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.

(GWN415) 03/17/2015 RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JANUARY 2015 ***
OIL AND GAS DIVISION GAS PRODUCTION LEDGER DIST. 09 PAGE: 1

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
09	T. A.		2039	-0-	2039	2039	957	3	1082	9	N	984	707	1			277
10	T. A.		3037	-0-	3037	5076	1852	3	1185	9	N	1077	1250	1			104
11	T. A.		1727	-0-	1727	6803	792	3	935	9	N	850	717	1			237
12	T. A.		2275	-0-	2275	9078	1306	3	969	9	N	881	906	1			212
01	T. A.		1858	-0-	1858	10936	981	3	877	9	N	797	900	1			109

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	2294	N	2277	-0-	-17	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	2185	-0-	-35	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	483	-0-	-1780	-0-	483	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	726	-0-	-1464	-0-	726	2			N	-0-					-0-
12	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
*01	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	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
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	191	2	17	9	N	15					45
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	199	2	12	9	N	11					56
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	181	2	4	9	N	4					60
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
*12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					60
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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
08	14B2 EXT		519	-0-	519	1610	519	2			N	-0-					97
09	14B2 EXT		532	-0-	532	2142	532	2			N	-0-					97
10	14B2 EXT		575	-0-	575	2717	575	2			N	-0-					97
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	2717					N	NO RPT					97
*12	992		447	-0-	-545	2172	447	2			N	-0-					97
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2172					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
08	3410		2810	-0-	-600	-0-	2810	2			N	-0-					41
09	3300		2681	-0-	-619	-0-	2681	2			N	-0-					41
10	3255	#	2692	-0-	-563	-0-	2692	2			N	-0-					41
11	2880	#	2574	-0-	-306	-0-	2574	2			N	-0-					41
12	2945	#	2598	-0-	-347	-0-	2598	2			N	-0-					41
01	DLQ G-10		2627	-0-	2627	2627	2626	2	1	9	N	1	1	8			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
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
01	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
08	930	#	925	-0-	-5	-0-	925	2			N	-0-					84
09	902	R	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					84
10	966	R	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					84
11	900	#	897	-0-	-3	-0-	897	2			N	-0-					84
12	945	R	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					84
*01	967	R	967	-0-	-0-	-0-	967	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
08	62	#	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09	60	#	20	-0-	-40	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	62	#	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	60	#	6	-0-	-54	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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

08	806	#	743	-0-	-63	-0-	737	3	6	9	N	5					37
09	900	#	689	-0-	-211	-0-	687	3	2	9	N	2					39
10	930	#	699	-0-	-231	-0-	695	3	4	9	N	4					43
11	900	#	568	-0-	-332	-0-	568	3			N	-0-					43
12	744	#	660	-0-	-84	-0-	657	3	3	9	N	3					46
01	744	#	638	-0-	-106	-0-	628	3	10	9	N	9					55

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

08	1023	#	985	-0-	-38	-0-	985	2			N	-0-					100
09	990	#	951	-0-	-39	-0-	951	2			N	-0-					100
10	992	#	969	-0-	-23	-0-	969	2			N	-0-					100
11	960	#	918	-0-	-42	-0-	918	2			N	-0-					100
12	992	#	960	-0-	-32	-0-	960	2			N	-0-					100
01	992	#	949	-0-	-43	-0-	949	2			N	-0-					100

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

08	478	R	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					26
09	479	R	479	-0-	-0-	-0-	449	2	30	9	N	27					53
10	519	R	519	-0-	-0-	-0-	490	2	29	9	N	26					79
11	450	#	352	-0-	-98	-0-	320	2	32	9	N	29					108
12	465	#	413	-0-	-52	-0-	402	2	11	9	N	10					118
*01	467	R	467	-0-	-0-	-0-	430	2	37	9	N	34					152

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

08	1457	#	1437	-0-	-20	-0-	1428	2	9	9	N	8					193
09	1410	#	1397	-0-	-13	-0-	1362	2	35	9	N	32	181	1			44
10	1426	#	1339	-0-	-87	-0-	1330	2	9	9	N	8					52
11	1380	#	1244	-0-	-136	-0-	1220	2	24	9	N	22					74
12	1457	#	1365	-0-	-92	-0-	1331	2	34	9	N	31					105
01	1457	#	1386	-0-	-71	-0-	1301	2	85	9	N	77					182

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

08	186	#	134	-0-	-52	-0-	5	1	129	3	Y	-0-					-0-
09	180	#	114	-0-	-66	-0-	4	1	110	3	Y	-0-					-0-
10	155	#	98	-0-	-57	-0-	4	1	94	3	Y	-0-					-0-
11	120	#	93	-0-	-27	-0-	3	1	90	3	Y	-0-					-0-
12	124	#	85	-0-	-39	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
*01	140	R	140	-0-	-0-	-0-	5	1	135	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
08	279	#	235	-0-	-44	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
09	270	#	252	-0-	-18	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
10	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
11	240	#	239	-0-	-1	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
12	248	#	227	-0-	-21	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
01	248	#	215	-0-	-33	-0-	215	3			Y	-0-					-0-

ALVORD NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 130289 COMPL. DATE 11/05/1986 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5989 - 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
08	815	R	815	-0-	-0-	-0-	35	1	780	3	Y	-0-					47
09	829	R	829	-0-	-0-	-0-	35	1	780	3	Y	13					60
							14	9									
10	835	R	835	-0-	-0-	-0-	34	1	790	3	Y	10					70
							11	9									
11	791	R	791	-0-	-0-	-0-	33	1	758	3	Y	-0-					70
*12	837	#	836	-0-	-1	-0-	34	1	802	3	Y	-0-					70
01	837	#	825	-0-	-12	-0-	36	1	778	3	Y	10					80
							11	9									

FRISBEE, B. D. WELL #: 3 RRCID -> 136201 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5457 - 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
08	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
09	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
10	217	#	207	-0-	-10	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
11	210	#	189	-0-	-21	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
12	217	#	207	-0-	-10	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
01	217	#	198	-0-	-19	-0-	198	3			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	761	R	761	-0-	-0-	-0-	757	3	4	9	Y	4					35
09	720	#	683	-0-	-37	-0-	683	3			Y	-0-					35
10	775	#	366	-0-	-409	-0-	365	3	1	9	Y	1					36
11	750	#	650	-0-	-100	-0-	641	3	9	9	Y	8					44
12	775	#	670	-0-	-105	-0-	660	3	10	9	Y	9					53
01	775	#	670	-0-	-105	-0-	655	3	15	9	Y	14					67

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
08	534	R	534	-0-	-0-	-0-	17	1	503	3	Y	13					110
							14	9									
09	555	R	555	-0-	-0-	-0-	17	1	494	3	Y	40					150
							44	9									
10	562	R	562	-0-	-0-	-0-	16	1	500	3	Y	42					192
							46	9									
11	515	R	515	-0-	-0-	-0-	17	1	498	3	Y	-0-	172	1			20
*12	527	#	512	-0-	-15	-0-	16	1	493	3	Y	3					23
							3	9									
*01	538	R	538	-0-	-0-	-0-	18	1	501	3	Y	17					40
							19	9									

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

ALEXANDER, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 224175 COMPL. DATE 06/30/1957 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 5809 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1285	R	1285	-0-	-0-	-0-	40	1	1191	3	Y	49	2	1			81
							54	9									
09	1222	R	1222	-0-	-0-	-0-	38	1	1147	3	Y	34					115
							37	9									
10	1139	R	1139	-0-	-0-	-0-	34	1	1069	3	Y	33					148
							36	9									
11	1222	R	1222	-0-	-0-	-0-	37	1	1134	3	Y	46	160	1			34
							51	9									
12	1364	#	1079	-0-	-285	-0-	5	1	1021	3	Y	48					82
							53	9									
01	1271	#	1083	-0-	-188	-0-	36	1	1030	3	Y	15					97
							17	9									

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

08	124	#	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					1
09	120	#	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					1
10	124	#	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					1
11	120	#	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					1
12	124	#	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					1
01	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					1

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

08	1139	R	1139	-0-	-0-	-0-	1126	3	13	9	Y	12					47
09	1074	R	1074	-0-	-0-	-0-	1064	3	10	9	Y	9					56
10	1111	R	1111	-0-	-0-	-0-	1099	3	12	9	Y	11					67
11	1047	R	1047	-0-	-0-	-0-	1027	3	20	9	Y	18					85
12	1147	#	1088	-0-	-59	-0-	1060	3	28	9	Y	25					110
01	1147	#	1125	-0-	-22	-0-	1101	3	24	9	Y	22					132

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

08	459	R	459	-0-	-0-	-0-	93	1	338	3	Y	25	2	1			61
							28	9									
09	440	R	440	-0-	-0-	-0-	90	1	330	3	Y	18					79
							20	9									
10	444	R	444	-0-	-0-	-0-	93	1	340	3	Y	10					89
							11	9									
11	416	R	416	-0-	-0-	-0-	90	1	309	3	Y	15					104
							17	9									
12	467	R	467	-0-	-0-	-0-	93	1	348	3	Y	24					128
							26	9									
*01	425	R	425	-0-	-0-	-0-	93	1	308	3	Y	22					150
							24	9									

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
08	682	#	618	-0-	-64	-0-	618	2			N	-0-					86
09	660	#	620	-0-	-40	-0-	620	2			N	-0-					86
10	682	#	681	-0-	-1	-0-	681	2			N	-0-					86
11	660	#	628	-0-	-32	-0-	628	2			N	-0-					86
12	682	#	639	-0-	-43	-0-	639	2			N	-0-					86
01	682	#	625	-0-	-57	-0-	625	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
08	681	R	681	-0-	-0-	-0-	666	2	15	9	N	14	187	1			24
09	636	R	636	-0-	-0-	-0-	617	2	19	9	N	17					41
10	720	R	720	-0-	-0-	-0-	642	2	78	9	N	71					112
11	633	R	633	-0-	-0-	-0-	601	2	32	9	N	29					141
12	679	R	679	-0-	-0-	-0-	660	2	19	9	N	17					158
*01	776	R	776	-0-	-0-	-0-	706	2	70	9	N	64	160	1			62

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
08	1178	#	1106	-0-	-72	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
09	1140	#	1048	-0-	-92	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
10	1178	#	1093	-0-	-85	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
11	1080	#	1070	-0-	-10	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
*12	1116	#	1101	-0-	-15	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
*01	1147	#	NO RPT	-0-	-1147	-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
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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
08	930	#	744	-0-	-186	-0-	56	1	684	3	N	4					31
							4	9									
09	900	#	553	-0-	-347	-0-	54	1	499	3	N	-0-					31
10	868	#	763	-0-	-105	-0-	56	1	703	3	N	4					35
							4	9									
11	840	#	730	-0-	-110	-0-	54	1	676	3	N	-0-					35
12	917	R	917	-0-	-0-	-0-	56	1	858	3	N	3					38
							3	9									
*01	902	R	902	-0-	-0-	-0-	56	1	843	3	N	3					41
							3	9									

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
HESS, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 099801 COMPL. DATE 04/28/1978 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5670 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	#	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	180	#	106	-0-	-74	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	186	#	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	180	#	152	-0-	-28	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*01	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
	DAVIS, H. P.				WELL #: 1		RRCID -> 219592		COMPL. DATE 03/06/1979			TOTAL DEPTH 5870			PERF. 5648 - 5710		
08	899	#	807	-0-	-92	-0-	807	3			N	-0-					196
09	870	#	752	-0-	-118	-0-	741	3	11	9	N	10	182	1			24
10	868	#	629	-0-	-239	-0-	622	3	7	9	N	6					30
11	810	#	722	-0-	-88	-0-	722	3			N	-0-					30
12	822	R	822	-0-	-0-	-0-	814	3	8	9	N	7					37
01	806	#	781	-0-	-25	-0-	772	3	9	9	N	8					45
	TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964												
	MCCALEB, E. ET AL				WELL #: 1		RRCID -> 103173		COMPL. DATE 12/13/1982			TOTAL DEPTH 5905			PERF. 5636 - 5657		
08	868	#	831	-0-	-37	-0-	825	3	6	9	N	5					44
09	840	#	785	-0-	-55	-0-	778	3	7	9	N	6					50
10	868	#	745	-0-	-123	-0-	739	3	6	9	N	5					55
11	810	#	713	-0-	-97	-0-	710	3	3	9	N	3					58
12	837	R	837	-0-	-0-	-0-	834	3	3	9	N	3					61
01	837	#	798	-0-	-39	-0-	794	3	4	9	N	4					65
	RAWLE, W. D.				WELL #: 1 T		RRCID -> 113033		COMPL. DATE 12/12/1957			TOTAL DEPTH 6279			PERF. 5677 - 6190		
08	744	#	36	-0-	-708	-0-	36	3			N	-0-					174
09	660	#	43	-0-	-617	-0-	43	3			N	-0-					174
10	651	#	50	-0-	-601	-0-	50	3			N	-0-					174
11	630	#	148	-0-	-482	-0-	148	3			N	-0-					174
12	465	#	110	-0-	-355	-0-	110	3			N	-0-					174
*01	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					174
	GREER, W. W.				WELL #: 1		RRCID -> 217596		COMPL. DATE 08/30/1977			TOTAL DEPTH 5925			PERF. 5772 - 5776		
08	465	#	394	-0-	-71	-0-	388	3	6	9	N	5					70
09	450	#	372	-0-	-78	-0-	366	3	6	9	N	5					75
10	434	#	339	-0-	-95	-0-	333	3	6	9	N	5					80
11	420	#	367	-0-	-53	-0-	358	3	9	9	N	8					88
12	434	#	381	-0-	-53	-0-	374	3	7	9	N	6					94
01	403	#	252	-0-	-151	-0-	249	3	3	9	N	3					97
	WINDOW OPERATING CO., THE				931621												
	STOKESBERRY				WELL #: 1		RRCID -> 074093		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5836			PERF. 5531 - 5539		
08	1085	#	1033	-0-	-52	-0-	1031	2	2	9	N	2					96
09	1061	R	1061	-0-	-0-	-0-	1059	2	2	9	N	2					98
10	1085	#	986	-0-	-99	-0-	985	2	1	9	N	1					99
11	1024	R	1024	-0-	-0-	-0-	1022	2	2	9	N	2					101
12	1085	#	1052	-0-	-33	-0-	1050	2	2	9	N	2					103
01	1085	#	1015	-0-	-70	-0-	1013	2	2	9	N	2					105

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
FLOWERS, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 083231 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5496 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	#	417	-0-	-110	-0-	414	3	3	9	N	3					151
09	510	#	486	-0-	-24	-0-	486	3			N	-0-					151
10	527	#	452	-0-	-75	-0-	452	3			N	-0-					151
11	461	R	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					151
12	496	#	421	-0-	-75	-0-	421	3			N	-0-					151
01	496	#	371	-0-	-125	-0-	371	3			N	-0-					151

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	#	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					68
09	390	#	342	-0-	-48	-0-	342	3			N	-0-					68
10	372	#	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					68
11	390	#	304	-0-	-86	-0-	304	3			N	-0-					68
12	403	#	329	-0-	-74	-0-	329	3			N	-0-					68
01	403	#	322	-0-	-81	-0-	322	3			N	-0-					68

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		188	-0-	188	1040	188	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		130	-0-	130	1170	130	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		145	-0-	145	1315	145	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		139	-0-	139	1454	139	3			N	-0-					-0-
12	1597	R	143	-0-	-1454	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*01	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					24
09	DELQ PR		269	-0-	269	269	269	3			N	-0-					24
10	545	R	276	-0-	-269	-0-	276	3			N	-0-					24
11	270	#	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					24
12	279	#	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					24
01	279	#	272	-0-	-7	-0-	272	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

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

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
08	1272	R	1272	-0-	-0-	-0-	1193	2	79	9	N	72					139
09	1238	R	1238	-0-	-0-	-0-	1163	2	75	9	N	68	174	1			33
10	1319	R	1319	-0-	-0-	-0-	1202	2	117	9	N	106					139
11	1289	R	1289	-0-	-0-	-0-	1161	2	128	9	N	116	172	1			83
12	1320	R	1320	-0-	-0-	-0-	1201	2	119	9	N	108					191
*01	1311	R	1311	-0-	-0-	-0-	1143	2	168	9	N	153	171	1			173

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
08	217	#	167	-0-	-50	-0-	164	3	3	9	Y	3					13
09	213	R	213	-0-	-0-	-0-	207	3	6	9	Y	5					18
10	217	#	198	-0-	-19	-0-	194	3	4	9	Y	4					22
11	180	#	139	-0-	-41	-0-	135	3	4	9	Y	4					26
12	217	#	160	-0-	-57	-0-	159	3	1	9	Y	1					27
01	217	#	148	-0-	-69	-0-	147	3	1	9	Y	1					28

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

08	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					22
09	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					22
10	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					22
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					22
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					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

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	749	R	749	-0-	-0-	-0-	699	2	50	9	N	45					247
09	682	R	682	-0-	-0-	-0-	626	2	56	9	N	51	185	1			113
10	682	R	682	-0-	-0-	-0-	650	2	32	9	N	29					142
11	669	R	669	-0-	-0-	-0-	605	2	64	9	N	58					200
12	696	R	696	-0-	-0-	-0-	627	2	69	9	N	63	189	1			74
*01	704	R	704	-0-	-0-	-0-	630	2	74	9	N	67					141

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GREGG, CHARLIE A. WELL #: 1 RRCID -> 165799 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6058 - 6074

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2013 - PLUGGED 05-29-2013

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

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2009

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
KENT WELL #: 1 RRCID -> 114591 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 4371 - 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
08	592	R	592	-0-	-0-	-0-	585	3	7	9	N	6					57
09	530	R	530	-0-	-0-	-0-	523	3	7	9	N	6					63
10	572	R	572	-0-	-0-	-0-	561	3	11	9	N	10					73
11	570	#	478	-0-	-92	-0-	455	3	23	9	N	21					94
12	670	R	670	-0-	-0-	-0-	628	3	42	9	N	38					132
*01	677	R	677	-0-	-0-	-0-	16	1	622	3	N	35					167
							39	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	#	509	-0-	-49	-0-	509	3			N	-0-					19
09	540	#	480	-0-	-60	-0-	480	3			N	-0-					19
10	527	#	481	-0-	-46	-0-	481	3			N	-0-					19
11	510	#	462	-0-	-48	-0-	462	3			N	-0-					19
12	496	#	484	-0-	-12	-0-	484	3			N	-0-					19
01	496	#	474	-0-	-22	-0-	474	3			N	-0-					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	#	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					154
09	90	#	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					154
10	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					154
11	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					154
*12	93	#	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					154
01	93	#	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					154

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
08	93	#	20	-0-	-73	-0-	20	3			N	-0-					148
09	60	#	19	-0-	-41	-0-	19	3			N	-0-					148
10	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					148
11	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					148
*12	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					148
01	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					148

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
08	310	#	241	-0-	-69	-0-	241	3			N	-0-					25
09	300	#	251	-0-	-49	-0-	251	3			N	-0-					25
10	310	#	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-					25
11	270	#	228	-0-	-42	-0-	228	3			N	-0-					25
12	279	#	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-					25
01	279	#	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-					25

SMITH ET-AL WELL #: 2 RRCID -> 142255 COMPL. DATE 01/20/1991 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5790 - 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
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	24	1			-0-
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	GOOSTREE				WELL #: 2	RRCID -> 124284	COMPL. DATE		N/A			TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5868 -	5901	
08	403	#	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					70
09	390	#	362	-0-	-28	-0-	362	3			N	-0-					70
10	403	#	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					70
11	360	#	356	-0-	-4	-0-	356	3			N	-0-					70
12	372	#	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					70
01	372	#	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					70
	GOOSTREE				WELL #: 1	RRCID -> 215122	COMPL. DATE		07/05/1985			TOTAL DEPTH	6430	PERF.	5908 -	5932	
08	434	#	433	-0-	-1	-0-	433	3			N	-0-					16
09	420	#	413	-0-	-7	-0-	413	3			N	-0-					16
10	440	R	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					16
11	471	R	471	-0-	-0-	-0-	470	3	1	9	N	1					17
12	516	R	516	-0-	-0-	-0-	512	3	4	9	N	4					21
01	434	#	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-					21

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

08	527	#	522	-0-	-5	-0-	514	3	8	9	Y	7					20
09	510	#	487	-0-	-23	-0-	487	3			Y	-0-					20
10	531	R	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-					20
11	510	#	497	-0-	-13	-0-	497	3			Y	-0-					20
12	527	#	506	-0-	-21	-0-	506	3			Y	-0-					20
01	527	#	502	-0-	-25	-0-	502	3			Y	-0-					20
	BAILEY, PAT				WELL #: 1	RRCID -> 104800	COMPL. DATE		02/20/1982			TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6344 -	6349	
08	961	#	934	-0-	-27	-0-	934	3			Y	-0-					-0-
09	930	#	893	-0-	-37	-0-	893	3			Y	-0-					-0-
10	961	#	941	-0-	-20	-0-	941	3			Y	-0-					-0-
11	930	#	912	-0-	-18	-0-	912	3			Y	-0-					-0-
12	930	#	894	-0-	-36	-0-	894	3			Y	-0-					-0-
*01	941	R	941	-0-	-0-	-0-	941	3			Y	-0-					-0-
	BOND, OLIVER				WELL #: 2	RRCID -> 133390	COMPL. DATE		10/20/1989			TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5402 -	5922	
08	313	R	313	-0-	-0-	-0-	11	1	302	3	Y	-0-					-0-
09	310	R	310	-0-	-0-	-0-	10	1	300	3	Y	-0-					-0-
10	315	R	315	-0-	-0-	-0-	10	1	305	3	Y	-0-					-0-
11	327	R	327	-0-	-0-	-0-	11	1	316	3	Y	-0-					-0-
12	310	R	310	-0-	-0-	-0-	2	1	308	3	Y	-0-					-0-
*01	329	R	329	-0-	-0-	-0-	11	1	318	3	Y	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
08	217	#	212	-0-	-5	-0-	10	1	202	3	Y	-0-					-0-
09	210	R	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	3	Y	-0-					-0-
10	219	R	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	3	Y	-0-					-0-
11	210	#	202	-0-	-8	-0-	8	1	194	3	Y	-0-					-0-
12	217	#	201	-0-	-16	-0-	1	1	200	3	Y	-0-					-0-
01	217	#	206	-0-	-11	-0-	9	1	197	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
08	713	#	702	-0-	-11	-0-	31	1	671	3	Y	-0-					37
09	690	#	669	-0-	-21	-0-	28	1	641	3	Y	-0-					37
10	713	#	686	-0-	-27	-0-	28	1	658	3	Y	-0-					37
11	690	#	606	-0-	-84	-0-	19	1	587	3	Y	-0-					37
*12	732	R	732	-0-	-0-	-0-	31	1	701	3	Y	-0-					37
01	713	#	702	-0-	-11	-0-	30	1	655	3	Y	15					52
							17	9									

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
08	619	R	619	-0-	-0-	-0-	80	1	520	3	Y	17					119
							19	9									
09	599	R	599	-0-	-0-	-0-	77	1	503	3	Y	17					136
							19	9									
10	592	R	592	-0-	-0-	-0-	78	1	503	3	Y	10					146
							11	9									
11	588	R	588	-0-	-0-	-0-	77	1	503	3	Y	7					153
							8	9									
*12	627	R	627	-0-	-0-	-0-	79	1	516	3	Y	29	163	1			19
							32	9									
*01	602	R	602	-0-	-0-	-0-	80	1	512	3	Y	9					28
							10	9									

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
08	2133	R	2133	-0-	-0-	-0-	71	1	2062	3	Y	-0-					6
09	2037	R	2037	-0-	-0-	-0-	65	1	1946	3	Y	24					30
							26	9									
10	2083	R	2083	-0-	-0-	-0-	65	1	1996	3	Y	20					50
							22	9									
11	2346	R	2346	-0-	-0-	-0-	66	1	2008	3	Y	247	270	1			27
							272	9									
*12	1962	R	1962	-0-	-0-	-0-	61	1	1898	3	Y	3					30
							3	9									
*01	1991	R	1991	-0-	-0-	-0-	66	1	1881	3	Y	40					70
							44	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	#	353	-0-	-19	-0-	16	1	337	3	N	-0-					-0-
09	360	#	343	-0-	-17	-0-	15	1	328	3	N	-0-					-0-
10	372	#	351	-0-	-21	-0-	15	1	336	3	N	-0-					-0-
11	360	#	338	-0-	-22	-0-	14	1	324	3	N	-0-					-0-
*12	352	R	352	-0-	-0-	-0-	14	1	338	3	N	-0-					-0-
*01	347	R	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	3	N	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 251606 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5505 - 6255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	#	458	-0-	-7	-0-	20	1	438	3	Y	-0-					5
09	452	R	452	-0-	-0-	-0-	20	1	432	3	Y	-0-					5
10	470	R	470	-0-	-0-	-0-	20	1	450	3	Y	-0-					5
11	450	#	434	-0-	-16	-0-	18	1	416	3	Y	-0-					5
*12	445	R	445	-0-	-0-	-0-	19	1	426	3	Y	-0-					5
*01	437	R	437	-0-	-0-	-0-	19	1	418	3	Y	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	#	943	-0-	-328	-0-	181	1	762	3	N	-0-					12
09	960	#	831	-0-	-129	-0-	172	1	659	3	N	-0-					12
10	1240	#	1075	-0-	-165	-0-	184	1	891	3	N	-0-					12
11	1200	#	688	-0-	-512	-0-	167	1	521	3	N	-0-					12
*12	1240	#	1149	-0-	-91	-0-	186	1	963	3	N	-0-					12
01	1085	#	282	-0-	-803	-0-	65	1	204	3	N	12					24
							13	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	60	#	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*01	62	#	NO RPT	-0-	-62	-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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

KERR, L.R. WELL #: 1 RRCID -> 099774 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5782 - 5788

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2013 - PLUGGED 02-22-2013

RICH, C.C. WELL #: 1 RRCID -> 104434 COMPL. DATE 07/27/1980 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 5755 - 5785

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	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
08	1922	#	1512	-0-	-410	-0-	1501	2 11 9			N	10					76
09	1928	R	1928	-0-	-0-	-0-	1910	2 18 9			N	16	55	1			37
10	1922	#	1496	-0-	-426	-0-	1494	2 2 9			N	2					39
11	1800	#	1527	-0-	-273	-0-	1526	2 1 9			N	1					40
12	2181	R	2181	-0-	-0-	-0-	2174	2 7 9			N	6					46
01	1984	#	1360	-0-	-624	-0-	1357	2 3 9			N	3					49

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	93	#	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09	90	#	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	93	#	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
11	90	#	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
12	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
01	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXOMA OIL TOOLS, INC. //CONT.// 850566
TOBOLOWSKY, JACK L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 097630 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5836 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	#	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
12	155	#	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
01	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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
08	248	#	163	-0-	-85	-0-	159	3	4	9	N	4					56
09	212	R	212	-0-	-0-	-0-	208	3	4	9	N	4					60
10	217	#	182	-0-	-35	-0-	178	3	4	9	N	4					64
11	210	#	177	-0-	-33	-0-	174	3	3	9	N	3					67
12	217	R	217	-0-	-0-	-0-	214	3	3	9	N	3					70
01	217	#	208	-0-	-9	-0-	207	3	1	9	N	1					71

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
08	248	#	164	-0-	-84	-0-	163	3	1	9	N	1					79
09	270	#	236	-0-	-34	-0-	234	3	2	9	N	2					81
10	279	#	224	-0-	-55	-0-	221	3	3	9	N	3					84
11	270	#	136	-0-	-134	-0-	136	3			N	-0-					84
12	248	#	189	-0-	-59	-0-	188	3	1	9	N	1					85
*01	252	R	252	-0-	-0-	-0-	251	3	1	9	N	1					86

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
08	248	#	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					96
09	240	#	210	-0-	-30	-0-	209	3	1	9	N	1					97
10	248	#	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					97
11	240	#	205	-0-	-35	-0-	205	3			N	-0-					97
12	248	#	155	-0-	-93	-0-	155	3			N	-0-					97
*01	263	R	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					97

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
08	620	#	585	-0-	-35	-0-	579	3	6	9	N	5					35
09	630	#	529	-0-	-101	-0-	526	3	3	9	N	3					38
10	651	#	516	-0-	-135	-0-	508	3	8	9	N	7					45
11	630	#	462	-0-	-168	-0-	456	3	6	9	N	5					50
12	589	#	539	-0-	-50	-0-	530	3	9	9	N	8					58
01	589	#	531	-0-	-58	-0-	523	3	8	9	N	7					65

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	505	R	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					56
09	480	#	434	-0-	-46	-0-	434	3			N	-0-					56
10	501	R	501	-0-	-0-	-0-	498	3	3	9	N	3					59
11	480	#	455	-0-	-25	-0-	453	3	2	9	N	2					61
12	496	#	460	-0-	-36	-0-	458	3	2	9	N	2					63
01	496	#	448	-0-	-48	-0-	447	3	1	9	N	1					64

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	#	2612	-0-	-85	-0-	2610	3	2	9	N	2					111
09	2610	#	2292	-0-	-318	-0-	2286	3	6	9	N	5					116
10	2666	#	2625	-0-	-41	-0-	2617	3	8	9	N	7					123
11	2520	#	2372	-0-	-148	-0-	2363	3	9	9	N	8					131
12	2604	#	2541	-0-	-63	-0-	2534	3	7	9	N	6					137
01	2635	#	2402	-0-	-233	-0-	2396	3	6	9	N	5					142

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

08	248	#	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					19
09	240	#	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					19
10	248	#	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					19
11	210	#	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-					19
12	247	R	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					19
01	248	#	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					19

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

08	1023	#	924	-0-	-99	-0-	913	3	11	9	N	10					71
09	990	#	953	-0-	-37	-0-	946	3	7	9	N	6					77
10	1023	#	844	-0-	-179	-0-	840	3	4	9	N	4					81
11	960	#	902	-0-	-58	-0-	887	3	15	9	N	14					95
12	992	#	985	-0-	-7	-0-	971	3	14	9	N	13					108
01	992	#	798	-0-	-194	-0-	789	3	9	9	N	8					116

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

08	310	#	298	-0-	-12	-0-	288	3	10	9	N	9					175
09	300	#	298	-0-	-2	-0-	288	3	10	9	N	9					175
10	310	#	277	-0-	-33	-0-	274	3	3	9	N	3					178
11	300	#	282	-0-	-18	-0-	279	3	3	9	N	3					181
12	310	#	303	-0-	-7	-0-	295	3	8	9	N	7	180	1			8
*01	341	R	341	-0-	-0-	-0-	334	3	7	9	N	6					14

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

08	155	#	56	-0-	-99	-0-	54	3	2	9	N	2					66
09	150	#	56	-0-	-94	-0-	54	3	2	9	N	2					66
10	94	R	94	-0-	-0-	-0-	90	3	4	9	N	4					70
11	90	#	63	-0-	-27	-0-	60	3	3	9	N	3					73
12	72	R	72	-0-	-0-	-0-	68	3	4	9	N	4					77
*01	113	R	113	-0-	-0-	-0-	110	3	3	9	N	3					80

SMITH, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 192110 COMPL. DATE 07/28/1978 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5718 - 5786

08	248	#	200	-0-	-48	-0-	196	3	4	9	N	4					41
09	210	#	199	-0-	-11	-0-	198	3	1	9	N	1					42
10	217	#	192	-0-	-25	-0-	190	3	2	9	N	2					44
11	210	#	204	-0-	-6	-0-	203	3	1	9	N	1					45
12	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					45
01	217	#	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					45

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

08	620	#	385	-0-	-235	-0-	368	3	17	9	N	15					103
09	540	#	427	-0-	-113	-0-	420	3	7	9	N	6					109
10	527	#	437	-0-	-90	-0-	430	3	7	9	N	6					115
11	510	#	402	-0-	-108	-0-	398	3	4	9	N	4					119
12	444	R	444	-0-	-0-	-0-	438	3	6	9	N	5					124
*01	449	R	449	-0-	-0-	-0-	443	3	6	9	N	5					129

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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
08	2325	#	1990	-0-	-335	-0-	1990	3			N	-0-					142
09	2250	#	1743	-0-	-507	-0-	1743	3			N	-0-					142
10	2232	#	2015	-0-	-217	-0-	2015	3			N	-0-					142
11	2160	#	1909	-0-	-251	-0-	1909	3			N	-0-					142
12	2076	R	2076	-0-	-0-	-0-	2074	3	2	9	N	2					144
01	2015	#	1747	-0-	-268	-0-	1732	3	15	9	N	14					158

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
08	783	R	783	-0-	-0-	-0-	777	3	6	9	N	5					41
09	750	#	722	-0-	-28	-0-	719	3	3	9	N	3					44
10	744	#	709	-0-	-35	-0-	705	3	4	9	N	4					48
11	750	#	674	-0-	-76	-0-	670	3	4	9	N	4					52
12	775	#	554	-0-	-221	-0-	550	3	4	9	N	4					56
01	775	#	648	-0-	-127	-0-	637	3	11	9	N	10					66

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
08	355	R	355	-0-	-0-	-0-	346	3	9	9	N	8					80
09	330	#	259	-0-	-71	-0-	255	3	4	9	N	4					84
10	341	#	258	-0-	-83	-0-	255	3	3	9	N	3					87
11	330	#	326	-0-	-4	-0-	320	3	6	9	N	5					92
12	345	R	345	-0-	-0-	-0-	336	3	9	9	N	8					100
01	341	#	321	-0-	-20	-0-	313	3	8	9	N	7					107

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
08	155	#	59	-0-	-96	-0-	59	3			N	-0-					127
09	150	#	7	-0-	-143	-0-	7	3			N	-0-					127
10	155	#	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					127
11	150	#	51	-0-	-99	-0-	51	3			N	-0-					127
12	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					127
*01	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					127

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
08	868	#	827	-0-	-41	-0-	682	2	145	9	N	132	179	1			161
09	840	#	796	-0-	-44	-0-	658	2	138	9	N	125	184	1			102
10	899	#	813	-0-	-86	-0-	681	2	132	9	N	120	180	1			42
11	870	#	819	-0-	-51	-0-	644	2	175	9	N	159					201
12	837	#	777	-0-	-60	-0-	649	2	128	9	N	116	178	1			139
01	837	#	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					139

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
08	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					19
09	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					19
10	279	#	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					19
11	270	#	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					19
12	310	#	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-					19
01	310	#	262	-0-	-48	-0-	262	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
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					27
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					27
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					27
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					27
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					27
*01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					27

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

08	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	1			N	-0-					175
09	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	1			N	-0-					175
10	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	1			N	-0-					175
11	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	1			N	-0-					175
12	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	1			N	-0-					175
01	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	1			N	-0-					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

08	2387	#	1109	-0-	-1278	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
09	2084	R	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
10	2205	R	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
11	1054	R	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
*12	1928	R	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
01	1085	#	1004	-0-	-81	-0-	1004	3			N	-0-					-0-

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

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	26182					N	-0-					6
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	26182					N	-0-					6
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	26182					N	-0-					6
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	26182					N	-0-					6
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	26182					N	-0-					6
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	26182					N	-0-					-0-

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

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

08	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

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

08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 #: 3 RRCID -> 104971 COMPL. DATE 00/00/1958 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5968 - 6081

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

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	647	-0-	-4	-0-	28	1	619	3	N	-0-					-0-
09	630	N	626	-0-	-4	-0-	27	1	599	3	N	-0-					-0-
10	651	N	641	-0-	-10	-0-	27	1	614	3	N	-0-					-0-
11	630	N	622	-0-	-8	-0-	27	1	595	3	N	-0-					-0-
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	5	1	688	3	N	-0-					-0-
*01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	29	1	634	3	N	-0-					-0-

ARCO (CONGLOMERATE) 03460 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
HALSELL BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 080518 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 4616 - 4634

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1483	2	7	9	N	6					117
09	1080	N	765	-0-	-315	-0-	761	2	4	9	N	4					121
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	493	2	4	9	N	4					125
11	1440	N	1075	-0-	-365	-0-	1069	2	6	9	N	5					130
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	966	2	2	9	N	2					132
*01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					132

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	741	-0-	-344	-0-	741	2			N	-0-					125
09	840	N	721	-0-	-119	-0-	721	2			N	-0-					125
10	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	2			N	-0-					125
11	720	N	370	-0-	-350	-0-	370	2			N	-0-					125
12	744	N	370	-0-	-374	-0-	370	2			N	-0-					125
01	589	N	315	-0-	-274	-0-	315	2			N	-0-					125

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
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	815	2	70	9	N	64	168	1			68
09	870	N	672	-0-	-198	-0-	609	2	63	9	N	57					125
10	775	N	707	-0-	-68	-0-	650	2	57	9	N	52					177
11	870	N	517	-0-	-353	-0-	494	2	23	9	N	21					198
12	682	N	494	-0-	-188	-0-	470	2	24	9	N	22					220
01	713	N	473	-0-	-240	-0-	450	2	23	9	N	21					241

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
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
01	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	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
08	279	#	131	-0-	-148	-0-	131	2			N	-0-					17
09	321	R	321	-0-	-0-	-0-	320	2	1	9	N	1					18
10	279	#	238	-0-	-41	-0-	237	2	1	9	N	1					19
11	240	#	113	-0-	-127	-0-	113	2			N	-0-					19
12	341	#	99	-0-	-242	-0-	99	2			N	-0-					19
01	341	#	109	-0-	-232	-0-	108	2	1	9	N	1					20

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
GRAF, RAY WELL #: 1 RRCID -> 164547 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 1885 PERF. 1506 - 1516

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

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

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

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	#	168	-0-	-49	-0-	167	2	1	9	Y	1					43
09	180	#	77	-0-	-103	-0-	75	2	2	9	Y	2					45
10	186	#	51	-0-	-135	-0-	51	2			Y	-0-					45
11	180	#	48	-0-	-132	-0-	48	2			Y	-0-					45
12	186	#	53	-0-	-133	-0-	50	2	3	9	Y	3					48
01	155	#	50	-0-	-105	-0-	50	2			Y	-0-					48

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

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	168	R	168	-0-	-0-	-0-	167	2	1	9	Y	1					42
09	78	R	78	-0-	-0-	-0-	75	2	3	9	Y	3					45
10	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					45
11	60	#	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					45
12	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					45
01	62	#	51	-0-	-11	-0-	50	2	1	9	Y	1					46

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
08	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
01	62	#	26	-0-	-36	-0-	26	2			Y	-0-					-0-

BARBEE (ATOKA) //CONT.// 05615 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
KRAMER, FRANK & ETHEL FLP 476709
BOOZER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 142789 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 4172 PERF. 4010 - 4023

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2012 - P&A 07-06-12

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

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	245	3	3	9	N	3							72
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	288	3	6	9	N	5							77
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	182	3	8	9	N	7							84
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	180	3	8	9	N	7							91
12	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-							91
*01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	183	3	15	9	N	14	40	1					65

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6							39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5							44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2							46
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1							47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							47
01	0	N	-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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							17
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							17
01	14B DENY		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

08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-							26
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-							26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							26
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-							26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							26

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
08	927	R	927	-0-	-0-	-0-	20	1	899	2	N	7					107
							8	9									
09	867	R	867	-0-	-0-	-0-	17	1	850	2	N	-0-					107
10	1038	R	1038	-0-	-0-	-0-	26	1	1012	2	N	-0-					107
11	1017	R	1017	-0-	-0-	-0-	19	1	984	2	N	13					120
							14	9									
12	1036	R	1036	-0-	-0-	-0-	23	1	1013	2	N	-0-					120
*01	1100	R	1100	-0-	-0-	-0-	28	1	1072	2	N	-0-					120

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					190
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					190
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					190
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					190
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					190
*01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					190

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	311	3	48	9	N	44					162
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	327	3	19	9	N	17					179
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	374	3	9	9	N	8	145	1			42
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	355	3	31	9	N	28					70
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	366	3	22	9	N	20					90
*01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	391	3	24	9	N	22	1	8			111

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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					106
09	540	N	442	-0-	-98	-0-	442	2			N	-0-					106
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					106
11	390	N	305	-0-	-85	-0-	305	2			N	-0-					106
12	465	N	326	-0-	-139	-0-	326	2			N	-0-					106
01	558	N	245	-0-	-313	-0-	245	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

08	125	R	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	466	R	466	-0-	-0-	B	-0-	466	2		N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	2		N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-				N	-0-					-0-
12	217	N	115	-0-	-102	B	-0-	115	2		N	-0-					-0-
01	217	N	205	-0-	-12	B	-0-	205	2		N	-0-					-0-

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

08	186	N	125	-0-	-61	B	-0-	125	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	467	N	467	-0-	-0-	B	-0-	467	2		N	-0-					-0-
10	308	N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	2		N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-				N	-0-					-0-
12	496	N	115	-0-	-381	B	-0-	115	2		N	-0-					-0-
01	310	N	205	-0-	-105	B	-0-	205	2		N	-0-					-0-

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

08	186	N	125	-0-	-61	B	-0-	125	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	468	N	468	-0-	-0-	B	-0-	468	2		N	-0-					-0-
10	309	N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	2		N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-				N	-0-					-0-
12	496	N	115	-0-	-381	B	-0-	115	2		N	-0-					-0-
01	310	N	205	-0-	-105	B	-0-	205	2		N	-0-					-0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
GREEN-AMOT WELL #: 1 C RRCID -> 072995 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 5149 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8

BARTONS CHAPEL, E.(CONGLOMERATE)//CONT.// 05970 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL //CONT.// 068360
FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 079907 COMPL. DATE 05/20/1975 TOTAL DEPTH 4938 PERF. 4524 - 4548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
10	217	N	174	-0-	-43	B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11	210	N	177	-0-	-33	B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
01	186	N	169	-0-	-17	B	-0-	169	2			N	-0-					-0-

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	930	N	907	-0-	-23	B	-0-	109	1	798	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	872	N	872	-0-	-0-	B	-0-	105	1	767	2	N	-0-					-0-
10	899	N	825	-0-	-74	B	-0-	98	1	727	2	N	-0-					-0-
11	883	N	883	-0-	-0-	B	-0-	105	1	778	2	N	-0-					-0-
*12	698	N	698	-0-	-0-	B	-0-	109	1	589	2	N	-0-					-0-
*01	951	N	951	-0-	-0-	B	-0-	109	1	842	2	N	-0-					-0-

PURSLEY, JOHN 683191
POTTS, DUARD WELL #: 3 A RRCID -> 114594 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4559 - 4564

08	785	N	785	-0-	-0-	B	-0-	785	2			N	-0-					33
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	717	N	717	-0-	-0-	B	-0-	717	2			N	-0-					33
10	992	N	533	-0-	-459	B	-0-	533	2			N	-0-					33
11	750	N	578	-0-	-172	B	-0-	578	2			N	-0-					33
12	744	N	451	-0-	-293	B	-0-	451	2			N	-0-					33
*01	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	2			N	-0-					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

08	186	N	125	-0-	-61		-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	467	N	467	-0-	-0-		-0-	467	2			N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-		-0-	311	2			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120		-0-					N	-0-					-0-
12	496	N	116	-0-	-380		-0-	116	2			N	-0-					-0-
01	310	N	203	-0-	-107		-0-	203	2			N	-0-					-0-

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

08	186	N	125	-0-	-61		-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	465	N	465	-0-	-0-		-0-	465	2			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-		-0-	310	2			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120		-0-					N	-0-					-0-
12	496	N	117	-0-	-379		-0-	117	2			N	-0-					-0-
01	310	N	201	-0-	-109		-0-	201	2			N	-0-					-0-

BARTONS CHAPPEL E. (CONGL. 4850)//CONT.// 05970 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
FERGUSON WELL #: 3 RRCID -> 185334 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4878 - 4892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	3			N	-0-					115
09	900	N	894	-0-	-6	-0-	893	3	1	9	N	1					116
10	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	3			N	-0-					116
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					116
12	930	N	247	-0-	-683	-0-	247	3			N	-0-					116
*01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					116

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

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

08	403	N	323	-0-	-80	-0-	317	2	6	9	N	5					15
09	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	2			N	-0-					15
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					15
11	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	2			N	-0-					15
12	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					15
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

PROVEN FIELDS ENERGY, LLC 681578
FOGG, GEORGE P. WELL #: 3 RRCID -> 092983 COMPL. DATE 11/29/1980 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4644 - 4655

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	39	1	120	2	N	-0-					9
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	21	1	237	2	N	-0-					9
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	18	1	401	2	N	-0-					9
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					9
*01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	93	1	278	2	N	-0-					9

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
*12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					3
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					3
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					3
11	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	2			N	-0-					3
12	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	2			N	-0-					3
01	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					3

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
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
09	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
01	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	393	-0-	-41	-0-	63	1	330	2	N	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	60	1	333	2	N	-0-					-0-
10	372	N	370	-0-	-2	-0-	53	1	317	2	N	-0-					-0-
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	61	1	384	2	N	-0-					-0-
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	72	1	430	2	N	-0-					-0-
*01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	75	1	433	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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4 N	2	-0-	-2	B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10	88 N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	2		N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
01	93 N	1	-0-	-92	B	-0-	1	2		N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	31 N	24	-0-	-7	B	-0-	24	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	30 N	20	-0-	-10	B	-0-	20	2		N	-0-			-0-
10	31 N	27	-0-	-4	B	-0-	27	2		N	-0-			-0-
11	30 N	18	-0-	-12	B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
12	31 N	16	-0-	-15	B	-0-	16	2		N	-0-			-0-
01	31 N	12	-0-	-19	B	-0-	12	2		N	-0-			-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
STEPHENS ENERGY CORP. //CONT.// 817515
RIDER, JOHN "B" WELL #: 1 RRCID -> 120064 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3498 - 3511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	24	-0-	-6 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					13
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					13
10	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					13
11	150	N	73	-0-	-77 B	-0-	73	2			N	-0-					13
12	155	N	40	-0-	-115 B	-0-	40	2			N	-0-					13
01	186	N	104	-0-	-82 B	-0-	104	2			N	-0-					13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
10	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
11	270	N	184	-0-	-86 B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
12	341	N	169	-0-	-172 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
01	403	N	183	-0-	-220 B	-0-	183	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	250	-0-	-60 B	-0-	250	3			N	-0-					45
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	228	-0-	-102 B	-0-	228	3			N	-0-					45
10	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					45
11	240	N	177	-0-	-63 B	-0-	177	3			N	-0-					45
12	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-					45
*01	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	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
08	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	650	3			N	-0-					67
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			N	-0-					67
10	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	3			N	-0-					67
11	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	3			N	-0-					67
12	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	666	3			N	-0-					67
01	682	N	578	-0-	-104 B	-0-	578	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
08	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3			N	-0-					26
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3			N	-0-					26
10	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3			N	-0-					26
11	510	N	412	-0-	-98 B	-0-	412	3			N	-0-					26
12	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-					26
01	465	N	403	-0-	-62 B	-0-	403	3			N	-0-					26

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
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
08	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	4	1	9	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	20	1	15	2	N	-0-					-0-
11	13	N	11	-0-	-2 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*01	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
08	372	N	315	-0-	-57 B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	274	-0-	-56 B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10	496	N	20	-0-	-476 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	300	N	177	-0-	-123 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
*01	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	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
08	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					5
10	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	492	2			N	-0-					5
11	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-					5
12	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-					5
*01	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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

BELLEVUE, WEST (CADDO) 06951 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
AYRES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 148578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5943 - 5961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	257	3	2	9	N	2					179
09	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	3			N	-0-					179
10	248	N	153	-0-	-95	-0-	153	3			N	-0-					179
11	240	N	123	-0-	-117	-0-	123	3			N	-0-					179
*12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					179
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					179

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

08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					3
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	302	3	128	9	N	116					119
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	512	3	156	9	N	142					261
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					261
*12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					261
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					261

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

08	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	3			N	-0-					-0-
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
11	600	N	483	-0-	-117	-0-	483	3			N	-0-					-0-
*12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
*01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-

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

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		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

08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-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

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

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	7750		1618	-0-	-6132	642	1618	2			N	-0-					-0-
09	5490	#	1480	-0-	-4010	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
10	5673	#	1774	-0-	-3899	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
11	1955	R	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
12	1794	R	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
01	1767	#	993	-0-	-774	-0-	993	2			N	-0-					-0-

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

08	14B	DENY	400	-0-	400	8693	400	2			N	-0-					-0-
09	14B	DENY	48	-0-	48	8741	48	2			N	-0-					-0-
10	14B	DENY	2	-0-	2	8743	2	2			N	-0-					-0-
11	14B	DENY	17	-0-	17	8760	17	2			N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8760					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	141	-0-	141	8901	141	2			N	-0-					-0-

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

08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	936	-0-	-354	-0-	936	2			N	-0-					-0-
10	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	734	-0-	-785	-0-	734	2			N	-0-					-0-

TURNER, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 074968 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 1840 PERF. N/A

08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

BIG BUCK (JOHNSON SAND, UPPER) 07767 700 NON-ASSOCIATED PRORATED 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
08	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	2	-0-	-418 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
11	420	N	52	-0-	-368 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	1063	N	1063	-0-	-0- B	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
*01	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2			N	-0-					-0-

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

08 DLQ G-10	1306		-0-	1306 B	1973	1306	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1973																	
09 DLQ G-10	1174		-0-	1174 B	3147	1174	2			N	-0-					-0-
10 DLQ G-10	1414		-0-	1414 B	4561	1414	2			N	-0-					-0-
11	3642		784	-0-	-2858 B	1703	784	2			N	-0-					-0-
12	0		404	-0-	404 B	2107	404	2			N	-0-					-0-
*01	2638	N	531	-0-	-2107 B	-0-	531	2			N	-0-					-0-

GARRISON-TRIETSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070759 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH 1900 PERF. N/A

08	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
10	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
11	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
12	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
01	558	N	292	-0-	-266 B	-0-	292	2			N	-0-					-0-

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

08	1165		3561	-0-	2396 B	68899	3561	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 68899																	
09	4800		3234	-0-	-1566 B	67333	3234	2			N	-0-					-0-
10	4960		3035	-0-	-1925 B	65408	3035	2			N	-0-					-0-
11	4144		2872	-0-	-1272 B	64136	2872	2			N	-0-					-0-
12	0		3767	-0-	3767 B	67903	3767	2			N	-0-					-0-
01	3565		3109	-0-	-456 B	67447	3109	2			N	-0-					-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

08	26908	#	15352	-0-	-11556	-0-	15222	2	130	9	N	118					524
09	26040	#	11745	-0-	-14295	-0-	11745	2			N	-0-					524
10	26908	#	11930	-0-	-14978	-0-	11930	2			N	-0-					524
11	25140	#	10748	-0-	-14392	-0-	10748	2			N	-0-					524
12	20398	#	3604	-0-	-16794	-0-	3604	2			N	-0-					524
01	15345	#	3314	-0-	-12031	-0-	3314	2			N	-0-					524

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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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
08	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6312	2	553	9	N	503	623	1			139
09	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6037	2	490	9	N	445	332	1			252
10	7037	X	6349	-0-	-688	-0-	5809	2	540	9	N	491	484	1			259
11	6810	X	6270	-0-	-540	-0-	5785	2	485	9	N	441	329	1			371
12	7037	X	5930	-0-	-1107	-0-	5514	2	416	9	N	378	499	1			250
01	6851	X	5783	-0-	-1068	-0-	5313	2	470	9	N	427	318	1			359

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
08	1023	X	964	-0-	-59	-0-	964	2			N	-0-					107
09	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					107
10	992	X	931	-0-	-61	-0-	931	2			N	-0-					107
11	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					107
12	1023	X	1008	-0-	-15	-0-	1008	2			N	-0-					107
01	1023	X	787	-0-	-236	-0-	787	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
08	6634	X	5586	-0-	-1048	-0-	5586	2			N	-0-					1
09	6420	X	5366	-0-	-1054	-0-	5366	2			N	-0-					1
10	6634	X	6171	-0-	-463	-0-	6171	2			N	-0-					1
11	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	2			N	-0-					1
12	5580	X	5286	-0-	-294	-0-	5286	2			N	-0-					1
01	5797	X	5352	-0-	-445	-0-	5352	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
08	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
09	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	195	X	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
11	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
*12	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
01	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					2

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

BILLIE YATES (STRAWN) //CONT.// 08176 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FAYETTE YATES WELL #: 27 RRCID -> 174186 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 4074 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	2	1	165	2	N	-0-					44
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	1	1	75	2	N	4					48
							4	9									
10	279	N	106	-0-	-173	-0-	2	1	104	2	N	-0-					48
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	2	1	170	2	N	2					50
							2	9									
*12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	1	1	89	2	N	-0-					50
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

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

08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	7	1	228	2	N	27					106
							30	9									
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	6	1	210	2	N	-0-					106
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	6	1	179	2	N	-0-	14	1			92
11	270	N	142	-0-	-128	-0-	3	1	139	2	N	-0-					92
*12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	5	1	193	2	N	-0-					92
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

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

08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	48	1	140	2	Y	4					24
							4	9									
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	47	1	167	2	Y	7					31
							8	9									
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	47	1	145	2	Y	4	28	1			7
							4	9									
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	47	1	132	2	Y	6					13
							7	9									
*12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	48	1	106	2	Y	13					26
							14	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

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

08	248	N	137	-0-	-111	-0-	49	1	88	2	N	-0-					24
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	47	1	73	2	N	-0-					24
10	155	N	97	-0-	-58	-0-	45	1	52	2	N	-0-	18	1			6
11	120	N	75	-0-	-45	-0-	44	1	31	2	N	-0-					6
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	47	1	27	2	N	-0-					6
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

BILLIE YATES, EAST (STRAWN) //CONT.// 08177 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	53	1	585	2	N	2	92	1			65
							2	9									
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	53	1	660	2	N	29	17	1			77
							32	9									
10	713	N	681	-0-	-32	-0-	53	1	609	2	N	17					94
							19	9									
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	53	1	672	2	N	34					128
							37	9									
*12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	55	1	730	2	N	15	85	1			58
							17	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	218	-0-	-30	-0-	48	1	169	2	N	1					15
							1	9									
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	47	1	153	2	N	1					16
							1	9									
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	46	1	157	2	N	7					23
							8	9									
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	47	1	175	2	N	7					30
							8	9									
*12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	48	1	127	2	N	7					37
							8	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

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
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	50	1	317	2	N	18					71
							20	9									
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	49	1	322	2	N	-0-	10	1			61
10	372	N	284	-0-	-88	-0-	44	1	240	2	N	-0-					61
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	49	1	320	2	N	13					74
							14	9									
*12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	49	1	237	2	N	19					93
							21	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

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
08	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	84	1	2976	2	N	13					99
							14	9									
09	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	89	1	3419	2	N	20					119
							22	9									
10	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	82	1	2518	2	N	26	92	1			53
							29	9									
11	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	75	1	2190	2	N	21					74
							23	9									
*12	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	85	1	2698	2	N	24					98
							26	9									
01	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					98

BILLIE YATES, EAST (STRAWN) //CONT.// 08177 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	51 25	1 9	324	2	N	23					137
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	49 6	1 9	349	2	N	5					142
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	46 2	1 9	272	2	N	2	85	1			59
11	390	N	323	-0-	-67	-0-	49 2	1 9	272	2	N	2					61
*12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	50 1	1 9	236	2	N	1					62
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

08	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	2			N	-0-					15
09	300	N	226	-0-	-74	-0-	226	2			N	-0-					15
10	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					15
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					15
*12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					15
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		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

08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					106
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					106
10	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	4					110
11	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	6					116
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					120
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

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
08	1085	N	1024	-0-	-61	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	890	-0-	-195	-0-	890	2			N	-0-					-0-
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	999	-0-	-86	-0-	999	2			N	-0-					-0-
*01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			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
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					17
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					17
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					17
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					17
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					17
01	6	N	NO RPT	-0-	-6	-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					85
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					85
10	527	N	435	-0-	-92	-0-	435	2			N	-0-					85
11	600	N	437	-0-	-163	-0-	437	2			N	-0-					85
12	496	N	399	-0-	-97	-0-	399	2			N	-0-					85
*01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	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
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					15
09	330	N	250	-0-	-80	-0-	250	2			N	-0-					15
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					15
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					15
*12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					15
*01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					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
08	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					77
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					77
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					77
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					77
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
01	0	N	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
08	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					63
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	#	616	-0-	-345	-0-	540	2	76	9	N	69	1	8			168
09	930	#	741	-0-	-189	-0-	673	2	68	9	N	62	173	1	1	8	56
10	961	#	664	-0-	-297	-0-	598	2	66	9	N	60	2	8			114
11	870	#	799	-0-	-71	-0-	705	2	94	9	N	85	171	1	4	8	24
12	775	#	545	-0-	-230	-0-	453	2	92	9	N	84					108
01	775	#	627	-0-	-148	-0-	565	2	62	9	N	56	5	8			159

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
08	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09	210	N	152	-0-	-58	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10	217	N	21	-0-	-196	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
*01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-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
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					25
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					25
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					25
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					25
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					25
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
01	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

08	279 N	236	-0-	-43	-0-	222	3	14	9	N	13					131
09	360 N	272	-0-	-88	-0-	272	3			N	-0-					131
10	372 N	247	-0-	-125	-0-	245	3	2	9	N	2					133
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					133
12	279 N	234	-0-	-45	-0-	231	3	3	9	N	3					136
*01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					136

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

08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	322	3	15	9	N	14					118
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	302	3	19	9	N	17					135
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	306	3	13	9	N	12					147
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	305	3	23	9	N	21					168
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	315	3	28	9	N	25					193
*01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	311	3	25	9	N	23					216

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

08	1516 R	1516	-0-	-0-	-0-	1462	3	54	9	N	49					70
09	1057 R	1057	-0-	-0-	-0-	1039	3	18	9	N	16					86
10	1088 R	1088	-0-	-0-	-0-	1078	3	10	9	N	9					95
11	1438 R	1438	-0-	-0-	-0-	1379	3	59	9	N	54	1	8			148
12	1316 R	1316	-0-	-0-	-0-	1260	3	56	9	N	51	175	1			24
*01	777 R	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					24

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	2			N	-0-					270
09	240	N	157	-0-	-83	-0-	157	2			N	-0-					270
10	217	N	120	-0-	-97	-0-	120	2			N	-0-					270
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					270
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					270
*01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					270

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					70
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					70
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					70
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					70
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					70
*01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					70

BOLING-CRUM (CONGL. 4950) 10247 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
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
08	2356	N	2121	-0-	-235	-0-	2107	2	14	9	N	13	1	8			111
09	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2073	2	7	9	N	6					117
10	2666	N	2479	-0-	-187	-0-	2466	2	13	9	N	12					129
11	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2791	2	11	9	N	10					139
12	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2489	2	34	9	N	31	1	8			169
*01	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2662	2	6	9	N	5	157	1	3	8	14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1774	R	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					19
09	2031	R	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					19
10	2216	R	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					19
11	1761	R	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					19
12	1930	R	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					19
*01	1847	R	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	629	1	774	3	N	2					9
							2	9									
09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	471	1	541	3	N	4					13
							4	9									
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	252	1	684	3	N	7					20
							8	9									
11	900	N	665	-0-	-235	-0-	194	1	462	3	N	8					28
							9	9									
12	930	N	199	-0-	-731	-0-	70	1	129	3	N	-0-					28
01	930	N	841	-0-	-89	-0-	213	1	608	3	N	18					46
							20	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

08	DLQ G-10	53	-0-	53		99	53	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		99					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		99					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		99					N	-0-					-0-
12	99	R	-0-	-0-	-99	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-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

08	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	3			N	-0-					20
09	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	3			N	-0-					20
10	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	3			N	-0-					20
11	390	N	292	-0-	-98	-0-	292	3			N	-0-					20
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					20
01	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					20

CLEVELAND UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 028905 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5475 - 5485

08	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	3			N	-0-					112
09	480	N	437	-0-	-43	-0-	437	3			N	-0-					112
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					112
11	480	N	435	-0-	-45	-0-	435	3			N	-0-					112
12	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	3			N	-0-					112
01	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	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

08	1147	N	1059	-0-	-88	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
10	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	743	-0-	-277	-0-	743	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	824	-0-	-199	-0-	824	2			N	-0-					-0-
01	868	N	788	-0-	-80	-0-	788	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 030752 COMPL. DATE 02/08/1963 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5328 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
01	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
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2 EXT		1	-0-	1	177	1	3			N	-0-					29
09	14B2 EXT		4	-0-	4	181	4	3			N	-0-					29
10	185	X	4	-0-	-181	-0-	4	3			N	-0-					29
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					29
*12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					29
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					36
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					36
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					36
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					55
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					55
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					55
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					55
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					55
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					9
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					9
10	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					9
11	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	3			N	-0-					9
*12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					9
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					9
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					9
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					9
11	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	3			N	-0-					9
*12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					9
01	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

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

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
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
*12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	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
08		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		DELQ PR	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

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
08	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	248	1	1711	3	N	-0-			30
09	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	248	1	1602	3	N	-0-			30
10	2046	N	1861	-0-	-185	-0-	248	1	1613	3	N	-0-			30
11	1890	N	1799	-0-	-91	-0-	248	1	1551	3	N	-0-			30
*12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	248	1	704	3	N	-0-			30
01	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
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-			43
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-			43
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-			43
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-			43
*12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-			43
01	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
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-			6
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			6
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-			6
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			6
*12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			6
01	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
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-			34
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-			34
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-			34
11	270	N	191	-0-	-79	-0-	191	3			N	-0-			34
*12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-			34
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34

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
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-			132
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-			132
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-			132
11	870	N	853	-0-	-17	-0-	853	3			N	-0-			132
*12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-			132
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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
08	14B2 EXT		1803	-0-	1803	8895	1803	3			N	-0-			123
09	14B2 EXT		1620	-0-	1620	10515	1620	3			N	-0-			123
10	12041	X	1526	-0-	-10515	-0-	1526	3			N	-0-			123
11	1740	N	1323	-0-	-417	-0-	1323	3			N	-0-			123
*12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-			123
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			123

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					19
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					19
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					19
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					19
*12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					19
01	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
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	115	1	438	3	N	-0-					9
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	99	2	393	3	N	-0-					9
10	713	N	494	-0-	-219	-0-	112	1	382	3	N	-0-					9
11	540	N	291	-0-	-249	-0-	75	1	216	3	N	-0-					9
*12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	124	1	423	3	N	-0-					9
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					15
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					15
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					15
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					15
*12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					15
01	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
08	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					95
09	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					95
10	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					95
11	1800	X	1586	-0-	-214	-0-	1586	3			N	-0-					95
*12	1860	X	1207	-0-	-653	-0-	1207	3			N	-0-					95
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

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
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	133	1	507	3	N	-0-					54
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	149	2	592	3	N	-0-					54
10	806	N	598	-0-	-208	-0-	136	1	462	3	N	-0-					54
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	173	1	499	3	N	-0-					54
*12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	125	1	428	3	N	-0-					54
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
11	480	N	354	-0-	-126	-0-	354	3			N	-0-					-0-
*12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					39
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					39
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					39
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					39
*12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					39
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
OATES BROS. WELL #: 1A RRCID -> 152382 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5509 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					55
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					55
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					55
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					55
*12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					55
01	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

08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
*12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
01	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

08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					150
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					150
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					150
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					150
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

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

08	3100	N	3690	-0-	590	3659	3638	3	52	9	N	47					77
09	6827	X	3168	-0-	-3659	-0-	3099	3	69	9	N	63					140
10	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3157	3	54	9	N	49	174	1			15
11	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					15
12	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2771	3	63	9	N	57					72
*01	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2543	3	69	9	N	63					135

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
01	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

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
COCA COLA WELL #: 6 RRCID -> 124667 COMPL. DATE 06/08/1987 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5389 - 5402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

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
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					37
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					37
10	186	N	43	-0-	-143	-0-	43	2			N	-0-					37
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	31	N	-0-	-0-	-31	-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
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					65
11	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					65
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					65
01	1	N	-0-	-0-	-1	-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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	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
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	55	2	170	3	N	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	55	2	172	3	N	-0-					-0-
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	57	2	178	3	N	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	58	2	181	3	N	-0-					-0-
*12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	57	2	176	3	N	-0-					-0-
01	248	N	235	-0-	-13	-0-	57	2	178	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
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	73	2	240	3	N	-0-					-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	64	2	226	3	N	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	69	2	248	3	N	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	69	2	242	3	N	-0-					-0-
*12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	67	2	238	3	N	-0-					-0-
*01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	64	2	230	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
WALKER, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 078658 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	9	2	36	3	N	-0-			-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	10	2	37	3	N	-0-			-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	11	2	45	3	N	-0-			-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	23	2	89	3	N	-0-			-0-
*12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	22	2	87	3	N	-0-			-0-
*01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	27	2	105	3	N	-0-			-0-

SIBLE ENIS WELL #: 1 RRCID -> 080951 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	4	2	16	3	N	-0-			-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	9	2	33	3	N	-0-			-0-
10	62	N	25	-0-	-37	-0-	6	2	19	3	N	-0-			-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	2	26	3	N	-0-			-0-
*12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	6	2	21	3	N	-0-			-0-
01	62	N	26	-0-	-36	-0-	5	2	21	3	N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	341	N	231	-0-	-110	-0-	50	2	181	3	N	-0-			-0-
09	690	N	477	-0-	-213	-0-	102	2	375	3	N	-0-			-0-
10	682	N	522	-0-	-160	-0-	112	2	410	3	N	-0-			-0-
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	127	2	464	3	N	-0-			-0-
*12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	100	2	366	3	N	-0-			-0-
01	527	N	486	-0-	-41	-0-	104	2	382	3	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	13	2	37	3	N	-0-			-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	15	2	45	3	N	-0-			-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	18	2	53	3	N	-0-			-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	23	2	68	3	N	-0-			-0-
*12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	14	2	40	3	N	-0-			-0-
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	11	2	33	3	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	17	2	52	3	N	-0-			-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	15	2	43	3	N	-0-			-0-
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	18	2	53	3	N	-0-			-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	21	2	61	3	N	-0-			-0-
*12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	19	2	58	3	N	-0-			-0-
*01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	26	2	77	3	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	10	2	37	3	N	-0-			-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	26	2	101	3	N	-0-			-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	23	2	93	3	N	-0-			-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	20	2	79	3	N	-0-			-0-
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	15	2	59	3	N	-0-			-0-
*01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	33	2	132	3	N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
RICHARDSON, CAROLINE WELL #: 1 RRCID -> 085115 COMPL. DATE 06/23/1979 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6524 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	345	-0-	-58	-0-	69	2	276	3	N	-0-					-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	63	2	253	3	N	-0-					-0-
10	465	N	222	-0-	-243	-0-	44	2	178	3	N	-0-					-0-
11	330	N	241	-0-	-89	-0-	48	2	193	3	N	-0-					-0-
*12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	45	2	183	3	N	-0-					-0-
01	217	N	93	-0-	-124	-0-	18	2	75	3	N	-0-					-0-

DOYLE, TRUITT WELL #: 1 RRCID -> 085145 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 6544 - 6859

08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	51	2	199	3	N	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	34	2	132	3	N	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	58	2	224	3	N	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	57	2	221	3	N	-0-					-0-
*12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	55	2	218	3	N	-0-					-0-
*01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	47	2	183	3	N	-0-					-0-

SCHRUM, MARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085146 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 6581 - 6590

08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	2	4	3	N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	2	9	3	N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	4	2	14	3	N	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	6	2	22	3	N	-0-					-0-
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	2	9	3	N	-0-					-0-
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	2	2	5	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, VELMA WELL #: 1 RRCID -> 085147 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6580 - 6932

08	899	N	728	-0-	-171	-0-	154	2	574	3	N	-0-					-0-
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	179	2	668	3	N	-0-					-0-
10	930	N	740	-0-	-190	-0-	156	2	584	3	N	-0-					-0-
11	690	N	558	-0-	-132	-0-	118	2	440	3	N	-0-					-0-
*12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	101	2	377	3	N	-0-					-0-
01	744	N	664	-0-	-80	-0-	140	2	524	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 086186 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6678 - 6786

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	64	2	222	3	N	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	63	2	218	3	N	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	67	2	233	3	N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	67	2	234	3	N	-0-					-0-
*12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	59	2	207	3	N	-0-					-0-
01	310	N	268	-0-	-42	-0-	60	2	208	3	N	-0-					-0-

DINWIDDIE, R. B. WELL #: 1A RRCID -> 086903 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7043 PERF. 4378 - 4914

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
WARREN, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 086904 COMPL. DATE 12/08/1979 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6616 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	6	2	17	3	N	-0-			-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	8	2	24	3	N	-0-			-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	8	2	27	3	N	-0-			-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	15	2	46	3	N	-0-			-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	8	2	25	3	N	-0-			-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	8	2	23	3	N	-0-			-0-

DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 097338 COMPL. DATE 11/23/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6697 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	2	7	3	N	-0-			-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	3	2	14	3	N	-0-			-0-
10	DLQ G-10		21	-0-	21	21	4	2	17	3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		28	-0-	28	49	5	2	23	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		21	-0-	21	70	4	2	17	3	N	-0-			-0-
*01	89	N	19	-0-	-70	-0-	4	2	15	3	N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	899	X	47	-0-	-852	-0-	11	2	36	3	N	-0-			-0-
09	870	X	42	-0-	-828	-0-	9	2	33	3	N	-0-			-0-
10	899	X	25	-0-	-874	-0-	5	2	20	3	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		33	-0-	33	33	7	2	26	3	N	-0-			-0-
*12	60	X	27	-0-	-33	-0-	5	2	22	3	N	-0-			-0-
*01	26	X	26	-0-	-0-	-0-	6	2	20	3	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT			-0-
09	2970	X	290	-0-	-2680	-0-	64	2	226	3	N	-0-			-0-
10	3069	X	317	-0-	-2752	-0-	70	2	247	3	N	-0-			-0-
11	2970	X	311	-0-	-2659	-0-	68	2	243	3	N	-0-			-0-
*12	305	X	305	-0-	-0-	-0-	67	2	238	3	N	-0-			-0-
*01	294	X	294	-0-	-0-	-0-	65	2	229	3	N	-0-			-0-

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRANCH, J. R. 088611
BRANCH, FLORA WELL #: 1 RRCID -> 078908 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 6956 PERF. N/A

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

08	527 N	520	-0-	-7	-0-	520	2			N	-0-					194
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					194
10	744 N	430	-0-	-314	-0-	430	2			N	-0-					194
11	510 N	367	-0-	-143	-0-	367	2			N	-0-					194
12	620 N	235	-0-	-385	-0-	235	2			N	-0-					194
*01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					194

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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
THOMPSON, EVA WELL #: 1 RRCID -> 075315 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 5827 - 6062

08	465 N	245	-0-	-220	-0-	245	3			N	-0-					35
09	450 N	240	-0-	-210	-0-	240	3			N	-0-					35
10	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					35
11	240 N	203	-0-	-37	-0-	203	3			N	-0-					35
12	248 N	163	-0-	-85	-0-	163	3			N	-0-					35
01	248 N	165	-0-	-83	-0-	165	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

08	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					126
09	1770 N	1759	-0-	-11	-0-	1759	2			N	-0-					126
10	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1528	2	3	9	N	3					129
11	1830 N	1795	-0-	-35	-0-	1795	2			N	-0-					129
12	1829 N	1827	-0-	-2	-0-	1827	2			N	-0-					129
*01	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					129

COX, W. S., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034472 COMPL. DATE 11/18/1964 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4878 - 5639

08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
09	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					-0-
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
01	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	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
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					32
09	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					32
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					32
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					32
12	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					32
01	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	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
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
12	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	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
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	29	1	677	2	N	-0-					-0-
09	510	N	234	-0-	-276	-0-	29	1	205	2	N	-0-					-0-
10	682	N	194	-0-	-488	-0-	29	1	165	2	N	-0-					-0-
11	690	N	268	-0-	-422	-0-	29	1	239	2	N	-0-					-0-
12	248	N	154	-0-	-94	-0-	29	1	125	2	N	-0-					-0-
01	186	N	103	-0-	-83	-0-	29	1	74	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
08	899	N	769	-0-	-130	-0-	146	1	623	2	Y	-0-					52
09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	146	1	1143	2	Y	-0-					52
10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	146	1	1345	2	Y	-0-					52
11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	146	1	1213	2	Y	-0-					52
12	1333	N	211	-0-	-1122	-0-	146	1	65	2	Y	-0-					52
01	1488	N	452	-0-	-1036	-0-	146	1	306	2	Y	-0-					52

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
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					75
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					75
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					75
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					75
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	802	3	33	9	N	30					105
*01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	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
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	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
08	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			N	-0-					-0-
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
10	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	-0-					-0-
11	540	N	535	-0-	-5	-0-	535	2			N	-0-					-0-
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
01	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	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
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
*01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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
08	434	N	326	-0-	-108	-0-	326	2			N	-0-					16
09	390	N	320	-0-	-70	-0-	320	2			N	-0-					16
10	372	N	326	-0-	-46	-0-	323	2	3	9	N	3					19
11	330	N	279	-0-	-51	-0-	279	2			N	-0-					19
12	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	2			N	-0-					19
01	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	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
08	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
*01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 121503 COMPL. DATE 05/30/1986 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6704 - 6768

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

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

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
08	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					19
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					19
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					19
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					19
12	310	N	125	-0-	-185	-0-	125	2			N	-0-					19
01	279	N	182	-0-	-97	-0-	182	2			N	-0-					19

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
08	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	2			N	-0-					-0-
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
10	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	2			N	-0-					-0-
11	900	N	873	-0-	-27	-0-	873	2			N	-0-					-0-
12	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	2			N	-0-					-0-
01	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	2			N	-0-					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	858	-0-	-320	-0-	858	2			N	-0-					22
09	1050	N	841	-0-	-209	-0-	841	2			N	-0-					22
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	926	2	1	9	N	1					23
11	840	N	825	-0-	-15	-0-	825	2			N	-0-					23
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					23
01	930	N	869	-0-	-61	-0-	869	2			N	-0-					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	266	-0-	-75	-0-	266	2			N	-0-					28
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					28
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					28
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					28
12	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	2			N	-0-					28
01	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	2			N	-0-					28
09	630	N	596	-0-	-34	-0-	596	2			N	-0-					28
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					28
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					28
12	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	2			N	-0-					28
01	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	2			N	-0-					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					32
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					32
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					32
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					32
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					32
*01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					32

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1255	-0-	-140	-0-	1255	2			N	-0-					23
09	1320	N	1142	-0-	-178	-0-	1142	2			N	-0-					23
10	1333	N	1141	-0-	-192	-0-	1141	2			N	-0-					23
11	1200	N	1188	-0-	-12	-0-	1188	2			N	-0-					23
12	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	1150	2			N	-0-					23
01	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	1142	2			N	-0-					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					44
09	930	N	840	-0-	-90	-0-	840	2			N	-0-					44
10	899	N	859	-0-	-40	-0-	859	2			N	-0-					44
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					44
12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	952	2	2	9	N	2					46
*01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					46

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
08	3937	X	3695	-0-	-242	-0-	3695	2			N	-0-					59
09	3750	X	3569	-0-	-181	-0-	3569	2			N	-0-					59
10	4030	X	3622	-0-	-408	-0-	3622	2			N	-0-					59
11	3900	X	3323	-0-	-577	-0-	3323	2			N	-0-					59
12	4030	X	3174	-0-	-856	-0-	3174	2			N	-0-					59
*01	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	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
08	527	N	394	-0-	-133	-0-	394	2			N	-0-					16
09	480	N	407	-0-	-73	-0-	407	2			N	-0-					16
10	465	N	391	-0-	-74	-0-	391	2			N	-0-					16
11	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	2			N	-0-					16
12	434	N	226	-0-	-208	-0-	226	2			N	-0-					16
01	403	N	323	-0-	-80	-0-	323	2			N	-0-					16

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
08	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	1124	2			N	-0-					16
09	1140	N	1107	-0-	-33	-0-	1107	2			N	-0-					16
10	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	1162	2			N	-0-					16
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					16
12	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	1118	2			N	-0-					16
*01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	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
08	992	N	772	-0-	-220	-0-	772	2			N	-0-					19
09	840	N	745	-0-	-95	-0-	745	2			N	-0-					19
10	775	N	752	-0-	-23	-0-	752	2			N	-0-					19
11	750	N	719	-0-	-31	-0-	719	2			N	-0-					19
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					19
*01	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1602	2	2	9	N	2					21

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
08	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2			N	-0-					37
09	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4031	2	10	9	N	9					46
10	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2			N	-0-					46
11	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	-0-					46
12	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4139	2	18	9	N	16	44	1			18
*01	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			N	-0-					18

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

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
08	1612	N	1486	-0-	-126	-0-	1485	2	1	9	N	1					19
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					19
10	1581	N	1515	-0-	-66	-0-	1515	2			N	-0-					19
11	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1470	2	2	9	N	2					21
12	1612	N	1432	-0-	-180	-0-	1432	2			N	-0-					21
*01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					21

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
08	837	N	691	-0-	-146	-0-	691	2			N	-0-					43
09	750	N	660	-0-	-90	-0-	660	2			N	-0-					43
10	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	2			N	-0-					43
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					43
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					43
*01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					43

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
08	3100	N	1915	-0-	-1185	4354	1915	2			N	-0-					26
09	3000	N	2894	-0-	-106	4248	2884	2	10	9	N	9					35
10	3100	N	2459	-0-	-641	3607	2459	2			N	-0-					35
11	3000	N	1494	-0-	-1506	2101	1494	2			N	-0-					35
12	3100	N	2485	-0-	-615	1486	2485	2			N	-0-					35
*01	3100	N	2241	-0-	-859	627	2239	2	2	9	N	2					37

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
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					27
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					27
10	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					27
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					27
12	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					27
*01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	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
08	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	6	1	4628	2	N	17					104
							19	9									
09	4260	X	4179	-0-	-81	-0-	6	1	4173	2	N	-0-					104
10	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	3	1	4714	2	N	-0-					104
11	4500	X	4175	-0-	-325	-0-	6	1	4155	2	N	13					117
							14	9									
12	4650	X	3909	-0-	-741	-0-	3	1	3906	2	N	-0-					117
01	4650	X	3894	-0-	-756	-0-	3	1	3861	2	N	27					144
							30	9									

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
08	4371	X	4243	-0-	-128	-0-	4232	2	11	9	N	10					57
09	4230	X	4016	-0-	-214	-0-	4014	2	2	9	N	2					59
10	4278	X	4000	-0-	-278	-0-	3991	2	9	9	N	8					67
11	4110	X	3734	-0-	-376	-0-	3734	2			N	-0-					67
12	4247	X	3779	-0-	-468	-0-	3779	2			N	-0-					67
01	4247	X	3833	-0-	-414	-0-	3805	2	28	9	N	25					92

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
08	775	N	669	-0-	-106	-0-	669	2			N	-0-					40
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					40
10	744	N	727	-0-	-17	-0-	727	2			N	-0-					40
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					40
12	744	N	612	-0-	-132	-0-	612	2			N	-0-					40
*01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					40

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

08	248	N	162	-0-	-86	-0-	162	2			N	-0-					24
09	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	2			N	-0-					24
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					24
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					24
12	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					24
01	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	2			N	-0-					24

FOX WELL #: 5H RRCID -> 249698 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7387 - 7983

08	527	N	414	-0-	-113	-0-	414	2			N	-0-					141
09	450	N	378	-0-	-72	-0-	378	2			N	-0-					141
10	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	2			N	-0-					141
11	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	2			N	-0-					141
12	403	N	147	-0-	-256	-0-	147	2			N	-0-					141
*01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					141

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

08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					23
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					23
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					23
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					23
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					23
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	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

08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
*01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	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

08	1519	N	1070	-0-	-449	-0-	1069	3	1	9	N	1					67
09	1680	N	783	-0-	-897	-0-	777	3	6	9	N	5					72
10	1705	N	1208	-0-	-497	-0-	1207	3	1	9	N	1					73
11	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1917	3	4	9	N	4					77
12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1866	3	2	9	N	2					79
*01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1743	3	2	9	N	2					81

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					36
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					36
10	651	N	595	-0-	-56	-0-	595	3			N	-0-					36
11	660	N	611	-0-	-49	-0-	611	3			N	-0-					36
12	651	N	616	-0-	-35	-0-	616	3			N	-0-					36
*01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					36

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

08	1643	N	1428	-0-	-215	-0-	1428	3			N	-0-					150
09	1410	N	1374	-0-	-36	-0-	1374	3			N	-0-					150
10	1457	N	1397	-0-	-60	-0-	1397	3			N	-0-					150
11	1380	N	1344	-0-	-36	-0-	1344	3			N	-0-					150
12	1426	N	1081	-0-	-345	-0-	1081	3			N	-0-					150
01	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	5					155

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133393 COMPL. DATE 01/13/1990 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5905 - 6547

08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	248	3	13	9	N	12					78
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	215	3	7	9	N	6					84
10	248	N	175	-0-	-73	-0-	171	3	4	9	N	4					88
11	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	3			N	-0-					88
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	282	3	9	9	N	8					96
*01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	172	3	17	9	N	15					111

SPEER, ORAN WELL #: 8 RRCID -> 138147 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5689 - 5972

08	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					80
09	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	3			N	-0-					80
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					80
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					80
12	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					80
01	372	N	288	-0-	-84	-0-	288	3			N	-0-					80

SPEER, ORAN WELL #: 9 RRCID -> 141466 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5831 - 5898

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					32
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					32
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					32
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					32
12	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					32
01	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					32

BARBARA WELL #: 2 RRCID -> 214811 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5786 - 5805

08	682	N	578	-0-	-104	-0-	550	3	28	9	N	25					180
09	660	N	618	-0-	-42	-0-	585	3	33	9	N	30	170	1			40
10	682	N	377	-0-	-305	-0-	327	3	50	9	N	45					85
11	570	N	244	-0-	-326	-0-	223	3	21	9	N	19					104
12	651	N	385	-0-	-266	-0-	340	3	45	9	N	41					145
*01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	462	3	41	9	N	37					182

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043
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
08	496	N	473	-0-	-23	-0-	433	3	40	9	N	36					171
09	480	N	426	-0-	-54	-0-	383	3	43	9	N	39	171	1			39
10	496	N	314	-0-	-182	-0-	271	3	43	9	N	39					78
11	450	N	309	-0-	-141	-0-	281	3	28	9	N	25					103
12	434	N	349	-0-	-85	-0-	303	3	46	9	N	42					145
*01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	340	3	44	9	N	40	171	1			14

BARBARA "A" WELL #: 5 RRCID -> 225761 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5683 - 5833

08	651	N	605	-0-	-46	-0-	458	3	147	9	N	134	164	1			51
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	494	3	141	9	N	128					179
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	509	3	123	9	N	112					291
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	542	3	163	9	N	148	351	1			88
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	607	3	156	9	N	142					230
*01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	628	3	167	9	N	152	171	1			211

CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
MANNING, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 028519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5802 - 5808

08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
09	840	N	724	-0-	-116	-0-	724	2			N	-0-					-0-
10	837	N	784	-0-	-53	-0-	784	2			N	-0-					-0-
11	840	N	750	-0-	-90	-0-	750	2			N	-0-					-0-
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
01	775	N	642	-0-	-133	-0-	642	2			N	-0-					-0-

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

08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					48
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					48
10	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-					48
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					48
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					48
*01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					48

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

08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
10	744	N	662	-0-	-82	-0-	662	3			N	-0-					-0-
11	720	N	633	-0-	-87	-0-	633	3			N	-0-					-0-
12	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	3			N	-0-					-0-
*01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	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

08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	176	2	2	9	N	2					29
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	183	2	2	9	N	2					31
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	229	2	2	9	N	2					33
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	180	2	2	9	N	2					35
12	186	N	88	-0-	-98	-0-	86	2	2	9	N	2					37
01	217	N	149	-0-	-68	-0-	147	2	2	9	N	2					39

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
CAMPBELL, M. I. WELL #: 1 RRCID -> 036803 COMPL. DATE 10/16/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5904 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	805	-0-	-218	-0-	805	2			N	-0-					82
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					82
10	775	N	559	-0-	-216	-0-	559	2			N	-0-					82
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					82
12	1023	N	750	-0-	-273	-0-	747	2	3	9	N	3					85
*01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	753	2	2	9	N	2					87

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

08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					73
09	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	2			N	-0-					73
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					73
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-					73
12	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					73
*01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					73

TUMELTY, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 029165 COMPL. DATE 08/12/1958 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6054 - 6497

08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					138
09	480	N	477	-0-	-3	-0-	477	2			N	-0-					138
10	682	N	472	-0-	-210	-0-	472	2			N	-0-					138
11	570	N	451	-0-	-119	-0-	451	2			N	-0-					138
12	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					138
01	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-					138

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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	60	1	3581	2	N	10	160	1			15
							11	9									
09	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	60	1	3423	2	N	2					17
							2	9									
10	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	60	1	3583	2	N	13					30
							14	9									
11	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	60	1	3412	2	N	12					42
							13	9									
12	2790	X	2671	-0-	-119	-0-	60	1	2603	2	N	7					49
							8	9									
*01	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	60	1	3663	2	N	9					58
							10	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. //CONT.// 150683
DEES, W. J. "C" WELL #: 2 RRCID -> 105135 COMPL. DATE 03/31/1983 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4827 - 5097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	9	1	294	2	N	-0-					94
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	9	1	301	2	N	-0-					94
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	10	1	317	2	N	-0-					94
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	8	1	280	2	N	1					95
							1	9									
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	10	1	333	2	N	-0-					95
01	341	N	265	-0-	-76	-0-	8	1	257	2	N	-0-					95

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					101
09	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			N	-0-					101
10	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					101
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					101
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					101
*01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					101

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	978	-0-	-572	-0-	912	2	66	9	N	60	161	1			11
09	1560	N	316	-0-	-1244	-0-	303	2	13	9	N	12					23
10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1481	2	23	9	N	21					44
11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1244	2	110	9	N	100					144
12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1565	2	55	9	N	50	168	1			26
01	1519	N	1261	-0-	-258	-0-	1242	2	19	9	N	17					43

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
08	403	N	298	-0-	-105	-0-	298	2			N	-0-					156
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					156
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					156
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					156
12	930	N	441	-0-	-489	-0-	441	2			N	-0-					156
01	744	N	382	-0-	-362	-0-	382	2			N	-0-					156

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
08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					152
09	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					152
10	1829	N	1797	-0-	-32	-0-	1797	3			N	-0-					152
11	1770	N	1714	-0-	-56	-0-	1714	3			N	-0-					152
12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					152
01	1798	N	1716	-0-	-82	-0-	1716	3			N	-0-					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
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CORDA CORPORATION 177997
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 081166 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6368 - 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
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					91
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					91
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	91	7			-0-
11	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					7
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					7
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					7
*11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					7
*12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					7
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					34
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					34
*11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					34
*12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					34
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	746	2	1	9	N	1					119
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1105	2	6	9	N	5					124
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1031	2	11	9	N	10					134
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	904	2	17	9	N	15					149
12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1122	2	36	9	N	33					182
01	1054	N	737	-0-	-317	-0-	712	2	25	9	N	23	185	1			20

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
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					5
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					5
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					5
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					5
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					5
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					57
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					57
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					57
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					57
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					57
*01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					57

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

DALE, DOYLE C. 197636

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	67	-0-	-305	-0-	67	2			N	-0-					126
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					126
10	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					126
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					126
12	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					126
01	155	N	45	-0-	-110	-0-	45	2			N	-0-					126

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690

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

08	806	N	786	-0-	-20	-0-	254	1	484	3	N	44					225
							48	9									
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	246	1	494	3	N	53	179	1			99
							58	9									
10	806	N	799	-0-	-7	-0-	254	1	502	3	N	39					138
							43	9									
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	248	1	436	3	N	109					247
							120	9									
12	837	N	748	-0-	-89	-0-	254	1	494	3	N	-0-					247
01	806	N	670	-0-	-136	-0-	254	1	416	3	N	-0-	174	1			73

DECLEVA, PAUL 209380

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

08	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					41
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					41
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					41
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					41
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					41
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

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

08	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					59
09	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	3			N	-0-					59
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					59
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					59
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					59
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

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

08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					130
09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					130
10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					130
11	1170	N	267	-0-	-903	-0-	267	3			N	-0-					130
12	1209	N	159	-0-	-1050	-0-	159	3			N	-0-					130
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DECLEVA, PAUL //CONT.// 209380
U. S. A. WELL #: 1 RRCID -> 089025 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6330 - 6739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					5
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					5
10	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	3			N	-0-					5
11	660	N	630	-0-	-30	-0-	630	3			N	-0-					5
12	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	3			N	-0-					5
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1592	-0-	-51	-0-	70	1	1522	3	Y	-0-					19
09	1560	N	1496	-0-	-64	-0-	64	1	1432	3	Y	-0-					19
10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	68	1	1569	3	Y	-0-					19
11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	67	1	1524	3	Y	-0-					19
*12	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	77	1	1778	3	Y	-0-					19
*01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	74	1	1607	3	Y	2					21
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	19	1	414	3	Y	-0-					9
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	18	1	400	3	Y	-0-					9
10	434	N	427	-0-	-7	-0-	18	1	409	3	Y	-0-					9
11	420	N	366	-0-	-54	-0-	16	1	350	3	Y	-0-					9
12	434	N	260	-0-	-174	-0-	2	1	258	3	Y	-0-					9
01	434	N	279	-0-	-155	-0-	12	1	267	3	Y	-0-					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	21	1	463	3	N	-0-					-0-
09	480	N	469	-0-	-11	-0-	20	1	449	3	N	-0-					-0-
10	496	N	474	-0-	-22	-0-	20	1	454	3	N	-0-					-0-
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	23	1	536	3	N	-0-					-0-
12	496	N	460	-0-	-36	-0-	3	1	457	3	N	-0-					-0-
*01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	20	1	448	3	N	-0-					-0-

PARISH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 028541 COMPL. DATE 02/17/1958 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6082 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1761	-0-	-130	-0-	77	1	1684	3	Y	-0-					-0-
09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	72	1	1617	3	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1345	-0-	-329	-0-	56	1	1289	3	Y	-0-					-0-
11	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	91	1	2069	3	Y	-0-					-0-
*12	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	84	1	1930	3	Y	-0-					-0-
*01	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	87	1	1873	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
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	3	N	-0-					-0-
09	390	N	322	-0-	-68	-0-	14	1	308	3	N	-0-					-0-
10	372	N	341	-0-	-31	-0-	15	1	326	3	N	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	3	N	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	2	1	339	3	N	-0-					-0-
*01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	348	3	N	-0-					-0-

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

ALEXANDER, R. J. WELL #: 1 RRCID -> 028553 COMPL. DATE 11/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6067 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	310	-0-	-31	-0-	13	1	297	3	Y	-0-					7
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	273	3	Y	-0-					7
10	341	N	314	-0-	-27	-0-	13	1	301	3	Y	-0-					7
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	13	1	292	3	Y	-0-					7
*12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	15	1	352	3	Y	-0-					7
*01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	15	1	322	3	Y	9					16
							10	9									

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
08	775	N	769	-0-	-6	-0-	34	1	735	3	Y	-0-					-0-
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	33	1	734	3	Y	-0-					-0-
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	33	1	751	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	671	-0-	-49	-0-	28	1	643	3	Y	-0-					-0-
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	5	1	786	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	743	-0-	-1	-0-	33	1	710	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
08	403	N	396	-0-	-7	-0-	17	1	379	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	17	1	373	3	Y	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	17	1	393	3	Y	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	17	1	374	3	Y	-0-					-0-
*12	403	N	380	-0-	-23	-0-	15	1	365	3	Y	-0-					-0-
*01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	19	1	412	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
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	145	1	1139	3	Y	29					46
							32	9									
09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	138	1	1083	3	Y	16					62
							18	9									
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	143	1	1156	3	Y	18					80
							20	9									
11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	139	1	1111	3	Y	21					101
							23	9									
12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	101	1	1141	3	Y	29					130
							32	9									
*01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	140	1	1073	3	Y	13					143
							14	9									

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
08	744	N	671	-0-	-73	-0-	29	1	642	3	N	-0-					9
09	750	N	662	-0-	-88	-0-	28	1	634	3	N	-0-					9
10	682	N	668	-0-	-14	-0-	28	1	640	3	N	-0-					9
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	29	1	660	3	N	-0-					9
12	682	N	659	-0-	-23	-0-	4	1	655	3	N	-0-					9
01	682	N	596	-0-	-86	-0-	26	1	570	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
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	24	1	540	3	N	-0-					-0-
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	23	1	526	3	N	-0-					-0-
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	24	1	548	3	N	-0-					-0-
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	23	1	528	3	N	-0-					-0-
*12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	24	1	536	3	N	-0-					-0-
*01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	26	1	564	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	70	1	1522	3	Y	17					100
							19	9									
09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	64	1	1436	3	Y	12					112
							13	9									
10	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	62	1	1437	3	Y	13					125
							14	9									
11	1500	N	1153	-0-	-347	-0-	47	1	1089	3	Y	15					140
							17	9									
12	1550	N	1140	-0-	-410	-0-	7	1	1116	3	Y	15					155
							17	9									
01	1519	N	1270	-0-	-249	-0-	54	1	1168	3	Y	44					199
							48	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
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	273	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	205	-0-	-95	-0-	9	1	196	3	Y	-0-					-0-
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	27	1	609	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	30	-0-	-240	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-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
08	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	150	1	4350	3	Y	-0-					58
09	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	143	1	4243	3	Y	7					65
							8	9									
*10	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	139	1	4242	3	Y	2					67
							2	9									
*11	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	162	1	3688	3	Y	-0-					67
*12	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	179	1	4128	3	Y	-0-	67	1			-0-
01	3317	X	1946	-0-	-1371	-0-	86	1	1842	3	Y	16	4	1			12
							18	9									

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
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	319	1	1173	3	Y	7	2	1			5
							8	9									
09	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	387	1	1679	3	Y	13					18
							14	9									
10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	221	1	1407	3	Y	7					25
							8	9									
11	1440	N	995	-0-	-445	-0-	266	1	729	3	Y	-0-					25
*12	1767	N	1495	-0-	-272	-0-	151	1	1343	3	Y	1	25	1			-0-
							1	9									
01	1643	N	1242	-0-	-401	-0-	276	1	965	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	343	1	1963	3	Y	4	1	1			3
							4	9									
09	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	463	1	2059	3	Y	7					10
							8	9									
10	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	360	1	2118	3	Y	-0-					10
11	2250	N	1299	-0-	-951	-0-	295	1	1004	3	Y	-0-					10
*12	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	378	1	2289	3	Y	-0-					10
*01	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	440	1	1895	3	Y	-0-					10

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	737	1	1201	3	Y	-0-					-0-
09	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	697	1	991	3	Y	-0-					-0-
10	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	721	1	1198	3	Y	-0-					-0-
11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	709	1	1111	3	Y	-0-					-0-
*12	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	733	1	1164	3	Y	-0-					-0-
*01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	642	1	1040	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	31	1	673	3	Y	-0-					-0-
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	29	1	656	3	Y	-0-					-0-
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	30	1	693	3	Y	-0-					-0-
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	29	1	654	3	Y	-0-					-0-
*12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	28	1	651	3	Y	-0-					-0-
*01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	36	1	771	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	104	1	2255	3	Y	3					5
							3	9									
09	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	102	1	2279	3	Y	-0-					5
10	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	96	1	2207	3	Y	-0-					5
11	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	96	1	2187	3	Y	-0-					5
*12	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	100	1	2319	3	Y	-0-					5
*01	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	107	1	2307	3	Y	5					10
							6	9									

BURNS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 028583 COMPL. DATE 03/15/1958 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5858 - 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
08	155	N	101	-0-	-54	-0-	7	1	94	3	N	-0-					4
09	150	N	96	-0-	-54	-0-	7	1	89	3	N	-0-					4
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	10	1	111	3	N	-0-					4
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	N	-0-					4
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	7	1	76	3	N	-0-					4
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	9	1	110	3	N	-0-					4

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
08	1364	N	1014	-0-	-350	-0-	522	1	491	3	Y	1					7
							1	9									
09	1350	N	1222	-0-	-128	-0-	590	1	632	3	Y	-0-					7
10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	588	1	735	3	Y	-0-					7
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	579	1	428	3	Y	-0-					7
*12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	708	1	590	3	Y	-0-					7
*01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	563	1	745	3	Y	-0-					7

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
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	54	1	1166	3	N	-0-					-0-
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	48	1	1066	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	1085	-0-	-217	-0-	45	1	1040	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	575	-0-	-595	-0-	24	1	551	3	N	-0-					-0-
*12	1147	N	264	-0-	-883	-0-	11	1	253	3	N	-0-					-0-
01	1085	N	455	-0-	-630	-0-	20	1	435	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 #: 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
08	744	X	658	-0-	-86	-0-	29	1	629	3	N	-0-					-0-
09	720	X	570	-0-	-150	-0-	24	1	546	3	N	-0-					-0-
10	713	N	697	-0-	-16	-0-	29	1	668	3	N	-0-					-0-
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	27	1	607	3	N	-0-					-0-
*12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	28	1	651	3	N	-0-					-0-
01	682	N	633	-0-	-49	-0-	28	1	605	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
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	26	1	567	3	N	-0-					-0-
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	24	1	549	3	N	-0-					-0-
10	589	N	576	-0-	-13	-0-	24	1	552	3	N	-0-					-0-
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	25	1	567	3	N	-0-					-0-
*12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	27	1	637	3	N	-0-					-0-
*01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	29	1	628	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
08	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	590	1	2045	3	Y	25					33
							28	9									
09	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	921	1	2016	3	Y	37					70
							41	9									
10	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	1062	1	1933	3	Y	2					72
							2	9									
11	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	1042	1	1654	3	Y	2	62	1			12
							2	9									
12	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	808	1	1333	3	Y	10					22
							11	9									
*01	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	986	1	989	3	Y	3					25
							3	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
08	279	N	143	-0-	-136	-0-	6	1	137	3	N	-0-					30
09	270	N	13	-0-	-257	-0-	13	3			N	-0-					30
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	21	1	478	3	N	-0-					30
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	14	1	319	3	N	-0-					30
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	2	1	309	3	N	-0-					30
01	496	N	293	-0-	-203	-0-	12	1	281	3	N	-0-					30

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
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	3	N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	3	N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	3	N	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	3	N	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	2	1	251	3	N	-0-					-0-
*01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	247	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
08	682	N	592	-0-	-90	-0-	26	1	566	3	Y	-0-					28
09	720	N	705	-0-	-15	-0-	31	1	674	3	Y	-0-					28
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	32	1	734	3	Y	-0-					28
11	570	N	498	-0-	-72	-0-	21	1	477	3	Y	-0-					28
12	713	N	525	-0-	-188	-0-	3	1	522	3	Y	-0-					28
01	713	N	564	-0-	-149	-0-	25	1	539	3	Y	-0-					28

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

CLARK, L. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028599 COMPL. DATE 12/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5715 - 5731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	342	3	Y	-0-					-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	17	1	377	3	Y	-0-					-0-
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	16	1	354	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	301	-0-	-59	-0-	12	1	289	3	Y	-0-					-0-
*12	372	N	314	-0-	-58	-0-	13	1	301	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	303	-0-	-69	-0-	14	1	289	3	Y	-0-					-0-

CLARK, MATT WELL #: 1 RRCID -> 028600 COMPL. DATE 06/24/1961 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6129 - 6135

08	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	168	1	3680	3	Y	-0-					16
09	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	181	1	4041	3	Y	4	20	1			-0-
							4	9									
10	3193	X	2711	-0-	-482	-0-	112	1	2592	3	Y	6	2	1			4
							7	9									
11	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	132	1	3022	3	Y	4					8
							4	9									
*12	3193	X	2297	-0-	-896	-0-	95	1	2196	3	Y	5					13
							6	9									
01	3193	X	3060	-0-	-133	-0-	135	1	2914	3	Y	10					23
							11	9									

CLEMONS-GREEN WELL #: 1 RRCID -> 028602 COMPL. DATE 07/23/1958 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4123 - 5210

08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	44	1	1260	3	N	-0-					-0-
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	35	1	1066	3	N	-0-					-0-
10	1395	N	840	-0-	-555	-0-	27	1	813	3	N	-0-					-0-
11	1260	N	994	-0-	-266	-0-	31	1	963	3	N	-0-					-0-
*12	1147	N	706	-0-	-441	-0-	30	1	676	3	N	-0-					-0-
*01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	45	1	1275	3	N	-0-					-0-

CLEVELAND, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 028603 COMPL. DATE 08/19/1955 TOTAL DEPTH 6034 PERF. N/A

08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	35	1	760	3	N	-0-					-0-
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	33	1	751	3	N	-0-					-0-
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	33	1	755	3	N	-0-					-0-
11	750	N	723	-0-	-27	-0-	30	1	693	3	N	-0-					-0-
*12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	33	1	765	3	N	-0-					-0-
*01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	35	1	743	3	N	-0-					-0-

COUCH, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 028609 COMPL. DATE 03/13/1961 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5432 - 5627

08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	1	1	1			-0-
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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

08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	15	1	309	3	Y	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	13	1	299	3	Y	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	13	1	300	3	Y	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	13	1	297	3	Y	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	2	1	312	3	Y	-0-					-0-
*01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 028617 COMPL. DATE 02/26/1958 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 5477 - 5482

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

08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	19	1	419	3	Y	-0-				9
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	19	1	427	3	Y	-0-				9
10	465	N	454	-0-	-11	-0-	18	1	436	3	Y	-0-				9
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	18	1	406	3	Y	-0-				9
12	465	N	444	-0-	-21	-0-	3	1	441	3	Y	-0-				9
01	465	N	426	-0-	-39	-0-	19	1	407	3	Y	-0-				9

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

08	1271	N	1186	-0-	-85	-0-	52	1	1134	3	Y	-0-				4
09	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	64	1	1431	3	Y	-0-				4
10	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	57	1	1331	3	Y	-0-				4
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	51	1	1157	3	Y	-0-				4
*12	1550	N	1395	-0-	-155	-0-	58	1	1337	3	Y	-0-				4
01	1395	N	1265	-0-	-130	-0-	56	1	1209	3	Y	-0-				4

DERRING, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 028625 COMPL. DATE 04/06/1958 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5671 - 5677

08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	11	1	308	3	N	-0-				-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	10	1	296	3	N	-0-				-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	303	3	N	-0-				-0-
11	300	N	250	-0-	-50	-0-	11	1	239	3	N	-0-				-0-
*12	310	N	93	-0-	-217	-0-	4	1	89	3	N	-0-				-0-
01	310	N	245	-0-	-65	-0-	11	1	234	3	N	-0-				-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 028630 COMPL. DATE 08/04/1961 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 4084 - 4660

08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	34	1	732	3	Y	-0-				-0-
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	29	1	668	3	Y	-0-				-0-
10	899	N	567	-0-	-332	-0-	23	1	544	3	Y	-0-				-0-
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	32	1	720	3	Y	-0-				-0-
*12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	37	1	846	3	Y	-0-				-0-
*01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	39	1	849	3	Y	-0-				-0-

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

08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	18	1	390	3	N	-0-				-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	348	3	N	-0-				-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	16	1	364	3	N	-0-				-0-
11	360	N	352	-0-	-8	-0-	15	1	337	3	N	-0-				-0-
*12	372	N	368	-0-	-4	-0-	15	1	353	3	N	-0-				-0-
01	372	N	343	-0-	-29	-0-	16	1	327	3	N	-0-				-0-

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

08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	N	-0-				-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-				-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	N	-0-				-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	7	1	178	3	N	-0-				-0-
*12	186	N	115	-0-	-71	-0-	5	1	110	3	N	-0-				-0-
*01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	N	-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 "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
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	50	1	1087	3	N	-0-					-0-
09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	46	1	1042	3	N	-0-					-0-
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	45	1	1032	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	988	-0-	-62	-0-	41	1	947	3	N	-0-					-0-
*12	1085	N	691	-0-	-394	-0-	28	1	663	3	N	-0-					-0-
01	1085	N	982	-0-	-103	-0-	44	1	938	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
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	29	1	628	3	N	-0-					-0-
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	27	1	613	3	N	-0-					-0-
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	27	1	624	3	N	-0-					-0-
11	630	N	618	-0-	-12	-0-	26	1	592	3	N	-0-					-0-
12	651	N	612	-0-	-39	-0-	4	1	608	3	N	-0-					-0-
01	651	N	627	-0-	-24	-0-	27	1	600	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
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	7	1	165	3	Y	-0-					10
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	3	Y	-0-					10
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	Y	-0-					10
11	150	N	119	-0-	-31	-0-	5	1	114	3	Y	-0-					10
*12	155	N	106	-0-	-49	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					10
01	155	N	101	-0-	-54	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					10

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	63	1	1387	3	Y	2					70
							2	9									
09	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	56	1	1255	3	Y	3	60	1			13
							3	9									
10	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	51	1	1172	3	Y	1					14
							1	9									
11	1260	N	544	-0-	-716	-0-	23	1	521	3	Y	-0-					14
12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	9	1	1329	3	Y	3					17
							3	9									
*01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	71	1	1536	3	Y	10					27
							11	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01		T. A.	-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
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	28	1	616	3	Y	-0-					5
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	27	1	591	3	Y	-0-					5
10	620	N	618	-0-	-2	-0-	26	1	592	3	Y	-0-					5
11	600	N	582	-0-	-18	-0-	24	1	558	3	Y	-0-					5
12	620	N	588	-0-	-32	-0-	4	1	584	3	Y	-0-					5
*01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	27	1	595	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
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					-0-
10		T. A.	90	-0-	90	90	4	1	86	3	Y	-0-					-0-
11		T. A.	86	-0-	86	176	4	1	82	3	Y	-0-					-0-
12		T. A.	79	-0-	79	255	1	1	78	3	Y	-0-					-0-
01		T. A.	33	-0-	33	288	1	1	32	3	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
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	59	1	1286	3	N	-0-					-0-
09	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	55	1	1248	3	N	-0-					-0-
10	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	56	1	1307	3	N	-0-					-0-
11	1290	N	1287	-0-	-3	-0-	53	1	1234	3	N	-0-					-0-
12	1333	N	1257	-0-	-76	-0-	8	1	1249	3	N	-0-					-0-
01	1364	N	1267	-0-	-97	-0-	55	1	1212	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
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	N	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	3	N	-0-					-0-
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	9	1	202	3	N	-0-					-0-
11	210	N	172	-0-	-38	-0-	7	1	165	3	N	-0-					-0-
12	186	N	148	-0-	-38	-0-	1	1	147	3	N	-0-					-0-
01	217	N	144	-0-	-73	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 3 RRCID -> 028650 COMPL. DATE 03/08/1956 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4628 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	131	1	835	3	Y	-0-					-0-
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	125	1	787	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	919	-0-	-11	-0-	127	1	792	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	861	-0-	-69	-0-	123	1	738	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	908	-0-	-22	-0-	98	1	810	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	870	-0-	-60	-0-	128	1	742	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
08	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	45	1	978	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	997	-0-	-23	-0-	43	1	954	3	N	-0-					-0-
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	43	1	984	3	N	-0-					-0-
11	990	N	982	-0-	-8	-0-	41	1	941	3	N	-0-					-0-
*12	1023	N	856	-0-	-167	-0-	35	1	821	3	N	-0-					-0-
01	1023	N	956	-0-	-67	-0-	43	1	913	3	N	-0-					-0-

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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-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

08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	3	N	-0-					-0-
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	23	1	523	3	N	-0-					-0-
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	49	1	1132	3	N	-0-					-0-
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	37	1	844	3	N	-0-					-0-
*12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	38	1	879	3	N	-0-					-0-
*01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	36	1	775	3	N	-0-					-0-

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

08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	104	1	251	3	Y	-0-					-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	101	1	238	3	Y	-0-					-0-
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	103	1	234	3	Y	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	98	1	183	3	Y	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	94	1	189	3	Y	-0-					-0-
*01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	103	1	209	3	Y	1					1
							1	9									

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	20	1	435	3	Y	-0-					5
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	20	1	449	3	Y	-0-					5
10	465	N	434	-0-	-31	-0-	18	1	416	3	Y	-0-					5
11	450	N	411	-0-	-39	-0-	17	1	394	3	Y	-0-					5
*12	496	N	424	-0-	-72	-0-	18	1	406	3	Y	-0-					5
01	434	N	426	-0-	-8	-0-	19	1	407	3	Y	-0-					5

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

08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	27	1	771	3	Y	-0-					-0-
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	24	1	736	3	Y	-0-					-0-
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	26	1	796	3	Y	-0-					-0-
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	25	1	768	3	Y	-0-					-0-
*12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	25	1	758	3	Y	-0-					-0-
*01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	27	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
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
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	11	1	236	3	N	-0-					-0-
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	10	1	220	3	N	-0-					-0-
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	10	1	228	3	N	-0-					-0-
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	10	1	213	3	N	-0-					-0-
12	248	N	220	-0-	-28	-0-	1	1	219	3	N	-0-					-0-
01	248	N	241	-0-	-7	-0-	10	1	231	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
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	27	1	769	3	Y	-0-					7
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	24	1	711	3	Y	-0-					7
*10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	19	1	598	3	Y	4					11
							4	9									
*11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	23	1	697	3	Y	-0-					11
*12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	25	1	769	3	Y	1	11	1			-0-
							1	9									
*01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	27	1	754	3	Y	1	1	1			-0-
							1	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
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	21	1	441	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	20	1	430	3	Y	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	18	1	425	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	382	-0-	-38	-0-	16	1	366	3	Y	-0-					-0-
*12	434	N	428	-0-	-6	-0-	18	1	410	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	406	-0-	-28	-0-	18	1	388	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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	N	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
12	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-

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
08	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	886	1	3770	3	Y	7					42
							8	9									
09	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	851	1	3598	3	Y	2					44
							2	9									
10	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	873	1	3680	3	Y	-0-					44
11	3870	X	3601	-0-	-269	-0-	811	1	2767	3	Y	21					65
							23	9									
*12	3999	X	3816	-0-	-183	-0-	841	1	2958	3	Y	15					80
							17	9									
*01	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	866	1	3295	3	Y	16					96
							18	9									

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

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
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	28	1	605	3	Y	1	7	1			-0-
							1	9									
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	33	1	746	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	713	N	677	-0-	-36	-0-	28	1	649	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	336	-0-	-264	-0-	11	1	325	3	Y	-0-					-0-
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	6	1	962	3	Y	-0-					-0-
*01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	36	1	769	3	Y	-0-					-0-

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

08	899	N	886	-0-	-13	-0-	39	1	847	3	Y	-0-					-0-
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	38	1	846	3	Y	-0-					-0-
10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	39	1	896	3	Y	-0-					-0-
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	38	1	852	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	863	-0-	-36	-0-	6	1	857	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	868	-0-	-62	-0-	38	1	830	3	Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 3 RRCID -> 028689 COMPL. DATE 04/30/1953 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5038 - 5880

08	1860	N	1802	-0-	-58	-0-	79	1	1723	3	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1689	-0-	-81	-0-	72	1	1617	3	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1736	-0-	-31	-0-	72	1	1664	3	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1654	-0-	-86	-0-	69	1	1585	3	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1502	-0-	-234	-0-	10	1	1492	3	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1562	-0-	-174	-0-	69	1	1493	3	Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 7 RRCID -> 028691 COMPL. DATE 08/25/1956 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5194 - 5609

08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					14
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					14
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

HUGHES, D. J. WELL #: 8 RRCID -> 028692 COMPL. DATE 09/19/1957 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5071 - 5820

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

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
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	16	1	350	3	N	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	16	1	350	3	N	-0-					-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	16	1	375	3	N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	15	1	345	3	N	-0-					-0-
12	372	N	371	-0-	-1	-0-	2	1	369	3	N	-0-					-0-
01	403	N	350	-0-	-53	-0-	16	1	334	3	N	-0-					-0-

HUTCHENSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 028695 COMPL. DATE 11/02/1955 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5296 - 5303

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	189	1	2107	3	Y	5					35
							6	9									
09	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	182	1	2042	3	Y	3					38
							3	9									
10	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	184	1	2100	3	Y	-0-					38
11	2190	N	1676	-0-	-514	-0-	154	1	1512	3	Y	9					47
							10	9									
*12	2263	N	1993	-0-	-270	-0-	163	1	1830	3	Y	-0-					47
01	2263	N	2135	-0-	-128	-0-	184	1	1949	3	Y	2					49
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	248	-0-	-31	-0-	11	1	237	3	N	-0-					-0-
09	270	N	234	-0-	-36	-0-	10	1	224	3	N	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	12	1	274	3	N	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	11	1	253	3	N	-0-					-0-
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	2	1	300	3	N	-0-					-0-
01	279	N	272	-0-	-7	-0-	12	1	260	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	35	1	773	3	Y	-0-					-0-
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	34	1	762	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	771	-0-	-66	-0-	32	1	739	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	33	1	747	3	Y	-0-					-0-
*12	837	N	833	-0-	-4	-0-	34	1	799	3	Y	-0-					-0-
*01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	36	1	772	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	35	1	771	3	N	-0-					-0-
09	810	N	777	-0-	-33	-0-	33	1	744	3	N	-0-					-0-
10	837	N	763	-0-	-74	-0-	32	1	731	3	N	-0-					-0-
11	780	N	752	-0-	-28	-0-	32	1	720	3	N	-0-					-0-
*12	806	N	789	-0-	-17	-0-	33	1	756	3	N	-0-					-0-
01	775	N	748	-0-	-27	-0-	34	1	714	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 3 WELL #: 3 RRCID -> 028707 COMPL. DATE 12/06/1960 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5359 - 5469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	341	N	34	-0-	-307	-0-	1	1	33	3	Y	-0-			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
08	4092	X	3679	-0-	-413	-0-	161	1	3518	3	Y	-0-			-0-
09	3840	X	3562	-0-	-278	-0-	153	1	3409	3	Y	-0-			-0-
10	3813	X	3643	-0-	-170	-0-	115	1	3528	3	Y	-0-			-0-
11	3630	X	3510	-0-	-120	-0-	148	1	3362	3	Y	-0-			-0-
*12	3689	X	3588	-0-	-101	-0-	149	1	3439	3	Y	-0-			-0-
01	3689	X	3493	-0-	-196	-0-	156	1	3337	3	Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	46	1	1007	3	Y	-0-			-0-
09	1020	N	919	-0-	-101	-0-	39	1	880	3	Y	-0-			-0-
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	44	1	1012	3	Y	-0-			-0-
11	990	N	979	-0-	-11	-0-	41	1	938	3	Y	-0-			-0-
*12	961	N	627	-0-	-334	-0-	26	1	601	3	Y	-0-			-0-
*01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	49	1	1048	3	Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	71	1	2058	3	N	-0-			-0-
09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	66	1	1975	3	N	-0-			-0-
10	2325	X	2095	-0-	-230	-0-	66	1	2029	3	N	-0-			-0-
11	2250	X	2032	-0-	-218	-0-	65	1	1967	3	N	-0-			-0-
*12	2325	X	2114	-0-	-211	-0-	66	1	2048	3	N	-0-			-0-
*01	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	73	1	2071	3	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	527	N	362	-0-	-165	-0-	12	1	350	3	Y	-0-			34
09	510	N	378	-0-	-132	-0-	12	1	366	3	Y	-0-			34
10	837	N	385	-0-	-452	-0-	16	1	369	3	Y	-0-			34
11	360	N	341	-0-	-19	-0-	15	1	326	3	Y	-0-			34
*12	403	N	363	-0-	-40	-0-	15	1	348	3	Y	-0-			34
01	372	N	304	-0-	-68	-0-	14	1	290	3	Y	-0-			34

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	6	1	188	3	Y	-0-			-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	Y	-0-			-0-
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	6	1	178	3	Y	-0-			-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	3	Y	-0-			-0-
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	6	1	194	3	Y	-0-			-0-
*01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	7	1	205	3	Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	38	1	839	3	Y	-0-			-0-
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	35	1	794	3	Y	-0-			-0-
10	868	N	860	-0-	-8	-0-	35	1	825	3	Y	-0-			-0-
11	840	N	821	-0-	-19	-0-	34	1	787	3	Y	-0-			-0-
12	868	N	816	-0-	-52	-0-	5	1	811	3	Y	-0-			-0-
01	868	N	829	-0-	-39	-0-	36	1	793	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
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	26	1	558	3	N	-0-					-0-
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	24	1	543	3	N	-0-					-0-
10	620	N	607	-0-	-13	-0-	26	1	581	3	N	-0-					-0-
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	24	1	555	3	N	-0-					-0-
12	589	N	586	-0-	-3	-0-	4	1	582	3	N	-0-					-0-
01	620	N	605	-0-	-15	-0-	27	1	578	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
08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	74	1	1608	3	Y	-0-					-0-
09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	71	1	1582	3	Y	-0-					-0-
10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	70	1	1611	3	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1448	-0-	-172	-0-	61	1	1387	3	Y	-0-					-0-
*12	1705	N	1639	-0-	-66	-0-	68	1	1571	3	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1629	-0-	-45	-0-	72	1	1557	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
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	N	-0-					-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	202	3	N	-0-					-0-
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	7	1	159	3	N	-0-					-0-
*12	217	N	198	-0-	-19	-0-	8	1	190	3	N	-0-					-0-
01	217	N	187	-0-	-30	-0-	8	1	179	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
08	620	N	613	-0-	-7	-0-	27	1	586	3	Y	-0-					-0-
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	25	1	558	3	Y	-0-					-0-
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	26	1	604	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	555	-0-	-45	-0-	23	1	532	3	Y	-0-					-0-
*12	589	N	463	-0-	-126	-0-	19	1	444	3	Y	-0-					-0-
*01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	28	1	609	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
08	248	N	194	-0-	-54	-0-	6 1	1 9	187	3	Y	1	1	1			-0-
09	240	N	187	-0-	-53	-0-	6	1	181	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	188	-0-	-29	-0-	6	1	182	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	142	-0-	-38	-0-	5	1	137	3	Y	-0-					-0-
*12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	199	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	7	1	157	3	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
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	50	1	1095	3	N	-0-					-0-
09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	48	1	1064	3	N	-0-					-0-
10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	45	1	1050	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	45	1	1035	3	N	-0-					-0-
*12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	50	1	1140	3	N	-0-					-0-
*01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	51	1	1094	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONCRIEF, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 028744 COMPL. DATE 09/23/1961 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5038 - 5760

08	2046	N	1801	-0-	-245	-0-	60	1	1729	3	Y	11					12
							12	9									
09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	93	1	2077	3	Y	29					41
							32	9									
10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	66	1	2007	3	Y	2					43
							2	9									
11	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	86	1	1965	3	Y	-0-					43
12	2077	N	1956	-0-	-121	-0-	10	1	1942	3	Y	4					47
							4	9									
*01	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	72	1	2015	3	Y	3					50
							3	9									

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	124	N	107	-0-	-17	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	3	N	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	1	1	112	3	N	-0-					-0-
*01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	270	3	N	-0-					-0-

MORRIS-KEMPNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 028752 COMPL. DATE 07/01/1959 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5502 - 5792

08	558	N	551	-0-	-7	-0-	113	1	434	3	Y	4					21
							4	9									
09	540	N	506	-0-	-34	-0-	107	1	397	3	Y	2					23
							2	9									
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	111	1	409	3	Y	3					26
							3	9									
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	108	1	402	3	Y	2					28
							2	9									
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	96	1	404	3	Y	6					34
							7	9									
*01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	112	1	407	3	Y	5					39
							6	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 6 C RRCID -> 028753 COMPL. DATE 04/13/1960 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5410 - 5576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	19	1	422	3	Y	-0-					-0-
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	18	1	409	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	432	-0-	-2	-0-	18	1	414	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	392	-0-	-28	-0-	17	1	375	3	Y	-0-					-0-
*12	434	N	410	-0-	-24	-0-	17	1	393	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	400	-0-	-34	-0-	18	1	382	3	Y	-0-					-0-

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
08	1767	N	1729	-0-	-38	-0-	57	1	1672	3	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1660	-0-	-50	-0-	54	1	1606	3	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1722	-0-	-45	-0-	55	1	1667	3	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1588	-0-	-92	-0-	51	1	1537	3	Y	-0-					-0-
*12	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	69	1	1590	3	Y	-0-					-0-
*01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	62	1	1734	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
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	66	1	1445	3	Y	-0-					13
09	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	90	1	2018	3	Y	5					18
							6	9									
10	2263	N	1810	-0-	-453	-0-	76	1	1730	3	Y	4	22	1			-0-
							4	9									
11	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	97	1	2197	3	Y	4	1	1			3
							4	9									
*12	2170	N	2151	-0-	-19	-0-	89	1	2060	3	Y	2					5
							2	9									
*01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	85	1	1828	3	Y	10					15
							11	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
08	3193	X	2756	-0-	-437	-0-	91	1	2658	3	Y	6	1	1			5
							7	9									
09	3090	X	2637	-0-	-453	-0-	113	1	2514	3	Y	9					14
							10	9									
10	2852	X	2699	-0-	-153	-0-	112	1	2581	3	Y	5					19
							6	9									
11	2760	X	2640	-0-	-120	-0-	110	1	2515	3	Y	14					33
							15	9									
12	2852	X	2459	-0-	-393	-0-	16	1	2433	3	Y	9					42
							10	9									
01	2759	X	2227	-0-	-532	-0-	98	1	2112	3	Y	15	47	1			10
							17	9									

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

PADFIELD, DEAN WELL #: 1 RRCID -> 028768 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5236 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	282	1	1436	3	Y	-0-			-0-
09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	265	1	1398	3	Y	-0-			-0-
10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	447	1	1453	3	Y	-0-			-0-
11	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	691	1	1374	3	Y	-0-			-0-
*12	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	711	1	1398	3	Y	-0-			-0-
*01	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	723	1	1563	3	Y	-0-			-0-

PADGETT, C. E. WELL #: 1 C RRCID -> 028769 COMPL. DATE 02/25/1957 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 4972 - 5016

08	217	N	204	-0-	-13	-0-	9	1	195	3	N	-0-			-0-
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	8	1	183	3	N	-0-			-0-
10	217	N	174	-0-	-43	-0-	7	1	167	3	N	-0-			-0-
11	210	N	164	-0-	-46	-0-	7	1	157	3	N	-0-			-0-
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	1	1	169	3	N	-0-			-0-
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	8	1	167	3	N	-0-			-0-

PEARSON, BIRTIE A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028772 COMPL. DATE 04/11/1955 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5151 - 5391

08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	19	1	566	3	N	-0-			-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	24	1	546	3	N	-0-			-0-
10	589	N	580	-0-	-9	-0-	24	1	556	3	N	-0-			-0-
11	570	N	543	-0-	-27	-0-	23	1	520	3	N	-0-			-0-
*12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	25	1	572	3	N	-0-			-0-
01	589	N	558	-0-	-31	-0-	25	1	533	3	N	-0-			-0-

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

08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	227	1	205	3	Y	-0-			8
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	220	1	212	3	Y	-0-			8
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	226	1	199	3	Y	-0-			8
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	218	1	188	3	Y	-0-			8
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	218	1	211	3	Y	-0-			8
*01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	228	1	237	3	Y	-0-			8

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

08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	18	1	401	3	Y	-0-			-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	351	3	Y	-0-			-0-
10	403	N	314	-0-	-89	-0-	10	1	304	3	Y	-0-			-0-
11	420	N	181	-0-	-239	-0-	7	1	174	3	Y	-0-			-0-
*12	372	N	153	-0-	-219	-0-	6	1	147	3	Y	-0-			-0-
01	310	N	231	-0-	-79	-0-	10	1	221	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

08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	206	1	731	3	Y	-0-			9
09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	320	1	844	3	Y	-0-			9
10	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	214	1	860	3	Y	-0-			9
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	203	1	711	3	Y	-0-			9
*12	1085	N	838	-0-	-247	-0-	238	1	600	3	Y	-0-			9
01	1085	N	627	-0-	-458	-0-	152	1	475	3	Y	-0-			9

PORTER-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 028783 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4014 - 5509

08	775	N	768	-0-	-7	-0-	26	1	742	3	N	-0-			-0-
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	24	1	731	3	N	-0-			-0-
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	25	1	767	3	N	-0-			-0-
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	25	1	763	3	N	-0-			-0-
*12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	33	1	769	3	N	-0-			-0-
*01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	35	1	741	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, 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
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	280	3	Y	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	264	3	Y	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	270	3	Y	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	263	3	Y	-0-					-0-
*12	279	N	236	-0-	-43	-0-	10	1	226	3	Y	-0-					-0-
*01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	3	Y	-0-					-0-

RAMSEY, G. W. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 028787 COMPL. DATE 01/22/1960 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5572 - 5594

08	2294	N	2077	-0-	-217	-0-	698	1	1379	3	Y	-0-					13
09	2220	N	2053	-0-	-167	-0-	676	1	1377	3	Y	-0-					13
10	2263	N	1876	-0-	-387	-0-	701	1	1158	3	Y	15					28
							17	9									
11	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	683	1	1613	3	Y	6					34
							7	9									
12	2108	N	1687	-0-	-421	-0-	656	1	1023	3	Y	7					41
							8	9									
01	1891	N	1321	-0-	-570	-0-	532	1	786	3	Y	3					44
							3	9									

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

08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	3	N	-0-					-0-
09	330	N	310	-0-	-20	-0-	13	1	297	3	N	-0-					-0-
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	14	1	323	3	N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	12	1	289	3	N	-0-					-0-
12	310	N	291	-0-	-19	-0-	2	1	289	3	N	-0-					-0-
01	310	N	308	-0-	-2	-0-	14	1	294	3	N	-0-					-0-

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

08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	3	N	-0-					-0-
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	3	N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	3	N	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	3	N	-0-					-0-
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	2	1	230	3	N	-0-					-0-
*01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	11	1	255	3	N	-0-					-0-

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	17	1	492	3	N	-0-					-0-
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	16	1	473	3	N	-0-					-0-
10	496	N	495	-0-	-1	-0-	21	1	474	3	N	-0-					-0-
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	21	1	481	3	N	-0-					-0-
*12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	22	1	516	3	N	-0-					-0-
*01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	24	1	514	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	3	Y	-0-			-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	4	1	113	3	Y	-0-			-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	3	Y	-0-			-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	4	1	119	3	Y	-0-			-0-
*12	124	N	119	-0-	-5	-0-	5	1	114	3	Y	-0-			-0-
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	6	1	111	3	Y	-0-			-0-

ROHRER, WM. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028800 COMPL. DATE 03/10/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5041 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	18	1	544	3	Y	-0-			-0-
09	540	N	529	-0-	-11	-0-	17	1	512	3	Y	-0-			-0-
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	17	1	519	3	Y	-0-			-0-
11	540	N	499	-0-	-41	-0-	21	1	478	3	Y	-0-			-0-
*12	558	N	538	-0-	-20	-0-	17	1	521	3	Y	-0-			-0-
01	527	N	526	-0-	-1	-0-	24	1	502	3	Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	93	1	2028	3	Y	-0-			-0-
09	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	87	1	1940	3	Y	-0-			-0-
10	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	90	1	2079	3	Y	-0-			-0-
11	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	86	1	1965	3	Y	-0-			-0-
*12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	82	1	1884	3	Y	18			18
							20	9							
*01	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	101	1	2165	3	Y	32			50
							35	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	55	1	1212	3	Y	-0-			64
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	48	1	1059	3	Y	3			67
							3	9							
10	1085	N	859	-0-	-226	-0-	35	1	824	3	Y	-0-			67
11	1230	N	823	-0-	-407	-0-	34	1	789	3	Y	-0-			67
12	1147	N	785	-0-	-362	-0-	5	1	780	3	Y	-0-			67
01	868	N	800	-0-	-68	-0-	35	1	765	3	Y	-0-			67

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	93	N	22	-0-	-71	-0-	1	1	21	3	N	-0-			-0-
09	90	N	8	-0-	-82	-0-	8	3			N	-0-			-0-
10	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	3			N	-0-			-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-			-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
01	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	3			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	248	N	228	-0-	-20	-0-	10	1	218	3	N	-0-			-0-
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	10	1	214	3	N	-0-			-0-
10	248	N	229	-0-	-19	-0-	10	1	219	3	N	-0-			-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	11	1	248	3	N	-0-			-0-
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	2	1	270	3	N	-0-			-0-
*01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	12	1	265	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 #: 1 RRCID -> 028820 COMPL. DATE 10/22/1960 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 5214 - 5641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	45	1	981	3	N	-0-					-0-
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	45	1	1001	3	N	-0-					-0-
10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	50	1	1164	3	N	-0-					-0-
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	49	1	1115	3	N	-0-					-0-
*12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	193	1	1109	3	N	-0-					-0-
*01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	47	1	1027	3	N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 9 T RRCID -> 028829 COMPL. DATE 10/15/1961 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 5232 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1310	-0-	-488	-0-	146	1	1155	3	Y	8					175
							9	9									
09	1740	N	1511	-0-	-229	-0-	150	1	1352	3	Y	8					183
							9	9									
10	1612	N	1442	-0-	-170	-0-	149	1	1287	3	Y	5					188
							6	9									
11	1260	N	603	-0-	-657	-0-	103	1	499	3	Y	1	172	1			17
							1	9									
12	1550	N	1192	-0-	-358	-0-	88	1	1086	3	Y	16					33
							18	9									
01	1457	N	1199	-0-	-258	-0-	142	1	1049	3	Y	7					40
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	24	1	528	3	Y	-0-					-0-
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	21	1	455	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	509	-0-	-49	-0-	21	1	488	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	510	-0-	-30	-0-	22	1	488	3	Y	-0-					-0-
*12	496	N	479	-0-	-17	-0-	20	1	459	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	377	-0-	-119	-0-	17	1	360	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	61	1	1334	3	N	-0-					-0-
09	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	59	1	1309	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	555	-0-	-654	-0-	23	1	532	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	335	-0-	-835	-0-	14	1	321	3	N	-0-					-0-
12	1209	N	692	-0-	-517	-0-	5	1	687	3	N	-0-					-0-
*01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	34	1	737	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	725	1	1250	3	Y	4					66
							4	9									
09	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	709	1	1470	3	Y	19					85
							21	9									
10	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	736	1	1256	3	Y	18					103
							20	9									
11	1230	N	1221	-0-	-9	-0-	683	1	524	3	Y	13	106	1			10
							14	9									
*12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	720	1	881	3	Y	-0-					10
*01	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	727	1	973	3	Y	40					50
							44	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	10	1	294	3	N	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	10	1	275	3	N	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	13	1	397	3	N	-0-					-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	12	1	366	3	N	-0-					-0-
*12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	12	1	365	3	N	-0-					-0-
01	372	N	361	-0-	-11	-0-	12	1	349	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	84	1	1845	3	N	-0-					-0-
09	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	82	1	1827	3	N	-0-					-0-
10	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	83	1	1919	3	N	-0-					-0-
11	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	83	1	1891	3	N	-0-					-0-
*12	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	83	1	1918	3	N	-0-					-0-
*01	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	90	1	1931	3	N	-0-					-0-

WHITE, R. T. WELL #: 1 RRCID -> 028848 COMPL. DATE 06/21/1961 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5046 - 5583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	23	1	518	3	Y	-0-					50
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	22	1	493	3	Y	-0-					50
10	496	N	376	-0-	-120	-0-	16	1	360	3	Y	-0-					50
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	23	1	531	3	Y	-0-					50
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	4	1	535	3	Y	-0-					50
*01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	24	1	520	3	Y	-0-					50

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
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	195	1	529	3	Y	-0-					73
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	203	1	544	3	Y	1					74
							1	9									
10	589	N	553	-0-	-36	-0-	146	1	406	3	Y	1					75
							1	9									
11	570	N	566	-0-	-4	-0-	138	1	425	3	Y	3					78
							3	9									
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	97	1	531	3	Y	3					81
							3	9									
*01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	167	1	600	3	Y	4					85
							4	9									

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
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	24	1	641	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	501	-0-	-9	-0-	22	1	479	3	Y	-0-					-0-
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	21	1	489	3	Y	-0-					-0-
*11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	21	1	462	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	498	-0-	-29	-0-	20	1	478	3	Y	-0-					-0-
*01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	23	1	484	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
08	310	N	250	-0-	-60	-0-	8	1	242	3	Y	-0-					2
09	270	N	223	-0-	-47	-0-	7	1	216	3	Y	-0-					2
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	11	1	255	3	Y	-0-					2
11	240	N	191	-0-	-49	-0-	8	1	183	3	Y	-0-					2
*12	217	N	193	-0-	-24	-0-	8	1	185	3	Y	-0-					2
01	279	N	89	-0-	-190	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					2

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

WILSON, D. J. WELL #: 2 RRCID -> 028853 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 3910 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	458	-0-	-7	-0-	20	1	438	3	N	-0-					-0-
09	450	N	449	-0-	-1	-0-	20	1	429	3	N	-0-					-0-
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	18	1	426	3	N	-0-					-0-
11	420	N	375	-0-	-45	-0-	16	1	359	3	N	-0-					-0-
*12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	21	1	486	3	N	-0-					-0-
*01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	21	1	460	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
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	452	3	N	-0-					-0-
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	21	1	469	3	N	-0-					-0-
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	20	1	460	3	N	-0-					-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	23	1	517	3	N	-0-					-0-
*12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	22	1	519	3	N	-0-					-0-
*01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	24	1	505	3	N	-0-					-0-

READ, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 028889 COMPL. DATE 01/10/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4656 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	3	Y	-0-					-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	14	1	308	3	Y	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	13	1	306	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	301	-0-	-29	-0-	12	1	289	3	Y	-0-					-0-
*12	341	N	236	-0-	-105	-0-	10	1	226	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	270	-0-	-40	-0-	12	1	258	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	240	-0-	-2736	-0-	11	1	229	3	Y	-0-					63
09	2880	X	139	-0-	-2741	-0-	4	1	80	3	Y	50					113
							55	9									
10	1674	N	996	-0-	-678	-0-	32	1	957	3	Y	6	91	1			28
							7	9									
11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	50	1	1517	3	Y	-0-					28
12	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	12	1	2486	3	Y	10					38
							11	9									
*01	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	88	1	2482	3	Y	9					47
							10	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1024	-0-	-185	-0-	592	1	432	3	Y	-0-					-0-
09	1050	N	1025	-0-	-25	-0-	577	1	448	3	Y	-0-					-0-
10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	610	1	598	3	Y	22					22
							24	9									
11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	576	1	403	3	Y	-0-					22
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	609	1	570	3	Y	4					26
							4	9									
*01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	589	1	376	3	Y	-0-					26

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	29	1	846	3	Y	-0-					2
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	28	1	850	3	Y	-0-					2
10	868	N	854	-0-	-14	-0-	27	1	827	3	Y	-0-					2
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	29	1	873	3	Y	-0-					2
*12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	30	1	921	3	Y	-0-					2
*01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	34	1	940	3	Y	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DECATUR GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 029106 COMPL. DATE 03/19/1959 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6240 - 6251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	39	1	849	3	Y	-0-			-0-
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	37	1	807	3	Y	-0-			-0-
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	35	1	812	3	Y	-0-			-0-
11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	41	1	951	3	Y	-0-			-0-
*12	868	N	782	-0-	-86	-0-	32	1	750	3	Y	-0-			-0-
*01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	41	1	878	3	Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	Y	-0-			3
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	Y	-0-			3
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	10	1	221	3	Y	-0-			3
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	3	Y	-0-			3
12	248	N	203	-0-	-45	-0-	1	1	202	3	Y	-0-			3
01	217	N	210	-0-	-7	-0-	9	1	201	3	Y	-0-			3

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
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	525	1	131	3	Y	-0-			20
09	420	N	255	-0-	-165	-0-	19	1	236	3	Y	-0-			20
10	775	N	229	-0-	-546	-0-	18	1	211	3	Y	-0-			20
11	630	N	267	-0-	-363	-0-	22	1	245	3	Y	-0-			20
12	279	N	130	-0-	-149	-0-	11	1	119	3	Y	-0-			20
*01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	51	1	225	3	Y	-0-			20

EUBANK, GERALD E. WELL #: 1 RRCID -> 029151 COMPL. DATE 12/20/1952 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 4682 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-			-0-
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-			-0-
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-			-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-			-0-
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-			-0-
01	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			Y	-0-			-0-

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 2 RRCID -> 029184 COMPL. DATE 02/22/1960 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 5846 - 5863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	22	1	485	3	Y	-0-			-0-
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	26	1	584	3	Y	-0-			-0-
10	651	N	592	-0-	-59	-0-	24	1	568	3	Y	-0-			-0-
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	17	1	526	3	Y	-0-			-0-
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	5	1	727	3	Y	-0-			-0-
*01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	33	1	695	3	Y	-0-			-0-

BARNETT, TINA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	6	1	125	3	Y	-0-			-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	Y	-0-			-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	Y	-0-			-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	Y	-0-			-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	1	1	140	3	Y	-0-			-0-
*01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	Y	-0-			-0-

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

BAUGH, E. M. WELL #: 1L RRCID -> 029186 COMPL. DATE 03/28/1953 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 4885 - 5589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	24	1	543	3	Y	-0-					10
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	23	1	529	3	Y	-0-					10
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	23	1	547	3	Y	-0-					10
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	23	1	532	3	Y	5					15
							6	9									
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	4	1	551	3	Y	58					73
							64	9									
*01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	26	1	546	3	Y	-0-					73

READ HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029188 COMPL. DATE 08/04/1963 TOTAL DEPTH 5855 PERF. 5136 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	34	1	753	3	Y	-0-					1
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	34	1	759	3	Y	-0-					1
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	35	1	805	3	Y	-0-					1
11	690	N	688	-0-	-2	-0-	29	1	659	3	Y	-0-					1
*12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	34	1	789	3	Y	-0-					1
*01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	38	1	832	3	Y	-0-					1

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
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	13	1	282	3	Y	-0-					2
09	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			Y	-0-					2
10	434	N	82	-0-	-352	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					2
11	300	N	9	-0-	-291	-0-	9	3			Y	-0-					2
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					2
*01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	28	1	595	3	Y	-0-					2

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 1 RRCID -> 029205 COMPL. DATE 12/13/1957 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5722 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	212	1	1117	3	Y	18	72	1			2
							20	9									
09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	204	1	1080	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
10	1333	N	1311	-0-	-22	-0-	221	1	1089	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	1290	N	1043	-0-	-247	-0-	208	1	835	3	Y	-0-					2
*12	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	224	1	1166	3	Y	-0-					2
*01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	228	1	1175	3	Y	-0-					2

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029213 COMPL. DATE 01/14/1958 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5342 - 6129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	38	1	818	3	Y	-0-					-0-
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	37	1	810	3	Y	-0-					-0-
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	37	1	855	3	Y	-0-					-0-
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	34	1	768	3	Y	-0-					-0-
*12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	30	1	675	3	Y	-0-					-0-
*01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	41	1	877	3	Y	17					17
							19	9									

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 1L RRCID -> 029215 COMPL. DATE 12/12/1957 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5511 - 6123

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

ERWIN, PETE WELL #: 1 RRCID -> 029216 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5411 - 5768

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

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

JONES, H. S. WELL #: 1 RRCID -> 029225 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5174 - 5612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	18	1	407	3	Y	-0-					-0-
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	32	1	717	3	Y	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	18	1	421	3	Y	-0-					-0-
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	19	1	430	3	Y	-0-					-0-
*12	775	N	513	-0-	-262	-0-	21	1	492	3	Y	-0-					-0-
*01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	23	1	485	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
08	961	N	947	-0-	-14	-0-	41	1	906	3	N	-0-					-0-
09	930	N	917	-0-	-13	-0-	39	1	878	3	N	-0-					-0-
10	961	N	940	-0-	-21	-0-	39	1	901	3	N	-0-					-0-
11	930	N	864	-0-	-66	-0-	36	1	828	3	N	-0-					-0-
*12	961	N	857	-0-	-104	-0-	35	1	822	3	N	-0-					-0-
01	930	N	852	-0-	-78	-0-	38	1	814	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
08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	56	1	1227	3	N	-0-					-0-
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	54	1	1198	3	N	-0-					-0-
10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	54	1	1241	3	N	-0-					-0-
11	1230	N	1217	-0-	-13	-0-	51	1	1166	3	N	-0-					-0-
*12	1302	N	1166	-0-	-136	-0-	48	1	1118	3	N	-0-					-0-
01	1302	N	1230	-0-	-72	-0-	55	1	1175	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
08	558	N	418	-0-	-140	-0-	18	1	399	3	Y	1					4
							1	9									
09	450	N	447	-0-	-3	-0-	19	1	428	3	Y	-0-					4
10	434	N	185	-0-	-249	-0-	7	1	178	3	Y	-0-					4
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	25	1	577	3	Y	-0-					4
*12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	24	1	553	3	Y	-0-					4
*01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	27	1	572	3	Y	2					6
							2	9									

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

PATTERSON, BULA WELL #: 1 RRCID -> 029232 COMPL. DATE 10/15/1951 TOTAL DEPTH 6033 PERF. 4314 - 4374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	46	1	1009	3	Y	-0-					2
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	43	1	957	3	Y	-0-					2
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	43	1	991	3	Y	-0-					2
11	1020	N	924	-0-	-96	-0-	39	1	885	3	Y	-0-					2
*12	1023	N	972	-0-	-51	-0-	40	1	928	3	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
*01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	46	1	985	3	Y	-0-					-0-

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
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	8	1	180	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	180	-0-	-30	-0-	7	1	173	3	Y	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	190	3	Y	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	190	3	Y	-0-					-0-
*12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	8	1	194	3	Y	-0-					-0-
*01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	203	3	Y	-0-					-0-

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029236 COMPL. DATE 01/18/1958 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5418 - 5499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	22	1	474	3	Y	-0-					-0-
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	21	1	472	3	Y	-0-					-0-
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	21	1	488	3	Y	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	21	1	465	3	Y	-0-					-0-
*12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	21	1	505	3	Y	-0-					-0-
*01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	23	1	497	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
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	3	Y	-0-					-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	15	1	323	3	Y	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	15	1	332	3	Y	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	14	1	319	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	320	-0-	-21	-0-	2	1	318	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	332	-0-	-9	-0-	15	1	317	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
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	40	1	866	3	Y	-0-					17
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	38	1	848	3	Y	-0-					17
10	930	N	926	-0-	-4	-0-	39	1	887	3	Y	-0-					17
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	36	1	840	3	Y	-0-					17
12	930	N	854	-0-	-76	-0-	6	1	848	3	Y	-0-					17
01	930	N	876	-0-	-54	-0-	38	1	838	3	Y	-0-					17

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
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	Y	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	Y	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	Y	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FLANERY-LEDERER UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 029251 COMPL. DATE 08/23/1959 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6014 - 6062

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

08	310	N	297	-0-	-13	-0-	13	1	284	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	12	1	275	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	12	1	288	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	12	1	272	3	Y	-0-					-0-
*12	310	N	289	-0-	-21	-0-	12	1	277	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	285	-0-	-25	-0-	12	1	273	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

08	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	3			Y	-0-					7
09	630	N	589	-0-	-41	-0-	589	3			Y	-0-					7
10	620	N	604	-0-	-16	-0-	595	3	9	9	Y	8					15
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			Y	-0-					15
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					15
*01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	713	3	2	9	Y	2					17

WAGGONER, MARIE "B" WELL #: 12 RRCID -> 029311 COMPL. DATE 10/22/1959 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5743 - 6580

08	1519	N	1485	-0-	-34	-0-	385	1	1099	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	630	1	1403	3	Y	16					16
							18	9									
10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	651	1	981	3	Y	7					23
							8	9									
11	1440	N	1401	-0-	-39	-0-	630	1	764	3	Y	6					29
							7	9									
12	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	651	1	1078	3	Y	6					35
							7	9									
01	1581	N	1335	-0-	-246	-0-	651	1	680	3	Y	4					39
							4	9									

WAGGONER, MARIE "B" WELL #: 13 RRCID -> 029312 COMPL. DATE 02/17/1960 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5391 - 6728

08	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
01	434	N	187	-0-	-247	-0-	187	3			Y	-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 #: 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
08	868	N	788	-0-	-80	-0-	34	1	754	3	Y	-0-					26
09	780	N	750	-0-	-30	-0-	32	1	716	3	Y	2					28
							2	9									
10	837	N	693	-0-	-144	-0-	29	1	664	3	Y	-0-					28
11	750	N	672	-0-	-78	-0-	28	1	644	3	Y	-0-					28
*12	775	N	732	-0-	-43	-0-	31	1	701	3	Y	-0-					28
*01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	40	1	859	3	Y	-0-					28

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
08	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	165	1	1584	3	Y	-0-					14
09	600	N	114	-0-	-486	-0-	85	1	29	3	Y	-0-					14
10	1922	N	1204	-0-	-718	-0-	136	1	1066	3	Y	2					16
							2	9									
11	1680	N	1337	-0-	-343	-0-	125	1	1204	3	Y	7					23
							8	9									
12	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	101	1	1604	3	Y	9					32
							10	9									
*01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	136	1	1247	3	Y	4					36
							4	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
08	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	367	1	1150	3	Y	-0-					3
09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	691	1	696	3	Y	2					5
							2	9									
10	1612	N	1362	-0-	-250	-0-	704	1	657	3	Y	1					6
							1	9									
11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	696	1	824	3	Y	-0-					6
*12	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	727	1	1365	3	Y	-0-					6
*01	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	727	1	963	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	N	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	3	N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	331	3	N	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	351	3	N	-0-					-0-
12	372	N	311	-0-	-61	-0-	2	1	309	3	N	-0-					-0-
*01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	17	1	368	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032953 COMPL. DATE 11/30/1963 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5850 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1017	-0-	-161	-0-	45	1	971	3	Y	1	1	1			9
							1	9									
09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	54	1	1203	3	Y	-0-					9
10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	54	1	1241	3	Y	-0-					9
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	54	1	1233	3	Y	-0-					9
*12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	56	1	1272	3	Y	-0-					9
01	1302	N	1300	-0-	-2	-0-	58	1	1242	3	Y	-0-					9

ELSOM, M. GEORGE WELL #: 1 L RRCID -> 032956 COMPL. DATE 03/14/1964 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5865 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOLLOY, JACK WELL #: 1 RRCID -> 033189 COMPL. DATE 02/26/1964 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 5641 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	N	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	3	N	-0-					-0-
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	5	1	126	3	N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	1	1	147	3	N	-0-					-0-
*01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	N	-0-					-0-

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

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
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	9	1	197	3	N	-0-					8
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	9	1	185	3	N	-0-					8
10	217	N	195	-0-	-22	-0-	8	1	187	3	N	-0-					8
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	3	N	-0-					8
*12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	N	-0-					8
*01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	279	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
08	372	N	171	-0-	-201	-0-	7	1	164	3	Y	-0-					18
09	360	N	277	-0-	-83	-0-	12	1	263	3	Y	2					20
							2	9									
10	434	N	228	-0-	-206	-0-	10	1	218	3	Y	-0-					20
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	29	1	672	3	Y	-0-					20
*12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	28	1	648	3	Y	-0-					20
*01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	28	1	608	3	Y	-0-					20

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	806	N	757	-0-	-49	-0-	33	1	724	3	N	-0-					-0-
09	750	N	725	-0-	-25	-0-	31	1	694	3	N	-0-					-0-
10	775	N	757	-0-	-18	-0-	32	1	725	3	N	-0-					-0-
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	30	1	693	3	N	-0-					-0-
*12	744	N	738	-0-	-6	-0-	31	1	707	3	N	-0-					-0-
*01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	34	1	723	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
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	60	1	1311	3	N	-0-					-0-
09	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	62	1	1387	3	N	-0-					-0-
10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	45	1	1392	3	N	-0-					-0-
11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	59	1	1357	3	N	-0-					-0-
*12	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	46	1	1063	3	N	-0-					-0-
01	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	51	1	1083	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, T. J. GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 034118 COMPL. DATE 10/20/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6188 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	12	1	362	3	Y	-0-					8
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	13	1	400	3	Y	-0-					8
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	21	1	465	3	Y	2					10
							2	9									
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	22	1	508	3	Y	-0-					10
*12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	21	1	487	3	Y	-0-					10
*01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	25	1	523	3	Y	9					19
							10	9									

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

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 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
08	279	N	270	-0-	-9	-0-	12	1	258	3	N	-0-					-0-
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	11	1	253	3	N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	268	3	N	-0-					-0-
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	11	1	254	3	N	-0-					-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	2	1	254	3	N	-0-					-0-
*01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	278	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
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	18	1	394	3	Y	-0-					33
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	21	1	457	3	Y	2					35
							2	9									
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	18	1	435	3	Y	1					36
							1	9									
11	390	N	344	-0-	-46	-0-	15	1	328	3	Y	1					37
							1	9									
12	434	N	419	-0-	-15	-0-	3	1	414	3	Y	2					39
							2	9									
01	434	N	59	-0-	-375	-0-	2	1	56	3	Y	1					40
							1	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
08	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	106	1	2309	3	Y	5					17
							6	9									
09	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	72	1	1611	3	Y	7	24	1			-0-
							8	9									
10	2046	X	1896	-0-	-150	-0-	60	1	1834	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	1980	X	1035	-0-	-945	-0-	44	1	991	3	Y	-0-					-0-
*12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	62	1	1910	3	Y	-0-					-0-
*01	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	90	1	1935	3	Y	-0-					-0-

KAKER, SAM WELL #: 1 RRCID -> 034724 COMPL. DATE 09/08/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5235 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	X	328	-0-	-137	-0-	15	1	313	3	N	-0-					-0-
09	450	X	305	-0-	-145	-0-	13	1	292	3	N	-0-					-0-
10	309	X	309	-0-	-0-	-0-	13	1	296	3	N	-0-					-0-
11	285	X	285	-0-	-0-	-0-	12	1	273	3	N	-0-					-0-
12	296	X	296	-0-	-0-	-0-	2	1	294	3	N	-0-					-0-
*01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	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
08	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	655	1	1036	3	N	-0-					-0-
09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	676	1	1380	3	N	-0-					-0-
10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	683	1	986	3	N	-0-					-0-
11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	654	1	725	3	N	-0-					-0-
12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	656	1	946	3	N	-0-					-0-
*01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	677	1	730	3	N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 19 C RRCID -> 035537 COMPL. DATE 12/14/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5139 - 5303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	Y	-0-					5
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	3	Y	-0-					5
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	Y	-0-					5
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	192	3	Y	-0-					5
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	1	1	158	3	Y	-0-					5
*01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	Y	-0-					5

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

ELAM, TRUITTE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 035623 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 3950 - 6125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	124	-0-	-372	-0-	124	1			Y	-0-					5
09	510	N	120	-0-	-390	-0-	120	1			Y	-0-					5
10	341	N	124	-0-	-217	-0-	124	1			Y	-0-					5
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			Y	-0-					5
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	1			Y	-0-					5
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	1			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
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	3	Y	-0-					7
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	Y	-0-					7
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	11	1	256	3	Y	-0-					7
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	263	3	Y	-0-					7
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	2	1	289	3	Y	-0-					7
*01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	281	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
08	217	N	168	-0-	-49	-0-	7	1	161	3	Y	-0-					2
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	Y	-0-					2
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	3	Y	-0-					2
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	Y	-0-					2
*12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	Y	-0-					2
*01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	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
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	19	1	422	3	Y	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	18	1	403	3	Y	-0-					-0-
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	17	1	406	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	387	-0-	-3	-0-	16	1	371	3	Y	-0-					-0-
*12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	18	1	400	3	Y	-0-					-0-
*01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	18	1	391	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
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	97	1	102	3	N	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	94	1	94	3	N	-0-					-0-
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	97	1	85	3	N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	95	1	99	3	N	-0-					-0-
*12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	99	1	124	3	N	-0-					-0-
*01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	98	1	160	3	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
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
01	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			Y	-0-					-0-

SMITH, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 035937 COMPL. DATE 04/20/1964 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4264 - 4284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	520	-0-	-7	-0-	17	1	503	3	N	-0-					9
09	540	N	492	-0-	-48	-0-	16	1	476	3	N	-0-					9
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	17	1	505	3	N	-0-					9
11	510	N	499	-0-	-11	-0-	16	1	483	3	N	-0-					9
12	496	N	495	-0-	-1	-0-	2	1	493	3	N	-0-					9
01	527	N	500	-0-	-27	-0-	17	1	483	3	N	-0-					9

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

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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	806	N	794	-0-	-12	-0-	35	1	759	3	N	-0-					-0-
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	33	1	741	3	N	-0-					-0-
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	33	1	764	3	N	-0-					-0-
11	780	N	769	-0-	-11	-0-	33	1	736	3	N	-0-					-0-
*12	806	N	748	-0-	-58	-0-	31	1	717	3	N	-0-					-0-
01	806	N	767	-0-	-39	-0-	34	1	733	3	N	-0-					-0-

FITCH, GEORGIA K. WELL #: 1 RRCID -> 036085 COMPL. DATE 05/05/1965 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6051 - 6128

08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	22	1	645	3	Y	-0-					6
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	23	1	694	3	Y	9					15
							10	9									
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	23	1	706	3	Y	-0-					15
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	22	1	642	3	Y	-0-					15
12	744	N	449	-0-	-295	-0-	2	1	447	3	Y	-0-					15
*01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	28	1	783	3	Y	-0-					15

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037445 COMPL. DATE 10/16/1965 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5832 - 6248

08	1674	N	1212	-0-	-462	-0-	54	1	1158	3	Y	-0-					-0-
09	1080	N	647	-0-	-433	-0-	28	1	619	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	545	-0-	-230	-0-	23	1	522	3	Y	-0-					-0-
11	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	74	1	1699	3	Y	-0-					-0-
*12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	69	1	1577	3	Y	-0-					-0-
*01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	34	1	733	3	Y	-0-					-0-

BUSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039999 COMPL. DATE 01/14/1964 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 5750 - 5769

08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	17	1	375	3	Y	-0-					-0-
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	17	1	384	3	Y	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	17	1	381	3	Y	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	16	1	353	3	Y	-0-					-0-
*12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	15	1	344	3	Y	-0-					-0-
*01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	356	3	Y	-0-					-0-

BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 1 RRCID -> 040015 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 3776 - 5739

08	310	N	302	-0-	-8	-0-	10	1	292	3	N	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	10	1	296	3	N	-0-					-0-
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	10	1	290	3	N	-0-					-0-
11	300	N	277	-0-	-23	-0-	9	1	268	3	N	-0-					-0-
*12	310	N	283	-0-	-27	-0-	12	1	271	3	N	-0-					-0-
01	310	N	281	-0-	-29	-0-	10	1	271	3	N	-0-					-0-

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

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
08	527	N	507	-0-	-20	-0-	22	1	485	3	N	-0-			-0-
09	510	N	486	-0-	-24	-0-	21	1	465	3	N	-0-			-0-
10	527	N	517	-0-	-10	-0-	22	1	495	3	N	-0-			-0-
11	480	N	476	-0-	-4	-0-	20	1	456	3	N	-0-			-0-
12	496	N	485	-0-	-11	-0-	3	1	482	3	N	-0-			-0-
01	527	N	476	-0-	-51	-0-	21	1	455	3	N	-0-			-0-

GRACE, JACK RANCH GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 040973 COMPL. DATE 09/10/1966 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5168 - 5604

08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	17	1	379	3	Y	-0-			-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	16	1	356	3	Y	-0-			-0-
10	434	N	385	-0-	-49	-0-	16	1	369	3	Y	-0-			-0-
11	390	N	347	-0-	-43	-0-	15	1	332	3	Y	-0-			-0-
12	372	N	346	-0-	-26	-0-	2	1	344	3	Y	-0-			-0-
*01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	17	1	358	3	Y	-0-			-0-

KUTCH, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 041723 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5273 - 5676

08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	114	1	594	3	Y	-0-			-0-
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	110	1	581	3	Y	-0-			-0-
10	713	N	696	-0-	-17	-0-	112	1	584	3	Y	-0-			-0-
11	690	N	669	-0-	-21	-0-	108	1	561	3	Y	-0-			-0-
*12	713	N	696	-0-	-17	-0-	112	1	584	3	Y	-0-			-0-
*01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	113	1	570	3	Y	-0-			-0-

FOX, ZINA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 041727 COMPL. DATE 03/03/1967 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6214 - 6574

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-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

08	434	N	401	-0-	-33	-0-	17	1	384	3	N	-0-			-0-
09	390	N	368	-0-	-22	-0-	12	1	356	3	N	-0-			-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	17	1	386	3	N	-0-			-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	17	1	384	3	N	-0-			-0-
*12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	17	1	384	3	N	-0-			-0-
01	403	N	396	-0-	-7	-0-	18	1	378	3	N	-0-			-0-

CARAWAY, CODY WELL #: 1 RRCID -> 042254 COMPL. DATE 07/01/1967 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6139 - 6300

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RENSHAW, H. S. WELL #: 1 RRCID -> 042303 COMPL. DATE 06/16/1967 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5978 - 6127

08	248	N	221	-0-	-27	-0-	7	1	214	3	N	-0-			-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	3	N	-0-			-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	7	1	219	3	N	-0-			-0-
11	210	N	147	-0-	-63	-0-	5	1	142	3	N	-0-			-0-
*12	217	N	197	-0-	-20	-0-	8	1	189	3	N	-0-			-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-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
08	651	N	630	-0-	-21	-0-	28	1	602	3	Y	-0-					7
09	630	N	616	-0-	-14	-0-	27	1	589	3	Y	-0-					7
10	620	N	571	-0-	-49	-0-	23	1	548	3	Y	-0-					7
11	600	N	585	-0-	-15	-0-	24	1	561	3	Y	-0-					7
*12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	27	1	637	3	Y	-0-					7
*01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	29	1	631	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
08	930	N	923	-0-	-7	-0-	30	1	893	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	880	-0-	-20	-0-	28	1	852	3	Y	-0-					-0-
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	30	1	932	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	701	-0-	-199	-0-	23	1	678	3	Y	-0-					-0-
*12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	35	1	1099	3	Y	-0-					-0-
*01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	34	1	937	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
08	620	N	613	-0-	-7	-0-	27	1	586	3	Y	-0-					-0-
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	20	1	583	3	Y	-0-					-0-
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	21	1	631	3	Y	-0-					-0-
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	27	1	619	3	Y	-0-					-0-
*12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	28	1	646	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	611	-0-	-9	-0-	27	1	584	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
08	372	N	371	-0-	-1	-0-	12	1	359	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	340	-0-	-50	-0-	11	1	329	3	Y	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	12	1	370	3	Y	-0-					-0-
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	12	1	373	3	Y	-0-					-0-
*12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	12	1	381	3	Y	-0-					-0-
*01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	13	1	377	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
08	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	51 1	1 9	1120	3	Y	1					78
09	1260	N	983	-0-	-277	-0-	42 6	1 9	935	3	Y	5					83
10	1209	N	1114	-0-	-95	-0-	46	1	1068	3	Y	-0-					83
11	1140	N	1116	-0-	-24	-0-	47	1	1069	3	Y	-0-					83
*12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	46	1	1059	3	Y	-0-					83
01	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	47	1	1004	3	Y	-0-					83

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-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

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATERS, C. J. WELL #: 2 C RRCID -> 044162 COMPL. DATE 03/14/1968 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5480 - 5717

08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	3	N	-0-					-0-
09	450	N	169	-0-	-281	-0-	7	1	162	3	N	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	N	-0-					-0-
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	3	1	388	3	N	-0-					-0-
*01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	23	1	483	3	N	-0-					-0-

DOBBINS, ETTA T. WELL #: 2 RRCID -> 044426 COMPL. DATE 05/29/1968 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5422 - 6292

08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	55	1	1185	3	Y	1	38	1			13
							1	9									
09	660	N	562	-0-	-98	-0-	18	1	544	3	Y	-0-					13
10	1085	N	804	-0-	-281	-0-	33	1	769	3	Y	2					15
							2	9									
11	1050	N	901	-0-	-149	-0-	38	1	863	3	Y	-0-					15
*12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	45	1	1035	3	Y	-0-					15
*01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	47	1	1012	3	Y	-0-					15

BEALL WELL #: 1 RRCID -> 046113 COMPL. DATE 02/21/1969 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5936 - 6286

08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	19	1	417	3	N	-0-					-0-
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	13	1	404	3	N	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	15	1	432	3	N	-0-					-0-
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	14	1	435	3	N	-0-					-0-
*12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	14	1	437	3	N	-0-					-0-
01	403	N	370	-0-	-33	-0-	12	1	358	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, WILLIAM D. WELL #: 1 RRCID -> 046583 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 6041 PERF. N/A

08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	7	1	212	3	Y	-0-					-0-
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	72	1	252	3	Y	-0-					-0-
10	573	X	573	-0-	-0-	-0-	184	1	389	3	Y	-0-					-0-
11	331	X	331	-0-	-0-	-0-	65	1	266	3	Y	-0-					-0-
*12	341	X	258	-0-	-83	-0-	47	1	211	3	Y	-0-					-0-
01	558	X	300	-0-	-258	-0-	54	1	246	3	Y	-0-					-0-

NORMAN, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 047238 COMPL. DATE 02/13/1969 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5813 - 6013

08	496	N	478	-0-	-18	-0-	16	1	462	3	N	-0-					-0-
09	630	N	621	-0-	-9	-0-	21	1	600	3	N	-0-					-0-
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	16	1	494	3	N	-0-					-0-
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	21	1	633	3	N	-0-					-0-
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	3	1	613	3	N	-0-					-0-
*01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	18	1	509	3	N	-0-					-0-

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

DRAPER, E. H. WELL #: 1 RRCID -> 047240 COMPL. DATE 08/08/1969 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4815 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	526	-0-	-32	-0-	23	1	503	3	Y	-0-					7
09	540	N	505	-0-	-35	-0-	22	1	483	3	Y	-0-					7
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	24	1	553	3	Y	-0-					7
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	21	1	477	3	Y	-0-					7
*12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	20	1	469	3	Y	-0-					7
*01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	25	1	537	3	Y	-0-					7

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
08	682	X	434	-0-	-248	-0-	106	1	328	3	Y	-0-					-0-
09	472	X	472	-0-	-0-	-0-	78	1	394	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	276	-0-	-65	-0-	43	1	233	3	Y	-0-					-0-
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	151	1	343	3	Y	-0-					-0-
*12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	146	1	542	3	Y	-0-					-0-
*01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	121	1	473	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 049275 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5787 - 6403

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1571	-0-	-10	-0-	69	1	1502	3	Y	-0-					4
09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	66	1	1464	3	Y	-0-					4
10	1581	N	1571	-0-	-10	-0-	66	1	1505	3	Y	-0-					4
11	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	65	1	1486	3	Y	-0-					4
12	1581	N	1506	-0-	-75	-0-	10	1	1492	3	Y	4					8
							4	9									
01	1581	N	1562	-0-	-19	-0-	70	1	1491	3	Y	1					9
							1	9									

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 049562 COMPL. DATE 01/14/1971 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6085 - 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
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	13	1	404	3	Y	-0-					2
09	330	N	299	-0-	-31	-0-	10	1	289	3	Y	-0-					2
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	12	1	367	3	Y	-0-					2
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	19	1	571	3	Y	-0-					2
*12	310	N	271	-0-	-39	-0-	8	1	263	3	Y	-0-					2
*01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	29	1	804	3	Y	-0-					2

LINEHAN, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 050503 COMPL. DATE 03/08/1971 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5015 - 5248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	68	1	1492	3	Y	8					85
							9	9									
09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	64	1	1419	3	Y	4					89
							4	9									
10	1612	N	1475	-0-	-137	-0-	61	1	1411	3	Y	3					92
							3	9									
11	1530	N	1247	-0-	-283	-0-	52	1	1195	3	Y	-0-					92
12	1550	N	1407	-0-	-143	-0-	9	1	1391	3	Y	6					98
							7	9									
01	1488	N	1363	-0-	-125	-0-	60	1	1290	3	Y	12					110
							13	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 051127 COMPL. DATE 06/25/1971 TOTAL DEPTH 6122 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	22	1	624	3	Y	-0-					-0-
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	21	1	610	3	Y	-0-					-0-
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	21	1	627	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	616	-0-	-14	-0-	19	1	597	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	620	-0-	-31	-0-	3	1	617	3	Y	-0-					-0-
*01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	23	1	637	3	Y	-0-					-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 051702 COMPL. DATE 04/27/1971 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5078 - 5924

08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	663	1	341	3	Y	-0-					-0-
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	638	1	240	3	Y	-0-					-0-
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	660	1	262	3	Y	-0-					-0-
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	637	1	224	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	651	-0-	-217	-0-	651	1			Y	-0-					-0-
01	868	N	651	-0-	-217	-0-	651	1			Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 052412 COMPL. DATE 01/13/1972 TOTAL DEPTH 6554 PERF. N/A

08	992	N	955	-0-	-37	-0-	42	1	913	3	N	-0-					-0-
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	42	1	934	3	N	-0-					-0-
10	992	N	963	-0-	-29	-0-	30	1	933	3	N	-0-					-0-
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	39	1	894	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	927	-0-	-96	-0-	6	1	921	3	N	-0-					-0-
01	961	N	945	-0-	-16	-0-	42	1	903	3	N	-0-					-0-

SMITH-RUTHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 052414 COMPL. DATE 03/29/1972 TOTAL DEPTH 6813 PERF. N/A

08	403	N	390	-0-	-13	-0-	13	1	377	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	336	-0-	-54	-0-	11	1	325	3	Y	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	12	1	378	3	Y	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	12	1	354	3	Y	-0-					-0-
*12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	12	1	351	3	Y	-0-					-0-
*01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	12	1	348	3	Y	-0-					-0-

GRIFFITH, MAY WELL #: 1 RRCID -> 052415 COMPL. DATE 11/04/1971 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6615 - 6629

08	682	N	662	-0-	-20	-0-	22	1	639	3	Y	1	1	1			25
							1	9									
09	630	N	560	-0-	-70	-0-	18	1	542	3	Y	-0-					25
10	651	N	563	-0-	-88	-0-	18	1	545	3	Y	-0-					25
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	22	1	671	3	Y	-0-					25
*12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	22	1	683	3	Y	-0-					25
*01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	26	1	741	3	Y	-0-					25

GREINES, M. WELL #: 2 RRCID -> 053653 COMPL. DATE 08/21/1972 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 4766 - 4786

08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	30	1	658	3	Y	-0-					-0-
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	28	1	639	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	31	1	713	3	Y	-0-					-0-
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	30	1	683	3	Y	-0-					-0-
*12	682	N	302	-0-	-380	-0-	13	1	289	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	180	-0-	-502	-0-	8	1	172	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, 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
08	372	N	305	-0-	-67	-0-	10	1	295	3	N	-0-					-0-
09	330	N	235	-0-	-95	-0-	7	1	228	3	N	-0-					-0-
10	341	N	262	-0-	-79	-0-	8	1	254	3	N	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	12	1	356	3	N	-0-					-0-
*12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	18	1	552	3	N	-0-					-0-
*01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	16	1	458	3	N	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 054267 COMPL. DATE 10/24/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4237 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	190	1	849	3	Y	-0-					-0-
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	160	1	720	3	Y	-0-					-0-
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	165	1	651	3	Y	-0-					-0-
11	1020	N	520	-0-	-500	-0-	134	1	386	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	538	-0-	-361	-0-	103	1	435	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	607	-0-	-199	-0-	102	1	505	3	Y	-0-					-0-

ROBERTS, N. R. WELL #: 1 T RRCID -> 054287 COMPL. DATE 01/03/1973 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6581 - 6587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	930	N	790	-0-	-140	-0-	34	1	756	3	Y	-0-					4
09	900	N	891	-0-	-9	-0-	81	1	810	3	Y	-0-					4
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	27	1	821	3	Y	-0-					4
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	35	1	809	3	Y	-0-					4
*12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	37	1	853	3	Y	-0-					4
*01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	38	1	811	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
08	2046	N	2045	-0-	-1	-0-	90 1	1 9	1954	3	Y	1	1	1			-0-
09	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	84	1	1899	3	Y	-0-					-0-
10	2108	N	2023	-0-	-85	-0-	84	1	1939	3	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1958	-0-	-22	-0-	82	1	1876	3	Y	-0-					-0-
*12	2046	N	2034	-0-	-12	-0-	84	1	1950	3	Y	-0-					-0-
*01	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	90	1	1933	3	Y	-0-					-0-

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
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	24	1	698	3	N	-0-					-0-
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	29	1	666	3	N	-0-					-0-
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	23	1	700	3	N	-0-					-0-
11	690	N	679	-0-	-11	-0-	22	1	657	3	N	-0-					-0-
12	713	N	686	-0-	-27	-0-	3 6	1 9	677	3	N	5					5
01	713	N	712	-0-	-1	-0-	24 9	1 9	679	3	N	8					13

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

BORING, GEORGE W. WELL #: 2 RRCID -> 060649 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5413 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	45	1	986	3	Y	-0-					-0-
09	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	43	1	957	3	Y	-0-					-0-
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	43	1	990	3	Y	-0-					-0-
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	42	1	954	3	Y	-0-					-0-
*12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	41	1	965	3	Y	-0-					-0-
*01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	44	1	946	3	Y	-0-					-0-

NEWBERRY WELL #: 1 RRCID -> 060650 COMPL. DATE 12/17/1974 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5772 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	15	1	430	3	Y	-0-					2
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	21	1	458	3	Y	-0-					2
10	465	N	463	-0-	-2	-0-	15	1	448	3	Y	-0-					2
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	19	1	446	3	Y	-0-					2
*12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	14	1	454	3	Y	-0-					2
*01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	18	1	516	3	Y	-0-					2

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
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	29	1	636	3	Y	-0-					-0-
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	28	1	621	3	Y	-0-					-0-
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	28	1	634	3	Y	-0-					-0-
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	28	1	622	3	Y	-0-					-0-
*12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	27	1	629	3	Y	-0-					-0-
*01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	29	1	637	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
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	46	1	1018	3	Y	-0-					3
09	1350	N	1129	-0-	-221	-0-	49	1	1080	3	Y	-0-					3
10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	51	1	1184	3	Y	-0-					3
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	45	1	1032	3	Y	-0-					3
*12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	51	1	1188	3	Y	-0-					3
*01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	66	1	1420	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
08	1054	N	990	-0-	-64	-0-	33	1	956	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1020	N	925	-0-	-95	-0-	30	1	895	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	631	-0-	-392	-0-	20	1	611	3	Y	-0-					-0-
11	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	47	1	1419	3	Y	-0-					-0-
*12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	42	1	1308	3	Y	-0-					-0-
*01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	42	1	1158	3	Y	-0-					-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
08	2945	X	2026	-0-	-919	-0-	779	1	1247	3	Y	-0-					18
09	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	835	1	2142	3	Y	13					31
							14	9									
10	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	799	1	1600	3	Y	6					37
							7	9									
11	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	760	1	1113	3	Y	-0-					37
12	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	722	1	1916	3	Y	17					54
							19	9									
*01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	674	1	975	3	Y	2					56
							2	9									

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

WILSON, GERTRUDE WELL #: 3 RRCID -> 068359 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6023 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	9	1	244	3	N	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	7	1	217	3	N	-0-					-0-
10	248	N	220	-0-	-28	-0-	7	1	213	3	N	-0-					-0-
11	240	N	225	-0-	-15	-0-	7	1	218	3	N	-0-					-0-
*12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	8	1	266	3	N	-0-					-0-
*01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	9	1	247	3	N	-0-					-0-

GAGE, COKE L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 069540 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	262	-0-	-48	-0-	9	1	253	3	N	-0-					-0-
09	270	N	174	-0-	-96	-0-	6	1	168	3	N	-0-					-0-
10	310	N	214	-0-	-96	-0-	7	1	207	3	N	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	10	1	284	3	N	-0-					-0-
*12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	9	1	287	3	N	-0-					-0-
*01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	10	1	284	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
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	43	1	547	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	102	-0-	-198	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	137	-0-	-80	-0-	11	1	126	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	94	-0-	-386	-0-	8	1	86	3	Y	-0-					-0-
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	34	1	383	3	Y	-0-					-0-
*01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	57	1	689	3	Y	7					7
							8	9									

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
08	1023	N	969	-0-	-54	-0-	32	1	937	3	Y	-0-					-0-
09	1020	N	719	-0-	-301	-0-	23	1	696	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	776	-0-	-278	-0-	24	1	752	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	745	-0-	-185	-0-	24	1	721	3	Y	-0-					-0-
*12	744	N	473	-0-	-271	-0-	15	1	458	3	Y	-0-					-0-
*01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	27	1	757	3	Y	-0-					-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
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	67	1	853	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	74	1	900	3	Y	-0-					-0-
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	80	1	922	3	Y	-0-					-0-
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	69	1	776	3	Y	-0-					-0-
12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	73	1	819	3	Y	-0-					-0-
*01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	67	1	810	3	Y	43					43
							47	9									

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
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	6	1	193	3	N	-0-					-0-
09	240	N	181	-0-	-59	-0-	6	1	175	3	N	-0-					-0-
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	6	1	193	3	N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	6	1	186	3	N	-0-					-0-
*12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	7	1	218	3	N	-0-					-0-
*01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	7	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

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
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
09	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	3			Y	-0-					-0-
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
*01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					-0-

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
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	16	1	336	3	Y	-0-					9
09	360	N	324	-0-	-36	-0-	14	1	310	3	Y	-0-					9
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	15	1	337	3	Y	-0-					9
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	15	1	336	3	Y	-0-					9
*12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	15	1	351	3	Y	-0-					9
*01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	16	1	340	3	Y	-0-					9

WOODY, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 071466 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4470 - 4526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	3514	-0-	-671	-0-	117	1	3397	3	Y	-0-					-0-
09	4050	X	3585	-0-	-465	-0-	116	1	3469	3	Y	-0-					-0-
10	4557	X	3795	-0-	-762	-0-	119	1	3676	3	Y	-0-					-0-
11	4410	X	3638	-0-	-772	-0-	116	1	3522	3	Y	-0-					-0-
12	4557	X	3736	-0-	-821	-0-	18	1	3718	3	Y	-0-					-0-
*01	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	132	1	3704	3	Y	-0-					-0-

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 071888 COMPL. DATE 05/02/1977 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	214	1	1446	3	Y	-0-					21
09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	169	1	1238	3	Y	-0-	21	1			-0-
10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	217	1	1068	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	1230	N	437	-0-	-793	-0-	160	1	277	3	Y	-0-					-0-
*12	1271	N	1083	-0-	-188	-0-	340	1	743	3	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1034	-0-	-237	-0-	439	1	595	3	Y	-0-					-0-

PHILLIPS, R. V. WELL #: 3 RRCID -> 072019 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 6167 PERF. N/A

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

NOBLES, ANN WELL #: 1 RRCID -> 072489 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4978 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1358	-0-	-130	-0-	60	1	1297	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1380	N	1320	-0-	-60	-0-	56	1	1264	3	Y	-0-					-0-
10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	57	1	1310	3	Y	-0-					-0-
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	56	1	1265	3	Y	2					2
							2	9									
*12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	67	1	1547	3	Y	-0-					2
*01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	70	1	1498	3	Y	9					11
							10	9									

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

ERWIN, PETE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072720 COMPL. DATE 07/21/1977 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 511 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	398	1	1636	3	Y	-0-					-0-
09	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	349	1	1455	3	Y	-0-					-0-
10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	386	1	1632	3	Y	-0-					-0-
11	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	381	1	1551	3	Y	-0-					-0-
*12	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	407	1	1545	3	Y	25					25
							28	9									
*01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	369	1	1403	3	Y	18					43
							20	9									

ROGERS, WENDELL WELL #: 2 RRCID -> 072721 COMPL. DATE 08/03/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	89	1	347	3	Y	-0-					8
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	89	1	358	3	Y	-0-					8
10	465	N	446	-0-	-19	-0-	93	1	353	3	Y	-0-					8
11	420	N	395	-0-	-25	-0-	88	1	307	3	Y	-0-					8
12	465	N	411	-0-	-54	-0-	91	1	320	3	Y	-0-					8
01	434	N	393	-0-	-41	-0-	87	1	304	3	Y	2					10
							2	9									

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
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	104	1	237	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	100	1	219	3	Y	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	104	1	243	3	Y	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	100	1	220	3	Y	-0-					-0-
*12	279	N	185	-0-	-94	-0-	97	1	88	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	219	-0-	-60	-0-	99	1	120	3	Y	-0-					-0-

MCENTIRE WELL #: 1 RRCID -> 073168 COMPL. DATE 09/21/1977 TOTAL DEPTH 6493 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	601	1	589	3	Y	26	4	1			33
							29	9									
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	579	1	476	3	Y	43	1	1			75
							47	9									
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	592	1	391	3	Y	29					104
							32	9									
11	750	N	638	-0-	-112	-0-	547	1	83	3	Y	7					111
							8	9									
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	582	1	269	3	Y	19					130
							21	9									
*01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	580	1	261	3	Y	21					151
							23	9									

ROBERTS, N. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 073983 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6349 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	46	1	1340	3	Y	-0-					12
09	1410	N	1292	-0-	-118	-0-	42	1	1250	3	Y	-0-					12
10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	45	1	1366	3	Y	-0-					12
11	1350	N	1258	-0-	-92	-0-	40	1	1218	3	Y	-0-					12
*12	1333	N	1219	-0-	-114	-0-	38	1	1181	3	Y	-0-					12
01	1395	N	1275	-0-	-120	-0-	43	1	1196	3	Y	33					45
							36	9									

WALLACE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 074104 COMPL. DATE 11/10/1977 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
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	16	1	456	3	Y	-0-					3
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	15	1	450	3	Y	-0-					3
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	15	1	465	3	Y	-0-					3
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	15	1	450	3	Y	-0-					3
*12	496	N	479	-0-	-17	-0-	15	1	464	3	Y	-0-					3
*01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	17	1	472	3	Y	-0-					3

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

MILLER, PAT "A" WELL #: 1 RRCID -> 074105 COMPL. DATE 11/03/1977 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6297 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	117	1	712	3	Y	-0-					20
09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	116	1	690	3	Y	-0-					20
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	124	1	717	3	Y	-0-					20
11	810	N	703	-0-	-107	-0-	113	1	590	3	Y	-0-					20
12	837	N	719	-0-	-118	-0-	116	1	603	3	Y	-0-					20
01	837	N	691	-0-	-146	-0-	109	1	570	3	Y	11					31
							12	9									

LONG, TOM WELL #: 1 RRCID -> 074367 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5710 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	884	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	780	N	379	-0-	-401	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			Y	-0-					-0-
11	870	N	662	-0-	-208	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			Y	-0-					-0-
01	899	N	609	-0-	-290	-0-	609	3			Y	-0-					-0-

PERKINS, MILLARD F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074380 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4920 - 4997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	16	21	1			-0-
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	3	3	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	74	1	1615	3	Y	-0-					-0-
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	54	1	1212	3	Y	-0-					-0-
10	1984	N	1163	-0-	-821	-0-	49	1	1114	3	Y	-0-					-0-
11	1620	N	798	-0-	-822	-0-	34	1	764	3	Y	-0-					-0-
*12	1302	N	1031	-0-	-271	-0-	43	1	988	3	Y	-0-					-0-
01	1178	N	971	-0-	-207	-0-	43	1	909	3	Y	17					17
							19	9									

LESTER, T. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074792 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5646 - 5659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	32	1	681	3	Y	-0-					-0-
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	29	1	654	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	696	-0-	-17	-0-	29	1	667	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	407	-0-	-283	-0-	17	1	390	3	Y	-0-					-0-
*12	713	N	261	-0-	-452	-0-	11	1	250	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	317	-0-	-365	-0-	14	1	303	3	Y	-0-					-0-

HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074854 COMPL. DATE 01/14/1978 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5156 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	278	1	856	3	Y	-0-					2
09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	496	1	723	3	Y	-0-					2
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	514	1	570	3	Y	-0-					2
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	502	1	652	3	Y	-0-					2
*12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	516	1	631	3	Y	-0-					2
*01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	521	1	706	3	Y	1					3
							1	9									

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

MILLER, M. WELL #: 2 RRCID -> 074855 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4725 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	772	-0-	-251	-0-	34	1	736	3	Y	2					18
							2	9									
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	49	1	1096	3	Y	-0-					18
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	49	1	1134	3	Y	-0-					18
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	42	1	967	3	Y	-0-					18
*12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	50	1	1142	3	Y	-0-					18
01	1116	N	763	-0-	-353	-0-	34	1	714	3	Y	14					32
							15	9									

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
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1167	3	32	9	Y	29					110
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1072	3	20	9	Y	18					128
10	1333	N	1124	-0-	-209	-0-	1100	3	24	9	Y	22	127	1			23
11	1170	N	1105	-0-	-65	-0-	1086	3	19	9	Y	17					40
12	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	1054	3	3	9	Y	3					43
01	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	1047	3	10	9	Y	9					52

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
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	17	1	359	3	Y	-0-					3
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	18	1	400	3	Y	-0-					3
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	16	1	360	3	Y	-0-					3
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	16	1	360	3	Y	-0-					3
*12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	230	3	Y	-0-					3
*01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	Y	-0-					3

LAMM, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 076052 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5750 - 6402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	45	1	1326	3	Y	5					44
							6	9									
09	1350	N	735	-0-	-615	-0-	24	1	710	3	Y	1					45
							1	9									
10	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	46	1	1402	3	Y	1					46
							1	9									
11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	41	1	1248	3	Y	2					48
							2	9									
*12	775	N	647	-0-	-128	-0-	20	1	627	3	Y	-0-					48
01	1302	N	545	-0-	-757	-0-	19	1	526	3	Y	-0-					48

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
08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	724	1	1224	3	Y	-0-					23
09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	682	1	662	3	Y	-0-					23
10	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	732	1	1553	3	Y	-0-					23
11	1890	N	1884	-0-	-6	-0-	699	1	1185	3	Y	-0-					23
*12	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	728	1	1430	3	Y	-0-					23
01	2294	N	1628	-0-	-666	-0-	384	1	1216	3	Y	25					48
							28	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
08	279	N	245	-0-	-34	-0-	8	1	237	3	N	-0-					-0-
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	16	1	471	3	N	-0-					-0-
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	15	1	464	3	N	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	8	1	260	3	N	-0-					-0-
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	3	1	527	3	N	-0-					-0-
01	465	N	393	-0-	-72	-0-	18	1	375	3	N	-0-					-0-

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

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
08	465	N	350	-0-	-115	-0-	12	1	338	3	Y	-0-					19
09	390	N	290	-0-	-100	-0-	10	1	280	3	Y	-0-					19
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	17	1	508	3	Y	-0-					19
11	330	N	278	-0-	-52	-0-	9	1	269	3	Y	-0-					19
*12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	24	1	731	3	Y	-0-					19
01	527	N	225	-0-	-302	-0-	7	1	199	3	Y	17					36
							19	9									

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
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	9	1	248	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	225	-0-	-45	-0-	7	1	218	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	7	1	220	3	Y	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	7	1	238	3	Y	-0-					-0-
*12	248	N	243	-0-	-5	-0-	7	1	236	3	Y	-0-					-0-
*01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	9	1	257	3	Y	-0-					-0-

COX, WAYNE B. WELL #: 1 RRCID -> 077177 COMPL. DATE 06/05/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	385	-0-	-80	-0-	103	1	282	3	Y	-0-					20
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	101	1	340	3	Y	-0-					20
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	106	1	395	3	Y	-0-					20
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	100	1	297	3	Y	-0-					20
*12	465	N	291	-0-	-174	-0-	99	1	192	3	Y	-0-					20
01	496	N	259	-0-	-237	-0-	99	1	160	3	Y	-0-					20

HUDSON-KING WELL #: 2 RRCID -> 077571 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5920 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	30	1	881	3	Y	-0-					44
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	29	1	864	3	Y	87	87	1			44
							96	9									
10	930	N	903	-0-	-27	-0-	28	1	875	3	Y	-0-					44
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	29	1	867	3	Y	-0-					44
*12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	30	1	907	3	Y	-0-					44
*01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	32	1	893	3	Y	-0-					44

PATTERSON, BULA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078794 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 5498 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	49	1	1069	3	Y	-0-					5
09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	45	1	1004	3	Y	-0-					5
10	1178	N	1035	-0-	-143	-0-	43	1	992	3	Y	-0-					5
11	1080	N	950	-0-	-130	-0-	40	1	910	3	Y	-0-					5
*12	1085	N	966	-0-	-119	-0-	40	1	920	3	Y	5	10	1			-0-
							6	9									
01	1023	N	880	-0-	-143	-0-	39	1	841	3	Y	-0-					-0-

BOBO, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 079031 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 6033 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	8	1	239	3	N	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	7	1	217	3	N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	7	1	219	3	N	-0-					-0-
11	240	N	200	-0-	-40	-0-	6	1	194	3	N	-0-					-0-
*12	217	N	213	-0-	-4	-0-	7	1	206	3	N	-0-					-0-
*01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	8	1	217	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
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	11	1	318	3	N	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	10	1	295	3	N	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	11	1	333	3	N	-0-					-0-
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	16	1	355	3	N	-0-					-0-
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	2	1	329	3	N	-0-					-0-
*01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	318	3	N	-0-					-0-

TACKEL, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 079313 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 6791 PERF. N/A

08	961	N	855	-0-	-106	-0-	38	1	817	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	792	-0-	-18	-0-	34	1	758	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	694	-0-	-112	-0-	29	1	665	3	Y	-0-					-0-
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	36	1	829	3	Y	-0-					-0-
*12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	35	1	818	3	Y	-0-					-0-
*01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	38	1	825	3	Y	-0-					-0-

NEW, TRAVIS M. WELL #: 1 RRCID -> 079596 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 5663 - 5820

08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
10	496	N	403	-0-	-93	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
12	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
*01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-

AYERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 079757 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 5974 - 6086

08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	71	1	912	3	Y	-0-					3
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	70	1	853	3	Y	-0-					3
10	837	N	618	-0-	-219	-0-	49	1	569	3	Y	-0-					3
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	80	1	893	3	Y	-0-					3
12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	78	1	865	3	Y	-0-					3
01	620	N	477	-0-	-143	-0-	36	1	441	3	Y	-0-					3

BURNS, ARIZONA WELL #: 2 RRCID -> 080084 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4597 - 6218

08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	256	1	1612	3	Y	2					9
							2	9									
09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	611	1	1417	3	Y	3					12
							3	9									
10	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	736	1	1241	3	Y	-0-					12
11	1680	N	1509	-0-	-171	-0-	695	1	814	3	Y	-0-					12
*12	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	735	1	1224	3	Y	-0-					12
*01	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	713	1	1127	3	Y	13					25
							14	9									

HICKS, LIDE WELL #: 2 RRCID -> 080342 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4864 - 5928

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-
*12	62	N	60	-0-	-2	-0-	2	1	58	3	N	-0-					-0-
*01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 080604 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4650 - 6286

08	1209	N	1063	-0-	-146	-0-	236	1	827	3	Y	-0-	41	1			-0-
09	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	378	1	1623	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	612	1	1433	3	Y	2					2
							2	9									
11	1050	N	679	-0-	-371	-0-	444	1	234	3	Y	1					3
							1	9									
*12	1209	N	420	-0-	-789	-0-	260	1	160	3	Y	-0-					3
01	1209	N	249	-0-	-960	-0-	141	1	108	3	Y	-0-					3

HAYNES, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 080767 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4130 - 5504

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	35	1	776	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	33	1	747	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	796	-0-	-10	-0-	33	1	763	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	684	-0-	-96	-0-	29	1	655	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	419	-0-	-387	-0-	3	1	416	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	425	-0-	-381	-0-	19	1	406	3	Y	-0-					-0-

BURNS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 081276 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5237 - 5914

08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	13	1	377	3	N	-0-					-0-
09	330	N	323	-0-	-7	-0-	11	1	312	3	N	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	12	1	374	3	N	-0-					-0-
11	390	N	359	-0-	-31	-0-	15	1	344	3	N	-0-					-0-
*12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	15	1	344	3	N	-0-					-0-
01	372	N	335	-0-	-37	-0-	15	1	320	3	N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 17 RRCID -> 081277 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5207 - 5531

08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	3	N	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	11	1	248	3	N	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	257	3	N	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	11	1	247	3	N	-0-					-0-
12	279	N	258	-0-	-21	-0-	2	1	256	3	N	-0-					-0-
01	279	N	247	-0-	-32	-0-	11	1	236	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, 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
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	61	1	1342	3	N	-0-					-0-
09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	59	1	1312	3	N	-0-					-0-
10	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	57	1	1335	3	N	-0-					-0-
11	1350	N	1307	-0-	-43	-0-	55	1	1252	3	N	-0-					-0-
12	1426	N	1242	-0-	-184	-0-	8	1	1234	3	N	-0-					-0-
*01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	62	1	1337	3	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: D 1 RRCID -> 081501 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5852 - 5858

08	496	N	421	-0-	-75	-0-	14	1	407	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	334	-0-	-146	-0-	11	1	323	3	Y	-0-					-0-
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	15	1	445	3	Y	-0-					-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	15	1	448	3	Y	-0-					-0-
*12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	17	1	504	3	Y	-0-					-0-
*01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	18	1	510	3	Y	-0-					-0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 081980 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4583 - 5493

08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	44	1	960	3	Y	1					7
							1	9									
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	42	1	933	3	Y	7					14
							8	9									
10	1023	N	909	-0-	-114	-0-	38	1	871	3	Y	-0-					14
11	960	N	857	-0-	-103	-0-	36	1	819	3	Y	2					16
							2	9									
*12	1023	N	982	-0-	-41	-0-	40	1	942	3	Y	-0-					16
01	899	N	895	-0-	-4	-0-	40	1	855	3	Y	-0-					16

NASH, A. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 082174 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5064 - 5970

08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	19	1	565	3	Y	-0-					-0-
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	18	1	537	3	Y	-0-					-0-
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	23	1	540	3	Y	-0-					-0-
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	23	1	515	3	Y	-0-					-0-
*12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	25	1	574	3	Y	-0-					-0-
*01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	25	1	522	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 082238 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5654 - 5662

08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	9	1	244	3	Y	-0-					-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	8	1	241	3	Y	-0-					-0-
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	9	1	265	3	Y	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	9	1	267	3	Y	-0-					-0-
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	1	1	272	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	276	-0-	-3	-0-	9	1	267	3	Y	-0-					-0-

KELLY, HENRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082240 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5350 - 5530

08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	224	1	812	3	Y	-0-					-0-
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	215	1	796	3	Y	-0-					-0-
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	221	1	815	3	Y	-0-					-0-
11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	213	1	738	3	Y	-0-					-0-
12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	191	1	691	3	Y	-0-					-0-
01	837	N	772	-0-	-65	-0-	212	1	560	3	Y	-0-					-0-

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

MCBRIDE, M. S. "B" WELL #: 2 RRCID -> 082241 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5332 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	38	1	816	3	Y	-0-					-0-
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	35	1	784	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	772	-0-	-34	-0-	32	1	740	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	762	-0-	-18	-0-	32	1	730	3	Y	-0-					-0-
*12	806	N	781	-0-	-25	-0-	32	1	749	3	Y	-0-					-0-
*01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	37	1	798	3	Y	-0-					-0-

COX, SAM A. WELL #: 1 RRCID -> 082422 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 5312 - 5399

08	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	595	-0-	-35	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			Y	-0-					-0-
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					-0-
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
*01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			Y	-0-					-0-

SPRINGFIELD, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 082424 COMPL. DATE 05/03/1979 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 4420 - 4600

08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	7	1	204	3	Y	-0-					20
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	7	1	216	3	Y	-0-					20
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	8	1	249	3	Y	5	25	1			-0-
							6	9									
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	8	1	240	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	1	1	211	3	Y	-0-					-0-
*01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	9	1	249	3	Y	-0-					-0-

BROWN, T. P. UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 082695 COMPL. DATE 06/08/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5144 - 5565

08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	17	1	380	3	N	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	17	1	380	3	N	-0-					-0-
10	310	N	282	-0-	-28	-0-	12	1	270	3	N	-0-					-0-
11	300	N	281	-0-	-19	-0-	12	1	269	3	N	-0-					-0-
*12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	17	1	380	3	N	-0-					-0-
*01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	N	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 2 RRCID -> 082749 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4622 - 6259

08	2790	X	2422	-0-	-368	-0-	494	1	1926	3	N	2					8
							2	9									
09	2700	X	2643	-0-	-57	-0-	426	1	2211	3	N	5					13
							6	9									
10	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	511	1	2808	3	N	8					21
							9	9									
11	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	473	1	2534	3	N	6					27
							7	9									
*12	2728	X	2542	-0-	-186	-0-	610	1	1931	3	N	1					28
							1	9									
01	2790	X	2210	-0-	-580	-0-	413	1	1797	3	N	-0-					28

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	128	1	780	3	Y	2					15
							2	9									
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	123	1	742	3	Y	24					39
							26	9									
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	125	1	733	3	Y	6					45
							7	9									
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	121	1	711	3	Y	-0-					45
12	837	N	798	-0-	-39	-0-	98	1	700	3	Y	-0-					45
01	837	N	502	-0-	-335	-0-	111	1	391	3	Y	-0-					45

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
08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	65	1	1411	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	59	1	1302	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
10	1364	N	1269	-0-	-95	-0-	53	1	1215	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
11	1320	N	832	-0-	-488	-0-	35	1	796	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
*12	1364	N	976	-0-	-388	-0-	40	1	935	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
01	1271	N	723	-0-	-548	-0-	32	1	690	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									

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
08	1519	N	1446	-0-	-73	-0-	153	1	1293	3	Y	-0-					15
09	1440	N	1340	-0-	-100	-0-	144	1	1196	3	Y	-0-					15
10	1457	N	1292	-0-	-165	-0-	143	1	1149	3	Y	-0-					15
11	1410	N	1283	-0-	-127	-0-	140	1	1143	3	Y	-0-					15
12	1395	N	1278	-0-	-117	-0-	101	1	1177	3	Y	-0-					15
01	1302	N	1172	-0-	-130	-0-	141	1	1031	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
08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	61	1	1318	3	Y	-0-					2
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	53	1	1183	3	Y	-0-					2
10	2263	N	1105	-0-	-1158	-0-	46	1	1059	3	Y	-0-					2
11	1320	N	997	-0-	-323	-0-	42	1	955	3	Y	-0-					2
12	1271	N	985	-0-	-286	-0-	7	1	978	3	Y	-0-					2
01	1116	N	1005	-0-	-111	-0-	45	1	960	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
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	7	1	219	3	N	-0-					-0-
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	6	1	173	3	N	-0-					-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	6	1	200	3	N	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	7	1	216	3	N	-0-					-0-
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	7	1	219	3	N	-0-					-0-
*01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	8	1	220	3	N	12					12
							13	9									

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

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
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	52	1	1538	3	Y	1					8
							1	9									
09	1560	N	1549	-0-	-11	-0-	50	1	1496	3	Y	3					11
							3	9									
10	1612	N	1567	-0-	-45	-0-	50	1	1516	3	Y	1					12
							1	9									
11	1530	N	1518	-0-	-12	-0-	48	1	1470	3	Y	-0-					12
*12	1612	N	1511	-0-	-101	-0-	47	1	1464	3	Y	-0-					12
01	1581	N	1517	-0-	-64	-0-	52	1	1464	3	Y	1					13
							1	9									

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
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	39	1	865	3	N	-0-					-0-
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	37	1	835	3	N	-0-					-0-
10	899	N	875	-0-	-24	-0-	37	1	838	3	N	-0-					-0-
11	870	N	813	-0-	-57	-0-	34	1	779	3	N	-0-					-0-
12	899	N	813	-0-	-86	-0-	5	1	808	3	N	-0-					-0-
01	868	N	845	-0-	-23	-0-	37	1	808	3	N	-0-					-0-

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
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	7	1	170	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	175	-0-	-5	-0-	7	1	168	3	N	-0-					-0-
*12	186	N	183	-0-	-3	-0-	7	1	176	3	N	-0-					-0-
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	8	1	176	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
08	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	78	1	2254	3	Y	4					25
							4	9									
09	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	66	1	1966	3	Y	1					26
							1	9									
10	2759	X	2012	-0-	-747	-0-	63	1	1949	3	Y	-0-					26
11	2670	X	1584	-0-	-1086	-0-	51	1	1533	3	Y	-0-					26
12	2573	X	1223	-0-	-1350	-0-	6	1	1217	3	Y	-0-					26
01	2325	X	1053	-0-	-1272	-0-	36	1	1017	3	Y	-0-					26

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
08	465	N	460	-0-	-5	-0-	16	1	444	3	N	-0-					-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	15	1	425	3	N	-0-					-0-
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	14	1	430	3	N	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	13	1	414	3	N	-0-					-0-
12	434	N	426	-0-	-8	-0-	2	1	424	3	N	-0-					-0-
01	434	N	423	-0-	-11	-0-	15	1	408	3	N	-0-					-0-

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

GRACE, P. M. WELL #: 4 RRCID -> 084548 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5577 - 5587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	124	1	241	3	Y	6					27
							7	9									
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	120	1	233	3	Y	-0-					27
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	124	1	221	3	Y	5					32
							6	9									
11	360	N	340	-0-	-20	-0-	120	1	220	3	Y	-0-					32
12	372	N	326	-0-	-46	-0-	124	1	195	3	Y	6					38
							7	9									
*01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	120	1	284	3	Y	6					44
							7	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
08	1271	N	1192	-0-	-79	-0-	39	1	1146	3	Y	6	1	1			8
							7	9									
09	1230	N	887	-0-	-343	-0-	29	1	858	3	Y	-0-					8
10	1302	N	806	-0-	-496	-0-	33	1	770	3	Y	3					11
							3	9									
11	1140	N	852	-0-	-288	-0-	36	1	815	3	Y	1					12
							1	9									
*12	930	N	845	-0-	-85	-0-	27	1	818	3	Y	-0-					12
*01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	37	1	801	3	Y	-0-					12

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
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	61	1	1336	3	Y	-0-					-0-
09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	55	1	1229	3	Y	-0-					-0-
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	55	1	1266	3	Y	-0-					-0-
11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	53	1	1212	3	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1232	-0-	-39	-0-	8	1	1224	3	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	54	1	1181	3	Y	-0-					-0-

MALONE WELL #: 1 RRCID -> 084879 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6630 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1037	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			Y	-0-					-0-
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			Y	-0-					-0-
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			Y	-0-					-0-
12	930	N	702	-0-	-228	-0-	702	3			Y	-0-					-0-
*01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			Y	-0-					-0-

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
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	10	1	214	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	10	1	208	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	8	1	188	3	Y	-0-					-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	3	Y	-0-					-0-
*12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	11	1	252	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	141	-0-	-45	-0-	7	1	134	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOMACK, J. L. "A" 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
08	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	76	1	1638	3	Y	10					53
							11	9									
09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	61	1	1366	3	Y	2					55
							2	9									
10	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	89	1	2062	3	Y	17					72
							19	9									
11	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	87	1	1979	3	Y	3					75
							3	9									
12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	10	1	1455	3	Y	-0-					75
*01	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	68	1	1448	3	Y	17					92
							19	9									

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
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	11	1	231	3	N	-0-					-0-
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	10	1	214	3	N	-0-					-0-
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	9	1	200	3	N	-0-					-0-
11	210	N	83	-0-	-127	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	2	1	258	3	N	-0-					-0-
*01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	12	1	269	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	81	1	1765	3	Y	-0-					50
09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	82	1	1822	3	Y	-0-	50	1			-0-
10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	70	1	1608	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	1080	N	946	-0-	-134	-0-	40	1	906	3	Y	-0-					-0-
*12	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	45	1	1046	3	Y	-0-					-0-
01	1116	N	653	-0-	-463	-0-	29	1	623	3	Y	1					1
							1	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
08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	561	1	1005	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	1064	1	987	3	Y	-0-					-0-
10	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	1098	1	998	3	Y	-0-					-0-
11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1058	1	857	3	Y	-0-					-0-
*12	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1092	1	884	3	Y	-0-					-0-
*01	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	1099	1	963	3	Y	36					36
							40	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
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	19	1	244	3	Y	-0-					10
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	21	1	252	3	Y	-0-					10
10	279	N	249	-0-	-30	-0-	20	1	229	3	Y	-0-					10
11	240	N	203	-0-	-37	-0-	17	1	186	3	Y	-0-					10
12	279	N	255	-0-	-24	-0-	21	1	234	3	Y	-0-					10
01	248	N	213	-0-	-35	-0-	16	1	197	3	Y	-0-					10

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

ELAM, TRUITTE GU "A" WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	326	3	N	-0-			-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	315	3	N	-0-			-0-
10	341	N	324	-0-	-17	-0-	13	1	311	3	N	-0-			-0-
11	330	N	254	-0-	-76	-0-	11	1	243	3	N	-0-			-0-
*12	341	N	331	-0-	-10	-0-	14	1	317	3	N	-0-			-0-
01	310	N	307	-0-	-3	-0-	14	1	293	3	N	-0-			-0-
08	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	276	1	1828	3	Y	4	1 1		18
							4	9							
09	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	607	1	1997	3	Y	17			35
							19	9							
10	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	620	1	1901	3	Y	22			57
							24	9							
11	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	599	1	1812	3	Y	15			72
							17	9							
*12	2170	N	1952	-0-	-218	-0-	602	1	1342	3	Y	7			79
							8	9							
01	2170	N	1962	-0-	-208	-0-	605	1	1345	3	Y	11			90
							12	9							

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 4 RRCID -> 087796 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6034 - 6333

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	55	1	1192	3	Y	-0-			2
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	40	1	916	3	Y	-0-			2
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	44	1	1018	3	Y	-0-			2
11	1140	N	676	-0-	-464	-0-	28	1	648	3	Y	-0-			2
12	992	N	374	-0-	-618	-0-	2	1	372	3	Y	-0-			2
01	1054	N	666	-0-	-388	-0-	29	1	637	3	Y	-0-			2
08	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	776	1	460	2	Y	-0-			5
							1379	3							
09	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	743	1	435	2	Y	-0-			5
							1256	3							
10	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	772	1	454	2	Y	-0-			5
							1360	3							
11	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	728	1	338	2	Y	-0-			5
							1011	3							
12	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	722	1	440	2	Y	4			9
							1321	3	4	9					
*01	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	709	1	326	2	Y	5			14
							977	3	6	9					

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 1 RRCID -> 088570 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5925 - 6671

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089195 COMPL. DATE 07/19/1980 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 4766 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	12	1	260	3	N	-0-			-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	12	1	269	3	N	-0-			-0-
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	18	1	411	3	N	-0-			-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	17	1	379	3	N	-0-			-0-
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	3	1	406	3	N	-0-			-0-
01	434	N	430	-0-	-4	-0-	19	1	411	3	N	-0-			-0-

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

HILLIN, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 089412 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6582 - 6589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	486	-0-	-10	-0-	16	1	470	3	Y	-0-					13
09	480	N	473	-0-	-7	-0-	16	1	457	3	Y	-0-					13
10	496	N	404	-0-	-92	-0-	12	1	392	3	Y	-0-					13
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	18	1	540	3	Y	-0-					13
*12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	18	1	550	3	Y	-0-					13
*01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	18	1	518	3	Y	-0-					13

NASH, H. W. WELL #: 2 RRCID -> 089761 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5136 - 5395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	34	1	979	3	Y	-0-					5
09	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	35	1	1048	3	Y	-0-					5
10	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	45	1	1041	3	Y	-0-					5
11	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	42	1	962	3	Y	-0-					5
*12	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	47	1	1082	3	Y	-0-					5
*01	896	X	896	-0-	-0-	-0-	40	1	856	3	Y	-0-					5

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
08	1488	N	1483	-0-	-5	-0-	65	1	1418	3	N	-0-					-0-
09	1440	N	1437	-0-	-3	-0-	61	1	1376	3	N	-0-					-0-
10	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	61	1	1409	3	N	-0-					-0-
11	1440	N	1411	-0-	-29	-0-	59	1	1352	3	N	-0-					-0-
*12	1488	N	1440	-0-	-48	-0-	60	1	1380	3	N	-0-					-0-
*01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	65	1	1406	3	N	-0-					-0-

HUTCHESON, W. A. WELL #: 2 C RRCID -> 091013 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4783 - 4793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	68	1	1480	3	N	-0-					-0-
09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	64	1	1424	3	N	14					14
							15	9									
10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	63	1	1457	3	N	-0-					14
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	52	1	1186	3	N	-0-					14
12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	10	1	1440	3	N	4					18
							4	9									
*01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	51	1	1082	3	N	-0-					18

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 4 RRCID -> 091016 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5663 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	108	-0-	-109	-0-	82	1	25	3	Y	1					58
							1	9									
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	112	1	485	3	Y	45					103
							50	9									
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	126	1	748	3	Y	33					136
							36	9									
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	98	1	247	3	Y	8					144
							9	9									
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	95	1	258	3	Y	2					146
							2	9									
*01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	139	1	989	3	Y	19					165
							21	9									

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

ROGERS, LUCY WELL #: 4 RRCID -> 091022 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5784 - 5964

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

ELSOM, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 091198 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5517 - 6080

08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	45	1	973	3	Y	7					35
							8	9									
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	43	1	955	3	Y	-0-					35
10	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	40	1	939	3	Y	21					56
							23	9									
11	990	N	974	-0-	-16	-0-	41	1	933	3	Y	-0-					56
*12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	44	1	1019	3	Y	-0-					56
*01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	46	1	989	3	Y	7					63
							8	9									

MACKEY, W. L. GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 091362 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4724 - 6338

08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	13	1	295	3	N	-0-					5
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	21	1	456	3	N	-0-					5
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	303	3	N	-0-					5
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	16	1	345	3	N	-0-					5
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	2	1	366	3	N	-0-					5
*01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	16	1	339	3	N	-0-					5

READ HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 091364 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5252 - 5588

08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	206	1	1081	3	Y	3					12
							3	9									
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	197	1	1047	3	Y	2					14
							2	9									
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	356	1	1055	3	Y	17					31
							19	9									
11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	569	1	652	3	Y	18					49
							20	9									
*12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	597	1	892	3	Y	18					67
							20	9									
*01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	584	1	554	3	Y	10	72	1			5
							11	9									

LAWRENCE, C. A. UNIT "E" WELL #: 11-T RRCID -> 091596 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5259 - 5670

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	72	1	1558	3	Y	-0-					2
09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	75	1	1665	3	Y	-0-					2
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	74	1	1709	3	Y	-0-					2
11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	68	1	1557	3	Y	-0-					2
12	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	11	1	1715	3	Y	-0-					2
*01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	77	1	1658	3	Y	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091745 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5906 - 6440

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

08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	50	1	1084	3	Y	-0-					24
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	45	1	1012	3	Y	-0-					24
10	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	44	1	1008	3	Y	-0-					24
11	1110	N	875	-0-	-235	-0-	36	1	839	3	Y	-0-					24
12	1085	N	900	-0-	-185	-0-	6	1	894	3	Y	-0-					24
01	1054	N	932	-0-	-122	-0-	41	1	891	3	Y	-0-					24

LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 091748 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5790

08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	27	1	587	3	Y	3					65
							3	9									
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	27	1	601	3	Y	3					68
							3	9									
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	26	1	578	3	Y	4					72
							4	9									
11	600	N	519	-0-	-81	-0-	22	1	494	3	Y	3					75
							3	9									
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	4	1	636	3	Y	10					85
							11	9									
01	620	N	515	-0-	-105	-0-	23	1	486	3	Y	5					90
							6	9									

LAWRENCE, C. A. GU "B" & OL "C" WELL #: 10 L RRCID -> 092117 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 5502 - 5510

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	158	1	1418	3	Y	10	3	1			14
							11	9									
09	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	150	1	1341	3	Y	6					20
							7	9									
10	1488	N	1365	-0-	-123	-0-	146	1	1219	3	Y	-0-					20
11	1530	N	1318	-0-	-212	-0-	141	1	1176	3	Y	1					21
							1	9									
12	1550	N	1325	-0-	-225	-0-	101	1	1211	3	Y	12					33
							13	9									
01	1364	N	1114	-0-	-250	-0-	138	1	976	3	Y	-0-					33

ROHRER, WILLIAM UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 092168 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3867 - 5960

08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	68	1	1492	3	Y	-0-					-0-
09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	60	1	1343	3	Y	-0-					-0-
10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	61	1	1402	3	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	58	1	1322	3	Y	-0-					-0-
*12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	58	1	1343	3	Y	-0-					-0-
*01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	63	1	1356	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 #: 18 RRCID -> 092170 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 3657 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1906	-0-	-16	-0-	84	1	1822	3	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1796	-0-	-94	-0-	77	1	1719	3	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1870	-0-	-83	-0-	78	1	1792	3	Y	-0-					-0-
11	1830	N	1730	-0-	-100	-0-	73	1	1657	3	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1819	-0-	-41	-0-	12	1	1807	3	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1280	-0-	-580	-0-	56	1	1224	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER M. L. WELL #: 22 RRCID -> 092447 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5317 - 6648

08	248	N	232	-0-	-16	-0-	10	1	222	3	Y	-0-					14
09	240	N	217	-0-	-23	-0-	7	1	210	3	Y	-0-					14
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	7	1	228	3	Y	-0-					14
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	3	Y	-0-					14
*12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	7	1	227	3	Y	-0-					14
*01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	9	1	238	3	Y	-0-					14

FLOWERS, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 092677 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4990 - 5671

08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	111	1	394	3	Y	-0-					4
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	107	1	389	3	Y	-0-					4
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	110	1	388	3	Y	-0-					4
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	107	1	395	3	Y	-0-					4
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	96	1	403	3	Y	-0-					4
*01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	112	1	424	3	Y	-0-					4

CLEVELAND, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 092678 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5564 - 5971

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 26 RRCID -> 092679 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 5330 - 6205

08	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6609	3	74	9	N	67	163	1			46
09	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5388	3	40	9	N	36					82
10	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6673	3	72	9	N	65					147
11	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	7287	3	64	9	N	58					205
12	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	6884	3	91	9	N	83	169	1			119
*01	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4438	3	51	9	N	46					165

BURK WELL #: 2 RRCID -> 092682 COMPL. DATE 03/03/1981 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 5588 - 6379

08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	15	1	442	3	Y	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	13	1	408	3	Y	-0-					-0-
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	16	1	468	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	422	-0-	-28	-0-	13	1	409	3	Y	-0-					-0-
*12	434	N	305	-0-	-129	-0-	9	1	296	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	393	-0-	-72	-0-	13	1	380	3	Y	-0-					-0-

HARRIS, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 092778 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4436 - 4455

08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	59	1	1280	3	Y	-0-					17
09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	60	1	1332	3	Y	-0-					17
10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	57	1	1315	3	Y	-0-					17
11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	59	1	1343	3	Y	-0-					17
*12	1426	N	1007	-0-	-419	-0-	41	1	966	3	Y	-0-					17
*01	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	71	1	1528	3	Y	-0-					17

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

STEVENSON, N. R. WELL #: 1 RRCID -> 092779 COMPL. DATE 03/26/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

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

08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	33	1	962	3	N	-0-			2
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	32	1	944	3	N	-0-			2
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	32	1	968	3	N	-0-			2
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	30	1	932	3	N	-0-			2
*12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	31	1	958	3	N	-0-			2
*01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	34	1	962	3	N	-0-			2

MCCURDY, ALLEN C. WELL #: 1 RRCID -> 093429 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5912 - 5922

08	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	820	1	1602	3	Y	-0-			25
09	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	500	1	1346	3	Y	-0-			25
10	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	280	1	968	3	Y	-0-			25
11	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	256	1	821	3	Y	-0-			25
*12	769	X	769	-0-	-0-	-0-	219	1	550	3	Y	-0-			25
01	744	N	588	-0-	-156	-0-	52	1	536	3	Y	-0-			25

CHANEY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 093571 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4501 - 5742

08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	61	1	1338	3	N	-0-			-0-
09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	59	1	1315	3	N	-0-			-0-
10	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	60	1	1372	3	N	-0-			-0-
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	52	1	1180	3	N	-0-			-0-
*12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	57	1	1314	3	N	-0-			-0-
*01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	61	1	1308	3	N	-0-			-0-

CLARK. L. W. WELL #: 2 RRCID -> 093574 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 5206 - 6020

08	868	N	823	-0-	-45	-0-	37	1	786	3	Y	-0-			-0-
09	810	N	800	-0-	-10	-0-	34	1	766	3	Y	-0-			-0-
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	33	1	774	3	Y	-0-			-0-
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	32	1	726	3	Y	-0-			-0-
*12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	33	1	776	3	Y	-0-			-0-
*01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	35	1	758	3	Y	-0-			-0-

CRUMPTON, S. R. WELL #: 2 RRCID -> 093745 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3953 - 5854

08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	541	1	969	3	Y	-0-			-0-
09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	519	1	883	3	Y	-0-			-0-
10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	526	1	922	3	Y	-0-			-0-
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	516	1	818	3	Y	-0-			-0-
*12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	536	1	917	3	Y	-0-			-0-
*01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	530	1	715	3	Y	62			62
							68	9							

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

MAY, LILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 093747 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5238 - 6079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	38	1	827	3	Y	-0-					-0-
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	36	1	807	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	852	-0-	-16	-0-	35	1	817	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	751	-0-	-89	-0-	32	1	719	3	Y	-0-					-0-
*12	868	N	863	-0-	-5	-0-	36	1	827	3	Y	-0-					-0-
*01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	37	1	813	3	Y	-0-					-0-

ROBINSON, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 093748 COMPL. DATE 04/25/1981 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6093 - 6666

08	1333	N	937	-0-	-396	-0-	32	1	905	3	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1166	-0-	-244	-0-	38	1	1128	3	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1158	-0-	-144	-0-	37	1	1121	3	Y	-0-					-0-
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	33	1	992	3	Y	-0-					-0-
*12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	39	1	1218	3	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1074	-0-	-73	-0-	37	1	1037	3	Y	-0-					-0-

STEWART, MARY F WELL #: 2 RRCID -> 093749 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3413 - 4996

08	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	109	1	2382	3	Y	3					96
							3	9									
09	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	98	1	2184	3	Y	3					99
							3	9									
10	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	100	1	2316	3	Y	2					101
							2	9									
11	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	100	1	2280	3	Y	1					102
							1	9									
12	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	15	1	2250	3	Y	9					111
							10	9									
*01	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	106	1	2282	3	Y	7					118
							8	9									

WAGGONER M. L. WELL #: 23 RRCID -> 093750 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5774 - 6465

08	775	N	738	-0-	-37	-0-	33	1	705	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	725	-0-	-25	-0-	31	1	694	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	736	-0-	-8	-0-	31	1	705	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	697	-0-	-23	-0-	29	1	668	3	Y	-0-					-0-
*12	744	N	702	-0-	-42	-0-	29	1	673	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	704	-0-	-40	-0-	32	1	672	3	Y	-0-					-0-

TACKEL, HENRY WELL #: 2 C RRCID -> 093847 COMPL. DATE 01/30/1981 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 4634 - 4677

08	310	N	303	-0-	-7	-0-	13	1	290	3	N	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	13	1	292	3	N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	13	1	298	3	N	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	303	3	N	-0-					-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	2	1	322	3	N	-0-					-0-
*01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	N	-0-					-0-

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

GERBER, M. F. WELL #: 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
08	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	117	1	2540	3	Y	4					44
							4	9									
09	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	111	1	2481	3	Y	6					50
							7	9									
10	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	100	1	2297	3	Y	6					56
							7	9									
11	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	81	1	1852	3	Y	3					59
							3	9									
*12	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	95	1	2182	3	Y	8					67
							9	9									
*01	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	108	1	2328	3	Y	2	63	1			6
							2	9									

WEBER, GUNHILD WELL #: 2 RRCID -> 094262 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4220 - 6009

08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	261	1	815	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	567	1	789	3	Y	-0-					-0-
10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	593	1	801	3	Y	-0-					-0-
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	300	1	752	3	Y	-0-					-0-
*12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	176	1	756	3	Y	-0-					-0-
*01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	287	1	783	3	Y	-0-					-0-

CARAWAY, B. M. WELL #: 2 RRCID -> 094790 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 5791 - 6594

08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	13	1	395	3	N	-0-					-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	12	1	379	3	N	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	13	1	397	3	N	-0-					-0-
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	12	1	385	3	N	-0-					-0-
*12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	13	1	400	3	N	-0-					-0-
*01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	15	1	397	3	N	-0-					-0-

ADAMS, B. E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094791 COMPL. DATE 06/13/1981 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5341 - 5644

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

APPLING, O. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094792 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5249 - 5780

08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	105	1	261	3	Y	-0-					6
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	107	1	393	3	Y	-0-					6
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	106	1	315	3	Y	-0-					6
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	101	1	254	3	Y	-0-					6
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	95	1	228	3	Y	-0-					6
*01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	98	1	102	3	Y	3					9
							3	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 6 RRCID -> 094849 COMPL. DATE 04/13/1960 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5410 - 5765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	93	1	466	3	Y	3					49
							3	9									
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	90	1	398	3	Y	8					57
							9	9									
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	93	1	327	3	Y	-0-					57
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	90	1	322	3	Y	-0-					57
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	93	1	284	3	Y	-0-					57
*01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	93	1	267	3	Y	-0-					57

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 28 RRCID -> 094994 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4844 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	61	1	1331	3	Y	-0-					1
09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	59	1	1306	3	Y	-0-					1
10	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	57	1	1317	3	Y	-0-					1
11	1350	N	1246	-0-	-104	-0-	52	1	1194	3	Y	-0-					1
12	1426	N	1269	-0-	-157	-0-	8	1	1261	3	Y	-0-					1
01	1364	N	1259	-0-	-105	-0-	55	1	1204	3	Y	-0-					1

LITTLE, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 094995 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5553 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	381	1	1134	3	Y	-0-					9
09	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	351	1	1577	3	Y	-0-					9
10	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	591	1	2132	3	Y	-0-					9
11	3000	N	3057	-0-	57	57	473	1	2581	3	Y	3					12
							3	9									
12	2549	N	2492	-0-	-57	-0-	398	1	2094	3	Y	-0-					12
*01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	359	1	1583	3	Y	4					16
							4	9									

NABORS, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094996 COMPL. DATE 07/07/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4557 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	N	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	3	N	-0-					-0-
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	9	1	205	3	N	-0-					-0-
11	210	N	167	-0-	-43	-0-	7	1	160	3	N	-0-					-0-
*12	217	N	175	-0-	-42	-0-	7	1	168	3	N	-0-					-0-
01	217	N	155	-0-	-62	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-

STUTT, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 094997 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4666 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	82	1	1790	3	N	-0-					-0-
09	1890	N	1838	-0-	-52	-0-	78	1	1760	3	N	-0-					-0-
10	1922	N	1883	-0-	-39	-0-	78	1	1805	3	N	-0-					-0-
11	1800	N	1528	-0-	-272	-0-	64	1	1464	3	N	-0-					-0-
*12	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	890	1	1802	3	N	-0-					-0-
*01	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	950	1	1770	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
08	3038	X	2741	-0-	-297	-0-	120	1	2621	3	Y	-0-					3
09	2940	X	2620	-0-	-320	-0-	112	1	2508	3	Y	-0-					3
10	3038	X	2561	-0-	-477	-0-	106	1	2455	3	Y	-0-					3
11	2940	X	2333	-0-	-607	-0-	98	1	2235	3	Y	-0-					3
12	2759	X	2253	-0-	-506	-0-	15	1	2238	3	Y	-0-					3
01	2728	X	1859	-0-	-869	-0-	82	1	1777	3	Y	-0-					3

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

DALY, JACK UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 095459 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5112 - 5299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	18	1	391	3	Y	-0-					19
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	17	1	382	3	Y	-0-					19
10	403	N	393	-0-	-10	-0-	16	1	377	3	Y	-0-					19
11	390	N	380	-0-	-10	-0-	16	1	364	3	Y	-0-					19
*12	403	N	373	-0-	-30	-0-	15	1	358	3	Y	-0-					19
01	403	N	375	-0-	-28	-0-	17	1	358	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
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	34	1	747	3	N	-0-					-0-
09	840	N	839	-0-	-1	-0-	36	1	803	3	N	-0-					-0-
10	837	N	795	-0-	-42	-0-	33	1	762	3	N	-0-					-0-
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	35	1	814	3	N	-0-					-0-
*12	837	N	723	-0-	-114	-0-	30	1	693	3	N	-0-					-0-
01	806	N	778	-0-	-28	-0-	35	1	743	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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	49	1	1050	3	Y	-0-					14
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	30	1	672	3	Y	14					28
							15	9									
10	930	N	27	-0-	-903	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					28
11	900	N	678	-0-	-222	-0-	28	1	643	3	Y	6					34
							7	9									
*12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	32	1	745	3	Y	20					54
							22	9									
*01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	48	1	1036	3	Y	7	56	1			5
							8	9									

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
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	44	1	971	3	Y	1					55
							1	9									
09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	48	1	1080	3	Y	3					58
							3	9									
10	992	N	959	-0-	-33	-0-	40	1	917	3	Y	2					60
							2	9									
11	990	N	582	-0-	-408	-0-	24	1	556	3	Y	2					62
							2	9									
12	1116	N	671	-0-	-445	-0-	4	1	667	3	Y	-0-					62
01	961	N	839	-0-	-122	-0-	37	1	799	3	Y	3					65
							3	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
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	112	1	900	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	710	-0-	-130	-0-	79	1	631	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	983	-0-	-9	-0-	157	1	826	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	757	-0-	-203	-0-	233	1	524	3	Y	-0-					-0-
*12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	239	1	523	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	799	-0-	-193	-0-	243	1	556	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRAWFORD R. R. WELL #: 2 RRCID -> 098130 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6069 - 6075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	3	Y	-0-					18
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	303	3	Y	-0-					18
10	310	N	288	-0-	-22	-0-	12	1	276	3	Y	-0-					18
11	330	N	285	-0-	-45	-0-	12	1	273	3	Y	-0-					18
*12	341	N	63	-0-	-278	-0-	2	1	61	3	Y	-0-					18
*01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	17	1	376	3	Y	-0-					18

SHAWN, GILBERT GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 098476 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4679 - 5888

08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	52	1	1137	3	Y	3					96
							3	9									
09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	54	1	1199	3	Y	4					100
							4	9									
10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	51	1	1192	3	Y	5					105
							6	9									
11	1050	N	1047	-0-	-3	-0-	44	1	994	3	Y	8					113
							9	9									
12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	8	1	1232	3	Y	12					125
							13	9									
*01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	47	1	1034	3	Y	14					139
							15	9									

MEADOWS, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 098477 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5327 - 5688

08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	29	1	651	3	Y	-0-					-0-
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	27	1	610	3	Y	-0-					-0-
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	28	1	659	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	624	-0-	-36	-0-	27	1	597	3	Y	-0-					-0-
*12	651	N	580	-0-	-71	-0-	24	1	556	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	645	-0-	-37	-0-	28	1	617	3	Y	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 099379 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4644 - 5683

08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	3	N	-0-					-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	3	N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	15	1	332	3	N	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	13	1	305	3	N	-0-					-0-
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	2	1	324	3	N	-0-					-0-
*01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	15	1	311	3	N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 099380 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5260 - 5875

08	403	N	394	-0-	-9	-0-	17	1	377	3	N	-0-					-0-
09	390	N	388	-0-	-2	-0-	17	1	371	3	N	-0-					-0-
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	16	1	377	3	N	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	16	1	361	3	N	-0-					-0-
*12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	17	1	381	3	N	-0-					-0-
*01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	17	1	370	3	N	-0-					-0-

BAKER, B. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 099381 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5481 - 5553

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

ADAMS, J. S. WELL #: 2 RRCID -> 099443 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4626 - 5965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	45	1	978	3	N	-0-			-0-
09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	44	1	990	3	N	-0-			-0-
10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	46	1	1064	3	N	-0-			-0-
11	990	N	966	-0-	-24	-0-	41	1	925	3	N	-0-			-0-
*12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	49	1	1127	3	N	-0-			-0-
*01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	56	1	1222	3	N	-0-			-0-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 2 RRCID -> 099535 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4898 - 5815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	3	Y	-0-			3
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	3	Y	-0-			3
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	3	Y	-0-			3
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	228	3	Y	-0-			3
*12	186	N	141	-0-	-45	-0-	6	1	135	3	Y	-0-			3
*01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	3	Y	-0-			3

FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 2 RRCID -> 099536 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 4905 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	33	1	707	3	N	-0-			11
09	720	N	715	-0-	-5	-0-	31	1	684	3	N	-0-			11
10	713	N	682	-0-	-31	-0-	28	1	654	3	N	-0-			11
11	720	N	683	-0-	-37	-0-	29	1	654	3	N	-0-			11
12	744	N	647	-0-	-97	-0-	4	1	643	3	N	-0-			11
*01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	31	1	665	3	N	-0-			11

KIKER, SAM GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 099667 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4291 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	3	N	-0-			-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	3	N	-0-			-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	3	N	-0-			-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	3	N	-0-			-0-
*12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	3	N	-0-			-0-
*01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	3	N	-0-			-0-

SMITH, JOE H. WELL #: 2 RRCID -> 099687 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5599 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COLLINS, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 100373 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5522 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	124	N	48	-0-	-76	-0-	1	1	47	3	N	-0-			-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	48	1	176	3	N	-0-			-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	6	1	182	3	N	-0-			-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	7	1	227	3	N	-0-			-0-
*12	217	N	199	-0-	-18	-0-	6	1	193	3	N	-0-			-0-
*01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	8	1	217	3	N	-0-			-0-

WHITEHEAD, D. B. WELL #: 5 RRCID -> 100982 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5358 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	8	1	234	3	Y	-0-			5
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	3	Y	-0-			5
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	Y	-0-			5
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	Y	-0-			5
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	1	1	116	3	Y	-0-			5
*01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	Y	-0-			5

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

GAGE, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 101093 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4626 - 5891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	708	-0-	-98	-0-	31	1	677	3	Y	-0-					-0-
09	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	83	1	1847	3	Y	6					6
							7	9									
10	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	85	1	1972	3	Y	1					7
							1	9									
11	690	N	341	-0-	-349	-0-	15	1	326	3	Y	-0-					7
12	1023	N	299	-0-	-724	-0-	2	1	297	3	Y	-0-					7
01	1023	N	369	-0-	-654	-0-	17	1	352	3	Y	-0-					7

REDDELL, MOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 101697 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5055 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	2588	-0-	-109	-0-	85	1	2503	3	Y	-0-					51
09	2610	X	2583	-0-	-27	-0-	83	1	2500	3	Y	-0-					51
10	2790	X	2578	-0-	-212	-0-	82	1	2496	3	Y	-0-					51
11	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	118	1	2687	3	Y	-0-					51
12	2790	X	2306	-0-	-484	-0-	15	1	2282	3	Y	8					59
							9	9									
*01	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	123	1	2662	3	Y	-0-					59

SIPES, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 102126 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1240	N	26	-0-	-1214	-0-	11	3	15	9	Y	14					19
*08	1240	N	3	-0-	-1237	-0-	3	3			Y	-0-					19
*09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					19
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					19
*11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					19
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-

ADAMS, BEULAH WELL #: 2 RRCID -> 102862 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5553 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	24	-0-	-348	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
09	360	N	21	-0-	-339	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARDINGER, HORACE WELL #: 2 RRCID -> 102917 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4576 - 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
08	14B DENY		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

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

DUNN, D. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103675 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5076 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	451	-0-	-14	-0-	20	1	431	3	Y	-0-					-0-
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	20	1	438	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	477	-0-	-19	-0-	20	1	457	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	407	-0-	-43	-0-	13	1	394	3	Y	-0-					-0-
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	4	1	568	3	Y	-0-					-0-
*01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	25	1	538	3	Y	-0-					-0-

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
08	155	N	115	-0-	-40	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	4	1	93	3	N	-0-					-0-
*12	124	N	105	-0-	-19	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 5 RRCID -> 104706 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4857 - 6611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	28	1	816	3	Y	-0-					-0-
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	31	1	910	3	Y	-0-					-0-
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	28	1	856	3	Y	-0-					-0-
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	23	1	710	3	Y	-0-					-0-
*12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	27	1	843	3	Y	-0-					-0-
*01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	28	1	794	3	Y	-0-					-0-

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 105268 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 4846 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1158	-0-	-175	-0-	51	1	1107	3	N	-0-					-0-
09	1290	N	1177	-0-	-113	-0-	50	1	1127	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	51	1	1185	3	N	-0-					-0-
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	53	1	1210	3	N	-0-					-0-
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	8	1	1235	3	N	-0-					-0-
*01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	61	1	1307	3	N	-0-					-0-

MOONEY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 105269 COMPL. DATE 04/11/1983 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4842 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	28	1	623	3	Y	-0-					-0-
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	28	1	617	3	Y	-0-					-0-
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	28	1	635	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	528	-0-	-72	-0-	22	1	506	3	Y	-0-					-0-
*12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	28	1	661	3	Y	-0-					-0-
*01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	30	1	649	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 105560 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5552 - 6613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			Y	-0-					16
09	1740	N	1686	-0-	-54	-0-	1684	3	2	9	Y	2	18	1			-0-
10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1798	3	4	9	Y	4	1	1			3
11	1740	N	1729	-0-	-11	-0-	1726	3	3	9	Y	3					6
12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1735	3	8	9	Y	7					13
01	1798	N	1656	-0-	-142	-0-	1644	3	12	9	Y	11					24

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

CARAWAY, MONROE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 105650 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 5142 - 6418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	55	1	1185	3	Y	-0-					-0-
09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	56	1	1255	3	Y	-0-					-0-
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	54	1	1230	3	Y	-0-					-0-
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	53	1	1226	3	Y	-0-					-0-
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	8	1	1154	3	Y	15					15
							17	9									
*01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	58	1	1243	3	Y	4					19
							4	9									

MONCRIEF, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 105853 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5009 - 6257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	28	1	827	3	Y	-0-					-0-
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	26	1	749	3	Y	-0-					-0-
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	26	1	783	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	775	-0-	-5	-0-	24	1	751	3	Y	-0-					-0-
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	4	1	836	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	789	-0-	-17	-0-	27	1	762	3	Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 21 RRCID -> 106742 COMPL. DATE 07/25/1983 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5108 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	53	1	1150	3	N	-0-					-0-
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	51	1	1140	3	N	-0-					-0-
10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	51	1	1180	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	49	1	1118	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	8	1	1166	3	N	-0-					-0-
01	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	54	1	1158	3	N	-0-					-0-

FLOWERS, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 106861 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4924 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	21	1	450	3	N	-0-					-0-
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	20	1	451	3	N	-0-					-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	18	1	424	3	N	-0-					-0-
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	19	1	440	3	N	-0-					-0-
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	3	1	443	3	N	-0-					-0-
*01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	452	3	N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. "B" WELL #: 2 RRCID -> 106925 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 4288 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	5240	-0-	-30	-0-	700	1	4536	3	Y	4	25	1			6
							4	9									
09	5100	X	5087	-0-	-13	-0-	680	1	4393	3	Y	13	4	1			15
							14	9									
10	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	713	1	4736	3	Y	9					24
							10	9									
11	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	661	1	4246	3	Y	13					37
							14	9									
*12	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	679	1	4586	3	Y	11	35	1			13
							12	9									
*01	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	690	1	4487	3	Y	21	2	1			32
							23	9									

BAILEY, S. R. WELL #: 2L RRCID -> 107434 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4988 - 5864

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

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

ROBINSON, J. M. WELL #: 5 RRCID -> 107435 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5003 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	48	1	1038	3	Y	-0-			41
09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	47	1	1050	3	Y	1			42
							1	9							
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	45	1	1042	3	Y	-0-			42
*11	1050	N	984	-0-	-66	-0-	41	1	943	3	Y	-0-			42
*12	1147	N	994	-0-	-153	-0-	7	1	987	3	Y	-0-			42
01	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	46	1	990	3	Y	1			43
							1	9							

GANN, G. Y. WELL #: 3 T RRCID -> 108514 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5665 - 5936

08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-			12
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-			12
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-			12
11	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	3			Y	-0-			12
12	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			Y	-0-			12
01	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			Y	-0-			12

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108515 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5220 - 5781

08	775	N	762	-0-	-13	-0-	118	1	644	3	N	-0-			-0-
09	660	N	405	-0-	-255	-0-	43	1	362	3	N	-0-			-0-
10	372	N	226	-0-	-146	-0-	60	1	166	3	N	-0-			-0-
11	750	N	714	-0-	-36	-0-	23	1	691	3	N	-0-			-0-
*12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	213	1	490	3	N	-0-			-0-
*01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	235	1	113	3	N	-0-			-0-

WOMACK, E. A. WELL #: 2 RRCID -> 108516 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5764 - 5911

08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	38	1	815	3	N	-0-			6
09	870	N	821	-0-	-49	-0-	35	1	786	3	N	-0-			6
10	868	N	846	-0-	-22	-0-	35	1	811	3	N	-0-			6
11	840	N	805	-0-	-35	-0-	34	1	771	3	N	-0-			6
*12	837	N	822	-0-	-15	-0-	34	1	788	3	N	-0-			6
01	837	N	810	-0-	-27	-0-	36	1	774	3	N	-0-			6

MOLLOY, U. A. WELL #: 2 RRCID -> 108856 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5386 - 5902

08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	13	1	390	3	Y	-0-			2
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	12	1	375	3	Y	-0-			2
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	13	1	404	3	Y	-0-			2
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	16	1	363	3	Y	-0-			2
12	341	N	309	-0-	-32	-0-	2	1	307	3	Y	-0-			2
*01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	18	1	392	3	Y	-0-			2

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 3 RRCID -> 108857 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4145 - 5780

08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	22	1	644	3	Y	-0-			-0-
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	28	1	638	3	Y	-0-			-0-
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	22	1	675	3	Y	-0-			-0-
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	27	1	621	3	Y	-0-			-0-
*12	682	N	673	-0-	-9	-0-	28	1	645	3	Y	-0-			-0-
01	682	N	636	-0-	-46	-0-	28	1	608	3	Y	-0-			-0-

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

DICKENSON, BESSIE WELL #: 3 RRCID -> 108871 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 5615 - 5933

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

08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	17	1	380	3	N	-0-					-0-
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	9	1	193	3	N	-0-					-0-
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	34	1	799	3	N	-0-					-0-
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	35	1	800	3	N	-0-					-0-
*12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	35	1	818	3	N	-0-					-0-
*01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	42	1	887	3	N	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 2 RRCID -> 109464 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 5399 - 6256

08	3100	N	3291	-0-	191	191	144	1	3138	3	Y	8					18
							9	9									
09	3000	N	3022	-0-	22	213	130	1	2888	3	Y	4					22
							4	9									
10	2989	N	2776	-0-	-213	-0-	115	1	2651	3	Y	9					31
							10	9									
11	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	107	1	2445	3	Y	6					37
							7	9									
*12	2480	X	2325	-0-	-155	-0-	96	1	2223	3	Y	5					42
							6	9									
*01	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	123	1	2651	3	Y	15					57
							17	9									

LYNCH, SAM GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 109628 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6624 - 6834

08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	21	1	442	3	Y	34					88
							37	9									
09	540	N	216	-0-	-324	-0-	7	1	209	3	Y	-0-					88
10	558	N	434	-0-	-124	-0-	13	1	399	3	Y	20	108	1			-0-
							22	9									
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	16	1	469	3	Y	-0-					-0-
*12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	13	1	410	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	393	-0-	-41	-0-	13	1	380	3	Y	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "A" WELL #: 16 RRCID -> 109639 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4554 - 5884

08	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	203	1	2406	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
09	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	201	1	2499	3	Y	10					15
							11	9									
10	3100	X	2680	-0-	-420	-0-	200	1	2480	3	Y	-0-					15
11	3000	X	1514	-0-	-1486	-0-	149	1	1365	3	Y	-0-					15
12	3100	X	1474	-0-	-1626	-0-	102	1	1372	3	Y	-0-					15
01	2790	X	1484	-0-	-1306	-0-	155	1	1329	3	Y	-0-					15

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

ALEXANDER, R. J. WELL #: 2 RRCID -> 109651 COMPL. DATE 02/27/1984 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 5720 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	87	1	1889	3	Y	14					54
							15	9									
09	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	82	1	1828	3	Y	-0-					54
10	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	90	1	2073	3	Y	-0-					54
11	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	84	1	1901	3	Y	-0-					54
*12	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	90	1	2072	3	Y	-0-					54
01	2170	N	2042	-0-	-128	-0-	91	1	1951	3	Y	-0-					54

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
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	N	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	276	3	N	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	16	1	356	3	N	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	303	3	N	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	2	1	308	3	N	-0-					-0-
01	372	N	312	-0-	-60	-0-	11	1	301	3	N	-0-					-0-

DONALDSON, W. B. GU WELL #: 1 RRCID -> 110281 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3825 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	37	1	796	3	N	-0-					94
09	750	N	733	-0-	-17	-0-	32	1	700	3	N	1					94
							1	9									
10	806	N	787	-0-	-19	-0-	33	1	754	3	N	-0-					94
11	810	N	746	-0-	-64	-0-	31	1	714	3	N	1					95
							1	9									
12	744	N	711	-0-	-33	-0-	5	1	706	3	N	-0-					95
01	775	N	729	-0-	-46	-0-	33	1	694	3	N	2					97
							2	9									

SHAWN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 110298 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4949 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	202	1	2370	3	Y	-0-	150	1			17
09	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	195	1	2340	3	Y	1					18
							1	9									
10	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	210	1	2712	3	Y	12					30
							13	9									
11	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	211	1	2753	3	Y	13					43
							14	9									
12	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	112	1	2880	3	Y	19					62
							21	9									
*01	3100	N	3229	-0-	129	129	232	1	2987	3	Y	9					71
							10	9									

SIPES, C. D. WELL #: 3 RRCID -> 111376 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 4878 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	23	1	503	3	Y	-0-					-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	17	1	491	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	501	-0-	-26	-0-	16	1	485	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	482	-0-	-28	-0-	16	1	466	3	Y	-0-					-0-
*12	527	N	520	-0-	-7	-0-	21	1	499	3	Y	-0-					-0-
*01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	21	1	596	3	Y	-0-					-0-

MASSEY, BOYD WELL #: 2 RRCID -> 111842 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 4231 - 5541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	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
OXFORD, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 111847 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 3795 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	35	1	448	3	Y	-0-					14
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	36	1	434	3	Y	-0-					14
10	496	N	463	-0-	-33	-0-	37	1	426	3	Y	-0-					14
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	41	1	460	3	Y	-0-					14
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	41	1	462	3	Y	-0-					14
*01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	40	1	482	3	Y	-0-					14

BOYER, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111853 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5586 - 5848

08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	66	1	1447	3	Y	6	1	1			13
							7	9									
09	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	67	1	1514	3	Y	9					22
							10	9									
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	69	1	1591	3	Y	5					27
							6	9									
11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	66	1	1500	3	Y	8					35
							9	9									
12	1612	N	1403	-0-	-209	-0-	9	1	1384	3	Y	9					44
							10	9									
01	1612	N	1331	-0-	-281	-0-	59	1	1262	3	Y	9					53
							10	9									

STEWART, ROMIE WELL #: 3 RRCID -> 111856 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5363 - 6650

08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1067	1	407	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1038	1	408	3	Y	-0-					-0-
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1069	1	446	3	Y	-0-					-0-
11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1044	1	565	3	Y	-0-					-0-
*12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1073	1	439	3	Y	-0-					-0-
*01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1071	1	362	3	Y	-0-					-0-

CULWELL, N. O. WELL #: 2 RRCID -> 111868 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5215 - 6088

08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	6	1	166	3	N	-0-					-0-
09	240	N	70	-0-	-170	-0-	2	1	68	3	N	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	174	3	N	-0-					-0-
11	180	N	63	-0-	-117	-0-	2	1	61	3	N	-0-					-0-
*12	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
01	186	N	155	-0-	-31	-0-	6	1	149	3	N	-0-					-0-

NELON, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 112433 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 4244 - 5756

08	713	N	538	-0-	-175	-0-	23	1	515	3	Y	-0-					-0-
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	23	1	693	3	Y	-0-					-0-
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	22	1	679	3	Y	-0-					-0-
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	23	1	706	3	Y	-0-					-0-
*12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	32	1	728	3	Y	-0-					-0-
*01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	24	1	664	3	Y	-0-					-0-

CHAMPION, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 112434 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 3601 - 6624

08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	45	1	980	3	Y	-0-					-0-
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	45	1	1011	3	Y	-0-					-0-
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	43	1	981	3	Y	-0-					-0-
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	44	1	998	3	Y	-0-					-0-
*12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	37	1	859	3	Y	-0-					-0-
*01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	50	1	1066	3	Y	-0-					-0-

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

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
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELAM, TRUITTE GU WELL #: 4 RRCID -> 112438 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5162 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1683	-0-	-53	-0-	74	1	1609	3	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1646	-0-	-4	-0-	71	1	1575	3	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1588	-0-	-117	-0-	66	1	1522	3	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1314	-0-	-306	-0-	56	1	1258	3	Y	-0-					-0-
*12	1705	N	1487	-0-	-218	-0-	62	1	1425	3	Y	-0-					-0-
*01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	76	1	1610	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
08	1426	N	1261	-0-	-165	-0-	55	1	1202	3	Y	4					10
							4	9									
09	1170	N	1080	-0-	-90	-0-	46	1	1031	3	Y	3					13
							3	9									
10	1395	N	1322	-0-	-73	-0-	55	1	1263	3	Y	4					17
							4	9									
11	1230	N	826	-0-	-404	-0-	35	1	787	3	Y	4					21
							4	9									
*12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	53	1	1236	3	Y	9					30
							10	9									
01	1333	N	1254	-0-	-79	-0-	55	1	1195	3	Y	4					34
							4	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
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	28	1	352	3	Y	-0-					3
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	34	1	421	3	Y	-0-					3
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	43	1	493	3	Y	-0-					3
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	34	1	373	3	Y	-0-					3
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	41	1	461	3	Y	-0-					3
01	527	N	511	-0-	-16	-0-	39	1	472	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
08	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	461	1	2748	3	Y	-0-					65
09	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	441	1	2612	3	Y	1					66
							1	9									
10	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	587	1	2615	3	Y	-0-					66
11	2850	X	2610	-0-	-240	-0-	742	1	1868	3	Y	-0-					66
*12	2945	X	2246	-0-	-699	-0-	747	1	1498	3	Y	1					67
							1	9									
01	2945	X	2872	-0-	-73	-0-	776	1	2015	3	Y	74	74	1			67
							81	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
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	91	1	1990	3	N	-0-					-0-
09	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	87	1	1927	3	N	-0-					-0-
10	2139	N	2038	-0-	-101	-0-	85	1	1953	3	N	-0-					-0-
11	2010	N	1974	-0-	-36	-0-	83	1	1891	3	N	-0-					-0-
12	2077	N	2010	-0-	-67	-0-	13	1	1997	3	N	-0-					-0-
01	2046	N	1990	-0-	-56	-0-	89	1	1901	3	N	-0-					-0-

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

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
08	248	N	231	-0-	-17	-0-	10	1	221	3	N	-0-					-0-
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	38	1	841	3	N	-0-					-0-
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	21	1	488	3	N	-0-					-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	17	1	394	3	N	-0-					-0-
*12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	14	1	315	3	N	-0-					-0-
*01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	15	1	312	3	N	-0-					-0-

FAITH & BOYDSTON WELL #: 2 L RRCID -> 113528 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 5438 - 6249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1751	-0-	-47	-0-	77	1	1674	3	N	-0-					-0-
09	1740	N	1679	-0-	-61	-0-	72	1	1607	3	N	-0-					-0-
10	1767	N	1754	-0-	-13	-0-	73	1	1681	3	N	-0-					-0-
11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	72	1	1637	3	N	-0-					-0-
*12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	73	1	1698	3	N	-0-					-0-
01	1767	N	1733	-0-	-34	-0-	77	1	1656	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
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	408	1	658	3	Y	-0-					3
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	361	1	546	3	Y	-0-					3
10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	362	1	637	3	Y	-0-					3
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	265	1	615	3	Y	-0-					3
*12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	341	1	546	3	Y	-0-					3
01	465	N	451	-0-	-14	-0-	201	1	250	3	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
08	341	N	328	-0-	-13	-0-	15	1	313	3	N	-0-					-0-
09	330	N	293	-0-	-37	-0-	12	1	281	3	N	-0-					-0-
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	12	1	294	3	N	-0-					-0-
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	15	1	334	3	N	-0-					-0-
*12	310	N	309	-0-	-1	-0-	13	1	296	3	N	-0-					-0-
*01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	318	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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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
08	1922	N	1900	-0-	-22	-0-	83	1	1815	3	Y	2					60
							2	9									
09	1740	N	1711	-0-	-29	-0-	73	1	1638	3	Y	-0-					60
10	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	76	1	1727	3	Y	-0-					60
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	69	1	1579	3	Y	2					62
							2	9									
*12	1643	N	1446	-0-	-197	-0-	60	1	1386	3	Y	-0-					62
*01	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	78	1	1655	3	Y	1	58	1			5
							1	9									

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

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
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	N	-0-			-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	N	-0-			-0-
10	217	N	188	-0-	-29	-0-	7	1	181	3	N	-0-			-0-
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	8	1	194	3	N	-0-			-0-
*12	217	N	215	-0-	-2	-0-	9	1	206	3	N	-0-			-0-
01	186	N	159	-0-	-27	-0-	7	1	152	3	N	-0-			-0-

MCMURRAY, CHARLIE T. WELL #: 4 RRCID -> 114577 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5700 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	18	1	392	3	Y	-0-			-0-
09	420	N	410	-0-	-10	-0-	17	1	393	3	Y	-0-			-0-
10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	48	1	1105	3	Y	-0-			-0-
11	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	113	1	2578	3	Y	-0-			-0-
*12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	83	1	1903	3	Y	-0-			-0-
01	620	N	415	-0-	-205	-0-	18	1	397	3	Y	-0-			-0-

NIX, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 114579 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5220 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	1	1	51	3	N	-0-			-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	10	1	303	3	N	-0-			-0-
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	20	1	607	3	N	-0-			-0-
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	18	1	547	3	N	-0-			-0-
*12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	24	1	537	3	N	-0-			-0-
*01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	17	1	485	3	N	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 C RRCID -> 114588 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 6130

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	15	1	429	3	Y	-0-			-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	10	1	274	3	Y	-0-			-0-
10	248	N	220	-0-	-28	-0-	9	1	211	3	Y	-0-			-0-
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	23	1	516	3	Y	-0-			-0-
*12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	16	1	492	3	Y	-0-			-0-
*01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	23	1	483	3	Y	-0-			-0-

MEADOWS, T. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 114979 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 4072 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	69	1	2014	3	N	-0-			-0-
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	48	1	1436	3	N	-0-			-0-
10	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	89	1	2046	3	N	-0-			-0-
11	1860	N	1654	-0-	-206	-0-	69	1	1585	3	N	-0-			-0-
*12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	70	1	1606	3	N	-0-			-0-
01	1922	N	1521	-0-	-401	-0-	68	1	1453	3	N	-0-			-0-

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

BURNS, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 114980 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3973 - 6243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	154	1	3349	3	Y	5					55
							6	9									
09	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	138	1	3089	3	Y	8					63
							9	9									
10	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	125	1	2874	3	Y	5					68
							6	9									
11	2880	X	2389	-0-	-491	-0-	101	1	2284	3	Y	4					72
							4	9									
*12	2976	X	2813	-0-	-163	-0-	116	1	2680	3	Y	15					87
							17	9									
*01	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	133	1	2845	3	Y	29	75	1			41
							32	9									

GAGE-MCLARTY WELL #: 2 RRCID -> 114981 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 4298 - 5837

08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	39	1	838	3	N	-0-					-0-
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	37	1	823	3	N	-0-					-0-
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	37	1	852	3	N	-0-					-0-
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	35	1	807	3	N	-0-					-0-
*12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	32	1	749	3	N	-0-					-0-
*01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	39	1	836	3	N	-0-					-0-

DUKE, E. L. WELL #: 5 L RRCID -> 114982 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5383 - 5534

08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	Y	-0-					-0-
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	17	1	399	3	Y	-0-					-0-
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	17	1	407	3	Y	-0-					-0-
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	15	1	334	3	Y	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	2	1	260	3	Y	-0-					-0-
*01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	220	3	Y	-0-					-0-

BILBERRY, GERTRUDE GU WELL #: 5 RRCID -> 115185 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3376 - 5408

08	1023	N	814	-0-	-209	-0-	125	1	689	3	Y	-0-					3
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	127	1	812	3	Y	-0-					3
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	132	1	909	3	Y	-0-					3
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	128	1	857	3	Y	-0-					3
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	99	1	929	3	Y	-0-					3
*01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	131	1	879	3	Y	-0-					3

PHILLIPS, BENNIE WELL #: 2 RRCID -> 115746 COMPL. DATE 03/06/1985 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 4460 - 4730

08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	158	1	986	3	Y	-0-					7
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	151	1	916	3	Y	15	15	1			7
							17	9									
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	160	1	925	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
11	1020	N	943	-0-	-77	-0-	155	1	787	3	Y	1					8
							1	9									
12	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	130	1	875	3	Y	-0-					8
01	1054	N	167	-0-	-887	-0-	167	1			Y	-0-					8

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 2 RRCID -> 115747 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 4226 - 6036

08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	139	1	1339	3	Y	-0-					-0-
09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	135	1	1344	3	Y	-0-					-0-
10	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	160	1	1553	3	Y	-0-					-0-
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	154	1	1468	3	Y	-0-					-0-
*12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	162	1	1578	3	Y	-0-					-0-
*01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	155	1	1341	3	Y	-0-					-0-

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

PHILLIPS, FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 115751 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5129 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	63	1	1386	3	Y	-0-					5
09	1350	N	1297	-0-	-53	-0-	55	1	1242	3	Y	-0-					5
10	1395	N	1269	-0-	-126	-0-	53	1	1216	3	Y	-0-					5
11	1380	N	1099	-0-	-281	-0-	46	1	1053	3	Y	-0-					5
*12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	58	1	1348	3	Y	-0-					5
*01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	61	1	1304	3	Y	-0-					5

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
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	10	1	208	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	228	-0-	-20	-0-	10	1	218	3	Y	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	3	Y	-0-					-0-
*12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	12	1	281	3	Y	-0-					-0-
*01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	273	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
08	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	39	1	1148	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1200	N	1134	-0-	-66	-0-	37	1	1095	3	Y	2					2
							2	9									
10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	50	1	1155	3	Y	8					10
							9	9									
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	50	1	1123	3	Y	3					13
							3	9									
*12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	52	1	1190	3	Y	-0-					13
01	1209	N	245	-0-	-964	-0-	10	1	229	3	Y	5					18
							6	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
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	31	1	667	3	N	-0-					-0-
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	29	1	660	3	N	-0-					-0-
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	28	1	658	3	N	-0-					-0-
11	690	N	652	-0-	-38	-0-	28	1	624	3	N	-0-					-0-
*12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	31	1	713	3	N	-0-					-0-
*01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	32	1	670	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
08	806	N	528	-0-	-278	-0-	16	1	512	3	N	-0-					-0-
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	20	1	657	3	N	-0-					-0-
10	930	N	800	-0-	-130	-0-	23	1	777	3	N	-0-					-0-
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	27	1	878	3	N	-0-					-0-
12	713	N	452	-0-	-261	-0-	2	1	450	3	N	-0-					-0-
01	806	N	649	-0-	-157	-0-	20	1	629	3	N	-0-					-0-

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

KRELL, EMMA WELL #: 3 RRCID -> 115760 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5095 - 5677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	210	1	950	3	Y	-0-					8
09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	201	1	890	3	Y	6					14
							7	9									
10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	407	1	1038	3	Y	21					35
							23	9									
11	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	704	1	984	3	Y	7					42
							8	9									
*12	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	723	1	951	3	Y	1					43
							1	9									
*01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	741	1	1271	3	Y	60	60	1			43
							66	9									

MARES, H. F. JR. WELL #: 2 RRCID -> 115761 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5148 - 6475

08	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	624	1	1545	3	Y	-0-					2
09	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	599	1	1279	3	Y	-0-					2
10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	613	1	1111	3	Y	-0-					2
11	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	612	1	1286	3	Y	-0-					2
*12	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	624	1	1075	3	Y	-0-					2
*01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	629	1	1123	3	Y	-0-					2

RANN, CLEO "A" WELL #: 2 RRCID -> 115762 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 5038 - 5790

08	248	N	231	-0-	-17	-0-	10	1	221	3	N	-0-					-0-
09	240	N	212	-0-	-28	-0-	9	1	203	3	N	-0-					-0-
10	248	N	57	-0-	-191	-0-	2	1	55	3	N	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	263	3	N	-0-					-0-
*12	217	N	156	-0-	-61	-0-	6	1	150	3	N	-0-					-0-
*01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	17	1	359	3	N	-0-					-0-

STARKEY, A. I. "A" WELL #: 1 RRCID -> 115763 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5760 - 6057

*07	620	N	2	-0-	-618	-0-	2	3			Y	-0-					21
*08	372	N	8	-0-	-364	-0-	8	3			Y	-0-					21
*09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					21
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	1			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-

BRIDGES, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 115781 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 4121 - 6104

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 9 RRCID -> 115857 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 5897 - 6374

08	961	N	797	-0-	-164	-0-	35	1	762	3	N	-0-					1
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	34	1	756	3	N	-0-					1
10	806	N	686	-0-	-120	-0-	28	1	658	3	N	-0-					1
11	780	N	364	-0-	-416	-0-	16	1	348	3	N	-0-					1
*12	806	N	382	-0-	-424	-0-	12	1	370	3	N	-0-					1
01	682	N	379	-0-	-303	-0-	17	1	362	3	N	-0-					1

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

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
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	22	1	485	3	N	-0-					-0-
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	22	1	478	3	N	-0-					-0-
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	22	1	492	3	N	-0-					-0-
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	19	1	446	3	N	-0-					-0-
*12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	21	1	483	3	N	-0-					-0-
*01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	23	1	483	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
08	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	127	1	2774	3	N	6					38
							7	9									
09	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	94	1	2105	3	N	7					45
							8	9									
10	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	107	1	2480	3	N	-0-					45
11	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	118	1	2672	3	N	-0-					45
12	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	15	1	2252	3	N	9	54	1			-0-
							10	9									
*01	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	129	1	2748	3	N	5					5
							6	9									

DAVIS-FULTZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116016 COMPL. DATE 03/15/1985 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 4874 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	32	1	694	3	Y	-0-					1
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	31	1	694	3	Y	-0-					1
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	31	1	709	3	Y	-0-					1
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	30	1	688	3	Y	-0-					1
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	5	1	734	3	Y	-0-					1
*01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	34	1	729	3	Y	-0-					1

WAGES, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 116166 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5018 - 5994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	24	1	692	3	Y	2					25
							2	9									
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	22	1	648	3	Y	7					32
							8	9									
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	32	1	979	3	Y	11					43
							12	9									
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	31	1	955	3	Y	12					55
							13	9									
*12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	29	1	902	3	Y	17					72
							19	9									
*01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	47	1	1007	3	Y	9	71	1			10
							10	9									

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

HAMPTON, J. V. GU "2" WELL #: 6 RRCID -> 116380 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4905 - 6431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	28	1	816	3	N	-0-					-0-
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	35	1	791	3	N	-0-					-0-
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	27	1	838	3	N	-0-					-0-
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	36	1	830	3	N	-0-					-0-
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	5	1	910	3	N	-0-					-0-
*01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	43	1	909	3	N	-0-					-0-

DONALDSON, WARREN GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 116381 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5445 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	27	1	574	3	Y	-0-					-0-
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	34	1	754	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	560	-0-	-29	-0-	23	1	537	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	551	-0-	-19	-0-	23	1	528	3	Y	-0-					-0-
*12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	32	1	745	3	Y	-0-					-0-
*01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	30	1	661	3	Y	-0-					-0-

CLARK, HERMAN E. WELL #: 2 RRCID -> 116382 COMPL. DATE 03/28/1985 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4212 - 5001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	450	-0-	-449	-0-	20	1	430	3	N	-0-					-0-
09	810	N	598	-0-	-212	-0-	20	1	578	3	N	-0-					-0-
10	806	N	749	-0-	-57	-0-	23	1	726	3	N	-0-					-0-
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	34	1	759	3	N	-0-					-0-
*12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	34	1	785	3	N	-0-					-0-
*01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	39	1	842	3	N	-0-					-0-

GOLAZ, CARL WELL #: 3 RRCID -> 116571 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5251 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	41	1	899	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	842	-0-	-88	-0-	36	1	806	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	673	-0-	-257	-0-	28	1	638	3	Y	6					6
							7	9									
11	900	N	1	-0-	-899	-0-	1	3			Y	-0-					6
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	8					14
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					14

WM. ROHRER UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 116589 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4135 - 6034

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

PRYOR, ALICE WELL #: 4 L RRCID -> 116590 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5765 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-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. "B" WELL #: 18 RRCID -> 116591 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5861 - 5925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	N	-0-					-0-
09	210	N	164	-0-	-46	-0-	7	1	157	3	N	-0-					-0-
10	217	N	144	-0-	-73	-0-	6	1	138	3	N	-0-					-0-
11	180	N	139	-0-	-41	-0-	6	1	133	3	N	-0-					-0-
*12	155	N	37	-0-	-118	-0-	1	1	36	3	N	-0-					-0-
01	155	N	20	-0-	-135	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-

WIGINTON, ANNIE LEE "GU" WELL #: 1 RRCID -> 117063 COMPL. DATE 05/20/1985 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5655 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	N	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	1	1	213	3	N	-0-					-0-
*01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	N	-0-					-0-

COFFMAN, T. M. WELL #: 3 RRCID -> 117210 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5373 - 5467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
*12	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-

BURRESS, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 117211 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5072 - 5841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	28	1	821	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	900	N	888	-0-	-12	-0-	38	1	848	3	Y	2					2
							2	9									
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	38	1	882	3	Y	1					3
							1	9									
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	36	1	842	3	Y	5					8
							6	9									
12	930	N	507	-0-	-423	-0-	3	1	504	3	Y	-0-					8
01	930	N	797	-0-	-133	-0-	35	1	761	3	Y	1					9
							1	9									

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
08	496	N	489	-0-	-7	-0-	22	1	467	3	Y	-0-					-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	21	1	461	3	Y	-0-					-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	16	1	488	3	Y	-0-					-0-
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	21	1	470	3	Y	-0-					-0-
*12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	21	1	478	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	23	1	473	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
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					14
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					14
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					14
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					14
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					14
*01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					14

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

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 5 C RRCID -> 117766 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5826 - 5991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	23	1	491	3	N	-0-			-0-
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	21	1	477	3	N	-0-			-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	21	1	478	3	N	-0-			-0-
11	450	N	439	-0-	-11	-0-	18	1	421	3	N	-0-			-0-
*12	465	N	256	-0-	-209	-0-	11	1	245	3	N	-0-			-0-
*01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	24	1	510	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
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	19	1	416	3	Y	-0-			-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	18	1	402	3	Y	-0-			-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	18	1	419	3	Y	-0-			-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	18	1	405	3	Y	-0-			-0-
12	434	N	410	-0-	-24	-0-	3	1	407	3	Y	-0-			-0-
*01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	19	1	419	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
08	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	91	1	1994	3	Y	-0-			7
09	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	87	1	1929	3	Y	-0-			7
10	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	86	1	1977	3	Y	-0-			7
11	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	82	1	1874	3	Y	-0-			7
*12	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	85	1	1972	3	Y	-0-			7
*01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	92	1	1986	3	Y	-0-			7

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
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	28	1	611	3	N	-0-			7
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	26	1	580	3	N	-0-			7
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	26	1	603	3	N	-0-			7
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	28	1	631	3	N	-0-			7
12	620	N	584	-0-	-36	-0-	4	1	580	3	N	-0-			7
*01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	28	1	596	3	N	-0-			7

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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

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
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	76	1	1644	3	Y	-0-					22
09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	72	1	1610	3	Y	-0-					22
10	1767	N	1570	-0-	-197	-0-	66	1	1504	3	Y	-0-					22
11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	70	1	1608	3	Y	-0-					22
*12	1736	N	1730	-0-	-6	-0-	72	1	1655	3	Y	3	25	1			-0-
							3	9									
*01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	71	1	1522	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	108	1	2355	3	Y	-0-					22
09	2130	N	2020	-0-	-110	-0-	87	1	1933	3	Y	-0-					22
10	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	87	1	1983	3	Y	-0-					22
11	2370	N	1858	-0-	-512	-0-	78	1	1780	3	Y	-0-					22
*12	2077	N	2028	-0-	-49	-0-	84	1	1944	3	Y	-0-					22
01	2077	N	1926	-0-	-151	-0-	86	1	1840	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
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	19	1	190	2	Y	-0-					-0-
							415	3									
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	21	1	211	2	Y	-0-					-0-
							462	3									
10	713	N	658	-0-	-55	-0-	19	1	200	2	Y	-0-					-0-
							439	3									
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	26	1	271	2	Y	-0-					-0-
							591	3									
12	713	N	612	-0-	-101	-0-	3	1	191	2	Y	-0-					-0-
							418	3									
*01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	26	1	254	2	Y	-0-					-0-
							557	3									

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
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	11	1	321	3	Y	-0-					-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	10	1	300	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	259	-0-	-51	-0-	11	1	248	3	Y	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	13	1	300	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	260	-0-	-50	-0-	2	1	258	3	Y	-0-					-0-
*01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	3	Y	-0-					-0-

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

DEARMAN, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 118993 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 3997 - 6677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	65	1	1396	3	Y	3					44
							3	9									
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	54	1	1197	3	Y	-0-					44
10	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	63	1	1455	3	Y	-0-					44
11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	59	1	1367	3	Y	5					49
							6	9									
*12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	61	1	1415	3	Y	5	54	1			-0-
							6	9									
*01	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	64	1	1369	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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
08	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	83	1	1805	3	Y	-0-					-0-
09	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	77	1	1707	3	Y	-0-					-0-
10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	79	1	1816	3	Y	1					1
							1	9									
11	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	76	1	1751	3	Y	-0-					1
12	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	12	1	1772	3	Y	1					2
							1	9									
*01	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	86	1	1846	3	Y	-0-					2

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
08	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	84	1	2450	3	Y	-0-					-0-
09	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	70	1	2066	3	Y	-0-					-0-
10	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	109	1	2500	3	Y	-0-					-0-
11	2310	N	1974	-0-	-336	-0-	83	1	1891	3	Y	-0-					-0-
*12	2201	N	1846	-0-	-355	-0-	77	1	1769	3	Y	-0-					-0-
01	2387	N	1877	-0-	-510	-0-	83	1	1794	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
08	6572	X	3760	-0-	-2812	-0-	125	1	3635	3	Y	-0-					10
09	6360	X	3607	-0-	-2753	-0-	117	1	3490	3	Y	-0-					10
10	4836	X	3953	-0-	-883	-0-	125	1	3828	3	Y	-0-					10
11	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	197	1	5975	3	Y	-0-					10
*12	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	174	1	5348	3	Y	-0-					10
*01	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	180	1	5049	3	Y	-0-					10

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
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			Y	-0-					1
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	438	3	1	9	Y	1					2
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					2
11	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	3			Y	-0-					2
12	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	3			Y	-0-					2
01	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			Y	-0-					2

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
08	3100	N	3282	-0-	182	182	109	1	3173	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3268	-0-	268	450	106	1	3162	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	3387	-0-	287	737	141	1	3246	3	N	-0-					-0-
11	3794	X	3057	-0-	-737	-0-	128	1	2929	3	N	-0-					-0-
*12	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	124	1	2858	3	N	-0-					-0-
*01	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	140	1	2994	3	N	-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 #: 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
08	651	X	449	-0-	-202	-0-	20	1	429	3	Y	-0-					6
09	540	X	424	-0-	-116	-0-	18	1	406	3	Y	-0-					6
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	18	1	422	3	Y	-0-					6
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	23	1	532	3	Y	-0-					6
12	434	N	400	-0-	-34	-0-	3	1	397	3	Y	-0-					6
01	434	N	375	-0-	-59	-0-	17	1	358	3	Y	-0-					6

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
08	310	N	235	-0-	-75	-0-	7	1	228	3	Y	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	7	1	232	3	Y	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	9	1	263	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	142	-0-	-98	-0-	6	1	136	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-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
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	61	1	1324	3	Y	-0-					-0-
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	57	1	1278	3	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	56	1	1286	3	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1245	-0-	-105	-0-	52	1	1193	3	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1278	-0-	-117	-0-	8	1	1270	3	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	58	1	1235	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
08	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	38	1	1108	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	1076	-0-	-34	-0-	35	1	1041	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	35	1	1068	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	1079	-0-	-31	-0-	34	1	1045	3	N	-0-					-0-
*12	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	46	1	1062	3	N	-0-					-0-
01	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	49	1	1048	3	N	-0-					-0-

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
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	32	1	683	3	Y	-0-					-0-
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	31	1	678	3	Y	7					7
							8	9									
10	744	N	698	-0-	-46	-0-	29	1	669	3	Y	-0-					7
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	30	1	703	3	Y	-0-					7
*12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	33	1	774	3	Y	-0-					7
*01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	36	1	779	3	Y	3					10
							3	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
08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	49	1	1056	3	Y	-0-					-0-
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	45	1	1016	3	Y	-0-					-0-
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	45	1	1054	3	Y	-0-					-0-
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	44	1	983	3	Y	-0-					-0-
*12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	45	1	1050	3	Y	-0-					-0-
*01	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	52	1	1104	3	Y	35					35
							39	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PRUETT, M. E. GU WELL #: 3 RRCID -> 120151 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 4732 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	200	1	1652	3	Y	14					106
							15	9									
09	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	192	1	1620	3	Y	13					119
							14	9									
10	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	205	1	1856	3	Y	23					142
							25	9									
11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	193	1	1660	3	Y	11					153
							12	9									
12	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	134	1	1424	3	Y	7					160
							8	9									
*01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	188	1	1376	3	Y	-0-					160

KANSAS-SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 120488 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 4883 - 5805

08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	27	1	206	2	Y	-0-					39
							781	3									
09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	31	1	243	2	Y	-0-					39
							920	3									
10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	30	1	246	2	Y	-0-					39
							928	3									
11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	36	1	295	2	Y	-0-					39
							1113	3									
12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	5	1	276	2	Y	4					43
							1044	3	4	9							
*01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	50	1	282	2	Y	-0-					43
							1065	3									

GAGE, MARSHA D. WELL #: 1 RRCID -> 120490 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5429 - 5677

08	496	N	476	-0-	-20	-0-	21	1	455	3	Y	-0-					1
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	20	1	445	3	Y	-0-					1
10	496	N	478	-0-	-18	-0-	20	1	458	3	Y	-0-					1
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	19	1	447	3	Y	-0-					1
12	496	N	466	-0-	-30	-0-	3	1	463	3	Y	-0-					1
*01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	21	1	461	3	Y	-0-					1

HINKLE, H. R. GU WELL #: 3 RRCID -> 120713 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 3929 - 6001

08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	7	1	229	3	Y	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	7	1	211	3	Y	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	220	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	219	-0-	-21	-0-	10	1	209	3	Y	-0-					-0-
*12	217	N	183	-0-	-34	-0-	6	1	177	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	9	1	205	3	Y	-0-					-0-

THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 120714 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5004 - 6048

08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	3	Y	-0-					14
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	3	Y	-0-					14
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	11	1	252	3	Y	-0-					14
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	232	3	Y	-0-					14
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	2	1	258	3	Y	-0-					14
*01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	3	Y	-0-					14

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

ADAMS, G. E. WELL #: 3 RRCID -> 120843 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5132 - 6252

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	177	-0-	-71	-0-	7	1	170	3	N	-0-					-0-
09	300	N	170	-0-	-130	-0-	7	1	163	3	N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	N	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	3	N	-0-					-0-
*12	186	N	140	-0-	-46	-0-	6	1	134	3	N	-0-					-0-
01	217	N	9	-0-	-208	-0-	9	3			N	-0-					-0-

CARTER, A. R. WELL #: 2 RRCID -> 121502 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 4952 - 5635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	34	1	755	3	N	-0-					-0-
09	780	N	738	-0-	-42	-0-	32	1	706	3	N	-0-					-0-
10	806	N	763	-0-	-43	-0-	32	1	731	3	N	-0-					-0-
11	750	N	731	-0-	-19	-0-	30	1	701	3	N	-0-					-0-
12	775	N	768	-0-	-7	-0-	5	1	763	3	N	-0-					-0-
*01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	35	1	749	3	N	-0-					-0-

FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 3 RRCID -> 121521 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4883 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01		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

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

FLOWERS-BILLBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 121524 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4885 - 5613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	39	1	846	3	N	-0-					-0-
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	36	1	805	3	N	-0-					-0-
10	868	N	867	-0-	-1	-0-	36	1	831	3	N	-0-					-0-
11	840	N	830	-0-	-10	-0-	35	1	795	3	N	-0-					-0-
12	868	N	820	-0-	-48	-0-	5	1	815	3	N	-0-					-0-
01	868	N	848	-0-	-20	-0-	37	1	811	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS, R. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 121787 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5156 - 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
08	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	3			Y	-0-					28
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					28
10	589	N	483	-0-	-106	-0-	477	3	6	9	Y	5					33
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	673	3	15	9	Y	14					47
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	624	3	15	9	Y	14					61
01	496	N	474	-0-	-22	-0-	468	3	6	9	Y	5					66

COLLINS-DANIEL WELL #: 2 RRCID -> 121846 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5657 - 5905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	38	1	1114	3	Y	9	1	1			11
							10	9									
09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	35	1	1055	3	Y	8					19
							9	9									
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	35	1	1067	3	Y	1					20
							1	9									
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	39	1	1182	3	Y	10					30
							11	9									
12	527	N	458	-0-	-69	-0-	2	1	445	3	Y	10					40
							11	9									
*01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	23	1	647	3	Y	16					56
							18	9									

CALDWELL, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 121891 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5457 - 5951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	54	1	1179	3	Y	-0-					-0-
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	40	1	891	3	Y	-0-					-0-
10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	56	1	1281	3	Y	-0-					-0-
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	39	1	873	3	Y	8					8
							9	9									
12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	6	1	859	3	Y	-0-					8
*01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	37	1	807	3	Y	-0-					8

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
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	349	1	1023	3	Y	12					33
							13	9									
09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	304	1	1028	3	Y	4					37
							4	9									
10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	334	1	1041	3	Y	-0-					37
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	320	1	959	3	Y	-0-					37
12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	291	1	925	3	Y	2					39
							2	9									
*01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	272	1	879	3	Y	3					42
							3	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	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

SIMPSON, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 122282 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4677 - 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
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		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

08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	32	1	936	3	N	-0-					-0-
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	23	1	689	3	N	-0-					-0-
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	44	1	1004	3	N	-0-					-0-
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	36	1	817	3	N	-0-					-0-
*12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	32	1	742	3	N	-0-					-0-
01	775	N	702	-0-	-73	-0-	32	1	670	3	N	-0-					-0-

PERKINS, MILLARD F. "GU" WELL #: 3 RRCID -> 122714 COMPL. DATE 08/12/1986 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 4906 - 5458

08	775	N	447	-0-	-328	-0-	19	1	416	3	Y	11					26
							12	9									
*09	810	N	696	-0-	-114	-0-	22	1	670	3	Y	4					30
							4	9									
*10	837	N	738	-0-	-99	-0-	23	1	715	3	Y	-0-					30
*11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	25	1	763	3	Y	-0-					30
*12	713	N	582	-0-	-131	-0-	19	1	563	3	Y	-0-	30	1			-0-
*01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	31	1	880	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

DICKENSON, T. L. GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 123121 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5526 - 5908

08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	43	1	1228	3	Y	-0-					14
09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	42	1	1252	3	Y	1					15
							1	9									
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	66	1	1518	3	Y	-0-					15
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	55	1	1238	3	Y	6					21
							7	9									
12	1333	N	845	-0-	-488	-0-	5	1	822	3	Y	16					37
							18	9									
*01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	65	1	1411	3	Y	-0-					37

CASTLEBERRY, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 123122 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 4872 - 5451

08	434	N	427	-0-	-7	-0-	18	1	409	3	N	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	17	1	388	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
10	434	N	414	-0-	-20	-0-	17	1	395	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	420	N	371	-0-	-49	-0-	16	1	355	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	352	-0-	-113	-0-	2	1	350	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	381	-0-	-22	-0-	17	1	364	3	Y	-0-					-0-

PADFIELD, DEAN WELL #: 3 RRCID -> 123126 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5137 - 6017

08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	27	1	590	3	Y	-0-					2
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	23	1	529	3	Y	-0-					2
10	713	N	431	-0-	-282	-0-	18	1	413	3	Y	-0-					2
11	600	N	250	-0-	-350	-0-	11	1	239	3	Y	-0-					2
*12	558	N	410	-0-	-148	-0-	17	1	393	3	Y	-0-					2
01	434	N	424	-0-	-10	-0-	19	1	405	3	Y	-0-					2

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

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
08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	168	1	1634	3	Y	-0-	1	1			8
09	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	161	1	1581	3	Y	1					9
							1	9									
10	1891	N	1853	-0-	-38	-0-	166	1	1687	3	Y	-0-					9
11	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	161	1	1617	3	Y	-0-					9
12	1798	N	1754	-0-	-44	-0-	104	1	1650	3	Y	-0-					9
*01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	172	1	1686	3	Y	20					29
							22	9									

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
08	1829	N	970	-0-	-859	-0-	43	1	927	3	Y	-0-					-0-
09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	65	1	1444	3	Y	2					2
							2	9									
10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	79	1	1830	3	Y	2					4
							2	9									
11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	70	1	1604	3	Y	5					9
							6	9									
12	1550	N	1503	-0-	-47	-0-	10	1	1490	3	Y	3					12
							3	9									
01	1922	N	1757	-0-	-165	-0-	78	1	1678	3	Y	1					13
							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
08	806	N	715	-0-	-91	-0-	32	1	683	3	N	-0-					-0-
09	720	N	692	-0-	-28	-0-	29	1	663	3	N	-0-					-0-
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	31	1	711	3	N	-0-					-0-
11	600	N	396	-0-	-204	-0-	17	1	379	3	N	-0-					-0-
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	5	1	727	3	N	-0-					-0-
*01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	29	1	624	3	N	-0-					-0-

WAGGONER M. L. WELL #: 14 RRCID -> 126130 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6091 - 6515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	11	1	231	3	N	-0-					42
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	10	1	224	3	N	-0-					42
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	10	1	235	3	N	-0-					42
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	10	1	220	3	N	-0-					42
*12	248	N	231	-0-	-17	-0-	7	1	224	3	N	-0-					42
*01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	9	1	244	3	N	-0-					42

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
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	5	1	151	3	N	-0-					-0-
09	180	N	142	-0-	-38	-0-	6	1	136	3	N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	N	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	N	-0-					-0-
*12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	N	-0-					-0-
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	7	1	141	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
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	40	1	888	3	N	-0-					-0-
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	39	1	870	3	N	-0-					-0-
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	38	1	880	3	N	-0-					-0-
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	35	1	794	3	N	-0-					-0-
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	5	1	821	3	N	-0-					-0-
*01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	38	1	832	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOLLOY, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 127360 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5520 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	164	-0-	-115	-0-	164	3			Y	-0-					12
09	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	3			Y	-0-					12
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					12
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					12
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					12
*01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					12

BURNS, ARIZONA WELL #: 3 RRCID -> 127874 COMPL. DATE 06/20/1988 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 4714 - 5852

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					13
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	545	3	1	9	Y	1					14
10	589	N	505	-0-	-84	-0-	503	3	2	9	Y	2					16
11	600	N	498	-0-	-102	-0-	492	3	6	9	Y	5					21
12	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	3			Y	-0-					21
01	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	3			Y	-0-					21

HEIRS, READ WELL #: 3 RRCID -> 128269 COMPL. DATE 07/26/1988 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5168 - 6038

08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	71	1	1538	3	Y	5	1	1			4
							6	9									
09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	66	1	1486	3	Y	-0-					4
10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	65	1	1497	3	Y	3					7
							3	9									
11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	58	1	1318	3	Y	-0-					7
*12	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	62	1	1425	3	Y	19					26
							21	9									
*01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	67	1	1428	3	Y	30					56
							33	9									

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 8 RRCID -> 128467 COMPL. DATE 07/30/1988 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5386 - 5542

08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	309	3	6	9	Y	5					23
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	307	3	1	9	Y	1					24
10	341	N	260	-0-	-81	-0-	260	3			Y	-0-					24
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	372	3	10	9	Y	9					33
12	310	N	309	-0-	-1	-0-	301	3	8	9	Y	7					40
*01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	253	3	2	9	Y	2					42

LEHMBERG, G. A. WELL #: 3 RRCID -> 128632 COMPL. DATE 07/18/1988 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6013 - 6016

08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	Y	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	3	Y	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	Y	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	3	Y	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	1	1	172	3	Y	-0-					-0-
*01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	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 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	229 13	1 9	925	3	Y	12					33
09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	220 6	1 9	912	3	Y	5					38
10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	228 11	1 9	969	3	Y	10					48
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	220 15	1 9	906	3	Y	14					62
*12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	224 20	1 9	875	3	Y	18					80
*01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	218 20	1 9	825	3	Y	18	85	1			13

BURNS, ARIZONA WELL #: 4 RRCID -> 129500 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 4715 - 6121

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-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

08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	56	1	1214	3	N	-0-					-0-
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	51	1	1156	3	N	-0-					-0-
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	52	1	1207	3	N	-0-					-0-
11	1230	N	1201	-0-	-29	-0-	51	1	1150	3	N	-0-					-0-
*12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	56	1	1288	3	N	-0-					-0-
*01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	61	1	1310	3	N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 129502 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5356 - 5693

08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					32
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					32
10	62	N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					32
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					32
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					32
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					32

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 129503 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5097 - 6436

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

HORTON-DALY WELL #: 3 RRCID -> 129505 COMPL. DATE 11/09/1988 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 4952 - 5291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	43	1	1247	3	N	-0-					-0-
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	41	1	1225	3	N	-0-					-0-
10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	55	1	1270	3	N	-0-					-0-
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	52	1	1187	3	N	-0-					-0-
*12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	53	1	1238	3	N	-0-					-0-
*01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	57	1	1227	3	N	-0-					-0-

KINDLE, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 129506 COMPL. DATE 10/29/1988 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5095 - 5775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					13
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	Y	-0-					13
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	Y	-0-					13
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	4	1	77	3	Y	1					14
							1	9									
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			Y	-0-					14
01	93	N	52	-0-	-41	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					14

WOODY, ANNA W. GAS UNIT. WELL #: 3 RRCID -> 129509 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5947 - 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
08	1674	N	30	-0-	-1644	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
09	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	57					57
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					57
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

KEELING-DALY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129768 COMPL. DATE 01/06/1989 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4965 - 5355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	55	1	1591	3	N	-0-					-0-
09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	49	1	1443	3	N	-0-					-0-
10	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	71	1	1641	3	N	-0-					-0-
11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	64	1	1471	3	N	-0-					-0-
*12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	53	1	1217	3	N	-0-					-0-
*01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	54	1	1164	3	N	-0-					-0-

GOLAZ, CARL WELL #: 4 RRCID -> 129936 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5174 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	44	1	958	3	N	-0-					-0-
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	39	1	877	3	N	-0-					-0-
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	39	1	894	3	N	-0-					-0-
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	33	1	739	3	N	-0-					-0-
*12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	38	1	866	3	N	-0-					-0-
*01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	39	1	850	3	N	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 3 RRCID -> 130377 COMPL. DATE 01/26/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4581 - 5791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	50	1	1100	3	Y	-0-					-0-
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	51	1	1160	3	Y	-0-					-0-
10	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	57	1	1331	3	Y	-0-					-0-
11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	56	1	1271	3	Y	-0-					-0-
*12	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	45	1	1030	3	Y	-0-					-0-
01	1085	N	683	-0-	-402	-0-	30	1	653	3	Y	-0-					-0-

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

BOYER, R. M. WELL #: 3 RRCID -> 130451 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5161 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	9	1	194	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	126	-0-	-91	-0-	5	1	121	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	152	-0-	-58	-0-	6	1	146	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	122	-0-	-95	-0-	1	1	121	3	Y	-0-					-0-
*01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					-0-

CHAMPION, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 130452 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 4972 - 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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2L RRCID -> 130453 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4727 - 5952

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	85	1	1871	3	Y	4					5
							4	9									
09	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	103	1	2290	3	Y	-0-					5
10	2449	N	2447	-0-	-2	-0-	102	1	2345	3	Y	-0-					5
11	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	109	1	2481	3	Y	-0-					5
*12	3100	N	3156	-0-	56	56	131	1	3025	3	Y	-0-					5
*01	3100	N	3452	-0-	352	408	154	1	3298	3	Y	-0-					5

MAY, LILLIAN WELL #: 3 RRCID -> 130456 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5201 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	135	1	909	3	Y	-0-					-0-
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	127	1	815	3	Y	-0-					-0-
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	134	1	947	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	882	-0-	-18	-0-	123	1	759	3	Y	-0-					-0-
*12	930	N	906	-0-	-24	-0-	126	1	780	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	909	-0-	-21	-0-	129	1	780	3	Y	-0-					-0-

PORTER-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 130458 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4052 - 4432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	61	-0-	-249	-0-	2	1	59	3	N	-0-					-0-
09	300	N	74	-0-	-226	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	11	1	249	3	N	-0-					-0-
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	46	1	1045	3	N	-0-					-0-
*12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	53	1	1233	3	N	-0-					-0-
*01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	54	1	1152	3	N	-0-					-0-

WORTHINGTON, S. E. WELL #: 3 RRCID -> 130460 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 3980 - 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
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2014 - PLUGGED 08/29/14

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
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	13	1	285	3	N	-0-			5
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	32	1	699	3	N	-0-			5
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	15	1	335	3	N	-0-			5
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	18	1	408	3	N	-0-			5
*12	744	N	342	-0-	-402	-0-	14	1	328	3	N	-0-			5
*01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	21	1	451	3	N	-0-			5

KARNES-PORTER WELL #: 2 RRCID -> 130909 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5239 - 5708

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	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

08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	46	1	1335	3	Y	-0-			-0-
09	840	N	718	-0-	-122	-0-	23	1	695	3	Y	-0-			-0-
10	930	N	566	-0-	-364	-0-	18	1	548	3	Y	-0-			-0-
11	1350	N	760	-0-	-590	-0-	24	1	736	3	Y	-0-			-0-
*12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	31	1	928	3	Y	-0-			-0-
*01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	42	1	1160	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 3 C RRCID -> 131116 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 5901 - 5976

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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

08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-			-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	N	-0-			-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	N	-0-			-0-
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	4	1	95	3	N	-0-			-0-
*12	124	N	50	-0-	-74	-0-	2	1	48	3	N	-0-			-0-
*01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	N	-0-			-0-

THOMPSON, AGGIE WELL #: 2 RRCID -> 131536 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5140 - 5361

08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	24	1	525	3	Y	-0-			-0-
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	22	1	501	3	Y	-0-			-0-
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	22	1	513	3	Y	-0-			-0-
11	540	N	510	-0-	-30	-0-	22	1	488	3	Y	-0-			-0-
*12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	24	1	546	3	Y	-0-			-0-
*01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	24	1	508	3	Y	-0-			-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 3 RRCID -> 131733 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 5039 - 6494

08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	11	1	465	3	Y	-0-			-0-
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	15	1	452	3	Y	-0-			-0-
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	16	1	467	3	Y	-0-			-0-
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	15	1	456	3	Y	-0-			-0-
*12	465	N	445	-0-	-20	-0-	14	1	431	3	Y	-0-			-0-
01	465	N	447	-0-	-18	-0-	16	1	431	3	Y	-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 #: 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
08	1147	N	841	-0-	-306	-0-	37	1	804	3	Y	-0-					7
09	900	N	859	-0-	-41	-0-	37	1	822	3	Y	-0-					7
10	806	N	803	-0-	-3	-0-	33	1	770	3	Y	-0-					7
11	780	N	730	-0-	-50	-0-	30	1	700	3	Y	-0-					7
*12	806	N	802	-0-	-4	-0-	33	1	769	3	Y	-0-					7
01	806	N	805	-0-	-1	-0-	36	1	769	3	Y	-0-					7

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
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	38	1	833	3	N	-0-					-0-
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	33	1	745	3	N	-0-					-0-
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	30	1	697	3	N	-0-					-0-
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	28	1	640	3	N	-0-					-0-
*12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	28	1	648	3	N	-0-					-0-
*01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	28	1	600	3	N	-0-					-0-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	34	1	736	3	Y	-0-					-0-
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	32	1	712	3	Y	-0-					-0-
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	31	1	704	3	Y	-0-					-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	25	1	577	3	Y	-0-					-0-
*12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	28	1	653	3	Y	-0-					-0-
*01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	30	1	661	3	Y	-0-					-0-

STUTT, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 132118 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5230 - 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
08	14B DENY		-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-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	28	1	623	3	N	-0-					-0-
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	28	1	623	3	N	-0-					-0-
10	682	N	655	-0-	-27	-0-	27	1	628	3	N	-0-					-0-
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	27	1	610	3	N	-0-					-0-
*12	682	N	606	-0-	-76	-0-	25	1	581	3	N	-0-					-0-
*01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	29	1	625	3	N	-0-					-0-

WALKER, TROY WELL #: 2 RRCID -> 132602 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5405 - 5983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

POORE, B. B. WELL #: 3 RRCID -> 132801 COMPL. DATE 11/13/1989 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 4122 - 5877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	13	1	389	3	Y	-0-					-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	12	1	350	3	Y	-0-					-0-
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	18	1	412	3	Y	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	17	1	382	3	Y	-0-					-0-
*12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	15	1	454	3	Y	-0-					-0-
*01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	16	1	435	3	Y	-0-					-0-

DORITHA DUTTON GU WELL #: 1 RRCID -> 132802 COMPL. DATE 11/27/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5751 - 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
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	264	3	N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	7	1	216	3	N	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	7	1	207	3	N	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	6	1	185	3	N	-0-					-0-
*12	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
*01	3100	N	5097	-0-	1997	1997	175	1	4922	3	N	-0-					-0-

LEWIS, J. R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133389 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4592 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	307	-0-	-34	-0-	13	1	294	3	Y	-0-					9
09	360	N	323	-0-	-37	-0-	14	1	309	3	Y	-0-					9
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	16	1	369	3	Y	-0-					9
11	300	N	249	-0-	-51	-0-	11	1	238	3	Y	-0-					9
12	341	N	223	-0-	-118	-0-	1	1	222	3	Y	-0-					9
*01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	385	3	Y	-0-					9

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 28 RRCID -> 133458 COMPL. DATE 09/12/1989 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5927 - 6429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	596	-0-	-24	-0-	26	1	570	3	Y	-0-					2
09	600	N	367	-0-	-233	-0-	16	1	350	3	Y	1					3
							1	9									
10	930	N	584	-0-	-346	-0-	18	1	566	3	Y	-0-					3
11	570	N	392	-0-	-178	-0-	17	1	375	3	Y	-0-					3
12	372	N	369	-0-	-3	-0-	2	1	367	3	Y	-0-					3
01	589	N	387	-0-	-202	-0-	17	1	370	3	Y	-0-					3

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 C RRCID -> 133519 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 4210 - 4230

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	43	1	1248	3	Y	-0-					2
09	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	62	1	1838	3	Y	11					13
							12	9									
10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	58	1	1780	3	Y	1					14
							1	9									
11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	77	1	1755	3	Y	-0-					14
*12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	76	1	1753	3	Y	-0-					14
*01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	74	1	1581	3	Y	3					17
							3	9									

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRYDEN, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 133565 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4865 - 5140

08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	117	1	536	3	N	16					182
							18	9									
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	112	1	493	3	N	8					190
							9	9									
10	682	N	399	-0-	-283	-0-	105	1	275	3	N	17	141	1			66
							19	9									
11	660	N	392	-0-	-268	-0-	102	1	281	3	N	8					74
							9	9									
12	620	N	448	-0-	-172	-0-	95	1	317	3	N	33					107
							36	9									
01	403	N	395	-0-	-8	-0-	106	1	283	3	N	5					112
							6	9									

NIX, E. M. WELL #: 3 RRCID -> 133588 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 4335 - 5725

08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	28	1	813	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	27	1	790	3	Y	-0-					2
10	837	N	803	-0-	-34	-0-	26	1	776	3	Y	1					3
							1	9									
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	28	1	863	3	Y	-0-					3
*12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	39	1	906	3	Y	-0-					3
*01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	44	1	941	3	Y	-0-					3

GADBERRY, HENRY WELL #: 20 RRCID -> 133692 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 4054 - 5112

08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					5
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					5
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

BAITS-RHINE WELL #: 3 RRCID -> 133702 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4556 - 6084

08	279	N	240	-0-	-39	-0-	11	1	229	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	230	3	Y	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	257	3	Y	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	11	1	252	3	Y	-0-					-0-
*12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	226	3	Y	-0-					-0-
*01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	13	1	283	3	Y	-0-					-0-

STROUD, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 133749 COMPL. DATE 01/22/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5727 - 6044

08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
*01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	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
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	T. A.		-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

08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	24	1	184	2	N	-0-					-0-
							703	3									
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	31	1	179	2	N	-0-					-0-
							682	3									
10	930	N	918	-0-	-12	-0-	31	1	184	2	N	-0-					-0-
							703	3									
11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	30	1	180	2	N	-0-					-0-
							688	3									
12	930	N	856	-0-	-74	-0-	5	1	177	2	N	-0-					-0-
							674	3									
*01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	34	1	191	2	N	-0-					-0-
							730	3									

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 3 RRCID -> 134035 COMPL. DATE 01/16/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4564 - 5936

08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	342	3	Y	-0-					-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	15	1	329	3	Y	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	3	Y	-0-					-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	13	1	308	3	Y	-0-					-0-
*12	310	N	309	-0-	-1	-0-	13	1	296	3	Y	-0-					-0-
*01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	3	Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 134234 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 4834 - 6468

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUMLEY, JAMES W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 134238 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4194 - 4752

08	961	N	949	-0-	-12	-0-	42	1	907	3	N	-0-					-0-
09	930	N	919	-0-	-11	-0-	39	1	880	3	N	-0-					-0-
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	40	1	925	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
11	930	N	914	-0-	-16	-0-	39	1	875	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	877	-0-	-84	-0-	6	1	871	3	Y	-0-					-0-
01	961	N	901	-0-	-60	-0-	5	1	896	3	Y	-0-					-0-

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

MACKEY, W.L. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 134506 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 4382 - 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
08	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	72	1	1569	3	N	-0-					-0-
09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	72	1	1611	3	N	-0-					-0-
10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	79	1	1813	3	N	-0-					-0-
11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	71	1	1617	3	N	-0-					-0-
12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	10	1	1569	3	N	-0-					-0-
*01	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	80	1	1711	3	N	7					7
							8	9									

BARRON, S. C. GU WELL #: 2 RRCID -> 134510 COMPL. DATE 04/04/1990 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5292 - 5954

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON, AGGIE WELL #: 3 RRCID -> 134524 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5665 - 5689

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-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

08	403	N	365	-0-	-38	-0-	16	1	349	3	N	-0-					-0-
09	390	N	324	-0-	-66	-0-	14	1	310	3	N	-0-					-0-
10	403	N	26	-0-	-377	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	18	1	400	3	N	-0-					-0-
*12	341	N	311	-0-	-30	-0-	13	1	298	3	N	-0-					-0-
*01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	19	1	420	3	N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 134546 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 4142 - 5970

08	651	N	432	-0-	-219	-0-	15	1	417	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	477	-0-	-93	-0-	16	1	461	3	Y	-0-					-0-
10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	21	1	652	3	Y	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	13	1	413	3	Y	-0-					-0-
*12	496	N	395	-0-	-101	-0-	17	1	378	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	435	-0-	-247	-0-	15	1	420	3	Y	-0-					-0-

WILSON, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 134549 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5368 - 5496

08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	80	1	1747	3	Y	10					60
							11	9									
09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	71	1	1574	3	Y	7					67
							8	9									
10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	71	1	1618	3	Y	7					74
							8	9									
11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	57	1	1311	3	Y	6					80
							7	9									
*12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	72	1	1667	3	Y	14					94
							15	9									
*01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	80	1	1716	3	Y	6	76	1			24
							7	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
08	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	105	1	3060	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	102	1	3053	3	Y	-0-					-0-
10	3286	X	3133	-0-	-153	-0-	99	1	3034	3	Y	-0-					-0-
11	3180	X	3023	-0-	-157	-0-	97	1	2926	3	Y	-0-					-0-
*12	3286	X	3227	-0-	-59	-0-	134	1	3093	3	Y	-0-					-0-
01	3255	X	2985	-0-	-270	-0-	133	1	2849	3	Y	3					3
							3	9									

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
08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	174	1	1764	3	Y	2					43
							2	9									
09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	172	1	1840	3	Y	-0-					43
10	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	181	1	2020	3	Y	1					44
							1	9									
11	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	169	1	1786	3	Y	-0-					44
12	2077	N	2012	-0-	-65	-0-	106	1	1898	3	Y	7					51
							8	9									
01	2077	N	1721	-0-	-356	-0-	165	1	1555	3	Y	1					52
							1	9									

GALLETT, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 135714 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5584 - 6209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	403	N	394	-0-	-9	-0-	13	1	381	3	N	-0-					-0-
09	390	N	337	-0-	-53	-0-	11	1	326	3	N	-0-					-0-
10	434	N	388	-0-	-46	-0-	12	1	376	3	N	-0-					-0-
11	390	N	365	-0-	-25	-0-	12	1	353	3	N	-0-					-0-
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	2	1	360	3	N	-0-					-0-
01	403	N	370	-0-	-33	-0-	12	1	358	3	N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135844 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5960 - 6423

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

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
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	61	1	1331	3	Y	-0-			-0-
09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	57	1	1280	3	Y	-0-			-0-
10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	54	1	1247	3	Y	-0-			-0-
11	1200	N	1096	-0-	-104	-0-	46	1	1050	3	Y	-0-			-0-
*12	1240	N	901	-0-	-339	-0-	38	1	863	3	Y	-0-			-0-
01	1240	N	1187	-0-	-53	-0-	53	1	1134	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
08	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	78	1	2278	3	Y	-0-			-0-
09	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	84	1	2502	3	Y	-0-			-0-
10	2449	N	2438	-0-	-11	-0-	77	1	2361	3	Y	-0-			-0-
11	2280	N	2226	-0-	-54	-0-	71	1	2155	3	Y	-0-			-0-
*12	2511	N	2305	-0-	-206	-0-	72	1	2233	3	Y	-0-			-0-
*01	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	84	1	2375	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
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	26	1	742	3	Y	-0-			-0-
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	26	1	757	3	Y	-0-			-0-
10	868	N	746	-0-	-122	-0-	23	1	723	3	Y	-0-			-0-
11	750	N	740	-0-	-10	-0-	24	1	716	3	Y	-0-			-0-
*12	806	N	758	-0-	-48	-0-	24	1	734	3	Y	-0-			-0-
*01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	27	1	762	3	Y	-0-			-0-

BOYD, BERTHA RAY WELL #: 1 RRCID -> 136115 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4206 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	30	1	871	3	Y	4			11
							4	9							
*09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	29	1	876	3	Y	9			20
							10	9							
*10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	29	1	899	3	Y	-0-			20
*11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	30	1	909	3	Y	-0-			20
*12	899	N	767	-0-	-132	-0-	24	1	743	3	Y	-0-			20
*01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	33	1	916	3	Y	3			23
							3	9							

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
08	341	N	334	-0-	-7	-0-	15	1	319	3	Y	-0-			2
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	3	Y	-0-			2
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	14	1	322	3	Y	-0-			2
11	330	N	322	-0-	-8	-0-	13	1	309	3	Y	-0-			2
12	341	N	325	-0-	-16	-0-	2	1	323	3	Y	-0-			2
01	341	N	337	-0-	-4	-0-	15	1	322	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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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
08	155	N	45	-0-	-110	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
09	120	N	31	-0-	-89	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
10	93	N	27	-0-	-66	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

DONALDSON-WEBSTER WELL #: 2 RRCID -> 136214 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 5387 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	289	-0-	-548	-0-	12	1	277	3	Y	-0-					22
09	810	N	579	-0-	-231	-0-	25	1	554	3	Y	-0-					22
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	49	1	1129	3	Y	2					24
							2	9									
11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	55	1	1251	3	Y	1					25
							1	9									
*12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	58	1	1338	3	Y	-0-					25
*01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	63	1	1358	3	Y	1					26
							1	9									

GAGE-MCLARTY WELL #: 3 RRCID -> 136215 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4330 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	281	3	N	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	3	N	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	12	1	282	3	N	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	11	1	253	3	N	-0-					-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	2	1	225	3	N	-0-					-0-
*01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	12	1	277	3	N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5L RRCID -> 136454 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4917 - 5203

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	107	1	3108	3	Y	-0-					-0-
09	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	98	1	2923	3	Y	-0-					-0-
10	3224	X	3128	-0-	-96	-0-	99	1	3029	3	Y	-0-					-0-
11	3120	X	2984	-0-	-136	-0-	95	1	2889	3	Y	-0-					-0-
*12	3224	X	2928	-0-	-296	-0-	122	1	2806	3	Y	-0-					-0-
01	3224	X	2992	-0-	-232	-0-	102	1	2890	3	Y	-0-					-0-

MILLER, W. M. WELL #: 3-C RRCID -> 137227 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5746 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-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
08	1302	N	1173	-0-	-129	-0-	51 1 14 9		1122	3	Y	-0-					20
09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	55 1 14 9		1236	3	Y	13					33
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	55 1 21 9		1267	3	Y	19					52
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	53 1 10 9		1211	3	Y	9					61
12	1364	N	1237	-0-	-127	-0-	8 1 26 9		1203	3	Y	24					85
01	1333	N	1248	-0-	-85	-0-	55 1 3 9		1190	3	Y	3					88

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
08	952	X	952	-0-	-0-	-0-	41 1 20 9		891	3	Y	18					24
09	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	57 1 18 9		1273	3	Y	16					40
10	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	45 1 2 9		1034	3	Y	2					42
11	930	X	9	-0-	-921	-0-	2 3 11 9		7	9	Y	6					48
12	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	9 1 11 9		1346	3	Y	10					58
*01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	67 1 37 9		1440	3	Y	34					92

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 5-C RRCID -> 137629 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5972 - 6238

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

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 137835 COMPL. DATE 11/06/1990 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 5082 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	1	1	36	3	N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 3C RRCID -> 138090 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4061 - 5717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	40	1	884	3	Y	-0-					-0-
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	37	1	827	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	907	-0-	-23	-0-	38	1	869	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	439	-0-	-461	-0-	18	1	421	3	Y	-0-					-0-
*12	899	N	443	-0-	-456	-0-	19	1	424	3	Y	-0-					-0-
01	899	N	780	-0-	-119	-0-	35	1	745	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 6 RRCID -> 138113 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5506 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	16	1	350	3	Y	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	13	1	384	3	Y	-0-					-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	13	1	408	3	Y	-0-					-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	16	1	367	3	Y	-0-					-0-
*12	372	N	365	-0-	-7	-0-	15	1	350	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	336	-0-	-36	-0-	15	1	321	3	Y	-0-					-0-

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 138143 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5052 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	615	-0-	-15	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	626	3	19	9	Y	17					17
12	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	3			Y	-0-					17
01	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	3			Y	-0-					17

ADAMS, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 138252 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 4123 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	38	1	812	3	Y	-0-					-0-
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	35	1	791	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	852	-0-	-16	-0-	35	1	817	3	Y	-0-					-0-
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	34	1	781	3	Y	-0-					-0-
*12	868	N	841	-0-	-27	-0-	35	1	806	3	Y	-0-					-0-
01	837	N	816	-0-	-21	-0-	36	1	780	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 138335 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4038 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	569	1	2958	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	662	1	3327	3	Y	2					3
							2	9									
10	3751	X	2773	-0-	-978	-0-	648	1	2122	3	Y	3					6
							3	9									
11	3630	X	2730	-0-	-900	-0-	639	1	2090	3	Y	1					7
							1	9									
*12	3751	X	2546	-0-	-1205	-0-	170	1	2353	3	Y	21	28	1			-0-
							23	9									
01	3751	X	2218	-0-	-1533	-0-	645	1	1571	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

MAEYERS-JANUARY WELL #: 3 RRCID -> 138846 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7158 - 7653

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

08	434	N	412	-0-	-22	-0-	18	1	394	3	Y	-0-					2
09	420	N	392	-0-	-28	-0-	17	1	375	3	Y	-0-					2
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	17	1	392	3	Y	-0-					2
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	16	1	352	3	Y	-0-					2
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	3	1	405	3	Y	-0-					2
*01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	18	1	380	3	Y	-0-					2

DECATUR GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 138851 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 5896 - 6436

08	806	N	788	-0-	-18	-0-	34	1	754	3	Y	-0-					1
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	35	1	779	3	Y	-0-					1
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	33	1	767	3	Y	-0-					1
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	32	1	720	3	Y	-0-					1
12	837	N	736	-0-	-101	-0-	5	1	730	3	Y	1					2
							1	9									
01	806	N	781	-0-	-25	-0-	35	1	745	3	Y	1					3
							1	9									

DUKE, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 138887 COMPL. DATE 06/17/1991 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4876 - 5636

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACKERBY WELL #: 4 RRCID -> 138891 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5967 - 6278

08	341	N	263	-0-	-78	-0-	9	1	254	3	Y	-0-					56
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	11	1	322	3	Y	-0-					56
10	341	N	264	-0-	-77	-0-	8	1	256	3	Y	-0-					56
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	12	1	281	3	Y	-0-					56
*12	341	N	297	-0-	-44	-0-	12	1	285	3	Y	-0-					56
01	279	N	250	-0-	-29	-0-	11	1	239	3	Y	-0-					56

SEWELL-GAGE WELL #: 2 RRCID -> 138904 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 4197 - 4913

08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	37	1	810	3	Y	-0-					-0-
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	35	1	784	3	Y	-0-					-0-
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	35	1	808	3	Y	-0-					-0-
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	34	1	761	3	Y	-0-					-0-
*12	805	N	805	-0-	-0-	-0-	33	1	772	3	Y	-0-					-0-
*01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	36	1	775	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
08	3286	X	3223	-0-	-63	-0-	141	1	3082	3	Y	-0-					38
09	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	136	1	3054	3	Y	-0-					38
10	3503	X	3080	-0-	-423	-0-	128	1	2952	3	Y	-0-					38
11	3390	X	3200	-0-	-190	-0-	135	1	3065	3	Y	-0-					38
12	3503	X	3224	-0-	-279	-0-	21	1	3203	3	Y	-0-					38
*01	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	146	1	3146	3	Y	-0-					38

ARDINGER, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 138991 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 5736 - 5807

08	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	94	1	2041	3	Y	1					3
							1	9									
09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	71	1	1578	3	Y	2					5
							2	9									
10	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	81	1	1865	3	Y	5					10
							6	9									
11	2070	X	1859	-0-	-211	-0-	78	1	1781	3	Y	-0-					10
12	2139	X	1851	-0-	-288	-0-	12	1	1832	3	Y	6					16
							7	9									
01	2139	X	1876	-0-	-263	-0-	82	1	1783	3	Y	10					26
							11	9									

LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 139201 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5784 - 5788

08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	73	1	1609	3	Y	5	1	1			5
							6	9									
09	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	76	1	1683	3	Y	-0-					5
10	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	72	1	1673	3	Y	2					7
							2	9									
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	74	1	1675	3	Y	1					8
							1	9									
12	1829	N	1611	-0-	-218	-0-	11	1	1596	3	Y	4					12
							4	9									
01	1736	N	941	-0-	-795	-0-	42	1	898	3	Y	1					13
							1	9									

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 2 RRCID -> 139216 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5182 - 5788

08	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
09	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					-0-
*01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-					-0-

ROGERS, ROY WELL #: 3 RRCID -> 139217 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5163 - 5776

08	372	N	305	-0-	-67	-0-	10	1	295	3	Y	-0-					2
09	360	N	225	-0-	-135	-0-	7	1	218	3	Y	-0-					2
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	27	1	631	3	Y	-0-					2
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	23	1	683	3	Y	-0-					2
*12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	9	1	300	3	Y	-0-					2
01	651	N	213	-0-	-438	-0-	9	1	204	3	Y	-0-					2

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

BUSEY, G. C. WELL #: 10 RRCID -> 139268 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4872 - 5528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	54	1	1171	3	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1130	-0-	-100	-0-	49	1	1081	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1182	-0-	-58	-0-	49	1	1133	3	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1022	-0-	-178	-0-	43	1	979	3	Y	-0-					-0-
*12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	50	1	1163	3	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	52	1	1120	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
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	51	1	1496	3	Y	-0-					6
09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	35	1	1059	3	Y	-0-					6
10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	76	1	1740	3	Y	-0-					6
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	59	1	1348	3	Y	1					7
							1	9									
*12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	51	1	1186	3	Y	45					52
							50	9									
*01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	50	1	1062	3	Y	11					63
							12	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
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	33	1	707	3	Y	-0-					28
09	750	N	689	-0-	-61	-0-	29	1	659	3	Y	1					29
							1	9									
10	744	N	655	-0-	-89	-0-	27	1	627	3	Y	1					30
							1	9									
11	720	N	624	-0-	-96	-0-	19	1	602	3	Y	3					33
							3	9									
*12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	32	1	742	3	Y	9					42
							10	9									
*01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	36	1	767	3	Y	7	49	1			-0-
							8	9									

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
08	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	229	1	2294	3	Y	-0-					7
09	2520	N	2364	-0-	-156	-0-	217	1	2147	3	Y	-0-					7
10	2387	N	2357	-0-	-30	-0-	195	1	2162	3	Y	-0-					7
11	2400	N	2283	-0-	-117	-0-	211	1	2072	3	Y	-0-					7
*12	2449	N	2341	-0-	-108	-0-	216	1	2125	3	Y	-0-					7
01	2356	N	2279	-0-	-77	-0-	220	1	2059	3	Y	-0-					7

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
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	45	1	992	3	Y	-0-					7
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	45	1	1005	3	Y	-0-					7
10	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	42	1	965	3	Y	-0-					7
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	44	1	981	3	Y	-0-					7
*12	1054	N	978	-0-	-76	-0-	40	1	938	3	Y	-0-					7
*01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	46	1	981	3	Y	-0-					7

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
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	17	1	367	3	Y	-0-					-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	13	1	297	3	Y	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	303	3	Y	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	12	1	274	3	Y	-0-					-0-
*12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	13	1	299	3	Y	-0-					-0-
*01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	3	Y	-0-					-0-

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

CALDWELL, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 139489 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5537 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

COMPTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 139516 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4200 - 5031

08	341	N	159	-0-	-182	-0-	5	1	154	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	336	-0-	-144	-0-	11	1	325	3	Y	-0-					-0-
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	18	1	554	3	Y	-0-					-0-
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	29	1	867	3	Y	-0-					-0-
*12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	38	1	873	3	Y	-0-					-0-
*01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	39	1	1104	3	Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 5 RRCID -> 139517 COMPL. DATE 08/28/1991 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5747 - 6663

08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	67	1	1457	3	Y	-0-					13
09	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	69	1	1541	3	Y	-0-	11	1			2
10	1550	N	1433	-0-	-117	-0-	60	1	1372	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	64	1	1454	3	Y	-0-					2
*12	1674	N	1228	-0-	-446	-0-	51	1	1177	3	Y	-0-					2
*01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	65	1	1415	3	Y	-0-					2

DOBBINS, ETTA T. WELL #: 5 RRCID -> 139777 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5201 - 6337

08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	23	1	512	3	Y	-0-					82
09	510	N	504	-0-	-6	-0-	16	1	488	3	Y	-0-					82
10	527	N	522	-0-	-5	-0-	17	1	505	3	Y	-0-					82
11	510	N	503	-0-	-7	-0-	21	1	482	3	Y	-0-					82
*12	527	N	505	-0-	-22	-0-	21	1	484	3	Y	-0-					82
*01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	26	1	558	3	Y	-0-					82

WAGGONER WELL #: 29 RRCID -> 139778 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5828 - 6623

08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	27	1	579	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	630	N	377	-0-	-253	-0-	16	1	361	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	290	-0-	-299	-0-	12	1	278	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	269	-0-	-301	-0-	11	1	258	3	Y	-0-					-0-
*12	403	N	216	-0-	-187	-0-	9	1	207	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	232	-0-	-47	-0-	10	1	222	3	Y	-0-					-0-

CHAMBERS, GEO. W. WELL #: 3 RRCID -> 139795 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5924 - 6309

08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	76	1	1640	3	Y	2					105
							2	9									
09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	70	1	1556	3	Y	-0-					105
10	1798	N	1760	-0-	-38	-0-	73	1	1680	3	Y	6					111
							7	9									
11	1650	N	1608	-0-	-42	-0-	67	1	1533	3	Y	7					118
							8	9									
*12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	70	1	1611	3	Y	21					139
							23	9									
01	1767	N	1562	-0-	-205	-0-	69	1	1473	3	Y	18	143	1			14
							20	9									

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

ADAMS, G. E. WELL #: 4 RRCID -> 139797 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5579 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	744	N	659	-0-	-85	-0-	29	1	628	3	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	31	1	691	3	Y	2			2
							2	9							
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	30	1	691	3	Y	1			3
							1	9							
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	28	1	644	3	Y	3			6
							3	9							
12	744	N	502	-0-	-242	-0-	3	1	491	3	Y	7			13
							8	9							
01	713	N	670	-0-	-43	-0-	29	1	634	3	Y	6			19
							7	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1126	-0-	-145	-0-	38	1	1088	3	Y	-0-			-0-
09	1380	N	1191	-0-	-189	-0-	51	1	1140	3	Y	-0-			-0-
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	56	1	1303	3	Y	-0-			-0-
11	1080	N	379	-0-	-701	-0-	16	1	363	3	Y	-0-			-0-
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-			-0-
01	1364	N	1200	-0-	-164	-0-	52	1	1109	3	Y	35			35
							39	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	48	1	1038	3	N	-0-			-0-
09	1110	N	1058	-0-	-52	-0-	45	1	1013	3	N	-0-			-0-
10	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	43	1	980	3	N	-0-			-0-
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	45	1	1013	3	N	-0-			-0-
*12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	46	1	1062	3	N	-0-			-0-
*01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	46	1	986	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	713	N	633	-0-	-80	-0-	28	1	605	3	Y	-0-			5
09	660	N	613	-0-	-47	-0-	26	1	587	3	Y	-0-			5
10	651	N	621	-0-	-30	-0-	26	1	595	3	Y	-0-			5
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	29	1	668	3	Y	-0-			5
*12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	31	1	705	3	Y	-0-			5
*01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	36	1	775	3	Y	-0-			5

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	62	1	1351	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	60	1	1327	3	Y	2			2
							2	9							
10	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	63	1	1452	3	Y	3			5
							3	9							
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	59	1	1348	3	Y	5			10
							6	9							
12	1426	N	1302	-0-	-124	-0-	9	1	1285	3	Y	7			17
							8	9							
01	1426	N	1417	-0-	-9	-0-	63	1	1351	3	Y	3			20
							3	9							

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GREGG, ROBERT N. WELL #: 4 RRCID -> 140411 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4499 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	61	1	1337	3	Y	7					14
							8	9									
09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	61	1	1368	3	Y	4					18
							4	9									
10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	59	1	1351	3	Y	4					22
							4	9									
11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	51	1	1161	3	Y	4					26
							4	9									
*12	1240	N	836	-0-	-404	-0-	34	1	795	3	Y	6					32
							7	9									
01	1240	N	827	-0-	-413	-0-	36	1	783	3	Y	7					39
							8	9									

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140526 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5351 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	46	1	1014	3	Y	5					5
							6	9									
09	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	84	1	1875	3	Y	-0-					5
10	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	68	1	1584	3	Y	-0-					5
11	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	69	1	1577	3	Y	3					8
							3	9									
*12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	56	1	1273	3	Y	2					10
							2	9									
*01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	65	1	1393	3	Y	3					13
							3	9									

WILLIAMS, S. L. WELL #: 2 RRCID -> 140610 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 5242 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	296	-0-	-76	-0-	13	1	282	3	Y	1					15
							1	9									
09	360	N	224	-0-	-136	-0-	10	1	214	3	Y	-0-					15
10	372	N	184	-0-	-188	-0-	7	1	177	3	Y	-0-					15
11	300	N	172	-0-	-128	-0-	7	1	165	3	Y	-0-					15
*12	217	N	171	-0-	-46	-0-	7	1	164	3	Y	-0-					15
01	186	N	152	-0-	-34	-0-	7	1	145	3	Y	-0-					15

HOOKER, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 140791 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5536 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	1395	N	1300	-0-	-95	-0-	57	1	1241	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1320	N	1258	-0-	-62	-0-	53	1	1190	3	Y	14					14
							15	9									
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	48	1	1107	3	Y	-0-					14
11	1020	N	947	-0-	-73	-0-	39	1	900	3	Y	7					21
							8	9									
*12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	45	1	1057	3	Y	-0-					21
*01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	45	1	991	3	Y	39	58	1			2
							43	9									

CALDWELL, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 140823 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5504 - 5944

08	186	N	185	-0-	-1	-0-	8	1	177	3	Y	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	7	1	178	3	Y	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	1	1	172	3	Y	-0-					-0-
*01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	Y	-0-					-0-

BAKER, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 141071 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5232 - 5676

08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	46	1	999	3	Y	-0-					-0-
09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	43	1	963	3	Y	-0-					-0-
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	42	1	959	3	Y	-0-					-0-
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	40	1	904	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	920	-0-	-10	-0-	6	1	914	3	Y	-0-					-0-
*01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	42	1	891	3	Y	-0-					-0-

GUFFY, G. WELL #: 3 RRCID -> 141078 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5231 - 5997

08	496	N	469	-0-	-27	-0-	21	1	448	3	Y	-0-					1
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	21	1	463	3	Y	-0-					1
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	20	1	457	3	Y	-0-					1
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	19	1	446	3	Y	-0-					1
12	496	N	483	-0-	-13	-0-	3	1	480	3	Y	-0-					1
*01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	26	1	554	3	Y	-0-					1

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 6 RRCID -> 141088 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5853 - 5998

08	1240	N	891	-0-	-349	-0-	39	1	851	3	Y	1					21
							1	9									
09	1080	N	605	-0-	-475	-0-	26	1	579	3	Y	-0-					21
10	775	N	660	-0-	-115	-0-	27	1	630	3	Y	3					24
							3	9									
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	44	1	1008	3	Y	3					27
							3	9									
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	7	1	1049	3	Y	3					30
							3	9									
*01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	45	1	971	3	Y	6					36
							7	9									

BAITS-RHINE WELL #: 4 RRCID -> 141207 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4630 - 5050

08	372	N	359	-0-	-13	-0-	16	1	343	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	331	-0-	-29	-0-	15	1	316	3	Y	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	15	1	336	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	316	-0-	-14	-0-	13	1	303	3	Y	-0-					-0-
*12	341	N	224	-0-	-117	-0-	9	1	215	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	275	-0-	-66	-0-	12	1	263	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
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	32	1	918	3	Y	-0-			-0-
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	30	1	906	3	Y	-0-			-0-
10	992	N	944	-0-	-48	-0-	39	1	905	3	Y	-0-			-0-
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	39	1	897	3	Y	-0-			-0-
*12	961	N	904	-0-	-57	-0-	28	1	876	3	Y	-0-			-0-
01	930	N	926	-0-	-4	-0-	32	1	894	3	Y	-0-			-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 10 RRCID -> 141280 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6147 - 6415

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	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

08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	52	1	1525	3	Y	-0-			-0-
09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	49	1	1462	3	Y	-0-			-0-
10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	65	1	1499	3	Y	-0-			-0-
11	1530	N	1177	-0-	-353	-0-	50	1	1127	3	Y	-0-			-0-
*12	1550	N	551	-0-	-999	-0-	23	1	528	3	Y	-0-			-0-
01	1550	N	1348	-0-	-202	-0-	60	1	1288	3	Y	-0-			-0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 141773 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5347 - 5354

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	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

08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	50	1	1437	3	Y	-0-			-0-
09	1170	N	1095	-0-	-75	-0-	35	1	1060	3	Y	-0-			-0-
10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	60	1	1374	3	Y	-0-			-0-
11	1410	N	1185	-0-	-225	-0-	50	1	1135	3	Y	-0-			-0-
*12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	51	1	1183	3	Y	-0-			-0-
01	1426	N	1141	-0-	-285	-0-	51	1	1090	3	Y	-0-			-0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 4 RRCID -> 142810 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5954 - 6456

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	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

08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	41	1	905	3	Y	-0-			-0-
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	40	1	890	3	Y	-0-			-0-
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	40	1	930	3	Y	-0-			-0-
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	39	1	871	3	Y	-0-			-0-
12	930	N	813	-0-	-117	-0-	5	1	808	3	Y	-0-			-0-
*01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	47	1	1007	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
08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	442	1	777	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	688	1	844	3	Y	1					3
							1	9									
10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	713	1	947	3	Y	6					9
							7	9									
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	684	1	546	3	Y	3					12
							3	9									
*12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	697	1	477	3	Y	-0-					12
*01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	700	1	520	3	Y	5					17
							6	9									

GAGE, COKE L., GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143047 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4924 - 5412

08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	127	1	800	3	Y	7					96
							8	9									
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	109	1	582	3	Y	4					100
							4	9									
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	110	1	690	3	Y	10	58	1			52
							11	9									
11	870	N	731	-0-	-139	-0-	113	1	600	3	Y	16					68
							18	9									
12	713	N	712	-0-	-1	-0-	95	1	598	3	Y	17					85
							19	9									
01	806	N	655	-0-	-151	-0-	87	1	549	3	Y	17					102
							19	9									

BRYAN, L.B.M. GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 143055 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 4832 - 4866

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	11	1	305	3	Y	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	10	1	298	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	304	-0-	-6	-0-	10	1	294	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	10	1	288	3	Y	-0-					-0-
*12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	10	1	309	3	Y	-0-					-0-
*01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	11	1	329	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, BUN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143746 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5178 - 6052

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	310	3	3	9	Y	3	1	1			50
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	727	3	9	9	Y	8					58
10	496	N	446	-0-	-50	-0-	444	3	2	9	Y	2					60
11	300	N	219	-0-	-81	-0-	217	3	2	9	Y	2					62
12	775	N	180	-0-	-595	-0-	180	3			Y	-0-					62
01	434	N	345	-0-	-89	-0-	345	3			Y	-0-					62

TRUITTE ELAM GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 143952 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5543 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	25	1	544	3	Y	-0-					25
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	24	1	547	3	Y	-0-					25
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	24	1	553	3	Y	-0-					25
11	540	N	430	-0-	-110	-0-	18	1	412	3	Y	-0-					25
*12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	26	1	611	3	Y	-0-					25
01	589	N	566	-0-	-23	-0-	25	1	541	3	Y	-0-					25

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144139 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5362 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	483	-0-	-13	-0-	16	1	467	3	N	-0-					-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	21	1	474	3	N	-0-					-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	16	1	503	3	N	-0-					-0-
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	17	1	512	3	N	-0-					-0-
12	527	N	486	-0-	-41	-0-	2	1	484	3	N	-0-					-0-
*01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	19	1	525	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	10	1	272	3	Y	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	11	1	252	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	7	1	236	3	Y	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	Y	-0-					-0-
*12	248	N	226	-0-	-22	-0-	7	1	219	3	Y	-0-					-0-
*01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	9	1	249	3	Y	-0-					-0-

HAYNES, C. P. WELL #: 3 RRCID -> 144435 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4110 - 5744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1059	-0-	-274	-0-	35	1	1023	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	40	1	1214	3	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1305	-0-	-90	-0-	41	1	1261	3	Y	3					3
							3	9									
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	34	1	1022	3	Y	-0-					3
*12	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	54	1	1265	3	Y	-0-					3
01	1302	N	1252	-0-	-50	-0-	55	1	1197	3	Y	-0-					3

LAMBERT, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 144747 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5601 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	5	1	153	3	Y	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	5	1	149	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	5	1	137	3	Y	-0-					-0-
*12	155	N	128	-0-	-27	-0-	4	1	124	3	Y	-0-					-0-
*01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	6	1	171	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
08	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	44	1	964	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	915	-0-	-15	-0-	39	1	876	3	Y	-0-					-0-
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	41	1	953	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	782	-0-	-88	-0-	33	1	749	3	Y	-0-					-0-
*12	899	N	826	-0-	-73	-0-	34	1	792	3	Y	-0-					-0-
*01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	41	1	861	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	16	1	475	3	N	-0-					-0-
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	16	1	473	3	N	-0-					-0-
10	496	N	330	-0-	-166	-0-	11	1	319	3	N	-0-					-0-
11	480	N	464	-0-	-16	-0-	15	1	449	3	N	-0-					-0-
12	496	N	366	-0-	-130	-0-	2	1	364	3	N	-0-					-0-
*01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	16	1	431	3	N	-0-					-0-

IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 145224 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 5201 - 5309

08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					5
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					5
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					5
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					5
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					5
01	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			Y	-0-					5

HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145457 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 5514 - 5682

08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	12	1	277	3	Y	-0-					3
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	13	1	293	3	Y	-0-					3
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	259	3	Y	-0-					3
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	10	1	213	3	Y	-0-					3
*12	248	N	229	-0-	-19	-0-	9	1	220	3	Y	-0-					3
01	248	N	234	-0-	-14	-0-	10	1	223	3	Y	1					4
							1	9									

ADAMS, J. S. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145865 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4994 - 5868

08	341	N	73	-0-	-268	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	N	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	3	N	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	N	-0-					-0-
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	1	1	153	3	N	-0-					-0-
*01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	N	-0-					-0-

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

SMITH, C. M. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 146108 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5918 - 6107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	51	1	1113	3	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1134	-0-	-36	-0-	49	1	1085	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	49	1	1114	3	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1126	-0-	-14	-0-	47	1	1079	3	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1104	-0-	-74	-0-	7	1	1097	3	Y	-0-					-0-
*01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	56	1	1200	3	Y	-0-					-0-

PORTER-BRIDGES WELL #: 3 RRCID -> 146279 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 4148 - 4436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	27	1	779	3	Y	-0-					25
09	780	N	722	-0-	-58	-0-	23	1	699	3	Y	-0-					25
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	24	1	756	3	Y	-0-					25
11	780	N	739	-0-	-41	-0-	24	1	715	3	Y	-0-					25
*12	744	N	734	-0-	-10	-0-	24	1	710	3	Y	-0-					25
01	775	N	743	-0-	-32	-0-	26	1	717	3	Y	-0-					25

WATERS, C. J. "A" WELL #: 1 L RRCID -> 146323 COMPL. DATE 06/23/1993 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5530 - 5645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	254	-0-	-56	-0-	11	1	243	3	Y	-0-					6
09	300	N	182	-0-	-118	-0-	6	1	176	3	Y	-0-					6
10	310	N	198	-0-	-112	-0-	6	1	192	3	Y	-0-					6
11	240	N	144	-0-	-96	-0-	6	1	138	3	Y	-0-					6
*12	186	N	88	-0-	-98	-0-	4	1	84	3	Y	-0-					6
01	186	N	120	-0-	-66	-0-	6	1	114	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	15	1	311	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	259	3	Y	-0-					-0-
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	11	1	258	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	305	-0-	-25	-0-	13	1	292	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	212	-0-	-67	-0-	1	1	211	3	Y	-0-					-0-
*01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	270	3	Y	-0-					-0-

MCBRIDE, M. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 146733 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4274 - 5919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	112	-0-	-136	-0-	5	1	107	3	Y	-0-					2
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	25	1	559	3	Y	-0-					2
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	29	1	685	3	Y	-0-					2
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	25	1	572	3	Y	-0-					2
*12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	26	1	592	3	Y	-0-					2
*01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	27	1	575	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
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	3	Y	-0-					2
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	17	1	393	3	Y	-0-					2
10	372	N	361	-0-	-11	-0-	15	1	346	3	Y	-0-					2
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	3	1	375	3	Y	-0-					2
12	434	N	332	-0-	-102	-0-	2	1	330	3	Y	-0-					2
01	372	N	349	-0-	-23	-0-	16	1	333	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
08	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	358	-0-	-32	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
*01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	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
08	1674	N	1646	-0-	-28	-0-	663	1	947	3	N	33					280
							36	9									
09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	662	1	957	3	N	34	160	1			154
							37	9									
10	1674	N	1048	-0-	-626	-0-	587	1	460	3	N	1					155
							1	9									
11	1590	N	676	-0-	-914	-0-	377	1	299	3	N	-0-					155
12	1705	N	585	-0-	-1120	-0-	376	1	202	3	N	6					161
							7	9									
01	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	174	1	758	3	N	68					229
							75	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
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	32	1	909	3	Y	-0-					-0-
09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	44	1	970	3	Y	-0-					-0-
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	38	1	872	3	Y	-0-					-0-
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	41	1	928	3	Y	-0-					-0-
*12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	40	1	937	3	Y	-0-					-0-
*01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	43	1	916	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
08	3100	X	3018	-0-	-82	-0-	133	1	2883	3	Y	2					54
							2	9									
09	3000	X	2934	-0-	-66	-0-	126	1	2806	3	Y	2					56
							2	9									
10	3038	X	2938	-0-	-100	-0-	122	1	2813	3	Y	3					59
							3	9									
11	2940	X	2635	-0-	-305	-0-	110	1	2522	3	Y	3					62
							3	9									
*12	3038	X	3023	-0-	-15	-0-	125	1	2890	3	Y	7					69
							8	9									
01	3038	X	2932	-0-	-106	-0-	131	1	2801	3	Y	-0-	61	1			5

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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

WHITEHEAD, DR. D. B. WELL #: 2-T RRCID -> 148136 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5294 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAKER, SAM F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 148570 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4756 - 4766

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	21				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	21				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	21				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	21				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	21				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-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

08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	18	1	550	3	Y	-0-					2
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	17	1	527	3	Y	-0-					2
10	620	N	545	-0-	-75	-0-	17	1	528	3	Y	-0-					2
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	26	1	591	3	Y	-0-					2
12	558	N	510	-0-	-48	-0-	3	1	507	3	Y	-0-					2
*01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	28	1	614	3	Y	11					13
							12	9									

MORROW, I. C. WELL #: 2 RRCID -> 148753 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5738 - 5878

08	217	N	216	-0-	-1	-0-	10	1	206	3	Y	-0-					3
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	12	1	286	3	Y	-0-					3
10	279	N	59	-0-	-220	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					3
11	210	N	11	-0-	-199	-0-	11	3			Y	-0-					3
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					3
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					3

BULLARD, CECIL WELL #: 4 RRCID -> 148755 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5828 - 5836

08	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	83	1	1803	3	Y	6					127
							7	9									
09	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	111	1	2478	3	Y	6					133
							7	9									
10	2108	N	1875	-0-	-233	-0-	78	1	1788	3	Y	8					141
							9	9									
11	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	79	1	1801	3	Y	9					150
							10	9									
12	2573	N	2402	-0-	-171	-0-	16	1	2372	3	Y	13					163
							14	9									
01	1860	N	1143	-0-	-717	-0-	51	1	1082	3	Y	9					172
							10	9									

SAUDER, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 149127 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5942 - 6499

08	2728	N	2655	-0-	-73	-0-	117	1	2538	3	Y	-0-					6
09	2610	N	2568	-0-	-42	-0-	110	1	2458	3	Y	-0-	6	1			-0-
10	2666	N	2632	-0-	-34	-0-	110	1	2522	3	Y	-0-					-0-
11	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	109	1	2474	3	Y	-0-					-0-
*12	2666	N	2563	-0-	-103	-0-	106	1	2457	3	Y	-0-					-0-
01	2635	N	2523	-0-	-112	-0-	113	1	2410	3	Y	-0-					-0-

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

ADAMS, J. S. WELL #: 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
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	109	1	346	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	428	-0-	-22	-0-	105	1	323	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	423	-0-	-11	-0-	106	1	317	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	379	-0-	-41	-0-	102	1	277	3	Y	-0-					-0-
*12	434	N	374	-0-	-60	-0-	105	1	269	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	401	-0-	-33	-0-	104	1	297	3	Y	-0-					-0-

MILLER, PAT WELL #: 2 RRCID -> 150103 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5568 - 6021

08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
09	540	N	538	-0-	-2	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
10	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
11	570	N	537	-0-	-33	-0-	537	3			Y	-0-					-0-
12	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
01	589	N	530	-0-	-59	-0-	530	3			Y	-0-					-0-

GERTRUDE BILBERRY GU WELL #: 1U RRCID -> 150194 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5094

08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	139	1	1006	3	Y	19					84
							21	9									
09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	131	1	920	3	Y	17					101
							19	9									
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	127	1	796	3	Y	12					113
							13	9									
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	125	1	802	3	Y	17					130
							19	9									
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	98	1	721	3	Y	15					145
							17	9									
*01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	125	1	767	3	Y	27					172
							30	9									

HUGHES, D. J. WELL #: 29 RRCID -> 150379 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4252 - 4466

08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	3	Y	-0-					-0-
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	14	1	310	3	Y	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	15	1	336	3	Y	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	14	1	322	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	284	-0-	-57	-0-	2	1	282	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	309	-0-	-32	-0-	14	1	295	3	Y	-0-					-0-

WATERS, MARY C. WELL #: 3 RRCID -> 150461 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 5944 - 6020

08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	23	1	688	3	Y	-0-					1
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	23	1	694	3	Y	-0-					1
10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	24	1	737	3	Y	-0-					1
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	23	1	707	3	Y	-0-					1
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	3	1	675	3	Y	-0-					1
*01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	23	1	646	3	Y	4					5
							4	9									

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150854 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4712 - 5883

08	527	N	363	-0-	-164	-0-	16	1	347	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	249	-0-	-291	-0-	11	1	238	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	687	-0-	-26	-0-	28	1	659	3	Y	-0-					-0-
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	24	1	557	3	Y	-0-					-0-
*12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	26	1	606	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	619	-0-	-63	-0-	27	1	592	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-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 153228 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5802 - 5862

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

08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	12	1	351	3	Y	27					130
							30	9									
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	12	1	359	3	Y	20					150
							22	9									
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	11	1	353	3	Y	40					190
							44	9									
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	12	1	374	3	Y	21	171	1			40
							23	9									
*12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	12	1	361	3	Y	10					50
							11	9									
*01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	16	1	447	3	Y	15					65
							17	9									

NALER, MAE C. WELL #: 1C RRCID -> 154122 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5220 - 5316

08	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	243	1	1643	2	Y	-0-					-0-
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	241	1	1237	2	Y	-0-					-0-
10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	244	1	1273	2	Y	-0-					-0-
11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	236	1	1235	2	Y	-0-					-0-
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	244	1	1233	2	Y	-0-					-0-
*01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	245	1	1221	2	Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 6 RRCID -> 154959 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5364 - 6430

08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	77	1	1674	3	Y	-0-					10
09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	77	1	1729	3	Y	4	14	1			-0-
							4	9									
10	1860	N	1671	-0-	-189	-0-	70	1	1597	3	Y	4	1	1			3
							4	9									
11	1680	N	1598	-0-	-82	-0-	67	1	1528	3	Y	3					6
							3	9									
*12	1860	N	1542	-0-	-318	-0-	64	1	1474	3	Y	4					10
							4	9									
01	1674	N	1535	-0-	-139	-0-	68	1	1458	3	Y	8					18
							9	9									

CARAWAY UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 156724 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6058 - 6425

08	403	N	256	-0-	-147	-0-	11	1	245	3	N	-0-					9
09	360	N	311	-0-	-49	-0-	14	1	297	3	N	-0-					9
10	372	N	332	-0-	-40	-0-	14	1	318	3	N	-0-					9
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	303	3	N	-0-					9
*12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	17	1	398	3	N	-0-					9
01	341	N	325	-0-	-16	-0-	15	1	310	3	N	-0-					9

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
USA 71633 WELL #: 1 RRCID -> 157272 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5903 - 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
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	10	1	267	3	Y	-0-					12
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	9	1	255	3	Y	-0-					12
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	8	1	250	3	Y	13					25
							14	9									
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	8	1	258	3	Y	-0-					25
*12	279	N	268	-0-	-11	-0-	8	1	260	3	Y	-0-					25
*01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	11	1	305	3	Y	-0-					25

SAUDER LAND TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158795 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6385 - 6563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	720	-0-	-55	-0-	32	1	688	3	Y	-0-					8
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	31	1	674	3	Y	-0-					8
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	32	1	717	3	Y	-0-					8
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	30	1	681	3	Y	-0-					8
*12	651	N	615	-0-	-36	-0-	19	1	596	3	Y	-0-					8
01	651	N	641	-0-	-10	-0-	28	1	613	3	Y	-0-					8

CARAWAY UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 158989 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6234 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	54	1	1176	3	Y	-0-					5
09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	61	1	1367	3	Y	2					7
							2	9									
10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	52	1	1193	3	Y	-0-					7
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	43	1	970	3	Y	-0-					7
*12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	49	1	1142	3	Y	-0-					7
*01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	53	1	1139	3	Y	-0-					7

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5C RRCID -> 159296 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5860 - 6246

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	20	1	432	3	Y	13					13
							14	9									
09	360	N	207	-0-	-153	-0-	9	1	198	3	Y	-0-					13
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	16	1	368	3	Y	-0-					13
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	15	1	340	3	Y	-0-					13
*12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	18	1	397	3	Y	-0-					13
*01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	20	1	438	3	Y	-0-					13

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
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	23	1	505	3	Y	-0-	1	1			3
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	22	1	484	3	Y	-0-					3
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	23	1	522	3	Y	-0-					3
11	510	N	464	-0-	-46	-0-	19	1	445	3	Y	-0-					3
12	527	N	402	-0-	-125	-0-	3	1	399	3	Y	-0-					3
01	558	N	387	-0-	-171	-0-	17	1	370	3	Y	-0-					3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS-JANUARY WELL #: 4 RRCID -> 160151 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 5840 - 7610

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

08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	73	1	1594	3	Y	-0-					-0-
09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	70	1	1561	3	Y	-0-					-0-
10	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	72	1	1663	3	Y	-0-					-0-
11	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	81	1	1860	3	Y	-0-					-0-
*12	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	86	1	2004	3	Y	-0-					-0-
*01	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	83	1	1796	3	Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 30 RRCID -> 161094 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4318 - 5154

08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	332	1	1541	3	Y	-0-	1	1			14
09	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	322	1	1559	3	Y	1					15
							1	9									
10	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	333	1	1655	3	Y	-0-					15
11	1740	N	1735	-0-	-5	-0-	317	1	1418	3	Y	-0-					15
12	1798	N	1754	-0-	-44	-0-	279	1	1475	3	Y	-0-					15
*01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	325	1	1538	3	Y	-0-					15

SAUDER LAND TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161104 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6336 - 6592

08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	21	1	439	3	Y	-0-					1
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	18	1	413	3	Y	-0-					1
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	18	1	411	3	Y	-0-					1
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	17	1	377	3	Y	-0-					1
*12	372	N	370	-0-	-2	-0-	15	1	355	3	Y	-0-					1
*01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	20	1	424	3	Y	-0-					1

ATKINS, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 162038 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6960 - 6969

08	279	N	180	-0-	-99	-0-	146	2	34	9	Y	31					144
09	720	N	592	-0-	-128	-0-	584	2	8	9	Y	7					151
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	489	2	51	9	Y	46	181	1			16
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					16
12	620	N	290	-0-	-330	-0-	290	2			Y	-0-					16
01	527	N	320	-0-	-207	-0-	258	2	62	9	Y	56					72

GEORGE, B. F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 163256 COMPL. DATE 03/17/1997 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5592 - 5733

08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	27	1	596	3	Y	-0-					10
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	26	1	581	3	Y	-0-					10
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	27	1	611	3	Y	1					11
							1	9									
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	26	1	591	3	Y	-0-					11
12	620	N	545	-0-	-75	-0-	4	1	541	3	Y	-0-					11
*01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	32	1	671	3	Y	-0-					11

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

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 7C RRCID -> 163879 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 4278 - 5921

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

08	1364	X	1115	-0-	-249	-0-	138	1	977	3	Y	-0-			-0-
09	1290	X	980	-0-	-310	-0-	60	1	920	3	Y	-0-			-0-
10	1178	N	993	-0-	-185	-0-	41	1	952	3	Y	-0-			-0-
11	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	76	1	1742	3	Y	-0-			-0-
12	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	16	1	2364	3	Y	-0-			-0-
*01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	68	1	1440	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1C RRCID -> 164107 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 5970 - 6450

08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	18	1	544	3	Y	-0-			-0-
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	17	1	517	3	Y	-0-			-0-
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	17	1	513	3	Y	-0-			-0-
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	17	1	511	3	Y	-0-			-0-
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	2	1	503	3	Y	-0-			-0-
*01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	21	1	597	3	Y	-0-			-0-

SHEPPARD "B" WELL #: 1 RRCID -> 164626 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4644 - 4650

08	806	N	573	-0-	-233	-0-	24	1	542	3	Y	6			51
							7	9							
09	870	N	812	-0-	-58	-0-	34	1	761	3	Y	15			66
							17	9							
10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	46	1	1069	3	Y	39			105
							43	9							
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	42	1	953	3	Y	23			128
							25	9							
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	6	1	838	3	Y	17			145
							19	9							
01	992	N	794	-0-	-198	-0-	35	1	744	3	Y	14			159
							15	9							

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 24T RRCID -> 165036 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4102 - 4204

08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GADBERRY, H. C. WELL #: 25 RRCID -> 165466 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5710 - 5720

08	713	N	688	-0-	-25	-0-	30	1	658	3	Y	-0-			-0-
09	690	N	636	-0-	-54	-0-	27	1	609	3	Y	-0-			-0-
10	682	N	528	-0-	-154	-0-	22	1	506	3	Y	-0-			-0-
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	34	1	786	3	Y	-0-			-0-
*12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	35	1	808	3	Y	-0-			-0-
*01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	53	1	1125	3	Y	-0-			-0-

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

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
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	5	1	106	3	Y	-0-			-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	Y	-0-			-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	3	Y	-0-			-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	Y	-0-			-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	1	1	126	3	Y	-0-			-0-
*01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	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
08	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	650	1	2053	3	Y	-0-			-0-
09	2580	X	2348	-0-	-232	-0-	583	1	1765	3	Y	-0-			-0-
10	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	698	1	2516	3	Y	-0-			-0-
11	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	641	1	2043	3	Y	-0-			-0-
*12	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	694	1	2338	3	Y	-0-			-0-
*01	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	729	1	1878	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	5	1	102	3	Y	-0-			1
09	120	N	89	-0-	-31	-0-	4	1	85	3	Y	-0-			1
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	4	1	96	3	Y	-0-			1
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	-0-			1
12	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	3			Y	-0-			1
*01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	Y	-0-			1

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

DURHAM, W. J. WELL #: 6U RRCID -> 168863 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5158 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	660	1	1996	3	Y	14					70
							15	9									
09	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	654	1	2016	3	Y	11					81
							12	9									
10	2573	N	2134	-0-	-439	-0-	627	1	1485	3	Y	20					101
							22	9									
11	2490	N	2032	-0-	-458	-0-	624	1	1365	3	Y	39					140
							43	9									
12	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	602	1	2039	3	Y	29					169
							32	9									
*01	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	589	1	1871	3	Y	33					202
							36	9									

WAGGONER, T. J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 169358 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6063 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	678	-0-	-4	-0-	22	1	655	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	720	N	644	-0-	-76	-0-	21	1	623	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	663	-0-	-50	-0-	28	1	635	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	615	-0-	-45	-0-	19	1	596	3	Y	-0-					-0-
*12	651	N	650	-0-	-1	-0-	27	1	623	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	630	-0-	-21	-0-	28	1	602	3	Y	-0-					-0-

ROGERS WELL #: C 2 RRCID -> 169983 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6222 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	667	-0-	-15	-0-	22	1	645	3	Y	-0-					5
09	660	N	644	-0-	-16	-0-	21	1	623	3	Y	-0-					5
10	682	N	657	-0-	-25	-0-	21	1	636	3	Y	-0-					5
11	660	N	635	-0-	-25	-0-	21	1	614	3	Y	-0-					5
*12	651	N	648	-0-	-3	-0-	20	1	628	3	Y	-0-					5
01	651	N	644	-0-	-7	-0-	22	1	622	3	Y	-0-					5

WCCO 4-GEORGIE FITCH WELL #: 5C RRCID -> 170063 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 4412 - 4438

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

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

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		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

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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
01	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

08	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	117	1	2544	3	Y	-0-	1	1			10
09	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	109	1	2441	3	Y	2					12
							2	9									
10	2604	N	2559	-0-	-45	-0-	106	1	2451	3	Y	2					14
							2	9									
11	2580	N	2291	-0-	-289	-0-	96	1	2195	3	Y	-0-					14
12	2635	N	2103	-0-	-532	-0-	14	1	2089	3	Y	-0-					14
01	2573	N	1679	-0-	-894	-0-	74	1	1594	3	Y	10					24
							11	9									

USA 237-21 WELL #: 1C RRCID -> 174529 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 6066

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	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	837	N	780	-0-	-57	-0-	26	1	754	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	780	-0-	-30	-0-	33	1	747	3	Y	-0-					-0-
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	38	1	859	3	Y	-0-					-0-
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	33	1	737	3	Y	-0-					-0-
*12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	36	1	827	3	Y	-0-					-0-
*01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	33	1	706	3	Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: C 1 RRCID -> 175250 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6218 - 6598

08	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	36	1	1057	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1230	N	1081	-0-	-149	-0-	35	1	1046	3	Y	-0-					-0-
10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	39	1	1197	3	Y	-0-					-0-
11	1050	N	1013	-0-	-37	-0-	33	1	980	3	Y	-0-					-0-
*12	1116	N	632	-0-	-484	-0-	20	1	612	3	Y	-0-					-0-
*01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	43	1	1203	3	Y	14					14
							15	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LESTER, T. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175314 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4248 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	105	1	1116	3	Y	2					16
							2	9									
09	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	161	1	1587	3	Y	12					28
							13	9									
10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	208	1	1550	3	Y	7					35
							8	9									
11	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	272	1	1407	3	Y	-0-					35
*12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	276	1	1370	3	Y	7					42
							8	9									
*01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	280	1	1368	3	Y	58	58	1			42
							64	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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-

SAUDER-STONE ET AL UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 175400 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 5799 - 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
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	134	1	1076	2	Y	-0-					-0-
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	128	1	1022	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	135	1	1061	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	1105	-0-	-65	-0-	124	1	981	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	127	1	995	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1129	-0-	-80	-0-	128	1	1001	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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	249	1	1834	3	Y	-0-					-0-
09	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	251	1	2103	3	Y	-0-					-0-
10	2077	N	1584	-0-	-493	-0-	230	1	1354	3	Y	-0-					-0-
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	200	1	846	3	Y	-0-					-0-
*12	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	242	1	1827	3	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1046	-0-	-535	-0-	137	1	909	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, 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
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	18	1	531	3	Y	-0-					-0-
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	17	1	517	3	Y	-0-					-0-
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	24	1	563	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	527	-0-	-13	-0-	22	1	505	3	Y	-0-					-0-
*12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	24	1	553	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	528	-0-	-30	-0-	24	1	504	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
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	3	Y	-0-					-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	Y	-0-					-0-
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	3	Y	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	Y	-0-					-0-
*12	186	N	181	-0-	-5	-0-	7	1	174	3	Y	-0-					-0-
*01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	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
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	99	1	191	3	Y	-0-					2
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	99	1	184	3	Y	-0-					2
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	100	1	181	3	Y	-0-					2
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	99	1	199	3	Y	-0-					2
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	94	1	176	3	Y	-0-					2
*01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	99	1	197	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
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	15	1	415	3	Y	-0-					23
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	13	1	399	3	Y	-0-					23
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	13	1	400	3	Y	-0-					23
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	12	1	382	3	Y	-0-					23
*12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	13	1	385	3	Y	-0-					23
*01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	14	1	389	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
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	30	1	872	3	Y	13	2	1			11
							14	9									
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	28	1	821	3	Y	5					16
							6	9									
*10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	27	1	809	3	Y	3					19
							3	9									
*11	750	N	696	-0-	-54	-0-	29	1	667	3	Y	-0-					19
*12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	34	1	796	3	Y	-0-	19	1			-0-
01	775	N	725	-0-	-50	-0-	32	1	690	3	Y	3	1	1			2
							3	9									

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 8 RRCID -> 201755 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 4601 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	116	1	2517	3	Y	-0-					-0-
09	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	106	1	2385	3	Y	-0-					-0-
10	2635	N	1752	-0-	-883	-0-	73	1	1679	3	Y	-0-					-0-
11	2550	N	1360	-0-	-1190	-0-	57	1	1303	3	Y	-0-					-0-
12	2573	N	1397	-0-	-1176	-0-	9	1	1388	3	Y	-0-					-0-
*01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	80	1	1707	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, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 204272 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 3946 - 5861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	2931	-0-	-262	-0-	97	1	2833	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2940	X	2912	-0-	-28	-0-	94	1	2818	3	Y	-0-					-0-
10	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	94	1	2888	3	Y	-0-					-0-
11	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	123	1	2802	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3153	-0-	53	53	131	1	3022	3	Y	-0-					-0-
*01	3020	N	2967	-0-	-53	-0-	132	1	2835	3	Y	-0-					-0-

STUTT, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 204576 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 4550 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	22	1	487	3	Y	-0-					17
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	21	1	477	3	Y	-0-					17
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	22	1	514	3	Y	-0-					17
11	480	N	449	-0-	-31	-0-	19	1	429	3	Y	1					18
							1	9									
*12	496	N	493	-0-	-3	-0-	20	1	473	3	Y	-0-					18
01	496	N	491	-0-	-5	-0-	21	1	470	3	Y	-0-					18

BURNS, ARIZONA WELL #: 5 RRCID -> 204855 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4656 - 5883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	117	1	2551	3	Y	-0-					3
09	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	109	1	2443	3	Y	-0-					3
10	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	112	1	2597	3	Y	-0-					3
11	2580	N	1279	-0-	-1301	-0-	53	1	1226	3	Y	-0-					3
*12	2635	N	1667	-0-	-968	-0-	69	1	1598	3	Y	-0-					3
01	2697	N	2266	-0-	-431	-0-	100	1	2152	3	Y	13					16
							14	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	36	1	1088	3	Y	-0-					45
*03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	46	1	1375	3	Y	-0-					45
*04	1440	N	1286	-0-	-154	-0-	42	1	1244	3	Y	-0-					45
*05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	45	1	1292	3	Y	-0-					45
*06	1380	N	1248	-0-	-132	-0-	40	1	1208	3	Y	-0-					45
*07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	46	1	1359	3	Y	-0-					45
*08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	50	1	1459	3	Y	-0-					45
*09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	48	1	1436	3	Y	-0-					45
*10	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	45	1	1393	3	Y	-0-					45
*11	1470	N	1417	-0-	-53	-0-	45	1	1372	3	Y	-0-					45
*12	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	84	1	1931	3	Y	1	45	1			-0-
							1	9									
*01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	72	1	1544	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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
08	3813	X	2967	-0-	-846	-0-	99	1	2866	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
09	3630	X	2793	-0-	-837	-0-	90	1	2703	3	Y	-0-					5
10	3658	X	2866	-0-	-792	-0-	90	1	2776	3	Y	-0-					5
11	3540	X	2692	-0-	-848	-0-	86	1	2606	3	Y	-0-					5
*12	3131	X	2574	-0-	-557	-0-	106	1	2468	3	Y	-0-					5
*01	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	256	1	5500	3	Y	-0-					5

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

ARDINGER, HORACE WELL #: 3 RRCID -> 205824 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5043 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2950	-0-	-119	-0-	129	1	2821	3	Y	-0-					24
09	2970	X	2881	-0-	-89	-0-	122	1	2735	3	Y	22					46
							24	9									
10	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	123	1	2829	3	Y	13					59
							14	9									
11	2850	N	2778	-0-	-72	-0-	116	1	2648	3	Y	13					72
							14	9									
12	2976	N	2825	-0-	-151	-0-	19	1	2797	3	Y	8					80
							9	9									
01	2976	N	2715	-0-	-261	-0-	120	1	2574	3	Y	19					99
							21	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
08	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	79	1	2300	3	Y	-0-					-0-
09	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	71	1	2121	3	Y	-0-					-0-
10	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	74	1	2281	3	Y	-0-					-0-
11	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	93	1	2133	3	Y	-0-					-0-
*12	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	71	1	2188	3	Y	-0-					-0-
*01	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	80	1	2258	3	Y	-0-					-0-

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
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	39	1	1126	3	Y	-0-					2
09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	37	1	1102	3	Y	-0-					2
10	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	38	1	1139	3	Y	-0-					2
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	38	1	1142	3	Y	-0-					2
12	1178	N	935	-0-	-243	-0-	5	1	930	3	Y	-0-					2
*01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	47	1	1312	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
08	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	155	1	3377	3	Y	-0-	1	1			12
09	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	129	1	2886	3	Y	-0-					12
10	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	126	1	2889	3	Y	-0-					12
11	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	119	1	2706	3	Y	-0-					12
12	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	18	1	2706	3	Y	-0-					12
*01	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	90	1	1948	3	Y	-0-					12

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
08	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	63	1	2755	3	Y	-0-					74
09	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	58	1	2607	3	Y	-0-					74
10	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	58	1	2627	3	Y	-0-					74
*11	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	56	1	2517	3	Y	7					81
							8	9									
*12	2542	N	2538	-0-	-4	-0-	8	1	2530	3	Y	-0-	79	1			2
*01	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	73	1	2947	3	Y	8	5	1			5
							9	9									

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

NALER, MAE C. WELL #: 14 RRCID -> 207256 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5892 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3270	X	2301	-0-	-969	-0-	438	1	1863	3	Y	-0-					40
*05	3379	X	2294	-0-	-1085	-0-	883	1	1411	3	Y	-0-					40
*06	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	870	1	1296	3	Y	-0-					40
*07	2387	X	2347	-0-	-40	-0-	931	1	1416	3	Y	-0-					40
*08	2387	X	1969	-0-	-418	-0-	899	1	1070	3	Y	-0-					40
*09	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	902	1	1419	3	Y	-0-					40
*10	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	927	1	1291	3	Y	-0-					40
*11	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	900	1	1373	3	Y	-0-					40
*12	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	897	1	1373	3	Y	-0-	37	1			3
*01	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	931	1	1329	3	Y	2	2	1			3
							2	9									

PATTERSON, BULA WELL #: 3 RRCID -> 207257 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 4262 - 6028

08	2387	X	2023	-0-	-364	-0-	67	1	1954	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	2310	X	2060	-0-	-250	-0-	88	1	1972	3	Y	-0-					-0-
10	2294	X	1556	-0-	-738	-0-	65	1	1491	3	Y	-0-					-0-
11	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	88	1	1999	3	Y	-0-					-0-
*12	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	93	1	2154	3	Y	-0-					-0-
*01	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	132	1	2814	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 10 RRCID -> 207724 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6151 - 6163

08	1953	N	1948	-0-	-5	-0-	65	1	1883	3	N	-0-					15
09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	62	1	1861	3	N	-0-					15
10	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	64	1	1953	3	N	-0-					15
11	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	63	1	1915	3	N	-0-					15
*12	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	65	1	1979	3	N	-0-					15
01	2015	N	1976	-0-	-39	-0-	68	1	1908	3	N	-0-					15

DCCO 1-DCTC WELL #: 12 RRCID -> 207754 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5814 - 6124

08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	489	1	1465	2	Y	-0-					-0-
09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	469	1	1681	2	Y	-0-					-0-
10	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	492	1	1480	2	Y	-0-					-0-
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	451	1	1257	2	Y	-0-					-0-
12	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	481	1	1405	2	Y	-0-					-0-
*01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	453	1	1285	2	Y	-0-					-0-

PRUETT, M. E. "A" WELL #: 3 RRCID -> 208828 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4182 - 5869

08	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	192	1	2378	3	Y	8	148	1			11
							9	9									
09	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	235	1	3614	3	Y	-0-					11
10	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	258	1	4171	3	Y	38					49
							42	9									
11	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	265	1	4390	3	Y	19					68
							21	9									
12	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	121	1	4167	3	Y	8					76
							9	9									
*01	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	308	1	4812	3	Y	29					105
							32	9									

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

CLEMANS-GREEN WELL #: 3 RRCID -> 209501 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5460 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30497	X	30497	-0-	-0-	-0-	1013	1	29480	3	Y	4	3	1			6
							4	9									
09	27251	X	27251	-0-	-0-	-0-	884	1	26366	3	Y	1					7
							1	9									
*10	33604	X	28523	-0-	-5081	-0-	898	1	27559	3	Y	60					67
							66	9									
*11	32520	X	26721	-0-	-5799	-0-	852	1	25869	3	Y	-0-					67
*12	33604	X	25778	-0-	-7826	-0-	811	1	24965	3	Y	2	64	1			3
							2	9									
01	30504	X	24036	-0-	-6468	-0-	823	1	23173	3	Y	36	4	1			35
							40	9									

HUGHES, D. J. WELL #: 36 RRCID -> 209505 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5112 - 6048

08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	150	1	1249	3	N	15					127
							17	9									
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	146	1	1256	3	N	15					142
							17	9									
10	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	154	1	1409	3	N	-0-					142
11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	147	1	1294	3	N	10					152
							11	9									
12	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	102	1	1331	3	N	20					172
							22	9									
*01	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	156	1	1374	3	N	30	173	1			29
							33	9									

ROHRER-BANKS WELL #: 4 RRCID -> 209728 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3872 - 5991

08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	22	1	632	3	Y	-0-					-0-
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	18	1	528	3	Y	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	16	1	489	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	447	-0-	-183	-0-	14	1	433	3	Y	-0-					-0-
*12	558	N	467	-0-	-91	-0-	14	1	453	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	425	-0-	-71	-0-	15	1	410	3	Y	-0-					-0-

HOYL, C. B. WELL #: 1 RRCID -> 210092 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5770 - 6546

08	93	N	76	-0-	-17	-0-	2	1	74	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	2	1	75	3	Y	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	3	Y	-0-					-0-
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	3	Y	-0-					-0-
*01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	3	Y	-0-					-0-

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210106 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5138 - 5780

08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	33	1	728	3	Y	-0-					-0-
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	32	1	702	3	Y	-0-					-0-
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	32	1	741	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	692	-0-	-58	-0-	29	1	663	3	Y	-0-					-0-
*12	744	N	711	-0-	-33	-0-	30	1	681	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	708	-0-	-67	-0-	32	1	676	3	Y	-0-					-0-

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

GERBER, M. F. WELL #: 3 RRCID -> 210457 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5514 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	120	1	2613	3	Y	-0-					32
09	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	109	1	2437	3	Y	-0-					32
10	3317	X	2835	-0-	-482	-0-	118	1	2714	3	Y	3					35
							3	9									
11	2970	X	2178	-0-	-792	-0-	91	1	2079	3	Y	7					42
							8	9									
*12	2852	X	1818	-0-	-1034	-0-	76	1	1741	3	Y	1					43
							1	9									
01	2821	X	1805	-0-	-1016	-0-	80	1	1717	3	Y	7					50
							8	9									

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
08	620	N	266	-0-	-354	-0-	264	3	2	9	Y	2	2	1			49
09	600	N	232	-0-	-368	-0-	232	3			Y	-0-					49
10	589	N	229	-0-	-360	-0-	229	3			Y	-0-					49
11	270	N	129	-0-	-141	-0-	129	3			Y	-0-					49
12	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			Y	-0-					49
*01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-	40	1			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
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	115	1	487	3	Y	-0-					-0-
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	113	1	513	3	Y	-0-					-0-
*10	620	N	595	-0-	-25	-0-	114	1	481	3	Y	-0-					-0-
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	112	1	503	3	Y	-0-					-0-
*12	651	N	561	-0-	-90	-0-	112	1	449	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	580	-0-	-9	-0-	114	1	466	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
08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	63	1	1829	3	Y	20					20
							22	9									
09	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	78	1	2317	3	Y	5					25
							6	9									
10	1581	N	1314	-0-	-267	-0-	41	1	1273	3	Y	-0-					25
11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	52	1	1582	3	Y	-0-					25
*12	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	92	1	2122	3	Y	4	29	1			-0-
							4	9									
*01	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	94	1	2001	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
08	868	N	815	-0-	-53	-0-	35	1	780	3	Y	-0-					-0-
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	35	1	783	3	Y	-0-					-0-
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	34	1	782	3	Y	-0-					-0-
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	29	1	667	3	Y	-0-					-0-
*12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	32	1	737	3	Y	-0-					-0-
*01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	37	1	795	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
08	3224	X	3114	-0-	-110	-0-	137	1	2966	3	Y	10					42
							11	9									
09	3120	X	2732	-0-	-388	-0-	117	1	2615	3	Y	-0-					42
10	3193	X	2712	-0-	-481	-0-	113	1	2599	3	Y	-0-					42
11	3090	X	2640	-0-	-450	-0-	110	1	2513	3	Y	15					57
							17	9									
*12	3131	X	2600	-0-	-531	-0-	108	1	2488	3	Y	4	50	1			11
							4	9									
01	3100	X	2640	-0-	-460	-0-	117	1	2519	3	Y	4	3	1			12
							4	9									

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
08	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					31
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					31
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	T. A.		-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
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	173	1	770	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	872	-0-	-268	-0-	160	1	712	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	176	1	854	2	N	-0-					-0-
11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	243	1	943	2	N	-0-					-0-
12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	176	1	1145	2	N	-0-					-0-
*01	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	152	1	1271	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
*02	1400	N	1284	-0-	-116	-0-	196	1	1088	3	Y	-0-					40
*03	1550	N	1272	-0-	-278	-0-	148	1	1124	3	Y	-0-					40
*04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	166	1	1168	3	Y	-0-					40
*05	1426	N	1373	-0-	-53	-0-	195	1	1178	3	Y	-0-					40
*06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	176	1	1149	3	Y	-0-					40
*07	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	306	1	957	3	Y	-0-					40
*08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	455	1	915	3	Y	-0-					40
*09	1320	N	1224	-0-	-96	-0-	438	1	786	3	Y	-0-					40
*10	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	453	1	873	3	Y	-0-					40
*11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	438	1	829	3	Y	-0-					40
*12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	437	1	873	3	Y	-0-	37	1			3
*01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	396	1	810	3	Y	2	2	1			3
							2	9									

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
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	35	1	782	3	Y	-0-					18
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	34	1	756	3	Y	-0-					18
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	35	1	823	3	Y	-0-					18
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	35	1	812	3	Y	-0-					18
*12	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	93	1	2148	3	Y	-0-					18
*01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	48	1	1035	3	Y	-0-					18

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

PORTWOOD, G. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215412 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4180 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	199	1	4316	3	Y	4					11
							4	9									
*09	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	160	1	3567	3	Y	-0-					11
*10	6448	X	2793	-0-	-3655	-0-	116	1	2677	3	Y	-0-					11
*11	6240	X	2469	-0-	-3771	-0-	104	1	2365	3	Y	-0-					11
*12	6231	X	2184	-0-	-4047	-0-	91	1	2093	3	Y	-0-	11	1			-0-
01	4526	X	2285	-0-	-2241	-0-	102	1	2182	3	Y	1	1	1			-0-
							1	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
08	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	478	1	1908	3	Y	-0-					47
09	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	461	1	1820	3	Y	-0-					47
10	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	474	1	1840	3	Y	1					48
							1	9									
11	1950	N	1683	-0-	-267	-0-	412	1	1270	3	Y	1					49
							1	9									
*12	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	441	1	2232	3	Y	9	25	1			33
							10	9									
*01	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	455	1	2258	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

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
08	3317	X	2959	-0-	-358	-0-	97	1	2850	3	Y	11	53	1			-0-
							12	9									
09	3210	X	2446	-0-	-764	-0-	104	1	2333	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	3007	X	2585	-0-	-422	-0-	82	1	2502	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2910	X	2377	-0-	-533	-0-	76	1	2301	3	Y	-0-					-0-
12	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	16	1	3280	3	Y	-0-					-0-
01	2945	X	2788	-0-	-157	-0-	96	1	2692	3	Y	-0-					-0-

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
08	1581	X	1546	-0-	-35	-0-	35	1	1511	3	Y	-0-					10
09	1530	X	1367	-0-	-163	-0-	30	1	1337	3	Y	-0-					10
10	1550	N	1336	-0-	-214	-0-	29	1	1307	3	Y	-0-					10
11	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	36	1	1638	3	Y	3					13
							3	9									
12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	5	1	1420	3	Y	18	31	1			-0-
							20	9									
*01	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	40	1	1615	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	468	1	1475	3	Y	-0-					32
09	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	455	1	1592	3	Y	-0-					32
10	3100	N	3528	-0-	428	428	501	1	3021	3	Y	5					37
							6	9									
11	2430	N	2002	-0-	-428	-0-	455	1	1547	3	Y	-0-					37
12	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	441	1	1993	3	Y	3					40
							3	9									
*01	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	479	1	2358	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
08	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	66	1	1930	3	Y	-0-					-0-
09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	48	1	1432	3	Y	-0-					-0-
10	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	87	1	1996	3	Y	-0-					-0-
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	79	1	1789	3	Y	-0-					-0-
*12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	78	1	1806	3	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1543	-0-	-162	-0-	69	1	1474	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
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	43	1	1239	3	Y	-0-					2
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	37	1	1086	3	Y	-0-					2
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	54	1	1232	3	Y	-0-					2
11	1230	N	1216	-0-	-14	-0-	51	1	1165	3	Y	-0-					2
*12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	52	1	1214	3	Y	-0-					2
01	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	54	1	1170	3	Y	-0-					2

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
08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	87	1	1887	3	Y	-0-					-0-
09	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	77	1	1709	3	Y	-0-					-0-
10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	76	1	1738	3	Y	-0-					-0-
11	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	74	1	1686	3	Y	8					8
							9	9									
*12	1767	N	1658	-0-	-109	-0-	69	1	1575	3	Y	13	13	1			8
							14	9									
01	1767	N	1679	-0-	-88	-0-	74	1	1604	3	Y	1	1	1			8
							1	9									

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
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	10	1	286	3	Y	-0-					-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	12	1	376	3	Y	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	12	1	383	3	Y	-0-					-0-
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	15	1	335	3	Y	-0-					-0-
*12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	12	1	347	3	Y	-0-					-0-
*01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	9	1	263	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
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	13	1	579	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	12	1	558	3	Y	-0-					-0-
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	13	1	586	3	Y	-0-					-0-
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	12	1	550	3	Y	-0-					-0-
*12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	14	1	637	3	Y	-0-					-0-
*01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	15	1	588	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
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	38	1	831	3	Y	-0-					-0-
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	37	1	816	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	863	-0-	-36	-0-	35	1	828	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	755	-0-	-85	-0-	32	1	723	3	Y	-0-					-0-
*12	868	N	783	-0-	-85	-0-	32	1	751	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	789	-0-	-79	-0-	35	1	754	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
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	11	1	320	3	Y	-0-					-0-
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	12	1	359	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	340	-0-	-63	-0-	15	1	325	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	192	-0-	-138	-0-	8	1	184	3	Y	-0-					-0-
*12	372	N	183	-0-	-189	-0-	7	1	176	3	Y	-0-					-0-
*01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	21	1	467	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB GU WELL #: 15 RRCID -> 218168 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5794 - 6188

08	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	983	1	3648	3	Y	2					42
							2	9									
09	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	943	1	3555	3	Y	2					44
							2	9									
10	4929	X	4454	-0-	-475	-0-	975	1	3479	3	Y	-0-					44
11	4770	X	4224	-0-	-546	-0-	943	1	3281	3	Y	-0-					44
12	4929	X	3900	-0-	-1029	-0-	909	1	2990	3	Y	1					45
							1	9									
01	4650	X	4086	-0-	-564	-0-	947	1	3132	3	Y	6					51
							7	9									

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 19 D RRCID -> 218208 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 5726 - 6076

08	2077	N	988	-0-	-1089	-0-	22	1	966	3	Y	-0-					-0-
09	1740	N	963	-0-	-777	-0-	21	1	942	3	Y	-0-					-0-
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	22	1	981	3	Y	-0-					-0-
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	22	1	1000	3	Y	-0-					-0-
*12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	24	1	1080	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	948	-0-	-44	-0-	22	1	926	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 218308 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 4870 - 5740

08	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	93	1	2702	3	Y	-0-					57
09	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	73	1	2173	3	Y	-0-					57
10	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	84	1	1932	3	Y	-0-					57
11	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	121	1	2750	3	Y	13					70
							14	9									
*12	3100	N	3471	-0-	371	371	143	1	3311	3	Y	15					85
							17	9									
*01	3100	N	3653	-0-	553	924	161	1	3466	3	Y	24	77	1			32
							26	9									

BLALOCK, BOB GU WELL #: 14 RRCID -> 218999 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5880 - 6230

08	2697	X	2115	-0-	-582	-0-	47	1	2068	3	Y	-0-					61
09	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	51	1	2249	3	Y	9					70
							10	9									
10	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	49	1	2225	3	Y	-0-					70
11	1830	X	1815	-0-	-15	-0-	40	1	1772	3	Y	3					73
							3	9									
12	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	8	1	2337	3	Y	10					83
							11	9									
*01	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	60	1	2462	3	Y	3					86
							3	9									

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
08	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	77	1	2218	3	Y	2					25
							2	9									
09	2370	N	371	-0-	-1999	-0-	12	1	359	3	Y	-0-					25
10	1829	N	1284	-0-	-545	-0-	39	1	1212	3	Y	30					55
							33	9									
11	1770	N	1342	-0-	-428	-0-	41	1	1247	3	Y	49	42	1			62
							54	9									
*12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	44	1	1336	3	Y	-0-					62
*01	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	74	1	2098	3	Y	-0-					62

HUGHES, D. J. WELL #: 37 RRCID -> 219367 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 5120 - 5661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	260	1	838	3	Y	8					72
							9	9									
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	385	1	871	3	Y	5					77
							6	9									
10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	362	1	895	3	Y	9					86
							10	9									
11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	328	1	794	3	Y	20					106
							22	9									
12	1240	N	1060	-0-	-180	-0-	287	1	751	3	Y	20					126
							22	9									
01	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	322	1	863	3	Y	7					133
							8	9									

MOORE, GORDON F. WELL #: 17 RRCID -> 222519 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5970 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	526	1	910	3	Y	8					42
							9	9									
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	471	1	845	3	Y	1					43
							1	9									
10	1457	N	1132	-0-	-325	-0-	430	1	702	3	Y	-0-					43
11	1410	N	982	-0-	-428	-0-	396	1	586	3	Y	-0-					43
12	1364	N	724	-0-	-640	-0-	222	1	502	3	Y	-0-					43
01	1147	N	926	-0-	-221	-0-	188	1	737	3	Y	1					44
							1	9									

SEALS, G. T. WELL #: 19 RRCID -> 223069 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 4477 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	230	1	582	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	222	1	558	3	Y	-0-					-0-
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	229	1	556	3	Y	-0-					-0-
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	222	1	524	3	Y	-0-					-0-
*12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	228	1	491	3	Y	-0-					-0-
*01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	237	1	815	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 18 RRCID -> 223070 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 4502 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	481	-0-	-46	-0-	11	1	470	3	Y	-0-					-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	11	1	485	3	Y	-0-					-0-
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	12	1	543	3	Y	-0-					-0-
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	12	1	535	3	Y	-0-					-0-
*12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	12	1	543	3	Y	-0-					-0-
*01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	13	1	535	3	Y	-0-					-0-

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

BASTIAN, F. J. WELL #: 3 RRCID -> 223410 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 4674 - 5424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	Y	-0-					5
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	Y	-0-					5
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	Y	-0-					5
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	Y	-0-					5
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	1	1	133	3	Y	-0-					5
*01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	Y	-0-					5

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 12 RRCID -> 223515 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 7236 - 7850

08	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	579	1	2588	3	Y	-0-					48
09	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	582	1	1981	3	Y	-0-					48
10	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	617	1	2732	3	Y	-0-					48
11	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	603	1	2838	3	Y	-0-					48
12	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	535	1	2939	3	Y	-0-					48
01	3193	X	3088	-0-	-105	-0-	614	1	2474	3	Y	-0-					48

SMITH, C. M. UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 224082 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 5769 - 6203

08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	49	1	1429	3	Y	-0-					60
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	45	1	1362	3	Y	8					68
							9	9									
10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	45	1	1392	3	Y	10					78
							11	9									
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	44	1	1341	3	Y	34	85	1			27
							37	9									
*12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	42	1	1308	3	Y	-0-					27
*01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	48	1	1360	3	Y	3					30
							3	9									

GROLLMAN, C. H. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 224543 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5312 - 5549

08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	33	1	710	3	Y	5					30
							6	9									
09	420	N	370	-0-	-50	-0-	16	1	354	3	Y	-0-					30
10	1054	N	717	-0-	-337	-0-	29	1	680	3	Y	7					37
							8	9									
11	720	N	417	-0-	-303	-0-	17	1	400	3	Y	-0-					37
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	4	1	587	3	Y	-0-					37
01	713	N	710	-0-	-3	-0-	31	1	665	3	Y	13					50
							14	9									

YOUNG, JEAN WELL #: 6 RRCID -> 224582 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5988 - 6050

08	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	737	1	3044	3	Y	-0-					39
09	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	715	1	3157	3	Y	2					41
							2	9									
10	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	747	1	3197	3	Y	1					42
							1	9									
11	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	710	1	3065	3	Y	-0-					42
12	3782	X	3687	-0-	-95	-0-	672	1	3015	3	Y	-0-					42
01	3782	X	3636	-0-	-146	-0-	643	1	2975	3	Y	16					58
							18	9									

STEVENS, THOMAS WELL #: 11 RRCID -> 224583 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5758 - 6220

08	2356	N	2229	-0-	-127	-0-	929	1	1300	3	Y	-0-					-0-
09	2160	N	2154	-0-	-6	-0-	898	1	1256	3	Y	-0-					-0-
10	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	927	1	1250	3	Y	-0-					-0-
11	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	829	1	1256	3	Y	-0-					-0-
12	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	869	1	1312	3	Y	-0-					-0-
*01	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	892	1	1257	3	Y	-0-					-0-

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

BOOTH, L. P. WELL #: 2 RRCID -> 224658 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4225 - 4592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1308	-0-	-242	-0-	44	1	1264	3	Y	-0-					31
09	1470	N	1064	-0-	-406	-0-	34	1	1030	3	Y	-0-					31
10	1426	N	1014	-0-	-412	-0-	32	1	982	3	Y	-0-					31
11	1260	N	921	-0-	-339	-0-	29	1	892	3	Y	-0-					31
12	1085	N	868	-0-	-217	-0-	4	1	864	3	Y	-0-					31
01	1023	N	867	-0-	-156	-0-	30	1	837	3	Y	-0-					31

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
08	1767	N	1670	-0-	-97	-0-	73	1	1597	3	Y	-0-					3
09	1710	N	1669	-0-	-41	-0-	71	1	1598	3	Y	-0-					3
10	1767	N	1653	-0-	-114	-0-	68	1	1585	3	Y	-0-					3
11	1620	N	1594	-0-	-26	-0-	67	1	1527	3	Y	-0-					3
*12	1736	N	1569	-0-	-167	-0-	65	1	1504	3	Y	-0-					3
01	1643	N	1569	-0-	-74	-0-	70	1	1492	3	Y	6					9
							7	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
08	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	932	1	1434	3	Y	-0-					20
09	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	902	1	1413	3	Y	-0-					20
10	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	931	1	1442	3	Y	-0-					20
11	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	884	1	1413	3	Y	-0-					20
12	2170	N	1940	-0-	-230	-0-	869	1	1071	3	Y	-0-					20
01	2170	N	1663	-0-	-507	-0-	755	1	908	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
08	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	709	1	1463	2	N	-0-					-0-
09	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	712	1	1396	2	N	-0-					-0-
10	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	718	1	1404	2	N	-0-					-0-
11	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	706	1	1349	2	N	-0-					-0-
*12	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	722	1	1345	2	N	-0-					-0-
*01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	731	1	1409	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
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	52	1	1143	3	N	3					237
							3	9									
09	1110	N	995	-0-	-115	-0-	43	1	952	3	N	-0-					237
10	1147	N	863	-0-	-284	-0-	35	1	828	3	N	-0-					237
11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	57	1	1295	3	N	29					266
							32	9									
12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	8	1	1247	3	N	21	181	1			106
							23	9									
*01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	58	1	1251	3	N	19					125
							21	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
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	7	1	331	3	Y	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	7	1	297	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	307	-0-	-65	-0-	6	1	301	3	Y	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	8	1	356	3	Y	-0-					-0-
*12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	7	1	319	3	Y	-0-					-0-
*01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	9	1	377	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
08	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	790	1	2998	2	Y	-0-					128
09	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	764	1	2772	2	Y	-0-					128
10	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	763	1	2679	2	Y	-0-					128
11	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	733	1	2695	2	Y	-0-					128
12	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	773	1	2702	2	Y	-0-					128
*01	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	744	1	2686	2	Y	-0-					128

PORTER, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 230257 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6547 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	2120	-0-	-1724	-0-	472	1	1648	3	Y	-0-					-0-
09	3090	X	2296	-0-	-794	-0-	461	1	1835	3	Y	-0-					-0-
10	3193	X	1530	-0-	-1663	-0-	457	1	1073	3	Y	-0-					-0-
11	3090	X	2170	-0-	-920	-0-	458	1	1712	3	Y	-0-					-0-
*12	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	535	1	4604	3	Y	-0-					-0-
*01	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	502	1	2767	3	Y	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 5 RRCID -> 230435 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 4426 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	971	1	2106	3	Y	-0-					8
09	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	885	1	2190	3	Y	-0-					8
10	3441	X	2819	-0-	-622	-0-	903	1	1914	3	Y	2					10
							2	9									
11	3270	X	2636	-0-	-634	-0-	870	1	1766	3	Y	-0-					10
*12	3379	X	2264	-0-	-1115	-0-	780	1	1484	3	Y	-0-					10
01	3193	X	2568	-0-	-625	-0-	732	1	1836	3	Y	-0-					10

MOORE, GORDON F. WELL #: 20 RRCID -> 231003 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6361 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3999	X	3804	-0-	-195	-0-	86	1	3718	3	Y	-0-					1
09	3780	X	3712	-0-	-68	-0-	81	1	3631	3	Y	-0-					1
10	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	87	1	3956	3	Y	-0-					1
11	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	84	1	3769	3	Y	-0-					1
12	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	14	1	4142	3	Y	-0-					1
*01	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	99	1	4010	3	Y	-0-					1

LIPSCOMB, K.P. GU WELL #: 13 RRCID -> 231197 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5816 - 6247

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

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
08	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	131	1	5675	3	Y	26					50
							29	9									
09	5490	X	4834	-0-	-656	-0-	107	1	4723	3	Y	4					54
							4	9									
10	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	121	1	5519	3	Y	31					85
							34	9									
11	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	116	1	5219	3	Y	24					109
							26	9									
*12	5487	X	5323	-0-	-164	-0-	114	1	5209	3	Y	-0-					109
*01	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	145	1	5879	3	Y	17					126
							19	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASSEY,GEORGIA GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 235406 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 7186 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	5404	X	4743	-0-	-661	-0-	487	1	4250	3	Y	5					29
							6	9									
*03	5983	X	3733	-0-	-2250	-0-	507	1	3226	3	Y	-0-					29
*04	5880	X	5738	-0-	-142	-0-	539	1	5199	3	Y	-0-					29
*05	6076	X	4990	-0-	-1086	-0-	536	1	4454	3	Y	-0-					29
*06	5880	X	4509	-0-	-1371	-0-	510	1	3999	3	Y	-0-					29
*07	5921	X	4960	-0-	-961	-0-	534	1	4426	3	Y	-0-					29
*08	5921	X	4431	-0-	-1490	-0-	524	1	3907	3	Y	-0-					29
*09	5730	X	4335	-0-	-1395	-0-	506	1	3829	3	Y	-0-					29
*10	4960	X	4398	-0-	-562	-0-	519	1	3879	3	Y	-0-					29
*11	4800	X	4162	-0-	-638	-0-	495	1	3667	3	Y	-0-					29
*12	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	449	1	4709	3	Y	-0-	19	1			10
*01	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	523	1	4204	3	Y	1	1	1			10
							1	9									

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
*05	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	112	1	4866	3	Y	1					34
							1	9									
*06	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	102	1	4536	3	Y	-0-					34
*07	4681	X	3280	-0-	-1401	-0-	72	1	3208	3	Y	-0-					34
*08	4681	X	4565	-0-	-116	-0-	103	1	4462	3	Y	-0-					34
*09	4530	X	4466	-0-	-64	-0-	98	1	4368	3	Y	-0-					34
*10	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	89	1	4053	3	Y	-0-					34
*11	3030	X	85	-0-	-2945	-0-	85	1			Y	-0-					34
*12	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	17	1	5170	3	Y	-0-	19	1			15
*01	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	118	1	4777	3	Y	1	1	1			15
							1	9									

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
*02	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	833	1	4822	3	Y	-0-					32
*03	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	958	1	5052	3	Y	-0-					32
*04	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	790	1	3847	3	Y	-0-					32
*05	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	998	1	4300	3	Y	-0-					32
*06	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	974	1	4613	3	Y	-0-					32
*07	4588	X	3697	-0-	-891	-0-	960	1	2737	3	Y	-0-					32
*08	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	1021	1	5300	3	Y	-0-					32
*09	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	962	1	4262	3	Y	-0-					32
*10	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	994	1	4332	3	Y	-0-					32
*11	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	947	1	3484	3	Y	-0-					32
*12	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	910	1	3481	3	Y	-0-	14	1			18
*01	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	983	1	4379	3	Y	1	1	1			18
							1	9									

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
08	6820	X	6278	-0-	-542	-0-	142	1	6136	3	N	-0-					-0-
09	6600	X	6066	-0-	-534	-0-	134	1	5932	3	N	-0-					-0-
10	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	131	1	5964	3	N	-0-					-0-
11	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	131	1	5900	3	N	-0-					-0-
*12	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	142	1	6508	3	N	-0-					-0-
*01	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	142	1	5717	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
08	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	704	1	1501	3	Y	5					23
							6	9									
09	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	702	1	1440	3	Y	2					25
							2	9									
10	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	759	1	1430	3	Y	-0-					25
11	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	691	1	1553	3	Y	30					55
							33	9									
12	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	671	1	1414	3	Y	2					57
							2	9									
*01	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	744	1	1355	3	Y	-0-					57

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
08	3131	X	3111	-0-	-20	-0-	137	1	2972	3	Y	2					24
							2	9									
09	3150	X	3035	-0-	-115	-0-	130	1	2902	3	Y	3					27
							3	9									
10	3286	X	3077	-0-	-209	-0-	97	1	2980	3	Y	-0-					27
11	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	136	1	3103	3	Y	-0-					27
*12	3286	X	3224	-0-	-62	-0-	134	1	3090	3	Y	-0-					27
01	3131	X	3086	-0-	-45	-0-	138	1	2948	3	Y	-0-					27

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
08	4216	X	4056	-0-	-160	-0-	91	1	3965	3	Y	-0-					-0-
09	4080	X	3855	-0-	-225	-0-	85	1	3770	3	Y	-0-					-0-
10	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	87	1	3953	3	Y	-0-					-0-
11	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	83	1	3717	3	Y	-0-					-0-
12	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	13	1	4090	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*01	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	112	1	4517	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
08	4867	X	4561	-0-	-306	-0-	102	1	4439	3	Y	18					52
							20	9									
09	4710	X	4364	-0-	-346	-0-	96	1	4266	3	Y	2					54
							2	9									
10	4867	X	4240	-0-	-627	-0-	91	1	4149	3	Y	-0-					54
11	4620	X	4096	-0-	-524	-0-	89	1	3990	3	Y	15					69
							17	9									
*12	4774	X	4207	-0-	-567	-0-	90	1	4111	3	Y	5					74
							6	9									
01	4557	X	3871	-0-	-686	-0-	93	1	3768	3	Y	9					83
							10	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					8
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	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
08	3100	N	4868	-0-	1768	3304	746	1	4122	3	Y	-0-					25
09	7782	X	4478	-0-	-3304	-0-	712	1	3766	3	Y	-0-					25
10	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	735	1	3821	3	Y	-0-					25
11	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	646	1	3586	3	Y	-0-					25
*12	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	664	1	4036	3	Y	3	28	1			-0-
							3	9									
*01	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	670	1	3340	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 18 RRCID -> 242963 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6211 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	2885	-0-	-897	-0-	65	1	2820	3	Y	-0-					50
09	3300	X	2855	-0-	-445	-0-	63	1	2792	3	Y	-0-					50
10	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	67	1	3043	3	Y	-0-					50
11	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	67	1	3014	3	Y	-0-					50
12	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	10	1	3182	3	Y	4	54	1			-0-
							4	9									
*01	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	88	1	3591	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

WOODY, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 244540 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 4574 PERF. 5010 - 6937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6789	X	6390	-0-	-399	-0-	212	1	6178	3	N	-0-					35
09	6300	X	6290	-0-	-10	-0-	204	1	6086	3	N	-0-					35
10	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	211	1	6451	3	N	-0-					35
11	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	212	1	6405	3	N	-0-					35
12	6510	X	6110	-0-	-400	-0-	41	1	6069	3	N	-0-					35
01	6665	X	6583	-0-	-82	-0-	293	1	6290	3	N	-0-					35

HUGHES, D. J. WELL #: 34 RRCID -> 244725 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 4400 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	639	1	1767	3	Y	8	2	1			16
							9	9									
09	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	605	1	1442	3	Y	16					32
							18	9									
10	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	625	1	1539	3	Y	2					34
							2	9									
11	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	613	1	1664	3	Y	21					55
							23	9									
12	2077	N	1835	-0-	-242	-0-	566	1	1251	3	Y	16					71
							18	9									
*01	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	647	1	1927	3	Y	31					102
							34	9									

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 244832 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5950 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1823	-0-	-99	-0-	66	1	1757	2	Y	-0-					-0-
09	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	66	1	1756	2	Y	-0-					-0-
10	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	72	1	1832	2	Y	-0-					-0-
11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	63	1	1846	2	Y	-0-					-0-
12	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	67	1	1972	2	Y	-0-					-0-
*01	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	69	1	1997	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
08	4216	X	3883	-0-	-333	-0-	87	1	3777	3	Y	17					40
							19	9									
09	4020	X	3655	-0-	-365	-0-	80	1	3575	3	Y	-0-					40
10	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	80	1	3661	3	Y	-0-					40
11	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	76	1	3416	3	Y	3					43
							3	9									
12	3596	X	3574	-0-	-22	-0-	12	1	3538	3	Y	22	65	1			-0-
							24	9									
01	3596	X	3409	-0-	-187	-0-	83	1	3322	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

HADDOCK, E. L. WELL #: 16 RRCID -> 245057 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 5730 - 8430

08	4898	X	4669	-0-	-229	-0-	113	1	4556	2	Y	-0-					-0-
09	4680	X	4452	-0-	-228	-0-	107	1	4345	2	Y	-0-					-0-
10	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	516	1	4480	2	Y	-0-					-0-
11	4680	X	4371	-0-	-309	-0-	96	1	4275	2	Y	-0-					-0-
12	4743	X	4028	-0-	-715	-0-	88	1	3940	2	Y	-0-					-0-
01	4991	X	4398	-0-	-593	-0-	98	1	4300	2	Y	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 245322 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 4046 - 4571

08	3038	X	2816	-0-	-222	-0-	94	1	2722	3	Y	-0-					-0-
09	2910	X	2767	-0-	-143	-0-	119	1	2648	3	Y	-0-					-0-
10	2852	N	2744	-0-	-108	-0-	86	1	2658	3	Y	-0-					-0-
11	2730	N	2617	-0-	-113	-0-	83	1	2534	3	Y	-0-					-0-
*12	2852	N	2705	-0-	-147	-0-	85	1	2620	3	Y	-0-					-0-
01	2759	N	2680	-0-	-79	-0-	92	1	2588	3	Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 18 RRCID -> 246685 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6941 - 9270

08	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	51	1	2234	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	46	1	2046	3	Y	-0-					-0-
10	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	42	1	1925	3	Y	-0-					-0-
11	2220	N	2110	-0-	-110	-0-	46	1	2064	3	Y	-0-					-0-
12	2170	N	2078	-0-	-92	-0-	27	1	2051	3	Y	-0-					-0-
*01	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	638	1	2243	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 7 RRCID -> 246738 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6446 - 8100

08	837	N	653	-0-	-184	-0-	15	1	638	3	Y	-0-					91
09	810	N	417	-0-	-393	-0-	10	1	407	3	Y	-0-					91
10	465	N	370	-0-	-95	-0-	8	1	362	3	Y	-0-					91
11	630	N	300	-0-	-330	-0-	6	1	294	3	Y	-0-					91
12	434	N	240	-0-	-194	-0-	1	1	239	3	Y	-0-					91
*01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	20	1	795	3	Y	-0-					91

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

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 17 RRCID -> 246833 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 6701 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	56	1	2435	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2220	N	2132	-0-	-88	-0-	47	1	2085	3	Y	-0-					-0-
10	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	45	1	2053	3	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1964	-0-	-46	-0-	43	1	1921	3	Y	-0-					-0-
12	2077	N	1917	-0-	-160	-0-	6	1	1911	3	Y	-0-					-0-
01	2077	N	1788	-0-	-289	-0-	44	1	1744	3	Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 246949 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6861 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8153	X	7694	-0-	-459	-0-	173	1	7521	3	Y	-0-					131
09	7830	X	7327	-0-	-503	-0-	162	1	7158	3	Y	6					137
							7	9									
10	7967	X	7569	-0-	-398	-0-	162	1	7403	3	Y	4					141
							4	9									
11	7620	X	7340	-0-	-280	-0-	159	1	7163	3	Y	16					157
							18	9									
*12	7843	X	7581	-0-	-262	-0-	162	1	7398	3	Y	19					176
							21	9									
01	7688	X	7319	-0-	-369	-0-	176	1	7125	3	Y	16					192
							18	9									

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
08	3534	X	3226	-0-	-308	-0-	73	1	3147	3	N	5					82
							6	9									
09	3330	X	3138	-0-	-192	-0-	69	1	3069	3	N	-0-					82
10	3193	X	3093	-0-	-100	-0-	67	1	3026	3	N	-0-					82
11	3090	X	2454	-0-	-636	-0-	53	1	2401	3	N	-0-					82
*12	3193	X	3055	-0-	-138	-0-	66	1	2983	3	N	5					87
							6	9									
01	3193	X	3061	-0-	-132	-0-	74	1	2987	3	N	-0-					87

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
08	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	884	1	9090	3	N	-0-					-0-
09	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	801	1	8030	3	N	-0-					-0-
10	11873	X	9975	-0-	-1898	-0-	868	1	9107	3	N	-0-					-0-
11	11040	X	9320	-0-	-1720	-0-	743	1	8577	3	N	-0-					-0-
12	9982	X	8240	-0-	-1742	-0-	636	1	7604	3	N	-0-					-0-
01	9982	X	8819	-0-	-1163	-0-	877	1	7942	3	N	-0-					-0-

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
08	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	1036	1	5951	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	995	1	5584	3	Y	-0-					-0-
10	6851	X	6378	-0-	-473	-0-	1017	1	5361	3	Y	-0-					-0-
11	6630	X	6055	-0-	-575	-0-	983	1	5072	3	Y	-0-					-0-
12	6851	X	5075	-0-	-1776	-0-	913	1	4162	3	Y	-0-					-0-
01	6851	X	4990	-0-	-1861	-0-	968	1	4022	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
08	7440	X	7197	-0-	-243	-0-	262	1	6935	2	Y	-0-					-0-
09	7200	X	6661	-0-	-539	-0-	241	1	6420	2	Y	-0-					-0-
10	7316	X	7162	-0-	-154	-0-	270	1	6892	2	Y	-0-					-0-
11	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	234	1	6837	2	Y	-0-					-0-
12	7192	X	6781	-0-	-411	-0-	221	1	6560	2	Y	-0-					-0-
01	7192	X	6679	-0-	-513	-0-	224	1	6455	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
08	1736	N	1492	-0-	-244	-0-	66	1	1426	3	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1414	-0-	-116	-0-	60	1	1351	3	Y	3					3
							3	9									
10	1550	N	1414	-0-	-136	-0-	59	1	1355	3	Y	-0-					3
11	1440	N	1377	-0-	-63	-0-	58	1	1319	3	Y	-0-					3
12	1457	N	1399	-0-	-58	-0-	9	1	1390	3	Y	-0-					3
*01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	64	1	1374	3	Y	14					17
							15	9									

KINDLE-BULLARD WELL #: 3 RRCID -> 257873 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5498 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	541	-0-	-17	-0-	23	1	518	3	Y	-0-					12
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	22	1	504	3	Y	1					13
							1	9									
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	24	1	567	3	Y	-0-					13
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	24	1	544	3	Y	-0-					13
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	4	1	603	3	Y	-0-					13
*01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	26	1	567	3	Y	-0-					13

BOYD WELL #: 2 RRCID -> 258400 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6080 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	5889	-0-	2789	4075	123	1	1448	2	N	-0-					57
							4318	3									
09	3000	N	5230	-0-	2230	6305	93	1	1286	2	N	36	86	1			7
							3811	3	40	9							
10	11166	X	4861	-0-	-6305	-0-	85	1	1201	2	N	20					27
							3553	3	22	9							
11	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	73	1	1024	2	N	32					59
							3024	3	35	9							
*12	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	71	1	1014	2	N	19					78
							3000	3	21	9							
*01	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	107	1	1000	2	N	32	49	1			61
							2914	3	35	9							

WEBB, D. M. WELL #: 3H RRCID -> 260773 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 4957 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7037	X	6077	-0-	-960	-0-	202	1	5867	3	N	7					132
							8	9									
09	6810	X	6059	-0-	-751	-0-	196	1	5853	3	N	9					141
							10	9									
10	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	225	1	6906	3	N	1					142
							1	9									
11	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	595	1	7584	3	N	-0-					142
12	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	404	1	6547	3	N	12	82	1			72
							13	9									
*01	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	569	1	5974	3	N	-0-					72

NEWBY-CARTER WELL #: 1H RRCID -> 265318 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 4864 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11284	X	9898	-0-	-1386	-0-	329	1	9569	3	N	-0-					98
09	10590	X	9379	-0-	-1211	-0-	304	1	9075	3	N	-0-					98
10	10726	X	9623	-0-	-1103	-0-	304	1	9319	3	N	-0-					98
11	10230	X	9235	-0-	-995	-0-	295	1	8940	3	N	-0-					98
12	10323	X	8988	-0-	-1335	-0-	44	1	8897	3	N	43					141
							47	9									
01	9889	X	9000	-0-	-889	-0-	309	1	8678	3	N	12	141	1			12
							13	9									

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
08	6262	X	5726	-0-	-536	-0-	31	1	12	2	N	4					43
							5679	3	4	9							
09	5940	X	5120	-0-	-820	-0-	22	1	3	2	N	22					65
							5071	3	24	9							
10	6138	X	5324	-0-	-814	-0-	24	1	1	2	N	4					69
							5295	3	4	9							
11	5640	X	4817	-0-	-823	-0-	22	1	2	2	N	-0-					69
							4793	3									
12	5828	X	5121	-0-	-707	-0-	23	1	1	2	N	2					71
							5095	3	2	9							
01	5735	X	4823	-0-	-912	-0-	22	1	10	2	N	-0-					71
							4791	3									

EARP (SA) WELL #: 9H RRCID -> 272132 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 4431 PERF. 4691 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	197	1	5739	3	N	-0-					52
09	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	181	1	5400	3	N	-0-					52
10	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	180	1	5507	3	N	-0-					52
11	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	172	1	5218	3	N	-0-					52
12	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	26	1	5245	3	N	65	106	1			11
							72	9									
*01	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	183	1	5134	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	221	-0-	-275	-0-	221	2			N	-0-					6
09	300	N	177	-0-	-123	-0-	177	2			N	-0-					6
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					6
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					6
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					6
01	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
*01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
WAGGONER, T. J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 029125 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6386 - 6393

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

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 028938 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6167 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
10	806	N	474	-0-	-332	-0-	474	2			N	-0-					-0-
11	840	N	560	-0-	-280	-0-	560	2			N	-0-					-0-
*12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 1 RRCID -> 028945 COMPL. DATE 09/29/1959 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6048 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					17
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					17
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					17
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					17
*12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					17
01	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
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
01	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
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
10	868	N	726	-0-	-142	-0-	726	2			N	-0-					-0-
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
*12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
01	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
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
11	990	N	725	-0-	-265	-0-	725	2			N	-0-					-0-
*12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
01	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
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
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
10	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2			N	-0-					-0-
11	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	2			N	-0-					-0-
*12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
01	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
08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1277	-0-	-43	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
*12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
01	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
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
10	682	N	585	-0-	-97	-0-	585	2			N	-0-					-0-
11	660	N	556	-0-	-104	-0-	556	2			N	-0-					-0-
*12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODGER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072980 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					7
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					7
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					7
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					7
*12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					7
01	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
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
11	630	N	577	-0-	-53	-0-	577	2			N	-0-					-0-
*12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
01	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
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
01	0	N	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
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
10	434	N	331	-0-	-103	-0-	331	2			N	-0-					-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
*12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
01	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

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
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
10	651	N	561	-0-	-90	-0-	561	2			N	-0-					-0-
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
*12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
01	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
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
01	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
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1066	-0-	-44	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
*12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARRISH WELL #: 1A RRCID -> 095196 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6134 - 6233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	928	-0-	-250	-0-	928	2			N	-0-					-0-
11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
*12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
01	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
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
10	899	N	812	-0-	-87	-0-	812	2			N	-0-					-0-
11	960	N	559	-0-	-401	-0-	559	2			N	-0-					-0-
*12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
01	0	N	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
08	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	1700	-0-	-501	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1817	-0-	-13	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
*12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
01	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
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
10	744	N	645	-0-	-99	-0-	645	2			N	-0-					-0-
11	750	N	622	-0-	-128	-0-	622	2			N	-0-					-0-
*12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
01	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

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
08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
09	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1224	-0-	-419	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1421	-0-	-229	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
*12	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
01	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

08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
10	868	N	727	-0-	-141	-0-	727	2			N	-0-					-0-
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
*12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHINE WELL #: 3 RRCID -> 144640 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4981 - 5786

08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2014 - PLUGGED 04/02/14

WILHITE WELL #: 3 RRCID -> 157303 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5438 - 5866

08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					16
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					16
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					16
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					16
*12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					16
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 200783 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6309 - 6340

08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
10	899	N	877	-0-	-22	-0-	877	2			N	-0-					-0-
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
*12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
01	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

08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
10	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	2			N	-0-					-0-
11	360	N	200	-0-	-160	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
01	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

08	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
09	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
10	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
11	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
*12	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
*01	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
HINKLE, J. N. WELL #: 4 RRCID -> 256847 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 6250 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
10	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			N	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
*12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
01	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
*12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSIDY WELL #: 1 RRCID -> 045031 COMPL. DATE 09/08/1968 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6032 - 6270

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	3			N	-0-					56
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					56
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					56
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					56
*12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					56
01	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

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	3			N	-0-					39
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					39
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					39
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					39
*12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					39
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	248	1	942	2	Y	-0-					58
09	1200	N	1190	-0-	-10	-0-	248	1	942	2	Y	-0-					58
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	248	1	942	2	Y	-0-					58
11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	248	1	942	2	Y	-0-					58
12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	248	1	942	2	Y	-0-					58
*01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	248	1	942	2	Y	-0-					58

WORTHINGTON, ADONIS WELL #: 1 RRCID -> 021447 COMPL. DATE 10/04/1954 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5290 - 5310

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORTHINGTON, ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 021448 COMPL. DATE 10/13/1955 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5305 - 5352

08	62	N	55	-0-	-7	-0-	11	1	44	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	11	1	44	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	11	1	44	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	11	1	44	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	11	1	44	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	11	1	44	2	Y	-0-					-0-

WORTHINGTON, LOU WELL #: 1 RRCID -> 021449 COMPL. DATE 10/02/1955 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5370 - 5380

08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	101	1	384	2	Y	5					64
							6	9									
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	101	1	384	2	Y	-0-					64
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	101	1	384	2	Y	6					70
							7	9									
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	101	1	384	2	Y	-0-	53	1			17
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	101	1	384	2	Y	-0-					17
*01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	101	1	384	2	Y	-0-					17

WORTHINGTON, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 021451 COMPL. DATE 04/14/1955 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5372 - 5390

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

CHERRYHOMES "D" WELL #: 1 RRCID -> 029193 COMPL. DATE 08/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5342 - 5354

08	217	N	212	-0-	-5	-0-	17	1	195	2	Y	-0-	1	1			140
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	195	2	Y	-0-					140
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	17	1	195	2	Y	1					141
							1	9									
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	195	2	Y	14					155
							15	9									
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	17	1	195	2	Y	-0-					155
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	17	1	195	2	Y	-0-					155

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885

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
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	2	Y	-0-			-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	2	Y	-0-			-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	2	Y	-0-			-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	2	Y	-0-			-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	2	Y	-0-			-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	2	Y	-0-			-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
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	21	1	241	2	Y	-0-			-0-
09	270	N	262	-0-	-8	-0-	21	1	241	2	Y	-0-			-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	21	1	241	2	Y	-0-			-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	21	1	241	2	Y	-0-			-0-
12	279	N	262	-0-	-17	-0-	21	1	241	2	Y	-0-			-0-
*01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	21	1	241	2	Y	-0-			-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
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	233	2	Y	-0-			-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	233	2	Y	-0-			-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	233	2	Y	-0-			-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	233	2	Y	-0-			-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	233	2	Y	-0-			-0-
*01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	233	2	Y	-0-			-0-

FOWLER, G. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 029220 COMPL. DATE 11/19/1949 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5488 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	24	1	280	2	Y	-0-			-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	24	1	280	2	Y	-0-			-0-
10	310	N	304	-0-	-6	-0-	24	1	280	2	Y	-0-			-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	24	1	280	2	Y	-0-			-0-
12	310	N	304	-0-	-6	-0-	24	1	280	2	Y	-0-			-0-
01	310	N	304	-0-	-6	-0-	24	1	280	2	Y	-0-			-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
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	16	1	165	2	Y	-0-			95
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	2	Y	-0-			95
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	2	Y	-0-			95
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	2	Y	-0-			95
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	2	Y	-0-			95
*01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	2	Y	-0-			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
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-			47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			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
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-			-0-
09	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			Y	-0-			-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-			-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-			-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-			-0-
*01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
CHERRYHOMES "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085471 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5278 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	701	-0-	-12	-0-	56	1	645	2	Y	-0-					-0-
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	56	1	645	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	701	-0-	-12	-0-	56	1	645	2	Y	-0-					-0-
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	56	1	645	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	701	-0-	-12	-0-	56	1	645	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	701	-0-	-12	-0-	56	1	645	2	Y	-0-					-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
08	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	2			N	-0-					31
09	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					31
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					31
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					31
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					31
01	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					31

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					52
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					52
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					52
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					52
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					52
01	341	N	76	-0-	-265	-0-	76	2			N	-0-					52

RANGE WELL #: 22 RRCID -> 215152 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5408 - 5555

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

RANGE WELL #: 24 RRCID -> 215153 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5298 - 5450

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SKINNER, JOE "B" WELL #: 1 RRCID -> 263967 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7860 PERF. N/A

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

E-Z DISPOSAL SERVICE, INC. 257059
COLLIER WELL #: 1 RRCID -> 031232 COMPL. DATE 09/08/1963 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5780 - 5806

08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2013 - PLUGGED 04-22-2013

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 082748 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5530 - 5540

08	2418	N	1670	-0-	-748	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
09	2550	N	1542	-0-	-1008	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1371	-0-	-489	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3002	-0-	2	2	3002	2			N	-0-					-0-
12	2085	N	2083	-0-	-2	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
*01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-

WAGGONER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092987 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6140 - 6197

08	961	N	752	-0-	-209	-0-	752	2			N	-0-					-0-
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
10	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	2			N	-0-					-0-
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
12	992	N	838	-0-	-154	-0-	838	2			N	-0-					-0-
01	930	N	849	-0-	-81	-0-	849	2			N	-0-					-0-

FOUR SEVENS OPERATING CO., LTD. 280617
CHERRYHOMES "F" WELL #: 1 RRCID -> 168442 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5642 - 5660

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

CHERRYHOMES "F" WELL #: 2 RRCID -> 168443 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5696 - 5998

08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	84	2	27	3	N	-0-					112
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	77	2	25	3	N	-0-					112
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	77	2	25	3	N	-0-					112
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	77	2	26	3	N	-0-					112
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	77	2	26	3	N	-0-					112
*01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	77	2	27	3	N	-0-					112

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FOUR SEVENS OPERATING CO., LTD. //CONT.// 280617
LEVEREDGE, ZELA WELL #: 1 RRCID -> 170611 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5562 - 5574

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

08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					33
09	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	2			N	-0-					33
10	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	2			N	-0-					33
11	540	N	495	-0-	-45	-0-	495	2			N	-0-					33
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					33
01	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	2			N	-0-					33

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 063539 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	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

08	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					149
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-					149
10	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					149
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	2			N	-0-					149
12	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					149
01	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	2			N	-0-					149

PIPES, BERT WELL #: 1 RRCID -> 069537 COMPL. DATE 11/22/1976 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5060 - 5068

08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-

HALCOMB WELL #: 1 RRCID -> 071226 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5638 - 5688

08	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					36
09	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	2			N	-0-					36
10	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					36
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					36
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					36
*01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					36

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 072008 COMPL. DATE 06/28/1977 TOTAL DEPTH 7051 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					53
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					53
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					53
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					53
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					53
*01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					53

WORKS WELL #: 1 RRCID -> 073167 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					33
09	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					33
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					33
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					33
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					33
*01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					33

DUNAWAY, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 076267 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	2			N	-0-					43
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					43
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					43
11	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	2			N	-0-					43
12	682	N	619	-0-	-63	-0-	619	2			N	-0-					43
01	620	N	570	-0-	-50	-0-	570	2			N	-0-					43

GAGE, LINDA WELL #: 1 RRCID -> 078136 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 6698 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					5
09	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-					5
10	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					5
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					5
12	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-					5
01	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					5

CARPENTER, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 080296 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6493 - 6507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	2			N	-0-					20
09	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	2			N	-0-					20
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					20
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					20
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					20
*01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					20

CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115184 COMPL. DATE 12/15/1984 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5255 - 5274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	440	-0-	-87	-0-	440	2			N	-0-					19
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					19
10	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	2			N	-0-					19
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					19
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					19
01	527	N	435	-0-	-92	-0-	435	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
08	10	N	9	-0-	-1	-0-	4	1	5	2	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

CLARK, AUDNA WELL #: 1 RRCID -> 068810 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	20	-0-	-42	-0-	8	1	12	2	N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	9	1	6	2	N	-0-					-0-
10	62	N	23	-0-	-39	-0-	5	1	18	2	N	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	30	1	27	2	N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	11	1	22	2	N	-0-					-0-

MILLER-WARREN WELL #: 1 RRCID -> 088349 COMPL. DATE 12/11/1978 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5922 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
*01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	162	1	839	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2422	N	830	-0-	-1592	-0-	830	3			Y	-0-					3
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			Y	-0-					3
10	868	N	801	-0-	-67	-0-	801	3			Y	-0-					3
11	840	N	376	-0-	-464	-0-	376	3			Y	-0-					3
*12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			Y	-0-					3
01	806	N	774	-0-	-32	-0-	774	3			Y	-0-					3

GRACE, JACK WELL #: 1 RRCID -> 130455 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5430 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRACE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 131268 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5640 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					30
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					30
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					30
11	390	N	262	-0-	-128	-0-	262	3			N	-0-					30
12	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	3			N	-0-					30
01	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	3			N	-0-					30

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GLEN D. GONZENBACH, LLC //CONT.// 310223
BOWLIN, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 134240 COMPL. DATE 03/05/1990 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5624 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1425	-0-	-94	-0-	1421	3	4	9	N	4					90
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1263	3	3	9	N	3					93
10	1364	N	1201	-0-	-163	-0-	1197	3	4	9	N	4					97
11	1380	N	1168	-0-	-212	-0-	1162	3	6	9	N	5					102
12	1302	N	1154	-0-	-148	-0-	1147	3	7	9	N	6					108
01	1209	N	1091	-0-	-118	-0-	1083	3	8	9	N	7					115

CHERRHOMES-DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 134545 COMPL. DATE 03/15/1990 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5674 - 5699

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHNEIDER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 148746 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5600 - 5632

08	186	N	23	-0-	-163	-0-	23	3			N	-0-					13
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					13
10	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					13
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					13
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					13
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					13

GRAND DURHAM WELL #: 2 RRCID -> 167509 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5328 - 5470

08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	210	3	4	9	N	4					43
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	137	3	4	9	N	4					47
10	248	N	123	-0-	-125	-0-	120	3	3	9	N	3					50
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	204	3	2	9	N	2					52
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	186	3	3	9	N	3					55
*01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	195	3	2	9	N	2					57

ANADARKO WELL #: 1 RRCID -> 217639 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5156 - 5162

08	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1960	3	1	9	N	1					98
09	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1615	3	1	9	N	1					99
10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1908	3	1	9	N	1					100
11	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2000	3	1	9	N	1					101
12	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2027	3	1	9	N	1					102
*01	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2038	3	1	9	N	1					103

GO OIL CORP. 311420
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 028897 COMPL. DATE 01/30/1962 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5127 - 5384

08	1085	N	589	-0-	-496	-0-	589	2			Y	-0-					120
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					120
10	1085	X	550	-0-	-535	-0-	550	2			Y	-0-					120
11	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					120
12	992	X	869	-0-	-123	-0-	869	2			Y	-0-					120
01	589	X	NO RPT	-0-	-589	-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
08	1612	X	1307	-0-	-305	-0-	1307	2			Y	-0-					21
09	1560	X	1056	-0-	-504	-0-	1056	2			Y	-0-					21
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					21
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	958	2	9	9	Y	8					29
*12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1405	2	7	9	Y	6					35
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					35

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
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					174
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					174
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					174
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					174
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					174
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					162
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					162
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					162
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					162
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-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
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	890	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-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
08	1302	N	616	-0-	-686	-0-	616	2			N	-0-					73
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	306	2	2	9	N	2					75
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1353	2	11	9	N	10					85
11	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2075	2	13	9	N	12					97
*12	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1996	2	18	9	N	16					113
01	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					113

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
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					105
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					105
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					105
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					105
*12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					105
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
08	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					6
09	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-					6
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					6
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					6
12	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					6
01	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	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
08	403	S	196	-0-	-207	-0-	196	3			N	-0-					40
09	175	S	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					40
10	248	S	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					40
11	222	S	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					40
*12	219	S	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					40
*01	218	S	218	-0-	-0-	-0-	218	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
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	2	N	-0-					-0-
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	18	1	161	2	N	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	165	2	N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	19	1	171	2	N	-0-					-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	16	1	185	2	N	-0-					-0-
*01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	20	1	182	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
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	9	1	103	2	N	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	11	1	101	2	N	-0-					-0-
10	124	N	21	-0-	-103	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-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
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					35
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-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
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					133
09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	94	1	1201	3	N	-0-					133
10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	91	1	1085	3	N	-0-					133
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	98	1	942	3	N	1					134
							1	9									
*12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	142	1	1019	3	N	7					141
							8	9									
*01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	70	1	657	3	N	-0-					141

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029167 COMPL. DATE 06/28/1958 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5510 - 6077

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	15	1	628	3	N	-0-					106
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	15	1	630	3	N	-0-					106
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	15	1	678	3	N	-0-					106
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	15	1	680	3	N	-0-					106
*12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	15	1	713	3	N	-0-					106
*01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	15	1	731	3	N	-0-					106

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 029174 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6030

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					124
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

WAGGONER "A" WELL #: 1 RRCID -> 029175 COMPL. DATE 01/09/1958 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 5930 - 6119

08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	5	1	573	3	N	-0-					29
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	2	1	446	3	N	-0-					29
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	2	1	546	3	N	-0-					29
11	570	N	421	-0-	-149	-0-	2	1	419	3	N	-0-					29
*12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	2	1	426	3	N	-0-					29
*01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	1	1	292	3	N	-0-					29

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2 RRCID -> 029176 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6150 - 6492

08	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					21
09	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	3			N	-0-					21
10	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	3			N	-0-					21
11	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3433	3	24	9	N	22					43
*12	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3784	3	62	9	N	56					99
01	3813	X	3463	-0-	-350	-0-	3463	3			N	-0-					99

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
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	95	1	489	3	N	-0-					22
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	74	1	399	3	N	-0-					22
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	79	1	505	3	N	-0-					22
11	570	N	520	-0-	-50	-0-	80	1	440	3	N	-0-					22
*12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	74	1	441	3	N	-0-					22
*01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	57	1	392	3	N	-0-					22

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 1 RRCID -> 029180 COMPL. DATE 08/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5700 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1893	-0-	-122	-0-	31	1	1862	3	N	-0-					76
09	1920	N	1821	-0-	-99	-0-	29	1	1792	3	N	-0-					76
10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	31	1	1939	3	N	9					85
							10	9									
11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	30	1	1845	3	N	-0-					85
*12	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	31	1	1905	3	N	6					91
							7	9									
*01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	30	1	1855	3	N	5					96
							6	9									

WOMACK UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 029181 COMPL. DATE 06/07/1958 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5440 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1128	-0-	-143	-0-	15	1	1113	3	Y	-0-					16
09	1200	N	1060	-0-	-140	-0-	15	1	1045	3	Y	-0-					16
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	15	1	1395	3	Y	12					28
							13	9									
11	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	15	1	1504	3	Y	16					44
							18	9									
*12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	15	1	1549	3	Y	22					66
							24	9									
*01	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	15	1	1536	3	Y	14					80
							15	9									

WOMACK UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 029182 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4909 - 4937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	13	1	223	3	N	-0-					89
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	13	1	216	3	N	-0-					89
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	14	1	225	3	N	-0-					89
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	13	1	215	3	N	-0-					89
*12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	221	3	N	-0-					89
*01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	3	N	-0-					89

CROWDER, HAYS WELL #: 1 RRCID -> 065051 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					2
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					2
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					2
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					2
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					2
*01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	124	1	1372	2	N	-0-					-0-
09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	120	1	1462	2	N	-0-					-0-
10	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	120	1	1389	2	N	-0-					-0-
11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	120	1	1357	2	N	-0-					-0-
*12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	124	1	935	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING, VERNON WELL #: 1 C RRCID -> 028513 COMPL. DATE 10/15/1953 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5778 - 5822

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
10	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-					-0-
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
*12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
*01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-

TADLOCK, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 028823 COMPL. DATE 05/25/1956 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5550 - 5714

08	620	N	403	-0-	-217	-0-	57	1	346	2	N	-0-					119
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	52	1	203	2	N	2	108	1			13
							2	9									
10	403	N	382	-0-	-21	-0-	58	1	324	2	N	-0-					13
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	59	1	375	2	N	-0-					13
*12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	77	1	639	2	N	-0-					13
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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
08	372	N	261	-0-	-111	-0-	15	1	246	2	N	-0-					-0-
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	2	N	-0-					-0-
10	279	N	191	-0-	-88	-0-	8	1	183	2	N	-0-					-0-
11	240	N	72	-0-	-168	-0-	3	1	69	2	N	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	1364	N	805	-0-	-559	-0-	9	1	796	2	N	-0-					53
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	2	1	190	2	N	-0-					53
10	434	N	340	-0-	-94	-0-	4	1	336	2	N	-0-					53
11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	15	1	1226	2	N	-0-					53
*12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	15	1	1364	2	N	-0-	34	1			19
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	2	1	215	2	N	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	3	1	227	2	N	-0-					-0-
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	3	1	238	2	N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	3	1	247	2	N	-0-					-0-
*12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	3	1	244	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	76	1	2058	2	N	24	33	1			29
							26	9									
09	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	74	1	1917	2	N	22	32	1			19
							24	9									
10	1953	N	1540	-0-	-413	-0-	78	1	1433	2	N	26	31	1			14
							29	9									
11	2100	N	1546	-0-	-554	-0-	76	1	1438	2	N	29					43
							32	9									
*12	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	79	1	1728	2	N	30	59	1			14
							33	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

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
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	92	2	N	-0-					26
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	73	2	N	-0-					26
10	124	N	54	-0-	-70	-0-	1	1	53	2	N	-0-					26
11	90	N	49	-0-	-41	-0-	1	1	48	2	N	-0-					26
*12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	N	-0-					26
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	403	N	362	-0-	-41	-0-	56	1	302	2	N	4					45
							4	9									
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	54	1	269	2	N	-0-					45
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	68	1	604	2	N	3					48
							3	9									
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	63	1	483	2	N	4					52
							4	9									
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	50	1	74	2	N	6					58
							7	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	33	1			29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	32	1			19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	31	1			14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	59	1			14
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

YATES, BILLIE WELL #: 11 RRCID -> 051126 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 5145 - 5309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFHINES WELL #: 5 A RRCID -> 075781 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5480 - 5682

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	39	1	1256	2	N	-0-					71
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	42	1	1200	2	N	-0-	60	1			11
10	1240	N	901	-0-	-339	-0-	31	1	870	2	N	-0-					11
11	1260	N	794	-0-	-466	-0-	28	1	766	2	N	-0-					11
*12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	28	1	587	2	N	-0-					11
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

DRUMMOND, A. A. WELL #: 1 L RRCID -> 092676 COMPL. DATE 01/13/1981 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5664 - 5850

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

YATES, I. G. WELL #: 12 L RRCID -> 101619 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5495 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	10	1	777	2	N	-0-					-0-
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	10	1	783	2	N	-0-					-0-
10	651	N	565	-0-	-86	-0-	8	1	557	2	N	-0-					-0-
11	750	N	572	-0-	-178	-0-	8	1	564	2	N	-0-					-0-
*12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	7	1	470	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 12 RRCID -> 108285 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4060 - 4238

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 13 RRCID -> 109466 COMPL. DATE 01/14/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5660 - 5691

08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	3	1	250	2	N	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	2	1	201	2	N	-0-					-0-
10	248	N	170	-0-	-78	-0-	2	1	168	2	N	-0-					-0-
11	240	N	161	-0-	-79	-0-	2	1	159	2	N	-0-					-0-
*12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	1	1	84	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 13 RRCID -> 112686 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5146 - 5154

08	372	N	271	-0-	-101	-0-	3	1	267	2	N	1					6
							1	9									
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	4	1	305	2	N	-0-					6
10	434	N	294	-0-	-140	-0-	4	1	290	2	N	-0-					6
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	6	1	423	2	N	-0-					6
*12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	6	1	386	2	N	-0-					6
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

YATES, BILLIE WELL #: 15 RRCID -> 116588 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5227 - 5745

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 14 L RRCID -> 117057 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5176 - 5735

08	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	13	1	1060	2	N	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	3	1	203	2	N	-0-					-0-
10	930	N	903	-0-	-27	-0-	12	1	891	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	968	-0-	-82	-0-	13	1	955	2	N	-0-					-0-
*12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	13	1	894	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 141281 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5531 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	312	2	47	9	N	43					107
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	274	2	18	9	N	16					123
*12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					123
*01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	197	2	30	9	N	27					150

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					4
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	55	2	N	1					5
							1	9									
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	38	2	1	9	N	1					6
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	26	2	2	9	N	2					8
*12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	28	2	2	9	N	2					10
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	1426	N	1320	-0-	-106	-0-	58	1	935	2	N	297	289	1			151
							327	9									
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	57	1	900	2	N	85	164	1			72
							94	9									
10	1457	N	1285	-0-	-172	-0-	56	1	789	2	N	400	167	1			305
							440	9									
11	1290	N	1156	-0-	-134	-0-	56	1	827	2	N	248	336	1			217
							273	9									
*12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	58	1	822	2	N	329	367	1			179
							362	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

K-B OIL COMPANY 448400
SIPES, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 028954 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5519 - 5529

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					140
09	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					140
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					140
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					140
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					140
*01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					140

ISBELL, MINNIE WELL #: 2 RRCID -> 199291 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5430 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					36
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					36
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					36
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					36
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					36
01	372	N	268	-0-	-104	-0-	268	2			N	-0-					36

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KND OIL & GAS, LLC 470757
BLANTON, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 138150 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 5688 - 5693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1125	3	17	9	N	15					41
09	1140	N	1049	-0-	-91	-0-	1049	3			N	-0-					41
10	1054	N	713	-0-	-341	-0-	713	3			N	-0-					41
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					41
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					41
*01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					41

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
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	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
08	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	3			N	-0-					56
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-					56
10	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					56
11	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	3			N	-0-					56
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					56
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	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
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	867	3	59	9	N	54					160
09	900	N	813	-0-	-87	-0-	793	3	20	9	N	18	172	1			6
10	930	N	855	-0-	-75	-0-	822	3	33	9	N	30					36
11	900	N	785	-0-	-115	-0-	775	3	10	9	N	9					45
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	806	3	33	9	N	30					75
01	868	N	848	-0-	-20	-0-	801	3	47	9	N	43					118

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
08	1240	N	1232	-0-	-8	-0-	1230	3	2	9	N	2					26
09	1290	N	1193	-0-	-97	-0-	1193	3			N	-0-					26
10	1457	N	1209	-0-	-248	-0-	1209	3			N	-0-					26
11	1200	N	1186	-0-	-14	-0-	1164	3	22	9	N	20					46
12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1214	3	31	9	N	28					74
01	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	1124	3	40	9	N	36					110

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
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	6	1	68	3	N	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-					-0-
12	62	N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
*01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
SARTAIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 140414 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4426 - 5256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	848	-0-	-113	-0-	848	3			N	-0-					31
09	930	N	787	-0-	-143	-0-	787	3			N	-0-					31
10	899	N	895	-0-	-4	-0-	895	3			N	-0-					31
11	810	N	804	-0-	-6	-0-	804	3			N	-0-					31
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					31
01	899	N	865	-0-	-34	-0-	862	3	3	9	N	3					34

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
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
10	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	3			N	-0-					-0-
11	600	N	536	-0-	-64	-0-	536	3			N	-0-					-0-
12	620	N	506	-0-	-114	-0-	506	3			N	-0-					-0-
01	620	N	544	-0-	-76	-0-	544	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
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					26
09	780	N	702	-0-	-78	-0-	702	3			N	-0-					26
10	775	N	650	-0-	-125	-0-	650	3			N	-0-					26
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					26
12	713	N	527	-0-	-186	-0-	527	3			N	-0-					26
01	651	N	297	-0-	-354	-0-	297	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
08	651	N	476	-0-	-175	-0-	29	1	447	3	N	-0-					14
09	540	N	506	-0-	-34	-0-	30	1	476	3	N	-0-					14
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	34	1	540	3	N	-0-					14
11	450	N	255	-0-	-195	-0-	15	1	240	3	N	-0-					14
12	527	N	13	-0-	-514	-0-	1	1	12	3	N	-0-					14
01	589	N	273	-0-	-316	-0-	16	1	257	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
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					48
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					48
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					48
11	180	N	112	-0-	-68	-0-	112	3			N	-0-					48
12	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	3			N	-0-					48
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	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
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
*01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	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
08	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	3			N	-0-					10
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					10
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					10
11	120	N	26	-0-	-94	-0-	26	3			N	-0-					10
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					10
*01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178855 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5551 - 5557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	978	3	9	9	N	8					158
09	990	N	977	-0-	-13	-0-	976	3	1	9	N	1	153	1			6
10	1023	N	895	-0-	-128	-0-	895	3			N	-0-					6
11	960	N	893	-0-	-67	-0-	893	3			N	-0-					6
12	1023	N	991	-0-	-32	-0-	968	3	23	9	N	21					27
01	899	N	799	-0-	-100	-0-	777	3	22	9	N	20					47

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
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					16
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					16
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	627	3	37	9	N	34					50
11	630	N	555	-0-	-75	-0-	544	3	11	9	N	10					60
12	651	N	527	-0-	-124	-0-	521	3	6	9	N	5					65
01	651	N	565	-0-	-86	-0-	556	3	9	9	N	8					73

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
08	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	2982	3	19	9	N	17	167	1			6
09	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2980	3	13	9	N	12					18
10	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3083	3	35	9	N	32					50
11	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2930	3	17	9	N	15					65
12	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2865	3	40	9	N	36					101
*01	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2747	3	63	9	N	57					158

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
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	610	-0-	-537	-0-	610	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	564	-0-	-666	-0-	564	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	557	-0-	-745	-0-	557	3			N	-0-					-0-
01	620	N	539	-0-	-81	-0-	539	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
08	887	X	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
09	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
10	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	3			N	-0-					-0-
11	870	N	240	-0-	-630	-0-	240	3			N	-0-					-0-
12	589	N	247	-0-	-342	-0-	247	3			N	-0-					-0-
*01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	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
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	54	1	615	2	N	2					39
							2	9									
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	20	1	236	2	N	2					41
							2	9									
10	620	N	166	-0-	-454	-0-	13	1	149	2	N	4					45
							4	9									
11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	86	1	991	2	N	5					50
							6	9									
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	68	1	781	2	N	5					55
							6	9									
*01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	73	1	845	2	N	4					59
							4	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LONDON PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 506540
GOEHRING, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 089585 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6174 - 6647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	333	-0-	-163	-0-	27	1	306	2	N	-0-					99
09	660	N	620	-0-	-40	-0-	50	1	570	2	N	-0-					99
10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	82	1	937	2	N	-0-					99
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	66	1	759	2	N	-0-					99
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	90	1	1029	2	N	-0-					99
*01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	97	1	1113	2	N	-0-					99

YANCEY WELL #: 1 RRCID -> 089960 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5844 - 5850

08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	60	1	535	2	N	-0-					58
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	57	1	513	2	N	-0-					58
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	58	1	518	2	N	-0-					58
11	570	N	545	-0-	-25	-0-	54	1	491	2	N	-0-					58
12	589	N	553	-0-	-36	-0-	55	1	498	2	N	-0-					58
01	589	N	569	-0-	-20	-0-	57	1	512	2	N	-0-					58

YOUNG, G. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 092449 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6172 - 6524

08	961	N	700	-0-	-261	-0-	700	2			N	-0-					81
09	750	N	658	-0-	-92	-0-	658	2			N	-0-					81
10	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	2			N	-0-					81
11	690	N	489	-0-	-201	-0-	489	2			N	-0-					81
12	682	N	472	-0-	-210	-0-	472	2			N	-0-					81
01	682	N	418	-0-	-264	-0-	418	2			N	-0-					81

REDWINE, H. J. WELL #: 3 RRCID -> 176865 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6165 - 6421

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					19
09	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	2			N	-0-					19
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					19
*11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					19
*12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					19
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCOMMONS OIL COMPANY //CONT.// 541740
HALMAN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 029096 COMPL. DATE 10/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5291 - 5721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					35
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					35
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					35
*11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					35
*12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					35
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

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
08	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-					-0-
09	480	N	420	-0-	-60	-0-	420	2			N	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
*11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
*12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
09	540	N	469	-0-	-71	-0-	469	2			N	-0-					-0-
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
*11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
*12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	20	1	247	2	N	-0-					41
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	20	1	240	2	N	-0-					41
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	20	1	251	2	N	-0-					41
*11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	20	1	234	2	N	-0-					41
*12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	20	1	230	2	N	-0-					41
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
09	300	N	264	-0-	-36	-0-	264	2			N	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
*11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
*12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WILCOCKSON, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 021455 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH 5554 PERF. 5305 - 5319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	385	-0-	-421	-0-	81	1	304	2	N	-0-					113
09	720	N	423	-0-	-297	-0-	78	1	345	2	N	-0-					113
10	589	N	301	-0-	-288	-0-	49	1	252	2	N	-0-					113
11	360	N	208	-0-	-152	-0-	65	1	143	2	N	-0-					113
12	434	N	278	-0-	-156	-0-	81	1	197	2	N	-0-					113
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	81	1	229	2	N	-0-					113

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028969 COMPL. DATE 08/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5595 - 5603

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

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 028970 COMPL. DATE 10/07/1962 TOTAL DEPTH 6206 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1275	-0-	-461	-0-	525	1	750	2	N	-0-					36
09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	577	1	1063	2	N	-0-					36
10	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	651	1	1077	2	N	-0-					36
11	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	738	1	1117	2	N	-0-					36
12	1705	N	1346	-0-	-359	-0-	641	1	705	2	N	-0-					36
01	1736	N	1505	-0-	-231	-0-	643	1	862	2	N	-0-					36

ALSTOT, BELLE WELL #: 2 RRCID -> 028971 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					34
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					34
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					34
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	137	2	9	9	N	8					42
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					42
01	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					42

ALSTOT, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 028972 COMPL. DATE 02/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5152 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					19
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					19
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					19
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					19
12	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					19
01	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					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
08	1054	N	738	-0-	-316	-0-	217	1	521	2	N	-0-					44
09	990	N	308	-0-	-682	-0-	210	1	98	2	N	-0-					44
10	1054	N	421	-0-	-633	-0-	217	1	204	2	N	-0-					44
11	720	N	548	-0-	-172	-0-	210	1	338	2	N	-0-					44
*12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	217	1	644	2	N	7					51
							8	9									
*01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	217	1	657	2	N	7					58
							8	9									

BOGY, A. Y. "A" WELL #: RRCID -> 028979 COMPL. DATE 03/21/1993 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 5170 - 5942

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					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

08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					40
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					40
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					40
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					40
12	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					40
01	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	2			N	-0-					40

CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 028985 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5457 - 5824

08	403	N	328	-0-	-75	-0-	20	1	308	2	N	-0-					68
09	300	N	160	-0-	-140	-0-	13	1	147	2	N	-0-					68
10	310	N	286	-0-	-24	-0-	17	1	269	2	N	-0-					68
11	330	N	137	-0-	-193	-0-	9	1	128	2	N	-0-	52	1			16
*12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	14	1	196	2	N	-0-					16
01	279	N	272	-0-	-7	-0-	19	1	253	2	N	-0-					16

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 8 RRCID -> 028990 COMPL. DATE 12/04/1953 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5369 - 5527

08	620	N	118	-0-	-502	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09	630	N	145	-0-	-485	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	186	N	16	-0-	-170	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 10 RRCID -> 028992 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4806 - 4826

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN, D. WELL #: 1 RRCID -> 028995 COMPL. DATE 12/26/1963 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5120 - 5128

08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					45
09	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					45
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					45
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					45
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					45
01	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					45

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 028996 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5782 - 5794

08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					16
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					16
10	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	2			N	-0-					16
11	210	N	117	-0-	-93	-0-	117	2			N	-0-					16
*12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					16
*01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					16

COCANOUGHER, G. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028997 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5116 - 5772

08	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	81	1	1753	2	N	5					120
							6	9									
09	1830	N	1688	-0-	-142	-0-	78	1	1606	2	N	4					124
							4	9									
10	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	81	1	1624	2	N	7					131
							8	9									
11	1770	N	1464	-0-	-306	-0-	78	1	1382	2	N	4	60	1			75
							4	9									
*12	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	81	1	1761	2	N	8					83
							9	9									
*01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	81	1	1667	2	N	8					91
							9	9									

COCANOUGHER, G. H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 028998 COMPL. DATE 01/13/1961 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6074 - 6548

08	310	N	240	-0-	-70	-0-	81	1	157	2	N	2					30
							2	9									
09	450	N	212	-0-	-238	-0-	78	1	134	2	N	-0-					30
10	496	N	415	-0-	-81	-0-	81	1	332	2	N	2					32
							2	9									
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	78	1	397	2	N	7					39
							8	9									
*12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	81	1	489	2	N	10					49
							11	9									
*01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	81	1	484	2	N	8					57
							9	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
08	1488	N	1425	-0-	-63	-0-	1421	2	4	9	N	4					111
09	1440	N	1334	-0-	-106	-0-	1328	2	6	9	N	5					116
10	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1531	2	11	9	N	10					126
11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1381	2	13	9	N	12					138
*12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1430	2	24	9	N	22					160
01	1550	N	1499	-0-	-51	-0-	1481	2	18	9	N	16					176

CRAFT-WATER BOARD UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029000 COMPL. DATE 06/08/1955 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 5207 - 5869

08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					18
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					18
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					18
11	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	2			N	-0-					18
12	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-					18
01	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	2			N	-0-					18

CRAFT-WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 029001 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5470 - 5805

08	651	N	458	-0-	-193	-0-	458	2			N	-0-					60
09	570	N	402	-0-	-168	-0-	402	2			N	-0-					60
10	527	N	377	-0-	-150	-0-	377	2			N	-0-					60
11	450	N	409	-0-	-41	-0-	409	2			N	-0-					60
12	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					60
*01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					60

CRAFT-WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 029002 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4553 - 5486

08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					56
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					56
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					56
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					56
*12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	119	2	14	9	N	13	51	1			18
*01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					18

CRAFT-WATER BOARD UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 029003 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5200 - 5634

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66	1	27	7	16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

CRAFT-WATER BOARD UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 029004 COMPL. DATE 09/03/1959 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5084 - 5112

08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					17
09	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	2			N	-0-					17
10	682	N	601	-0-	-81	-0-	601	2			N	-0-					17
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					17
*12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	575	2	2	9	N	2					19
01	589	N	542	-0-	-47	-0-	538	2	4	9	N	4					23

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 029005 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5061 - 5173

08	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					19
09	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	2			N	-0-					19
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					19
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					19
*12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					19
01	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 029007 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5048 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					13
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					13
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					13
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					13
12	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					13
01	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	2			N	-0-					13

CRAFT-WATER BOARD UNIT 11 WELL #: RRCID -> 029008 COMPL. DATE 02/15/1958 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5664 - 5672

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	81	1	1120	2	N	14					92
							15	9									
09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	78	1	1001	2	N	8					100
							9	9									
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	81	1	1019	2	N	13					113
							14	9									
11	1020	N	990	-0-	-30	-0-	78	1	897	2	N	14					127
							15	9									
12	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	81	1	924	2	N	18					145
							20	9									
01	1054	N	732	-0-	-322	-0-	81	1	634	2	N	15					160
							17	9									

CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029011 COMPL. DATE 06/11/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5747 - 5770

08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	81	1	136	2	N	-0-					48
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	78	1	97	2	N	-0-					48
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	81	1	109	2	N	-0-					48
11	210	N	183	-0-	-27	-0-	78	1	105	2	N	-0-					48
*12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	81	1	113	2	N	-0-					48
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	81	1	91	2	N	-0-					48

CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 029012 COMPL. DATE 12/28/1960 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5093 - 5103

08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					51
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					51
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					51
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					51
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					51
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					51

CRAFT-WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 1 RRCID -> 029013 COMPL. DATE 02/21/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5224 - 5926

08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1349	2	6	9	N	5					44
09	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1417	2	11	9	N	10					54
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1392	2	11	9	N	10					64
11	1320	N	1314	-0-	-6	-0-	1306	2	8	9	N	7					71
12	1488	N	1292	-0-	-196	-0-	1281	2	11	9	N	10					81
01	1395	N	1293	-0-	-102	-0-	1280	2	13	9	N	12					93

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
08	2387	N	2005	-0-	-382	-0-	142	1	1852	2	N	10					82
							11	9									
09	2610	N	2104	-0-	-506	-0-	151	1	1945	2	N	7					89
							8	9									
10	2046	N	920	-0-	-1126	-0-	77	1	837	2	N	5					94
							6	9									
11	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	155	1	1973	2	N	16					110
							18	9									
12	2170	N	2017	-0-	-153	-0-	154	1	1834	2	N	26	101	1			35
							29	9									
*01	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	162	1	2123	2	N	12					47
							13	9									

CRAWFORD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 029020 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4998 - 5565

08	868	N	822	-0-	-46	-0-	822	2			N	-0-					128
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					128
10	651	N	589	-0-	-62	-0-	580	2	9	9	N	8	91	1			45
11	810	N	234	-0-	-576	-0-	234	2			N	-0-					45
12	899	N	580	-0-	-319	-0-	571	2	9	9	N	8					53
01	589	N	539	-0-	-50	-0-	539	2			N	-0-					53

CROWDER, DURWOOD WELL #: 1 RRCID -> 029021 COMPL. DATE 06/13/1958 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5845 - 5930

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H., UNIT A-1 WELL #: 1 RRCID -> 029022 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5770 - 5784

08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	6	1	630	2	N	-0-					31
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	6	1	566	2	N	-0-					31
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	6	1	568	2	N	-0-					31
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	6	1	448	2	N	-0-					31
12	465	N	455	-0-	-10	-0-	6	1	449	2	N	-0-					31
*01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	6	1	478	2	N	-0-					31

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 1 RRCID -> 029024 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5331 - 5852

08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	80	1	1585	2	N	-0-					28
09	1710	N	1521	-0-	-189	-0-	77	1	1444	2	N	-0-					28
10	1643	N	1611	-0-	-32	-0-	88	1	1523	2	N	-0-					28
11	1620	N	1446	-0-	-174	-0-	80	1	1366	2	N	-0-					28
12	1581	N	1397	-0-	-184	-0-	78	1	1319	2	N	-0-					28
01	1612	N	1436	-0-	-176	-0-	79	1	1357	2	N	-0-					28

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 2 RRCID -> 029025 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3556 - 5821

08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					19
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					19
10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					19
11	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					19
*12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					19
01	1395	N	1263	-0-	-132	-0-	1263	2			N	-0-					19

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
08	899	N	792	-0-	-107	-0-	792	2			N	-0-					30
09	840	N	739	-0-	-101	-0-	739	2			N	-0-					30
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					30
11	780	N	681	-0-	-99	-0-	681	2			N	-0-					30
*12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					30
*01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					30

DEWBRE, WALTER WELL #: 1 T RRCID -> 029027 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4515 - 5538

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

DURHAM, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 029028 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5308 - 5681

08	589	N	417	-0-	-172	-0-	405	2	12	9	N	11					111
09	600	N	389	-0-	-211	-0-	386	2	3	9	N	3					114
10	527	N	33	-0-	-494	-0-	33	2			N	-0-					114
11	390	N	62	-0-	-328	-0-	62	2			N	-0-					114
12	403	N	153	-0-	-250	-0-	153	2			N	-0-					114
*01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	662	2	19	9	N	17					131

DURHAM-KEMPNER WELL #: 1 RRCID -> 029029 COMPL. DATE 09/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5390 - 5440

08	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
09	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	2			N	-0-					-0-
10	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					-0-
*12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
*01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-

FOXALL, T. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 029031 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5802 - 6258

08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	482	2	1	9	N	1					23
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	476	2	2	9	N	2					25
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					25
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					25
*12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					25
*01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					25

GADBERRY, H. C. WELL #: 8 L RRCID -> 029033 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5157 - 5788

08	434	N	324	-0-	-110	-0-	324	2			N	-0-					56
09	360	N	289	-0-	-71	-0-	289	2			N	-0-					56
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					56
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					56
*12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					56
01	434	N	303	-0-	-131	-0-	303	2			N	-0-					56

GARGIS, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 029034 COMPL. DATE 04/22/1960 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5878 - 6287

08	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					50
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					50
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					50
11	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					50
12	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	2			N	-0-					50
01	310	N	177	-0-	-133	-0-	177	2			N	-0-					50

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
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
09	540	N	525	-0-	-15	-0-	525	2			N	-0-					-0-
10	589	N	543	-0-	-46	-0-	543	2			N	-0-					-0-
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
12	558	N	472	-0-	-86	-0-	472	2			N	-0-					-0-
01	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	2			N	-0-					-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
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	276	1	395	2	N	7					52
							8	9									
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	283	1	524	2	N	6					58
							7	9									
10	744	N	585	-0-	-159	-0-	220	1	363	2	N	2					60
							2	9									
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	281	1	425	2	N	-0-					60
*12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	517	1	569	2	N	-0-					60
*01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	291	1	389	2	N	-0-					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
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					83
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					83
10	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	2			N	-0-					83
11	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					83
*12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					83
*01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					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
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					18
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					18
10	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					18
11	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	2			N	-0-					18
12	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					18
01	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					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
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	750	2	2	9	N	2					45
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					45
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	633	2	3	9	N	3					48
11	720	N	633	-0-	-87	-0-	632	2	1	9	N	1					49
*12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	740	2	6	9	N	5					54
01	651	N	561	-0-	-90	-0-	552	2	9	9	N	8					62

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
08	620	N	547	-0-	-73	-0-	547	2			N	-0-					45
09	540	N	459	-0-	-81	-0-	459	2			N	-0-					45
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					45
11	540	N	486	-0-	-54	-0-	486	2			N	-0-					45
*12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					45
01	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	2			N	-0-					45

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029050 COMPL. DATE 04/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5364 - 5808

08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	37	1	580	2	N	-0-					94
09	690	N	299	-0-	-391	-0-	24	1	275	2	N	-0-					94
10	682	N	520	-0-	-162	-0-	31	1	489	2	N	-0-					94
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	48	1	644	2	N	-0-					94
*12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	50	1	691	2	N	-0-					94
*01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	48	1	661	2	N	-0-					94

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 029051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5550 - 5618

08	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-					22
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					22
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-					22
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-					22
*12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					22
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-					22

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 3 RRCID -> 029052 COMPL. DATE 11/14/1958 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5597 - 5976

08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					16
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					16
10	372	N	296	-0-	-76	-0-	296	2			N	-0-					16
11	360	N	193	-0-	-167	-0-	193	2			N	-0-					16
12	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	2			N	-0-					16
01	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					16

REMMELE, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029054 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5232 - 5414

08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					6
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					6
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					6
11	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	2			N	-0-					6
*12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					6
01	372	N	249	-0-	-123	-0-	249	2			N	-0-					6

SHIELDS, CARRIE LOU WELL #: 1 RRCID -> 029056 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 6560

08	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	81 1	1 9	1070	2	N	1					42
09	1170	N	1144	-0-	-26	-0-	78	1	1066	2	N	-0-					42
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	81	1	1176	2	N	-0-					42
11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	78	1	1072	2	N	-0-					42
*12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	81	1	1129	2	N	-0-					42
01	1271	N	271	-0-	-1000	-0-	81 3	1 9	187	2	N	3					45

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					9
09	210	N	157	-0-	-53	-0-	157	2			N	-0-					9
10	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	2			N	-0-					9
11	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-					9
*12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					9
*01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					9

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART, ORNEE WELL #: 2 T RRCID -> 029062 COMPL. DATE 03/05/1962 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5072 - 5355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	59	1	1363	2	N	-0-					17
09	2490	N	1831	-0-	-659	-0-	57	1	1774	2	N	-0-					17
10	2077	N	2055	-0-	-22	-0-	59	1	1996	2	N	-0-					17
11	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	57	1	1961	2	N	-0-					17
12	1891	N	1466	-0-	-425	-0-	59	1	1407	2	N	-0-					17
01	2046	N	1565	-0-	-481	-0-	59	1	1506	2	N	-0-					17

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 1 L RRCID -> 029065 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5207 - 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
08	930	N	847	-0-	-83	-0-	828	2	19	9	N	17					97
09	900	N	800	-0-	-100	-0-	776	2	24	9	N	22					119
10	899	N	708	-0-	-191	-0-	696	2	12	9	N	11					130
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	823	2	32	9	N	29					159
*12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	817	2	33	9	N	30					189
*01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	729	2	25	9	N	23	176	1			36

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 029067 COMPL. DATE 07/09/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5371 - 5661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					51
09	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	-0-	34	1			17
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					17
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					17
12	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	2			N	-0-					17
01	124	N	25	-0-	-99	-0-	25	2			N	-0-					17

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 6 WELL #: 1 L RRCID -> 029068 COMPL. DATE 08/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5430 - 5658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	71	1	308	2	N	25					177
							28	9									
09	390	N	383	-0-	-7	-0-	69	1	271	2	N	39	139	1			77
							43	9									
10	434	N	389	-0-	-45	-0-	71	1	283	2	N	32					109
							35	9									
11	390	N	362	-0-	-28	-0-	69	1	259	2	N	31					140
							34	9									
12	403	N	360	-0-	-43	-0-	71	1	278	2	N	10	18	1			132
							11	9									
01	403	N	341	-0-	-62	-0-	71	1	252	2	N	16					148
							18	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

TAYLOR, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 029069 COMPL. DATE 03/20/1956 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 5892 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	2			N	-0-					-0-
09	570	N	451	-0-	-119	-0-	451	2			N	-0-					-0-
10	620	N	446	-0-	-174	-0-	446	2			N	-0-					-0-
11	540	N	345	-0-	-195	-0-	345	2			N	-0-					-0-
12	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	2			N	-0-					-0-
01	434	N	345	-0-	-89	-0-	345	2			N	-0-					-0-

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
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	81	1	1467	2	N	12					146
							13	9									
09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	78	1	1282	2	N	6					152
							7	9									
10	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	81	1	1402	2	N	3					155
							3	9									
11	1500	N	1355	-0-	-145	-0-	78	1	1275	2	N	2	114	1			43
							2	9									
*12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	81	1	1432	2	N	5					48
							6	9									
01	1488	N	1471	-0-	-17	-0-	81	1	1380	2	N	9					57
							10	9									

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
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					19
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					19
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					19
11	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					19
12	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	2			N	-0-					19
01	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	2			N	-0-					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
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	81	1	1136	2	N	-0-					64
09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	78	1	1058	2	N	-0-					64
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	81	1	1050	2	N	-0-					64
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	78	1	974	2	N	-0-					64
*12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	81	1	1052	2	N	-0-					64
*01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	81	1	1003	2	N	-0-					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
08	682	N	432	-0-	-250	-0-	432	2			N	-0-					92
09	570	N	378	-0-	-192	-0-	378	2			N	-0-					92
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					92
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					92
*12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					92
01	651	N	269	-0-	-382	-0-	269	2			N	-0-					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
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					77
09	150	N	76	-0-	-74	-0-	76	2			N	-0-					77
10	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					77
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					77
12	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	2			N	-0-					77
*01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					77

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					43
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					43
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					43
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					43
12	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					43
01	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					43

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
08	403	N	282	-0-	-121	-0-	282	2			N	-0-					94
09	360	N	6	-0-	-354	-0-	6	2			N	-0-					94
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					94
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					94
*12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					94
01	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					94

YATES, L. H. "E" WELL #: 1 RRCID -> 029086 COMPL. DATE 03/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4984 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	78	1	463	2	N	-0-					30
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	75	1	551	2	N	3					33
							3	9									
10	527	N	454	-0-	-73	-0-	78	1	376	2	N	-0-					33
11	510	N	201	-0-	-309	-0-	43	1	152	2	N	5					38
							6	9									
12	651	N	299	-0-	-352	-0-	58	1	239	2	N	2					40
							2	9									
*01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	78	1	967	2	N	5					45
							6	9									

STANFIELD, KATE A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 030751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5117 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1552	-0-	-60	-0-	81	1	1471	2	N	-0-					37
09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	78	1	1464	2	N	-0-					37
10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	81	1	1253	2	N	1					38
							1	9									
11	1500	N	1241	-0-	-259	-0-	78	1	1160	2	N	3					41
							3	9									
12	1581	N	1390	-0-	-191	-0-	81	1	1305	2	N	4					45
							4	9									
*01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	81	1	1455	2	N	7					52
							8	9									

CHANDLER, KATE WELL #: 1 RRCID -> 034115 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5852 - 6213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	793	2	3	9	N	3					80
09	750	N	698	-0-	-52	-0-	696	2	2	9	N	2					82
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	828	2	8	9	N	7					89
11	780	N	648	-0-	-132	-0-	647	2	1	9	N	1					90
12	713	N	673	-0-	-40	-0-	667	2	6	9	N	5					95
01	837	N	799	-0-	-38	-0-	799	2			N	-0-					95

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 7 RRCID -> 036632 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 4959 - 5718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1228	-0-	-105	-0-	81	1	1147	2	N	-0-					20
09	1470	N	1079	-0-	-391	-0-	78	1	1001	2	N	-0-					20
10	1333	N	1091	-0-	-242	-0-	81	1	1010	2	N	-0-					20
11	1200	N	1018	-0-	-182	-0-	78	1	940	2	N	-0-					20
12	1116	N	1000	-0-	-116	-0-	81	1	919	2	N	-0-					20
*01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	81	1	1054	2	N	-0-					20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ADMIRE, C. H. WELL #: 2 L RRCID -> 040354 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5763 - 5775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-					54
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					54
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					54
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					54
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					54
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					54

CRAFT-WATERBOARD UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 042824 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					26
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					26
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					26
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					26
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					26
01	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	2			N	-0-					26

CRAFT WATER BOARD UNIT 21 WELL #: 3 RRCID -> 043959 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2012 - PLUGGED 11/08/12

CRAFT WATER BOARD UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 044002 COMPL. DATE 02/07/1968 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A

08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					27
09	810	N	800	-0-	-10	-0-	800	2			N	-0-					27
10	868	N	852	-0-	-16	-0-	852	2			N	-0-					27
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					27
12	837	N	827	-0-	-10	-0-	827	2			N	-0-					27
01	837	N	808	-0-	-29	-0-	808	2			N	-0-					27

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 1 RRCID -> 054268 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5560 - 5700

08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					31
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					31
10	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					31
11	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-					31
12	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					31
01	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					31

YOUNG, MABEL WELL #: 6 RRCID -> 054799 COMPL. DATE 07/16/1972 TOTAL DEPTH 6547 PERF. N/A

08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	81	1	118	2	N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	78	1	140	2	N	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	81	1	135	2	N	-0-					-0-
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	78	1	88	2	N	-0-					-0-
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	81	1	134	2	N	-0-					-0-
01	217	N	197	-0-	-20	-0-	81	1	116	2	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SEWELL, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 068809 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5351 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 4 RRCID -> 074379 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	85	1	1682	2	N	5					127
							6	9									
09	1680	N	1621	-0-	-59	-0-	83	1	1537	2	N	1					128
							1	9									
10	1705	N	1430	-0-	-275	-0-	77	1	1349	2	N	4					132
							4	9									
11	1710	N	1448	-0-	-262	-0-	80	1	1358	2	N	9	115	1			26
							10	9									
12	1674	N	1558	-0-	-116	-0-	87	1	1453	2	N	16					42
							18	9									
*01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	86	1	1469	2	N	21					63
							23	9									

ARWINE, MYRTLE WELL #: RRCID -> 074962 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2007

CASEY, RAY WELL #: 2 RRCID -> 075184 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

08	682	N	621	-0-	-61	-0-	37	1	584	2	N	-0-					54
09	840	N	546	-0-	-294	-0-	42	1	504	2	N	-0-					54
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	42	1	676	2	N	-0-					54
11	600	N	509	-0-	-91	-0-	35	1	474	2	N	-0-					54
12	558	N	549	-0-	-9	-0-	36	1	512	2	N	1	40	1			15
							1	9									
01	713	N	655	-0-	-58	-0-	44	1	609	2	N	2					17
							2	9									

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 075185 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5212 - 6050

08	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	130	1	2034	2	N	-0-					168
09	2220	N	1616	-0-	-604	-0-	124	1	1483	2	N	8					176
							9	9									
10	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	131	1	2093	2	N	-0-					176
11	2100	N	1795	-0-	-305	-0-	123	1	1672	2	N	-0-					176
*12	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	135	1	1893	2	N	2	137	1			41
							2	9									
01	2232	N	1846	-0-	-386	-0-	126	1	1710	2	N	9					50
							10	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CROWDER, DURWOOD WELL #: 2 RRCID -> 075186 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 6077 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					70
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					70
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					70
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					70
*12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					70
01	341	N	180	-0-	-161	-0-	180	2			N	-0-					70

BOGY, A. Y. "B" WELL #: RRCID -> 078467 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5235 - 5920

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2011

STEWART, ORNEE WELL #: 3 RRCID -> 086199 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5161 - 5479

08	713	N	433	-0-	-280	-0-	433	2			N	-0-					128
09	930	N	198	-0-	-732	-0-	198	2			N	-0-					128
10	1054	N	558	-0-	-496	-0-	558	2			N	-0-					128
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					128
*12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					128
*01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					128

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 086221 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5400 - 5736

08	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					19
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					19
10	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					19
11	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-					19
12	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					19
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					19

CHRISTIAN, D. WELL #: 2 RRCID -> 086222 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5048 - 5055

08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					101
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					101
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					101
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					101
*12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					101
*01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					101

CRAFT-WATER BOARD UNIT -1- WELL #: 2 RRCID -> 086748 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5950 - 5960

08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					56
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					56
10	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	2			N	-0-					56
11	630	N	614	-0-	-16	-0-	614	2			N	-0-					56
12	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	2			N	-0-					56
01	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	2			N	-0-					56

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					21
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					21
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					21
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					21
*12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					21
*01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					21

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
08	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					26
09	360	N	312	-0-	-48	-0-	312	2			N	-0-					26
10	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	2			N	-0-					26
11	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	2			N	-0-					26
*12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					26
01	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					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
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					30
09	480	N	433	-0-	-47	-0-	433	2			N	-0-					30
10	434	N	282	-0-	-152	-0-	282	2			N	-0-					30
11	450	N	226	-0-	-224	-0-	226	2			N	-0-					30
12	434	N	333	-0-	-101	-0-	333	2			N	-0-					30
01	279	N	15	-0-	-264	-0-	15	2			N	-0-					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
08	992	N	878	-0-	-114	-0-	878	2			N	-0-					-0-
09	690	N	683	-0-	-7	-0-	683	2			N	-0-					-0-
10	930	N	779	-0-	-151	-0-	779	2			N	-0-					-0-
11	840	N	558	-0-	-282	-0-	558	2			N	-0-					-0-
12	713	N	589	-0-	-124	-0-	589	2			N	-0-					-0-
01	775	N	82	-0-	-693	-0-	82	2			N	-0-					-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
08	961	N	869	-0-	-92	-0-	869	2			N	-0-					19
09	870	N	792	-0-	-78	-0-	792	2			N	-0-					19
10	992	N	894	-0-	-98	-0-	894	2			N	-0-					19
11	840	N	759	-0-	-81	-0-	759	2			N	-0-					19
*12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					19
01	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	2			N	-0-					19

TAYLOR, G. R. WELL #: 3 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
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2012 - P&A EFF 11/13/12

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	81	1	1247	2	N	-0-					159
09	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	78	1	1431	2	N	17					176
							19	9									
10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	81	1	1232	2	N	26	169	1			33
							29	9									
11	1290	N	1138	-0-	-152	-0-	78	1	1028	2	N	29					62
							32	9									
12	1581	N	1237	-0-	-344	-0-	81	1	1121	2	N	32					94
							35	9									
01	1333	N	1115	-0-	-218	-0-	81	1	995	2	N	35					129
							39	9									

VAUGHT, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 090431 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4832 - 5482

08	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	2			N	-0-					33
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					33
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					33
11	360	N	315	-0-	-45	-0-	315	2			N	-0-					33
12	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	2			N	-0-					33
01	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	2			N	-0-					33

FIRESTONE, C. W. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 090437 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5183 - 5195

08	713	N	632	-0-	-81	-0-	631	2	1	9	N	1					126
09	630	N	526	-0-	-104	-0-	526	2			N	-0-					126
10	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	2			N	-0-					126
11	600	N	444	-0-	-156	-0-	440	2	4	9	N	4					130
12	558	N	493	-0-	-65	-0-	479	2	14	9	N	13					143
*01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	679	2	6	9	N	5					148

FOWLER, A. WELL #: 1 RRCID -> 092056 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 5542 - 5781

08	899	N	839	-0-	-60	-0-	81	1	749	2	N	8					90
							9	9									
09	870	N	263	-0-	-607	-0-	78	1	185	2	N	-0-					90
10	1116	N	32	-0-	-1084	-0-	23	1	9	2	N	-0-					90
11	810	N	721	-0-	-89	-0-	55	1	659	2	N	6					96
							7	9									
*12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	29	1	470	2	N	6					102
							7	9									
*01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	N	-0-					102

TAYLOR, G. R. WELL #: 4 RRCID -> 092349 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6022 - 6132

08	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					28
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					28
10	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					28
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					28
12	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					28
01	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					28

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 23 WELL #: 2 RRCID -> 092680 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5711 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	92	1	689	2	N	-0-					34
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	85	1	624	2	N	1					35
							1	9									
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	102	1	673	2	N	-0-					35
11	750	N	717	-0-	-33	-0-	88	1	628	2	N	1					36
							1	9									
*12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	97	1	652	2	N	-0-					36
01	775	N	686	-0-	-89	-0-	81	1	603	2	N	2					38
							2	9									

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
08	713	N	701	-0-	-12	-0-	289	1	412	2	Y	-0-					65
09	810	N	794	-0-	-16	-0-	279	1	515	2	Y	-0-					65
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	273	1	452	2	Y	-0-					65
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	251	1	379	2	Y	2					67
							2	9									
*12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	301	1	332	2	Y	6					73
							7	9									
*01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	542	1	725	2	Y	4					77
							4	9									

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
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					66
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					66
10	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	2			N	-0-					66
11	540	N	515	-0-	-25	-0-	515	2			N	-0-					66
12	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	2			N	-0-					66
*01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					66

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
08	2263	N	2095	-0-	-168	-0-	242	1	1825	2	N	25					124
							28	9									
09	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	231	1	1683	2	N	19					143
							21	9									
10	2294	N	2029	-0-	-265	-0-	262	1	1734	2	N	30					173
							33	9									
11	2040	N	1969	-0-	-71	-0-	238	1	1709	2	N	20					193
							22	9									
12	2015	N	2008	-0-	-7	-0-	253	1	1714	2	N	37	68	1			162
							41	9									
*01	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	274	1	2013	2	N	47					209
							52	9									

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
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					19
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					19
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					19
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					19
*12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					19
01	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 093797 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 5548 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	130	1	986	2	N	-0-					27
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	125	1	915	2	N	-0-					27
10	1271	N	1155	-0-	-116	-0-	151	1	1003	2	N	1					28
							1	9									
11	1080	N	921	-0-	-159	-0-	112	1	808	2	N	1					29
							1	9									
12	1085	N	931	-0-	-154	-0-	120	1	810	2	N	1					30
							1	9									
01	1147	N	1033	-0-	-114	-0-	123	1	909	2	N	1					31
							1	9									

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
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					69
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					69
10	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	2			N	-0-					69
11	690	N	622	-0-	-68	-0-	622	2			N	-0-					69
12	713	N	572	-0-	-141	-0-	572	2			N	-0-					69
01	651	N	577	-0-	-74	-0-	577	2			N	-0-					69

CRAFT-WATER BOARD UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 094530 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5004 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	144	1	1084	2	N	25					147
							28	9									
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	134	1	974	2	N	22					169
							24	9									
10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	150	1	990	2	N	21					190
							23	9									
11	1230	N	1225	-0-	-5	-0-	145	1	1046	2	N	31	97	1			124
							34	9									
*12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	156	1	1053	2	N	28					152
							31	9									
*01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	137	1	1007	2	N	41					193
							45	9									

VAUGHT, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 095570 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4948 - 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
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	81	1	1407	2	N	-0-					114
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	78	1	1171	2	N	-0-					114
10	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	81	1	1596	2	N	6	93	1			27
							7	9									
11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	78	1	1463	2	N	-0-					27
*12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	81	1	1333	2	N	-0-					27
*01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	81	1	1379	2	N	-0-					27

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 3 RRCID -> 095795 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4235 - 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
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	429	1	613	2	N	-0-					19
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	347	1	640	2	N	-0-					19
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	366	1	607	2	N	-0-					19
11	840	N	360	-0-	-480	-0-	143	1	217	2	N	-0-					19
12	868	N	4	-0-	-864	-0-	2	1	2	2	N	-0-					19
01	868	N	3	-0-	-865	-0-	1	1	2	2	N	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATERBOARD UNIT 11 WELL #: 2 RRCID -> 098397 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5004 - 5178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	505	2	22	9	N	20					93
09	450	N	308	-0-	-142	-0-	301	2	7	9	N	6					99
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	470	2	36	9	N	33					132
11	510	N	483	-0-	-27	-0-	458	2	25	9	N	23					155
*12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	438	2	33	9	N	30					185
01	496	N	458	-0-	-38	-0-	421	2	37	9	N	34	176	1			43

HOLBROOKS, C. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 098399 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4692 - 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
08	992	N	990	-0-	-2	-0-	990	2			N	-0-					70
09	990	N	909	-0-	-81	-0-	901	2	8	9	N	7					77
10	1023	N	941	-0-	-82	-0-	927	2	14	9	N	13					90
11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	967	2	8	9	N	7					97
12	930	N	596	-0-	-334	-0-	588	2	8	9	N	7					104
01	930	N	672	-0-	-258	-0-	672	2			N	-0-					104

CRAFT-WATERBOARD UNIT 14 WELL #: 2 RRCID -> 099373 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4566 - 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
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	81	1	60	2	N	-0-					28
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	78	1	61	2	N	-0-					28
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	81	1	61	2	N	-0-					28
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	78	1	58	2	N	-0-					28
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	81	1	64	2	N	-0-					28
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	81	1	61	2	N	-0-					28

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
08	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3000	2	6	9	N	5					25
09	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					25
10	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	3007	2	1	9	N	1					26
11	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					26
*12	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2928	2	2	9	N	2					28
*01	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2851	2	2	9	N	2					30

ALSTOT, BELLE WELL #: 5 RRCID -> 099690 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5082 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	1271	N	1237	-0-	-34	-0-	1236	2	1	9	N	1					162
09	1260	N	1082	-0-	-178	-0-	1082	2			N	-0-					162
10	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1194	2	4	9	N	4					166
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1209	2	1	9	N	1					167
*12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1208	2	4	9	N	4	155	1			16
*01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1272	2	6	9	N	5					21

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

FOXALL, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 102861 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6098 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	675	2	3	9	N	3					77
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	685	2	6	9	N	5					82
10	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	2			N	-0-					82
11	660	N	642	-0-	-18	-0-	642	2			N	-0-					82
12	713	N	452	-0-	-261	-0-	446	2	6	9	N	5					87
01	682	N	540	-0-	-142	-0-	537	2	3	9	N	3					90

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 112908 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4972 - 5172

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64

ROBINSON, J. M. WELL #: 4 RRCID -> 120126 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5057 - 5456

08	775	N	470	-0-	-305	-0-	81	1	389	2	N	-0-					54
09	900	N	482	-0-	-418	-0-	78	1	404	2	N	-0-					54
10	651	N	500	-0-	-151	-0-	81	1	419	2	N	-0-					54
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	78	1	414	2	N	-0-					54
*12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	81	1	407	2	N	14	41	1			27
							15	9									
*01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	81	1	419	2	N	-0-					27

MURPHY, J. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 120848 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5088 - 5986

08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	224	1	441	2	N	-0-					75
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	217	1	438	2	N	-0-					75
10	713	N	622	-0-	-91	-0-	224	1	398	2	N	-0-					75
11	630	N	479	-0-	-151	-0-	166	1	313	2	N	-0-					75
12	682	N	463	-0-	-219	-0-	203	1	260	2	N	-0-					75
01	620	N	566	-0-	-54	-0-	210	1	356	2	N	-0-					75

CRAFT-WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 121189 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5108 - 5186

08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					20
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					20
10	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					20
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					20
12	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					20
01	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					20

YATES, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 122711 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5081 - 5577

08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	81	1	1092	2	N	80					189
							88	9									
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	78	1	1058	2	N	103	178	1			114
							113	9									
10	1240	N	945	-0-	-295	-0-	81	1	823	2	N	37	34	1			117
							41	9									
11	1230	N	1128	-0-	-102	-0-	78	1	956	2	N	85					202
							94	9									
*12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	81	1	1131	2	N	107	169	1			140
							118	9									
*01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	81	1	1063	2	N	80					220
							88	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 123290 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5526 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					30
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					30
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					30
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					30
*12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					30
*01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					30

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 124821 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4166 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					62
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					62
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					62
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					62
*12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					62
*01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					62

MOONEY, DAN WELL #: 2 RRCID -> 124823 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5022 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					60
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					60
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					60
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					60
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					60
*01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					60

CRAFT WATERBOARD-SAMPSON WELL #: 3 RRCID -> 125010 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4662 - 5862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2012 - PLUGGED 11/05/12

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
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					33
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					33
10	744	N	685	-0-	-59	-0-	685	2			N	-0-					33
11	690	N	624	-0-	-66	-0-	624	2			N	-0-					33
12	744	N	668	-0-	-76	-0-	668	2			N	-0-					33
01	682	N	595	-0-	-87	-0-	595	2			N	-0-					33

SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126490 COMPL. DATE 03/18/1988 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4498 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GRISHAM, JAMES WELL #: RRCID -> 127348 COMPL. DATE 04/25/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5576 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	768	-0-	-131	-0-	768	2			N	-0-					53
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					53
10	837	N	819	-0-	-18	-0-	819	2			N	-0-					53
11	750	N	668	-0-	-82	-0-	668	2			N	-0-					53
12	868	N	797	-0-	-71	-0-	797	2			N	-0-					53
01	806	N	716	-0-	-90	-0-	716	2			N	-0-					53

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 143552 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5447 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	34	1	535	2	N	-0-					15
09	630	N	528	-0-	-102	-0-	41	1	487	2	N	-0-					15
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	37	1	580	2	N	-0-					15
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	38	1	514	2	N	-0-					15
12	558	N	522	-0-	-36	-0-	35	1	487	2	N	-0-					15
01	620	N	535	-0-	-85	-0-	37	1	498	2	N	-0-					15

DEWBRE, WALTER WELL #: 3 L RRCID -> 143947 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5425 - 5473

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

GRISHAM, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 144145 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4519 - 4526

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

PHILLIPS, M. N. WELL #: 2 RRCID -> 144433 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4999 - 5487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DEWBRE, WALTER WELL #: 4 RRCID -> 145717 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 4964 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	866	-0-	-33	-0-	866	2			N	-0-					35
09	840	N	822	-0-	-18	-0-	822	2			N	-0-					35
10	930	N	824	-0-	-106	-0-	824	2			N	-0-					35
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					35
12	837	N	780	-0-	-57	-0-	780	2			N	-0-					35
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					35

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 145767 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4735 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	332	-0-	-40	-0-	20	1	312	2	N	-0-					77
09	360	N	351	-0-	-9	-0-	27	1	324	2	N	-0-					77
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	295	2	N	-0-					77
11	330	N	270	-0-	-60	-0-	19	1	251	2	N	-0-					77
12	372	N	286	-0-	-86	-0-	19	1	267	2	N	-0-					77
01	310	N	236	-0-	-74	-0-	16	1	220	2	N	-0-					77

SMITH, B. A. WELL #: 5 RRCID -> 146269 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5431 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					34
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					34
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					34
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					34
12	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					34
01	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					34

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 3 RRCID -> 146278 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5357 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					52
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					52
10	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					52
11	360	N	245	-0-	-115	-0-	245	2			N	-0-					52
12	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					52
*01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					52

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 147892 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5375 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	59	1	933	2	N	14					155
							15	9									
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	57	1	690	2	N	6					161
							7	9									
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	61	1	980	2	N	13	159	1			15
							14	9									
11	960	N	814	-0-	-146	-0-	55	1	747	2	N	11					26
							12	9									
12	775	N	727	-0-	-48	-0-	48	1	672	2	N	6					32
							7	9									
01	1054	N	701	-0-	-353	-0-	47	1	643	2	N	10					42
							11	9									

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
08	434	N	410	-0-	-24	-0-	81	1	329	2	N	-0-					29
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	78	1	333	2	N	-0-					29
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	81	1	372	2	N	-0-					29
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	78	1	481	2	N	-0-					29
*12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	81	1	451	2	N	-0-					29
01	465	N	462	-0-	-3	-0-	81	1	381	2	N	-0-					29

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					62
09	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					62
10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					62
11	1500	N	1345	-0-	-155	-0-	1345	2			N	-0-					62
12	1519	N	1336	-0-	-183	-0-	1336	2			N	-0-					62
01	1519	N	1410	-0-	-109	-0-	1410	2			N	-0-					62

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 148169 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5566 - 5982

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWSON, D. O. WELL #: 4 RRCID -> 148213 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 4673 - 5990

08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					64
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-					64
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					64
11	240	N	183	-0-	-57	-0-	183	2			N	-0-					64
*12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					64
01	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	2			N	-0-					64

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 4 RRCID -> 148750 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5534 - 5904

08	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
10	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-					-0-
11	270	N	232	-0-	-38	-0-	232	2			N	-0-					-0-
12	310	N	235	-0-	-75	-0-	235	2			N	-0-					-0-
*01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-

CONNOR, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 149107 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5126 - 5540

08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	81	1	348	2	N	-0-					29
09	420	N	373	-0-	-47	-0-	78	1	295	2	N	-0-					29
10	403	N	395	-0-	-8	-0-	81	1	314	2	N	-0-					29
11	420	N	308	-0-	-112	-0-	62	1	246	2	N	-0-					29
*12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	81	1	329	2	N	-0-					29
01	403	N	293	-0-	-110	-0-	78	1	215	2	N	-0-					29

YATES, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 149984 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4871 - 5574

08	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1896	2	13	9	N	12					138
09	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1838	2	14	9	N	13					151
10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1889	2	20	9	N	18	139	1			30
11	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1834	2	17	9	N	15					45
*12	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1812	2	10	9	N	9					54
*01	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					54

DURHAM, W. J. WELL #: 2 RRCID -> 150311 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5370 - 5375

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WALKER, T. S. "A" WELL #: 3 RRCID -> 152125 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5214 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					76
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					76
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					76
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					76
12	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					76
01	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					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
08	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-					27
09	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	2			N	-0-					27
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					27
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					27
12	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					27
*01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					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
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					21
09	960	N	933	-0-	-27	-0-	933	2			N	-0-					21
10	961	N	947	-0-	-14	-0-	947	2			N	-0-					21
11	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	2			N	-0-					21
12	961	N	861	-0-	-100	-0-	861	2			N	-0-					21
01	961	N	798	-0-	-163	-0-	798	2			N	-0-					21

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
08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2031	2	6	9	N	5					35
09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1831	2	3	9	N	3					38
10	1984	N	1733	-0-	-251	-0-	1720	2	13	9	N	12					50
11	1980	N	1634	-0-	-346	-0-	1627	2	7	9	N	6					56
12	1891	N	1697	-0-	-194	-0-	1685	2	12	9	N	11					67
01	1736	N	1724	-0-	-12	-0-	1704	2	20	9	N	18					85

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-

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
08	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	2			N	-0-					30
09	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	2			N	-0-					30
10	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	2			N	-0-					30
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					30
12	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	2			N	-0-					30
01	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-					30

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
08	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					10
09	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-					10
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					10
11	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	2			N	-0-					10
12	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					10
01	341	N	135	-0-	-206	-0-	135	2			N	-0-					10

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 11 RRCID -> 158509 COMPL. DATE 06/08/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5267 - 5835

08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					22
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					22
10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					22
11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					22
*12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					22
*01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					22

MCDERMOTT, R. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172246 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5737 - 5929

08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					58
09	1230	N	1182	-0-	-48	-0-	1182	2			N	-0-					58
10	1395	N	1191	-0-	-204	-0-	1191	2			N	-0-					58
11	1230	N	1013	-0-	-217	-0-	1012	2	1	9	N	1					59
*12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					59
*01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1282	2	6	9	N	5					64

ALSTOT, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 172287 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5420 - 5442

08	1302	N	1114	-0-	-188	-0-	1113	2	1	9	N	1					117
09	1380	N	1262	-0-	-118	-0-	1262	2			N	-0-					117
10	1488	N	1443	-0-	-45	-0-	1443	2			N	-0-					117
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1290	2	4	9	N	4					121
12	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	1275	2			N	-0-					121
*01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1514	2	11	9	N	10					131

CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 3 RRCID -> 172456 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5700 - 5774

08	1705	N	1486	-0-	-219	-0-	1478	2	8	9	N	7					127
09	1560	N	1370	-0-	-190	-0-	1367	2	3	9	N	3					130
10	1550	N	1380	-0-	-170	-0-	1369	2	11	9	N	10					140
11	1440	N	1236	-0-	-204	-0-	1232	2	4	9	N	4					144
12	1426	N	1324	-0-	-102	-0-	1312	2	12	9	N	11	137	1			18
01	1395	N	1169	-0-	-226	-0-	1160	2	9	9	N	8					26

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 4 RRCID -> 172561 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5806 - 5813

08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	141	1	203	2	N	-0-					64
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	121	1	223	2	N	-0-					64
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	150	1	248	2	N	-0-					64
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	194	1	293	2	N	-0-					64
*12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	199	1	220	2	N	-0-					64
*01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	183	1	244	2	N	-0-					64

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 5 RRCID -> 172588 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5275 - 5882

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	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
YATES, L. H. "D" WELL #: 5 RRCID -> 174201 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4970 - 4976

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					85
09	1500	N	1497	-0-	-3	-0-	1497	2			N	-0-					85
10	1550	N	1539	-0-	-11	-0-	1539	2			N	-0-					85
11	1500	N	1456	-0-	-44	-0-	1456	2			N	-0-	43	1			42
12	1550	N	1442	-0-	-108	-0-	1442	2			N	-0-					42
01	1550	N	1428	-0-	-122	-0-	1428	2			N	-0-					42

ARWINE, MYRTLE WELL #: 3 RRCID -> 175253 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5086 - 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
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	681	2	13	9	N	12					148
09	660	N	568	-0-	-92	-0-	568	2			N	-0-					148
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	705	2	3	9	N	3					151
11	660	N	532	-0-	-128	-0-	532	2			N	-0-	136	1			15
*12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	696	2	8	9	N	7					22
01	713	N	616	-0-	-97	-0-	616	2			N	-0-					22

ALSTOT, BELLE WELL #: 9 RRCID -> 184253 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5490 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART, ORNEE WELL #: 6 RRCID -> 185016 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5435 - 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
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					72
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					72
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					72
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	378	2	14	9	N	13					85
*12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					85
01	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	2			N	-0-					85

SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185070 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5248 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					5
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					5
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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
08	1767	N	1084	-0-	-683	-0-	1067	2	17	9	N	15					169
09	1530	N	1467	-0-	-63	-0-	1450	2	17	9	N	15	157	1			27
10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1468	2	13	9	N	12					39
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1447	2	9	9	N	8					47
12	1519	N	1476	-0-	-43	-0-	1457	2	19	9	N	17					64
01	1488	N	1411	-0-	-77	-0-	1396	2	15	9	N	14					78

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789

ASHE BCDE WELL #: B 1 L RRCID -> 028866 COMPL. DATE 11/19/1960 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5568 - 5578

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

ASHE BCDE WELL #: C 2 C RRCID -> 028868 COMPL. DATE 07/11/1958 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5624 - 5953

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHE "A" WELL #: 3 T RRCID -> 028870 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5230 - 5634

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHE BCDE WELL #: D 2 C RRCID -> 028872 COMPL. DATE 06/10/1959 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5546 - 5628

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT "A" WELL #: 1 RRCID -> 028876 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4780 - 4802

08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	43	1	625	3	N	-0-					-0-
09	630	N	624	-0-	-6	-0-	38	1	586	3	N	-0-					-0-
10	589	N	487	-0-	-102	-0-	21	1	466	3	N	-0-					-0-
11	660	N	555	-0-	-105	-0-	555	3			N	-0-					-0-
12	651	N	523	-0-	-128	-0-	523	3			N	-0-					-0-
*01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	34	1	575	3	N	-0-					-0-

TARRANT "B" WELL #: B 1 RRCID -> 028878 COMPL. DATE 04/19/1954 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 4736 - 5436

08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	534	1	1001	3	Y	-0-					-0-
09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	525	1	1153	3	Y	-0-					-0-
10	1829	N	1244	-0-	-585	-0-	499	1	745	3	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1425	-0-	-75	-0-	450	1	975	3	Y	-0-					-0-
12	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	465	1	1360	3	Y	-0-					-0-
*01	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	537	1	1232	3	Y	-0-					-0-

SEALY "C" WELL #: 1 RRCID -> 035469 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 5286 - 5466

08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
11	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	3			N	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
ASHE BCDE WELL #: E 5 L RRCID -> 059008 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 5754 PERF. N/A

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

DAVENPORT "A" WELL #: 3 RRCID -> 113520 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5725 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	465	1	1583	3	N	-0-					33
09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	450	1	1393	3	N	-0-					33
10	1736	N	1632	-0-	-104	-0-	465	1	1167	3	N	-0-					33
11	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	450	1	1413	3	N	-0-					33
12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	465	1	1459	3	N	-0-					33
*01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	465	1	1199	3	N	-0-					33

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
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					82
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					82
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	105	1	27	3	N	-0-					82
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	450	1	21	3	N	8	81	1			9
							9	9									
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	465	1	415	3	N	-0-					9
*01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	465	1	174	3	N	5					14
							6	9									

TARRANT "B" WELL #: 4 RRCID -> 135929 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6029 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	1510	-0-	-1900	-0-	1510	3			Y	-0-					224
09	3300	X	875	-0-	-2425	-0-	875	3			Y	-0-					224
10	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1771	3	110	9	Y	100					324
11	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2788	3	11	9	Y	10					334
12	1767	X	1620	-0-	-147	-0-	1620	3			Y	-0-					334
01	1860	N	972	-0-	-888	-0-	972	3			Y	-0-					334

TARRANT "E" WELL #: 4 RRCID -> 136461 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6012 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	465	1	217	3	N	-0-					-0-
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	450	1	186	3	N	-0-					-0-
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	465	1	237	3	N	-0-					-0-
11	660	N	627	-0-	-33	-0-	450	1	177	3	N	-0-					-0-
12	651	N	607	-0-	-44	-0-	465	1	142	3	N	-0-					-0-
*01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	465	1	258	3	N	-0-					-0-

TARRANT "A" WELL #: 3 RRCID -> 138216 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 4728 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	550	1	1225	3	N	-0-					-0-
09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	526	1	1171	3	N	-0-					-0-
10	1860	N	1527	-0-	-333	-0-	511	1	1016	3	N	-0-					-0-
11	1710	N	1467	-0-	-243	-0-	450	1	1017	3	N	-0-					-0-
12	1767	N	1425	-0-	-342	-0-	465	1	960	3	N	-0-					-0-
*01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	524	1	1002	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789

TARRANT "E" WELL #: 5 RRCID -> 139222 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5613 - 5983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1948	-0-	-36	-0-	1948	3			N	-0-					88
09	1920	N	1401	-0-	-519	-0-	1401	3			N	-0-					88
10	1829	N	1138	-0-	-691	-0-	1138	3			N	-0-					88
11	1890	N	789	-0-	-1101	-0-	780	3	9	9	N	8	87	1			9
12	1457	N	508	-0-	-949	-0-	508	3			N	-0-					9
01	1147	N	348	-0-	-799	-0-	342	3	6	9	N	5					14

SEALY "C" WELL #: 2 RRCID -> 143051 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4886 - 4902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	827	3	1	9	N	1					104
09	720	N	661	-0-	-59	-0-	661	3			N	-0-					104
10	744	N	557	-0-	-187	-0-	556	3	1	9	N	1					105
11	810	N	742	-0-	-68	-0-	742	3			N	-0-					105
12	682	N	660	-0-	-22	-0-	656	3	4	9	N	4					109
01	558	N	420	-0-	-138	-0-	419	3	1	9	N	1					110

TARRANT "B" WELL #: 5 RRCID -> 143374 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5570 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	594	1	1867	3	N	-0-					-0-
09	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	581	1	2026	3	N	-0-					-0-
10	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	540	1	1653	3	N	-0-					-0-
11	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	450	1	1771	3	N	-0-					-0-
12	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	465	1	1915	3	N	-0-					-0-
*01	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	568	1	1768	3	N	-0-					-0-

SEALY "C" WELL #: 3 RRCID -> 154720 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 5540 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					30
09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					30
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					30
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					30
12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					30
*01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					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
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-					-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
08	1457	N	1117	-0-	-340	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	976	-0-	-224	-0-	976	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1007	-0-	-202	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
*01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-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
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	70	-0-	-85	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
*01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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
08	992	N	628	-0-	-364	-0-	474	1	132	3	N	20					178
							22	9									
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	462	1	184	3	N	21					199
							23	9									
10	682	N	637	-0-	-45	-0-	471	1	143	3	N	21	161	1			59
							23	9									
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	450	1	139	3	N	29					88
							32	9									
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	465	1	225	3	N	29					117
							32	9									
*01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	474	1	160	3	N	22					139
							24	9									

TARRANT "A" WELL #: 8 RRCID -> 171171 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5032 - 5500

08	2046	N	1959	-0-	-87	-0-	562	1	1397	3	N	-0-					82
09	2520	N	1946	-0-	-574	-0-	541	1	1405	3	N	-0-					82
10	3100	N	3187	-0-	87	87	583	1	2603	3	N	1					83
							1	9									
11	2587	N	2500	-0-	-87	-0-	450	1	2050	3	N	-0-					83
12	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	465	1	1992	3	N	2					85
							2	9									
01	2790	X	2309	-0-	-481	-0-	567	1	1742	3	N	-0-					85

TARRANT "B" WELL #: 8 RRCID -> 172781 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5461 - 5587

08	248	N	3	-0-	-245	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	180	N	6	-0-	-174	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT "E" WELL #: 16 RRCID -> 173494 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5749 - 5785

08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	874	-0-	-490	-0-	874	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	926	-0-	-283	-0-	926	3			N	-0-					-0-

TARRANT "A" WELL #: 6 RRCID -> 173498 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5136 - 5560

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	450	-0-	-0-	-0-	450	1			N	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					-0-
*01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	465	1	4	3	N	-0-					-0-

ASHE BCDE WELL #: C 7 RRCID -> 174962 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5530 - 5674

08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	517	3	6	9	N	5					24
09	450	N	422	-0-	-28	-0-	415	3	7	9	N	6					30
10	465	N	390	-0-	-75	-0-	389	3	1	9	N	1					31
11	510	N	454	-0-	-56	-0-	453	3	1	9	N	1	14	1			18
12	434	N	403	-0-	-31	-0-	401	3	2	9	N	2					20
01	403	N	344	-0-	-59	-0-	341	3	3	9	N	3	15	1			8

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 207450 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5303 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					15
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					15
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					15
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					15
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					15
*01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					15

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
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					-0-
01	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					-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
08	868	N	373	-0-	-495	-0-	373	3			N	-0-					-0-
09	960	N	927	-0-	-33	-0-	927	3			N	-0-					-0-
10	899	N	242	-0-	-657	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					-0-
12	961	N	328	-0-	-633	-0-	328	3			N	-0-					-0-
*01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-

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
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
*11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	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
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					33
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					33
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					33
*11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
01	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
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					13
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					13
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					13
*11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
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
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-

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
08	1364	N	1074	-0-	-290	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
10	992	N	492	-0-	-500	-0-	492	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	936	-0-	-114	-0-	936	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	772	-0-	-499	-0-	772	2			N	-0-					-0-
*01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-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
08	3968	X	3275	-0-	-693	-0-	3264	3	11	9	N	10					227
09	3840	X	3150	-0-	-690	-0-	3139	3	11	9	N	10					237
10	DLQ G-10		3136	-0-	3136	3136	3103	3	33	9	N	30	202	7			65
11	DLQ G-10		2551	-0-	2551	5687	2515	3	36	9	N	33	56	1			42
12	7505	X	1818	-0-	-5687	-0-	1789	3	29	9	N	26					68
*01	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1535	3	11	9	N	10					78

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
08	1984	X	1639	-0-	-345	-0-	1633	3	6	9	N	5					120
09	1920	N	1575	-0-	-345	-0-	1569	3	6	9	N	5					125
10	3100	N	3137	-0-	37	37	3103	3	34	9	N	31	91	7			65
11	2588	N	2551	-0-	-37	-0-	2515	3	36	9	N	33	56	1			42
12	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	1788	3	29	9	N	26					68
*01	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1535	3	11	9	N	10					78

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
08	3968	X	3275	-0-	-693	-0-	3264	3	11	9	N	10					227
09	3840	X	3150	-0-	-690	-0-	3139	3	11	9	N	10					237
10	DLQ G-10		3136	-0-	3136	3136	3103	3	33	9	N	30	202	7			65
11	DLQ G-10		2553	-0-	2553	5689	2516	3	37	9	N	34	58	1			41
12	7506	X	1817	-0-	-5689	-0-	1788	3	29	9	N	26					67
*01	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1535	3	13	9	N	12					79

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
SHEPHERD, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 086078 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5742 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	2	-0-	-432	-0-	2	2			N	-0-					87
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					87
10	341	N	257	-0-	-84	-0-	257	2			N	-0-					87
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					87
*12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					87
01	248	N	21	-0-	-227	-0-	21	2			N	-0-					87

ELOISE MORRISON UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 089403 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 5934 - 5943

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	11	1	28	2	N	-0-					1
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	5	1	14	2	N	-0-					1
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-					1
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	6	1	17	2	N	-0-					1
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	N	-0-					1

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
HELTERBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 063053 COMPL. DATE 07/25/1991 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5196 - 5212

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
01	0	N	-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

08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
09	480	N	364	-0-	-116	-0-	364	3			N	-0-					-0-
10	527	N	77	-0-	-450	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
*12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
*01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 057070 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5752 - 5756

08	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PENNY, RALPH E. //CONT.// 652335
DAHLSTROM, RALPH V. WELL #: 1 RRCID -> 072695 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5772 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	762	-0-	-261	-0-	762	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	724	-0-	-326	-0-	724	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	717	-0-	-368	-0-	717	3			N	-0-					-0-
*01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	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

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

PETEX 659782
MERCER, S. R. WELL #: 1 RRCID -> 074374 COMPL. DATE 12/07/1977 TOTAL DEPTH 6159 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1320	-0-	-168	-0-	1320	2			N	-0-					103
09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					103
10	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	1159	2			N	-0-					103
11	1290	N	1196	-0-	-94	-0-	1196	2			N	-0-					103
12	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					103
01	1147	N	474	-0-	-673	-0-	474	2			N	-0-					103

PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC 676024
PEGUES, CECIL H. WELL #: 1 RRCID -> 066034 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					18
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					18
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					18
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					18
12	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					18
01	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					18

HOUGH, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 081322 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5218 - 5295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	816	-0-	-52	-0-	816	2			N	-0-					28
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					28
10	837	N	798	-0-	-39	-0-	798	2			N	-0-					28
11	780	N	776	-0-	-4	-0-	776	2			N	-0-					28
12	806	N	783	-0-	-23	-0-	783	2			N	-0-					28
01	0	W	736	-0-	736	736	736	2			N	-0-					28

MUNSON WELL #: 4 U RRCID -> 212750 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6694 - 6830

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
MUNSON WELL #: 18VU RRCID -> 229120 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6765 - 8794

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

HOUGH, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 249688 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5120 - 5209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	X	2148	-0-	-363	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	1980	-0-	-360	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1935	-0-	-111	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1817	-0-	-163	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1845	-0-	-201	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
*01	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-					-0-

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
SEWELL, H. B. "A" WELL #: 2 C RRCID -> 021472 COMPL. DATE 04/14/1960 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 5441 - 5451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					82
09	600	N	570	-0-	-30	-0-	570	3			N	-0-					82
10	806	N	642	-0-	-164	-0-	642	3			N	-0-					82
11	900	N	579	-0-	-321	-0-	579	3			N	-0-					82
*12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					82
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					82

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
09	720	N	699	-0-	-21	-0-	699	3			N	-0-					-0-
10	713	N	670	-0-	-43	-0-	670	3			N	-0-					-0-
11	690	N	644	-0-	-46	-0-	644	3			N	-0-					-0-
*12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

RIGGS, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 038813 COMPL. DATE 03/21/1966 TOTAL DEPTH 5479 PERF. 5035 - 5049

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

GRAVES, R. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 117056 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5356 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	239	3	7	9	N	6					77
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	190	3	8	9	N	7					84
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	178	3	2	9	N	2					86
11	240	N	146	-0-	-94	-0-	146	3			N	-0-					86
*12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	108	3	3	9	N	3					89
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					89

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PRIMEXX OPERATING CORPORATION //CONT.// 677852
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
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					-0-
*12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-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
08	2790	N	2396	-0-	-394	-0-	2396	3			N	-0-					67
09	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					67
10	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			N	-0-					67
11	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2852	3	64	9	N	58					125
*12	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2833	3	29	9	N	26					151
01	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					151

PURSLEY, JOHN 683191
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
08	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					-0-
09	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	2			N	-0-					-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
11	390	N	343	-0-	-47	-0-	343	2			N	-0-					-0-
*12	403	N	324	-0-	-79	-0-	324	2			N	-0-					-0-
*01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-

WORTHINGTON, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 093956 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5162 - 5168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	80	1	922	2	N	-0-					-0-
09	900	N	801	-0-	-99	-0-	64	1	737	2	N	-0-					-0-
10	775	N	326	-0-	-449	-0-	26	1	300	2	N	-0-					-0-
11	900	N	728	-0-	-172	-0-	58	1	670	2	N	-0-					-0-
12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	75	1	861	2	N	-0-					-0-
*01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	66	1	760	2	N	-0-					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/24/2010

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
08	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	2			N	-0-					214
09	330	N	271	-0-	-59	-0-	271	2			N	-0-					214
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					214
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					214
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					214
*01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					214

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					128
09	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					128
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					128
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-					128
12	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					128
*01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					128

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
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-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
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
11	660	N	629	-0-	-31	-0-	629	3			N	-0-					-0-
12	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	3			N	-0-					-0-
01	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	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
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
09	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
01	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	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
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
09	630	N	470	-0-	-160	-0-	470	3			N	-0-					-0-
10	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	3			N	-0-					-0-
11	480	N	446	-0-	-34	-0-	446	3			N	-0-					-0-
12	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	3			N	-0-					-0-
01	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	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
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
12	713	N	668	-0-	-45	-0-	668	3			N	-0-					-0-
01	651	N	625	-0-	-26	-0-	611	3	14	9	N	13					13

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
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
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1164	-0-	-107	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1067	-0-	-133	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	1015	-0-	-163	-0-	1015	3			N	-0-					-0-

GENTRY "A" DRILLING UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 126133 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5810 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					28
09	780	N	721	-0-	-59	-0-	721	3			N	-0-					28
10	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	3			N	-0-					28
11	720	N	702	-0-	-18	-0-	702	3			N	-0-					28
12	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	3			N	-0-					28
01	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	3			N	-0-					28

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
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
09	720	N	654	-0-	-66	-0-	654	3			N	-0-					-0-
10	682	N	653	-0-	-29	-0-	653	3			N	-0-					-0-
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
12	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	3			N	-0-					-0-
*01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	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
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	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
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
11	600	N	534	-0-	-66	-0-	534	3			N	-0-					-0-
12	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	3			N	-0-					-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					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
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	730	3	1	9	N	1					20
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					20
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	450	3	2	9	N	2					22
11	690	N	502	-0-	-188	-0-	498	3	4	9	N	4					26
12	806	N	569	-0-	-237	-0-	565	3	4	9	N	4					30
01	465	N	321	-0-	-144	-0-	315	3	6	9	N	5					35

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
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
09	780	N	754	-0-	-26	-0-	754	3			N	-0-					-0-
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
11	750	N	730	-0-	-20	-0-	730	3			N	-0-					-0-
12	775	N	697	-0-	-78	-0-	697	3			N	-0-					-0-
01	775	N	690	-0-	-85	-0-	690	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645

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
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GETTYS WELL #: 2 RRCID -> 129770 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6003 - 6468

08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2014 - P&A 08/05/14

WILEY B-3 WELL #: 3 RRCID -> 131537 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6035 - 6491

08	775	N	492	-0-	-283	-0-	492	3			N	-0-					-0-
09	720	N	532	-0-	-188	-0-	532	3			N	-0-					-0-
10	744	N	648	-0-	-96	-0-	648	3			N	-0-					-0-
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
*01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 131538 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4876 - 5672

08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
09	270	N	160	-0-	-110	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	279	N	20	-0-	-259	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	270	N	3	-0-	-267	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

WATTS, CALLIE WELL #: 1 RRCID -> 131734 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5736 - 5790

08	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
01	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-

RANEY WELL #: 4 RRCID -> 132108 COMPL. DATE 08/26/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6073 - 6516

08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					67
09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					67
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					67
11	1020	N	841	-0-	-179	-0-	841	3			N	-0-					67
12	1178	N	573	-0-	-605	-0-	573	3			N	-0-					67
01	992	N	403	-0-	-589	-0-	402	3	1	9	N	1					68

SCOTT, R. WELL #: 2 RRCID -> 132803 COMPL. DATE 10/29/1989 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5724 - 5936

08	527	N	390	-0-	-137	-0-	390	3			N	-0-					184
09	480	N	417	-0-	-63	-0-	417	3			N	-0-					184
10	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	3			N	-0-	163	1			21
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	423	3	1	9	N	1					22
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					22
01	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	3			N	-0-					22

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOXALL "B" WELL #: 4 RRCID -> 136906 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6145 - 6288

08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
10	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	3			N	-0-					-0-
11	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	3			N	-0-					-0-
12	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					-0-
01	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-					-0-

SHIELDS, C. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 138647 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6045 - 6496

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTON, E. E. UNIT #1 "WB" WELL #: 5 RRCID -> 139272 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5288 - 5792

08	465	N	434	-0-	-31	-0-	10	1	424	3	N	-0-					58
09	570	N	308	-0-	-262	-0-	9	1	299	3	N	-0-					58
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	13	1	563	3	N	-0-					58
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	17	1	658	3	N	-0-					58
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	16	1	617	3	N	-0-					58
*01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	18	1	701	2	N	2					60
							2	9									

CASEY, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 139712 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5476 - 5800

08	682	N	661	-0-	-21	-0-	16	1	645	3	N	-0-					-0-
09	780	N	584	-0-	-196	-0-	18	1	566	3	N	-0-					-0-
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	17	1	748	3	N	-0-					-0-
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	19	1	731	3	N	-0-					-0-
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	19	1	739	3	N	-0-					-0-
*01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	19	1	757	3	N	-0-					-0-

YATES, L. H. D "WB" WELL #: 3 RRCID -> 140448 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5073 - 5510

08	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09	300	N	244	-0-	-56	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
12	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-
01	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
COCANOUGHER, G. H. C "WB" WELL #: 2 RRCID -> 140528 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6155 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	3			N	-0-					-0-
09	480	N	453	-0-	-27	-0-	453	3			N	-0-					-0-
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
11	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	3			N	-0-					-0-
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
01	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	3			N	-0-					-0-

SHIELDS, C. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140643 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6029 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
*01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-

GARGIS, D. C. "WB" WELL #: 3 RRCID -> 141142 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5468 - 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
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	808	-0-	-362	-0-	808	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	691	-0-	-704	-0-	691	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	498	-0-	-852	-0-	498	3			N	-0-					-0-
12	837	N	803	-0-	-34	-0-	803	3			N	-0-					-0-
01	682	N	616	-0-	-66	-0-	616	3			N	-0-					-0-

MCDERMOTT, R. F. WELL #: 2 RRCID -> 141902 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5024 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
11	690	N	414	-0-	-276	-0-	414	3			N	-0-					-0-
12	558	N	443	-0-	-115	-0-	443	3			N	-0-					-0-
01	496	N	392	-0-	-104	-0-	392	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	464	-0-	-125	-0-	464	2			N	-0-					-0-
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
12	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	3			N	-0-					-0-
01	527	N	286	-0-	-241	-0-	286	3			N	-0-					-0-

COCANOUGHER, G. H. "C" "WB" WELL #: 3 RRCID -> 142798 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6108 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
09	360	N	301	-0-	-59	-0-	301	3			N	-0-					-0-
10	403	N	309	-0-	-94	-0-	309	3			N	-0-					-0-
11	360	N	169	-0-	-191	-0-	169	3			N	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
*01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-

CROWDER, DURWOOD "WB" WELL #: 3 RRCID -> 142804 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5538 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

ROGERS, T. G. WELL #: 3 RRCID -> 145458 COMPL. DATE 03/11/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5507 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-

PARR, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145741 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5623 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					50
09	300	N	193	-0-	-107	-0-	193	3			N	-0-					50
10	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	3			N	-0-					50
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					50
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					50
*01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					50

BUSEY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 148470 COMPL. DATE 12/24/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5380 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	872	-0-	-27	-0-	872	3			N	-0-					-0-
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
11	840	N	806	-0-	-34	-0-	806	3			N	-0-					-0-
12	899	N	841	-0-	-58	-0-	841	3			N	-0-					-0-
01	899	N	803	-0-	-96	-0-	803	3			N	-0-					-0-

GREER WELL #: 1 RRCID -> 149370 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5673 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
09	600	N	387	-0-	-213	-0-	387	3			N	-0-					-0-
10	682	N	401	-0-	-281	-0-	401	3			N	-0-					-0-
11	600	N	348	-0-	-252	-0-	348	3			N	-0-					-0-
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
01	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-					-0-

WOMACK, THURMAN WELL #: 2 RRCID -> 150483 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5552 - 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
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2014 - P&A 08/08/14

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
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1338	-0-	-72	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1361	-0-	-79	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1329	-0-	-66	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1385	-0-	-41	-0-	1385	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
08	713	N	510	-0-	-203	-0-	510	3			N	-0-					48
09	630	N	440	-0-	-190	-0-	440	3			N	-0-					48
10	620	N	490	-0-	-130	-0-	490	3			N	-0-					48
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					48
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					48
*01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					48

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
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
08	930	N	900	-0-	-30	-0-	899	3	1	9	N	1					17
09	1050	N	957	-0-	-93	-0-	957	3			N	-0-					17
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1040	3	4	9	N	4					21
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1178	3	3	9	N	3					24
12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1247	3	9	9	N	8					32
*01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1116	3	10	9	N	9					41

WOMACK, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 153566 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5568 - 5580

08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
*01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 154293 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5793 - 5870

08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
01	806	N	794	-0-	-12	-0-	794	3			N	-0-					-0-

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 154329 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4794 - 4802

08	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
01	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-

WOMACK, J. E. WELL #: 3W RRCID -> 154891 COMPL. DATE 06/17/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4826 - 5780

08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 3W RRCID -> 155268 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5726 - 6410

08	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	3			N	-0-					-0-
09	360	N	317	-0-	-43	-0-	317	3			N	-0-					-0-
10	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					-0-
12	341	N	252	-0-	-89	-0-	252	3			N	-0-					-0-
01	341	N	229	-0-	-112	-0-	229	3			N	-0-					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 2W RRCID -> 155562 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5507 - 6416

08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					20
09	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	3			N	-0-					20
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					20
11	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	3			N	-0-					20
12	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	3			N	-0-					20
01	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-					20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
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
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					52
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					52
10	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	3			N	-0-					52
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					52
12	310	N	209	-0-	-101	-0-	209	3			N	-0-					52
01	279	N	126	-0-	-153	-0-	126	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
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
09	660	N	652	-0-	-8	-0-	652	3			N	-0-					-0-
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
12	682	N	656	-0-	-26	-0-	656	3			N	-0-					-0-
01	682	N	618	-0-	-64	-0-	618	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
08	2294	N	2053	-0-	-241	-0-	2051	3	2	9	N	2					152
09	2220	N	1716	-0-	-504	-0-	1708	3	8	9	N	7					159
10	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2237	3	3	9	N	3					162
11	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2418	3	3	9	N	3					165
12	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2534	3	13	9	N	12					177
01	2232	N	1911	-0-	-321	-0-	1907	3	4	9	N	4	173	1			8

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WHITEHEAD, D. B. WELL #: 3A RRCID -> 028947 COMPL. DATE 11/09/1959 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5305 - 5322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
RANEY WELL #: 1 RRCID -> 029139 COMPL. DATE 09/26/1955 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6092 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILEY, JOHN, "A" WELL #: RRCID -> 029144 COMPL. DATE 06/05/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6446 - 6509

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2011

WILEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 029146 COMPL. DATE 02/04/1958 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6204 - 6295

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2012 - PLUGGED 12-11-2012

HEFLEY, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 029301 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5593 - 5605

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

RAWLE, W. D. WELL #: 1 C RRCID -> 032666 COMPL. DATE 01/30/1964 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5584 - 5590

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
PUGH WELL #: RRCID -> 042827 COMPL. DATE 11/26/1966 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5931 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	120	-0-	-35	-0-	118	3	2	9	N	2					19
09	150	N	23	-0-	-127	-0-	19	3	4	9	N	4					23
10	124	N	51	-0-	-73	-0-	42	3	9	9	N	8					31
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	142	3	7	9	N	6					37
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	246	3	9	9	N	8					45
*01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	204	3	4	9	N	4					49

EDMONDS-COURSEY WELL #: 1 RRCID -> 075350 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5578 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

RANEY WELL #: RRCID -> 076778 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	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

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

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
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2012

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

NORTH, M. R. WELL #: 1 RRCID -> 085910 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6078 - 6309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

HAYNES, FLOYD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096636 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5690 - 5842

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2010

THOMPSON, J. G. UNIT WELL #: RRCID -> 105004 COMPL. DATE 03/31/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5953 - 6449

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
01	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

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2011

BRADFORD, CHARLES W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121892 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5738 - 5855

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
RATLIFF, L. D. WELL #: 3 RRCID -> 150430 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5774 - 5793

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
12 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
01 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

08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
12 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56

GUTHRIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 161475 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 5998 - 6048

08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01 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

08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
12 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
01 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

08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

COCANAUGHER WELL #: 4 RRCID -> 169444 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5970 - 6083

08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
12 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
01 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

08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	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
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09	210	N	154	-0-	-56	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	279	N	176	-0-	-103	-0-	176	2			N	-0-					-0-
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
12	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-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
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
*01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-

RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
WAGGONER, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 054785 COMPL. DATE 02/22/1973 TOTAL DEPTH 6488 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	2			N	-0-					-0-
09	630	N	626	-0-	-4	-0-	626	2			N	-0-					-0-
10	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	2			N	-0-					-0-
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
*01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	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
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
12	837	N	776	-0-	-61	-0-	776	2			N	-0-					-0-
*01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	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 #: 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
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	964	-0-	-56	-0-	964	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	988	-0-	-66	-0-	988	2			N	-0-					-0-
*01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	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
08	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	1061	2			N	-0-					80
09	1140	N	967	-0-	-173	-0-	967	2			N	-0-					80
10	992	N	944	-0-	-48	-0-	944	2			N	-0-					80
11	1020	N	888	-0-	-132	-0-	888	2			N	-0-					80
12	992	N	853	-0-	-139	-0-	853	2			N	-0-					80
01	930	N	884	-0-	-46	-0-	884	2			N	-0-					80

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
08	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					10
09	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	2			N	-0-					10
10	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					10
11	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2			N	-0-					10
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					10
*01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	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
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
08	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
12	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
01	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 4 RRCID -> 058206 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 6897 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	2			N	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
12	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					-0-
01	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	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
08	589	N	583	-0-	-6	-0-	582	2	1	9	N	1					60
09	600	N	388	-0-	-212	-0-	388	2			N	-0-					60
10	620	N	308	-0-	-312	-0-	308	2			N	-0-					60
11	570	N	388	-0-	-182	-0-	388	2			N	-0-					60
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					60
*01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					60

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

WAGGONER, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 059091 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					-0-
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
11	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	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
08	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1017	2			N	-0-					26
09	990	N	967	-0-	-23	-0-	967	2			N	-0-					26
10	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	996	2	4	9	N	4					30
11	990	N	944	-0-	-46	-0-	944	2			N	-0-					30
12	992	N	958	-0-	-34	-0-	956	2	2	9	N	2					32
01	992	N	982	-0-	-10	-0-	979	2	3	9	N	3					35

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
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					125
09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					125
10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1439	2	2	9	N	2					127
11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1365	2	1	9	N	1					128
12	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1398	2	2	9	N	2					130
*01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1395	2	7	9	N	6					136

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
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					14
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					14
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	259	2	2	9	N	2					16
11	270	N	197	-0-	-73	-0-	197	2			N	-0-					16
12	279	N	176	-0-	-103	-0-	176	2			N	-0-					16
01	248	N	156	-0-	-92	-0-	154	2	2	9	N	2					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
08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-	38	1			38
09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-	33	1			5
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1017	2	3	9	N	3					8
11	900	N	695	-0-	-205	-0-	691	2	4	9	N	4					12
12	930	N	747	-0-	-183	-0-	730	2	17	9	N	15					27
*01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	981	2	11	9	N	10					37

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
08	775	N	727	-0-	-48	-0-	727	2			N	-0-					-0-
09	810	N	699	-0-	-111	-0-	699	2			N	-0-					-0-
10	744	N	738	-0-	-6	-0-	738	2			N	-0-					-0-
11	690	N	666	-0-	-24	-0-	666	2			N	-0-					-0-
12	713	N	552	-0-	-161	-0-	552	2			N	-0-					-0-
01	744	N	609	-0-	-135	-0-	609	2			N	-0-					-0-

HOUGH-MANNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070021 COMPL. DATE 02/09/1977 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
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
11	720	N	665	-0-	-55	-0-	665	2			N	-0-					-0-
12	744	N	482	-0-	-262	-0-	482	2			N	-0-					-0-
01	775	N	510	-0-	-265	-0-	510	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

SHOOP WELL #: 1 RRCID -> 070580 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					67
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					67
10	899	N	569	-0-	-330	-0-	569	2			N	-0-					67
11	660	N	494	-0-	-166	-0-	494	2			N	-0-					67
12	527	N	451	-0-	-76	-0-	451	2			N	-0-					67
01	558	N	334	-0-	-224	-0-	334	2			N	-0-					67

MAEYERS WELL #: 1 RRCID -> 070743 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 6836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
10	372	N	285	-0-	-87	-0-	285	2			N	-0-					-0-
11	450	N	345	-0-	-105	-0-	345	2			N	-0-					-0-
12	403	N	160	-0-	-243	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 2 RRCID -> 072976 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 6582 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
09	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	2			N	-0-					-0-
10	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	2			N	-0-					-0-
11	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	2			N	-0-					-0-
12	403	N	312	-0-	-91	-0-	312	2			N	-0-					-0-
01	434	N	316	-0-	-118	-0-	316	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, HAZEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 073475 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6361 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
10	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
12	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					-0-
01	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					-0-

ACOLA WELL #: 2 RRCID -> 073625 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 6742 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
12	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					-0-
01	279	N	182	-0-	-97	-0-	182	2			N	-0-					-0-

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
08	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
12	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	2			N	-0-					-0-
01	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 074459 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	730	-0-	-138	-0-	721	2	9	9	N	8					58
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	824	2	2	9	N	2					60
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	849	2	1	9	N	1					61
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	809	2	1	9	N	1					62
12	868	N	843	-0-	-25	-0-	842	2	1	9	N	1					63
01	837	N	821	-0-	-16	-0-	819	2	2	9	N	2	1	8			64

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 075792 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	680	2	11	9	N	10					60
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					60
10	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	2			N	-0-					60
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					60
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	732	2	1	9	N	1					61
*01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	695	2	6	9	N	5					66
MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 1 RRCID -> 079723 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A																	
08	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	2			N	-0-					-0-
09	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	2			N	-0-					-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
12	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-					-0-
01	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	2			N	-0-					-0-
WINDER-MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079724 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A																	
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
12	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
01	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-
DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 081982 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6556 - 6894																	
08	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-					-0-
09	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	2			N	-0-					-0-
10	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					-0-
11	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-					-0-
12	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					-0-
01	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					-0-
WAGGONER-WALKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086905 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6548 - 6616																	
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					70
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	996	2	1	9	N	1					71
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1289	2	1	9	N	1					72
11	1080	N	845	-0-	-235	-0-	844	2	1	9	N	1					73
12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1257	2	9	9	N	8					81
01	1302	N	1095	-0-	-207	-0-	1093	2	2	9	N	2					83
SLIDELL-PRUETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089765 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6570 - 6738																	
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
09	510	N	455	-0-	-55	-0-	455	2			N	-0-					-0-
10	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	2			N	-0-					-0-
11	510	N	472	-0-	-38	-0-	472	2			N	-0-					-0-
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
*01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
ATCHESON-HUDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089766 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6666 - 6782																	
08	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	2			N	-0-					-0-
09	360	N	321	-0-	-39	-0-	321	2			N	-0-					-0-
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
*01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

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
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
10	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-					-0-
11	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	2			N	-0-					-0-
12	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					-0-
01	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					-0-

HOYL WELL #: 3 RRCID -> 100639 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5774 - 6212

08	434	N	406	-0-	-28	-0-	364	2	42	9	N	38					134
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	369	2	30	9	N	27	152	1			9
10	1798	N	599	-0-	-1199	-0-	599	2			N	-0-					9
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					9
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					9
01	589	N	206	-0-	-383	-0-	206	2			N	-0-					9

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 103289 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7158 - 7176

08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1042	-0-	-38	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	958	-0-	-158	-0-	958	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1057	-0-	-121	-0-	1057	2			N	-0-					-0-

HOUGH-MANNING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104161 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6022 - 6230

08	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	2			N	-0-					-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
*01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-

SAUDER-STONE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106180 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6252 - 6469

08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					49
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					49
10	1271	N	529	-0-	-742	-0-	529	2			N	-0-					49
11	660	N	516	-0-	-144	-0-	516	2			N	-0-					49
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					49
*01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					49

FOUTS-BEAVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106816 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6102 - 6248

08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: 4 RRCID -> 107550 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6470 - 6477

08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					-0-
01	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109471 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6038 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	1003	2			N	-0-					97
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					97
10	1023	N	992	-0-	-31	-0-	992	2			N	-0-	39	1			58
11	960	N	921	-0-	-39	-0-	921	2			N	-0-					58
12	1023	N	990	-0-	-33	-0-	990	2			N	-0-					58
01	992	N	977	-0-	-15	-0-	977	2			N	-0-					58

SAUDER-STONE ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110580 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5948 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
10	620	N	235	-0-	-385	-0-	235	2			N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
12	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	2			N	-0-					-0-
01	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	2			N	-0-					-0-

HIGGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111852 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6562 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	157	-0-	-91	-0-	157	2			N	-0-	32	1			-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
10	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
12	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					-0-
01	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-					-0-

WAGGONER "F" WELL #: 2 RRCID -> 112493 COMPL. DATE 07/14/1984 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5932 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
11	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	2			N	-0-					-0-
12	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	2			N	-0-					-0-
01	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	2			N	-0-					-0-

SAINT WELL #: 1 RRCID -> 112916 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 5842 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1249	-0-	-11	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1291	-0-	-11	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1216	-0-	-44	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1210	-0-	-92	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	1223	2			N	-0-					-0-

FERGUSON #3 WELL #: 3 RRCID -> 116383 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5770 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	2			N	-0-					-0-
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
12	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	2			N	-0-					-0-
01	496	N	411	-0-	-85	-0-	411	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
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
*01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

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
08	651	N	589	-0-	-62	-0-	589	2			N	-0-					-0-
09	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	2			N	-0-					-0-
10	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2			N	-0-					-0-
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
*01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 6 RRCID -> 156898 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5702 - 6410

08	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	2			N	-0-					83
09	1050	N	962	-0-	-88	-0-	962	2			N	-0-					83
10	1054	N	986	-0-	-68	-0-	986	2			N	-0-					83
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					83
12	992	N	895	-0-	-97	-0-	893	2	2	9	N	2					85
01	992	N	935	-0-	-57	-0-	931	2	4	9	N	4					89

WAGGONER, MARIE WELL #: 5 RRCID -> 157031 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6104 - 6678

08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
09	780	N	605	-0-	-175	-0-	605	2			N	-0-					-0-
10	775	N	270	-0-	-505	-0-	270	2			N	-0-					-0-
11	750	N	626	-0-	-124	-0-	626	2			N	-0-					-0-
12	620	N	491	-0-	-129	-0-	491	2			N	-0-					-0-
01	279	N	191	-0-	-88	-0-	191	2			N	-0-					-0-

JANECKA WELL #: 1 RRCID -> 157096 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6064 - 6152

08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
*01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, HAZEL WELL #: 3 RRCID -> 162696 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5500 - 6156

08	2356	N	2000	-0-	-356	-0-	2000	2			N	-0-					75
09	2280	N	2188	-0-	-92	-0-	2188	2			N	-0-					75
10	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					75
11	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2241	2	1	9	N	1					76
12	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2259	2	6	9	N	5					81
01	2387	N	2264	-0-	-123	-0-	2257	2	7	9	N	6					87

CHILDERS WELL #: 5 RRCID -> 166685 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 5680 - 6350

08	558	N	435	-0-	-123	-0-	435	2			N	-0-					-0-
09	540	N	441	-0-	-99	-0-	441	2			N	-0-					-0-
10	558	N	480	-0-	-78	-0-	480	2			N	-0-					-0-
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
12	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					-0-
*01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: 6 RRCID -> 167108 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6108 - 6726

08	1674	N	1647	-0-	-27	-0-	1647	2			N	-0-					28
09	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					28
10	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					28
11	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1867	2	9	9	N	8					36
12	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1790	2	8	9	N	7					43
01	2108	N	1788	-0-	-320	-0-	1787	2	1	9	N	1					44

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

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
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	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
08	1054	N	982	-0-	-72	-0-	982	2			N	-0-	54	1			48
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-	10	1			38
10	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	1053	2			N	-0-					38
11	960	N	954	-0-	-6	-0-	954	2			N	-0-					38
12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					38
01	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	1033	2			N	-0-					38

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
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					47
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					47
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					47
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					47
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					47
*01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	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
08	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	2			N	-0-					28
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	468	2	3	9	N	3					31
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	483	2	1	9	N	1					32
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	468	2	1	9	N	1					33
12	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	2			N	-0-					33
01	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	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
08	558	N	473	-0-	-85	-0-	473	2			N	-0-					56
09	540	N	512	-0-	-28	-0-	512	2			N	-0-					56
10	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	2			N	-0-					56
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					56
12	527	N	453	-0-	-74	-0-	453	2			N	-0-					56
01	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	2			N	-0-					56

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
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-	29	1			54
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-	18	1			36
10	1023	N	954	-0-	-69	-0-	953	2	1	9	N	1					37
11	960	N	872	-0-	-88	-0-	872	2			N	-0-					37
12	961	N	866	-0-	-95	-0-	866	2			N	-0-					37
01	961	N	837	-0-	-124	-0-	837	2			N	-0-					37

BRANCH WELL #: 1A RRCID -> 174807 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5812 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-					44
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					44
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					44
11	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	2			N	-0-					44
12	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	2			N	-0-					44
01	527	N	455	-0-	-72	-0-	455	2			N	-0-					44

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
CHILDERS WELL #: 7 RRCID -> 175467 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 5528 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	846	-0-	-84	-0-	846	2			N	-0-					88
09	900	N	752	-0-	-148	-0-	752	2			N	-0-					88
10	899	N	778	-0-	-121	-0-	778	2			N	-0-					88
11	810	N	770	-0-	-40	-0-	770	2			N	-0-					88
12	775	N	726	-0-	-49	-0-	726	2			N	-0-					88
01	775	N	67	-0-	-708	-0-	67	2			N	-0-					88

STENZEL WELL #: 3 RRCID -> 176528 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5694 - 6158

08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					37
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					37
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					37
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					37
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					37
01	992	N	916	-0-	-76	-0-	916	2			N	-0-					37

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178646 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6356 - 6464

08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	424	2	1	9	N	1					67
09	510	N	488	-0-	-22	-0-	488	2			N	-0-					67
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					67
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					67
12	496	N	430	-0-	-66	-0-	430	2			N	-0-					67
01	527	N	459	-0-	-68	-0-	455	2	4	9	N	4					71

MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 2 RRCID -> 178824 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6102 - 6548

08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					68
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					68
10	775	N	727	-0-	-48	-0-	727	2			N	-0-					68
11	720	N	687	-0-	-33	-0-	687	2			N	-0-					68
12	713	N	674	-0-	-39	-0-	673	2	1	9	N	1					69
01	713	N	673	-0-	-40	-0-	669	2	4	9	N	4					73

HARPER-ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183198 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 5632 - 6692

08	1891	N	1707	-0-	-184	-0-	1705	2	2	9	N	2					61
09	1800	N	1644	-0-	-156	-0-	1644	2			N	-0-					61
10	1860	N	1811	-0-	-49	-0-	1811	2			N	-0-					61
11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1691	2	7	9	N	6					67
12	1705	N	1689	-0-	-16	-0-	1681	2	8	9	N	7					74
01	1798	N	1689	-0-	-109	-0-	1677	2	12	9	N	11					85

SABRE OPERATING, INC. 742261
CURTNER, S. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5790 - 5830

08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					154
09	780	N	776	-0-	-4	-0-	776	2			N	-0-					154
10	806	N	516	-0-	-290	-0-	516	2			N	-0-					154
11	780	N	412	-0-	-368	-0-	412	2			N	-0-					154
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					154
*01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					154

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. //CONT.// 742261
CRAWFORD, H. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029246 COMPL. DATE 10/07/1959 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4883 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					100
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					100
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					100
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					100
12	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	2			N	-0-					100
01	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	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
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1295	2	19	9	N	17	174	1			18
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1185	2	19	9	N	17					35
10	1302	N	1109	-0-	-193	-0-	1090	2	19	9	N	17					52
11	1260	N	1143	-0-	-117	-0-	1126	2	17	9	N	15					67
12	1240	N	1171	-0-	-69	-0-	1152	2	19	9	N	17					84
*01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1122	2	143	9	N	130	176	1			38

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
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1317	2	2	9	N	2					26
09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1101	2	2	9	N	2					28
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1116	2	7	9	N	6					34
11	1290	N	1072	-0-	-218	-0-	1065	2	7	9	N	6					40
12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1166	2	18	9	N	16					56
01	1116	N	960	-0-	-156	-0-	958	2	2	9	N	2					58

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
08	620	N	607	-0-	-13	-0-	601	2	6	9	N	5					38
09	570	N	509	-0-	-61	-0-	505	2	4	9	N	4					42
10	620	N	565	-0-	-55	-0-	557	2	8	9	N	7					49
11	600	N	447	-0-	-153	-0-	443	2	4	9	N	4					53
12	527	N	494	-0-	-33	-0-	488	2	6	9	N	5					58
*01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	684	2	3	9	N	3					61

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
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					26
09	1020	N	674	-0-	-346	-0-	674	2			N	-0-					26
10	1054	N	921	-0-	-133	-0-	921	2			N	-0-					26
11	990	N	528	-0-	-462	-0-	528	2			N	-0-					26
12	682	N	520	-0-	-162	-0-	520	2			N	-0-					26
01	930	N	318	-0-	-612	-0-	318	2			N	-0-					26

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
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					34
09	300	N	104	-0-	-196	-0-	104	3			N	-0-					34
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					34
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					34
*12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					34
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					34

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 12T RRCID -> 256526 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5624 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	X	1674	-0-	-775	-0-	35	1	1639	3	N	-0-					42
09	2160	X	1064	-0-	-1096	-0-	33	1	1031	3	N	-0-					42
10	2046	X	1497	-0-	-549	-0-	40	1	1457	3	N	-0-					42
11	2100	X	370	-0-	-1730	-0-	15	1	355	3	N	-0-					42
12	2170	X	308	-0-	-1862	-0-	11	1	297	3	N	-0-					42
01	1674	X	255	-0-	-1419	-0-	9	1	246	3	N	-0-					42

SEELY OIL COMPANY 763148
HAMPTON WELL #: RRCID -> 030713 COMPL. DATE 07/21/1963 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5936 - 6552

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	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

08	1364	N	1041	-0-	-323	-0-	499	1	542	2	N	-0-					36
09	1140	N	965	-0-	-175	-0-	483	1	482	2	N	-0-					36
10	775	N	756	-0-	-19	-0-	499	1	257	2	N	-0-					36
11	1020	N	551	-0-	-469	-0-	483	1	68	2	N	-0-					36
12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	499	1	638	2	N	-0-					36
*01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	499	1	524	2	N	-0-					36

KELLY, DONA WELL #: 1 RRCID -> 086079 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6569 - 6696

08	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09	390	N	154	-0-	-236	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	310	N	174	-0-	-136	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	155	N	31	-0-	-124	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON-MOWERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086335 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6108 - 6470

08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	307	1	815	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	297	1	933	2	N	-0-					-0-
10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	307	1	900	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	709	-0-	-371	-0-	297	1	412	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	307	1	940	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	1036	-0-	-173	-0-	307	1	729	2	N	-0-					-0-

COX, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 105868 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6654 - 6662

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SEELY OIL COMPANY //CONT.// 763148
HAYES TOWNSITE GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 114599 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6681 - 6712

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

08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
09	390	N	176	-0-	-214	-0-	176	2			N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-

SCHERTZ, J. WELL #: RRCID -> 116573 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6048 - 6692

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	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

08	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	2			N	-0-					78
09	270	N	127	-0-	-143	-0-	127	2			N	-0-					78
10	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	2			N	-0-					78
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					78
12	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					78
*01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					78

SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
COMER, W. D. WELL #: RRCID -> 118055 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5801 - 5979

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2009

HORNBACK WELL #: RRCID -> 120127 COMPL. DATE 01/06/1986 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 4972 - 6524

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2008

STAUB, LARRY, INC. 816451
LUPTON-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 028948 COMPL. DATE 06/01/1953 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5385 - 5402

08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					78
09	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	2			N	-0-					78
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					78
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					78
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					78
*01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	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
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	56	1	573	2	N	-0-			-0-
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	60	1	543	2	N	-0-			-0-
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	62	1	585	2	N	-0-			-0-
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	60	1	481	2	N	-0-			-0-
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	62	1	562	2	N	-0-			-0-
*01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	62	1	522	2	N	-0-			-0-

NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 093844 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6292 - 6554

08	186	N	173	-0-	-13	-0-	16	1	157	3	N	-0-			19
09	180	N	143	-0-	-37	-0-	14	1	129	3	N	-0-			19
10	186	N	154	-0-	-32	-0-	14	1	140	3	N	-0-			19
11	180	N	18	-0-	-162	-0-	9	1	9	3	N	-0-			19
12	155	N	11	-0-	-144	-0-	11	1			N	-0-			19
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			19

CARUTHERS-COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 100175 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 5374 - 5380

08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	38	1	392	2	N	-0-			111
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	42	1	487	2	N	-0-			111
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	43	1	536	2	N	-0-			111
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	42	1	452	2	N	-0-			111
12	558	N	512	-0-	-46	-0-	43	1	469	2	N	-0-			111
01	589	N	437	-0-	-152	-0-	43	1	394	2	N	-0-			111

WALSH-RUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 100983 COMPL. DATE 06/19/1982 TOTAL DEPTH 5446 PERF. 5326 - 5336

08	620	N	485	-0-	-135	-0-	485	3			N	-0-			-0-
09	570	N	452	-0-	-118	-0-	452	3			N	-0-			-0-
10	682	N	305	-0-	-377	-0-	305	3			N	-0-			-0-
11	480	N	307	-0-	-173	-0-	307	3			N	-0-			-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
*01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-			-0-

NOBLES WELL #: 3 RRCID -> 107088 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6613 - 6625

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
01	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

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
01	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

08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	16	1	375	3	N	-0-			19
09	390	N	299	-0-	-91	-0-	14	1	285	3	N	-0-			19
10	341	N	315	-0-	-26	-0-	14	1	301	3	N	-0-			19
11	390	N	279	-0-	-111	-0-	13	1	266	3	N	-0-			19
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	16	1	337	3	N	-0-			19
*01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	14	1	374	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
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	85	-0-	-65	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		162	-0-	162	162	162	3			Y	-0-					-0-
11	332	N	170	-0-	-162	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	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
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	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
08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
*01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	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
08	527	N	423	-0-	-104	-0-	423	2			N	-0-					-0-
09	450	N	294	-0-	-156	-0-	294	2			N	-0-					-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
01	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	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
08	620	N	276	-0-	-344	-0-	276	2			N	-0-					6
09	480	N	206	-0-	-274	-0-	206	2			N	-0-					6
10	434	N	210	-0-	-224	-0-	210	2			N	-0-					6
11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					6
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					6
*01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	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
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					151
09	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					151
10	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					151
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	122	2	25	9	N	23					174
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	125	2	7	9	N	6					180
*01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	N	1					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
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
*11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
*12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
*01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-

TARPON OIL COMPANY 836180
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 142186 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5510 - 5516

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	775	N	597	-0-	-178	-0-	597	3			N	-0-					125
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					125
10	527	N	113	-0-	-414	-0-	113	3			N	-0-					125
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					125
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					125
*01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					125

HAM, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 021691 COMPL. DATE 04/26/1960 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5922 - 5934

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					88
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					88
10	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	3			N	-0-					88
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					88
12	496	N	302	-0-	-194	-0-	302	3			N	-0-					88
*01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					88

TROXELL, P. K. WELL #: 1 RRCID -> 021692 COMPL. DATE 07/05/1961 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5914 - 5930

08	620	N	504	-0-	-116	-0-	504	3			N	-0-					37
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					37
10	434	N	96	-0-	-338	-0-	96	3			N	-0-					37
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					37
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					37
*01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					37

CASEY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 028471 COMPL. DATE 04/10/1953 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5530 - 5570

08	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					66
09	330	N	182	-0-	-148	-0-	182	3			N	-0-					66
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	66	1			-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					34
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					34
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					34
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					34
12	217	N	128	-0-	-89	-0-	125	3	3	9	N	3	3	8			34
*01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	200	3	2	9	N	2	2	8			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
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	167	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	187	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	317	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			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
08	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					41
09	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	3			N	-0-					41
10	496	N	172	-0-	-324	-0-	171	3	1	9	N	1	1	8			41
11	450	N	409	-0-	-41	-0-	409	3			N	-0-					41
12	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	3			N	-0-					41
*01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	231	3	8	9	N	7	1	8			47

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
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1310	3	18	9	N	16					76
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1310	3	18	9	N	16					76
10	1457	N	118	-0-	-1339	-0-	117	3	1	9	N	1	1	8			76
11	1290	N	526	-0-	-764	-0-	526	3			N	-0-					76
12	1364	N	602	-0-	-762	-0-	602	3			N	-0-					76
*01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					76

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
08	1147	N	1010	-0-	-137	-0-	999	3	11	9	N	10					89
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	889	3	20	9	N	18					107
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1073	3	11	9	N	10	89	1			28
11	990	N	941	-0-	-49	-0-	926	3	15	9	N	14					42
12	930	N	898	-0-	-32	-0-	889	3	9	9	N	8					50
01	1085	N	888	-0-	-197	-0-	865	3	23	9	N	21					71

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
08	310	N	210	-0-	-100	-0-	199	3	11	9	N	10					63
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	373	3	10	9	N	9					72
10	310	N	237	-0-	-73	-0-	231	3	6	9	N	5					77
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	304	3	8	9	N	7					84
12	403	N	334	-0-	-69	-0-	331	3	3	9	N	3					87
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	230	3	2	9	N	2					89

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
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1561	3	3	9	N	3					35
09	1770	N	1646	-0-	-124	-0-	1635	3	11	9	N	10					45
10	1674	N	1250	-0-	-424	-0-	1238	3	12	9	N	11					56
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					56
12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1869	3	15	9	N	14					70
*01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1436	3	12	9	N	11					81

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
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					96
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					96
10	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	3			N	-0-					96
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					96
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					96
*01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	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
08	744	N	719	-0-	-25	-0-	708	3	11	9	N	10					40
09	720	N	705	-0-	-15	-0-	695	3	10	9	N	9					49
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	704	3	9	9	N	8					57
11	690	N	486	-0-	-204	-0-	479	3	7	9	N	6					63
12	744	N	519	-0-	-225	-0-	516	3	3	9	N	3					66
01	713	N	336	-0-	-377	-0-	334	3	2	9	N	2					68

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
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					22
09	630	N	602	-0-	-28	-0-	602	3			N	-0-					22
10	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	3			N	-0-					22
11	600	N	574	-0-	-26	-0-	574	3			N	-0-					22
12	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	3			N	-0-					22
01	589	N	455	-0-	-134	-0-	455	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
08	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					39
09	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	3			N	-0-					39
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					39
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					39
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					39
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	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
08	403	N	250	-0-	-153	-0-	248	3	2	9	N	2					138
09	330	N	235	-0-	-95	-0-	232	3	3	9	N	3					141
10	589	N	431	-0-	-158	-0-	429	3	2	9	N	2					143
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					143
12	248	N	157	-0-	-91	-0-	156	3	1	9	N	1					144
*01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			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
08	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	3			N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
*01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			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
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					35
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					35
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					35
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					35
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					35
*01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			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
08	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-

GAGE, COKE L. WELL #: 1 RRCID -> 063860 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A

08	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
09	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
11	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	3			N	-0-					-0-
12	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
01	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-

WINDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 064320 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 7042 PERF. N/A

08	465	N	355	-0-	-110	-0-	355	3			N	-0-					-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
11	330	N	280	-0-	-50	-0-	280	3			N	-0-					-0-
12	465	N	311	-0-	-154	-0-	311	3			N	-0-					-0-
01	496	N	386	-0-	-110	-0-	386	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, COLUMBIA WELL #: 1 RRCID -> 064700 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 6902 PERF. N/A

08	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	3			N	-0-					10
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					10
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					10
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					10
12	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	3			N	-0-					10
*01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					10

CAGLE, H. F. WELL #: 1 L RRCID -> 066682 COMPL. DATE 09/27/1975 TOTAL DEPTH 6991 PERF. N/A

08	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					167
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					167
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					167
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					167
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					167
*01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					167

GREEN MARION WELL #: 1 RRCID -> 068032 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 6158 PERF. N/A

08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					10
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					10
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					10
11	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	3			N	-0-					10
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					10
*01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					10

GENTRY, J. I. WELL #: 2 RRCID -> 070924 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5510 - 5522

08	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	3			N	-0-					28
09	510	N	494	-0-	-16	-0-	494	3			N	-0-					28
10	465	N	453	-0-	-12	-0-	452	3	1	9	N	1	1	8			28
11	420	N	316	-0-	-104	-0-	316	3			N	-0-					28
12	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	3			N	-0-					28
01	465	N	464	-0-	-1	-0-	462	3	2	9	N	2	2	8			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
08	1457	N	1386	-0-	-71	-0-	1129	3	257	9	N	234	370	1			106
09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1129	3	257	9	N	234	370	1			106
10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1111	3	270	9	N	245	183	1			168
11	1350	N	1263	-0-	-87	-0-	1036	3	227	9	N	206	184	1			190
12	1426	N	1310	-0-	-116	-0-	1066	3	244	9	N	222	374	1			38
01	1333	N	1297	-0-	-36	-0-	1054	3	243	9	N	221	184	1			75

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
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1066	3	1	9	N	1					50
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					50
10	1147	N	458	-0-	-689	-0-	458	3			N	-0-					50
11	1020	N	346	-0-	-674	-0-	324	3	22	9	N	20					70
12	1209	N	604	-0-	-605	-0-	596	3	8	9	N	7					77
*01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	711	3	7	9	N	6					83

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
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
12	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
01	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	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
08	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-					18
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					18
10	434	N	433	-0-	-1	-0-	431	3	2	9	N	2	2	8			18
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					18
12	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	3			N	-0-					18
01	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	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
08	1364	N	958	-0-	-406	-0-	958	3			N	-0-					54
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					54
10	837	N	188	-0-	-649	-0-	188	3			N	-0-					54
11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					54
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					54
*01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT		-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
08	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	3			N	-0-					20
09	180	N	118	-0-	-62	-0-	118	3			N	-0-					20
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					20
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					20
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					20
*01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	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
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					19
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					19
10	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					19
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					19
12	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					19
01	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					19

RAMSEY, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 085908 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6105 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

IVY, H. WELL #: 1 RRCID -> 085909 COMPL. DATE 11/09/1979 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6344 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

BAUGH, D. G. WELL #: 1 RRCID -> 089958 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 6155 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	207	-0-	-413	-0-	207	3			N	-0-					25
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					25
10	620	N	194	-0-	-426	-0-	194	3			N	-0-					25
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					25
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					25
*01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					25

MAPLES-BARRETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090202 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5941 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1223	-0-	-327	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1148	-0-	-262	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1181	-0-	-90	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1081	-0-	-89	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
*01	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					-0-

PINKERTON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 091023 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5756 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	274	-0-	-98	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09	360	N	216	-0-	-144	-0-	216	3			N	-0-					-0-
10	372	N	223	-0-	-149	-0-	223	3			N	-0-					-0-
11	270	N	173	-0-	-97	-0-	173	3			N	-0-					-0-
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
*01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-

COCANOUGHER, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 091053 COMPL. DATE 12/08/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4631 - 4988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
09	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	300	N	196	-0-	-104	-0-	196	3			N	-0-					-0-
12	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	3			N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	1	1	8			-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
08	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	3			N	-0-					15
09	630	N	488	-0-	-142	-0-	488	3			N	-0-					15
10	651	N	552	-0-	-99	-0-	552	3			N	-0-					15
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					15
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	538	3	18	9	N	16					31
01	558	N	424	-0-	-134	-0-	424	3			N	-0-					31

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091361 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6304 - 6315

08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					148
09	1890	N	1360	-0-	-530	-0-	1360	3			N	-0-					148
10	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					148
11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					148
12	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					148
01	1922	N	1921	-0-	-1	-0-	1921	3			N	-0-					148

COX, C. T. WELL #: 2 RRCID -> 092348 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5233 - 5726

08	992	N	938	-0-	-54	-0-	888	3	50	9	N	45					70
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	841	3	39	9	N	35					105
10	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	3			N	-0-	94	1			11
11	900	N	769	-0-	-131	-0-	769	3			N	-0-					11
12	899	N	834	-0-	-65	-0-	804	3	30	9	N	27					38
01	868	N	818	-0-	-50	-0-	782	3	36	9	N	33					71

POUNDS, C. W. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 092675 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5504 - 5535

08	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					77
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					77
10	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					77
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					77
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					77
*01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					77

WILEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 096079 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6102 - 6482

08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	259	3	6	9	N	5					21
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	269	3	4	9	N	4					25
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	213	3	3	9	N	3					28
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					28
12	279	N	33	-0-	-246	-0-	33	3			N	-0-					28
01	217	N	44	-0-	-173	-0-	44	3			N	-0-					28

MULKEY WELL #: 1 RRCID -> 098128 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6498 - 6504

08	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	1076	3			N	-0-					151
09	1050	N	1027	-0-	-23	-0-	1027	3			N	-0-					151
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					151
11	1050	N	1038	-0-	-12	-0-	1038	3			N	-0-					151
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					151
*01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					151

BLACK, E. L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098400 COMPL. DATE 04/21/1992 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5186 - 5998

08	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					19
09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					19
10	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					19
11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					19
12	1798	N	1567	-0-	-231	-0-	1567	3			N	-0-					19
01	1922	N	1832	-0-	-90	-0-	1832	3			N	-0-					19

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
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	967	3	11	9	N	10					131
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					131
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-	111	1			20
11	960	N	826	-0-	-134	-0-	826	3			N	-0-					20
12	868	N	866	-0-	-2	-0-	866	3			N	-0-					20
01	899	N	836	-0-	-63	-0-	836	3			N	-0-					20

DENISON WELL #: 1 RRCID -> 099383 COMPL. DATE 03/09/1982 TOTAL DEPTH 5739 PERF. 5024 - 5031

08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					38
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					38
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					38
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					38
12	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	3			N	-0-					38
01	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	3			N	-0-					38

MILLIKEN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 099445 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6388 - 6410

08	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					45
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-					45
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	325	3	8	9	N	7					52
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	278	3	1	9	N	1					53
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	279	3	2	9	N	2					55
01	341	N	292	-0-	-49	-0-	291	3	1	9	N	1					56

DEATON, A. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099681 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5441 - 5729

08	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
10	372	N	275	-0-	-97	-0-	275	3			N	-0-					-0-
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
12	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	3			N	-0-					-0-
*01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-

COOK, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 099837 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6298 - 6351

08	899	N	815	-0-	-84	-0-	815	3			N	-0-					128
09	810	N	793	-0-	-17	-0-	793	3			N	-0-					128
10	868	N	836	-0-	-32	-0-	836	3			N	-0-					128
11	780	N	775	-0-	-5	-0-	775	3			N	-0-					128
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					128
*01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					128

WINDER, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 101970 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6498 - 6528

08	465	N	355	-0-	-110	-0-	355	3			N	-0-					152
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					152
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					152
11	330	N	279	-0-	-51	-0-	279	3			N	-0-					152
12	434	N	311	-0-	-123	-0-	311	3			N	-0-					152
01	496	N	386	-0-	-110	-0-	386	3			N	-0-					152

GIBTOWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102182 COMPL. DATE 09/06/1982 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 4666 - 4878

08	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					23
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					23
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					23
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					23
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	207	3	1	9	N	1	1	8			23
*01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	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
08	496	N	373	-0-	-123	-0-	373	3			N	-0-					14
09	420	N	353	-0-	-67	-0-	353	3			N	-0-					14
10	465	N	369	-0-	-96	-0-	369	3			N	-0-					14
11	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	3			N	-0-					14
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					14
*01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					14

HILTON, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 103288 COMPL. DATE 08/07/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6012 - 6106

08	1085	N	271	-0-	-814	-0-	271	3			N	-0-					162
09	990	N	665	-0-	-325	-0-	665	3			N	-0-					162
10	961	N	606	-0-	-355	-0-	606	3			N	-0-					162
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					162
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					162
*01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	943	3	2	9	N	2					164

FERGUSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 103687 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5688 - 6465

08	1457	N	1249	-0-	-208	-0-	1246	3	3	9	N	3					109
09	1470	N	1432	-0-	-38	-0-	1431	3	1	9	N	1					110
10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1563	3	2	9	N	2					112
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					112
12	1488	N	1475	-0-	-13	-0-	1475	3			N	-0-					112
01	1550	N	1345	-0-	-205	-0-	1345	3			N	-0-					112

REDWINE, W. WELL #: 1 RRCID -> 103721 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5368 - 5428

08	248	N	170	-0-	-78	-0-	170	3			N	-0-					59
09	240	N	148	-0-	-92	-0-	148	3			N	-0-					59
10	248	N	123	-0-	-125	-0-	123	3			N	-0-					59
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					59
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					59
*01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					59

SULLIVAN, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 103722 COMPL. DATE 11/26/1982 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6373 - 6379

08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	3			N	-0-					-0-
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
*01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-

MILLIGAN, O. E. WELL #: 1 RRCID -> 105285 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 5893 - 6755

08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					17
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					17
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					17
11	1020	N	842	-0-	-178	-0-	842	3			N	-0-					17
12	1023	N	795	-0-	-228	-0-	795	3			N	-0-					17
*01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					17

TUMELTY, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 106478 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5990 - 5998

08	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					1
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					1
10	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-					1
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					1
12	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					1
01	155	N	48	-0-	-107	-0-	48	3			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
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					101
09	870	N	765	-0-	-105	-0-	765	3			N	-0-					101
10	868	N	585	-0-	-283	-0-	585	3			N	-0-					101
11	750	N	711	-0-	-39	-0-	711	3			N	-0-					101
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					101
01	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	3			N	-0-					101

BROWN, J. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106895 COMPL. DATE 08/09/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5218 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					36
09	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	1842	3			N	-0-					36
10	1922	N	1889	-0-	-33	-0-	1888	3	1	9	N	1					37
11	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	1843	3	13	9	N	12					49
12	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1910	3	8	9	N	7					56
01	1891	N	1887	-0-	-4	-0-	1879	3	8	9	N	7					63

BURNS, B. WELL #: 1 RRCID -> 107246 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 4314 - 4325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					16
09	270	N	232	-0-	-38	-0-	232	3			N	-0-					16
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					16
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					16
12	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					16
01	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					16

MILES-YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 110095 COMPL. DATE 01/26/1984 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6007 - 6027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					36
09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					36
10	744	N	464	-0-	-280	-0-	464	3			N	-0-					36
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					36
12	1271	N	1044	-0-	-227	-0-	1044	3			N	-0-					36
*01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					36

FERGUSON, H. N. "C" WELL #: 1 RRCID -> 110576 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 5766 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					49
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					49
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					49
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					49
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					49
*01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					49

CROWLEY WELL #: 1R RRCID -> 132816 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5783 - 5856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	410	3	1	9	N	1					95
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	392	3	1	9	N	1					96
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	340	3	1	9	N	1					97
11	390	N	284	-0-	-106	-0-	284	3			N	-0-					97
12	403	N	249	-0-	-154	-0-	249	3			N	-0-					97
*01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	342	3	1	9	N	1					98

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
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	440	3	11	9	N	10					239
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	387	3	19	9	N	17	169	1			87
10	465	N	446	-0-	-19	-0-	431	3	15	9	N	14					101
11	450	N	336	-0-	-114	-0-	319	3	17	9	N	15					116
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	451	3	19	9	N	17					133
01	434	N	408	-0-	-26	-0-	382	3	26	9	N	24					157

WOOLSEY-CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 155838 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5430 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					134
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					134
10	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	3			N	-0-					134
11	630	N	539	-0-	-91	-0-	539	3			N	-0-					134
12	589	N	518	-0-	-71	-0-	518	3			N	-0-					134
*01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					134

WIMBERLY, F. WELL #: 1 RRCID -> 156635 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4888 - 4892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					31
09	1140	N	931	-0-	-209	-0-	931	3			N	-0-					31
10	961	N	843	-0-	-118	-0-	843	3			N	-0-					31
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1063	3	9	9	N	8					39
12	961	N	919	-0-	-42	-0-	916	3	3	9	N	3					42
01	837	N	798	-0-	-39	-0-	798	3			N	-0-					42

BRUTON WELL #: 2 RRCID -> 158508 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5893 - 6699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					12
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					12
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					12
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					12
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					12
01	558	N	472	-0-	-86	-0-	472	3			N	-0-					12

DETHLOFF, J. WELL #: 2 RRCID -> 160574 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5860 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	586	-0-	-530	-0-	586	3			N	-0-					90
09	1200	N	997	-0-	-203	-0-	997	3			N	-0-					90
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					90
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					90
12	1023	N	884	-0-	-139	-0-	884	3			N	-0-					90
01	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	3			N	-0-					90

COX C. T. WELL #: 3 RRCID -> 161115 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	3			N	-0-					51
09	570	N	562	-0-	-8	-0-	562	3			N	-0-					51
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					51
11	540	N	494	-0-	-46	-0-	494	3			N	-0-					51
12	589	N	544	-0-	-45	-0-	544	3			N	-0-					51
01	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	3			N	-0-					51

DETHLOFF, J. WELL #: 3 RRCID -> 162773 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5600 - 5912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	714	-0-	-402	-0-	714	3			N	-0-					102
09	1200	N	996	-0-	-204	-0-	996	3			N	-0-					102
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					102
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					102
12	1023	N	883	-0-	-140	-0-	883	3			N	-0-					102
01	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	3			N	-0-					102

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
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					195
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					195
10	248	N	142	-0-	-106	-0-	142	3			N	-0-					195
11	570	N	399	-0-	-171	-0-	399	3			N	-0-					195
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					195
*01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					195

WAGES, RUSH WELL #: 2 RRCID -> 164961 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5280 - 5300

08	217	N	131	-0-	-86	-0-	129	3	2	9	N	2					168
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					168
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					168
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					168
12	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					168
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					168

COZART, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 170316 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5773 - 5780

08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					118
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1209	3	1	9	N	1	1	8			118
10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					118
11	1110	N	1073	-0-	-37	-0-	1062	3	11	9	N	10					128
12	1240	N	93	-0-	-1147	-0-	93	3			N	-0-					128
01	1209	N	553	-0-	-656	-0-	553	3			N	-0-					128

MOORE, D. E. WELL #: 1 RRCID -> 173286 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5862 - 5866

08	1395	N	1271	-0-	-124	-0-	1271	3			N	-0-					31
09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1605	3	1	9	N	1	1	8			31
10	1395	N	1364	-0-	-31	-0-	1358	3	6	9	N	5	5	8			31
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1330	3	17	9	N	15	15	8			31
12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					31
01	1364	N	1180	-0-	-184	-0-	1177	3	3	9	N	3	3	8			31

WILSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 177862 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5162 - 5583

08	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-
09	270	N	215	-0-	-55	-0-	215	3			N	-0-					-0-
10	310	N	218	-0-	-92	-0-	218	3			N	-0-					-0-
11	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	3			N	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
01	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-

RISCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178152 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5650 - 5662

08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					35
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					35
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					35
11	540	N	513	-0-	-27	-0-	513	3			N	-0-					35
12	589	N	487	-0-	-102	-0-	487	3			N	-0-					35
01	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	3			N	-0-					35

RICHARDS, HENRY JAMES WELL #: 1 RRCID -> 188803 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 5142 - 5158

08	310	N	263	-0-	-47	-0-	262	3	1	9	N	1					101
09	270	N	225	-0-	-45	-0-	224	3	1	9	N	1					102
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	321	3	1	9	N	1					103
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					103
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	250	3	2	9	N	2					105
01	310	N	251	-0-	-59	-0-	250	3	1	9	N	1					106

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
08	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3380	3	1	9	N	1	1	8			29
09	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3124	3	2	9	N	2	2	8			29
10	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3135	3	1	9	N	1	1	8			29
11	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2719	3	2	9	N	2	2	8			29
12	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2893	3	2	9	N	2	2	8			29
*01	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3			N	-0-					29

GOODE, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 269481 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4896 - 5984

08	1829	X	1709	-0-	-120	-0-	1709	3			N	-0-					5
09	1710	X	1507	-0-	-203	-0-	1507	3			N	-0-					5
10	1581	N	1572	-0-	-9	-0-	1566	3	6	9	N	5					10
11	1650	N	1485	-0-	-165	-0-	1468	3	17	9	N	15					25
12	1550	N	1525	-0-	-25	-0-	1508	3	17	9	N	15					40
01	1581	N	1498	-0-	-83	-0-	1465	3	33	9	N	30					70

SWIFT, GROVER WELL #: 1 RRCID -> 269978 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5492 - 5500

08	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3263	3	21	9	N	19					52
09	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3099	3	20	9	N	18					70
10	3410	X	3086	-0-	-324	-0-	3064	3	22	9	N	20					90
11	3240	X	3084	-0-	-156	-0-	3061	3	23	9	N	21					111
12	3286	X	2891	-0-	-395	-0-	2882	3	9	9	N	8					119
01	3286	X	3172	-0-	-114	-0-	3122	3	50	9	N	45					164

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BEESON, EMMITT WELL #: 1 RRCID -> 029273 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5303 - 5545

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	1581	N	1444	-0-	-137	-0-	207	1	1237	3	Y	-0-					13
09	1470	N	1396	-0-	-74	-0-	213	1	1183	3	Y	-0-					13
10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	239	1	1198	3	Y	-0-					13
11	1410	N	1267	-0-	-143	-0-	152	1	1113	3	Y	2					15
							2	9									
12	1457	N	1104	-0-	-353	-0-	178	1	922	3	Y	4					19
							4	9									
01	1426	N	1005	-0-	-421	-0-	170	1	833	3	Y	2					21
							2	9									

MOODY-ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 029277 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 5331 - 5732

08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	27	1	163	3	Y	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	28	1	153	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	30	1	149	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	160	-0-	-20	-0-	19	1	141	3	Y	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	31	1	162	3	Y	-0-					-0-
*01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	42	1	205	3	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 #: 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
08	899	N	864	-0-	-35	-0-	124	1	740	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	837	-0-	-3	-0-	127	1	710	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	854	-0-	-14	-0-	142	1	712	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	808	-0-	-32	-0-	97	1	711	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	862	-0-	-6	-0-	140	1	722	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	837	-0-	-31	-0-	142	1	695	3	Y	-0-					-0-
REDDELL, E. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029280 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6094 PERF. 5305 - 5697																	
08	217	N	166	-0-	-51	-0-	24	1	142	3	Y	-0-					-0-
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	32	1	177	3	Y	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	53	1	265	3	Y	-0-					-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	49	1	362	3	Y	-0-					-0-
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	68	1	353	3	Y	-0-					-0-
*01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	62	1	304	3	Y	-0-					-0-
SIMPSON, IDA, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029281 COMPL. DATE 04/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5190 - 9316																	
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	29	1	174	3	Y	-0-					20
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	31	1	175	3	Y	-0-					20
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	34	1	168	3	Y	-0-					20
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	46	1	340	3	Y	-0-					20
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	65	1	338	3	Y	-0-					20
*01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	63	1	307	3	Y	-0-					20
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 029282 COMPL. DATE 06/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5606 - 5701																	
08	496	N	455	-0-	-41	-0-	65	1	390	3	Y	-0-					13
09	510	N	447	-0-	-63	-0-	68	1	379	3	Y	-0-					13
10	527	N	477	-0-	-50	-0-	79	1	398	3	Y	-0-					13
11	450	N	401	-0-	-49	-0-	48	1	353	3	Y	-0-					13
12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	198	1	1022	3	Y	-0-					13
*01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	158	1	775	3	Y	1					14
							1	9									
WHATLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029284 COMPL. DATE 08/15/1955 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5710 - 5715																	
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	41	1	247	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	150	-0-	-90	-0-	23	1	127	3	Y	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	54	1	273	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	251	-0-	-19	-0-	30	1	221	3	Y	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	51	1	263	3	Y	-0-					-0-
*01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	59	1	288	3	Y	-0-					-0-
WHITTEN, J. H. WELL #: 2 T RRCID -> 029285 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5492 - 5521																	
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	8	1	51	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	8	1	45	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	10	1	49	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	5	1	43	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	9	1	45	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	10	1	51	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
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	5	1	27	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	6	1	34	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	5	1	25	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	Y	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	8	1	39	3	Y	-0-					-0-
*01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	8	1	41	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
08	620	N	183	-0-	-437	-0-	26	1	157	3	Y	-0-					31
09	510	N	185	-0-	-325	-0-	28	1	157	3	Y	-0-					31
10	341	N	209	-0-	-132	-0-	35	1	174	3	Y	-0-	14	1			17
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	32	1	234	3	Y	9					26
							10	9									
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	106	1	550	3	Y	19					45
							21	9									
*01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	101	1	497	3	Y	19					64
							21	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
08	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	703	1	2509	3	Y	12					53
							13	9									
09	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	694	1	2346	3	Y	13	59	1			7
							14	9									
10	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	747	1	2436	3	Y	14					21
							15	9									
11	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	695	1	2133	3	Y	13					34
							14	9									
12	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	713	1	2041	3	Y	12					46
							13	9									
*01	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	679	1	2307	3	Y	17					63
							19	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
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					22
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	46	1	254	3	Y	-0-					22
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	40	1	201	3	Y	-0-					22
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	22	1	161	3	Y	-0-					22
12	310	N	194	-0-	-116	-0-	31	1	163	3	Y	-0-					22
01	248	N	185	-0-	-63	-0-	31	1	154	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
08	589	N	398	-0-	-191	-0-	57	1	341	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	457	-0-	-83	-0-	70	1	387	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	449	-0-	-140	-0-	75	1	374	3	Y	-0-					-0-
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	66	1	480	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	451	-0-	-14	-0-	73	1	378	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	419	-0-	-15	-0-	71	1	348	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
*04	1306	K	-0-	-0-	-1306	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENRY, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 100176 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5134 - 5142

08	403	N	370	-0-	-33	-0-	53	1	317	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	398	-0-	-22	-0-	61	1	337	3	Y	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	66	1	332	3	Y	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	44	1	319	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	370	-0-	-33	-0-	60	1	310	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	349	-0-	-54	-0-	59	1	290	3	Y	-0-					-0-

BEESON, EMMITT WELL #: 2 RRCID -> 101620 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6032 - 6040

08	62	N	59	-0-	-3	-0-	8	1	51	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	9	1	50	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	10	1	51	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	6	1	46	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	9	1	47	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	3	Y	-0-					-0-

KELLEY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 103440 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5169 - 5684

08	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	357	1	2139	3	Y	4	22	1			6
							4	9									
09	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	357	1	1987	3	Y	5					11
							6	9									
10	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	417	1	2073	3	Y	4					15
							4	9									
11	2430	N	2289	-0-	-141	-0-	274	1	2012	3	Y	3					18
							3	9									
12	2418	N	2315	-0-	-103	-0-	375	1	1937	3	Y	3					21
							3	9									
01	2480	N	2295	-0-	-185	-0-	389	1	1902	3	Y	4					25
							4	9									

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 105850 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5178 - 5188

08	496	N	478	-0-	-18	-0-	68	1	410	3	Y	-0-					-0-
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	72	1	403	3	Y	-0-					-0-
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	84	1	424	3	Y	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	55	1	401	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	469	-0-	-27	-0-	76	1	393	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	486	-0-	-10	-0-	82	1	404	3	Y	-0-					-0-

SHILLING, HAROLD WELL #: 3 T RRCID -> 109430 COMPL. DATE 12/29/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5892 - 5904

08	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
09	1590	N	18	-0-	-1572	-0-	3	1	15	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	18	-0-	-571	-0-	3	1	15	3	Y	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	27	1	161	3	Y	-0-					-0-
*01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	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
08	713	N	654	-0-	-59	-0-	94	1	560	3	Y	-0-					5
09	660	N	626	-0-	-34	-0-	95	1	531	3	Y	-0-					5
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	118	1	591	3	Y	-0-					5
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	76	1	557	3	Y	-0-					5
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	108	1	560	3	Y	-0-					5
01	713	N	629	-0-	-84	-0-	107	1	522	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
08	992	N	987	-0-	-5	-0-	141	1	846	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	142	1	788	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	972	-0-	-20	-0-	162	1	810	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	895	-0-	-65	-0-	107	1	788	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	920	-0-	-41	-0-	149	1	771	3	Y	-0-					-0-
01	961	N	901	-0-	-60	-0-	153	1	748	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
08	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	325	1	1943	3	Y	-0-					-0-
09	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	323	1	1798	3	Y	-0-					-0-
10	2263	N	2183	-0-	-80	-0-	363	1	1820	3	Y	-0-					-0-
11	2190	N	1968	-0-	-222	-0-	236	1	1732	3	Y	-0-					-0-
12	2201	N	1955	-0-	-246	-0-	317	1	1638	3	Y	-0-					-0-
01	2170	N	1926	-0-	-244	-0-	327	1	1599	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
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	150	1	896	3	Y	-0-					-0-
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	176	1	980	3	Y	-0-					-0-
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	215	1	1077	3	Y	-0-					-0-
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	126	1	927	3	Y	-0-					-0-
12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	197	1	1016	3	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1213	-0-	-89	-0-	206	1	1007	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
08	403	N	277	-0-	-126	-0-	40	1	237	3	Y	-0-					31
09	330	N	270	-0-	-60	-0-	41	1	228	3	Y	1	26	1			6
							1	9									
10	341	N	278	-0-	-63	-0-	46	1	232	3	Y	-0-					6
11	270	N	234	-0-	-36	-0-	28	1	204	3	Y	2					8
							2	9									
12	279	N	253	-0-	-26	-0-	41	1	212	3	Y	-0-					8
01	279	N	258	-0-	-21	-0-	44	1	214	3	Y	-0-					8

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
08	1395	N	1350	-0-	-45	-0-	193	1	1157	3	Y	-0-					-0-
09	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	344	1	1913	3	Y	-0-					-0-
10	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	388	1	1946	3	Y	-0-					-0-
11	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	241	1	1766	3	Y	-0-					-0-
12	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	341	1	1763	3	Y	-0-					-0-
01	2046	N	1952	-0-	-94	-0-	331	1	1621	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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	199	1	1194	3	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1345	-0-	-185	-0-	205	1	1140	3	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1318	-0-	-108	-0-	219	1	1099	3	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1182	-0-	-168	-0-	142	1	1040	3	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	286	1	1481	3	Y	-0-					-0-
*01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	257	1	1256	3	Y	-0-					-0-

HARDY, BEATRICE WELL #: 2 RRCID -> 182841 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5001 - 5142

08	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	150	1	897	3	Y	-0-					28
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	163	1	905	3	Y	17	40	1			5
							19	9									
10	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	168	1	841	3	Y	1					6
							1	9									
11	1020	N	913	-0-	-107	-0-	109	1	803	3	Y	1					7
							1	9									
12	1116	N	950	-0-	-166	-0-	153	1	793	3	Y	4					11
							4	9									
01	1023	N	930	-0-	-93	-0-	158	1	771	3	Y	1					12
							1	9									

BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 185203 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4415 - 4978

08	868	N	708	-0-	-160	-0-	287	1	421	3	Y	-0-	75	1			44
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	276	1	431	3	Y	19					63
							21	9									
10	775	N	659	-0-	-116	-0-	244	1	415	3	Y	-0-					63
11	690	N	632	-0-	-58	-0-	183	1	437	3	Y	11					74
							12	9									
12	744	N	645	-0-	-99	-0-	217	1	428	3	Y	-0-					74
*01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	283	1	367	3	Y	12					86
							13	9									

ORR, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 196939 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5709 - 5908

08	1054	N	994	-0-	-60	-0-	142	1	852	3	Y	-0-					18
09	930	N	905	-0-	-25	-0-	138	1	767	3	Y	-0-					18
10	1023	N	998	-0-	-25	-0-	166	1	832	3	Y	-0-					18
11	960	N	903	-0-	-57	-0-	108	1	795	3	Y	-0-					18
12	930	N	816	-0-	-114	-0-	132	1	682	3	Y	2	13	1			7
							2	9									
01	992	N	858	-0-	-134	-0-	146	1	712	3	Y	-0-					7

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
08	2046	N	1938	-0-	-108	-0-	277	1	1657	3	Y	4					16
							4	9									
09	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	310	1	1726	3	Y	-0-					16
10	2139	N	2013	-0-	-126	-0-	333	1	1672	3	Y	7					23
							8	9									
11	1890	N	1827	-0-	-63	-0-	218	1	1603	3	Y	5					28
							6	9									
12	2108	N	1967	-0-	-141	-0-	319	1	1648	3	Y	-0-	24	1			4
01	2015	N	1892	-0-	-123	-0-	321	1	1571	3	Y	-0-					4

BARKSDALE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 228239 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5466 - 6003

08	1054	N	914	-0-	-140	-0-	131	1	783	3	Y	-0-					10
09	1050	N	955	-0-	-95	-0-	145	1	806	3	Y	4					14
							4	9									
10	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	168	1	841	3	Y	6					20
							7	9									
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	111	1	818	3	Y	4					24
							4	9									
12	992	N	883	-0-	-109	-0-	143	1	739	3	Y	1					25
							1	9									
01	1023	N	826	-0-	-197	-0-	140	1	684	3	Y	2					27
							2	9									

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
MCCLESKEY WELL #: 1 RRCID -> 175673 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5252 - 5258

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	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					42
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					42
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

WAGGONER, JOHN S. 890210
PHILLIPS, W. P. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 085151 COMPL. DATE 09/02/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5794 - 5806

08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
09	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	2			N	-0-					-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
01	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	2			N	-0-					-0-

WOMACK, J. E. ET AL UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086271 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5997 - 6018

08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
09	900	N	875	-0-	-25	-0-	875	2			N	-0-					-0-
10	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	2			N	-0-					-0-
11	870	N	834	-0-	-36	-0-	834	2			N	-0-					-0-
12	899	N	844	-0-	-55	-0-	844	2			N	-0-					-0-
01	930	N	795	-0-	-135	-0-	795	2			N	-0-					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086521 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5551 - 6061

08	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2352	2	13	9	N	12					80
09	2400	N	2280	-0-	-120	-0-	2271	2	9	9	N	8					88
10	2418	N	2338	-0-	-80	-0-	2326	2	12	9	N	11					99
11	2280	N	2156	-0-	-124	-0-	2144	2	12	9	N	11					110
12	2356	N	2220	-0-	-136	-0-	2212	2	8	9	N	7					117
01	2325	N	2148	-0-	-177	-0-	2125	2	23	9	N	21					138

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WAGGONER, JOHN S. //CONT.// 890210
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
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1161	-0-	-39	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1135	-0-	-105	-0-	1135	2			N	-0-					-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
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
09	570	N	473	-0-	-97	-0-	473	2			N	-0-					-0-
10	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	2			N	-0-					-0-
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
01	589	N	517	-0-	-72	-0-	517	2			N	-0-					-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
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-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
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
09	330	N	256	-0-	-74	-0-	256	2			N	-0-					-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
01	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					-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
08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1223	2	3	9	N	3					82
09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					82
10	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	1167	2			N	-0-					82
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					82
12	1240	N	1108	-0-	-132	-0-	1104	2	4	9	N	4					86
*01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1266	2	7	9	N	6					92

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
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	465	1	515	2	N	-0-					61
09	960	N	914	-0-	-46	-0-	450	1	464	2	N	-0-					61
10	992	N	842	-0-	-150	-0-	465	1	377	2	N	-0-					61
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					61
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					61
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					61

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WALSH & WATTS, INC. 895060
FULLER WELL #: 1 RRCID -> 029309 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 5548 - 5564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-					200
09	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	2			N	-0-					200
10	465	N	368	-0-	-97	-0-	368	2			N	-0-					200
11	450	N	375	-0-	-75	-0-	375	2			N	-0-					200
12	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	2			N	-0-					200
*01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					200

CONTINENTAL WELL #: 1 RRCID -> 172742 COMPL. DATE 08/01/1975 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5100 - 5382

08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	639	2	12	9	N	11					99
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	620	2	10	9	N	9					108
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	642	2	13	9	N	12					120
11	630	N	617	-0-	-13	-0-	607	2	10	9	N	9					129
12	651	N	614	-0-	-37	-0-	601	2	13	9	N	12					141
*01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	683	2	8	9	N	7					148

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
SPARROW WELL #: 1 RRCID -> 209705 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5250 - 5256

08	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					-0-
09	300	N	124	-0-	-176	-0-	124	2			N	-0-					-0-
10	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	2			N	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
*01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-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

08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					17
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					17
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					17
11	480	N	326	-0-	-154	-0-	326	2			N	-0-					17
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					17
*01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					17

WHARTON, H. H. "A" WELL #: 1 C RRCID -> 035145 COMPL. DATE 01/04/1965 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5106 - 5118

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

WHARTON, H. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 093798 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5332 - 5340

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINDER, JOHN JR. 931357
PITTS-WINDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 059714 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A

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

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KELLEY, B. WELL #: 2 RRCID -> 028884 COMPL. DATE 06/15/1959 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5287 - 5299

08	14B	DENY	-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	-0-					16
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	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

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-

KAKER, L. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 074098 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A

08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					11
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					11
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					11
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					11
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					11
01	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	3			N	-0-					11

LEMME, DESSIE IRENE WELL #: 1 RRCID -> 074099 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4602 - 5736

08	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	3			N	-0-					10
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					10
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	668	3	15	9	N	14					24
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	572	3	15	9	N	14					38
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					38
01	682	N	327	-0-	-355	-0-	327	3			N	-0-					38

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940

TOTEN, DEXTER WELL #: 1 RRCID -> 076148 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
01	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-

BRANCH, R. WELL #: 1 RRCID -> 076626 COMPL. DATE 05/05/1978 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
09	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	3			N	-0-					-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
12	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	3			N	-0-					-0-
01	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	3			N	-0-					-0-

NOBLES, R. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 077797 COMPL. DATE 07/27/1978 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	3			N	-0-					-0-
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-

WILSON, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 078470 COMPL. DATE 08/21/1978 TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A

08	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-

NIKIRK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 078634 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 6072 PERF. N/A

08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	210	3	14	9	N	13					149
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	197	3	3	9	N	3					152
10	248	N	182	-0-	-66	-0-	180	3	2	9	N	2					154
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	289	3	3	9	N	3					157
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	233	3	4	9	N	4					161
*01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	276	3	4	9	N	4					165

YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 082650 COMPL. DATE 05/09/1979 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 5968 - 5984

08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-

WILSON, J. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 085148 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6488 - 6645

08	527	N	432	-0-	-95	-0-	432	3			N	-0-					-0-
09	480	N	427	-0-	-53	-0-	427	3			N	-0-					-0-
10	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	3			N	-0-					-0-
11	420	N	57	-0-	-363	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	434	N	155	-0-	-279	-0-	155	3			N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
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
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					28
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					28
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					28
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					28
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					28
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					28

LEWIS, ELZIE WELL #: 1 RRCID -> 085644 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5634 - 5642

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-					-0-
*11		94	-0-	-0-	-94	-0-					N	-0-					-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2014 - P/A 12-17-2014

COFFEE, ROY C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091366 COMPL. DATE 12/27/1980 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5629 - 5647

08	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	3			N	-0-					-0-
09	720	N	697	-0-	-23	-0-	697	3			N	-0-					-0-
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
11	690	N	680	-0-	-10	-0-	680	3			N	-0-					-0-
12	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	3			N	-0-					-0-
01	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	3			N	-0-					-0-

YOUNG "A" WELL #: 2 RRCID -> 114994 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6394 - 6484

08	682	N	269	-0-	-413	-0-	269	3			N	-0-					-0-
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
10	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	3			N	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
12	558	N	393	-0-	-165	-0-	393	3			N	-0-					-0-
01	558	N	394	-0-	-164	-0-	394	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

08	837	N	652	-0-	-185	-0-	650	2	2	9	N	2					39
09	1050	N	600	-0-	-450	-0-	600	2			N	-0-					39
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	929	2	4	9	N	4					43
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					43
*12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					43
01	930	N	605	-0-	-325	-0-	605	2			N	-0-					43

BALLARD, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 076268 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1187	2	1	9	N	1					43
09	1410	N	1184	-0-	-226	-0-	1184	2			N	-0-					43
10	1333	N	1120	-0-	-213	-0-	1120	2			N	-0-					43
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					43
12	1209	N	193	-0-	-1016	-0-	193	2			N	-0-					43
01	1116	N	27	-0-	-1089	-0-	27	2			N	-0-					43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WOODS, HERBERT S. & ASSOC. 939280
SWINEY, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 021474 COMPL. DATE 08/23/1955 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5506 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	X	2024	-0-	-394	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	1237	-0-	-1463	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
10	2790	X	2049	-0-	-741	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
11	2700	X	2528	-0-	-172	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
12	2697	X	1484	-0-	-1213	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
01	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 129082 COMPL. DATE 09/07/1988 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5100 - 5106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ELAM, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 028480 COMPL. DATE 05/16/1959 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5686 - 5692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	2158	-0-	-74	-0-	2157	2	1	9	N	1					48
09	2130	N	1958	-0-	-172	-0-	1957	2	1	9	N	1					49
10	2139	N	1810	-0-	-329	-0-	1810	2			N	-0-					49
11	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					49
12	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					49
*01	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					49

HUDSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 028481 COMPL. DATE 08/10/1960 TOTAL DEPTH 5514 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					11
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					11
10	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					11
11	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	2			N	-0-					11
12	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	2			N	-0-					11
01	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	2			N	-0-					11

JACKSON, JOHN T., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028482 COMPL. DATE 05/27/1961 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5329 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2050	2	12	9	N	11					68
09	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2051	2	9	9	N	8					76
10	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2089	2	9	9	N	8					84
11	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1812	2	13	9	N	12					96
12	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1991	2	12	9	N	11	93	1			14
*01	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1959	2	17	9	N	15					29

PETTY, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 028486 COMPL. DATE 08/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5900 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1949	2	37	9	N	34					74
09	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2028	2	40	9	N	36					110
10	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	1994	2	36	9	N	33	103	1			40
11	1920	N	1665	-0-	-255	-0-	1618	2	47	9	N	43					83
12	2139	N	1953	-0-	-186	-0-	1911	2	42	9	N	38	101	1			20
01	2015	N	1573	-0-	-442	-0-	1547	2	26	9	N	24					44

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRUETT, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 028487 COMPL. DATE 01/20/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5111 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	360	1	1151	2	N	15					45
							17	9									
09	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	337	1	1980	2	N	14					59
							15	9									
10	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	333	1	1922	2	N	24					83
							26	9									
11	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	313	1	1259	2	N	42					125
							46	9									
12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	356	1	1056	2	N	47	102	1			70
							52	9									
*01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	362	1	902	2	N	55					125
							61	9									

SHAWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 028490 COMPL. DATE 04/25/1955 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5355 - 5375

08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					22
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					22
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					22
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					22
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					22
*01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					22

ROGERS, C. E. WELL #: A 1 RRCID -> 032664 COMPL. DATE 02/16/1964 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5040 - 5050

08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					117
09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1354	2	68	9	N	62	91	1			88
10	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1276	2	75	9	N	68					156
11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1346	2	59	9	N	54	189	1			21
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	667	2	3	9	N	3					24
*01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	556	2	2	9	N	2					26

PETTY, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 103174 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5525 - 5614

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	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

08	310	N	27	-0-	-283	-0-	27	2			N	-0-					13
09	150	N	68	-0-	-82	-0-	68	2			N	-0-					13
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					13
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					13
12	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					13
01	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					13

HURD, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 164628 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5492 - 5508

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (CADDO CONGL., N.) 10574 640 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 14 U RRCID -> 201671 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5176 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	13	1	1060	2	N	-0-					104
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	3	1	203	2	N	-0-					104
10	930	N	903	-0-	-27	-0-	12	1	891	2	N	-0-					104
11	1050	N	969	-0-	-81	-0-	13	1	955	2	N	1					105
							1	9									
*12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	13	1	894	2	N	3					108
							3	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

MERIT ENERGY COMPANY 561136
YATES, L. H. WELL #: 2 RRCID -> 199322 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4623 - 4643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					90
09	480	N	456	-0-	-24	-0-	454	2	2	9	N	2					92
10	496	N	427	-0-	-69	-0-	424	2	3	9	N	3					95
11	480	N	380	-0-	-100	-0-	380	2			N	-0-					95
12	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-					95
01	434	N	429	-0-	-5	-0-	423	2	6	9	N	5					100

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	102	1	199	3	N	-0-					1
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	99	1	196	3	N	-0-					1
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	102	1	207	3	N	-0-					1
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	98	1	192	3	N	-0-					1
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	94	1	197	3	N	-0-					1
*01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	102	1	187	3	N	-0-					1

CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204960 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4242 - 4285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	176	1	1070	3	Y	11					24
							12	9									
09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	177	1	1063	3	Y	-0-					24
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	182	1	1028	3	Y	7					31
							8	9									
11	1080	N	1039	-0-	-41	-0-	167	1	866	3	Y	5					36
							6	9									
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	181	1	979	3	Y	1					37
							1	9									
01	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	171	1	949	3	Y	6					43
							7	9									

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FLOWERS-BILBERRY GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 209972 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4510 - 5613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	244	1	2616	3	Y	11					141
							12	9									
09	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	236	1	2601	3	Y	8					149
							9	9									
10	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	234	1	2545	3	Y	8					157
							9	9									
11	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	216	1	2194	3	Y	23	147	1			33
							25	9									
12	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	140	1	2436	3	Y	23					56
							25	9									
01	2790	N	2369	-0-	-421	-0-	222	1	2122	3	Y	23					79
							25	9									

GO OIL CORP. 311420
DEWBRE WELL #: 1 RRCID -> 047812 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4915 - 4922

08	2046	#	1375	-0-	-671	-0-	1375	2			Y	-0-					192
09	1980	#	1118	-0-	-862	-0-	1118	2			Y	-0-					192
10	2108	#	1650	-0-	-458	-0-	1650	2			Y	-0-	115	1			77
11	2040	#	1653	-0-	-387	-0-	1653	2			Y	-0-					77
12	1891	#	1510	-0-	-381	-0-	1510	2			Y	-0-					77
01	1643	#	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					77

STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 076365 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
*12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 085789 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4260 - 4270

08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENS WELL #: 4 RRCID -> 085866 COMPL. DATE 01/05/1980 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 4136 - 4144

08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 100854 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5274 - 5278

08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					62
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					62
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					62
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					62
*12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					62
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					62

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SMITH, C. P. WELL #: 2 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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2013 - P & A 02-04-13

CRAFT WATER BOARD 11 WELL #: 3 RRCID -> 127979 COMPL. DATE 08/02/1988 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 4630 - 4670

08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					16
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					16
10	775	N	759	-0-	-16	-0-	759	2			N	-0-					16
11	750	N	601	-0-	-149	-0-	601	2			N	-0-					16
12	713	N	551	-0-	-162	-0-	551	2			N	-0-					16
01	744	N	563	-0-	-181	-0-	563	2			N	-0-					16

YATES, ALLISON WELL #: 3 RRCID -> 269422 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4945 - 5340

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
MASON, C. AVERY WELL #: 2 RRCID -> 265652 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4410 - 4440

08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-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

08	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					72
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	3			N	-0-					72
10	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					72
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					72
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					72
*01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	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

08	186	#	64	-0-	-122	-0-	64	2			Y	-0-					59
09	180	#	112	-0-	-68	-0-	112	2			Y	-0-	33	1			26
10	186	#	164	-0-	-22	-0-	164	2			Y	-0-					26
11	180	#	162	-0-	-18	-0-	162	2			Y	-0-					26
12	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					26
*01	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					26

BOONSVILLE (CADDO 4120) //CONT.// 10574 760 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. //CONT.// 150683
STRICKLAND, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 138569 COMPL. DATE 05/20/1991 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3620 - 4938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		509	-0-	509	1166	509	2			Y	-0-					134
09	1622	R	456	-0-	-1166	-0-	455	2	1	9	Y	1	74	1			61
10	420	R	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					61
11	480	#	331	-0-	-149	-0-	331	2			Y	-0-					61
12	496	#	217	-0-	-279	-0-	217	2			Y	-0-					61
01	496	#	185	-0-	-311	-0-	185	2			Y	-0-					61

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	2868	R	2868	-0-	-0-	-0-	119	1	2749	2	Y	-0-					-0-
09	2100	#	953	-0-	-1147	-0-	119	1	834	2	Y	-0-					-0-
10	2728	#	791	-0-	-1937	-0-	119	1	672	2	Y	-0-					-0-
11	2790	#	1092	-0-	-1698	-0-	119	1	973	2	Y	-0-					-0-
12	2883	#	626	-0-	-2257	-0-	119	1	507	2	Y	-0-					-0-
01	2883	#	417	-0-	-2466	-0-	119	1	298	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
08	124	#	58	-0-	-66	-0-	58	2			Y	-0-					4
09	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					4
10	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					4
11	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					4
12	429	R	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					4
01	217	#	59	-0-	-158	-0-	59	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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 127875 COMPL. DATE 06/12/1984 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 4479 - 5569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1232	R	1232	-0-	-0-	-0-	143	1	1089	3	Y	-0-					79
09	1156	R	1156	-0-	-0-	-0-	135	1	1021	3	Y	-0-					79
10	1201	R	1201	-0-	-0-	-0-	139	1	1062	3	Y	-0-					79
11	1113	R	1113	-0-	-0-	-0-	133	1	980	3	Y	-0-					79
12	1122	R	1122	-0-	-0-	-0-	100	1	1022	3	Y	-0-					79
*01	1141	R	1141	-0-	-0-	-0-	139	1	1002	3	Y	-0-					79

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
08	1122	R	1122	-0-	-0-	-0-	138	1	984	3	Y	-0-					42
09	1089	R	1089	-0-	-0-	-0-	133	1	956	3	Y	-0-					42
10	1158	R	1158	-0-	-0-	-0-	137	1	1014	3	Y	6	29	1			19
							7	9									
11	1174	R	1174	-0-	-0-	-0-	135	1	1033	3	Y	5	2	1			22
							6	9									
12	1122	R	1122	-0-	-0-	-0-	100	1	1022	3	Y	-0-					22
*01	1203	R	1203	-0-	-0-	-0-	137	1	1036	3	Y	27					49
							30	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
08	1398	R	1398	-0-	-0-	-0-	150	1	1246	3	Y	2					59
							2	9									
09	742	R	742	-0-	-0-	-0-	118	1	624	3	Y	-0-					59
10	682	#	667	-0-	-15	-0-	117	1	550	3	Y	-0-					59
11	766	R	766	-0-	-0-	-0-	118	1	648	3	Y	-0-					59
12	674	R	674	-0-	-0-	-0-	97	1	577	3	Y	-0-					59
*01	949	R	949	-0-	-0-	-0-	128	1	821	3	Y	-0-					59

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	868	#	853	-0-	-15	-0-	38	1	815	3	N	-0-					9
09	840	#	805	-0-	-35	-0-	34	1	771	3	N	-0-					9
10	850	R	850	-0-	-0-	-0-	35	1	815	3	N	-0-					9
11	840	#	823	-0-	-17	-0-	34	1	789	3	N	-0-					9
12	868	#	793	-0-	-75	-0-	5	1	788	3	N	-0-					9
01	868	#	819	-0-	-49	-0-	36	1	783	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
08	1684	R	1684	-0-	-0-	-0-	73	1	1593	3	Y	16					51
							18	9									
09	1680	#	1609	-0-	-71	-0-	68	1	1520	3	Y	19					70
							21	9									
10	1736	#	1627	-0-	-109	-0-	67	1	1549	3	Y	10					80
							11	9									
11	1680	#	1605	-0-	-75	-0-	67	1	1529	3	Y	8					88
							9	9									
12	1674	#	1514	-0-	-160	-0-	10	1	1491	3	Y	12					100
							13	9									
01	1674	#	1553	-0-	-121	-0-	68	1	1462	3	Y	21					121
							23	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
08	186	#	185	-0-	-1	-0-	8	1	177	3	Y	-0-					-0-
09	180	#	179	-0-	-1	-0-	7	1	172	3	Y	-0-					-0-
10	186	#	184	-0-	-2	-0-	7	1	177	3	Y	-0-					-0-
11	199	R	199	-0-	-0-	-0-	8	1	191	3	Y	-0-					-0-
*12	224	R	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	3	Y	-0-					-0-
*01	222	R	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	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
08	1105	R	1105	-0-	-0-	-0-	137	1	968	3	Y	-0-					97
09	1069	R	1069	-0-	-0-	-0-	132	1	936	3	Y	1	73	1			25
							1	9									
10	1064	R	1064	-0-	-0-	-0-	133	1	931	3	Y	-0-					25
11	1100	R	1100	-0-	-0-	-0-	132	1	968	3	Y	-0-					25
12	1091	R	1091	-0-	-0-	-0-	100	1	991	3	Y	-0-					25
*01	1112	R	1112	-0-	-0-	-0-	138	1	974	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
08	1056	R	1056	-0-	-0-	-0-	46	1	1010	3	Y	-0-					8
09	1023	R	1023	-0-	-0-	-0-	44	1	979	3	Y	-0-					8
10	1054	#	1048	-0-	-6	-0-	44	1	1004	3	Y	-0-					8
11	1020	#	975	-0-	-45	-0-	41	1	934	3	Y	-0-					8
*12	930	#	928	-0-	-2	-0-	38	1	890	3	Y	-0-					8
*01	944	R	944	-0-	-0-	-0-	42	1	902	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
08	1024	R	1024	-0-	-0-	-0-	45	1	975	3	Y	4					52
							4	9									
09	754	R	754	-0-	-0-	-0-	32	1	722	3	Y	-0-					52
10	899	R	899	-0-	-0-	-0-	38	1	859	3	Y	2					54
							2	9									
11	690	#	371	-0-	-319	-0-	16	1	355	3	Y	-0-					54
12	248	#	191	-0-	-57	-0-	1	1	190	3	Y	-0-					54
*01	580	R	580	-0-	-0-	-0-	26	1	551	3	Y	3					57
							3	9									

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
08	1095	R	1095	-0-	-0-	-0-	48	1	1044	3	Y	3					143
							3	9									
09	1035	R	1035	-0-	-0-	-0-	44	1	987	3	Y	4					147
							4	9									
10	1048	R	1048	-0-	-0-	-0-	43	1	1002	3	Y	3					150
							3	9									
11	930	#	880	-0-	-50	-0-	36	1	840	3	Y	4	42	1			112
							4	9									
12	1085	#	1047	-0-	-38	-0-	7	1	1027	3	Y	12					124
							13	9									
*01	1098	R	1098	-0-	-0-	-0-	47	1	1038	3	Y	12					136
							13	9									

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
08	551	R	551	-0-	-0-	-0-	112	1	416	3	N	21					100
							23	9									
09	593	R	593	-0-	-0-	-0-	111	1	462	3	N	18					118
							20	9									
10	632	R	632	-0-	-0-	-0-	114	1	481	3	N	34					152
							37	9									
11	608	R	608	-0-	-0-	-0-	111	1	484	3	N	12					164
							13	9									
*12	616	R	616	-0-	-0-	-0-	96	1	507	3	N	12	149	1			27
							13	9									
01	527	#	458	-0-	-69	-0-	109	1	338	3	N	10					37
							11	9									

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
08	1240	#	1113	-0-	-127	-0-	81	1	997	2	N	32	171	1			118
							35	9									
09	1200	#	1037	-0-	-163	-0-	78	1	928	2	N	28					146
							31	9									
10	1147	#	1094	-0-	-53	-0-	81	1	972	2	N	37					183
							41	9									
11	1110	#	1017	-0-	-93	-0-	78	1	930	2	N	8					191
							9	9									
12	1116	#	1021	-0-	-95	-0-	81	1	910	2	N	27					218
							30	9									
*01	1514	R	1514	-0-	-0-	-0-	81	1	1321	2	N	102					320
							112	9									

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
08	279	#	267	-0-	-12	-0-	56	1	211	2	N	-0-					44
09	270	#	256	-0-	-14	-0-	54	1	202	2	N	-0-					44
10	279	#	264	-0-	-15	-0-	56	1	208	2	N	-0-					44
11	270	#	242	-0-	-28	-0-	54	1	188	2	N	-0-					44
12	279	#	256	-0-	-23	-0-	56	1	200	2	N	-0-					44
01	279	#	257	-0-	-22	-0-	56	1	201	2	N	-0-					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
07	14B2 EXT		181	-0-	181	181	181	3			N	-0-					-0-
08	0		168	-0-	168	349	168	3			N	-0-					-0-
09	0		155	-0-	155	504	155	3			N	-0-					-0-
10	0		166	-0-	166	670	166	3			N	-0-					-0-
11	0		656	-0-	656	1326	625	3	31	9	N	28					28
12	0		851	-0-	851	2177	804	3	47	9	N	43					71
01	0		717	-0-	717	2894	700	3	17	9	N	15					86

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
GUNN, MARY S. WELL #: 1 RRCID -> 035089 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	#	1027	-0-	-89	-0-	146	1	875	3	Y	5					48
							6	9									
09	1020	#	984	-0-	-36	-0-	150	1	834	3	Y	-0-					48
10	1054	#	1019	-0-	-35	-0-	168	1	845	3	Y	5	43	1			10
							6	9									
11	1021	R	1021	-0-	-0-	-0-	122	1	895	3	Y	4					14
							4	9									
12	1023	#	980	-0-	-43	-0-	158	1	818	3	Y	4					18
							4	9									
01	1023	#	977	-0-	-46	-0-	165	1	808	3	Y	4					22
							4	9									

DEWBRE, W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 040464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4908 - 4934

08	62	R	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	3	Y	-0-					-0-
09	60	#	58	-0-	-2	-0-	9	1	49	3	Y	-0-					-0-
10	62	#	61	-0-	-1	-0-	10	1	51	3	Y	-0-					-0-
11	60	#	56	-0-	-4	-0-	7	1	49	3	Y	-0-					-0-
12	74	R	74	-0-	-0-	-0-	12	1	62	3	Y	-0-					-0-
*01	82	R	82	-0-	-0-	-0-	14	1	68	3	Y	-0-					-0-

CASTLEBERRY, J. O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 058972 COMPL. DATE 10/00/1956 TOTAL DEPTH 5320 PERF. N/A

08	310	R	310	-0-	-0-	-0-	44	1	266	3	Y	-0-					13
09	270	#	257	-0-	-13	-0-	39	1	218	3	Y	-0-					13
10	310	#	284	-0-	-26	-0-	47	1	237	3	Y	-0-					13
11	300	#	290	-0-	-10	-0-	35	1	255	3	Y	-0-					13
12	310	#	307	-0-	-3	-0-	50	1	257	3	Y	-0-					13
01	310	#	292	-0-	-18	-0-	50	1	242	3	Y	-0-					13

HENRY, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 058973 COMPL. DATE 04/00/1956 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

08	186	#	124	-0-	-62	-0-	18	1	106	3	Y	-0-					23
09	180	#	125	-0-	-55	-0-	19	1	106	3	Y	-0-					23
10	186	#	149	-0-	-37	-0-	25	1	124	3	Y	-0-					23
11	150	#	129	-0-	-21	-0-	15	1	114	3	Y	-0-					23
12	133	R	133	-0-	-0-	-0-	22	1	111	3	Y	-0-					23
01	155	#	123	-0-	-32	-0-	21	1	102	3	Y	-0-					23

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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (ELLENBERGER) //CONT.// 10574 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
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
08	3460		3460	-0-	-0-	-0-	152	1	3307	3	N	1					63
							1	9									
09	5688		3189	-0-	-2499	-0-	137	1	3050	3	N	2					65
							2	9									
10	3473		3473	-0-	-0-	-0-	145	1	3326	3	N	2					67
							2	9									
*11	3143		3142	-0-	-1	-0-	132	1	3010	3	N	-0-					67
*12	3432		3432	-0-	-0-	-0-	143	1	3289	3	Y	-0-	67	1			-0-
*01	3368		3368	-0-	-0-	-0-	150	1	3214	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

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
08	310	N	215	-0-	-95	-0-	7	1	208	3	Y	-0-					25
09	330	N	215	-0-	-115	-0-	7	1	208	3	Y	-0-					25
10	558	N	255	-0-	-303	-0-	8	1	247	3	Y	-0-					25
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	11	1	251	3	Y	-0-					25
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	2	1	262	3	Y	-0-					25
*01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	281	3	Y	-0-					25

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
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					41
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					41
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					41
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					41
12	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					41
01	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-					23
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	2			N	-0-					23
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					23
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					23
12	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					23
01	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					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
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					19
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					19
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					19
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					19
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					19
01	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					19

BOONSVILLE (STRAWN) //CONT.// 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
WHITTEN, J. H. WELL #: 2 C RRCID -> 021228 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4034 - 4076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	25	1	152	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	24	1	136	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	N	145	-0-	-35	-0-	17	1	128	3	Y	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	27	1	134	3	Y	-0-					-0-
*01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	30	1	152	3	Y	-0-					-0-

WHITTEN, J. H. WELL #: 4 C RRCID -> 021229 COMPL. DATE 07/24/1961 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4000 - 4046

08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	3	Y	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	11	1	61	3	Y	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	3	Y	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	Y	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	14	1	72	3	Y	-0-					-0-
*01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	16	1	77	3	Y	-0-					-0-

ORR, WM., UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 031483 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4085 - 4116

08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	145	1	866	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	943	-0-	-17	-0-	143	1	800	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	975	-0-	-17	-0-	161	1	814	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	843	-0-	-117	-0-	100	1	743	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	836	-0-	-125	-0-	135	1	701	3	Y	-0-					-0-
*01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	121	1	590	3	Y	-0-					-0-

ORR, WILLIAM, UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 036639 COMPL. DATE 06/30/1965 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 3915 - 3943

08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	27	1	164	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	29	1	147	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	145	-0-	-35	-0-	17	1	128	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	25	1	130	3	Y	-0-					-0-
*01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	30	1	147	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

08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			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

08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	9	1	194	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	9	1	201	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	160	-0-	-50	-0-	5	1	155	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	1	1	201	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	9	1	197	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 10578 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THETFORD, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 129510 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5454 - 5495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1266	-0-	-160	-0-	55	1	1211	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	1330	-0-	-50	-0-	56	1	1274	3	N	-0-					-0-
10	1395	N	1195	-0-	-200	-0-	50	1	1145	3	N	-0-					-0-
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	53	1	1233	3	N	-0-					-0-
12	1364	N	1278	-0-	-86	-0-	8	1	1270	3	N	-0-					-0-
*01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	58	1	1248	3	N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 26 RRCID -> 132594 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5062 - 5553

08	1643	N	1618	-0-	-25	-0-	160	1	1458	3	Y	-0-					23
09	1590	N	1563	-0-	-27	-0-	152	1	1409	3	Y	2					25
							2	9									
10	1643	N	1567	-0-	-76	-0-	154	1	1413	3	Y	-0-					25
11	1560	N	1422	-0-	-138	-0-	146	1	1276	3	Y	-0-					25
12	1612	N	1447	-0-	-165	-0-	102	1	1339	3	Y	5					30
							6	9									
01	1550	N	1523	-0-	-27	-0-	155	1	1351	3	Y	15					45
							17	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
09	480	N	137	-0-	-343	-0-	137	2			N	-0-					-0-
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
11	900	N	825	-0-	-75	-0-	825	2			N	-0-					-0-
*12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
*01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 8 RRCID -> 086562 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4222 - 4228

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BOROCK (CONGL.) //CONT.// 10700 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING ESTATE //CONT.// 695237
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 43 RRCID -> 087223 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3990 - 3996

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

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
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
*12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
*01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 41 RRCID -> 118639 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 4128 - 4138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1063	-0-	-115	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	813	-0-	-207	-0-	813	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	711	-0-	-498	-0-	711	2			N	-0-					-0-
01	961	N	576	-0-	-385	-0-	576	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					165
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					165
10	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	3			N	-0-					165
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					165
*12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					165
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 60 RRCID -> 089406 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 4249 PERF. 4196 - 4206

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 58 RRCID -> 089589 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3964 - 3966

08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-

BOROCK (UPPER CONGL.) //CONT.// 10700 690 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING ESTATE //CONT.// 695237
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	1240	N	952	-0-	-288	-0-	952	2			N	-0-					-0-
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
*12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1005	-0-	-328	-0-	1005	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 45 RRCID -> 091600 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 3890 - 3896

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 57 RRCID -> 089190 COMPL. DATE 06/29/1980 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 2948 - 2954

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*12	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*01	110	R	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

08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	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	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					71
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					71
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					71
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					71
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					71
*01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					14
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-					14
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					14
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-					14
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					14
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					14

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
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1710	-0-	-88	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1591	-0-	-89	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1578	-0-	-127	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1558	-0-	-92	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1612	-0-	-31	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
*01	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.) //CONT.// 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
IRONS, J. B. "C" WELL #: 2 L RRCID -> 021252 COMPL. DATE 11/17/1962 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5858 - 5872

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

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-					134
09	210	N	157	-0-	-53	-0-	157	2			N	-0-					134
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					134
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					134
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					134
01	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					134

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

08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					17
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					17
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					17
11	150	N	93	-0-	-57	-0-	93	3			N	-0-					17
*12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					17
01	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

08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	26	1	569	3	N	-0-					-0-
09	570	N	535	-0-	-35	-0-	23	1	512	3	N	-0-					-0-
10	589	N	585	-0-	-4	-0-	24	1	559	3	N	2					2
							2	9									
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	29	1	666	3	N	-0-					2
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	4	1	628	3	N	-0-					2
*01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	27	1	588	3	N	-0-					2

PERKINS, T. W. WELL #: 2 U RRCID -> 115674 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3855 - 3889

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	3	N	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	244	3	N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	11	1	245	3	N	-0-					-0-
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	10	1	214	3	N	-0-					-0-
12	279	N	203	-0-	-76	-0-	1	1	202	3	N	-0-					-0-
01	248	N	247	-0-	-1	-0-	11	1	236	3	N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 1 U RRCID -> 143767 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3914 - 3968

08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	85	1	1870	3	Y	-0-					-0-
09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	82	1	1822	3	Y	-0-					-0-
10	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	82	1	1879	3	Y	-0-					-0-
11	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	80	1	1831	3	Y	-0-					-0-
*12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	61	1	1872	3	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1863	-0-	-59	-0-	83	1	1780	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 C RRCID -> 144623 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 4046 - 4132

08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
*01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 3-C RRCID -> 155847 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 3887 - 3900

08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	13	1	380	3	N	-0-					-0-
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	16	1	365	3	N	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	12	1	369	3	N	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	351	3	N	-0-					-0-
12	372	N	371	-0-	-1	-0-	2	1	369	3	N	-0-					-0-
*01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	17	1	362	3	N	-0-					-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6C RRCID -> 167966 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 4002 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1081	-0-	-159	-0-	24	1	1057	3	Y	-0-					23
09	1110	N	1014	-0-	-96	-0-	22	1	992	3	Y	-0-					23
10	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	24	1	1091	3	Y	-0-					23
11	1050	N	1016	-0-	-34	-0-	22	1	980	3	Y	13	36	1			-0-
							14	9									
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	4	1	1077	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*01	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	41	1	1654	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
08	2356	X	1969	-0-	-387	-0-	66	1	1903	3	Y	-0-					-0-
09	2280	X	2044	-0-	-236	-0-	66	1	1978	3	Y	-0-					-0-
10	2356	X	2083	-0-	-273	-0-	66	1	2017	3	Y	-0-					-0-
11	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	82	1	2497	3	Y	-0-					-0-
12	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	11	1	2308	3	Y	-0-					-0-
*01	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	80	1	2256	3	Y	10					10
							11	9									

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
08	434	N	380	-0-	-54	-0-	12	1	368	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	370	-0-	-20	-0-	12	1	358	3	Y	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	13	1	394	3	Y	-0-					-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	12	1	366	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	368	-0-	-4	-0-	2	1	366	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	401	-0-	-2	-0-	14	1	387	3	Y	-0-					-0-

ADELE CLOUGH GU 2 WELL #: 14C RRCID -> 174832 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 4292 - 4338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	32	1	936	3	Y	-0-					-0-
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	31	1	920	3	Y	-0-					-0-
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	32	1	978	3	Y	-0-					-0-
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	30	1	915	3	Y	-0-					-0-
*12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	31	1	930	3	Y	-0-					-0-
01	1023	N	848	-0-	-175	-0-	29	1	819	3	Y	-0-					-0-

SLIMP, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 208831 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4025 - 4113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	606	-0-	-14	-0-	21	1	585	3	Y	-0-					-0-
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	18	1	563	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	585	-0-	-35	-0-	18	1	567	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	555	-0-	-45	-0-	18	1	537	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	549	-0-	-40	-0-	3	1	546	3	Y	-0-					-0-
*01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	21	1	609	3	Y	-0-					-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 211321 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4124 - 4914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PATTERSON, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 223701 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 4094 - 4198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	2178	-0-	-550	-0-	492	1	1686	3	Y	-0-					5
09	2520	X	2006	-0-	-514	-0-	471	1	1535	3	Y	-0-					5
10	2449	X	2273	-0-	-176	-0-	492	1	1781	3	Y	-0-					5
11	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	490	1	2139	3	Y	-0-					5
12	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	443	1	1843	3	Y	-0-					5
*01	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	498	1	1809	3	Y	-0-					5

WISE, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 230769 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 3886 - 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
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	1	1	225	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	930	N	883	-0-	-47	-0-	39	1	844	3	Y	-0-					2
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	38	1	844	3	Y	1					3
							1	9									
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	39	1	906	3	Y	-0-					3
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	38	1	853	3	Y	-0-					3
12	899	N	853	-0-	-46	-0-	6	1	847	3	Y	-0-					3
01	930	N	909	-0-	-21	-0-	41	1	868	3	Y	-0-					3

TIMM, TULLIE WELL #: 8 RRCID -> 242957 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 3867 - 3887

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1839	-0-	-21	-0-	61	1	1778	3	Y	-0-					50
09	1800	N	1733	-0-	-67	-0-	56	1	1669	3	Y	7					57
							8	9									
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	56	1	1729	3	Y	-0-					57
11	1770	N	1691	-0-	-79	-0-	54	1	1637	3	Y	-0-					57
12	1798	N	1651	-0-	-147	-0-	8	1	1643	3	Y	-0-					57
01	1798	N	1760	-0-	-38	-0-	61	1	1699	3	Y	-0-					57

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 12C RRCID -> 260435 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4014 - 4289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	2035	-0-	-135	-0-	43	1	1992	3	N	-0-					24
09	1980	N	1866	-0-	-114	-0-	57	1	1809	3	N	-0-					24
10	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	47	1	1691	3	N	-0-					24
11	1980	N	1595	-0-	-385	-0-	66	1	1529	3	N	-0-					24
*12	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	79	1	2164	3	N	-0-					24
*01	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	69	1	1817	3	N	-0-					24

WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 14 RRCID -> 260453 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4233 - 4617

*02	5126	X	2419	-0-	-2707	-0-	93	1	2326	3	N	-0-					-0-
*03	2635	X	2613	-0-	-22	-0-	93	1	2520	3	N	-0-					-0-
*04	2550	X	2524	-0-	-26	-0-	90	1	2434	3	N	-0-					-0-
*05	2635	X	2515	-0-	-120	-0-	93	1	2422	3	N	-0-					-0-
*06	2550	X	2425	-0-	-125	-0-	93	1	2332	3	N	-0-					-0-
*07	2604	N	2441	-0-	-163	-0-	93	1	2348	3	N	-0-					-0-
*08	2511	N	2418	-0-	-93	-0-	93	1	2325	3	N	-0-					-0-
*09	2430	N	2374	-0-	-56	-0-	93	1	2281	3	N	-0-					-0-
*10	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	93	1	2256	3	N	-0-					-0-
*11	2340	N	2337	-0-	-3	-0-	93	1	2244	3	N	-0-					-0-
12	2449	N	2357	-0-	-92	-0-	93	1	2264	3	N	-0-					-0-
01	2356	N	2355	-0-	-1	-0-	93	1	2262	3	N	-0-					-0-

BRADDOCK (CONGLOMERATE) 11206 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
CLM OPERATING 161182
PEAVY, S. H. "F" WELL #: 17 RRCID -> 120957 COMPL. DATE 02/24/1986 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 4070 - 4078

08	14B2 EXT		344	-0-	344	1464	344	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		300	-0-	300	1764	300	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		260	-0-	260	2024	260	3			N	-0-					-0-
11	2310	R	286	-0-	-2024	-0-	286	3			N	-0-					-0-
12	372	#	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					-0-
01	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

PEAVY, S. H. "CC" WELL #: 15 RRCID -> 136252 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3978 - 3986

08	372	#	344	-0-	-28	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
09	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
10	465	#	260	-0-	-205	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
11	450	#	286	-0-	-164	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
12	465	#	345	-0-	-120	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
01	341	#	NO RPT	-0-	-341	-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

08	372	N	232	-0-	-140	-0-	231	2	1	9	N	1	1	8			174
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					174
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					174
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					174
12	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	2			N	-0-					174
01	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					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
08	279	N	197	-0-	-82	-0-	197	2			N	-0-					46
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					46
10	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					46
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					46
12	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					46
*01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					46

FIELDS "B" WELL #: 1 RRCID -> 055853 COMPL. DATE 07/20/1973 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 3368 - 3377

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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

08	806	N	773	-0-	-33	-0-	773	3			N	-0-					179
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					179
10	744	N	733	-0-	-11	-0-	733	3			N	-0-					179
11	750	N	652	-0-	-98	-0-	652	3			N	-0-					179
12	837	N	614	-0-	-223	-0-	614	3			N	-0-					179
01	744	N	360	-0-	-384	-0-	360	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

08	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					77
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					77
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					77
*11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	720	3	12	9	N	11					88
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

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

08	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	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

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIDGEPORT (STRAWN) //CONT.// 11887 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DUKE, E. L. WELL #: 3 U RRCID -> 033050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5976 PERF. 3985 - 3990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-

BROWN, GUY WELL #: 5 RRCID -> 117772 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 3995 - 4030

08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	18	1	401	3	N	-0-					-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	21	1	475	3	N	-0-					-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	21	1	482	3	N	-0-					-0-
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	16	1	355	3	N	-0-					-0-
12	310	N	174	-0-	-136	-0-	1	1	173	3	N	-0-					-0-
01	310	N	289	-0-	-21	-0-	12	1	277	3	N	-0-					-0-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 2U RRCID -> 140693 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4002 - 4026

08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					2
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					2
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 144803 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 3989 - 4038

08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	11	1	333	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	11	1	331	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	12	1	382	3	Y	-0-					-0-
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	15	1	445	3	Y	-0-					-0-
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	2	1	427	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	386	-0-	-17	-0-	13	1	373	3	Y	-0-					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 115029 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4112 - 4152

08	217	N	159	-0-	-58	-0-	156	2	3	9	N	3					141
09	360	N	132	-0-	-228	-0-	129	2	3	9	N	3					144
10	248	N	155	-0-	-93	-0-	155	2			N	-0-					144
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					144
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	293	2	1	9	N	1					145
*01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					145

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BEVILLE, LOLA WELL #: 1 C RRCID -> 021265 COMPL. DATE 11/25/1958 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 4066 - 4072

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRIDGEPORT (TIDWELL) 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

CHERRY, D.L. WELL #: 1 RRCID -> 122652 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4056 - 4243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	16	1	353	3	Y	-0-					-0-
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	16	1	343	3	Y	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	15	1	344	3	Y	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	15	1	325	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	337	-0-	-4	-0-	2	1	335	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	370	-0-	-2	-0-	17	1	353	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 6 RRCID -> 141686 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4079 - 4287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	4	1	24	2	Y	1					35
							91	3	1	9							
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	5	1	29	2	Y	-0-					35
							109	3									
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	6	1	35	2	Y	33	68	1			-0-
							133	3	36	9							
11	120	N	46	-0-	-74	-0-	1	1	8	2	Y	5	5	1			-0-
							31	3	6	9							
12	155	N	110	-0-	-45	-0-	1	1	21	2	Y	7	1	1			6
							80	3	8	9							
*01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	7	1	40	2	Y	-0-					6
							152	3									

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 1 RRCID -> 142787 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 3950 - 4040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	9	1	189	3	Y	-0-					8
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	21	1	473	3	Y	45					53
							50	9									
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	29	1	674	3	Y	107	133	1			27
							118	9									
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	28	1	626	3	Y	15					42
							17	9									
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	5	1	729	3	Y	15					57
							17	9									
01	713	N	616	-0-	-97	-0-	27	1	589	3	Y	-0-					57

KAKER, GUSSIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 197830 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3864 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWLING, E. P. WELL #: 6 RRCID -> 203392 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4042 - 4117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	6	1	142	3	N	-0-					-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	6	1	140	3	N	-0-					-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	6	1	139	3	N	-0-					-0-
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	6	1	141	3	N	-0-					-0-
12	155	N	132	-0-	-23	-0-	1	1	131	3	N	-0-					-0-
*01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	N	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 248127 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 4137 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	20	1	426	3	Y	-0-					7
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	18	1	401	3	Y	-0-					7
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	16	1	355	3	Y	-0-					7
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	16	1	371	3	Y	-0-					7
12	341	N	317	-0-	-24	-0-	2	1	315	3	Y	-0-					7
*01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	346	3	Y	-0-					7

BRIDGEPORT (TIDWELL) //CONT.// 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2U RRCID -> 267943 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 3962 - 4042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	3	N	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	12	1	266	3	N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	247	3	N	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	15	1	337	3	N	-0-					-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	2	1	239	3	N	14					14
							15	9									
*01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	3	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					102
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					102
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					102
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	737	2	30	9	N	27					129
*12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					129
01	744	N	535	-0-	-209	-0-	535	2			N	-0-					129

BRYSON (CONGLOMERATE) 12799 375 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
MATLOCK WELL #: 1 RRCID -> 147131 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 4955 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	#	17	-0-	-541	-0-	17	2			N	-0-					127
09	540	#	21	-0-	-519	-0-	21	2			N	-0-					127
10	465	#	12	-0-	-453	-0-	12	2			N	-0-					127
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					127
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					127
01	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					127

BRYSON (CONGL., MIDDLE) 12799 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JDL OPERATING, LLC 430590
PEAVY, S. H. "D" WELL #: 2 RRCID -> 195044 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4926 - 4930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1138	-0-	-257	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1148	-0-	-112	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1153	-0-	-25	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1032	-0-	-78	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1053	-0-	-125	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	150	-0-	-997	-0-	150	2			N	-0-					-0-

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
08	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	3			N	-0-					116
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					117
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
*11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					117
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
01	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

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

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

08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
*11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
*12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
01	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

08	837	#	696	-0-	-141	-0-	688	3	8	9	N	7					46
09	900	#	804	-0-	-96	-0-	804	3			N	-0-					46
10	930	#	739	-0-	-191	-0-	739	3			N	-0-					46
*11	780	#	14	-0-	-766	-0-	12	3	2	9	N	2					48
*12	793	R	793	-0-	-0-	-0-	791	3	2	9	N	2					50
*01	837	#	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					50

HENDERSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 121262 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3222 - 3368

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419
RUTH WELL #: 6 RRCID -> 121739 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4620 - 4680

08	505	R	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
09	720	R	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
10	829	R	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
11	686	R	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
*12	1035	R	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
01	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH WELL #: 8 RRCID -> 121740 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 4840 - 4850

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, EAST //CONT.// 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SKYBRIDGE ENERGY LLC //CONT.// 786419
RUTH WELL #: 9 RRCID -> 121741 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4740 - 4750

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		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

08	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
01	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
DUERSON, L. WELL #: 1 RRCID -> 112093 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4726 - 4734

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	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

08	186	#	44	-0-	-142	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	180	#	35	-0-	-145	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	186	#	94	-0-	-92	-0-	94	2			N	-0-					-0-
11	458	R	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, EAST //CONT.// 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC //CONT.// 945934
SUTTON LEASE WELL #: 3 RRCID -> 176175 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 4857 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					129
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					133
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					137
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					140
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					142
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

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
08	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	90	#	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	93	#	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	90	#	38	-0-	-52	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	93	#	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					-0-
01	93	#	NO RPT	-0-	-93	-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
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					86
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					86
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					86
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	962	3	102	9	N	93	159	1			20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					63
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

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
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
*12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49					62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	81	1			14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

BRYSON, E. (CADDO GAS) //CONT.// 12800 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 2 RRCID -> 183059 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4366 - 4380

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

BRYSON, EAST (CONGL.) 12800 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					15
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					15
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					15
*12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					15
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

CASTEEL WELL #: 4 RRCID -> 146604 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4485 - 4910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					-0-
09	240	N	143	-0-	-97	-0-	143	2			N	-0-					-0-
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					-0-
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 176111 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4799 - 4808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					30
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					30
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					30
11	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-					30
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					30
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	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
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					161
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					161
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					161
11	480	N	428	-0-	-52	-0-	424	2	4	9	N	4					165
*12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	431	2	6	9	N	5					170
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

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
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
11	180	N	85	-0-	-95	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
01	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

08	5036		5036	-0-	-0-	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
09	4924		4924	-0-	-0-	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
10	5281		5281	-0-	-0-	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
11	4285		4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
12	4785		4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
*01	4441		4441	-0-	-0-	-0-	4441	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

08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	673	3	10	9	N	9					52
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	606	3	7	9	N	6					58
10	775	N	603	-0-	-172	-0-	586	3	17	9	N	15					73
11	660	N	501	-0-	-159	-0-	487	3	14	9	N	13					86
*12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	449	3	9	9	N	8					94
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

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

08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	914	3	10	9	N	9					61
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	872	3	9	9	N	8					69
10	868	N	812	-0-	-56	-0-	805	3	7	9	N	6					75
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	797	3	8	9	N	7					82
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	831	3	8	9	N	7					89
01	0	N	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

08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 #: 3 RRCID -> 057022 COMPL. DATE 10/11/1973 TOTAL DEPTH 1780 PERF. N/A

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

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 7 RRCID -> 057625 COMPL. DATE 11/09/1973 TOTAL DEPTH 1809 PERF. N/A

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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 #: 11 RRCID -> 057627 COMPL. DATE 10/03/1973 TOTAL DEPTH 1776 PERF. N/A

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

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 057634 COMPL. DATE 11/24/1973 TOTAL DEPTH 1838 PERF. N/A

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 057636 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 1765 PERF. N/A

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

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHANAFELT "C" WELL #: 1 RRCID -> 072297 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 3283 PERF. N/A

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	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

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 10 RRCID -> 177984 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1724 - 1742

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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 #: 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
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					55
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					55
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1452	-0-	-78	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1469	-0-	-174	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1143	-0-	-345	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
*01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	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

08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					78
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					78
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					78
11	330	N	159	-0-	-171	-0-	159	3			N	-0-					78
*12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					78
*01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					78

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 148269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6022 - 6030

08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					172
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					172
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					172
11	240	N	91	-0-	-149	-0-	91	3			N	-0-					172
*12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					172
*01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					112
09	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	2			N	-0-					112
10	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	2			N	-0-					112
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					112
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					112
*01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					112

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
08	2077	#	1582	-0-	-495	-0-	1582	3			N	-0-					28
09	1920	#	1398	-0-	-522	-0-	1398	3			N	-0-					28
10	1891	#	918	-0-	-973	-0-	918	3			N	-0-					28
11	1620	#	207	-0-	-1413	-0-	207	3			N	-0-					28
*12	1674	#	1208	-0-	-466	-0-	1208	3			N	-0-					28
*01	1581	#	NO RPT	-0-	-1581	-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
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1136	R	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
09	1089	R	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
10	1127	R	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
11	1110	#	1088	-0-	-22	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
12	1147	#	1143	-0-	-4	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
*01	1153	R	1153	-0-	-0-	-0-	1153	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	120	#	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	124	#	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	120	#	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
12	124	#	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
01	124	#	112	-0-	-12	-0-	112	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	16	1	472	3	Y	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	12	1	269	3	Y	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	10	1	237	3	Y	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	8	1	191	3	Y	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	1	1	186	3	Y	-0-					-0-
*01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	206	-0-	-73	-0-	191	3	15	9	N	14					114
09	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	3			N	-0-					114
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					114
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	311	3	10	9	N	9					123
*12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					123
*01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					123

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
STARNES WELL #: 3 RRCID -> 187721 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5504 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	X	1370	-0-	-1203	-0-	1370	2			N	-0-					41
09	1740	X	1247	-0-	-493	-0-	1247	2			N	-0-					41
10	1798	X	1467	-0-	-331	-0-	1467	2			N	-0-					41
11	1320	N	1285	-0-	-35	-0-	1285	2			N	-0-					41
12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					41
*01	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					41

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
08	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					165
09	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4089	2	2	9	N	2					167
10	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4289	2	4	9	N	4					171
11	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4442	2	10	9	N	9					180
12	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4661	2	20	9	N	18					198
*01	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4511	2	18	9	N	16					214

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
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	41	1	895	3	Y	-0-					-0-
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	40	1	896	3	Y	-0-					-0-
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	38	1	884	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	838	-0-	-62	-0-	35	1	803	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	853	-0-	-108	-0-	6	1	847	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	915	-0-	-15	-0-	41	1	874	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
08	434	N	394	-0-	-40	-0-	17	1	377	3	Y	-0-					13
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	17	1	391	3	Y	-0-					13
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	18	1	416	3	Y	-0-					13
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	18	1	424	3	Y	-0-					13
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	3	1	446	3	Y	-0-					13
*01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	21	1	463	3	Y	-0-					13

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD GU 20 WELL #: 54 RRCID -> 147562 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5843 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	76	1	1641	3	Y	8					20
							9	9									
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	73	1	1629	3	Y	-0-					20
10	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	72	1	1660	3	Y	-0-					20
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	73	1	1669	3	Y	-0-					20
12	1767	N	1718	-0-	-49	-0-	11	1	1707	3	Y	-0-					20
01	1736	N	1732	-0-	-4	-0-	77	1	1655	3	Y	-0-					20

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 58 RRCID -> 151665 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5302 - 5540

08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	61	1	1339	3	Y	15					20
							17	9									
09	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	64	1	1413	3	Y	-0-					20
10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	61	1	1406	3	Y	-0-					20
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	58	1	1324	3	Y	-0-					20
12	1519	N	1345	-0-	-174	-0-	9	1	1336	3	Y	-0-					20
01	1457	N	1405	-0-	-52	-0-	62	1	1343	3	Y	-0-					20

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 34 RRCID -> 177711 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6040 - 6924

08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	135	1	245	3	Y	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	117	1	201	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	115	1	262	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	130	1	223	3	Y	-0-					-0-
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	126	1	272	3	Y	-0-					-0-
*01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	136	1	263	3	Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37L RRCID -> 178175 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5176 - 6029

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	51	1	413	2	N	2					89
							2	9									
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	50	1	389	2	N	4					93
							4	9									
10	465	N	401	-0-	-64	-0-	48	1	350	2	N	3	78	1			18
							3	9									
11	450	N	448	-0-	-2	-0-	45	1	401	2	N	2					20
							2	9									
*12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	25	1	219	2	N	3					23
							3	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CAP YATES WELL #: 14 RRCID -> 173699 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5173 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	819	-0-	-173	-0-	58	1	760	2	N	1					87
							1	9									
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	52	1	461	2	N	-0-					87
10	806	N	513	-0-	-293	-0-	56	1	444	2	N	12					99
							13	9									
11	780	N	358	-0-	-422	-0-	52	1	306	2	N	-0-					99
*12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	56	1	496	2	N	7	62	1			44
							8	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

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
08	2480	X	1908	-0-	-572	-0-	152	1	1756	2	N	-0-					83
09	2400	X	2068	-0-	-332	-0-	148	1	1920	2	N	-0-					83
10	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	157	1	2438	2	N	-0-	52	1			31
11	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	159	1	3003	2	N	6					37
							7	9									
12	2480	X	281	-0-	-2199	-0-	66	1	209	2	N	5					42
							6	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

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
08	341	N	318	-0-	-23	-0-	49	1	262	2	N	6	78	1			56
							7	9									
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	48	1	280	2	N	1					57
							1	9									
10	310	N	280	-0-	-30	-0-	43	1	231	2	N	5					62
							6	9									
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	48	1	265	2	N	6					68
							7	9									
*12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	48	1	238	2	N	28	61	1			35
							31	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

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
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	3	1	195	2	N	-0-					16
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	3	1	197	2	N	-0-					16
10	186	N	167	-0-	-19	-0-	4	1	163	2	N	-0-					16
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	5	1	226	2	N	-0-					16
*12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	5	1	267	2	N	-0-					16
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	5	1	150	2	N	-0-					33
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	4	1	141	2	N	-0-					33
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	5	1	132	2	N	-0-	28	1			5
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	3	1	142	2	N	-0-					5
*12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	4	1	141	2	N	-0-					5
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	48	1	96	2	N	2	55	1			29
							2	9									
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	46	1	92	2	N	25	40	1			14
							28	9									
10	155	N	121	-0-	-34	-0-	46	1	51	2	N	22					36
							24	9									
11	150	N	106	-0-	-44	-0-	46	1	39	2	N	19	32	1			23
							21	9									
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	47	1	41	2	N	8					31
							9	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

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
08	14B2 EXT		1114	-0-	1114	6827	16	1	1098	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1093	-0-	1093	7920	16	1	1077	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		497	-0-	497	8417	11	1	486	2	N	-0-					-0-
11	8957	X	540	-0-	-8417	-0-	11	1	529	2	N	-0-					-0-
*12	620	X	620	-0-	-0-	-0-	11	1	609	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	620	N	584	-0-	-36	-0-	6	1	578	2	N	-0-					9
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	6	1	536	2	N	-0-					9
10	682	N	429	-0-	-253	-0-	5	1	424	2	N	-0-					9
11	570	N	514	-0-	-56	-0-	6	1	508	2	N	-0-					9
*12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	4	1	384	2	N	-0-					9
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					18
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					18
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-	12	1			6
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					6
*12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					6
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
08	775	N	765	-0-	-10	-0-	55	1	710	2	N	-0-					187
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	55	1	808	2	N	-0-					187
10	713	N	711	-0-	-2	-0-	54	1	657	2	N	-0-					187
11	750	N	638	-0-	-112	-0-	51	1	587	2	N	-0-	130	1			57
*12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	51	1	538	2	N	-0-					57
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	65	1	1477	2	N	2					6
							2	9									
09	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	67	1	1695	2	N	2					8
							2	9									
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	61	1	1208	2	N	-0-					8
11	1500	N	1372	-0-	-128	-0-	63	1	1309	2	N	-0-					8
*12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	64	1	1244	2	N	-0-					8
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

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
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	5	1	440	2	N	2					22
							2	9									
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	5	1	385	2	N	2					24
							2	9									
10	310	N	292	-0-	-18	-0-	4	1	288	2	N	-0-					24
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	5	1	397	2	N	-0-					24
*12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	4	1	323	2	N	4	15	1			13
							4	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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
08	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	68	1	1922	2	N	11					57
							12	9									
09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	59	1	1174	2	N	-0-					57
10	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	65	1	1564	2	N	5	40	1			22
							6	9									
11	1200	N	1080	-0-	-120	-0-	57	1	993	2	N	27					49
							30	9									
*12	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	76	1	2768	2	N	23	48	1			24
							25	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

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
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	56	1	825	2	N	8					8
							9	9									
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	53	1	652	2	N	3					11
							3	9									
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	51	1	568	2	N	23	26	1			8
							25	9									
11	870	N	645	-0-	-225	-0-	52	1	575	2	N	16					24
							18	9									
*12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	32	1	322	2	N	-0-					24
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

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
08	713	N	585	-0-	-128	-0-	18	1	567	2	N	-0-					37
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	15	1	487	2	N	-0-					37
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	21	1	592	2	N	-0-					37
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	41	1	1820	2	N	6					43
							7	9									
*12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	38	1	1476	2	N	10					53
							11	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FANCHER, L. O. WELL #: 7 RRCID -> 177709 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5453 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	61	-0-	-94	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	N	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	N	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	2	N	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 30 RRCID -> 178179 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5632 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	7	1	620	2	N	-0-					29
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	8	1	648	2	N	8	30	1			7
							9	9									
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	7	1	551	2	N	9					16
							10	9									
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	6	1	530	2	N	2					18
							2	9									
*12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	8	1	677	2	N	5	16	1			7
							6	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

YATES, FAYETTE WELL #: 35 RRCID -> 178599 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5612 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	N	1913	-0-	-381	-0-	103	1	1803	2	N	6					42
							7	9									
09	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	98	1	1714	2	N	4					46
							4	9									
10	2015	N	1655	-0-	-360	-0-	98	1	1554	2	N	3					49
							3	9									
11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	85	1	1760	2	N	17					66
							19	9									
*12	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	92	1	1769	2	N	1					67
							1	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

CAP YATES WELL #: 23 RRCID -> 178909 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5448 - 5516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	69	1	720	2	N	-0-					15
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	69	1	659	2	N	-0-					15
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	69	1	622	2	N	-0-					15
11	750	N	632	-0-	-118	-0-	69	1	563	2	N	-0-					15
*12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	69	1	565	2	N	-0-					15
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

YATES, BILLIE WELL #: 32 RRCID -> 178910 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5112 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	841	-0-	-27	-0-	55	1	780	2	N	5					92
							6	9									
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	54	1	792	2	N	7	55	1			44
							8	9									
10	806	N	800	-0-	-6	-0-	54	1	740	2	N	5					49
							6	9									
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	54	1	760	2	N	3					52
							3	9									
*12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	55	1	784	2	N	17	31	1			38
							19	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 33 RRCID -> 178911 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5038 - 5516

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

YATES, FAYETTE WELL #: 37 RRCID -> 178912 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5616 - 5630

08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	35	1	1127	2	N	2					41
							2	9									
09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	39	1	1278	2	N	1					42
							1	9									
10	1488	N	1047	-0-	-441	-0-	36	1	1010	2	N	1					43
							1	9									
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	31	1	1381	2	N	1					44
							1	9									
*12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	32	1	1251	2	N	-0-					44
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

FAYETTE YATES WELL #: 38 RRCID -> 179137 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5550 - 5646

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

CAP YATES WELL #: 24 RRCID -> 179558 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5370 - 5576

08	2294	N	2137	-0-	-157	-0-	30	1	2096	2	N	10	73	1			6
							11	9									
09	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	30	1	2028	2	N	9					15
							10	9									
10	1798	N	1415	-0-	-383	-0-	30	1	1377	2	N	7					22
							8	9									
11	2070	N	1360	-0-	-710	-0-	29	1	1331	2	N	-0-					22
*12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	31	1	1637	2	N	1					23
							1	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

YATES, BILLIE WELL #: 29 RRCID -> 179807 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5740 - 5750

08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	9	1	799	2	N	5					42
							6	9									
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	10	1	833	2	N	3	40	1			5
							3	9									
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	9	1	715	2	N	1					6
							1	9									
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	9	1	784	2	N	8					14
							9	9									
*12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	8	1	682	2	N	-0-					14
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 32 RRCID -> 179808 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5770 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	455	-0-	-165	-0-	52	1	402	2	N	1	64	1			19
							1	9									
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	51	1	437	2	N	-0-					19
10	403	N	353	-0-	-50	-0-	49	1	300	2	N	4					23
							4	9									
11	450	N	424	-0-	-26	-0-	50	1	356	2	N	16					39
							18	9									
*12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	52	1	355	2	N	-0-					39
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

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
08	775	N	684	-0-	-91	-0-	53	1	631	2	N	-0-					50
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	53	1	663	2	N	1	30	1			21
							1	9									
10	682	N	577	-0-	-105	-0-	46	1	531	2	N	-0-					21
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	52	1	610	2	N	32					53
							35	9									
*12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	53	1	579	2	N	17	36	1			34
							19	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

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
08	527	N	507	-0-	-20	-0-	52	1	447	2	N	7					84
							8	9									
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	55	1	813	2	N	5					89
							6	9									
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	58	1	801	2	N	-0-					89
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	59	1	1004	2	N	5					94
							6	9									
*12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	58	1	827	2	N	1					95
							1	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

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
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	62	1	1397	2	N	1					51
							1	9									
09	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	64	1	1630	2	N	1					52
							1	9									
10	1395	N	1193	-0-	-202	-0-	56	1	1127	2	N	9	39	1			22
							10	9									
11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	62	1	1458	2	N	5					27
							6	9									
*12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	64	1	1569	2	N	17	22	1			22
							19	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

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
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					27
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					27
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					27
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					27
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					27
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					27

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
YATES, L. H. WELL #: 7 RRCID -> 181037 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4604 - 5573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	2			N	-0-					-0-

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
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	154	2	12	9	N	11					117
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	131	2	10	9	N	9					126
10	186	N	139	-0-	-47	-0-	128	2	11	9	N	10					136
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	153	2	14	9	N	13					149
*12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	167	2	4	9	N	4	128	1			25
*01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	125	2	7	9	N	6					31

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
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					92
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					92
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					92
11	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					92
12	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	2			N	-0-					92
01	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	2			N	-0-					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
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	57	1	437	2	N	7					81
							8	9									
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	55	1	394	2	N	3					84
							3	9									
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	65	1	434	2	N	1					85
							1	9									
11	480	N	360	-0-	-120	-0-	43	1	310	2	N	6	75	1			16
							7	9									
12	465	N	212	-0-	-253	-0-	27	1	184	2	N	1					17
							1	9									
01	496	N	247	-0-	-249	-0-	30	1	217	2	N	-0-					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
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	59	1	406	2	N	-0-					20
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	57	1	434	2	N	-0-					20
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	59	1	419	2	N	-0-					20
11	450	N	447	-0-	-3	-0-	57	1	390	2	N	-0-					20
*12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	59	1	407	2	N	-0-					20
*01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	59	1	409	2	N	-0-					20

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
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
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					2
09	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	3			Y	-0-					2
10	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	3			Y	-0-					2
11	180	N	133	-0-	-47	-0-	133	3			Y	-0-					2
12	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			Y	-0-					2
*01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					2

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	177	3	6	9	N	5					55
09	180	N	143	-0-	-37	-0-	139	3	4	9	N	4					59
10	155	N	96	-0-	-59	-0-	94	3	2	9	N	2					61
11	180	N	136	-0-	-44	-0-	133	3	3	9	N	3					64
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	127	3	6	9	N	5					69
*01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	122	3	2	9	N	2	32	1			39

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
08	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	3			N	-0-					7
09	600	N	577	-0-	-23	-0-	577	3			N	-0-					7
10	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	3			N	-0-					7
11	600	N	319	-0-	-281	-0-	319	3			N	-0-					7
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					7
*01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					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
08	837	N	827	-0-	-10	-0-	821	3	6	9	N	5					24
09	930	N	836	-0-	-94	-0-	829	3	7	9	N	6					30
10	775	N	23	-0-	-752	-0-	22	3	1	9	N	1					31
11	810	N	138	-0-	-672	-0-	137	3	1	9	N	1	14	1			18
12	868	N	88	-0-	-780	-0-	86	3	2	9	N	2					20
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	3	15	1			8

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
08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
09	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	343	-0-	-1097	-0-	343	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	472	-0-	-1078	-0-	472	3			N	-0-					-0-
01	620	N	393	-0-	-227	-0-	393	3			N	-0-					-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
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	465	1	673	3	N	-0-					63
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	450	1	642	3	N	-0-					63
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	435	1	636	3	N	2					65
							2	9									
11	1110	N	660	-0-	-450	-0-	660	3			N	-0-					65
12	1116	N	653	-0-	-463	-0-	653	3			N	-0-					65
01	1085	N	537	-0-	-548	-0-	537	3			N	-0-					65

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
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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
08	527	N	515	-0-	-12	-0-	465	1	50	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	495	-0-	-15	-0-	450	1	45	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	1			Y	-0-					-0-
11	510	N	450	-0-	-60	-0-	450	1			Y	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					-0-

PENNY, RALPH E. 652335
TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 1 U RRCID -> 065052 COMPL. DATE 04/01/1963 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5268 - 5284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	15	N	8	-0-	-7	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T. C. W. B. NO. 6 "WB" WELL #: 4 RRCID -> 218045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5958 PERF. 5267 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	379	-0-	-24	-0-	371	3	8	9	N	7					60
09	390	N	305	-0-	-85	-0-	303	3	2	9	N	2					62
10	372	N	256	-0-	-116	-0-	256	3			N	-0-					62
11	360	N	279	-0-	-81	-0-	272	3	7	9	N	6					68
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	329	3	8	9	N	7					75
*01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					75

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
08	2914	X	1896	-0-	-1018	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	1957	-0-	-773	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
10	2449	X	1025	-0-	-1424	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
11	2370	X	2286	-0-	-84	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
*12	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
*01	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	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
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
09	270	N	206	-0-	-64	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2			N	-0-					-0-
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					-0-
12	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 19 RRCID -> 172625 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5605 - 5613

08	589	N	477	-0-	-112	-0-	477	2			N	-0-					-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
10	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	2			N	-0-					-0-
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
*12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
*01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-

CARY-MAG (CATER-CONGL.) 16107 166 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
CARY-MAG WELL #: 3 RRCID -> 145995 COMPL. DATE 02/11/1976 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5272 - 5286

08	203	N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	2		N	-0-					31
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	264	-0-	-36	B	-0-	264	2		N	-0-					31
10	465	N	465	-0-	-0-	B	-0-	465	2		N	-0-					31
11	265	N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	2		N	-0-					31
12	279	N	253	-0-	-26	B	-0-	253	2		N	-0-					31
*01	496	N	496	-0-	-0-	B	-0-	496	2		N	-0-					31

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CATER WELL #: 3 RRCID -> 021303 COMPL. DATE 11/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5244 - 5254

08	1736	N	1622	-0-	-114	B	-0-	1621	3	1 9	N	1					118
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1828	N	1828	-0-	-0-	B	-0-	1826	3	2 9	N	2					120
10	1920	N	1920	-0-	-0-	B	-0-	1918	3	2 9	N	2					122
11	1560	N	1406	-0-	-154	B	-0-	1406	3		N	-0-					122
12	1891	N	946	-0-	-945	B	-0-	944	3	2 9	N	2					124
01	1922	N	1889	-0-	-33	B	-0-	1889	3		N	-0-					124

CATER WELL #: 1 T RRCID -> 055636 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01 DLQ G-10			-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

08	1333	N	487	-0-	-846	-0-	487	2			N	-0-					183
09	2070	N	1493	-0-	-577	-0-	1492	2	1 9		N	1					184
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					184
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					184
12	1550	N	1169	-0-	-381	-0-	1166	2	3 9		N	3	3	8			184
*01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1206	2	1 9		N	1					185

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					62
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					62
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					62
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					62
*12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					62
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-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
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					25
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					25
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					25
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					25
*12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					25
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					25

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
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					39
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					39
10	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	2			N	-0-					39
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					39
*12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					39
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					39

PURSLEY, JOHN 683191
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
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-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
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-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
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	393	2	3	9	Y	3					25
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	410	2	4	9	Y	4					29
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	440	2	6	9	Y	5					34
*11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	383	2	2	9	Y	2					36
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	272	2	2	9	Y	2					38
*01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	434	2	10	9	Y	9					47

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN //CONT.// 683191
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
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	394	2	4	9	Y	4					26
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	410	2	6	9	Y	5					31
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	441	2	3	9	Y	3					34
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	383	2	2	9	Y	2					36
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	272	2	2	9	Y	2					38
*01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	434	2	10	9	Y	9					47

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
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	394	2	4	9	Y	4					26
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	409	2	6	9	Y	5					31
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	441	2	3	9	Y	3					34
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	282	2	2	9	Y	2					36
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	272	2	1	9	Y	1					37
*01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	435	2	11	9	Y	10					47

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
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	394	2	4	9	Y	4					26
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	409	2	6	9	Y	5					31
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	441	2	3	9	Y	3					34
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	282	2	2	9	Y	2					36
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	272	2	1	9	Y	1					37
*01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	435	2	11	9	Y	10					47

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
08	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	2			N	-0-					50
09	150	N	89	-0-	-61	-0-	89	2			N	-0-					50
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					50
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					50
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					50
*01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					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
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					125
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					125
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					125
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					125
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					125
*01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					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
08	682	N	383	-0-	-299	-0-	382	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	420	N	390	-0-	-30	-0-	389	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	2			N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
12	403	N	241	-0-	-162	-0-	241	2			N	-0-					-0-
*01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-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
08	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					92
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	509	2	13	9	N	12	1	8			103
10	558	N	423	-0-	-135	-0-	423	2			N	-0-					103
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	518	2	1	9	N	1	1	8			103
12	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-					103
*01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					103

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RANGER OPERATING CO. 691776
STOCKDALE WELL #: 1 RRCID -> 074369 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 5367 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					9
09	1140	N	894	-0-	-246	-0-	894	2			N	-0-					9
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					9
11	1440	N	715	-0-	-725	-0-	715	2			N	-0-					9
*12	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					9
*01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1025	2	1	9	N	1	1	8			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
08	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					29
09	120	N	34	-0-	-86	-0-	34	2			N	-0-					29
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					29
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					29
*12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					29
*01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					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
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	748	3	1	9	N	1					36
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					36
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					36
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					36
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	838	3	1	9	N	1					37
*01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	971	3	1	9	N	1					38

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
08	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	3			N	-0-					83
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					83
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					83
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					83
12	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	3			N	-0-					83
01	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	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
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					33
*09	480	N	392	-0-	-88	-0-	392	3			N	-0-					33
*10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					33
*11	510	N	450	-0-	-60	-0-	450	3			N	-0-					33
*12	403	N	222	-0-	-181	-0-	222	3			N	-0-					33
01	496	N	456	-0-	-40	-0-	455	3	1	9	N	1					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
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	298	3	1	9	N	1					169
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	277	3	3	9	N	3					172
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					172
11	300	N	280	-0-	-20	-0-	279	3	1	9	N	1					173
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					173
*01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	476	3	14	9	N	13	163	1			23

CARY-MAG, SOUTH (CONGLOMERATE) //CONT.// 16112 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 066233 COMPL. DATE 10/31/1975 TOTAL DEPTH 5410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1785	-0-	-75	-0-	1785	3			N	-0-					75
09	1830	N	1747	-0-	-83	-0-	1747	3			N	-0-					75
10	1891	N	1799	-0-	-92	-0-	1799	3			N	-0-					75
11	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1857	3	1	9	N	1					76
12	1798	N	1279	-0-	-519	-0-	1278	3	1	9	N	1					77
01	1798	N	1683	-0-	-115	-0-	1683	3			N	-0-					77

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 11 RRCID -> 165026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5236 - 5252

08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					83
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					83
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					83
11	180	N	95	-0-	-85	-0-	95	3			N	-0-					83
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					83
01	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	3			N	-0-					83

CARY MAG, W. (CONGLOMERATE) 16118 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
CRAFT-JONES WELL #: 1 RRCID -> 123237 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4926 - 4932

08	707	R	707	-0-	-0-	-0-	677	2	30	9	N	27					142
09	450	#	338	-0-	-112	-0-	323	2	15	9	N	14					156
10	465	#	262	-0-	-203	-0-	221	2	41	9	N	37					193
11	450	#	425	-0-	-25	-0-	399	2	26	9	N	24	172	1			45
12	465	#	393	-0-	-72	-0-	350	2	43	9	N	39					84
*01	499	R	499	-0-	-0-	-0-	457	2	42	9	N	38					122

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HOUSE, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 108641 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4983 - 4994

08	248	#	144	-0-	-104	-0-	144	2			N	-0-					-0-
09	240	#	112	-0-	-128	-0-	112	2			N	-0-					-0-
10	248	#	167	-0-	-81	-0-	167	2			N	-0-					-0-
11	426	R	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
12	354	R	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
01	155	#	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-					-0-

HOUSE, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 115861 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4893 - 5122

08	632	R	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
09	780	#	540	-0-	-240	-0-	540	2			N	-0-					-0-
10	806	#	468	-0-	-338	-0-	468	2			N	-0-					-0-
11	1088	R	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
12	1060	R	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
*01	1059	R	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-

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

08	1244	R	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-	178	1			47
09	1194	R	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					47
10	1207	R	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					47
11	1163	R	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					47
12	1411	R	1411	-0-	-0-	-0-	1213	3	198	9	N	180					227
*01	1128	R	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-	157	1			70

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
08	186	#	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					21
09	180	#	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					21
10	186	#	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					21
11	180	#	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					21
12	186	#	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					21
01	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					21

LONG, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 086824 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5740 - 5831

08	186	#	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					21
09	180	#	150	-0-	-30	-0-	150	3			N	-0-					21
10	155	#	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					21
11	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					21
12	186	#	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					21
01	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					21

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 096297 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 5820 - 5836

08	682	#	656	-0-	-26	-0-	656	3			N	-0-					98
09	660	#	656	-0-	-4	-0-	656	3			N	-0-					98
10	651	#	599	-0-	-52	-0-	599	3			N	-0-					98
11	630	#	609	-0-	-21	-0-	609	3			N	-0-					98
12	682	#	624	-0-	-58	-0-	624	3			N	-0-					98
01	682	#	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					98

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 201462 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5767 - 5776

08	515	R	515	-0-	-0-	-0-	326	3	189	9	N	172					196
09	990	R	990	-0-	-0-	-0-	944	3	46	9	N	42	146	0			92
10	1123	R	1123	-0-	-0-	-0-	1076	3	47	9	N	43					135
11	1036	R	1036	-0-	-0-	-0-	990	3	46	9	N	42					177
12	998	R	998	-0-	-0-	-0-	931	3	67	9	N	61	156	0			82
01	837	#	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					82

ENEXCO, INC. 252045
JONES, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 034006 COMPL. DATE 02/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5829 - 5839

08	1116	#	1042	-0-	-74	-0-	1042	2			N	-0-					158
09	1080	#	983	-0-	-97	-0-	983	2			N	-0-					158
10	1085	#	982	-0-	-103	-0-	982	2			N	-0-					158
11	1020	#	929	-0-	-91	-0-	929	2			N	-0-					158
12	1054	#	947	-0-	-107	-0-	947	2			N	-0-					158
01	1054	#	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					158

CATLIN, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 100902 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 5822 PERF. N/A

08	1085	#	793	-0-	-292	-0-	793	2			N	-0-					14
09	1050	#	719	-0-	-331	-0-	705	2	14	9	N	13					27
10	676	R	676	-0-	-0-	-0-	664	2	12	9	N	11					38
11	780	#	742	-0-	-38	-0-	706	2	36	9	N	33	71	1			-0-
12	814	R	814	-0-	-0-	-0-	807	2	7	9	N	6					6
01	806	#	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					6

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ENEXCO, INC. //CONT.// 252045
CATLIN, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 269969 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5783 - 5791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	#	794	-0-	-291	-0-	794	2			N	-0-					16
09	1050	#	600	-0-	-450	-0-	600	2			N	-0-					16
10	1054	#	731	-0-	-323	-0-	720	2	11	9	N	10					26
11	780	#	771	-0-	-9	-0-	720	2	51	9	N	46	72	1			-0-
12	806	#	759	-0-	-47	-0-	750	2	9	9	N	8					8
01	806	#	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					8

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
08	329	R	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					43
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					43
10	620	N	262	-0-	-358	-0-	262	2			N	-0-					43
11	600	N	436	-0-	-164	-0-	436	2			N	-0-					43
12	620	N	472	-0-	-148	-0-	472	2			N	-0-					43
*01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	341	N	319	-0-	-22	-0-	318	2	1	9	N	1					3
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-	2	1			1
10	341	N	308	-0-	-33	-0-	307	2	1	9	N	1					2
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					2
12	310	N	261	-0-	-49	-0-	260	2	1	9	N	1					3
01	310	N	268	-0-	-42	-0-	267	2	1	9	N	1					4

CHALK HILL, E. (CONGL.) //CONT.// 16760 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ARCHER
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
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
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	234	2	9	9	N	8					73
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	235	2	7	9	N	6	56	1			23
10	310	N	230	-0-	-80	-0-	222	2	8	9	N	7					30
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	224	2	8	9	N	7					37
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	261	2	8	9	N	7					44
*01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	272	2	8	9	N	7					51

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	2			N	-0-					-0-
09	360	N	322	-0-	-38	-0-	322	2			N	-0-					-0-
10	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					-0-
11	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	2			N	-0-					-0-
*12	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					-0-
*01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "M" WELL #: 2 RRCID -> 268636 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5402 - 5421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	527	N	252	-0-	-275	-0-	252	2			N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
01	248	N	82	-0-	-166	-0-	82	2			N	-0-					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115150 COMPL. DATE 12/22/1975 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 4798 - 4816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					11
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					11
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	697	-0-	-47	-0-	697	3			Y	-0-					100
09	780	N	731	-0-	-49	-0-	731	3			Y	-0-					100
10	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	3			Y	-0-					100
11	660	N	567	-0-	-93	-0-	567	3			Y	-0-					100
*12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					100
*01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					100

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) //CONT.// 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 2 RRCID -> 213719 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4992 - 5002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					22
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					22
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					22
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					22
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					22
*01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					22

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 213721 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5014 - 5022

08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					23
09	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3			Y	-0-					23
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					23
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					23
*12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					23
*01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					23

CHERRYHOMES "Y" WELL #: 3 RRCID -> 273694 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5500 - 5505

08	558		-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	540		-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	483		85	-0-	-398	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	450		63	-0-	-387	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*12	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	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

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	361					N	1					55
09	361	N	-0-	-0-	-361	-0-					N	-0-					55
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					55
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					55
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					55
*01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	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

08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					109
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					109
10	465	N	237	-0-	-228	-0-	237	3			Y	-0-					109
11	360	N	257	-0-	-103	-0-	257	3			Y	-0-					109
*12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					109
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					84
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					84
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					84
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					84
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					84
*01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					84

SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 201400 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5648 - 5690

08	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					44
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					44
10	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					44
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					44
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					44
*01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	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

08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
11	510	N	229	-0-	-281	-0-	229	2			N	-0-					-0-
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
01	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	2			N	-0-					-0-

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
HINES WELL #: 1 RRCID -> 201709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5582 - 5588

08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	458	3	14	9	N	13					117
09	480	N	443	-0-	-37	-0-	431	3	12	9	N	11					128
10	465	N	406	-0-	-59	-0-	399	3	7	9	N	6					134
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	468	3	18	9	N	16					150
12	465	N	433	-0-	-32	-0-	425	3	8	9	N	7	139	1			18
01	403	N	397	-0-	-6	-0-	389	3	8	9	N	7					25

DECLEVA, PAUL 209380
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 085116 COMPL. DATE 06/19/1979 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5618 - 5654

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					192
09	480	N	126	-0-	-354	-0-	126	3			N	-0-					192
10	558	N	409	-0-	-149	-0-	409	3			N	-0-					192
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					192
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-	113	0			79
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
APPLING, VERON WELL #: 1 T RRCID -> 043544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5828 PERF. 554 - 5642

08	1147	N	982	-0-	-165	-0-	976	2	6	9	N	5					48
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1009	2	12	9	N	11					59
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1044	2	14	9	N	13					72
11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1104	2	3	9	N	3					75
*12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1067	2	35	9	N	32					107
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
ROBINSON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 265389 COMPL. DATE 03/02/1954 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5590 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	124	1	965	2	N	7					48
							8	9									
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	120	1	934	2	N	25					73
							28	9									
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	124	1	946	2	N	16					89
							18	9									
11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	120	1	911	2	N	32					121
							35	9									
*12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	124	1	966	2	N	30					151
							33	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

KND OIL & GAS, LLC 470757
HALMAN WELL #: 2 RRCID -> 201398 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5354 - 5832

08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	534	3	7	9	N	6					51
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	515	3	4	9	N	4					55
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	486	3	4	9	N	4					59
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	478	3	4	9	N	4					63
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					63
*01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					63

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
LOWRANCE, GENE WELL #: 3 RRCID -> 196064 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5759 PERF. 5513 - 5522

08	961	N	859	-0-	-102	-0-	858	2	1	9	N	1					96
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					96
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	783	2	2	9	N	2					98
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1029	2	9	9	N	8					106
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
DAVENPORT "A" WELL #: 4 RRCID -> 131225 COMPL. DATE 10/09/1988 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5348 - 5441

08	1240	N	1001	-0-	-239	-0-	465	1	536	3	N	-0-					97
09	1230	N	952	-0-	-278	-0-	450	1	502	3	N	-0-					97
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	465	1	535	3	N	-0-					97
11	960	N	948	-0-	-12	-0-	450	1	498	3	N	-0-					97
12	992	N	945	-0-	-47	-0-	465	1	480	3	N	-0-					97
01	992	N	849	-0-	-143	-0-	465	1	384	3	N	-0-					97

HALMAN-SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 146909 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5460 - 5614

08	372	N	229	-0-	-143	-0-	229	3			N	-0-					-0-
09	390	N	339	-0-	-51	-0-	339	3			N	-0-					-0-
10	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
12	341	N	268	-0-	-73	-0-	268	3			N	-0-					-0-
01	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	3			N	-0-					-0-

SEALY "A" WELL #: 3 RRCID -> 148567 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 5712 - 5776

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
DAVENPORT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175766 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 5378 - 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
08	682	N	465	-0-	-217	-0-	465	1			Y	-0-					-0-
09	480	N	453	-0-	-27	-0-	450	1	3	3	Y	-0-					-0-
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	465	1	6	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			Y	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					-0-
*01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	465	1	67	3	Y	-0-					-0-

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
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	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
08	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	3			N	-0-					20
09	270	N	232	-0-	-38	-0-	232	3			N	-0-					20
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					20
11	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	3			N	-0-					20
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					20
*01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					20

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BIRDWELL, D. M. WELL #: 1 RRCID -> 095456 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5593 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	#	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					33
09	150	#	118	-0-	-32	-0-	118	3			N	-0-					33
10	155	#	24	-0-	-131	-0-	24	3			N	-0-					33
11	150	#	28	-0-	-122	-0-	28	3			N	-0-					33
*12	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					33
*01	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					33

MOTLEY, VALTON WELL #: 3 RRCID -> 173241 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5782 - 5787

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09	150	#	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	217	#	107	-0-	-110	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	210	#	100	-0-	-110	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*12	217	#	98	-0-	-119	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*01	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
SWANSON, H. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 218049 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5588 - 5841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	#	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					35
09	240	#	220	-0-	-20	-0-	220	3			N	-0-					35
10	248	#	206	-0-	-42	-0-	206	3			N	-0-					35
11	240	#	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-					35
*12	248	#	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-					35
*01	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					35

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
08	620	#	584	-0-	-36	-0-	584	2			N	-0-					78
09	600	#	566	-0-	-34	-0-	566	2			N	-0-					78
10	589	#	570	-0-	-19	-0-	570	2			N	-0-					78
11	570	#	543	-0-	-27	-0-	543	2			N	-0-					78
12	589	#	547	-0-	-42	-0-	547	2			N	-0-					78
01	589	#	527	-0-	-62	-0-	527	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
08	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	90	#	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
10	93	#	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
11	90	#	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	93	#	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-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
08	62	#	20	-0-	-42	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
09	60	#	15	-0-	-45	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
10	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
11	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
12	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
*01	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	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
08	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
09	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
10	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
11	60	#	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
12	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
01	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-

BISHOP,C. H. WELL #: 1 RRCID -> 085604 COMPL. DATE 08/16/1961 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5613 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09	120	#	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	120	#	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	124	#	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
01	124	#	122	-0-	-2	-0-	122	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	608	R	608	-0-	-0-	-0-	93	1	475	3	Y	36					60
							40	9									
09	591	R	591	-0-	-0-	-0-	87	1	481	3	Y	21					81
							23	9									
10	608	R	608	-0-	-0-	-0-	93	1	483	3	Y	29					110
							32	9									
11	480	#	474	-0-	-6	-0-	90	1	355	3	Y	26					136
							29	9									
12	623	R	623	-0-	-0-	-0-	93	1	496	3	Y	31	148	1			19
							34	9									
*01	580	R	580	-0-	-0-	-0-	93	1	453	3	Y	31					50
							34	9									

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	#	1579	-0-	-436	-0-	1569	3	10	9	Y	9					118
09	1890	#	1430	-0-	-460	-0-	1419	3	11	9	Y	10					128
10	1922	#	1675	-0-	-247	-0-	1665	3	10	9	Y	9					137
11	1710	#	1325	-0-	-385	-0-	1305	3	20	9	Y	18					155
12	1612	#	1189	-0-	-423	-0-	1183	3	6	9	Y	5					160
01	1612	#	1044	-0-	-568	-0-	1023	3	21	9	Y	19					179

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	#	1818	-0-	-42	-0-	1800	3	18	9	Y	16					41
09	1800	#	1706	-0-	-94	-0-	1688	3	18	9	Y	16					57
10	1860	#	1685	-0-	-175	-0-	1665	3	20	9	Y	18					75
11	1770	#	1703	-0-	-67	-0-	1684	3	19	9	Y	17					92
12	1829	#	1753	-0-	-76	-0-	1729	3	24	9	Y	22					114
01	1829	#	1675	-0-	-154	-0-	1644	3	31	9	Y	28					142

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	284	R	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					5
09	270	#	231	-0-	-39	-0-	231	3			Y	-0-					5
10	279	#	224	-0-	-55	-0-	224	3			Y	-0-					5
11	270	#	216	-0-	-54	-0-	216	3			Y	-0-					5
12	279	#	248	-0-	-31	-0-	248	3			Y	-0-					5
01	279	#	241	-0-	-38	-0-	241	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	938	R	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-					43
09	900	#	857	-0-	-43	-0-	857	3			Y	-0-					43
10	930	#	912	-0-	-18	-0-	912	3			Y	-0-					43
11	900	#	864	-0-	-36	-0-	860	3	4	9	Y	4					47
12	933	R	933	-0-	-0-	-0-	925	3	8	9	Y	7					54
01	930	#	919	-0-	-11	-0-	912	3	7	9	Y	6					60

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MIKEAL, O. K. WELL #: 2 RRCID -> 147262 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6000 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	#	2268	-0-	-26	-0-	2258	3	10	9	Y	9					177
09	2220	#	2054	-0-	-166	-0-	2043	3	11	9	Y	10					187
10	2294	#	1838	-0-	-456	-0-	1834	3	4	9	Y	4	173	1			18
11	2220	#	2004	-0-	-216	-0-	1986	3	18	9	Y	16					34
12	2304	R	2304	-0-	-0-	-0-	2287	3	17	9	Y	15					49
01	2263	#	1594	-0-	-669	-0-	1576	3	18	9	Y	16					65

ROBINSON, ELMER WELL #: 5 RRCID -> 148223 COMPL. DATE 04/20/1988 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5870 - 5896

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

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
08	1209	#	1112	-0-	-97	-0-	49	1	1063	3	Y	-0-					42
09	1140	#	1025	-0-	-115	-0-	44	1	981	3	Y	-0-					42
10	1178	#	1074	-0-	-104	-0-	45	1	1029	3	Y	-0-					42
11	1166	R	1166	-0-	-0-	-0-	49	1	1115	3	Y	2					44
							2	9									
12	1147	#	1063	-0-	-84	-0-	7	1	1056	3	Y	-0-					44
01	1116	#	1112	-0-	-4	-0-	49	1	1051	3	Y	11					55
							12	9									

REDWINE, D.P. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 230420 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5633 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 259020 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5282 - 5314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1167	R	1167	-0-	-0-	-0-	1146	3	21	9	Y	19					68
09	1110	#	1109	-0-	-1	-0-	1081	3	28	9	Y	25					93
10	1147	#	1081	-0-	-66	-0-	1061	3	20	9	Y	18					111
11	1110	#	853	-0-	-257	-0-	838	3	15	9	Y	14					125
12	1280	R	1280	-0-	-0-	-0-	1241	3	39	9	Y	35					160
01	1178	#	1063	-0-	-115	-0-	1042	3	21	9	Y	19					179

O.H. HOLT GU 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274353 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5303 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	304	-0-	304	304	102	1	202	3	N	-0-					-0-
11	0	W	304	-0-	304	608	99	1	205	3	N	-0-					-0-
12	0	W	309	-0-	309	917	94	1	215	3	N	-0-					-0-
01	0	W	322	-0-	322	1239	103	1	219	3	N	-0-					-0-

MORRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 274396 COMPL. DATE 07/10/1957 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5682 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	730	-0-	730	730	730	3			N	-0-					-0-
10	0	W	739	-0-	739	1469	739	3			N	-0-					-0-
11	0	W	708	-0-	708	2177	702	3	6	9	N	5					5
12	0	W	780	-0-	780	2957	767	3	13	9	N	12					17
01	0	W	-0-	-0-	-0-	2957					N	1	12	1			3

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
KND OIL & GAS, LLC 470757
BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 109424 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5587 - 5629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	#	194	-0-	-23	-0-	191	3	3	9	N	3					46
09	210	#	201	-0-	-9	-0-	198	3	3	9	N	3					49
10	217	#	195	-0-	-22	-0-	192	3	3	9	N	3					52
11	210	#	150	-0-	-60	-0-	148	3	2	9	N	2					54
12	217	#	156	-0-	-61	-0-	156	3			N	-0-					54
01	217	#	160	-0-	-57	-0-	160	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	165	R	165	-0-	-0-	-0-	1	1	164	2	N	-0-					41
09	120	#	107	-0-	-13	-0-	1	1	106	2	N	-0-					41
10	162	R	162	-0-	-0-	-0-	1	1	161	2	N	-0-					41
11	150	#	107	-0-	-43	-0-	1	1	106	2	N	-0-					41
12	155	#	64	-0-	-91	-0-	1	1	63	2	N	-0-					41
01	155	#	15	-0-	-140	-0-	1	1	14	2	N	-0-					41

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
08	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*12	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
01	155	#	136	-0-	-19	-0-	136	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
08	558	#	526	-0-	-32	-0-	513	2	13	9	N	12					153
09	540	#	481	-0-	-59	-0-	469	2	12	9	N	11					164
10	558	#	501	-0-	-57	-0-	488	2	13	9	N	12	161	1			15
11	540	#	465	-0-	-75	-0-	446	2	19	9	N	17					32
12	527	#	455	-0-	-72	-0-	440	2	15	9	N	14					46
01	527	#	464	-0-	-63	-0-	447	2	17	9	N	15					61

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
08	248	#	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-					-0-
09	240	#	192	-0-	-48	-0-	192	2			N	-0-					-0-
10	217	#	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					-0-
11	210	#	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					-0-
12	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
01	217	#	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-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
08	341	#	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					-0-
09	330	#	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-					-0-
10	341	#	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					-0-
11	330	#	312	-0-	-18	-0-	312	2			N	-0-					-0-
12	341	#	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-					-0-
*01	354	R	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
STELUCAN ENERGY, LLC //CONT.// 817384
KEITH, ILEEN WELL #: 1 RRCID -> 111382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5654 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09	120	#	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
10	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
11	120	#	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
12	124	#	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
01	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-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
08	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
11	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*01	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-

KEITH, ILEEN WELL #: 2 RRCID -> 133391 COMPL. DATE 05/19/1958 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5738 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	#	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09	300	#	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-					-0-
10	310	#	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					-0-
11	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
12	294	R	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
01	310	#	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					-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
08	0	W	374	-0-	374	374	62	1	312	3	N	-0-					-0-
09	0	W	374	-0-	374	748	60	1	314	3	N	-0-					-0-
10	0	W	414	-0-	414	1162	56	1	358	3	N	-0-					-0-
11	0	W	354	-0-	354	1516	354	3			N	-0-					-0-
12	0	W	361	-0-	361	1877	361	3			N	-0-					-0-
01	0	W	360	-0-	360	2237	360	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
08	589	#	543	-0-	-46	-0-	543	3			N	-0-					99
09	570	#	521	-0-	-49	-0-	514	3	7	9	N	6					105
10	558	#	538	-0-	-20	-0-	532	3	6	9	N	5					110
11	540	#	484	-0-	-56	-0-	480	3	4	9	N	4					114
12	558	#	523	-0-	-35	-0-	517	3	6	9	N	5					119
01	558	#	427	-0-	-131	-0-	420	3	7	9	N	6					125

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
08	310	#	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					40
09	300	#	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					40
10	310	#	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					40
11	300	#	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					40
12	310	#	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					40
01	310	#	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					40

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
OGLE, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 159829 COMPL. DATE 04/25/1976 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5560 - 5737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					26
09	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					26
10	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					26
11	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					26
12	155	#	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					26
01	155	#	134	-0-	-21	-0-	134	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
08	651	#	619	-0-	-32	-0-	619	3			N	-0-					97
09	630	#	587	-0-	-43	-0-	587	3			N	-0-					97
10	620	#	572	-0-	-48	-0-	572	3			N	-0-					97
11	600	#	532	-0-	-68	-0-	532	3			N	-0-					97
12	620	#	581	-0-	-39	-0-	581	3			N	-0-					97
01	620	#	531	-0-	-89	-0-	531	3			N	-0-					97

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
08	403	#	384	-0-	-19	-0-	371	3	13	9	N	12					73
09	390	#	358	-0-	-32	-0-	347	3	11	9	N	10					83
10	403	#	362	-0-	-41	-0-	352	3	10	9	N	9					92
11	390	#	343	-0-	-47	-0-	330	3	13	9	N	12					104
12	403	#	355	-0-	-48	-0-	345	3	10	9	N	9					113
01	372	#	343	-0-	-29	-0-	335	3	8	9	N	7					120

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
08	93	#	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	60	#	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*01	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
*01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-

SANDERS, JOE WELL #: 1 RRCID -> 203494 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 4924 - 4936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	248	N	230	-0-	-18 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	186	-0-	-54 B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	217	N	195	-0-	-22 B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
11	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*01	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	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
08	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					173
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					173
10	124	N	112	-0-	-12 B	-0-	112	3			N	-0-					173
11	180	N	152	-0-	-28 B	-0-	152	3			N	-0-					173
12	155	N	139	-0-	-16 B	-0-	139	3			N	-0-					173
*01	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	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
08	899	#	340	-0-	-559	-0-	340	3			N	-0-					45
09	1050	#	393	-0-	-657	-0-	393	3			N	-0-					45
10	1085	#	803	-0-	-282	-0-	803	3			N	-0-					45
11	772	R	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					45
*12	581	R	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					45
*01	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					45

CLAYTON-HEIRS WELL #: 2 C RRCID -> 096016 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4059 - 4087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

KINDER, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 104437 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3914 - 3950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	#	348	-0-	-86	-0-	348	3			N	-0-					125
09	420	#	382	-0-	-38	-0-	382	3			N	-0-					125
10	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					125
11	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					125
*12	341	#	252	-0-	-89	-0-	252	3			N	-0-					125
*01	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					125

FERGUSON, WAYNE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 106458 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4006 - 4052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	10	#	4	-0-	-6	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*12	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-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

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

08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	810	2	33	9	N	30					110
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	523	2	54	9	N	49					159
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	522	2	72	9	N	65	171	1			53
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	519	2	66	9	N	60					113
*12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	435	2	19	9	N	17	88	1			42
*01	DLQ G-10		629	-0-	629	629	460	2	169	9	N	154					196

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 149675 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 5496 PERF. N/A

08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		585	-0-	585	585	585	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

08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	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

08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					175
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					175
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					175
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					175
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					175
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					175

CRAFTON, WEST (CADDO LIME) 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

08	248	#	121	-0-	-127	-0-	121	3			N	-0-					131
09	300	#	223	-0-	-77	-0-	223	3			N	-0-					131
10	310	#	215	-0-	-95	-0-	215	3			N	-0-					131
11	300	#	246	-0-	-54	-0-	246	3			N	-0-					131
12	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					131
01	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					131

CRAFTON, WEST (CADDO LIME) //CONT.// 21456 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
FOUR SEVENS OPERATING CO., LTD. 280617
CHERRYHOMES, ROY, "A" WELL #: 2 C RRCID -> 021337 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5316 - 5721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	1023	-0-	1023	5617	699	2	324	3	N	-0-					29
09	4715		720	-0-	-3995	1622	497	2	223	3	N	-0-					29
10	2428	R	806	-0-	-1622	-0-	564	2	242	3	N	-0-					29
11	1170	#	652	-0-	-518	-0-	463	2	189	3	N	-0-					29
12	1023	#	736	-0-	-287	-0-	528	2	208	3	N	-0-					29
01	1023	#	611	-0-	-412	-0-	432	2	179	3	N	-0-					29

DINWIDDIE, BORDEN WELL #: 1 RRCID -> 172057 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5602 - 5720

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORDEN DINWIDDIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 174071 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5596 - 5718

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY WELL #: 7 C RRCID -> 040051 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5358 - 5388

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	341	#	271	-0-	-70	-0-	41	1	230	2	N	-0-					-0-
09	330	#	165	-0-	-165	-0-	40	1	125	2	N	-0-					-0-
10	279	#	187	-0-	-92	-0-	41	1	146	2	N	-0-					-0-
11	270	#	242	-0-	-28	-0-	39	1	203	2	N	-0-					-0-
12	279	#	189	-0-	-90	-0-	41	1	148	2	N	-0-					-0-
01	279	#	163	-0-	-116	-0-	41	1	122	2	N	-0-					-0-

CRAFTON, WEST (CONGLOMERATE) 21456 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
COLLIE, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 021342 COMPL. DATE 07/02/1959 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5706 - 5724

08	1023	N	949	-0-	-74	B	-0-	926	3	23	9	N	21				189
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	990	N	717	-0-	-273	B	-0-	715	3	2	9	N	2	161	1		30
10	1023	N	978	-0-	-45	B	-0-	975	3	3	9	N	3				33
11	930	N	930	-0-	-0-	B	-0-	919	3	11	9	N	10				43
12	1014	N	1014	-0-	-0-	B	-0-	1008	3	6	9	N	5				48
01	992	N	740	-0-	-252	B	-0-	737	3	3	9	N	3				51

CRAFTON, WEST (CONGLOMERATE) //CONT.// 21456 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
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
08	434	N	282	-0-	-152 B	-0-	276	3	6	9	N	5					32
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	379	3	8	9	N	7					39
10	341	N	205	-0-	-136 B	-0-	199	3	6	9	N	5					44
11	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	278	3	9	9	N	8					52
12	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	157	3	1	9	N	1					53
01	217	N	178	-0-	-39 B	-0-	175	3	3	9	N	3					56

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
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					14
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					14
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					14
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					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

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

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
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
08	1116	N	1096	-0-	-20 B	-0-	1094	3	2	9	N	2					132
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	1072	3	3	9	N	3					135
10	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	1036	3	4	9	N	4					139
11	1050	N	967	-0-	-83 B	-0-	967	3			N	-0-					139
*12	1120	N	1120	-0-	-0- B	-0-	1107	3	13	9	N	12					151
01	1054	N	NO RPT	-0-	-1054 B	-0-					N	NO RPT					151

CRAFTON, WEST (MARBLE FALLS) 21456 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
DAVENPORT "B" WELL #: 6 RRCID -> 206741 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5758 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					13
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					13
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					13
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					13
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					13
01	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			Y	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	966	-0-	-212	-0-	951	2	15	9	Y	14	34	1			18
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	947	2	17	9	Y	15					33
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	929	2	13	9	Y	12	33	1			12
11	930	N	848	-0-	-82	-0-	835	2	13	9	Y	12					24
12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1052	2	18	9	Y	16					40
*01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1017	2	17	9	Y	15	35	1			20

WELLS OILFIELD SERVICES, INC. 907973
MANLEY WELL #: 8 RRCID -> 174833 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4662 - 4680

08	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2771	-0-	-229	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	1061	-0-	-2039	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
11	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2583	-0-	-517	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	1737	-0-	-1363	-0-	1737	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

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180
01	14B DENY	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

08	2201	#	1927	-0-	-274	-0-	1916	3	11	9	N	10					83
09	2130	#	1450	-0-	-680	-0-	1438	3	12	9	N	11					94
10	2046	#	1504	-0-	-542	-0-	1486	3	18	9	N	16					110
11	2675	R	2675	-0-	-0-	-0-	2672	3	3	9	N	3					113
12	2568	R	2568	-0-	-0-	-0-	2531	3	37	9	N	34					147
01	1922	#	1919	-0-	-3	-0-	1919	3			N	-0-					147

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
LAPRADE WELL #: 1 RRCID -> 224135 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5576 - 5668

08	837	#	801	-0-	-36	-0-	801	2			N	-0-	159	1			90
09	810	#	734	-0-	-76	-0-	734	2			N	-0-					90
10	868	#	818	-0-	-50	-0-	794	2	24	9	N	22					112
11	840	#	804	-0-	-36	-0-	776	2	28	9	N	25					137
12	806	#	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					137
01	806	#	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					137

CUNDIFF, N. (ATOKA CONGL., UP.) //CONT.// 22235 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
CHIPMAN WELL #: 1 RRCID -> 139713 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5801 - 5809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
01	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
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	150	3	193	9	N	175	165	1			19
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	150	3	144	9	N	131					150
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	168	3	110	9	N	100	171	1			79
*11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	135	3	138	9	N	125	166	1			38
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

CUNDIFF, SOUTH 22238 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
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
08	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	3			N	-0-					120
09	450	N	339	-0-	-111	-0-	338	3	1	9	N	1	76	1			45
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					45
11	390	N	331	-0-	-59	-0-	331	3			N	-0-					45
*12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					45
*01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	339	3	10	9	N	9					54

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
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09	120	N	53	-0-	-67	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-

CUNDIFF, SOUTH (ATOKA CONGL.) 22238 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 074415 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

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

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

CUNDIFF, SOUTH (ATOKA CONGL.) //CONT.// 22238 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
MOONEY WELL #: 1 RRCID -> 078260 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 5780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
*12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
01	0	N	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
HAIRE, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 096993 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 5648 PERF. 5376 - 5381

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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

08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					4
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					4
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					4
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					4
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					4
*01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	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

08	682	N	655	-0-	-27	-0-	653	3	2	9	N	2					34
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	556	3	2	9	N	2					36
10	682	N	643	-0-	-39	-0-	641	3	2	9	N	2					38
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	645	3	3	9	N	3					41
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	651	3	2	9	N	2					43
*01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	651	3	3	9	N	3					46

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 145769 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 4952 - 4957

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNDIFF, SOUTH (CONGL. 5300) //CONT.// 22238 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 186345 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5466 - 5478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	241	-0-	-379	-0-	241	2			N	-0-					53
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					53
10	341	N	192	-0-	-149	-0-	192	2			N	-0-					53
11	240	N	169	-0-	-71	-0-	169	2			N	-0-					53
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					53
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

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

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		107				N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		107				N	-0-					28
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		107				N	-0-					28
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		107				N	-0-					28
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		107				N	-0-					28
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		107				N	-0-					28

MOHICAN EXPLORATION, LLC 573677
JOHNSON WELL #: 4H RRCID -> 254748 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5478 PERF. 4660 - 4665

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-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

08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					31
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					31
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					31
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					31
12	DLQ	G-10	130	-0-	130		130	130	3		Y	-0-					31
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-		130				Y	NO RPT					31

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
BRYSON WELL #: 1 RRCID -> 126478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4608 - 4614

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	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

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					64
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					64
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					64
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					64
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					64
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					64

RECLASSIFIED TO OIL 02/00/1986

DALY, NORTH (3150 SAND) 22869 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
WALTMAN, W.D. WELL #: 1 RRCID -> 104632 COMPL. DATE 11/25/1963 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 3142 - 3157

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

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUSKEY, F. WELL #: 2 RRCID -> 072397 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 5230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
*12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					101
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					101
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					101
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					101
*12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					101
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

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
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
10	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-					-0-
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
01	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	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
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					30
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					30
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					30
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					30
*12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					30
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
08	248	N	10	-0-	-238	-0-	9	2	1	9	N	1	1	8			145
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					145
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	67	2	50	9	N	45					190
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					190
*12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					190
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					190

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) //CONT.// 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-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
08	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					64
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					64
10	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	3			N	-0-					64
11	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	3			N	-0-					64
*12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					64
*01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					25
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					25
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					25
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PURSLEY, JOHN 683191
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
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					164
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					164
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					164
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					164
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					164
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	455	2	1	9	Y	1					11
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					11
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					11
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					11
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	356	2	6	9	Y	5					16
01	DLQ G-10		337	-0-	337	337	334	2	3	9	Y	3					19

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
08	682	#	635	-0-	-47	-0-	27	1	584	3	Y	22					194
							24	9									
09	633	R	633	-0-	-0-	-0-	26	1	578	3	Y	26	171	1			49
							29	9									
10	651	#	570	-0-	-81	-0-	23	1	526	3	Y	19					68
							21	9									
11	630	#	610	-0-	-20	-0-	24	1	558	3	Y	25					93
							28	9									
12	651	#	554	-0-	-97	-0-	3	1	518	3	Y	30					123
							33	9									
01	589	#	545	-0-	-44	-0-	24	1	502	3	Y	17					140
							19	9									

DAVIS RIBBLE (CONGLOMERATE) 23438 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
CLM OPERATING 161182
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
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	343	3	31	9	Y	28	25	1			13
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	301	3	7	9	Y	6					19
10	372	N	271	-0-	-101	-0-	260	3	11	9	Y	10					29
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	4	26	1			7
*12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	345	3	22	9	Y	20					27
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					27

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					51
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					64
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					79
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					93
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	85	1			21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					35

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
08	1271	N	1105	-0-	-166	-0-	944	3	161	9	N	146	116	1			108
09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	863	3	146	9	N	133	115	1			126
10	1147	N	635	-0-	-512	-0-	500	3	135	9	N	123	115	1			134
11	1080	N	757	-0-	-323	-0-	671	3	86	9	N	78	114	1			98
*12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	607	3	102	9	N	93	114	1			77
*01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	700	3	116	9	N	105	113	1			69

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
08	3100	N	314	-0-	-2786	108312	314	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	305	-0-	-2695	105617	305	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	304	-0-	-2796	102821	304	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	293	-0-	-2707	100114	293	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	302	-0-	-2798	97316	302	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	297	-0-	-2803	94513	297	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURSLEY, JOHN 683191
OWEN, A. M. WELL #: 1 RRCID -> 145707 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4402 - 4458

08	31	N	24	-0-	-7	-0-	9	1	13	2	N	2					116
							2	9									
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	21	1	42	2	N	-0-					116
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	44	1	26	2	N	-0-					116
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	17	1	31	2	N	2					118
							2	9									
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	17	1	32	2	N	6					124
							7	9									
*01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	16	1	32	2	N	-0-					124

JAGER, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 145872 COMPL. DATE 10/30/1984 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4444 - 4550

08	31	N	13	-0-	-18	-0-	5	1	8	2	N	-0-					17
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	13	1	26	2	N	-0-					17
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	15	1	25	2	N	-0-					17
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	10	1	18	2	N	-0-					17
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	11	1	21	2	N	-0-					17
*01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	12	1	25	2	N	-0-					17

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
DODSON-LEATHERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 130914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4534 - 4550

08	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					41
09	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-					41
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					41
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					41
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					41
*01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	139	2	4	9	N	4					45

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

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					81
09	1140	N	862	-0-	-278	-0-	862	3			N	-0-					81
10	1240	N	1056	-0-	-184	-0-	1056	3			N	-0-					81
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					81
12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					81
*01	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	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

08	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					-0-
09	330	N	270	-0-	-60	-0-	270	2			N	-0-					-0-
10	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-
11	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	2			N	-0-					-0-
12	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					-0-
01	310	N	227	-0-	-83	-0-	227	2			N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CRANFORD "D" WELL #: 1 RRCID -> 096186 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5170 - 5174

08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					85
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					85
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					85
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					85
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					85
01	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					85

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

08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
11	300	N	66	-0-	-234	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
DEES, W. J. WELL #: 5 RRCID -> 037051 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5027 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	150	-0-	150	150	150	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	40	-0-	40	190	40	3			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	190					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
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
10	713	N	627	-0-	-86	-0-	627	3			N	-0-					-0-
11	690	N	649	-0-	-41	-0-	649	3			N	-0-					-0-
*12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
01	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
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					56
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					56
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					56
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					56
*12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					56
01	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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
01	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
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
11	660	N	645	-0-	-15	-0-	645	3			N	-0-					-0-
*12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
LAIRD, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 029158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5440 - 5470

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

08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	47	1	90	2	Y	-0-					43
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	31	1	66	2	Y	-0-					43
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	34	1	78	2	Y	4					47
							4	9									
11	120	N	77	-0-	-43	-0-	25	1	52	2	Y	-0-					47
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	35	1	69	2	Y	-0-					47
*01	124	N	83	-0-	-41	-0-	28	1	52	2	Y	3					50
							3	9									

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
YATES, I. G. WELL #: R 1 RRCID -> 190467 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 5074 - 5084

08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					29
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					29
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					29
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					29
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					29
*01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					29

HICKS, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 210321 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5402 - 5406

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 215987 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5252 - 5292

08	2418	N	1598	-0-	-820	-0-	1598	2			N	-0-					30
09	1800	N	1593	-0-	-207	-0-	1593	2			N	-0-					30
10	1674	N	1419	-0-	-255	-0-	1419	2			N	-0-					30
11	1560	N	1123	-0-	-437	-0-	1123	2			N	-0-					30
12	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					30
01	1426	N	1159	-0-	-267	-0-	1159	2			N	-0-					30

SLUSHER "F" WELL #: R 1 RRCID -> 224147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4872 - 5156

08	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	2			N	-0-					21
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					21
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					21
11	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					21
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					21
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					21

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
DAVIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 225207 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5334 - 5344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1696	2	196	9	N	178	179	1			75
09	1770	N	1767	-0-	-3	-0-	1604	2	163	9	N	148	187	1			36
10	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1732	2	215	9	N	195	178	1			53
11	1830	N	1629	-0-	-201	-0-	1460	2	169	9	N	154	176	1			31
12	1829	N	1649	-0-	-180	-0-	1437	2	212	9	N	193	168	1			56
01	1953	N	1790	-0-	-163	-0-	1589	2	201	9	N	183	173	1			66

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
08	1085	N	787	-0-	-298	-0-	787	2			N	-0-					-0-
09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
10	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
11	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
12	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1892	-0-	-123	-0-	1892	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
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	409	2	32	9	N	29					137
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	450	2	21	9	N	19	148	1			8
10	496	N	431	-0-	-65	-0-	431	2			N	-0-					8
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					8
12	496	N	418	-0-	-78	-0-	416	2	2	9	N	2					10
01	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					10

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
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-					51
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					51
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					51
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					51
*12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					51
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					51

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
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	-0-					16
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					16
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					16
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					16
*12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					16
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					16

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
WARE, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 039294 COMPL. DATE 05/02/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5289 - 5301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-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
08	713	N	586	-0-	-127	-0-	586	2			Y	-0-					20
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					20
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					20
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					20
*12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					20
01	589	N	NO RPT	-0-	-589	-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
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					61
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					61
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					61
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					61
*12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					61
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					61

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 076269 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					115
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					115
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					115
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					115
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					115
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					115

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
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					140
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					140
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	503	2	9	9	N	8					148
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					156
*12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					156
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					156

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
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					76
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					76
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					76
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					76
*12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					76
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					76

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
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
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
*12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
01	837	N	NO RPT	-0-	-837	-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
08	713	N	454	-0-	-259	-0-	454	2			Y	-0-					22
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					22
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					22
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	888	2	9	9	Y	8					30
*12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1007	2	7	9	Y	6					36
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					36

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
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	299	2	3	9	N	3					78
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					78
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-	72	1			6
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	239	2	7	9	N	6					12
*12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	467	2	4	9	N	4					16
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					16

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
08	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			Y	-0-					150
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					150
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					150
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					150
*12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					150
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	2170	N	1335	-0-	-835	-0-	1335	2			Y	-0-					21
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					21
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					21
11	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1934	2	9	9	Y	8					29
*12	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2827	2	7	9	Y	6					35
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					35

YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 119095 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5477 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	466	-0-	-30	-0-	444	2	22	9	N	20					79
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	427	2	13	9	N	12					91
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	400	2	22	9	N	20					111
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	339	2	31	9	N	28					139
*12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	410	2	8	9	N	7					146
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					146

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
GAFFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 120059 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 4854 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	833	-0-	-2856	-0-	833	2			N	-0-					109
09	3570	X	450	-0-	-3120	-0-	450	2			N	-0-					109
10	3689	X	1481	-0-	-2208	-0-	1481	2			N	-0-					109
11	2400	X	1818	-0-	-582	-0-	1818	2			N	-0-					109
12	2077	X	1721	-0-	-356	-0-	1721	2			N	-0-					109
01	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					109

POYNOR WELL #: 1 RRCID -> 120060 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 5094 - 5098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1955	2	1	9	N	1	1	8			136
09	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					136
10	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2724	2	1	9	N	1	1	8			136
11	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					136
*12	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3293	2	1	9	N	1	1	8			136
01	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					136

POYNOR WELL #: 2 RRCID -> 187813 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5028 - 5030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	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

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

HAMMAN, BLAKE 350160
SHAWVER-CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 042522 COMPL. DATE 02/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	3			N	-0-					31
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					31
10	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	3			N	-0-					31
11	450	N	407	-0-	-43	-0-	407	3			N	-0-					31
*12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					31
*01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	337	-0-	-4	-0-	50	1	287	2	N	-0-					32
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	49	1	339	2	N	-0-					32
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	50	1	303	2	N	-0-					32
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	49	1	313	2	N	-0-					32
*12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	50	1	327	2	N	-0-					32
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DURHAM "B" WELL #: 6 RRCID -> 211373 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5298 - 5306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	3117	-0-	-572	-0-	124	1	2918	2	N	68					180
							75	9									
09	3570	X	2977	-0-	-593	-0-	120	1	2853	2	N	4					184
							4	9									
10	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	124	1	3065	2	N	10					194
							11	9									
11	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	120	1	3057	2	N	70					264
							77	9									
12	3131	X	2091	-0-	-1040	-0-	88	1	1989	2	N	13	187	1			90
							14	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

MYERS, A. J. 597440
HELTERBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 171127 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 4878 - 4910

08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					123
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					123
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					123
*11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					123
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
01	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

08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					22
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					22
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					22
*11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 166191 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4734 - 4740

08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					112
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					112
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					112
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					112
*12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					112
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 166670 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4886 - 4896

08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					47
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					47
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					47
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					47
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					47
01	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

08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					25
09	DELQ PR		316	-0-	316	316	316	3			N	-0-					25
10	742	N	426	-0-	-316	-0-	426	3			N	-0-					25
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					25
*12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					25
01	434	N	325	-0-	-109	-0-	325	3			N	-0-					25

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
08	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					19
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					19
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					19
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					19
12	279	N	120	-0-	-159	-0-	120	2			N	-0-					19
01	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	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
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	754	2	14	9	N	13					104
09	480	N	268	-0-	-212	-0-	268	2			N	-0-	96	1			8
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	609	2	15	9	N	14					22
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	708	2	43	9	N	39					61
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	472	2	14	9	N	13					74
*01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	622	2	40	9	N	36					110

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
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 9 RRCID -> 147717 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4030 - 4244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	61	1	1320	2	N	3					26
							3	9									
09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	58	1	1109	2	N	2					28
							2	9									
10	1891	N	980	-0-	-911	-0-	57	1	911	2	N	11					39
							12	9									
11	1350	N	941	-0-	-409	-0-	55	1	874	2	N	11					50
							12	9									
*12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	56	1	870	2	N	13					63
							14	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	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
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
*12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
01 DLQ G-10			522	-0-	522	522	522	3			Y	-0-					-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
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					134
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					134
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					134
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					134
*12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					134
01	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
08	682	#	651	-0-	-31	-0-	120	1	531	2	N	-0-					135
09	630	#	624	-0-	-6	-0-	115	1	509	2	N	-0-					135
10	651	#	624	-0-	-27	-0-	120	1	504	2	N	-0-					135
11	630	#	620	-0-	-10	-0-	115	1	505	2	N	-0-					135
12	651	#	639	-0-	-12	-0-	120	1	519	2	N	-0-					135
01	651	#	633	-0-	-18	-0-	120	1	513	2	N	-0-					135

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
08	1116	#	1104	-0-	-12	-0-	120	1	984	2	N	-0-					160
09	1080	#	1059	-0-	-21	-0-	115	1	944	2	N	-0-					160
10	1116	#	1054	-0-	-62	-0-	120	1	934	2	N	-0-					160
11	1080	#	1009	-0-	-71	-0-	115	1	894	2	N	-0-					160
12	1116	#	1067	-0-	-49	-0-	120	1	947	2	N	-0-					160
*01	1215	R	1215	-0-	-0-	-0-	120	1	1095	2	N	-0-					160

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
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	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
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					40
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					40
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					40
*11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
01	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
08	713	#	390	-0-	-323	-0-	390	2			N	-0-					148
09	690	#	344	-0-	-346	-0-	340	2	4	9	N	4					152
10	739	R	739	-0-	-0-	-0-	736	2	3	9	N	3					155
11	743	R	743	-0-	-0-	-0-	739	2	4	9	N	4					159
12	682	#	671	-0-	-11	-0-	665	2	6	9	N	5					164
01	744	#	714	-0-	-30	-0-	705	2	9	9	N	8					172

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
08	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					92
09	90	#	37	-0-	-53	-0-	37	2			N	-0-					92
10	93	#	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					92
11	90	#	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-					92
12	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					92
01	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					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
08	542	R	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
09	480	#	470	-0-	-10	-0-	470	2			N	-0-					-0-
10	496	#	388	-0-	-108	-0-	388	2			N	-0-					-0-
11	510	#	330	-0-	-180	-0-	330	2			N	-0-					-0-
12	527	#	322	-0-	-205	-0-	322	2			N	-0-					-0-
01	527	#	99	-0-	-428	-0-	99	2			N	-0-					-0-

TREADWELL, VELMA "A" WELL #: 2 RRCID -> 169868 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6009 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		127	-0-	127	999	127	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		10	-0-	10	1009	10	2			N	-0-					-0-
10	1009	R	-0-	-0-	-1009	-0-					N	-0-					-0-
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

DILLARD, S.E. (ATOKA 5900) 24756 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
PRC OPERATING, INC. 675993
TILGHMAN WELL #: 1 RRCID -> 123756 COMPL. DATE 02/17/1987 TOTAL DEPTH 5813 PERF. 5740 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	129	7			-0-
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2014 - PLUGGED 08/26/14

DILLARD, SE. (CONGLOMERATE) 24756 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
GEURIN OIL & GAS 302513
RYAN WELL #: 1 RRCID -> 148666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	526	R	526	-0-	-0-	-0-	525	3	1	9	N	1					51
09	1509	R	1509	-0-	-0-	-0-	1507	3	2	9	N	2					53
10	817	R	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					53
11	444	R	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					53
12	403	#	263	-0-	-140	-0-	262	2	1	9	N	1					54
01	403	#	111	-0-	-292	-0-	111	3			N	-0-					54

DILLARD, SE. (CONGLOMERATE) //CONT.// 24756 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
PRC OPERATING, INC. 675993
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
08	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					45
09	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					45
10	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					45
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					45
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					45
01	62	#	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-					45

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
08	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-					15
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					15
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					15
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					15
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					15
*01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	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
08	341	#	86	-0-	-255	-0-	86	2			N	-0-					120
09	120	#	90	-0-	-30	-0-	89	2	1	9	N	1					121
10	124	#	104	-0-	-20	-0-	102	2	2	9	N	2					123
11	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					123
12	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					123
*01	155	R	155	-0-	-0-	-0-	154	2	1	9	N	1					124

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
08	124	#	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					24
09	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					24
10	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					24
11	120	#	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					24
12	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					24
01	124	#	NO RPT	-0-	-124	-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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	60	#	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
01	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1204	3	7	9	Y	6					51
09	1290	N	1093	-0-	-197	-0-	1086	3	7	9	Y	6					57
10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			Y	-0-					57
11	1170	N	1118	-0-	-52	-0-	1118	3			Y	-0-					57
12	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	1059	3	6	9	Y	5					62
*01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1110	3	12	9	Y	11					73

DONNELL ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 126987 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 4254 PERF. 4136 - 4138

08	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1226	-0-	-727	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	1536	-0-	-594	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1548	-0-	-374	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
*01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-

DONNELL, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 205419 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 4597 PERF. 4144 - 4154

08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					68
09	360	N	10	-0-	-350	-0-	10	3			N	-0-					68
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					68
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					68
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	10	3	74	9	N	67					135
*01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					135

DONNELL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 231965 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4142 - 4146

08	496	N	30	-0-	-466	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
10	310	N	30	-0-	-280	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	899	N	735	-0-	-164	-0-	735	3			N	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	62	1	794	3	N	-0-					33
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	60	1	777	3	N	-0-					33
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	56	1	793	3	N	-0-					33
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					33
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					33
*01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	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

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					28
09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1020	3	213	9	N	194	165	1			57
10	1054	N	859	-0-	-195	-0-	859	3			N	-0-					57
11	1020	N	904	-0-	-116	-0-	904	3			N	-0-					57
*12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					57
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

DRENNAN & PETERSON (MISS.) 26099 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
PEAVY WELL #: 3 RRCID -> 119506 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4978 - 4995

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	188	1			43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					68
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					71

DUARD POTTS 26218 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
POTTS, D. WELL #: 1 RRCID -> 110587 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4517 - 4525

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	17	-0-	-107	-0-	17	2			N	-0-					32
09	120	N	9	-0-	-111	-0-	9	2			N	-0-					32
10	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-					32
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					32
12	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	891	3	10	9	Y	9					37
09	840	N	820	-0-	-20	-0-	817	3	3	9	Y	3					40
10	806	N	780	-0-	-26	-0-	778	3	2	9	Y	2					42
11	870	N	819	-0-	-51	-0-	816	3	3	9	Y	3					45
12	837	N	835	-0-	-2	-0-	835	3			Y	-0-					45
*01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	844	3	22	9	Y	20					65

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
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	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	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	1922	#	1644	-0-	-278	-0-	1512	2	132	9	N	120	163	1			65
09	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1643	2	118	9	N	107					172
10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1802	2	98	9	N	89	164	1			97
11	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1555	2	145	9	N	132	168	1			61
12	1829	N	1689	-0-	-140	-0-	1554	2	135	9	N	123					184
01	1891	N	613	-0-	-1278	-0-	545	2	68	9	N	62	176	1			70

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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	215	-0-	-95	-0-	215	2			N	-0-					-0-
09	240	N	181	-0-	-59	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					-0-
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
*01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					28
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					28
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					28
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					28
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					28
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					18
09	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					18
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					18
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					18
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					18
01	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2187	3	7	9	N	6	71	1			65
09	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2065	3	40	9	N	36					101
10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					101
11	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					101
*12	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					101
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

RILEY, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 227088 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3985 - 3989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1147	-0-	-53	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
*12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS 28492 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
M-B OPERATING CO., INC. 517790
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
08	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	2			N	-0-					24
09	570	N	548	-0-	-22	-0-	548	2			N	-0-					24
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					24
11	540	N	298	-0-	-242	-0-	298	2			N	-0-					24
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					24
*01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			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
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					62
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					62
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					62
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					62
*12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					62
01	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
08	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					126
09	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			N	-0-					126
10	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	2			N	-0-					126
11	390	N	355	-0-	-35	-0-	355	2			N	-0-					126
12	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			N	-0-					126
01	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					126

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAYETTE YATES (UPPER CADDO) //CONT.// 30438 470 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FAYETTE YATES WELL #: 20D RRCID -> 205961 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4776 - 4799

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

FAYETTE YATES WELL #: 22D RRCID -> 205962 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4792 - 4802

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

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG
ANDREWS OPERATING, INC. 025135
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 080683 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3996 - 3999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					34
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					34
10	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	3			N	-0-					34
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					34
*12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					34
01	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

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

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
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
01	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) //CONT.// 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG
MARTIN PETROLEUM CORP. //CONT.// 530880
GILMORE, H. C. -A- WELL #: 3 RRCID -> 052057 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4082 - 4092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
*01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. WELL #: 3 RRCID -> 056819 COMPL. DATE 01/13/1960 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 4098 - 4103

08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 059410 COMPL. DATE 03/26/1974 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4135 - 4186

08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
10	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					-0-
11	330	N	294	-0-	-36	-0-	294	2			N	-0-					-0-
12	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					-0-
01	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	2			N	-0-					-0-

SEALY WELL #: 1 RRCID -> 098510 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. 4104 - 4112

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	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

08	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	2			N	-0-					-0-
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
*01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FISH CREEK (MARBLE FALLS) //CONT.// 30986 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 156559 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4170 - 4175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	809	-0-	-91	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	796	-0-	-134	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	794	-0-	-105	-0-	794	2			Y	-0-					-0-

ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 181857 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	806	N	791	-0-	-15	-0-	790	3	1	9	N	1					45
09	780	N	769	-0-	-11	-0-	768	3	1	9	N	1					46
10	837	N	814	-0-	-23	-0-	813	3	1	9	N	1					47
11	780	N	755	-0-	-25	-0-	755	3			N	-0-					47
12	806	N	747	-0-	-59	-0-	747	3			N	-0-					47
01	806	N	740	-0-	-66	-0-	739	3	1	9	N	1					48

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

08	575	R	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					19
09	503	R	503	-0-	-0-	-0-	501	2	2	9	N	2					21
10	455	R	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					21
11	395	R	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					21
12	374	R	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					21
*01	356	R	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					21

JONES ENERGY, LLC 441132
SKINNER, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 112524 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7005 - 7030

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2011

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 150028 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	#	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					-0-
09	150	#	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	155	#	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	150	#	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
12	155	#	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
01	155	#	149	-0-	-6	-0-	149	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
08	341	#	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-	41	1			128
09	330	#	305	-0-	-25	-0-	305	2			N	-0-	41	1			87
10	352	R	352	-0-	-0-	-0-	351	2	1	9	N	1					88
11	330	#	318	-0-	-12	-0-	317	2	1	9	N	1					89
12	325	R	325	-0-	-0-	-0-	321	2	4	9	N	4					93
*01	334	R	334	-0-	-0-	-0-	330	2	4	9	N	4					97

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
08	279	#	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					-0-
09	270	#	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-					-0-
10	276	R	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
11	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
12	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
*01	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	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
08	217	#	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					-0-
09	210	#	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
11	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
12	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
*01	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-

ENOCH-MILLIGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150217 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 9214 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	486	R	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
09	370	R	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
10	378	R	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
11	480	#	331	-0-	-149	-0-	331	2			N	-0-					-0-
12	496	#	321	-0-	-175	-0-	321	2			N	-0-					-0-
01	496	#	284	-0-	-212	-0-	284	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 150404 COMPL. DATE 05/07/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	#	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-
09	180	#	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					-0-
10	186	#	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
11	180	#	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					-0-
12	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*01	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 3 RRCID -> 150405 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	#	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-					-0-
09	360	#	341	-0-	-19	-0-	341	2			N	-0-					-0-
10	372	#	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					-0-
11	360	#	340	-0-	-20	-0-	340	2			N	-0-					-0-
12	341	#	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					-0-
*01	364	R	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

FLETCHER WELL #: 4 RRCID -> 150408 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 7232 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*01	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 5 RRCID -> 150410 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*01	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 6 RRCID -> 150411 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09	60	#	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	60	#	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
01	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 7 RRCID -> 150413 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7193 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	#	304	-0-	-37	-0-	304	2			N	-0-					-0-
09	330	#	305	-0-	-25	-0-	305	2			N	-0-					-0-
10	341	#	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					-0-
11	330	#	303	-0-	-27	-0-	303	2			N	-0-					-0-
12	310	#	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					-0-
*01	325	R	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 8 RRCID -> 150415 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*01	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 9 RRCID -> 150416 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 7140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14	#	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	14	#	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	14	#	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	14	#	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	14	#	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 10 RRCID -> 150417 COMPL. DATE 03/16/1985 TOTAL DEPTH 9882 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	#	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					-0-
09	240	#	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					-0-
10	248	#	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
11	240	#	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					-0-
12	217	#	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
*01	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SEELY OIL COMPANY 763148
HAYES TOWNSITE WELL #: 1 T RRCID -> 118831 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7073 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					97
09	240	#	186	-0-	-54	-0-	186	2			N	-0-					97
10	217	#	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					97
11	270	#	180	-0-	-90	-0-	180	2			N	-0-					97
12	279	#	197	-0-	-82	-0-	197	2			N	-0-					97
01	279	#	204	-0-	-75	-0-	204	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

08	434	#	283	-0-	-151	-0-	283	3			N	-0-					10
09	420	#	29	-0-	-391	-0-	29	3			N	-0-					10
10	155	#	93	-0-	-62	-0-	93	3			N	-0-					10
11	270	#	90	-0-	-180	-0-	90	3			N	-0-					10
12	279	#	93	-0-	-186	-0-	93	3			N	-0-					10
01	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					10

BERG, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 116022 COMPL. DATE 07/23/1983 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7005 - 7025

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

GAGE WELL #: 2 RRCID -> 137974 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6915 - 6997

08	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					19
09	330	#	79	-0-	-251	-0-	79	3			N	-0-					19
10	467	R	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					19
11	607	R	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					19
12	463	R	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					19
01	465	#	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					19

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 147812 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6996 - 7034

08	899	#	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					150
09	870	#	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					150
10	899	#	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					150
11	90	#	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					150
12	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					150
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

CARSON WELL #: 1 RRCID -> 157903 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6923 - 6963

08	523	R	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					23
09	300	#	226	-0-	-74	-0-	226	3			N	-0-					23
10	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					23
11	510	#	328	-0-	-182	-0-	328	3			N	-0-					23
12	527	#	228	-0-	-299	-0-	228	3			N	-0-					23
01	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					23

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

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

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	3	N	-0-					-0-
*01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	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

08	186	N	103	-0-	-83	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "Y" WELL #: 1 RRCID -> 269577 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5427 - 5432

08	186	N	103	-0-	-83	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	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

08	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					200
09	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	3			N	-0-					200
10	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					200
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					200
12	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-	163	1			37
01	217	N	116	-0-	-101	-0-	116	3			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

08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					191
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					191
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					191
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					191
*12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					191
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

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
08	961	N	900	-0-	-61	-0-	900	2			N	-0-					-0-
09	930	N	860	-0-	-70	-0-	860	2			N	-0-					-0-
10	930	N	803	-0-	-127	-0-	803	2			N	-0-					-0-
11	870	N	822	-0-	-48	-0-	822	2			N	-0-					-0-
12	899	N	808	-0-	-91	-0-	808	2			N	-0-					-0-
01	806	N	777	-0-	-29	-0-	777	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
08	5823	X	4355	-0-	-1468	-0-	4354	2	1	9	N	1					44
09	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-					44
10	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5011	2	1	9	N	1					45
11	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4976	2	1	9	N	1					46
12	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4759	2	2	9	N	2					48
*01	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4525	2	4	9	N	4					52

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
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					165
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					165
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					165
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					165
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					165
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	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
08	899	N	208	-0-	-691	-0-	208	2			N	-0-					172
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					172
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					172
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					172
*12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					172
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					172

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
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					46
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					46
10	930	N	624	-0-	-306	-0-	624	3			N	-0-					46
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					46
*12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					46
*01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	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
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					29
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					29
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					29
*11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					29
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
09	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	3			N	-0-					-0-
10	558	N	481	-0-	-77	-0-	481	3			N	-0-					-0-
11	540	N	449	-0-	-91	-0-	449	3			N	-0-					-0-
12	558	N	489	-0-	-69	-0-	489	3			N	-0-					-0-
01	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	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
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					161
09	1350	N	1294	-0-	-56	-0-	1294	2			N	-0-					161
10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					161
11	1380	N	1295	-0-	-85	-0-	1295	2			N	-0-					161
12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					161
01	1426	N	1292	-0-	-134	-0-	1292	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
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					18
09	1170	N	896	-0-	-274	-0-	896	2			N	-0-					18
10	1302	N	1076	-0-	-226	-0-	1076	2			N	-0-					18
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					18
12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					18
01	1085	N	461	-0-	-624	-0-	461	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
08	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	2			N	-0-					61
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					61
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					61
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					61
12	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-					61
*01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	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
08	279	N	250	-0-	-29	-0-	100	1	150	3	Y	-0-	2	1			8
09	270	N	231	-0-	-39	-0-	96	1	133	3	Y	2					10
							2	9									
10	248	N	215	-0-	-33	-0-	98	1	111	3	Y	5					15
							6	9									
11	240	N	213	-0-	-27	-0-	95	1	116	3	Y	2					17
							2	9									
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	94	1	109	3	Y	-0-					17
*01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	99	1	122	3	Y	-0-					17

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	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
08	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
09	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1364	-0-	-466	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
*12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
*12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2390	3	87	9	Y	79	131	1			36
09	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2212	3	105	9	Y	95	116	1			15
10	2387	N	2371	-0-	-16	-0-	2274	3	97	9	Y	88					103
11	2340	N	2229	-0-	-111	-0-	2124	3	105	9	Y	95	131	1			67
12	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2110	3	78	9	Y	71	129	1			9
*01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	1959	3	100	9	Y	91					100

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
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	735	3	20	9	Y	18	31	1			39
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	709	3	25	9	Y	23	28	1			34
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	729	3	23	9	Y	21					55
11	720	N	689	-0-	-31	-0-	664	3	25	9	Y	23	31	1			47
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	685	3	19	9	Y	17	31	1			33
*01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	641	3	24	9	Y	22					55

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
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	144	3	9	9	Y	8	12	1			17
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	131	3	10	9	Y	9	11	1			15
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	135	3	9	9	Y	8					23
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	122	3	9	9	Y	8	12	1			19
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	131	3	8	9	Y	7	12	1			14
*01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	138	3	10	9	Y	9					23

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
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	36	1	1056	3	Y	3					19
							3	9									
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	28	1	832	3	Y	38					57
							42	9									
10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	37	1	1125	3	Y	30					87
							33	9									
11	1050	N	934	-0-	-116	-0-	29	1	881	3	Y	22	66	1			43
							24	9									
*12	930	N	709	-0-	-221	-0-	22	1	687	3	Y	-0-					43
*01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	27	1	772	3	Y	10					53
							11	9									

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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	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

08	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-

TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 052749 COMPL. DATE 04/09/1972 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6572 - 6588

08	465	N	209	-0-	-256	-0-	209	2			N	-0-					-0-
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	465	N	313	-0-	-152	-0-	313	2			N	-0-					-0-
*01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-

BUCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 055701 COMPL. DATE 05/12/1973 TOTAL DEPTH 6937 PERF. N/A

08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-

BICKLE WELL #: 1 RRCID -> 056339 COMPL. DATE 07/05/1973 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

08	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					-0-
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
*01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
08	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2		N	-0-			-0-
09	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	2		N	-0-			-0-
10	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	2		N	-0-			-0-
11	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	2		N	-0-			-0-
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2		N	-0-			-0-
01	465	N	320	-0-	-145	-0-	320	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
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2		N	-0-			-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2		N	-0-			-0-
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2		N	-0-			-0-
01	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2		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
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-			-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-			-0-
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-			-0-
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-			-0-
*01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	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
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2		N	-0-			-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-			-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-			-0-
*01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	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
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-			-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-			-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-			-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			-0-
*01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	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
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-			-0-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-			-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-			-0-
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-			-0-
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-			-0-
*01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-			-0-

FLINN WELL #: 1 RRCID -> 056686 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 7001 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		N	-0-			-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-			-0-
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-			-0-
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-			-0-
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-			-0-
*01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2		N	-0-			-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SITZ WELL #: 1 RRCID -> 056687 COMPL. DATE 03/13/1973 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
11	510	N	487	-0-	-23	-0-	487	2			N	-0-					-0-
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
*01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-

COOK "B" WELL #: 1 RRCID -> 057712 COMPL. DATE 12/08/1973 TOTAL DEPTH 6996 PERF. N/A

08	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
11	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	2			N	-0-					-0-
12	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	2			N	-0-					-0-
01	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					-0-

PITTS "A" WELL #: 1 RRCID -> 057714 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 6913 PERF. N/A

08	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
01	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					-0-

BUCKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 057893 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
01	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-					-0-

DOYLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 057894 COMPL. DATE 07/29/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6650 - 6714

08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 058259 COMPL. DATE 01/27/1974 TOTAL DEPTH 6953 PERF. N/A

08	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	2			N	-0-					-0-
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
12	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	2			N	-0-					-0-
01	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-					-0-

PARKEY WELL #: 1 RRCID -> 058905 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 7238 PERF. N/A

08	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	975	-0-	-45	-0-	975	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	969	-0-	-116	-0-	969	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	995	-0-	-59	-0-	995	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FERGUSON "J" WELL #: 1 RRCID -> 059147 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					-0-
09	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	2			N	-0-					-0-
10	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					-0-
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
*01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-

BURKHALTER, EWELL WELL #: 1 RRCID -> 061558 COMPL. DATE 05/09/1974 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

08	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	2			N	-0-					-0-

DOWNE "A" WELL #: 1 RRCID -> 061730 COMPL. DATE 02/06/1975 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-

MILLER-CUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 061731 COMPL. DATE 12/08/1974 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

08	682	N	603	-0-	-79	-0-	603	2			N	-0-					-0-
09	660	N	624	-0-	-36	-0-	624	2			N	-0-					-0-
10	682	N	637	-0-	-45	-0-	637	2			N	-0-					-0-
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
12	651	N	554	-0-	-97	-0-	554	2			N	-0-					-0-
*01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-

FERGUSON "K" WELL #: 1 RRCID -> 062296 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A

08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
12	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-
01	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					-0-

ANDERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 062705 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 7070 PERF. N/A

08	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2			N	-0-					-0-
09	570	N	567	-0-	-3	-0-	567	2			N	-0-					-0-
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
12	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	2			N	-0-					-0-
01	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2			N	-0-					-0-

EVERS "C" WELL #: 1 RRCID -> 063391 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7229 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 063488 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 7165 PERF. N/A

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

SCHOOLFIELD WELL #: 1 RRCID -> 064028 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6595 - 6608

08	868	N	849	-0-	-19	-0-	849	2			N	-0-					-0-
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
01	899	N	885	-0-	-14	-0-	885	2			N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 069539 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-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

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

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 097875 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5746 - 6670

08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
*01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-

LEA "B" WELL #: 2 RRCID -> 157535 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6550 - 6562

08	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			N	-0-					18
09	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					18
10	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					18
11	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					18
12	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					18
*01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					18

TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 170544 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6576 - 6706

08	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	2			N	-0-					-0-
09	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	2			N	-0-					-0-
10	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	2			N	-0-					-0-
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
12	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	2			N	-0-					-0-
*01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
08	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-					-0-
09	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	2			N	-0-					-0-
10	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					-0-
11	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	2			N	-0-					-0-
12	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	2			N	-0-					-0-
01	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	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
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					19
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					19
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					19
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					19
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					19
01	186	N	15	-0-	-171	-0-	15	2			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
08	372	N	262	-0-	-110	-0-	262	2			N	-0-					49
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					49
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					49
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					49
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					49
*01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					49

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
08	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					-0-
10	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
11	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	3			N	-0-					-0-
12	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
*01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	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
08	682	N	512	-0-	-170	-0-	512	3			N	-0-					-0-
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
10	620	N	539	-0-	-81	-0-	539	3			N	-0-					-0-
11	510	N	481	-0-	-29	-0-	481	3			N	-0-					-0-
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
01	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	3			N	-0-					-0-

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
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
01	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
*01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	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
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
*01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	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
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
09	990	N	978	-0-	-12	-0-	978	3			N	-0-					-0-
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	993	-0-	-30	-0-	993	3			N	-0-					-0-
*01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	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
08	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	3			N	-0-					-0-
09	630	N	607	-0-	-23	-0-	607	3			N	-0-					-0-
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
11	630	N	598	-0-	-32	-0-	598	3			N	-0-					-0-
12	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	3			N	-0-					-0-
*01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	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
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
12	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
01	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	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
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
09	660	N	619	-0-	-41	-0-	619	3			N	-0-					-0-
10	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	3			N	-0-					-0-
11	690	N	625	-0-	-65	-0-	625	3			N	-0-					-0-
12	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	3			N	-0-					-0-
*01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	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
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	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
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	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
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
*01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			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
08	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
12	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
*01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	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
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
10	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-					-0-
11	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	2			N	-0-					-0-
12	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-					-0-
*01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	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
08	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					-0-
09	360	N	236	-0-	-124	-0-	236	2			N	-0-					-0-
10	310	N	138	-0-	-172	-0-	138	2			N	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
*01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	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

08	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	2			N	-0-					-0-
09	300	N	231	-0-	-69	-0-	231	2			N	-0-					-0-
10	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
*01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	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

08	1767	N	1249	-0-	-518	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1044	-0-	-306	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1201	-0-	-442	-0-	1201	2			N	-0-					-0-

COLE, M. T. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 060258 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

08	2263	N	1724	-0-	-539	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
10	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1435	-0-	-245	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
12	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1528	-0-	-487	-0-	1528	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
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
12	434	N	268	-0-	-166	-0-	268	3			N	-0-					-0-
01	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	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
08	1054	N	954	-0-	-100	-0-	954	3			N	-0-					-0-
09	990	N	948	-0-	-42	-0-	948	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	968	-0-	-55	-0-	968	3			N	-0-					-0-
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
12	992	N	948	-0-	-44	-0-	948	3			N	-0-					-0-
01	961	N	928	-0-	-33	-0-	928	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
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			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
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	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
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			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
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			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
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					32
09	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	3			N	-0-					32
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					32
11	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	3			N	-0-					32
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					32
*01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	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
08	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	1098	3			N	-0-					92
09	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	1061	3			N	-0-					92
10	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	1102	3			N	-0-					92
11	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	1022	3			N	-0-					92
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					92
01	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	380	-0-	-116	-0-	380	3			N	-0-					-0-
09	630	N	406	-0-	-224	-0-	406	3			N	-0-					-0-
10	434	N	307	-0-	-127	-0-	307	3			N	-0-					-0-
11	360	N	301	-0-	-59	-0-	301	3			N	-0-					-0-
12	434	N	206	-0-	-228	-0-	206	3			N	-0-					-0-
01	310	N	213	-0-	-97	-0-	213	3			N	-0-					-0-

BRISCOE UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 065346 COMPL. DATE 01/13/1976 TOTAL DEPTH 6569 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09	210	N	136	-0-	-74	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 15 RRCID -> 251494 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6314 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	124	-0-	-186	-0-	124	3			N	-0-					28
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					28
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					28
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					28
12	496	N	314	-0-	-182	-0-	314	3			N	-0-					28
01	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					61
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					61
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-	61	1			-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	2			N	-0-					97
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					97
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					97
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					97
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

GATES, WEST (CONGLOMERATE) //CONT.// 34190 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
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
08	279	N	245	-0-	-34	-0-	165	1	80	2	N	-0-					40
09	270	N	221	-0-	-49	-0-	143	1	78	2	N	-0-					40
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	169	1	430	2	N	-0-					40
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	20	1	349	2	N	-0-					40
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	192	1	110	2	N	-0-					40
*01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	167	1	80	2	N	-0-					40

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
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					20
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					20
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					20
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					20
12	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					20
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					9
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					9
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					9
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					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
08	280	R	280	-0-	-0-	-0-	279	2	1	9	Y	1					96
09	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					96
10	267	R	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					96
11	387	R	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					96
12	279	#	261	-0-	-18	-0-	261	2			Y	-0-					96
*01	363	R	363	-0-	-0-	-0-	362	2	1	9	Y	1					97

GILLEY (CONGLOMERATE) 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
08	465	N	252	-0-	-213	-0-	124	1	128	3	Y	-0-					1
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	120	1	180	3	Y	-0-					1
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	124	1	193	3	Y	-0-					1
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	120	1	214	3	Y	-0-					1
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	124	1	253	3	Y	-0-					1
*01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	124	1	283	3	Y	-0-					1

FOUR SEVENS OPERATING CO., LTD. 280617
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
08	1023	N	927	-0-	-96	-0-	653	2	274	3	N	-0-					117
09	1050	N	869	-0-	-181	-0-	612	2	257	3	N	-0-					117
10	961	N	681	-0-	-280	-0-	484	2	197	3	N	-0-					117
11	900	N	571	-0-	-329	-0-	405	2	166	3	N	-0-					117
12	899	N	696	-0-	-203	-0-	495	2	201	3	N	-0-					117
*01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	483	2	209	3	N	-0-					117

GILLEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 34905 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
FOUR SEVENS OPERATING CO., LTD. //CONT.// 280617
CHERRYHOMES, ROY "A" WELL #: 1 RRCID -> 194292 COMPL. DATE 06/25/1958 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5462 - 5474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

MYERS, A. J. 597440
BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 135376 COMPL. DATE 02/22/1990 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5721 - 5828

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
01	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

08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

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

08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	34	2	1	9	N	1					4
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					4
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	33	2	1	9	N	1					5
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					5
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					5
*01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	33	2	1	9	N	1					6

CRAFT "B" WELL #: 2 RRCID -> 142197 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5709 - 5814

08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	39	2	1	9	Y	1					43
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					43
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					43
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					43
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					43
*01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	43	2	1	9	Y	1					44

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRA-DE OIL & GAS INC. //CONT.// 085431
CRAFT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142199 COMPL. DATE 08/01/1967 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5690 - 5847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	39	2	1	9	Y	1					49
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					49
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					49
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					49
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					49
*01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	43	2	1	9	Y	1					50

CRAFT "B" WELL #: 1 RRCID -> 142203 COMPL. DATE 07/05/1966 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5690 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					46
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					46
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					46
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					46
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					46
*01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	43	2	1	9	Y	1					47

ESKRIDGE WELL #: 5 RRCID -> 159924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5789 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

ESKRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 264933 COMPL. DATE 11/21/1967 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5866 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					11
09	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-					11
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					11
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					11
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					11
*01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					11

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
08	806	N	658	-0-	-148	-0-	656	2	2	9	N	2					76
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	522	2	1	9	N	1					77
10	558	N	381	-0-	-177	-0-	378	2	3	9	N	3					80
11	630	N	501	-0-	-129	-0-	501	2			N	-0-					80
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	549	2	2	9	N	2					82
*01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	496	2	1	9	N	1					83

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CHOLLA PETROLEUM, INC. //CONT.// 150683
EAST CRAFT WELL #: 6 RRCID -> 252824 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 5748 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	2			N	-0-					-0-
09	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-					-0-
10	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	2			N	-0-					-0-
11	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	2			N	-0-					-0-
12	465	N	390	-0-	-75	-0-	390	2			N	-0-					-0-
01	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					-0-

DECLEVA, PAUL 209380
BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 201461 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5857 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	748	-0-	-120	-0-	748	3			N	-0-					68
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					68
10	837	N	656	-0-	-181	-0-	656	3			N	-0-					68
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					68
12	1085	N	970	-0-	-115	-0-	970	3			N	-0-					68
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
SPRAGINS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 152306 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5802 - 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
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2012 - P&A 09-06-2012

MANSFIELD WELL #: 1 RRCID -> 157488 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5698 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	3			N	-0-					59
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					59
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					59
11	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	3			N	-0-					59
12	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	3			N	-0-					59
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					59

STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 219164 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5790 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	524	3	1	9	N	1					64
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	856	3	1	9	N	1					65
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	596	3	1	9	N	1					66
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	511	3	1	9	N	1					67
12	899	N	491	-0-	-408	-0-	490	3	1	9	N	1					68
01	589	N	465	-0-	-124	-0-	464	3	1	9	N	1					69

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
08	3038	X	2679	-0-	-359	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2602	-0-	-338	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	2330	-0-	-553	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	2408	-0-	-382	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
12	2852	X	2195	-0-	-657	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	1658	-0-	-667	-0-	1658	3			N	-0-					-0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	581	2	87	9	N	79					147
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	642	2	62	9	N	56	176	1			27
10	744	N	669	-0-	-75	-0-	636	2	33	9	N	30					57
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	621	2	94	9	N	85					142
*12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	614	2	156	9	N	142					284
*01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	602	2	47	9	N	43	183	1			144

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
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					97
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	324	3	3	9	N	3					100
10	310	N	175	-0-	-135	-0-	175	3			N	-0-					100
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	186	N	159	-0-	-27	-0-	156	3	3	9	N	3					103

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	506	R	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
09	491	R	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
10	496	#	407	-0-	-89	-0-	407	2			N	-0-					-0-
11	480	#	388	-0-	-92	-0-	388	2			N	-0-					-0-
12	496	#	470	-0-	-26	-0-	470	2			N	-0-					-0-
01	496	#	460	-0-	-36	-0-	460	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
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-

GLENNA (STRAWN) //CONT.// 35401 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
J. K. J. COMPANY //CONT.// 427693
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
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-

GIFFORD, T. WELL #: 1 RRCID -> 073982 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 3128 PERF. N/A

08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-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

08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					-0-

VAUGHN "B" WELL #: 1 RRCID -> 132479 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 4635 - 4639

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	W	209	-0-	209	2848	209	2			N	-0-					-0-
09	0	W	199	-0-	199	3047	199	2			N	-0-					-0-
10	0	W	211	-0-	211	3258	211	2			N	-0-					-0-
11	0	W	202	-0-	202	3460	202	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		206	-0-	206	3666	206	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		204	-0-	204	3870	204	2			N	-0-					-0-

GORDON (CONGL.) 35895 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
WORTHINGTON, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 119096 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5295 - 5304

08	155	N	55	-0-	-100	-0-	4	1	51	2	N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	N	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	20	1	227	2	N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	N	-0-					-0-
*01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	2	N	-0-					-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-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

08	1767	#	1324	-0-	-443	-0-	1289	2	35	9	N	32					107
09	1410	#	1190	-0-	-220	-0-	1181	2	9	9	N	8					115
10	1457	#	1073	-0-	-384	-0-	1049	2	24	9	N	22					137
11	1446	R	1446	-0-	-0-	-0-	1413	2	33	9	N	30					167
12	1333	#	1251	-0-	-82	-0-	1237	2	14	9	N	13					180
01	1333	#	1322	-0-	-11	-0-	1309	2	13	9	N	12					192

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

08	620	N	60	-0-	-560	-0-	60	2			N	-0-					92
09	300	N	64	-0-	-236	-0-	64	2			N	-0-					92
10	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-					92
11	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					92
12	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					92
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			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

08	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
01	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	3			N	-0-					-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

08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-

GRAHAM EAST (4000) //CONT.// 36295 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
GRECO OPERATING, LLC 330135
CHOATE WELL #: 1 A RRCID -> 082878 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4018 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					139
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					139
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					139
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					139
12	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					139
*01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
10	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	3			N	-0-					-0-
11	450	N	418	-0-	-32	-0-	418	3			N	-0-					-0-
*12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-					7
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					7
10	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					7
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					7
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					7
*01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					7

STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 070023 COMPL. DATE 01/24/1977 TOTAL DEPTH 5066 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					49
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					49
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					49
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					49
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					49
*01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					49

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
08	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					76
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					76
10	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					76
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					76
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					76
*01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					76

HERNDON WELL #: 1 RRCID -> 074370 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					22
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					22
10	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					22
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					22
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					22
*01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					22

GRAHAM, NE. (CADDO LIME) //CONT.// 36298 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
JAMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 187901 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 4286 - 4298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	164	-0-	-239	-0-	163	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	360	N	302	-0-	-58	-0-	302	2			N	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
*01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	666	3	15	9	Y	14					21
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	617	3	8	9	Y	7					28
10	620	N	591	-0-	-29	-0-	577	3	14	9	Y	13					41
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	606	3	21	9	Y	19					60
12	620	N	603	-0-	-17	-0-	592	3	11	9	Y	10					70
*01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	555	3	17	9	Y	15	74	1			11

HAZELTON, IOLA WELL #: 2 RRCID -> 101931 COMPL. DATE 07/17/1982 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3700 - 3720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	997	3	15	9	Y	14					82
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	926	3	9	9	Y	8					90
10	1054	N	879	-0-	-175	-0-	865	3	14	9	Y	13					103
11	990	N	930	-0-	-60	-0-	909	3	21	9	Y	19					122
12	961	N	900	-0-	-61	-0-	889	3	11	9	Y	10	1	8			131
01	868	N	851	-0-	-17	-0-	832	3	19	9	Y	17	110	1	1	8	37

HAYS PARTNERSHIP 369057
RAMSEY-CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 021389 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3816 - 3874

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

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
08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
10	620	N	180	-0-	-440	-0-	180	3			N	-0-					-0-
11	600	N	300	-0-	-300	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	98	3	4	9	Y	4					94
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	99	3	6	9	Y	5					99
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	79	3	8	9	Y	7					106
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	79	3	9	9	Y	8					114
12	124	N	65	-0-	-59	-0-	61	3	4	9	Y	4					118
01	93	N	69	-0-	-24	-0-	61	3	8	9	Y	7					125

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
09	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	2			N	-0-					-0-
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
*01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	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
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	9	1	258	3	Y	-0-					16
09	270	N	195	-0-	-75	-0-	6	1	189	3	Y	-0-					16
10	248	N	169	-0-	-79	-0-	5	1	164	3	Y	-0-					16
11	270	N	212	-0-	-58	-0-	7	1	205	3	Y	-0-					16
*12	217	N	205	-0-	-12	-0-	6	1	199	3	Y	-0-					16
*01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	7	1	206	3	Y	25					41
							28	9									

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
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
10	837	N	719	-0-	-118	-0-	719	2			N	-0-					-0-
11	990	N	575	-0-	-415	-0-	575	2			N	-0-					-0-
*12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
01	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
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
11	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	2			N	-0-					-0-
12	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	2			N	-0-					-0-
01	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	2			N	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 5 RRCID -> 150175 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 6892 PERF. N/A

08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					78
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					78
10	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					78
11	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	2			N	-0-					78
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					78
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	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

08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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

08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
10	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	3			N	-0-					-0-
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
12	961	N	941	-0-	-20	-0-	941	3			N	-0-					-0-
*01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	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

08	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	3			N	-0-					51
09	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	3			N	-0-					51
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					51
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					51
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					51
*01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			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

08	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					-0-
10	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					-0-
12	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-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
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
*01	8	N	8	-0-	-0-	-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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMOCO-BRATCHER WELL #: 1 RRCID -> 095384 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3714 - 3725

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

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

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANDY, SE. (N SAND) //CONT.// 38678 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
CONTINENTAL OPERATING CO. //CONT.// 173749
HANDY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 107005 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 4145 - 4180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	18	19	1			6
							20	9									
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	14	15	1			5
							15	9									
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	18	2	N	9	7	1			7
							10	9									
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	1	1	23	2	N	17	16	1			8
							19	9									
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	12	15	1			5
							13	9									
*01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	11	11	1			5
							12	9									

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

08	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					407
09	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					407
10	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					407
11	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					407
*12	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					407
*01	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					407

DICK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 111850 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 5194 - 5252

08	303	R	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					1330
09	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					1330
10	279	#	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					1330
11	300	#	293	-0-	-7	-0-	293	2			N	-0-					1330
12	310	#	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					1330
*01	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					1330

DICK-STURDIVANT WELL #: 1 RRCID -> 111851 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5796 - 5858

08	62	#	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*12	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*01	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

DICK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 115863 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5370 - 5390

08	1527	R	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					263
09	1410	#	1367	-0-	-43	-0-	1367	2			N	-0-					263
10	1457	#	1274	-0-	-183	-0-	1274	2			N	-0-					263
11	1470	#	1296	-0-	-174	-0-	1296	2			N	-0-					263
12	1519	#	1381	-0-	-138	-0-	1381	2			N	-0-					263
*01	1519	#	NO RPT	-0-	-1519	-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
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

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
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181

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
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	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
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
*12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-

MCMAHON, MARJORIE WELL #: 2 RRCID -> 097874 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5752 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	123	-0-	-387	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
01 DLQ G-10	1		-0-	1	1	1	1	3			Y	-0-					-0-

MCMAHON, MAJORIE WELL #: 4 RRCID -> 105005 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6246 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-					22
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-					22
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					22
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					22
*12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					22
01 DLQ G-10	845		-0-	845	845	845	845	3			Y	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	527	-0-	-124	-0-	496	3	31	9	N	28					109
09	420	N	352	-0-	-68	-0-	306	3	46	9	N	42					151
10	279	N	106	-0-	-173	-0-	52	3	54	9	N	49					200
11	510	N	294	-0-	-216	-0-	258	3	36	9	N	33	164	1			69
12	372	N	352	-0-	-20	-0-	288	3	64	9	N	58					127
*01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	237	3	41	9	N	37	1	8			163

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

08	279	N	252	-0-	-27	-0-	7	1	200	3	Y	41					127
							45	9									
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	7	1	230	3	Y	35					162
							39	9									
10	310	N	301	-0-	-9	-0-	9	1	257	3	Y	32					194
							35	9									
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	10	1	228	3	Y	36	167	1			63
							40	9									
12	279	N	258	-0-	-21	-0-	2	1	234	3	Y	20					83
							22	9									
01	310	N	273	-0-	-37	-0-	11	1	237	3	Y	23					106
							25	9									

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 3U RRCID -> 172773 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 3791 - 3806

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	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

08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					120
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					120
10	1488	N	1338	-0-	-150	-0-	1338	3			N	-0-					120
11	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					120
*12	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					120
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	#	615	-0-	-98	-0-	615	3			N	-0-					3
09	690	#	406	-0-	-284	-0-	406	3			N	-0-					3
10	403	#	370	-0-	-33	-0-	370	3			N	-0-					3
11	649	R	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					3
12	620	#	395	-0-	-225	-0-	395	3			N	-0-					3
01	620	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					3

HELMS (CADDO CONGL) 40275 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
LEACH WELL #: 2 RRCID -> 106554 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4854 - 4858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
01	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
01	0	N	-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
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	196	3	4	9	N	4					110
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	163	3	4	9	N	4					114
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	196	3	2	9	N	2					116
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	169	3	7	9	N	6					122
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	181	3	7	9	N	6					128
*01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	190	3	2	9	N	2					130

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
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					59
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					59
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					59
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	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
08	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					36
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					36
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					36
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					36
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					36
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

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
08	124 N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					4
09	120 N	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-					4
10	124 N	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-					4
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					4
12	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					4
01	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
09	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
10	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
11	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
12	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
*01	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	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

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

HUNTER (CONGL.) //CONT.// 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
TURNER, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 085118 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5167 - 5179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					97
09	420	N	293	-0-	-127	-0-	293	2			N	-0-					97
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					97
11	360	N	254	-0-	-106	-0-	254	2			N	-0-					97
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					97
01	310	N	216	-0-	-94	-0-	216	2			N	-0-					97

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MULLINEX WELL #: 1 RRCID -> 106479 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5121 - 5127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	345	-0-	-58	-0-	343	2	2	9	N	2					19
09	480	N	411	-0-	-69	-0-	394	2	17	9	N	15					34
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	715	2	6	9	N	5					39
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	672	2	12	9	N	11					50
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	504	2	11	9	N	10					60
01	713	N	620	-0-	-93	-0-	608	2	12	9	N	11					71

MULLINAX WELL #: 2A RRCID -> 115191 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5107 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*01	87	S	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					2

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
08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1566	2	4	9	N	4					32
09	2040	N	1925	-0-	-115	-0-	1908	2	17	9	N	15					47
10	2046	N	961	-0-	-1085	-0-	958	2	3	9	N	3					50
11	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1949	2	19	9	N	17					67
12	1984	N	1127	-0-	-857	-0-	1103	2	24	9	N	22					89
*01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1014	2	22	9	N	20					109

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
08	248	N	103	-0-	-145	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	210	N	107	-0-	-103	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	465	N	76	-0-	-389	-0-	76	2			N	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
12	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	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
08	1581	N	1547	-0-	-34	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1308	-0-	-132	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1152	-0-	-367	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1198	-0-	-302	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
*01	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	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
08	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-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
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	3					63
09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	63	118	1			8
10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	9					17
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	11	21	1			7
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	1					8
01	0	X	-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
08	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			Y	-0-					1
09	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			Y	-0-					1
10	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			Y	-0-					1
11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					1
12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-					1
01	2170	N	1462	-0-	-708	-0-	1462	2			Y	-0-					1

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	527	N	429	-0-	-98	-0-	354	2	75	9	Y	68	96	1			59
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	353	2	208	9	Y	189	69	1			179
10	527	N	401	-0-	-126	-0-	346	2	55	9	Y	50	161	1			68
11	394	N	357	-0-	-37	-0-	305	2	52	9	Y	47	65	1			50
12	403	N	383	-0-	-20	-0-	284	2	99	9	Y	90					140
01	403	N	312	-0-	-91	-0-	271	2	41	9	Y	37	167	1			10

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
08	1125	N	5	-0-	-1120	-0-	5	2			Y	-0-	44	1			12
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					12
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					12
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	10	1			2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 5 RRCID -> 195805 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6250 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	82	1			25
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			13
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	T. A.		-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
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
11	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	934	-0-	-275	-0-	934	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
08	1395	N	1341	-0-	-54	-0-	1341	2			Y	-0-					20
09	1320	N	952	-0-	-368	-0-	952	2			Y	-0-					20
10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					20
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					20
12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			Y	-0-					20
*01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

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
08	1395	N	554	-0-	-841	-0-	541	2	13	9	Y	12	133	1			33
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					33
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					33
11	510	N	439	-0-	-71	-0-	439	2			Y	-0-	33	1			-0-
12	527	N	332	-0-	-195	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	161	-0-	-366	-0-	161	2			Y	-0-					-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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					15
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	T. A.		-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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					12
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					12
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					12
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					12
12	T. A.		20	-0-	20	20	20	2			Y	-0-					12
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					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
08	2604	X	354	-0-	-2250	-0-	341	2	13	9	Y	12					65
09	1920	X	372	-0-	-1548	-0-	273	2	99	9	Y	90	63	1			92
10	1333	N	318	-0-	-1015	-0-	271	2	47	9	Y	43					135
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	41					176
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	44	162	1			58
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	39					97

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
08	496	N	213	-0-	-283	-0-	97	2	116	9	N	105	177	1			33
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	83	2	133	9	N	121	46	1			108
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	165	2	107	9	N	97					205
11	210	N	146	-0-	-64	-0-	48	2	98	9	N	89	171	1			123
12	217	N	197	-0-	-20	-0-	80	2	117	9	N	106	126	1			103
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	77					180

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
08	2325	N	1024	-0-	-1301	-0-	1024	2			Y	-0-					18
09	2250	N	1012	-0-	-1238	-0-	1012	2			Y	-0-					18
10	2046	N	1822	-0-	-224	-0-	1822	2			Y	-0-					18
11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1513	2	4	9	Y	4	22	1			-0-
12	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			Y	-0-					-0-
01	1829	N	1645	-0-	-184	-0-	1645	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
08	217	N	187	-0-	-30	-0-	155	2	32	9	Y	29					106
09	390	N	278	-0-	-112	-0-	250	2	28	9	Y	25	114	1			17
10	403	N	378	-0-	-25	-0-	366	2	12	9	Y	11					28
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	353	2	24	9	Y	22					50
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	363	2	26	9	Y	24					74
*01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	353	2	28	9	Y	25					99

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	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
08	868	N	759	-0-	-109	-0-	759	2			Y	-0-					13
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					13
10	868	N	792	-0-	-76	-0-	792	2			Y	-0-					13
11	720	N	682	-0-	-38	-0-	682	2			Y	-0-					13
12	806	N	668	-0-	-138	-0-	668	2			Y	-0-					13
01	806	N	560	-0-	-246	-0-	556	2	4	9	Y	4					17

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
BENSON, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 205714 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5710 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	926	-0-	-35	-0-	917	2	9	9	N	8					95
09	1410	N	1074	-0-	-336	-0-	927	2	147	9	N	134	174	1			55
10	1364	N	1048	-0-	-316	-0-	952	2	96	9	N	87					142
11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	962	2	154	9	N	140	157	1			125
12	1116	N	849	-0-	-267	-0-	841	2	8	9	N	7					132
*01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	918	2	249	9	N	226	334	1			24

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 17 RRCID -> 207342 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6230 - 6380

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	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

08	372	N	135	-0-	-237	-0-	126	2	9	9	Y	8					50
09	240	N	28	-0-	-212	-0-	28	2			Y	-0-					50
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					50
11	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	2			Y	-0-					50
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

SEWELL WELL #: 3 RRCID -> 208629 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6270 - 8990

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

STAMPER-FOWLER WELL #: 4 RRCID -> 255453 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5527 - 5595

08	1333	X	480	-0-	-853	-0-	480	2			N	-0-					40
09	1290	X	222	-0-	-1068	-0-	222	2			N	-0-					40
10	1333	X	121	-0-	-1212	-0-	121	2			N	-0-					40
11	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					40
12	1054	X	1	-0-	-1053	-0-	1	2			N	-0-					40
01	465	X	1	-0-	-464	-0-	1	2			N	-0-					40

HARDY-PRICE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262358 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5166 - 5700

08	2728	X	305	-0-	-2423	-0-	305	2			N	-0-					202
09	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					202
10	2666	X	1304	-0-	-1362	-0-	1290	2	14	9	N	13	171	1			44
11	2460	X	2195	-0-	-265	-0-	2112	2	83	9	N	75					119
12	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	2245	2	58	9	N	53					172
*01	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2197	2	48	9	N	44					216

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: N 1 RRCID -> 262359 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5517 - 5900

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CLAYTON RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 264154 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5019 - 5049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5853	2	65	9	N	59					213
09	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4061	2	43	9	N	39	183	1			69
10	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3024	2	24	9	N	22					91
11	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3721	2	25	9	N	23					114
12	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3818	2	17	9	N	15					129
*01	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3148	2	14	9	N	13					142

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 264934 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5036 - 5319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4620	2	9	9	N	8					165
09	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4497	2	54	9	N	49	176	1			38
10	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4470	2	15	9	N	14					52
11	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4437	2	3	9	N	3					55
12	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4619	2	17	9	N	15					70
*01	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4697	2	30	9	N	27					97

BROWN-GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265381 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5083 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11702	X	3718	-0-	-7984	-0-	3690	2	28	9	N	25					90
09	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3200	2	32	9	N	29					119
10	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2426	2	14	9	N	13					132
11	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3173	2	50	9	N	45					177
12	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3299	2	51	9	N	46	171	1			52
*01	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3322	2	64	9	N	58					110

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
08	2046	X	52	-0-	-1994	-0-	51	2	1	9	N	1					123
09	1980	X	50	-0-	-1930	-0-	49	2	1	9	N	1	114	1			10
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					10
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					10
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					10
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					10

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
08	1922	N	1881	-0-	-41	-0-	1779	2	102	9	N	93	180	1			196
09	3000	N	6182	-0-	3182	3182	6154	2	28	9	N	25					221
10	3100	N	4413	-0-	1313	4495	4332	2	81	9	N	74					295
11	3000	N	868	-0-	-2132	2363	865	2	3	9	N	3					298
12	2940	X	577	-0-	-2363	-0-	575	2	2	9	N	2	163	1	2	8	135
01	1922	X	456	-0-	-1466	-0-	450	2	6	9	N	5					140

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
08	1767	X	602	-0-	-1165	-0-	602	2			N	-0-					247
09	1860	X	470	-0-	-1390	-0-	470	2			N	-0-					247
10	1922	X	400	-0-	-1522	-0-	365	2	35	9	N	32	167	1			112
11	1860	X	931	-0-	-929	-0-	470	1	395	2	N	60					172
							66	9									
12	1829	X	1372	-0-	-457	-0-	829	1	501	2	N	38	4	8			206
							42	9									
*01	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	874	1	535	2	N	21					227
							23	9									

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	17	1	1252	2	N	166					310
							183	9									
09	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	37	1	1958	2	N	175	177	1			308
							193	9									
10	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	34	1	1947	2	N	196	332	1			172
							216	9									
11	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	50	1	2672	2	N	235					407
							259	9									
12	3100	N	3236	-0-	136	136	76	1	3086	2	N	67					474
							74	9									
*01	3100	N	3150	-0-	50	186	76	1	2908	2	N	151	355	1			270
							166	9									

HAMMAN WELL #: 3 RRCID -> 270503 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 4948 - 5192

08	9176	X	209	-0-	-8967	-0-	209	2			N	-0-					141
09	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					N	-0-					141
10	6107	X	2524	-0-	-3583	-0-	2472	2	52	9	N	47	171	1			17
11	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	7156	2	473	9	N	430	330	1			117
12	T. A.		6904	-0-	6904	6904	6686	2	218	9	N	198	171	1			144
01	T. A.		6625	-0-	6625	13529	6408	2	217	9	N	197	182	1			159

HAMMAN A WELL #: 2 RRCID -> 270505 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5031 - 5281

08	7936	X	4048	-0-	-3888	-0-	4023	2	25	9	N	23					154
09	7680	X	2676	-0-	-5004	-0-	2662	2	14	9	N	13					167
10	6975	X	3127	-0-	-3848	-0-	3127	2			N	-0-					167
11	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					167
12	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					167
*01	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					167

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
FILLINE WELL #: 1 RRCID -> 197784 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6120 - 6320

08	372	X	130	-0-	-242	-0-	130	2			N	-0-					78
09	360	X	132	-0-	-228	-0-	132	2			N	-0-					78
10	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					78
11	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					78
12	186	X	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					78
01	403	X	251	-0-	-152	-0-	251	2			N	-0-					78

EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 198777 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5980 - 6180

08	961	X	922	-0-	-39	-0-	922	2			N	-0-					37
09	930	X	791	-0-	-139	-0-	791	2			N	-0-					37
10	899	X	848	-0-	-51	-0-	848	2			N	-0-					37
11	900	X	592	-0-	-308	-0-	592	2			N	-0-					37
12	930	X	638	-0-	-292	-0-	638	2			N	-0-					37
01	930	X	656	-0-	-274	-0-	634	2	22	9	N	20					57

SLUSHER WELL #: 1 RRCID -> 201821 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5943 - 6091

08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	17					206
09	540	X	126	-0-	-414	-0-	85	2	41	9	N	37	35	1			208
10	558	X	549	-0-	-9	-0-	530	2	19	9	N	17					225
11	553	X	553	-0-	-0-	-0-	536	2	17	9	N	15					240
12	473	X	473	-0-	-0-	-0-	462	2	11	9	N	10					250
01	558	X	473	-0-	-85	-0-	473	2			N	-0-					250

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287

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
08	651	X	512	-0-	-139	-0-	506	2	6	9	N	5					175
09	630	X	575	-0-	-55	-0-	567	2	8	9	N	7					182
10	651	X	562	-0-	-89	-0-	553	2	9	9	N	8					190
11	563	X	563	-0-	-0-	-0-	554	2	9	9	N	8					198
12	589	X	545	-0-	-44	-0-	539	2	6	9	N	5	166	1			37
01	589	X	568	-0-	-21	-0-	561	2	7	9	N	6					43

FILLINE WELL #: 2 RRCID -> 206692 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 6172 - 6270

08	372	X	136	-0-	-236	-0-	136	2			N	-0-					79
09	360	X	140	-0-	-220	-0-	140	2			N	-0-					79
10	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					79
11	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					79
12	186	X	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					79
01	403	X	273	-0-	-130	-0-	261	2	12	9	N	11					90

ROPER WELL #: 1 RRCID -> 209318 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5880 - 6027

08	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1415	2	24	9	N	22	7	8			151
09	1680	X	1556	-0-	-124	-0-	1503	2	53	9	N	48	134	1	3	8	62
10	1736	X	998	-0-	-738	-0-	981	2	17	9	N	15					77
11	1680	X	835	-0-	-845	-0-	810	2	25	9	N	23	1	8			99
12	1612	X	915	-0-	-697	-0-	912	2	3	9	N	3	2	8			100
01	1612	X	895	-0-	-717	-0-	894	2	1	9	N	1					101

RUBY WELL #: 1 RRCID -> 267646 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 4990 - 5210

08	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	9496	2	2	9	N	2	146	1			176
09	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	9156	2	3	9	N	3					179
10	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	9308	2			N	-0-					179
11	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	8642	2	3	9	N	3					182
12	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	8624	2			N	-0-					182
*01	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	7575	2	2	9	N	2					184

ERWIN-MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 269471 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5900 - 6050

08	682	X	221	-0-	-461	-0-	210	2	11	9	N	10	7	8			55
09	660	X	75	-0-	-585	-0-	75	2			N	-0-					55
10	248	X	11	-0-	-237	-0-	3	2	8	9	N	7					62
11	350	X	350	-0-	-0-	-0-	326	2	24	9	N	22	5	8			79
12	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1950	2	22	9	N	20	1	8			98
*01	3100	N	3400	-0-	300	300	3350	2	50	9	N	45	1	8			142

EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 269478 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5040 - 5053

08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
09	840	N	808	-0-	-32	-0-	808	2			N	-0-					-0-
10	868	N	861	-0-	-7	-0-	861	2			N	-0-					-0-
11	900	N	610	-0-	-290	-0-	610	2			N	-0-					-0-
12	837	N	645	-0-	-192	-0-	645	2			N	-0-					-0-
01	868	N	653	-0-	-215	-0-	647	2	6	9	N	5					5

DUERSON WELL #: 1G RRCID -> 269508 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5190 - 5236

08	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2670	2	78	9	N	71					276
09	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	2944	2	171	9	N	155	331	1			100
10	2976	X	2935	-0-	-41	-0-	2874	2	61	9	N	55					155
11	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3209	2	56	9	N	51					206
12	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3353	2	89	9	N	81	167	1			120
01	3224	X	3022	-0-	-202	-0-	2961	2	61	9	N	55					175

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BIG STAR EXPLORATION 070442
VANCE WELL #: 1 RRCID -> 185424 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5450 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		180	-0-	180	180	180	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		2973	-0-	2973	3153	2973	3			N	-0-					-0-
10	5950	X	2797	-0-	-3153	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
11	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	1167	-0-	-1902	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	649	-0-	-2420	-0-	649	3			N	-0-					-0-

BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 197773 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5330 - 5460

08	434	X	407	-0-	-27	-0-	407	3			N	-0-					9
09	330	X	307	-0-	-23	-0-	307	3			N	-0-					9
10	341	X	294	-0-	-47	-0-	294	3			N	-0-					9
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	5					14
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	5					19
01	403	X	20	-0-	-383	-0-	20	3			N	-0-					19

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
DALE WELL #: S 1 RRCID -> 215335 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5950 - 8556

08	775	X	105	-0-	-670	-0-	105	2			N	-0-					120
09	540	X	323	-0-	-217	-0-	323	2			N	-0-					120
10	558	X	262	-0-	-296	-0-	262	2			N	-0-					120
11	480	X	213	-0-	-267	-0-	213	2			N	-0-					120
12	341	X	261	-0-	-80	-0-	261	2			N	-0-					120
01	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					120

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
JACKSON HEIRS "C" WELL #: R 7 RRCID -> 180522 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5922 - 6144

08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					82
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					82
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					82
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					82
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					82
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					82

RUMAGE WELL #: 1 RRCID -> 181417 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5932 - 6040

08	1860	X	1645	-0-	-215	-0-	1645	2			N	-0-					59
09	1800	X	1291	-0-	-509	-0-	1291	2			N	-0-					59
10	1860	X	1489	-0-	-371	-0-	1489	2			N	-0-					59
11	1620	X	1107	-0-	-513	-0-	1107	2			N	-0-					59
12	1643	X	1009	-0-	-634	-0-	1009	2			N	-0-					59
01	1643	X	1241	-0-	-402	-0-	1241	2			N	-0-					59

RUMAGE WELL #: 2 RRCID -> 182185 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5980 - 6220

08	14B2 EXT		31	-0-	31	46	30	2	1	9	N	1					27
09	50	X	4	-0-	-46	-0-	2	2	2	9	N	2					29
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	2					31
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	25	2	2	9	N	2					33
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	8	2	2	9	N	2					35
*01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	7	2	2	9	N	2					37

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					54
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					59

SPILLER WELL #: 1 RRCID -> 183305 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6052 - 6230

08	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	2			N	-0-					14
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					14
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					14
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					14
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					14
*01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					14

SPILLER WELL #: 2 RRCID -> 185139 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6005 - 6163

08	434	N	305	-0-	-129	-0-	305	2			N	-0-					20
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					20
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					20
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					20
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					20
*01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					20

SPILLER WELL #: 3 RRCID -> 185422 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5986 - 6164

08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	356	2	160	9	N	145	175	1			-0-
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	511	2	4	9	N	4					4
10	527	N	468	-0-	-59	-0-	464	2	4	9	N	4					8
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	593	2	3	9	N	3					11
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	578	2	3	9	N	3					14
*01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	650	2	6	9	N	5					19

O'DELL WELL #: 2 RRCID -> 185427 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6120

08	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					23
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					23
10	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					23
11	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					23
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23
*01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					23

SPILLER WELL #: 4 RRCID -> 186301 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5912 - 6100

08	279	N	203	-0-	-76	-0-	203	2			N	-0-					46
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					46
10	279	N	132	-0-	-147	-0-	132	2			N	-0-					46
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					46
12	341	N	231	-0-	-110	-0-	231	2			N	-0-					46
*01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					46

ROPER "A" WELL #: R 1 RRCID -> 188440 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6120 - 6320

08	620	N	462	-0-	-158	-0-	437	2	25	9	N	23					79
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	707	2	19	9	N	17					96
10	558	N	471	-0-	-87	-0-	452	2	19	9	N	17					113
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	454	2	19	9	N	17					130
12	744	N	517	-0-	-227	-0-	506	2	11	9	N	10					140
*01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	470	2	29	9	N	26					166

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
ABERNATHIE WELL #: R 1 RRCID -> 189054 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5957 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	184	2	17	9	N	15					37
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	199	2	13	9	N	12					49
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	213	2	14	9	N	13					62
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	198	2	9	9	N	8					70
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	204	2	7	9	N	6					76
*01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	197	2	9	9	N	8					84

RUMAGE WELL #: 4 RRCID -> 192066 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6037 - 6199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					128
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					129
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1					130
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					131
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					132
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	1					133

RILEY "A" WELL #: R 1 RRCID -> 192742 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5849 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	X	177	-0-	-381	-0-	130	2	47	9	N	43					126
09	510	X	143	-0-	-367	-0-	137	2	6	9	N	5					131
10	496	X	140	-0-	-356	-0-	140	2			N	-0-					131
11	420	X	155	-0-	-265	-0-	149	2	6	9	N	5					136
12	279	X	165	-0-	-114	-0-	161	2	4	9	N	4					140
01	186	X	183	-0-	-3	-0-	181	2	2	9	N	2					142

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					54
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					60

JAGODA WELL #: R 1 RRCID -> 193916 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	X	292	-0-	-80	-0-	292	2			N	-0-					15
09	360	X	320	-0-	-40	-0-	320	2			N	-0-					15
10	372	X	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-					15
11	330	X	267	-0-	-63	-0-	267	2			N	-0-					15
12	341	X	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					15
01	341	X	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					15

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
HOLDER WELL #: R 1 RRCID -> 193917 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 5904 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2169	2	321	9	N	292	358	1			-0-
09	3000	N	3515	-0-	515	515	2972	2	543	9	N	494	360	1			134
10	3100	N	4121	-0-	1021	1536	3835	2	286	9	N	260	351	1			43
11	3000	N	4058	-0-	1058	2594	3770	2	288	9	N	262	175	1			130
12	6848	X	4254	-0-	-2594	-0-	3904	2	350	9	N	318	345	1			103
*01	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3596	2	276	9	N	251	345	1			9

HENSLEY WELL #: R 1 RRCID -> 195160 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5974 - 6150

08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					35
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					35
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					35
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					35
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					35
*01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					35

EDWARDS WELL #: R 1 RRCID -> 196067 COMPL. DATE 07/06/2003 TOTAL DEPTH 6158 PERF. 5962 - 6116

08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	2					37
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	2					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					41
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					45

JOHNSTON WELL #: R 1 RRCID -> 196068 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5830 - 6008

08	279	X	127	-0-	-152	-0-	127	2			N	-0-					25
09	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					25
10	248	X	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-					25
11	240	X	146	-0-	-94	-0-	146	2			N	-0-					25
12	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					25
01	248	X	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					25

SLUSHER "A" WELL #: R 2 RRCID -> 196069 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5858 - 6012

08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					15
09	330	N	279	-0-	-51	-0-	279	2			N	-0-					15
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					15
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					15
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					15
*01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					15

ABERNATHIE WELL #: R 2 RRCID -> 197774 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6010 - 6160

08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					33
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					33
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					33
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					33
12	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-					33
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	1					34

SLUSHER "D" WELL #: R 1 RRCID -> 199306 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5950 - 6110

08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					18
09	60	X	6	-0-	-54	-0-	5	2	1	9	N	1					19
10	31	X	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					19
11	30	X	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					19
12	31	X	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					19
01	15	X	3	-0-	-12	-0-	3	2			N	-0-					19

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					95
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					95
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					95
11	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					95
12	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					95
01	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	2			N	-0-					95

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
08	620	X	495	-0-	-125	-0-	474	2	21	9	N	19	160	1			15
09	600	X	456	-0-	-144	-0-	424	2	32	9	N	29					44
10	620	X	462	-0-	-158	-0-	431	2	31	9	N	28					72
11	570	X	427	-0-	-143	-0-	395	2	32	9	N	29					101
12	558	X	445	-0-	-113	-0-	414	2	31	9	N	28					129
01	496	X	438	-0-	-58	-0-	413	2	25	9	N	23					152

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
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					25
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					25
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					25
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					25
12	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					25
01	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	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
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					53
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					53
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					53
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					53
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					53
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	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
08	403	X	331	-0-	-72	-0-	331	2			N	-0-					50
09	360	X	327	-0-	-33	-0-	327	2			N	-0-					50
10	372	X	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					50
11	360	X	319	-0-	-41	-0-	319	2			N	-0-					50
12	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					50
01	341	X	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					50

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
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					67
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					67
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					67
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					67
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					67
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	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
08	806	X	748	-0-	-58	-0-	715	2	33	9	N	30	155	1			3
09	750	X	742	-0-	-8	-0-	712	2	30	9	N	27					30
10	764	X	764	-0-	-0-	-0-	755	2	9	9	N	8					38
11	720	X	685	-0-	-35	-0-	637	2	48	9	N	44					82
12	775	X	744	-0-	-31	-0-	711	2	33	9	N	30					112
01	775	X	703	-0-	-72	-0-	669	2	34	9	N	31					143

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763

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
08	147	X	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					1
09	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					1
10	124	X	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					1
11	150	X	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	-0-					1
12	155	X	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					1
01	155	X	101	-0-	-54	-0-	101	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
08	341	X	286	-0-	-55	-0-	286	2			N	-0-					1
09	330	X	198	-0-	-132	-0-	198	2			N	-0-					1
10	341	X	238	-0-	-103	-0-	238	2			N	-0-					1
11	330	X	294	-0-	-36	-0-	294	2			N	-0-					1
12	341	X	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-					1
*01	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	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
08	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1525	2	198	9	N	180	172	1			79
09	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	1913	2	149	9	N	135	157	1			57
10	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	1142	2	79	9	N	72					129
11	1680	X	928	-0-	-752	-0-	851	2	77	9	N	70	167	1			32
12	2139	X	821	-0-	-1318	-0-	815	2	6	9	N	5					37
01	2139	X	731	-0-	-1408	-0-	731	2			N	-0-					37

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
08	403	N	359	-0-	-44	-0-	328	2	31	9	N	28					56
09	360	N	286	-0-	-74	-0-	261	2	25	9	N	23					79
10	341	N	218	-0-	-123	-0-	195	2	23	9	N	21					100
11	360	N	242	-0-	-118	-0-	201	2	41	9	N	37					137
12	310	N	209	-0-	-101	-0-	200	2	9	9	N	8					145
01	217	N	216	-0-	-1	-0-	191	2	25	9	N	23					168

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
08	12090	X	2083	-0-	-10007	-0-	1938	2	145	9	N	132	180	1			15
09	11700	X	1754	-0-	-9946	-0-	1638	2	116	9	N	105					120
10	12090	X	1809	-0-	-10281	-0-	1664	2	145	9	N	132	164	1			88
11	11700	X	1396	-0-	-10304	-0-	1368	2	28	9	N	25					113
12	2263	X	1473	-0-	-790	-0-	1354	2	119	9	N	108	162	1			59
01	DLQ G-10		1272	-0-	1272	1272	1189	2	83	9	N	75					134

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	X	1505	-0-	-200	-0-	1505	2			N	-0-					7
09	1650	X	1533	-0-	-117	-0-	1533	2			N	-0-					7
10	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					7
11	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					7
12	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					7
*01	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					7

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
WAITS "B" WELL #: 2 RRCID -> 246063 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5952 - 6225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

EC STRYKER INC 239977
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 267651 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4960 - 5200

08	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5055	2	98	9	N	89					140
09	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	4924	2	76	9	N	69	163	1			46
10	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	6390	2	147	9	N	134	160	1			20
11	5400	X	4898	-0-	-502	-0-	4835	2	63	9	N	57					77
12	5580	X	5181	-0-	-399	-0-	5161	2	20	9	N	18					95
01	5580	X	4651	-0-	-929	-0-	4633	2	18	9	N	16					111

EOG RESOURCES, INC. 253162
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 185420 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5504 - 5636

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					17
10	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					17
11	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					17
12	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					17
01	651	X	610	-0-	-41	-0-	610	2			N	-0-					17

HUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 190468 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5506 - 5642

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	766	X	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					39
10	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					39
11	859	X	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					39
12	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					39
*01	880	X	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					39

BOYD-PEARSON WELL #: R 1 RRCID -> 192065 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5422 - 5526

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					47
10	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					47
11	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					47
12	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					47
01	3131	X	3107	-0-	-24	-0-	3107	2			N	-0-					47

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 194283 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5460 - 5586

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	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

08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					24
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					24
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					24
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					24
*12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					24
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					24

INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 202147 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6048 - 6270

08	589	X	519	-0-	-70	-0-	519	2			N	-0-					69
09	570	X	541	-0-	-29	-0-	540	2	1	9	N	1					70
10	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					70
11	604	X	604	-0-	-0-	-0-	603	2	1	9	N	1					71
*12	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					71
01	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					71

MEEKER AND COMPANY, INC. 558961
PEARSON, WARREN WELL #: R 1 RRCID -> 183604 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5436 - 5644

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

SWAN PC, LP 831614
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 10 RRCID -> 199867 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6143 - 6318

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7892					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7892					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7892					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7892					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7892					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7892					Y	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
FURR WELL #: 1 RRCID -> 207327 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5862 - 5988

08	1271	X	761	-0-	-510	-0-	761	2			N	-0-					-0-
09	1230	X	660	-0-	-570	-0-	660	2			N	-0-					-0-
10	1240	X	561	-0-	-679	-0-	561	2			N	-0-					-0-
11	840	X	183	-0-	-657	-0-	183	2			N	-0-					-0-
12	837	X	84	-0-	-753	-0-	84	2			N	-0-					-0-
01	775	X	70	-0-	-705	-0-	70	2			N	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
LYONS "C" WELL #: 1 RRCID -> 234879 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5850 - 5950

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					90
09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					90
10	124	#	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					90
11	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					90
*12	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					90
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

PATTON "2555" WELL #: 1 RRCID -> 150230 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 5620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					66
09	820	R	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					66
10	558	#	59	-0-	-499	-0-	59	3			N	-0-					66
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
*12	503	R	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					66
*01	682	#	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					66

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	#	182	-0-	-97	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09	270	#	176	-0-	-94	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	279	#	177	-0-	-102	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
*12	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
*01	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
SHAWVER, ANDY B. WELL #: 1 RRCID -> 153958 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 5852 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	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

08	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
09	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
10	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*12	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*01	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 216212 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 5910 - 5920

08	310	#	250	-0-	-60	-0-	250	3			N	-0-					-0-
09	300	#	250	-0-	-50	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	310	#	246	-0-	-64	-0-	246	3			N	-0-					-0-
11	270	#	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*12	279	#	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*01	248	#	NO RPT	-0-	-248	-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

08	217	#	7	-0-	-210	-0-	7	2			N	-0-					62
09	150	#	21	-0-	-129	-0-	20	2	1	9	N	1					63
10	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					63
11	611	R	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					63
12	682	R	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					63
01	248	#	185	-0-	-63	-0-	185	2			N	-0-					63

BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
M4 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 254847 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4830 - 4835

08	1404	R	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					129
09	2280		1485	-0-	-795	-0-	1485	2			N	-0-					129
10	2356		1733	-0-	-623	-0-	1733	2			N	-0-					129
11	2280		1550	-0-	-730	-0-	1550	2			N	-0-					129
12	2114	R	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					129
*01	2114	R	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					129

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
HULL-KINDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127505 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4626 - 4631

08	1341	R	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					22
09	1260	R	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					22
10	1333	#	1184	-0-	-149	-0-	1184	3			N	-0-					22
11	1290	#	1072	-0-	-218	-0-	1072	3			N	-0-					22
*12	1333	#	1037	-0-	-296	-0-	1037	3			N	-0-					22
*01	1333	#	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					22

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	445	R	445	-0-	-0-	-0-	11	1	434	2	N	-0-					11
09	277	R	277	-0-	-0-	-0-	9	1	268	2	N	-0-					11
10	217	#	189	-0-	-28	-0-	9	1	180	2	N	-0-					11
11	991	R	991	-0-	-0-	-0-	810	1	181	2	N	-0-					11
12	434	#	166	-0-	-268	-0-	8	1	158	2	N	-0-					11
01	434	#	149	-0-	-285	-0-	8	1	141	2	N	-0-					11

PEAVY, STANLEY H. JR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4601 PERF. 2906 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	#	84	-0-	-9	-0-	2	1	82	2	N	-0-					-0-
09	90	#	59	-0-	-31	-0-	2	1	57	2	N	-0-					-0-
10	93	#	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	2	N	-0-					-0-
11	357	R	357	-0-	-0-	-0-	292	1	65	2	N	-0-					-0-
12	128	R	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	2	N	-0-					-0-
*01	97	R	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	N	-0-					-0-

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
ELLIS WELL #: R 1 RRCID -> 210324 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 4611 PERF. 3820 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					13
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					14
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					15
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					16
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					17
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					18

JACKSON HEIRS WELL #: R 1 RRCID -> 210325 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3634 - 3688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	125	R	125	-0-	-0-	-0-	101	2	24	9	N	22					142
09	122	R	122	-0-	-0-	-0-	100	2	22	9	N	20					162
10	128	R	128	-0-	-0-	-0-	110	2	18	9	N	16	160	1			18
11	131	R	131	-0-	-0-	-0-	110	2	21	9	N	19					37
12	129	R	129	-0-	-0-	-0-	110	2	19	9	N	17					54
*01	132	R	132	-0-	-0-	-0-	104	2	28	9	N	25					79

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 237882 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 3761 - 3769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
09	180	#	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	186	#	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	314	R	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
*12	387	R	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
*01	186	#	NO RPT	-0-	-186	-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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	145	-0-	145	145	145	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	580	-0-	580	725	580	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	380	-0-	380	1105	380	3			N	-0-					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1105					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 21 RRCID -> 172913 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 1772 - 1780

08	1427	R	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
09	1778	R	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
10	1738	R	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
*11	2280		2290	-0-	10	10	2290	3			N	-0-					-0-
*12	1719	R	1709	-0-	-10	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
*01	1829	#	NO RPT	-0-	-1829	-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

08	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
09	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
10	217	#	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	211	R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
*12	217	#	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					-0-
*01	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST "A" WELL #: 3 RRCID -> 152283 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3478 - 3560

08	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
09	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
10	217	#	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
11	211	R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
*12	217	#	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					-0-
*01	217	#	NO RPT	-0-	-217	-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

08	620	#	562	-0-	-58	-0-	542	2	20	9	N	18					163
09	600	#	582	-0-	-18	-0-	553	2	29	9	N	26	164	1			25
10	620	#	611	-0-	-9	-0-	592	2	19	9	N	17					42
11	643	R	643	-0-	-0-	-0-	630	2	13	9	N	12					54
12	922	R	922	-0-	-0-	-0-	898	2	24	9	N	22					76
01	620	#	507	-0-	-113	-0-	488	2	19	9	N	17					93

BAILEY, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 149666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
10	124	#	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	120	#	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*01	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	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
08	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09	120	#	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	120	#	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
01	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	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
08	62	#	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					18
09	60	#	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					18
10	93	#	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	-0-					18
11	90	#	21	-0-	-69	-0-	21	2			N	-0-					18
12	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					18
01	31	#	NO RPT	-0-	-31	-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
08	959	R	959	-0-	-0-	-0-	950	2	9	9	N	8					55
09	925	R	925	-0-	-0-	-0-	915	2	10	9	N	9					64
10	899	#	856	-0-	-43	-0-	845	2	11	9	N	10					74
11	910	R	910	-0-	-0-	-0-	900	2	10	9	N	9					83
12	939	R	939	-0-	-0-	-0-	927	2	12	9	N	11					94
*01	921	R	921	-0-	-0-	-0-	906	2	15	9	N	14					108

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
08	279	#	92	-0-	-187	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09	270	#	89	-0-	-181	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	124	#	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
11	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*12	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*01	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			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
08	527	#	504	-0-	-23	-0-	52	1	452	2	N	-0-					-0-
09	463	R	463	-0-	-0-	-0-	50	1	413	2	N	-0-					-0-
10	682	#	470	-0-	-212	-0-	52	1	418	2	N	-0-					-0-
11	660	#	81	-0-	-579	-0-	49	1	32	2	N	-0-					-0-
12	527	#	4	-0-	-523	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-
01	496	#	394	-0-	-102	-0-	30	1	364	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	341	#	271	-0-	-70	-0-	41	1	230	2	N	-0-					-0-
09	330	#	165	-0-	-165	-0-	40	1	125	2	N	-0-					-0-
10	279	#	187	-0-	-92	-0-	41	1	146	2	N	-0-					-0-
11	270	#	242	-0-	-28	-0-	39	1	203	2	N	-0-					-0-
12	279	#	189	-0-	-90	-0-	41	1	148	2	N	-0-					-0-
01	279	#	163	-0-	-116	-0-	41	1	122	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 11 RRCID -> 182171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5796 - 5855

08	403	#	320	-0-	-83	-0-	88	1	230	2	N	2	42	1			65
							2	9									
09	390	#	219	-0-	-171	-0-	85	1	125	2	N	8					73
							9	9									
10	341	#	234	-0-	-107	-0-	88	1	146	2	N	-0-					73
11	300	#	287	-0-	-13	-0-	82	1	203	2	N	2					75
							2	9									
12	310	#	236	-0-	-74	-0-	88	1	148	2	N	-0-					75
01	310	#	216	-0-	-94	-0-	88	1	122	2	N	5					80
							6	9									

DAVIS, T. E. WELL #: 4 RRCID -> 186343 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5661 - 5672

08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	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

08	775	#	349	-0-	-426	-0-	109	1	239	2	N	1					131
							1	9									
09	750	#	382	-0-	-368	-0-	120	1	262	2	N	-0-					131
10	775	#	635	-0-	-140	-0-	109	1	525	2	N	1					132
							1	9									
11	770	R	770	-0-	-0-	-0-	105	1	665	2	N	-0-					132
*12	647	R	647	-0-	-0-	-0-	109	1	538	2	N	-0-					132
*01	790	R	790	-0-	-0-	-0-	109	1	673	2	N	7					139
							8	9									

KINDER & PETTY 463325
BRAZOS RIVER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 253457 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2850 - 2860

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	155	#	17	-0-	-138	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*11	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
01	31	#	NO RPT	-0-	-31	-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
08	10	R	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-
09	30	#	7	-0-	-23	-0-	2	1	5	2	N	-0-					-0-
10	49	R	49	-0-	-0-	-0-	15	1	34	2	N	-0-					-0-
11	30	#	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
*12	42	R	42	-0-	-0-	-0-	8	1	34	2	N	-0-					-0-
01	62	#	14	-0-	-48	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
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
08	349	R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					126
09	329	R	329	-0-	-0-	-0-	326	3	3	9	N	3					129
10	339	R	339	-0-	-0-	-0-	337	3	2	9	N	2					131
11	318	R	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					131
12	310	#	307	-0-	-3	-0-	305	3	2	9	N	2					133
01	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					133

PURSLEY, JOHN 683191
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
08	15	R	15	-0-	-0-	-0-	10	1	5	2	N	-0-					146
09	20	R	20	-0-	-0-	-0-	13	1	7	2	N	-0-					146
10	14B2 EXT		54	-0-	54	54	15	1	39	2	N	-0-					146
11	14B2 EXT		51	-0-	51	105	50	1	1	2	N	-0-					146
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	105					N	-0-					146
01	14B2 EXT		6	-0-	6	111	4	1	2	2	N	-0-					146

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN //CONT.// 683191
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
08	31	#	9	-0-	-22	-0-	3	1	6	2	N	-0-					-0-
09	30	#	28	-0-	-2	-0-	9	1	19	2	N	-0-					-0-
10	33	R	33	-0-	-0-	-0-	13	1	20	2	N	-0-					-0-
11	30	#	19	-0-	-11	-0-	6	1	13	2	N	-0-					-0-
12	31	#	19	-0-	-12	-0-	7	1	12	2	N	-0-					-0-
01	31	#	25	-0-	-6	-0-	8	1	17	2	N	-0-					-0-

RWA, LLC 687608
CRAFT, E. M. WELL #: 4 RRCID -> 210707 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4554 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33	R	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	3	N	-0-					-0-
09	30	#	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
10	62	#	4	-0-	-58	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
11	60	#	8	-0-	-52	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	31	#	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-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
08	155	#	2	-0-	-153	-0-	2	2			N	-0-					12
09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					12
10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					12
11	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					12
12	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					12
01	2	#	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					12

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104	7			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
DAVIS, B. A. WELL #: 2 RRCID -> 219806 COMPL. DATE 08/03/1993 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2779 - 2789

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

SOUTHLAKE OPERATING LLC 805563
BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 147995 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4224 - 4232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	83844					N	-0-					114
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	83844					N	-0-					114
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	83844					N	-0-					114
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	83844					N	-0-					114
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	83844					N	-0-					114
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	83844					N	NO RPT					114

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
08	62	#	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					2
09	60	#	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-					2
10	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					2
11	30	#	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					2
12	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					2
01	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	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
08	496	#	365	-0-	-131	-0-	365	3			N	-0-					-0-
09	480	#	393	-0-	-87	-0-	393	3			N	-0-					-0-
10	465	#	396	-0-	-69	-0-	396	3			N	-0-					-0-
11	436	R	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
12	445	R	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
*01	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
08	1550	#	1460	-0-	-90	-0-	1460	3			N	-0-					161
09	1500	#	1014	-0-	-486	-0-	1013	3	1	9	N	1					162
10	1550	#	1346	-0-	-204	-0-	1346	3			N	-0-					162
11	1410	#	1063	-0-	-347	-0-	1060	3	3	9	N	3					165
12	1457	#	830	-0-	-627	-0-	827	3	3	9	N	3					168
01	1457	#	1211	-0-	-246	-0-	1210	3	1	9	N	1					169

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
08	1332	R	1332	-0-	-0-	-0-	1330	3	2	9	N	2					50
09	1200	#	1104	-0-	-96	-0-	1102	3	2	9	N	2					52
10	1116	#	1094	-0-	-22	-0-	1091	3	3	9	N	3					55
11	1290	#	1124	-0-	-166	-0-	1124	3			N	-0-					55
12	1333	#	1124	-0-	-209	-0-	1124	3			N	-0-					55
01	1333	#	1130	-0-	-203	-0-	1130	3			N	-0-					55

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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
08	124	#	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09	120	#	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	124	#	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
11	120	#	84	-0-	-36	-0-	84	3			N	-0-					-0-
12	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
01	124	#	108	-0-	-16	-0-	108	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
08	316	R	316	-0-	-0-	-0-	312	3	4	9	N	4					171
09	302	R	302	-0-	-0-	-0-	299	3	3	9	N	3					174
10	279	#	276	-0-	-3	-0-	274	3	2	9	N	2					176
11	286	R	286	-0-	-0-	-0-	284	3	2	9	N	2					178
12	289	R	289	-0-	-0-	-0-	287	3	2	9	N	2					180
01	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					180

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
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
10	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
11	355	R	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
12	369	R	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
*01	373	R	373	-0-	-0-	-0-	373	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
08	1335	R	1335	-0-	-0-	-0-	1309	3	26	9	N	24					85
09	1175	R	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					85
10	1289	R	1289	-0-	-0-	-0-	1183	3	106	9	N	96	181	1			-0-
11	500	R	500	-0-	-0-	-0-	489	3	11	9	N	10					10
12	746	R	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					10
*01	411	R	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					10

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		119	-0-	119	119	119	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		729	-0-	729	848	729	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		711	-0-	711	1559	711	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		626	-0-	626	2185	611	3	15	9	N	14					14

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
08	620	#	22	-0-	-598	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
09	23	R	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
10	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	400	R	400	-0-	-0-	-0-	28	1	372	2	N	-0-					-0-
12	475	R	475	-0-	-0-	-0-	33	1	442	2	N	-0-					-0-
*01	590	R	590	-0-	-0-	-0-	41	1	549	2	N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
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
08	67	R	67	-0-	-0-	-0-	64	2	3	9	N	3					48
09	87	R	87	-0-	-0-	-0-	86	2	1	9	N	1					49
10	104	R	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	N	1					50
11	108	R	108	-0-	-0-	-0-	107	2	1	9	N	1					51
12	97	R	97	-0-	-0-	-0-	96	2	1	9	N	1					52
*01	106	R	106	-0-	-0-	-0-	105	2	1	9	N	1					53

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
08	66	R	66	-0-	-0-	-0-	64	2	2	9	N	2					47
09	87	R	87	-0-	-0-	-0-	86	2	1	9	N	1					48
10	104	R	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	N	1					49
11	107	R	107	-0-	-0-	-0-	106	2	1	9	N	1					50
12	97	R	97	-0-	-0-	-0-	96	2	1	9	N	1					51
*01	107	R	107	-0-	-0-	-0-	106	2	1	9	N	1					52

MULLINAX WELL #: 8 RRCID -> 250112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3612 - 3618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	66	R	66	-0-	-0-	-0-	64	2	2	9	N	2					47
09	87	R	87	-0-	-0-	-0-	86	2	1	9	N	1					48
10	104	R	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	N	1					49
11	108	R	108	-0-	-0-	-0-	107	2	1	9	N	1					50
12	96	R	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	N	1					51
*01	107	R	107	-0-	-0-	-0-	106	2	1	9	N	1					52

XSTAR RESOURCES LLC 945934
JONAS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 120210 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 4738 PERF. 4706 - 4716

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
AAA OIL TRUST 000118
LEATHERWOOD, ROSE MARY WELL #: 3 RRCID -> 068034 COMPL. DATE 08/29/1976 TOTAL DEPTH 3720 PERF. N/A

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	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

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	100	-0-	100	100	100	3			N	-0-					54
12	14B2	EXT	120	-0-	120	220	120	3			N	-0-					54
*01		370	150	-0-	-220	-0-	150	3			N	-0-					54

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

RICHARDS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 072982 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4848 - 5094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
10	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	3			N	-0-					-0-
11	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	3			N	-0-					-0-
*12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRANFORD WELL #: 2A RRCID -> 077276 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 3700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	360	N	195	-0-	-165	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
01	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
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
*12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
01	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
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					18
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					18
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					18
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					18
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					18
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B	DENY	111	-0-	111	111	111	3			N	-0-					22
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	111					N	-0-					22
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	111					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
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					57
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					57
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					57
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					57
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					57
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
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
08	2914		-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					60
09	2820		-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					60
10	2525	R	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					60
11	3957		3957	-0-	-0-	-0-	3957	3			N	-0-					60
*12	4178		4178	-0-	-0-	-0-	4086	3	92	9	N	84					144
01	2511	N	2476	-0-	-35	-0-	2402	3	74	9	N	67	146	1			65

COX, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 142895 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2258 - 3385

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 7 RRCID -> 197488 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5255 - 5265

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT		417	-0-	417	417	417	2			Y	-0-					7
11	14B2 EXT		323	-0-	323	740	314	2	9	9	Y	8	8	1			7
12	14B2 EXT		428	-0-	428	1168	428	2			Y	-0-					7
01	14B2 EXT		89	-0-	89	1257	89	2			Y	-0-					7

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 21 RRCID -> 233092 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5070 - 5148

08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

STAMPER-FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 252141 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5167 - 5260

08	1426	N	559	-0-	-867	-0-	553	2	6	9	N	5					222
09	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	16					238
10	1395	N	1	-0-	-1394	-0-	1	2			N	-0-					238
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					238
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	5	2	4	9	N	4	168	1			74
*01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					74

ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUTTON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 207337 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5172 - 8184

08	868	N	834	-0-	-34	-0-	834	2			N	-0-					279
09	840	N	782	-0-	-58	-0-	782	2			N	-0-					279
10	899	N	776	-0-	-123	-0-	774	2	2	9	N	2					281
11	810	N	779	-0-	-31	-0-	779	2			N	-0-					281
12	806	N	768	-0-	-38	-0-	768	2			N	-0-					281
01	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	2			N	-0-					281

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
AYRES, C. D. 039528
GREEN WELL #: 4 RRCID -> 102763 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 3672 - 3686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	496	N	115	-0-	-381	-0-	115	2			N	-0-					-0-
01	310	N	207	-0-	-103	-0-	207	2			N	-0-					-0-

BAJA PRODUCTION 044650
SHAWVER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 065929 COMPL. DATE 01/25/1976 TOTAL DEPTH 2884 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		28				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		28				N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-		28				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		28				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		28				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		28				N	NO RPT					-0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
NASH "575" WELL #: 1 RRCID -> 061732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5147 PERF. 4934 - 4958

08	1178	N	980	-0-	-198	-0-	143	1	837	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	926	-0-	-184	-0-	143	1	782	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1147	N	708	-0-	-439	-0-	143	1	565	2	N	-0-					-0-
11	960	N	594	-0-	-366	-0-	143	1	451	2	N	-0-					-0-
12	961	N	547	-0-	-414	-0-	143	1	404	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1031	-0-	1031	1031	143	1	888	2	N	-0-					-0-

RAINES-BROWN WELL #: 2 RRCID -> 185604 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 3762 - 3787

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
TEAGUE, OLAN FEE WELL #: 1 RRCID -> 060316 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4487 - 4500

08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1158	-0-	-102	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
*12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
01	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

08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
10	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	3			N	-0-					-0-
11	480	N	398	-0-	-82	-0-	398	3			N	-0-					-0-
*12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
HALSELL BROTHERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 188110 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 1538 - 1544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	265	-0-	-65	-0-	265	3			N	-0-					-0-
*12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			N	-0-					-0-
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
12	527	N	2	-0-	-525	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	28	-0-	-62	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, VERA WELL #: 2 RRCID -> 162405 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5105 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					31
09	540	N	511	-0-	-29	-0-	511	2			N	-0-					31
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					31
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					31
12	3100	N	6224	-0-	3124	3124	6224	2			N	-0-					31
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3124					N	NO RPT					31

JERRY CRAFT SWD WELL #: 1 RRCID -> 256952 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6011 - 6964

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					23
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					23
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-					23
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	126	1	28	2	N	-0-					23
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	N	-0-					23
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					23

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRITTON OPERATING, INC. //CONT.// 094640
BALLOW WELL #: 1 RRCID -> 075035 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 1860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	100	2	N	-0-					-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	2	1	72	2	N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-					-0-
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	433	1	97	2	N	-0-					-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	N	-0-					-0-
*01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	N	-0-					-0-

CENTEX DEVELOPMENT 141141
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 066344 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 5450 PERF. N/A

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-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

08	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					24
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					24
10	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					24
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					24
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					24
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					24

WELCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 249198 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3872 - 3882

08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					24
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					24
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					24
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					24
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					24
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					24

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

08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	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

08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
*11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
*12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING //CONT.// 196262
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 108366 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4347 - 4351

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

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

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
WORTHINGTON, MARY WELL #: 2 RRCID -> 069830 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 5501 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	45	1	173	2	Y	-0-					13
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	45	1	173	2	Y	-0-					13
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	45	1	173	2	Y	-0-					13
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	45	1	173	2	Y	-0-					13
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	45	1	173	2	Y	-0-					13
*01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	45	1	173	2	Y	-0-					13

EOG RESOURCES, INC. 253162
HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 156633 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 4570 - 4580

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

FLARE OIL INC. 271640
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 077572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1560 - 1580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2014 - P&A 08/08/2014

G & L ROYALTY 292198
WILSON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 067095 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 2548 - 2556

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

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
G & L ROYALTY //CONT.// 292198
WILSON WELL #: 2 RRCID -> 071893 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 2800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

GIANT NRG CO., LP 302592
GILLESPIE, W. L. "C" WELL #: 1 RRCID -> 072718 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 4688 - 4692

08	279	N	5	-0-	-274	-0-	5	2			N	-0-					132
09	210	N	7	-0-	-203	-0-	7	2			N	-0-					132
10	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					132
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	1	1	184	2	N	-0-					132
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	97	1	112	2	N	-0-					132
*01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					132

GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
RIDER, R. W. WELL #: 5 RRCID -> 101698 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3338 - 3622

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	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-

HAMMAN, BLAKE 350160
WINFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205410 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3736 - 3746

08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					25
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					25
10	961	N	851	-0-	-110	-0-	851	3			N	-0-					25
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					25
*12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					25
*01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					25

STRICKLAND, H. WELL #: 3 RRCID -> 205718 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 3602 - 3704

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					46
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					46
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					46
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					46
*01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					46

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					44
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					44
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					44
11	330	N	106	-0-	-224	-0-	106	2			N	-0-					44
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					44
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					44

HORN, BILL JR. 400123
MARTIN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 061694 COMPL. DATE 02/19/1975 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5060 - 5076

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IPACT 425810
VANNOY, G. R. WELL #: B 1 RRCID -> 071892 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 2730 - 2740

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 4 RRCID -> 042523 COMPL. DATE 06/24/1967 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5755 - 5747

08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	107	1	519	2	N	5	139	1			19
							6	9									
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	102	1	475	2	N	12					31
							13	9									
10	651	N	588	-0-	-63	-0-	106	1	481	2	N	1					32
							1	9									
11	600	N	105	-0-	-495	-0-	68	1	37	2	N	-0-					32
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-					32
*01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	62	1	418	2	N	17					49
							19	9									

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 1 RRCID -> 044000 COMPL. DATE 04/19/1968 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5754 - 5768

08	1023	N	664	-0-	-359	-0-	112	1	550	2	N	2	63	1			25
							2	9									
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	108	1	473	2	N	2					27
							2	9									
10	651	N	618	-0-	-33	-0-	112	1	503	2	N	3					30
							3	9									
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	108	1	441	2	N	7					37
							8	9									
*12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	112	1	437	2	N	4					41
							4	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY, "D" WELL #: 2 RRCID -> 044234 COMPL. DATE 05/30/1968 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5744 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	73	-0-	-51	-0-	12	1	61	2	N	-0-	7	1			3
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	12	1	53	2	N	-0-					3
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	12	1	56	2	N	-0-					3
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	12	1	49	2	N	1					4
							1	9									
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	12	1	49	2	N	1					5
							1	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

CRAFT "A" WELL #: 1 RRCID -> 045006 COMPL. DATE 10/03/1968 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5761 - 5898

08	1085	#	850	-0-	-235	-0-	850	2			Y	-0-					16
09	1050	#	930	-0-	-120	-0-	930	2			Y	-0-					16
10	1085	#	896	-0-	-189	-0-	896	2			Y	-0-					16
11	1020	#	847	-0-	-173	-0-	847	2			Y	-0-					16
12	992	#	862	-0-	-130	-0-	862	2			Y	-0-					16
*01	856	R	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					16

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 3 RRCID -> 046461 COMPL. DATE 05/11/1969 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5600 - 5614

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

RONEY, VERA WELL #: 1 C RRCID -> 063054 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4997 - 5005

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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIELDS, ADDA MAY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141887 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4988 - 5003

08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	26	1	519	2	N	-0-					-0-
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	27	1	544	2	N	-0-					-0-
10	682	N	461	-0-	-221	-0-	21	1	440	2	N	-0-					-0-
11	540	N	489	-0-	-51	-0-	24	1	465	2	N	-0-					-0-
*12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	26	1	506	2	N	-0-					-0-
*01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	25	1	438	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 15 RRCID -> 162778 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5731 - 5738

08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 259369 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5542 - 5604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7750		5132	-0-	-2618	17213	124 22	1 9	4986	2	N	20					75
09	7500		4867	-0-	-2633	14580	120	1	4747	2	N	-0-	30	1			45
10	7750		5055	-0-	-2695	11885	124	1	4931	2	N	-0-					45
11	7500		4572	-0-	-2928	8957	120	1	4452	2	N	-0-					45
*12	7750		4617	-0-	-3133	5824	124	1	4493	2	N	-0-					45
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	5824					N	NO RPT					45

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
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	10 3	1 9	8	2	Y	3					14
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	22 3	1 9	23	2	Y	3					17
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	38 4	1 9	31	2	Y	4					21
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	26	1	24	2	Y	-0-					21
12	62	N	19	-0-	-43	-0-	10 1	1 9	8	2	Y	1					22
*01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	27 15	1 9	27	2	Y	14					36

SIMPSON, HATTIE WELL #: 9 RRCID -> 110220 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4094 - 4102

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-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING OIL & GAS 463711
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
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					108
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					108
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					108
11	540	N	420	-0-	-120	-0-	420	2			N	-0-					108
*12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					108
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					108

LEE & KESSLER 495050
HARTNETT WELL #: 2 RRCID -> 037078 COMPL. DATE 05/11/1965 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1302 - 1342

08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					15
09	330	N	101	-0-	-229	-0-	101	2			N	-0-					15
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					15
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					15
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					15
01	310	N	222	-0-	-88	-0-	222	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
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-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
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					20
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					20
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					20
*11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					76
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
01	14B DENY		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
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	83	1	520	2	N	-0-					-0-
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	76	1	495	2	N	-0-					-0-
10	589	N	578	-0-	-11	-0-	75	1	503	2	N	-0-					-0-
11	570	N	527	-0-	-43	-0-	73	1	454	2	N	-0-					-0-
12	589	N	521	-0-	-68	-0-	71	1	450	2	N	-0-					-0-
01	589	N	503	-0-	-86	-0-	72	1	431	2	N	-0-					-0-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
BROCK, EDITH WELL #: 1 RRCID -> 099864 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 5494 PERF. 6252 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					1
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					1
10	217	N	52	-0-	-165	-0-	16	1	36	2	N	-0-					1
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	8	1	34	2	N	-0-					1
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	33	2	N	-0-					1
01	62	N	15	-0-	-47	-0-	2	1	13	2	N	-0-					1

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

PIP OIL AND GAS INC 665782
BALLOW WELL #: 2A RRCID -> 110579 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1816 - 1820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
*01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-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
08	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					24
09	270	N	213	-0-	-57	-0-	213	2			N	-0-					24
10	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	2			N	-0-					24
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					24
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					24
*01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	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
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					65
09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					65
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					65
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					65
12	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	1021	2			N	-0-					65
01	1085	N	928	-0-	-157	-0-	928	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
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					17
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					17
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					17
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					17
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					17
*01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	125		125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		66	-0-	66	66	66	3			N	-0-					-0-

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
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
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					12
09	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	3			N	-0-					12
10	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	3			N	-0-					12
11	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	3			N	-0-					12
*12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					12
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					12

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PRIMEXX OPERATING CORPORATION //CONT.// 677852
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
08	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			Y	-0-					109
09	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			Y	-0-					109
10	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			Y	-0-					109
11	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			Y	-0-					109
*12	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			Y	-0-					109
01	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					109

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
08	806	N	472	-0-	-334	-0-	472	3			N	-0-					133
09	630	N	419	-0-	-211	-0-	419	3			N	-0-					133
10	527	N	391	-0-	-136	-0-	391	3			N	-0-					133
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	496	3	12	9	N	11					144
*12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	432	3	7	9	N	6					150
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					150

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
08	713	N	518	-0-	-195	-0-	518	3			N	-0-					52
09	600	N	468	-0-	-132	-0-	468	3			N	-0-					52
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					52
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					52
*12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					52
01	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					52

PURSLEY, JOHN 683191
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
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					112
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					22
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					22
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					22
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					22
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					22
*01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					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
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					14
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					14
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					14
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					14
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					14
*01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					14

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN //CONT.// 683191
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
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					19
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					19
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					19
11	180	N	72	-0-	-108	-0-	72	2			N	-0-					19
*12	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					19
*01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					19

FERRELL, M. E. WELL #: 4 U RRCID -> 143984 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5084 - 5171

08	124	N	57	-0-	-67	-0-	1	1	56	2	N	-0-					28
09	90	N	45	-0-	-45	-0-	1	1	44	2	N	-0-					28
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	3	1	246	2	N	-0-					28
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	2	1	152	2	N	-0-					28
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	2	1	159	2	N	-0-					28
*01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	2	1	160	2	N	-0-					28

R L S OIL AND GAS 687228
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 071972 COMPL. DATE 04/05/1977 TOTAL DEPTH 5530 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

RANGER OPERATING CO. 691776
MCCLURE "A" WELL #: 2 RRCID -> 071228 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5184 - 5188

08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					59
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					59
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					59
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					59
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					59
*01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					59

SEWELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 076050 COMPL. DATE 06/12/1977 TOTAL DEPTH 5415 PERF. N/A

08	248	N	2	-0-	-246	-0-	2	2			N	-0-					69
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					69
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					69
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					69
*12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					69
*01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					69

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
ROBBINS, T.C. WELL #: 1 RRCID -> 099781 COMPL. DATE 07/12/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3611 - 3695

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		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

08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					38
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					38
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					38
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					38
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					38
*01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					38

SIMPSON OIL & LAND CO. 784000
SMITH, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 068491 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
PEAVY WELL #: 5 RRCID -> 115280 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 3496 PERF. 1812 - 1816

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		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

08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					100
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					100
10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					100
11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					100
*12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					100
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

STEPHENS ENERGY CORP. 817515
RIDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 086754 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3393 - 3434

08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STEPHENS ENERGY CORP. //CONT.// 817515
RIDER, MINEOLA B. WELL #: 2 RRCID -> 104420 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3532 - 3560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	12	-0-		-50	-0-	12	2			N	-0-					9
09	30	N	15	-0-		-15	-0-	15	2			N	-0-					9
10	31	N	3	-0-		-28	-0-	3	2			N	-0-					9
11	12	N	2	-0-		-10	-0-	2	2			N	-0-					9
12	31	N	5	-0-		-26	-0-	5	2			N	-0-					9
*01	7	N	7	-0-		-0-	-0-	7	2			N	-0-					9

RIDER, JOHN A. WELL #: 3 RRCID -> 110572 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 3459 - 3468

08	31	N	25	-0-		-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-		-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-		-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-		-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-		-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-		-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-

RIDER, JOHN B. WELL #: 3 RRCID -> 139520 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3412 - 3579

08	62	N	50	-0-		-12	-0-	50	2			N	-0-					7
09	36	N	36	-0-		-0-	-0-	36	2			N	-0-					7
10	62	N	46	-0-		-16	-0-	46	2			N	-0-					7
11	60	N	30	-0-		-30	-0-	30	2			N	-0-					7
12	31	N	26	-0-		-5	-0-	26	2			N	-0-					7
01	31	N	25	-0-		-6	-0-	25	2			N	-0-					7

RIDER, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 141367 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 3507 - 3656

08	35	N	35	-0-		-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-		-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-		-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-		-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-		-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-		-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-

RIDER, MINEOLA WELL #: 4 RRCID -> 143132 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 4754 PERF. 3554 - 3605

08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2014 - P&A 08/13/01

RIDER, MINEOLA WELL #: 5 RRCID -> 176315 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3657 - 3766

08	31	N	18	-0-		-13	-0-	18	2			N	-0-					23
09	30	N	23	-0-		-7	-0-	23	2			N	-0-					23
10	62	N	19	-0-		-43	-0-	19	2			N	-0-					23
11	30	N	15	-0-		-15	-0-	15	2			N	-0-					23
12	31	N	12	-0-		-19	-0-	12	2			N	-0-					23
01	31	N	11	-0-		-20	-0-	11	2			N	-0-					23

RIDER, MINEOLA B. WELL #: 5 RRCID -> 176889 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3631 - 3704

08	341	N	23	-0-		-318	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	390	N	47	-0-		-343	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	310	N	21	-0-		-289	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-		-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	62	N	19	-0-		-43	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	31	N	5	-0-		-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					16
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					16
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					16
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					16
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					16
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					16

WOOD, PRESTON WELL #: 1 RRCID -> 100179 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5471 - 5485

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	142	-0-	142	142	142	3			N	-0-					20
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	142					N	NO RPT					20
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	142					N	NO RPT					20

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964

CATER WELL #: 1 C RRCID -> 055635 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					88
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					88
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					88
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					88
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					88
01	DLQ	G-10	337	-0-	337	337	337	3			Y	-0-					88

CHERRYHOMES -68- WELL #: 2 RRCID -> 059086 COMPL. DATE 06/21/1974 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A

08	806	N	501	-0-	-305	-0-	501	3			N	-0-					61
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					61
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					61
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					61
12	527	N	392	-0-	-135	-0-	392	3			N	-0-					61
01	744	N	416	-0-	-328	-0-	416	3			N	-0-					61

PRICE WELL #: 6 RRCID -> 066343 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 5192 PERF. N/A

08	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-					15
09	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	3			N	-0-					15
10	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	3			N	-0-					15
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					15
12	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					15
*01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					15

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
CLARK-BOLING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079752 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 4475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
10	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-					-0-
11	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	3			N	-0-					-0-
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
01	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					-0-

RICHARDS, H.J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106818 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4578 - 4588

08	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	3			N	-0-					91
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					91
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					91
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					91
12	341	N	227	-0-	-114	-0-	227	3			N	-0-					91
*01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	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

08	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			N	-0-					73
09	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-					73
10	2790	N	2765	-0-	-25	-0-	2765	3			N	-0-					73
11	2700	N	2636	-0-	-64	-0-	2636	3			N	-0-					73
12	2790	N	2608	-0-	-182	-0-	2608	3			N	-0-					73
*01	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2776	3	1	9	N	1	1	8			73

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HALE WELL #: 1 RRCID -> 130295 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3447 - 3457

08	806	N	779	-0-	-27	-0-	316	1	463	3	Y	-0-					-0-
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	284	1	445	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	742	-0-	-2	-0-	274	1	468	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	664	-0-	-86	-0-	196	1	468	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	157	-0-	-587	-0-	52	1	105	3	Y	-0-					-0-
*01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	254	1	329	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

08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES WELL #: 4 RRCID -> 068936 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 4675 PERF. N/A

08	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					31
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					31
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					31
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					31
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					31
*01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					31

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
MARTIN "C" WELL #: 2 RRCID -> 078788 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	84	-0-	-412	-0-	50	1	22	2	N	11					56
							12	9									
09	450	N	242	-0-	-208	-0-	50	1	180	2	N	11					67
							12	9									
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	31	1	339	2	N	6					73
							7	9									
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	45	1	324	2	N	2					75
							2	9									
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	45	1	247	2	N	20					95
							22	9									
*01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	253	2	12	9	N	11					106

RIDER, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 102102 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4338 - 4344

08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					39
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					39
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					39
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					39
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					39
*01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					39

RIDER, ELSIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 106241 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4460 - 4467

08	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					6
09	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	2			N	-0-					6
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					6
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					6
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					6
*01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					6

RIDER, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 111855 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3542 - 3658

08	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	2			N	-0-					-0-
09	330	N	208	-0-	-122	-0-	208	2			N	-0-					-0-
10	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-					-0-
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
*01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	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

08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-

GOWAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 056683 COMPL. DATE 06/05/1973 TOTAL DEPTH 4943 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 927001
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
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	553	-0-	-749	-0-	553	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	664	-0-	-390	-0-	664	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: 3 RRCID -> 057716 COMPL. DATE 08/23/1973 TOTAL DEPTH 5269 PERF. N/A

08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					21
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					21
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					21
11	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					21
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					21
*01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	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

08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					29
09	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					29
10	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					29
11	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	3			N	-0-					29
12	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	3			N	-0-					29
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					29

WISE EXPLORATION 932980
CAMPSEY, LON WELL #: 2 RRCID -> 126576 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5480 - 5490

08	744	N	494	-0-	-250	-0-	494	2			N	-0-					-0-
09	570	N	481	-0-	-89	-0-	481	2			N	-0-					-0-
10	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-					-0-
11	480	N	247	-0-	-233	-0-	247	2			N	-0-					-0-
12	496	N	247	-0-	-249	-0-	247	2			N	-0-					-0-
01	403	N	210	-0-	-193	-0-	210	2			N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 122286 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5306 - 5310

08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					26
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	2			N	-0-					26
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					26
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					26
12	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					26
01	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC //CONT.// 945934
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
08	558	N	410	-0-	-148	-0-	410	2			N	-0-					37
09	660	N	562	-0-	-98	-0-	562	2			N	-0-					37
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					37
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					37
*12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					37
01	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
08	310	N	214	-0-	-96	-0-	214	3			N	-0-					60
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					60
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					60
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					60
*12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					60
01	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
08	1778	N	1778	-0-	-0- B	-0-	1734	2	44	9	N	40					112
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1560	N	1530	-0-	-30 B	-0-	1485	2	45	9	N	41	133	1			20
10	1612	N	1144	-0-	-468 B	-0-	1098	2	46	9	N	42					62
11	1714	N	1714	-0-	-0- B	-0-	1675	2	39	9	N	35					97
12	2063	N	2063	-0-	-0- B	-0-	2012	2	51	9	N	46	43	1			100
01	1147	N	-0-	-0-	-1147 B	-0-					N	93					193

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 5 RRCID -> 245319 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5024 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	231	-0-	-761	-0-	231	2			N	-0-					27
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					27
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					27
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					27
12	775	N	230	-0-	-545	-0-	230	2			N	-0-					27
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	1					28

ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC. 723451
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 091638 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5060 - 5062

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

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

08	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	93	3	2 9	N	2	2	8			181
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	3		N	-0-					181
10	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	3		N	-0-					181
11	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	3		N	-0-					181
*12	148	N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	3		N	-0-					181
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					181

JRJ OIL & GAS LLC 448004
FERREL WELL #: 1 RRCID -> 109409 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5120 - 5132

08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	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

08	403	N	67	-0-	-336	B	-0-	5	1	62 2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	26	1	347 2	N	-0-					-0-
12	859	N	859	-0-	-0-	B	-0-	60	1	799 2	N	-0-					-0-
*01	622	N	622	-0-	-0-	B	-0-	44	1	578 2	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
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	2	N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	2	N	-0-					-0-
10	155	N	27	-0-	-128	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	24	1	319	2	N	-0-					-0-
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	38	1	499	2	N	-0-					-0-
*01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	34	1	455	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
08	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	3			N	-0-					32
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					32
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					32
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					32
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					32
01	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	3			N	-0-					32

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
08	155	#	30	-0-	-125	-0-	30	3			N	-0-					70
09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					70
10	864	R	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					70
11	1377	R	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					70
*12	968	R	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					70
*01	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					70

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
08	490	R	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					81
09	360	#	138	-0-	-222	-0-	138	2			Y	-0-					81
10	672	R	672	-0-	-0-	-0-	609	2	63	9	Y	57					138
11	270	#	117	-0-	-153	-0-	117	2			Y	-0-					138
12	525	R	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					138
01	DLQ G-10		529	-0-	529	529	529	2			Y	-0-					138

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 2L RRCID -> 081508 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5270 - 5284

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	158	-0-	-431	-0-	158	2			N	-0-					-0-
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
12	527	N	187	-0-	-340	-0-	187	2			N	-0-					-0-
01	589	N	263	-0-	-326	-0-	263	2			N	-0-					-0-

JACKSBORO, NW (CONGL.) 45382 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
HARRIS, BETTY SMITH WELL #: 1 RRCID -> 086190 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 4951 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	28	1	215	2	N	-0-					35
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	15	1	367	2	N	-0-					35
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	318	2	N	-0-					35
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	N	-0-					35
12	403	N	165	-0-	-238	-0-	8	1	157	2	N	-0-					35
*01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	2	N	-0-					35

JAMES (CONGL. 4500) 45544 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STERLING EXPLORATION CO., INC. 819390
TIFFIN, DALANA WELL #: 1 RRCID -> 151321 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4440 - 4450

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEAN SOUTH (CONGL. 4300) 46010 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RIDGE OIL COMPANY 711100
JAMES "A" WELL #: 2 RRCID -> 206733 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 4688 PERF. 4284 - 4292

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JERMYN, WEST (CADDO-MF) 46279 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
MCMURTRY, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 094664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4323 - 4730

08	115	R	115	-0-	-0-	-0-	101	3	14	9	Y	13					87
09	138	R	138	-0-	-0-	-0-	124	3	14	9	Y	13					100
10	124	#	100	-0-	-24	-0-	93	3	7	9	Y	6	74	1			32
11	120	#	117	-0-	-3	-0-	76	3	41	9	Y	37					69
*12	124	#	107	-0-	-17	-0-	88	3	19	9	Y	17					86
*01	196	R	196	-0-	-0-	-0-	172	3	24	9	Y	22	82	1			26

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
KING, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 117774 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4294 - 4688

08	4371	#	3023	-0-	-1348	-0-	217	1	2786	2	Y	18					122
							20	9									
09	3540	#	2690	-0-	-850	-0-	210	1	2445	2	Y	32					154
							35	9									
10	3627	#	2858	-0-	-769	-0-	217	1	2566	2	Y	68					222
							75	9									
11	3210	#	2871	-0-	-339	-0-	210	1	2573	2	Y	80	159	1	1	8	142
							88	9									
12	3286	#	2452	-0-	-834	-0-	217	1	2147	2	Y	80	10	8			212
							88	9									
*01	2297	R	2297	-0-	-0-	-0-	217	1	2025	2	Y	50	180	1			82
							55	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	#	127	-0-	-90	-0-	127	2			N	-0-					10
09	467	R	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					10
10	309	R	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					10
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					10
12	248	#	115	-0-	-133	-0-	115	2			N	-0-					10
01	248	#	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					10

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
08	217	#	125	-0-	-92	-0-	125	2			N	-0-					7
09	469	R	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					7
10	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					7
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					7
12	279	#	118	-0-	-161	-0-	118	2			N	-0-					7
01	279	#	213	-0-	-66	-0-	213	2			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
08	403	#	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-					-0-
09	390	#	308	-0-	-82	-0-	308	2			N	-0-					-0-
10	403	#	259	-0-	-144	-0-	259	2			N	-0-					-0-
11	360	#	234	-0-	-126	-0-	234	2			N	-0-					-0-
12	417	R	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
01	372	#	238	-0-	-134	-0-	238	2			N	-0-					-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
08	620	#	492	-0-	-128	-0-	98	1	394	3	N	-0-					40
09	450	#	280	-0-	-170	-0-	62	1	218	3	N	-0-					40
10	465	#	239	-0-	-226	-0-	51	1	188	3	N	-0-					40
11	480	#	182	-0-	-298	-0-	43	1	139	3	N	-0-					40
12	496	#	36	-0-	-460	-0-	9	1	27	3	N	-0-					40
01	496	#	130	-0-	-366	-0-	28	1	102	3	N	-0-					40

WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
SMITH-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 100626 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5150 - 5176

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

JETTIE ALICE (STRAWN) 46322 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
BAKER, EVELYN G. WELL #: 1 RRCID -> 099316 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 3889 - 3901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	812	-0-	-358	-0-	812	2			N	-0-					-0-
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	32	-0-	-991	-0-	32	2			N	-0-					-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOLLY ROGER (ATOKA) 47080 050 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
J-W OPERATING CO. 427960
CONSTANDINE WELL #: 1 RRCID -> 120982 COMPL. DATE 01/23/1984 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 5956 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-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
08	186	N	92	-0-	-94	-0-	92	2			N	-0-					23
09	180	N	107	-0-	-73	-0-	107	2			N	-0-					23
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					23
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					23
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					23
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					23

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
08	744	N	702	-0-	-42	-0-	702	2			N	-0-					-0-
09	780	N	675	-0-	-105	-0-	675	2			N	-0-					-0-
10	651	N	568	-0-	-83	-0-	568	2			N	-0-					-0-
11	690	N	607	-0-	-83	-0-	607	2			N	-0-					-0-
12	713	N	668	-0-	-45	-0-	668	2			N	-0-					-0-
*01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-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
08	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09	210	N	66	-0-	-144	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	217	N	113	-0-	-104	-0-	113	2			N	-0-					-0-
11	150	N	69	-0-	-81	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
01	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	2			N	-0-					-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
08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1511	2	10	9	N	9					82
09	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1609	2	15	9	N	14					96
10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1419	2	1	9	N	1					97
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					97
*12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1097	2	1	9	N	1					98
01	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					98

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
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	DELQ PR		33	-0-	33	33	33	2			N	-0-					-0-
11	53	N	20	-0-	-33	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	33	1	54	2	N	-0-					-0-
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	33	1	62	2	N	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	33	1	58	2	N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	33	1	96	2	N	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	33	1	58	2	N	-0-					-0-
01	93	N	53	-0-	-40	-0-	33	1	20	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					17
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					17
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					17
*11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

JOPLIN, SW. (STRAWN) //CONT.// 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
SHAWVER WELL #: 1 RRCID -> 181663 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 4085 - 4099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					39
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					39
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					39
*11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					39
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
01	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
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					93
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					93
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					93
*11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					93
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
01	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
08	14B2 EXT		8	-0-	8	18	8	3			N	-0-					39
09	14B2 EXT		44	-0-	44	62	44	3			N	-0-					39
10	14B2 EXT		90	-0-	90	152	90	3			N	-0-					39
11	14B2 EXT		20	-0-	20	172	20	3			N	-0-					39
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	172					N	NO RPT					39
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	172					N	NO RPT					39

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					75
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
01	DELQ PR		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
*11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	362	3	4	9	N	4	147	1			42
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					42
10	496	N	112	-0-	-384	-0-	112	3			N	-0-					42
11	360	N	188	-0-	-172	-0-	188	3			N	-0-					42
*12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					42
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

JUPITER (CONGLOMERATE LOWER) //CONT.// 47726 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
D L OPERATING //CONT.// 196262
METCALF WELL #: 1 RRCID -> 190315 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5281 - 5289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
*12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	691	2	1	9	N	1					154
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	674	2	8	9	N	7					161
10	682	N	446	-0-	-236	-0-	433	2	13	9	N	12					173
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	728	2	3	9	N	3					176
*12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	740	2	12	9	N	11					187
*01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	253	2	15	9	N	14	181	1			20

FAYETTE YATES WELL #: 23 RRCID -> 192084 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5222 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	47	1	53	2	N	10					60
							11	9									
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	46	1	62	2	N	19					79
							21	9									
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	41	1	24	2	N	11	71	1			19
							12	9									
11	120	N	87	-0-	-33	-0-	45	1	28	2	N	13					32
							14	9									
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	47	1	19	2	N	34					66
							37	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
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
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	25	-0-	-95	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WY WOODLAND OPERATING, LLC 945283
DOOLIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 184912 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 5666 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					28
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					28
10	496	N	318	-0-	-178	-0-	318	3			N	-0-					28
11	600	N	485	-0-	-115	-0-	485	3			N	-0-					28
12	713	N	478	-0-	-235	-0-	478	3			N	-0-					28
*01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	912	R	912	-0-	-0-	-0-	246	1	658	3	N	7					137
							8	9									
09	958	R	958	-0-	-0-	-0-	247	1	694	3	N	15					152
							17	9									
10	868	#	771	-0-	-97	-0-	245	1	514	3	N	11					163
							12	9									
11	840	#	724	-0-	-116	-0-	236	1	469	3	N	17	150	1			30
							19	9									
12	976	R	976	-0-	-0-	-0-	223	1	728	3	N	23					53
							25	9									
*01	1008	R	1008	-0-	-0-	-0-	271	1	715	3	N	20					73
							22	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

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	33	1			15
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					35
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					37
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	37	1			13
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					35
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					45

DURHAM, JOE "C" WELL #: 2 RRCID -> 111864 COMPL. DATE 06/11/1984 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 4944 - 4952

08	1271	#	227	-0-	-1044	-0-	227	2			N	-0-					27
09	1230	#	162	-0-	-1068	-0-	162	2			N	-0-					27
10	1178	#	201	-0-	-977	-0-	201	2			N	-0-					27
11	600	#	205	-0-	-395	-0-	205	2			N	-0-					27
12	310	#	213	-0-	-97	-0-	213	2			N	-0-					27
01	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					27

DURHAM, JOE WELL #: 10 RRCID -> 132122 COMPL. DATE 09/17/1989 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5215 - 5247

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	411	R	411	-0-	-0-	-0-	403	2	8	9	N	7					7
09	406	R	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					7
10	201	R	201	-0-	-0-	-0-	193	2	8	9	N	7					14
11	300	#	237	-0-	-63	-0-	237	2			N	-0-	9	1			5
12	310	#	225	-0-	-85	-0-	223	2	2	9	N	2					7
01	310	#	244	-0-	-66	-0-	236	2	8	9	N	7					14

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 186944 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 4916 - 4926

08	682	#	597	-0-	-85	-0-	93	1	504	2	N	-0-					-0-
09	660	#	568	-0-	-92	-0-	90	1	478	2	N	-0-					-0-
10	682	#	588	-0-	-94	-0-	90	1	498	2	N	-0-					-0-
11	660	#	593	-0-	-67	-0-	90	1	503	2	N	-0-					-0-
12	620	#	618	-0-	-2	-0-	93	1	525	2	N	-0-					-0-
01	589	#	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) //CONT.// 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DURHAM, W. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202389 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5174 - 5452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	#	2370	-0-	-327	-0-	124	1	2246	2	N	-0-					-0-
09	2610	#	2247	-0-	-363	-0-	120	1	2127	2	N	-0-					-0-
10	2728	#	2339	-0-	-389	-0-	120	1	2219	2	N	-0-					-0-
11	2640	#	2362	-0-	-278	-0-	120	1	2242	2	N	-0-					-0-
12	2542	#	2462	-0-	-80	-0-	124	1	2338	2	N	-0-					-0-
01	2356	#	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 10 U RRCID -> 042568 COMPL. DATE 06/06/1967 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	#	297	-0-	-44	-0-	297	2			N	-0-					27
09	330	#	269	-0-	-61	-0-	269	2			N	-0-					27
10	310	#	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					27
11	300	#	258	-0-	-42	-0-	258	2			N	-0-					27
12	310	#	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-					27
01	310	#	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					27

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 2 RRCID -> 181033 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 4932 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					2
09	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					2
10	279	#	257	-0-	-22	-0-	257	2			Y	-0-					2
11	441	R	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					2
*12	440	R	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					2
*01	446	R	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					2

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 3 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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 32401 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
08	806	N	798	-0-	-8	-0-	788	2	10	9	N	9					83
09	780	N	748	-0-	-32	-0-	740	2	8	9	N	7					90
10	806	N	753	-0-	-53	-0-	742	2	11	9	N	10					100
11	780	N	624	-0-	-156	-0-	618	2	6	9	N	5					105
12	775	N	722	-0-	-53	-0-	714	2	8	9	N	7					112
01	713	N	702	-0-	-11	-0-	687	2	15	9	N	14					126

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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2011

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CIMARRON HYDROCARBONS CORP 153462
PORTER WELL #: 1 RRCID -> 125014 COMPL. DATE 06/21/1987 TOTAL DEPTH 5541 PERF. 5407 - 5423

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

D L OPERATING 196262
FRANCIS WELL #: 1 RRCID -> 163881 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5403 - 5416

08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					97
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					97
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					97
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					97
*12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					97
01	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

08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					125
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					125
10	372	N	78	-0-	-294	-0-	78	3			N	-0-					125
11	300	N	172	-0-	-128	-0-	172	3			N	-0-					125
*12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					125
01	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

08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	22	1	255	2	Y	-0-					11
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	22	1	255	2	Y	-0-					11
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	22	1	255	2	Y	-0-					11
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	22	1	255	2	Y	-0-					11
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	22	1	255	2	Y	-0-					11
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	22	1	255	2	Y	-0-					11

DURHAM "B" GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 128470 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5412 - 5468

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

EVANS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 155844 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
CHERRYHOMES "D" WELL #: 3 RRCID -> 131795 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5340 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	1			52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70	7			91
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	91	1			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

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
08	2594	N	1595	-0-	-999	-0-	1582	3	13	9	Y	12					97
09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1558	3	11	9	Y	10					107
10	1643	N	1580	-0-	-63	-0-	1568	3	12	9	Y	11					118
11	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	10					128
12	1612	N	1465	-0-	-147	-0-	1395	3	70	9	Y	64	175	1			17
01	1581	N	1478	-0-	-103	-0-	1453	3	25	9	Y	23					40

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
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	436	3	11	9	N	10					80
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	453	3	10	9	N	9					89
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	397	3	9	9	N	8					97
11	420	N	408	-0-	-12	-0-	398	3	10	9	N	9					106
12	465	N	445	-0-	-20	-0-	437	3	8	9	N	7					113
01	403	N	369	-0-	-34	-0-	297	3	72	9	N	65	165	1			13

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
08	589	N	468	-0-	-121	-0-	468	3			N	-0-					66
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					66
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					66
11	450	N	332	-0-	-118	-0-	332	3			N	-0-					66
12	434	N	238	-0-	-196	-0-	238	3			N	-0-					66
*01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					66

DENDINGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169990 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 5564 - 5578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2013 - PLUGGED 06-25-2013

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
DURHAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 134903 COMPL. DATE 12/31/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5498 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					30
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					30
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					30
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					30
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 149531 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5442 - 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
08	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	124	1	3066	2	N	-0-					28
09	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	120	1	3066	2	N	-0-					28
10	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	124	1	3066	2	N	-0-					28
11	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	120	1	3066	2	N	-0-					28
*12	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	124	1	3066	2	N	-0-					28
01	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					28

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 173604 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5440 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	124	1	185	2	N	73	100	1			13
							80	9									
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	120	1	175	2	N	45	30	1			28
							50	9									
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	124	1	174	2	N	49					77
							54	9									
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	120	1	161	2	N	45	90	1			32
							50	9									
*12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	124	1	164	2	N	67					99
							74	9									
*01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	116	1	153	2	N	36	98	1			37
							40	9									

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
08	1209	N	1113	-0-	-96	-0-	124	1	955	2	N	31					153
							34	9									
09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	120	1	838	2	N	14	137	1			30
							15	9									
10	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	124	1	965	2	N	52					82
							57	9									
11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	120	1	1077	2	N	40					122
							44	9									
*12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	124	1	893	2	N	18					140
							20	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

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
08	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	124	1	3297	2	N	33					143
							36	9									
09	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	120	1	3147	2	N	50	150	1			43
							55	9									
10	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	124	1	2894	2	N	37					80
							41	9									
11	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	120	1	2553	2	N	39					119
							43	9									
*12	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	124	1	3016	2	N	67					186
							74	9									
*01	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	124	1	3053	2	N	42	187	1			41
							46	9									

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
CHERRYHOMES, T. H. LINE WELL WELL #: 1 RRCID -> 155340 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5552 - 5606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					78
09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					78
10	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	1484	2	6	9	N	5					83
11	1500	N	1392	-0-	-108	-0-	1384	2	8	9	N	7					90
12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					90
01	1488	N	1127	-0-	-361	-0-	1127	2			N	-0-					90

PURSLEY, JOHN 683191
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
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	29	1	44	2	N	-0-					16
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	24	1	39	2	N	-0-					16
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	28	1	44	2	N	-0-					16
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	22	1	37	2	N	-0-					16
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	23	1	54	2	N	-0-					16
*01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	21	1	46	2	N	-0-					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
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	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
08	2263	#	2191	-0-	-72	-0-	84	1	2107	2	N	-0-					-0-
09	2190	#	2044	-0-	-146	-0-	97	1	1947	2	N	-0-					-0-
10	2263	#	2086	-0-	-177	-0-	83	1	2003	2	N	-0-					-0-
11	2160	#	1978	-0-	-182	-0-	106	1	1872	2	N	-0-					-0-
12	2201	#	1981	-0-	-220	-0-	81	1	1900	2	N	-0-					-0-
01	2201	#	2107	-0-	-94	-0-	99	1	2008	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
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
01	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
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRS (MARBLE FALLS) 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
HAMMAN A WELL #: 1 RRCID -> 264557 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5004 - 5266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	X	256	-0-	-209	-0-	256	2			N	-0-					218
09	450	X	233	-0-	-217	-0-	233	2			N	-0-					218
10	434	X	273	-0-	-161	-0-	273	2			N	-0-					218
11	420	X	199	-0-	-221	-0-	199	2			N	-0-					218
12	341	X	169	-0-	-172	-0-	169	2			N	-0-					218
01	279	X	167	-0-	-112	-0-	167	2			N	-0-					218

STAMPER-FOWLER WELL #: 14 RRCID -> 275870 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 4966 - 5544

02	0		8437	-0-	8437	34608	8343	2	94	9	N	85					165
03	0		8263	-0-	8263	42871	8180	2	83	9	N	75	175	1			65
04	0		7006	-0-	7006	49877	6936	2	70	9	N	64					129
05	0		4913	-0-	4913	54790	4895	2	18	9	N	16					145
06	0		4838	-0-	4838	59628	4801	2	37	9	N	34					179
07	0		4538	-0-	4538	64166	4460	2	78	9	N	71	185	1			65
08	0		3946	-0-	3946	68112	3927	2	19	9	N	17					82
*09	71800	X	3688	-0-	-68112	-0-	3649	2	39	9	N	35					117
10	6200	X	4421	-0-	-1779	-0-	4356	2	65	9	N	59					176
11	6000	X	4154	-0-	-1846	-0-	4112	2	42	9	N	38					214
*12	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6184	2	85	9	N	77	169	1			122
01	6200	X	4750	-0-	-1450	-0-	4663	2	87	9	N	79					201

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
MATLOCK WELL #: 2 RRCID -> 269428 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4942 - 4948

08	11966	X	9406	-0-	-2560	-0-	9377	2	29	9	N	26					171
09	11580	X	8002	-0-	-3578	-0-	7990	2	12	9	N	11					182
10	9238	X	7874	-0-	-1364	-0-	7844	2	30	9	N	27					209
11	9090	X	7217	-0-	-1873	-0-	7191	2	26	9	N	24					233
12	9393	X	6971	-0-	-2422	-0-	6963	2	8	9	N	7					240
01	9393	X	7123	-0-	-2270	-0-	7098	2	25	9	N	23	191	1			72

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
DAWSON WELL #: 1 RRCID -> 269393 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4796 - 4880

08	6386	X	4743	-0-	-1643	-0-	4730	3	13	9	N	12					118
09	5310	X	4772	-0-	-538	-0-	4772	3			N	-0-					118
10	5487	X	4814	-0-	-673	-0-	4814	3			N	-0-					118
11	5250	X	4320	-0-	-930	-0-	4320	3			N	-0-					118
*12	5425	X	4793	-0-	-632	-0-	4764	3	29	9	N	26					144
*01	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					144

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
CODY OWEN UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 272332 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5092 - 5226

08	15836	X	15836	-0-	-0-	-0-	15489	2	347	9	N	315	172	1			231
09	15771	X	15771	-0-	-0-	-0-	15394	2	377	9	N	343	365	1			209
10	15673	X	15673	-0-	-0-	-0-	15300	2	373	9	N	339	339	1			209
11	12883	X	12883	-0-	-0-	-0-	12601	2	282	9	N	256	252	1			213
12	13748	X	13748	-0-	-0-	-0-	13482	2	266	9	N	242	336	1			119
01	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					119

HUITT WELL #: B 1 RRCID -> 272384 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4760 - 4994

08	7099	X	3920	-0-	-3179	-0-	3885	2	35	9	N	32					61
09	6870	X	2336	-0-	-4534	-0-	2285	2	51	9	N	46	87	1			20
10	6262	X	2014	-0-	-4248	-0-	2011	2	3	9	N	3					23
11	5790	X	946	-0-	-4844	-0-	927	2	19	9	N	17					40
12	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					40
01	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					40

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
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
08	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3730	2	110	9	N	100	140	1			60
09	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3518	2	144	9	N	131					191
10	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3590	2	101	9	N	92	181	1			102
11	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3259	2	72	9	N	65	92	1			75
12	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3262	2	70	9	N	64	68	1			71
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

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
08	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4260	2	330	9	N	300	348	1			82
09	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3083	2	127	9	N	115	165	1			32
10	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3810	2	145	9	N	132	95	1			69
11	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3213	2	145	9	N	132					201
12	3255	X	2157	-0-	-1098	-0-	1675	2	482	9	N	438	504	1			135
01	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					135

WOODS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 273112 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4670 - 4900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7316	X	6044	-0-	-1272	-0-	5811	2	233	9	N	212	161	1			81
09	7080	X	5970	-0-	-1110	-0-	5837	2	133	9	N	121					202
10	7316	X	5579	-0-	-1737	-0-	5511	2	68	9	N	62	157	1			107
11	7080	X	5504	-0-	-1576	-0-	5472	2	32	9	N	29					136
12	40848	X	40848	-0-	-0-	-0-	35890	2	4958	9	N	4507	4113	1			530
01	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					530

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
08	8835	X	4921	-0-	-3914	-0-	4428	2	493	9	N	448	497	1			87
09	8550	X	4432	-0-	-4118	-0-	3970	2	462	9	N	420	489	1			18
10	4216	X	3767	-0-	-449	-0-	3415	2	352	9	N	320	161	1			177
11	5310	X	3394	-0-	-1916	-0-	3099	2	295	9	N	268	333	1			112
12	5487	X	3300	-0-	-2187	-0-	3013	2	287	9	N	261	314	1			59
01	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					59

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
08	8029	X	7223	-0-	-806	-0-	7021	2	202	9	N	184	101	1			144
09	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	7609	2	330	9	N	300	365	1			79
10	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	8097	2	221	9	N	201	177	1			103
11	6990	X	6971	-0-	-19	-0-	6827	2	144	9	N	131	170	1			64
12	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	8866	2	112	9	N	102					166
01	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT					166

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
08	3751	X	2564	-0-	-1187	-0-	2401	2	163	9	N	148	164	1			44
09	3630	X	723	-0-	-2907	-0-	646	2	77	9	N	70	86	1			28
10	3751	X	364	-0-	-3387	-0-	349	2	15	9	N	14					42
11	3630	X	406	-0-	-3224	-0-	369	2	37	9	N	34					76
12	3751	X	479	-0-	-3272	-0-	448	2	31	9	N	28					104
01	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					104

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
08	24738	X	23527	-0-	-1211	-0-	22964	2	563	9	N	512	512	1	3	8	191
09	31719	X	31719	-0-	-0-	-0-	31207	2	512	9	N	465	509	1			147
10	33504	X	33504	-0-	-0-	-0-	32838	2	666	9	N	605	695	1			57
11	33881	X	33881	-0-	-0-	-0-	33059	2	822	9	N	747	674	1			130
12	26422	X	26422	-0-	-0-	-0-	25781	2	641	9	N	583	510	1			203
01	24738	X	NO RPT	-0-	-24738	-0-					N	NO RPT					203

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
BARTON WELL #: B 1 RRCID -> 273693 COMPL. DATE 11/17/2013 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
08	SHUT IN		5493	-0-	5493	31680	5242	2	251	9	N	228	265	1			22
09	SHUT IN		3209	-0-	3209	34889	3064	2	145	9	N	132	141	1			13
10	SHUT IN		3811	-0-	3811	38700	3722	2	89	9	N	81					94
11	SHUT IN		7755	-0-	7755	46455	7633	2	122	9	N	111					205
12	SHUT IN		9120	-0-	9120	55575	9018	2	102	9	N	93	168	1			130
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	55575					N	NO RPT					130

TC OWEN WELL #: B 3 RRCID -> 273702 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4868 - 5374

08	0		3413	-0-	3413	4945	3259	2	154	9	N	140					160
09	11869	X	6924	-0-	-4945	-0-	6579	2	345	9	N	314	327	1			147
10	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6340	2	187	9	N	170	175	1			142
11	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	6559	2	281	9	N	255	322	1			75
12	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6249	2	179	9	N	163	155	1			83
01	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					83

HALSELL RANCH WELL #: B 11 RRCID -> 273997 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4558 - 5000

08	0		14548	-0-	14548	14823	14248	2	300	9	N	273					273
09	39186	X	24363	-0-	-14823	-0-	23915	2	448	9	N	407	517	1			163
10	26505	X	14799	-0-	-11706	-0-	14390	2	409	9	N	372	336	1			199
11	25650	X	15617	-0-	-10033	-0-	14962	2	655	9	N	595	491	1			303
12	26505	X	22097	-0-	-4408	-0-	21327	2	770	9	N	700	863	1			140
01	26505	X	NO RPT	-0-	-26505	-0-					N	NO RPT					140

AMBURN WELL #: B 1 RRCID -> 274145 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 4606 - 5050

08	0		12700	-0-	12700	12700	12700	2			N	-0-					-0-
09	0		12456	-0-	12456	25156	12432	2	24	9	N	22					22
10	33513	X	8357	-0-	-25156	-0-	8348	2	9	9	N	8					30
11	11250	X	8804	-0-	-2446	-0-	8784	2	20	9	N	18					48
12	11625	X	10349	-0-	-1276	-0-	10330	2	19	9	N	17					65
01	11625	X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					N	NO RPT					65

GUNTER WELL #: B 3 RRCID -> 274146 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 4982 - 5442

08	0		1012	-0-	1012	4740	1012	2			N	-0-					-0-
09	0		2493	-0-	2493	7233	2493	2			N	-0-					-0-
10	9933	X	2700	-0-	-7233	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
11	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

HAM-BONE UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 274147 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4618 - 4824

08	0		15937	-0-	15937	64217	14956	2	981	9	N	892	862	1			97
09	78215	X	13998	-0-	-64217	-0-	13218	2	780	9	N	709	676	1			130
10	14167	X	4201	-0-	-9966	-0-	3895	2	306	9	N	278	340	1			68
11	13710	X	4154	-0-	-9556	-0-	3911	2	243	9	N	221	170	1			119
12	14167	X	7013	-0-	-7154	-0-	6474	2	539	9	N	490	510	1			99
01	14167	X	NO RPT	-0-	-14167	-0-					N	NO RPT					99

MASSENGALE WELL #: B 1 RRCID -> 274393 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5150 - 5614

08	0		1030	-0-	1030	1030	1030	2			N	-0-					-0-
09	0		6754	-0-	6754	7784	6534	2	220	9	N	200	175	1			25
10	22551	X	14767	-0-	-7784	-0-	14411	2	356	9	N	324	298	1			51
11	15690	X	12715	-0-	-2975	-0-	12436	2	279	9	N	254	171	1			134
12	16213	X	9192	-0-	-7021	-0-	9051	2	141	9	N	128	201	1			61
01	16213	X	NO RPT	-0-	-16213	-0-					N	NO RPT					61

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
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
08	32829	X	31963	-0-	-866	-0-	31427	2	536	9	N	487	323	1			289
09	32936	X	32936	-0-	-0-	-0-	32495	2	441	9	N	401	511	1			179
10	32829	X	25820	-0-	-7009	-0-	25334	2	486	9	N	442	511	1			110
11	31770	X	24073	-0-	-7697	-0-	23670	2	403	9	N	366	330	1			146
12	22210	X	22210	-0-	-0-	-0-	22210	2			N	-0-					146
01	32829	X	NO RPT	-0-	-32829	-0-					N	NO RPT					146

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
08	0	W	3384	-0-	3384	23401	2942	2	442	9	N	402	329	1			85
09	0	W	2965	-0-	2965	26366	2420	2	545	9	N	495	455	1			125
10	0	W	2953	-0-	2953	29319	2518	2	435	9	N	395	474	1			46
11	0	W	2622	-0-	2622	31941	2108	2	514	9	N	467	341	1			172
12	0	W	2736	-0-	2736	34677	2284	2	452	9	N	411	482	1			101
01	1526	X	NO RPT	-0-	-1526	33151					N	NO RPT					101

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
08	2697	X	2443	-0-	-254	-0-	2168	2	275	9	N	250	174	1			128
09	2610	X	2457	-0-	-153	-0-	2146	2	311	9	N	283	353	1			58
10	2697	X	1599	-0-	-1098	-0-	1348	2	251	9	N	228	170	1			116
11	2610	X	1112	-0-	-1498	-0-	988	2	124	9	N	113	174	1			55
12	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	959	2	215	9	N	195	170	1			80
01	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					80

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
08	6634	X	4763	-0-	-1871	-0-	4016	2	747	9	N	679	518	1			231
09	6420	X	3398	-0-	-3022	-0-	2746	2	652	9	N	593	534	1			290
10	6634	X	3740	-0-	-2894	-0-	3206	2	534	9	N	485	674	1			101
11	6420	X	4646	-0-	-1774	-0-	4045	2	601	9	N	546	346	1			301
12	6634	X	4575	-0-	-2059	-0-	4043	2	532	9	N	484	531	1			254
01	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					254

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
08	5952	X	4095	-0-	-1857	-0-	4045	2	50	9	N	45					108
09	5760	X	3705	-0-	-2055	-0-	3670	2	35	9	N	32					140
10	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	9156	2	178	9	N	162	176	1			126
11	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	7997	2	128	9	N	116	33	1			209
12	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	7792	2	109	9	N	99	250	1			58
01	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					58

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4543	2	47	9	N	43					43
*12	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3113	2	25	9	N	23					66
*01	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					66

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
09	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5914	2	78	9	N	71					71
10	6200	X	5511	-0-	-689	-0-	5442	2	69	9	N	63	101	1			33
11	6000	X	4429	-0-	-1571	-0-	4346	2	83	9	N	75					108
12	6200	X	3029	-0-	-3171	-0-	3022	2	7	9	N	6	96	1			18
01	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					18

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
VAN ZANDT WELL #: B 1 RRCID -> 275422 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5160 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8220	X	5057	-0-	-3163	-0-	4632	2	425	9	N	386	80	1	57	8	249
09	24660	X	24425	-0-	-235	-0-	22557	2	1868	9	N	1698	1804	1	8	8	135
10	25482	X	22412	-0-	-3070	-0-	21354	2	1058	9	N	962	1039	1			58
11	24660	X	22102	-0-	-2558	-0-	21246	2	856	9	N	778	684	1			152
12	25482	X	21957	-0-	-3525	-0-	21187	2	770	9	N	700	661	1	3	8	188
01	25482	X	NO RPT	-0-	-25482	-0-					N	NO RPT					188

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 2 RRCID -> 275538 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4928 - 5216

*08	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	6758	2	359	9	N	326	343	1			51
*09	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	6637	2	281	9	N	255	182	1			124
*10	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6472	2	135	9	N	123					247
*11	4920	X	4579	-0-	-341	-0-	4536	2	43	9	N	39	74	1			212
*12	5084	X	5061	-0-	-23	-0-	4999	2	62	9	N	56	164	1			104
*01	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					104

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 3 RRCID -> 275606 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 4914 - 5273

*02	5348	X	1580	-0-	-3768	-0-	1560	2	20	9	N	18					214
*03	5921	X	2058	-0-	-3863	-0-	2027	2	31	9	N	28	174	1			68
*04	5730	X	2304	-0-	-3426	-0-	2304	2			N	-0-					68
*05	5921	X	1758	-0-	-4163	-0-	1752	2	6	9	N	5					73
*06	5730	X	4563	-0-	-1167	-0-	4457	2	106	9	N	96					169
*07	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6093	2	274	9	N	249	310	1			108
*08	5921	X	5086	-0-	-835	-0-	4926	2	160	9	N	145	185	1			68
*09	5730	X	4356	-0-	-1374	-0-	4239	2	117	9	N	106					174
*10	5921	X	4174	-0-	-1747	-0-	4080	2	94	9	N	85	171	1			88
*11	5730	X	3941	-0-	-1789	-0-	3879	2	62	9	N	56	78	1			66
*12	5921	X	2380	-0-	-3541	-0-	2363	2	17	9	N	15					81
*01	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					81

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 1 RRCID -> 275800 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-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

08	0		3791	-0-	3791	16206	3788	3	3	9	N	3	3	8			-0-
09	0		2971	-0-	2971	19177	2970	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	21575	X	2398	-0-	-19177	-0-	2397	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3540	X	2122	-0-	-1418	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	1901	-0-	-1757	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	1846	-0-	-1812	-0-	1842	3	4	9	N	4	4	8			-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
RED BEAR WELL #: 1 RRCID -> 269712 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5120 - 5476

08	2356		3818	-0-	1462	36479	3806	2	12	9	N	11	11	8			157
09	38285	X	1806	-0-	-36479	-0-	1797	2	9	9	N	8	8	8			157
10	5518	X	4138	-0-	-1380	-0-	4130	2	8	9	N	7	7	8			157
11	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4724	2	12	9	N	11	11	8			157
12	4278	X	4092	-0-	-186	-0-	4081	2	11	9	N	10	10	8			157
*01	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4436	2	57	9	N	52	180	1	3	8	26

KADANE (MARBLE FALLS) 47972 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CRAINSHAW "128" WELL #: 2 RRCID -> 253247 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5554 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					132
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					132
12	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					132
01	2	#	-0-	-0-	-2	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	251	-0-	-949	-0-	251	2			N	-0-					-0-
12	775	N	52	-0-	-723	-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	465	N	125	-0-	-340	-0-	125	2			N	-0-					-0-

KEN-RICH (CONGLOMERATE 5100) 48768 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
CALLOWAY, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 095278 COMPL. DATE 03/12/1956 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 5106 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1235	3	17	9	N	15					146
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1247	3	11	9	N	10					156
10	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	1086	3	10	9	N	9					165
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					165
*12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1275	3	48	9	N	44	180	1			29
01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					29

KENDALL (BEND CONGLOMERATE) 48814 166 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ANTLE OPERATING, INC. 026646
BRUNDIDGE WELL #: 6 RRCID -> 116574 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4094 - 4104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	946	-0-	-15	-0-	946	2			N	-0-					-0-
09	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	2			N	-0-					-0-
10	961	N	621	-0-	-340	-0-	621	2			N	-0-					-0-
11	930	N	313	-0-	-617	-0-	313	2			N	-0-					-0-
12	930	N	71	-0-	-859	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	146	R	146	-0-	-0-	-0-	145	3	1	9	N	1					82
09	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					82
10	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					82
*11	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					82
12	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					82
01	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					82

REPUBLIC ENERGY INC. 702645
HUFF, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 144897 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 3011 - 3020

08	899	#	857	-0-	-42	-0-	846	3	11	9	N	10					109
09	946	R	946	-0-	-0-	-0-	933	3	13	9	N	12					121
10	1023	#	906	-0-	-117	-0-	906	3			N	-0-					121
11	990	#	868	-0-	-122	-0-	868	3			N	-0-					121
12	1023	#	898	-0-	-125	-0-	886	3	12	9	N	11					132
01	992	#	856	-0-	-136	-0-	848	3	8	9	N	7					139

YDA OPERATING, L.L.C. 946367
D&A PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 256300 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 3134 PERF. 2880 - 3072

08	655	R	655	-0-	-0-	-0-	596	3	59	9	N	54					144
09	600	#	588	-0-	-12	-0-	585	3	3	9	N	3					147
10	620	#	582	-0-	-38	-0-	576	3	6	9	N	5					152
11	630	#	528	-0-	-102	-0-	526	3	2	9	N	2					154
*12	651	#	604	-0-	-47	-0-	604	3			N	-0-	142	1			12
01	651	#	628	-0-	-23	-0-	628	3			N	-0-					12

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

08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-

KENNEDY (ATOKA) 48916 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
EVANS, S. E. WELL #: 2 RRCID -> 155341 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 4875 PERF. N/A

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY (ATOKA) //CONT.// 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					75
09	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-					75
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					75
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					75
12	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-					75
01	124	N	10	-0-	-114	-0-	10	2			N	-0-					75

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		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
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					38
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					38
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					38
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					38
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					38
01	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					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
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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
08	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					140
09	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					140
10	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					140
11	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					140
12	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					140
*01	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2183	2	28	9	N	25					165

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
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					413
09	1020	N	987	-0-	-33	-0-	980	2	7	9	N	6					419
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					419
11	1260	N	732	-0-	-528	-0-	720	2	12	9	N	11					430
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	715	2	14	9	N	13					443
01	775	N	536	-0-	-239	-0-	522	2	14	9	N	13					456

KINDER (BASAL CADDO) 49381 568 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
KINDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 120022 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4454 - 4464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					50
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					57
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					61
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					64
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					66
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

WADE, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 151150 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 4626 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
*12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	199	2	3	9	Y	3	3	8			35
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	169	2	2	9	Y	2	2	8			35
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	138	2	2	9	Y	2	2	8			35
11	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	2			Y	-0-					35
12	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			Y	-0-					35
*01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					35

KINDER WELL #: 4 RRCID -> 077221 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 5040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	2			Y	-0-					39
09	570	N	508	-0-	-62	-0-	508	2			Y	-0-					39
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					39
11	570	N	504	-0-	-66	-0-	504	2			Y	-0-					39
12	527	N	452	-0-	-75	-0-	452	2			Y	-0-					39
*01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	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
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					32
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					32
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

PURSLEY, JOHN 683191
JONES, LULA ARMINDA WELL #: 1 RRCID -> 110838 COMPL. DATE 03/23/1984 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4616 - 4646

08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	57	1	61	2	N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	62	1	65	2	N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	65	1	61	2	N	-0-					-0-
11	120	N	73	-0-	-47	-0-	35	1	38	2	N	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	57	1	79	2	N	-0-					-0-
*01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	47	1	55	2	N	-0-					-0-

KINDER, N. (ATOKA CONGL., UP.) 49383 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
LANCER-MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 113664 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4550 - 4562

08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	76	1	83	2	N	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	64	1	67	2	N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	87	1	84	2	N	-0-					-0-
11	150	N	98	-0-	-52	-0-	48	1	50	2	N	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	70	1	97	2	N	-0-					-0-
*01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	61	1	73	2	N	-0-					-0-

BLACKIE WELL #: 1 RRCID -> 123239 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4454 - 4462

08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	25	1	27	2	N	-0-					34
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	7	1	8	2	N	-0-					34
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	9	1	9	2	N	-0-					34
11	60	N	8	-0-	-52	-0-	4	1	4	2	N	-0-					34
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	8	1	12	2	N	-0-					34
*01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	2	N	-0-					34

KEE, MARY ANN WELL #: 1 RRCID -> 128633 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4498 - 4508

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		8	-0-	8	8	3	1	5	2	N	-0-					-0-
*01	58	N	50	-0-	-8	-0-	23	1	27	2	N	-0-					-0-

KEE, MARY ANN WELL #: 2 RRCID -> 130395 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4731 - 4745

08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	19	1	21	2	N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	18	1	19	2	N	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	25	1	24	2	N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	14	1	16	2	N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	8	1	12	2	N	-0-					-0-
*01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	15	1	18	2	N	-0-					-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

KNOX (BASAL CADDO) 49959 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PERRY OPERATING INC. 656847
HARLAN HEIRS "A" WELL #: 2 RRCID -> 101809 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 4748 - 4755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
*12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
01	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

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

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

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

08	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					63
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					63
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					63
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					63
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					63
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					63

D & B OIL COMPANY 195869
SLATER WELL #: 2 RRCID -> 100659 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3821 - 3827

08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					2
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	3			N	-0-					2
12	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-					2
*01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					2

ITX CORPORATION 427179
HARRISON "B" WELL #: 14 RRCID -> 126841 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 3980 - 4016

08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	439	3	1	9	Y	1					54
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	449	3	3	9	Y	3					57
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	452	3	2	9	Y	2					59
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	451	3	1	9	Y	1					60
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	458	3	1	9	Y	1					61
*01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	470	3	3	9	Y	3					64

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

08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	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

08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	14B2 EXT		270	-0-	270	270	270	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		323	-0-	323	593	323	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		510	-0-	510	1103	510	2			N	-0-					-0-
11	1715	R	612	-0-	-1103	-0-	612	2			N	-0-					-0-
*12	630	R	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
01	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS WELL #: 5 RRCID -> 183220 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5270 - 5280

08	5404	R	5404	-0-	-0-	-0-	5402	2	2	9	N	2					29
09	5411	R	5411	-0-	-0-	-0-	5394	2	17	9	N	15					44
*10	5764	R	5764	-0-	-0-	-0-	5729	2	35	9	N	32					76
*11	4869	R	4869	-0-	-0-	-0-	4836	2	33	9	N	30					106
*12	5588	R	5588	-0-	-0-	-0-	5551	2	37	9	N	34					140
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

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

08	2282	R	2282	-0-	-0-	-0-	100	1	2182	3	Y	-0-					12
09	2190	#	2185	-0-	-5	-0-	93	1	2092	3	Y	-0-					12
10	2263	#	2230	-0-	-33	-0-	93	1	2137	3	Y	-0-					12
11	2220	#	2087	-0-	-133	-0-	87	1	2000	3	Y	-0-					12
12	2294	#	2015	-0-	-279	-0-	13	1	2002	3	Y	-0-					12
01	2046	#	1764	-0-	-282	-0-	78	1	1686	3	Y	-0-					12

LINDSEY, MARY E. WELL #: 3 RRCID -> 112435 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5214 - 5239

08	1630	R	1630	-0-	-0-	-0-	160	1	1470	3	Y	-0-					-0-
09	1530	#	1447	-0-	-83	-0-	148	1	1299	3	Y	-0-					-0-
10	1581	#	1428	-0-	-153	-0-	148	1	1280	3	Y	-0-					-0-
11	1530	#	1518	-0-	-12	-0-	150	1	1368	3	Y	-0-					-0-
12	1581	#	1522	-0-	-59	-0-	102	1	1420	3	Y	-0-					-0-
01	1364	#	1333	-0-	-31	-0-	148	1	1185	3	Y	-0-					-0-

LINDSEY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 119138 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5032 - 5240

08	372	#	369	-0-	-3	-0-	16	1	353	3	Y	-0-					-0-
09	360	#	356	-0-	-4	-0-	15	1	341	3	Y	-0-					-0-
10	372	#	361	-0-	-11	-0-	15	1	346	3	Y	-0-					-0-
11	360	#	353	-0-	-7	-0-	15	1	338	3	Y	-0-					-0-
12	372	#	340	-0-	-32	-0-	2	1	338	3	Y	-0-					-0-
01	372	#	359	-0-	-13	-0-	16	1	343	3	Y	-0-					-0-

LINDSEY RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 128080 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5168 - 5216

08	2232	#	2028	-0-	-204	-0-	89	1	1939	3	Y	-0-					-0-
09	2130	#	1938	-0-	-192	-0-	82	1	1850	3	Y	5					5
							6	9									
10	2139	#	1897	-0-	-242	-0-	78	1	1812	3	Y	6					11
							7	9									
11	2040	#	1848	-0-	-192	-0-	78	1	1770	3	Y	-0-					11
12	2108	#	1744	-0-	-364	-0-	12	1	1732	3	Y	-0-					11
01	1984	#	1791	-0-	-193	-0-	79	1	1712	3	Y	-0-					11

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
08	2305	R	2305	-0-	-0-	-0-	185	1	2007	3	N	103	179	1			131
							113	9									
09	2321	R	2321	-0-	-0-	-0-	180	1	2016	3	N	114					245
							125	9									
10	2512	R	2512	-0-	-0-	-0-	187	1	2183	3	N	129	182	1			192
							142	9									
11	2368	R	2368	-0-	-0-	-0-	181	1	2082	3	N	95					287
							105	9									
12	2375	R	2375	-0-	-0-	-0-	107	1	2137	3	N	119	166	1			240
							131	9									
*01	2132	R	2132	-0-	-0-	-0-	180	1	1883	3	N	63	176	1			127
							69	9									

MYERS, A. J. 597440
COBB, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 140807 COMPL. DATE 05/15/1977 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5228 - 5234

08	310	#	190	-0-	-120	-0-	190	3			N	-0-					4
09	543	R	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					4
10	496	#	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					4
*11	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					4
12	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					4
01	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					4

SWAN PC, LP 831614
MYERS TILLERY NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147822 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 4998 - 5005

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L.W.T. (CONGL.) 50603 150 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JDL OPERATING, LLC 430590
OWEN WELL #: 1 RRCID -> 118317 COMPL. DATE 09/02/1985 TOTAL DEPTH 5084 PERF. 4950 - 4958

08	217	#	154	-0-	-63	-0-	154	2			N	-0-					-0-
09	210	#	119	-0-	-91	-0-	119	2			N	-0-					-0-
10	217	#	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					-0-
11	180	#	111	-0-	-69	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	186	#	103	-0-	-83	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	155	#	76	-0-	-79	-0-	76	2			N	-0-					-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

08	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					536
09	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					536
10	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					536
11	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					540
12	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					555
01	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	715	715	1			555

LA-PAN (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 50897 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
GAS STORAGE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 048409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6206 - 6356

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

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GAS STORAGE UNIT # 5 WELL #: 1 RRCID -> 076048 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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

GAS STORAGE WELL WELL #: 3 RRCID -> 021488 COMPL. DATE 08/04/1960 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 2824 - 2858

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		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

08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		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

08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		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

08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		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

08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		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
LAKE DALLAS GAS STORAGE WELL WELL #: 9H RRCID -> 166525 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 2835 PERF. N/A

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

LAKE DALLAS GAS STORAGE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267654 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 2842 PERF. 3082 - 4709

08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	88	2	13	9	N	12					125
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	100	2	3	9	N	3					128
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	92	2	9	9	N	8					136
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	65	2	6	9	N	5					141
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	71	2	11	9	N	10					151
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	72	2	12	9	N	11					162

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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
11	450	N	368	-0-	-82	-0-	368	2			N	-0-					-0-
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
*01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					38
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					38
10	620	N	508	-0-	-112	-0-	508	3			N	-0-					38
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					38
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					38
*01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					38

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	434	N	220	-0-	-214	-0-	220	2			N	-0-					5
09	300	N	108	-0-	-192	-0-	108	2			N	-0-					5
10	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	2			N	-0-					5
11	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					5
*12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					5
*01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	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
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	62	1	1275	3	N	56					106
							62	9									
09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	60	1	1219	3	N	46					152
							51	9									
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	58	1	1094	3	N	28					180
							31	9									
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	60	1	1202	3	N	50	173	1			57
							55	9									
12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	62	1	1180	3	N	56					113
							62	9									
*01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	62	1	1178	3	N	58					171
							64	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
08	5275		5275	-0-	-0-	-0-	5275	2			N	-0-					59
09	7959		7959	-0-	-0-	-0-	7959	2			N	-0-					59
10	7889		7889	-0-	-0-	-0-	7889	2			N	-0-					59
11	6804		6804	-0-	-0-	-0-	6804	2			N	-0-					59
*12	8722		8722	-0-	-0-	-0-	8722	2			N	-0-					59
*01	7054		7054	-0-	-0-	-0-	7054	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
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					49
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					49
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					49
11	390	N	129	-0-	-261	-0-	129	3			N	-0-					49
*12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					49
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

LONG BEND (MARBLE FALLS) 54654 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
WELLS OILFIELD SERVICES, INC. 907973
RIBBLE, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 166069 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3978 PERF. 3864 - 3873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	560	-0-	-246	-0-	560	2			N	-0-					-0-
09	780	N	414	-0-	-366	-0-	414	2			N	-0-					-0-
10	899	N	305	-0-	-594	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
*01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-

LOST VALLEY (CADDO) 55050 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
ROBERTSON-DEATS "B" WELL #: 1 RRCID -> 224115 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 4693 PERF. 5183 - 6999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	#	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	60	#	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	62	#	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	90	#	35	-0-	-55	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CARPENTER-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 256193 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 4663 PERF. 4895 - 6151

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					27
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					30

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
08	14B2	EXT	1335	-0-	1335	2553	1169	3	166	9	N	151	168	1			78
09	14B2	EXT	1329	-0-	1329	3882	1213	3	116	9	N	105					183
10	990		1347	-0-	357	4239	1263	3	84	9	N	76	171	1			88
*11	3000	N	-0-	-0-	-3000	1239					N	98					186
*12	2753	N	1514	-0-	-1239	-0-	1462	3	52	9	N	47	175	1			58
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	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
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					43
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					43
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					43
11	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					43
12	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					43
01	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	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
08	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-					-0-
09	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	2			N	-0-					-0-
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-
11	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					-0-
12	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	2			N	-0-					-0-
01	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-					-0-

LUKE GRACE, N. (4100) 55632 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FIVE K PARTNERSHIP 271317
BARNETT-DAVIDSON WELL #: 2 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
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2013 - P & A 01-18-13

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	589	2	17	9	Y	15					28
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	571	2	22	9	Y	20					48
10	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	492	2	19	9	Y	17					65
11	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	567	2	22	9	Y	20					85
12	517	N	155	-0-	-362 B	-0-	149	2	6	9	Y	5					90
01	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					Y	-0-					90

RHOADES, T.N. WELL #: A 1 RRCID -> 234323 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5332 - 5412

08	1847	N	1847	-0-	-0- B	-0-	1766	2	81	9	N	74	253	1			35
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1727	N	1727	-0-	-0- B	-0-	1699	2	28	9	N	25					60
10	1767	N	1735	-0-	-32 B	-0-	1703	2	32	9	N	29					89
11	1800	N	1602	-0-	-198 B	-0-	1595	2	7	9	N	6					95
12	1934	N	1934	-0-	-0- B	-0-	1834	2	100	9	N	91	71	1			115
*01	1907	N	1907	-0-	-0- B	-0-	1886	2	21	9	N	19					134

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
PRICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 021503 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	806	N	800	-0-	-6 B	-0-	799	2	1	9	N	1					21
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	312	-0-	-438 B	-0-	310	2	2	9	N	2					23
10	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					23
11	780	N	100	-0-	-680 B	-0-	100	2			N	-0-					23
12	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-					23
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					23

BUCK PRODUCTION CO. 105557
SHOWN, JOE P. WELL #: 3 RRCID -> 147986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5203 - 5208

08	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	2			N	-0-					55
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2			N	-0-					55
10	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	710	2			N	-0-					55
11	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	741	2			N	-0-					55
*12	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	864	2			N	-0-					55
01	341	N	NO RPT	-0-	-341 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

08	1240	N	965	-0-	-275 B	-0-	965	2			N	-0-					183
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1200	N	1035	-0-	-165 B	-0-	1035	2			N	-0-					183
10	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	1088	2	12	9	N	11					194
11	930	N	877	-0-	-53 B	-0-	877	2			N	-0-					194
12	1085	N	980	-0-	-105 B	-0-	968	2	12	9	N	11					205
01	1085	N	996	-0-	-89 B	-0-	985	2	11	9	N	10					215

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
08	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	2			Y	-0-					134
09	600	N	582	-0-	-18	-0-	582	2			Y	-0-					134
10	620	N	456	-0-	-164	-0-	456	2			Y	-0-					134
11	600	N	431	-0-	-169	-0-	431	2			Y	-0-					134
12	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	2			Y	-0-					134
*01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					134

STOVALL OPERATING CO. 824339
WIMBERLY-KIETH WELL #: 1 RRCID -> 202953 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 5222 PERF. 5103 - 5136

08	372	N	355	-0-	-17	-0-	354	2	1	9	N	1					43
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	390	2	1	9	N	1					44
10	372	N	276	-0-	-96	-0-	275	2	1	9	N	1					45
11	330	N	200	-0-	-130	-0-	200	2			N	-0-					45
12	403	N	341	-0-	-62	-0-	340	2	1	9	N	1					46
*01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					46

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

08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
09	690	N	429	-0-	-261	-0-	429	2			N	-0-					-0-
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
01	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	2			N	-0-					-0-

LYTLE (CONGLOMERATE) 56040 666 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 043787 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5184 PERF. 5080 - 5184

08	341	#	314	-0-	-27	-0-	124	1	190	2	N	-0-					-0-
09	330	#	277	-0-	-53	-0-	105	1	172	2	N	-0-					-0-
10	341	#	268	-0-	-73	-0-	105	1	163	2	N	-0-					-0-
11	300	#	227	-0-	-73	-0-	86	1	141	2	N	-0-					-0-
12	310	#	288	-0-	-22	-0-	85	1	203	2	N	-0-					-0-
01	310	#	278	-0-	-32	-0-	88	1	190	2	N	-0-					-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

08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					43
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					43
10	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	2			N	-0-					43
11	450	N	288	-0-	-162	-0-	288	2			N	-0-					43
12	372	N	270	-0-	-102	-0-	270	2			N	-0-					43
01	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	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

08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					26
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					26
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					26
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					26
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					26
01	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					26

MP (STRAWN) //CONT.// 56276 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
NALL OIL & GAS //CONT.// 599295
TRI-STATE WELL #: 2 RRCID -> 116576 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3602 - 3634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, ROY ET AL WELL #: 3 RRCID -> 169443 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5533 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					115
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	96	3	6	9	N	5	52	1			68
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					68
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					68
*12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					68
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					68

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
08	496	N	145	-0-	-351	-0-	136	2	9	9	N	8	46	1			5
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	340	2	6	9	N	5	2	1			8
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	404	2	3	9	N	3					11
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	315	2	3	9	N	3					14
*12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	343	2	10	9	N	9					23
*01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	392	2	10	9	N	9					32

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	109	1	418	2	N	2	42	1			1
							2	9									
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	120	1	274	2	N	9					10
							10	9									
10	465	N	418	-0-	-47	-0-	109	1	309	2	N	-0-					10
11	510	N	490	-0-	-20	-0-	105	1	382	2	N	3					13
							3	9									
*12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	109	1	329	2	N	7					20
							8	9									
*01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	49	1	135	2	N	-0-					20

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
08	1953	N	1622	-0-	-331	-0-	124	1	1492	2	N	5					159
							6	9									
09	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	120	1	1454	2	N	-0-	154	1			5
10	1643	N	1544	-0-	-99	-0-	124	1	1401	2	N	17					22
							19	9									
11	1560	N	1506	-0-	-54	-0-	120	1	1375	2	N	10					32
							11	9									
*12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	124	1	1223	2	N	-0-					32
*01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	124	1	1206	2	N	11					43
							12	9									

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
08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1578	2	22	9	N	20					162
09	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1727	2	2	9	N	2					164
10	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1664	2	6	9	N	5					169
11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1572	2	10	9	N	9					178
*12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1602	2	14	9	N	13					191
*01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					191

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
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	186	1	837	2	N	-0-					101
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	180	1	379	2	N	-0-					101
10	806	N	692	-0-	-114	-0-	186	1	506	2	N	-0-					101
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	180	1	880	2	N	-0-					101
*12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	186	1	890	2	N	-0-					101
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 11 RRCID -> 189082 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5590 - 5607

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

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	109	1	359	2	N	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	105	1	227	2	N	-0-					-0-
10	465	N	146	-0-	-319	-0-	32	1	114	2	N	-0-					-0-
11	450	N	106	-0-	-344	-0-	49	1	57	2	N	-0-					-0-
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	39	1	67	2	N	-0-					-0-
*01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	28	1	359	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 9 T RRCID -> 190751 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 569 - 5699

08	217	N	108	-0-	-109	-0-	65	1	43	2	N	-0-					123
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	63	1	36	2	N	-0-					123
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	65	1	51	2	N	-0-					123
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	63	1	62	2	N	-0-					123
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	65	1	70	2	N	-0-					123
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 11 RRCID -> 190755 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5288 - 5448

08	961	N	615	-0-	-346	-0-	124	1	488	2	N	3					41
							3	9									
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	120	1	420	2	N	2					43
							2	9									
10	620	N	581	-0-	-39	-0-	124	1	447	2	N	9					52
							10	9									
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	120	1	392	2	N	1					53
							1	9									
*12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	124	1	388	2	N	2					55
							2	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 15 RRCID -> 195253 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5766 - 5777

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
FOUR SEVENS OPERATING CO., LTD. 280617
BORDEN, Z. H. WELL #: 2 RRCID -> 100855 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5577 - 5608

08	217	N	168	-0-	-49	-0-	126	2	42	3	N	-0-					16
09	180	N	157	-0-	-23	-0-	118	2	39	3	N	-0-					16
10	186	N	147	-0-	-39	-0-	111	2	36	3	N	-0-					16
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	122	2	40	3	N	-0-					16
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	132	2	43	3	N	-0-					16
*01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	157	2	56	3	N	-0-					16

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 5 C RRCID -> 042524 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	2	N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	2	N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	2	N	-0-					-0-
11	90	N	16	-0-	-74	-0-	10	1	6	2	N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	N	-0-					-0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 073480 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 5794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					23
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					23
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					23
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					23
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					23
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 074095 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5242 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 4 RRCID -> 074536 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 6639 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	109	1	766	2	N	7	27	1			133
							8	9									
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	105	1	601	2	N	18					151
							20	9									
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	109	1	379	2	N	10					161
							11	9									
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	N	-0-					161
*12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	109	1	525	2	N	20					181
							22	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	65	1	43	2	Y	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	63	1	36	2	Y	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	65	1	51	2	Y	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	63	1	62	2	Y	-0-					-0-
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	65	1	70	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	65	1	43	2	Y	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	63	1	36	2	Y	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	65	1	51	2	Y	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	63	1	62	2	Y	-0-					-0-
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	65	1	70	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	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
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
08	744	N	607	-0-	-137	-0-	186	1	421	2	N	-0-					140
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	180	1	402	2	N	-0-					140
10	651	N	549	-0-	-102	-0-	186	1	363	2	N	-0-					140
11	600	N	554	-0-	-46	-0-	180	1	374	2	N	-0-					140
*12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	186	1	309	2	N	-0-					140
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 9 RRCID -> 076067 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAFT, J. D. WELL #: 20 RRCID -> 080345 COMPL. DATE 11/21/1978 TOTAL DEPTH 5995 PERF. N/A

08	1519	N	455	-0-	-1064	-0-	52 21	1 9	382	2	N	19	124	1			15
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	52 11	1 9	952	2	N	10	4	1			21
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	116 10	1 9	1130	2	N	9					30
11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	120 9	1 9	881	2	N	8					38
*12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	124 28	1 9	960	2	N	25					63
*01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	124 28	1 9	1098	2	N	25					88

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 8 RRCID -> 080769 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5729 - 5735

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 082242 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5261 - 5381

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRY HOMES, ROY "D" WELL #: 10 RRCID -> 085018 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5310 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	80	-0-	-44	-0-	37	1	43	2	N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	36	1	36	2	N	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	37	1	51	2	N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	36	1	62	2	N	-0-					-0-
*12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	37	1	70	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOLMES ROY "G" WELL #: 1 C RRCID -> 091370 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5245 - 5282

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	468	-0-	-307	-0-	109	1	359	2	Y	-0-					44
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	105	1	227	2	Y	15					59
							17	9									
10	465	N	146	-0-	-319	-0-	32	1	114	2	Y	-0-					59
11	450	N	106	-0-	-344	-0-	49	1	57	2	Y	-0-					59
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	39	1	67	2	Y	-0-					59
*01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	28	1	359	2	Y	-0-					59

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
08	1240	N	1157	-0-	-83	-0-	1157	2			N	-0-					38
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					38
10	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	1132	2			N	-0-					38
11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					38
*12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					38
*01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					38

CRAFT WELL #: 2 C RRCID -> 101051 COMPL. DATE 11/13/1968 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5749 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	28	-0-	-65	-0-	27	2	1	9	N	1					10
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					10
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					10
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	9	N	1					11
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	69	2	2	9	N	2					13
*01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	78	2	2	9	N	2					15

MARKLEY,S. (MARBLE FALLS) 57613 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BROWN, EDMOND 099643
PRIDEAUX WELL #: 3 RRCID -> 102570 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4798 - 4806

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

MARKLEY,S. (MARBLE FALLS) //CONT.// 57613 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
XSTAR RESOURCES LLC 945934
PRIDEAUX WELL #: 2 RRCID -> 101696 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 4796 - 4798

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					65
09	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					65
10	32	R	32	-0-	-0-	-0-	30	1	2	9	N	2					67
11	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					67
12	32	R	32	-0-	-0-	-0-	30	1	2	9	N	2					69
*01	34	R	34	-0-	-0-	-0-	30	1	4	9	N	4					73

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
08	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
09	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
10	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
11	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
12	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
01	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
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	41	1	904	3	Y	-0-					-0-
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	39	1	877	3	Y	-0-					-0-
10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	39	1	896	3	Y	-0-					-0-
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	40	1	902	3	Y	3					3
							3	9									
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	6	1	910	3	Y	-0-					3
*01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	42	1	889	3	Y	-0-					3

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
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	0	N	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
08	1426	N	821	-0-	-605	-0-	35	1	773	3	N	12					53
							13	9									
09	1170	N	1022	-0-	-148	-0-	43	1	958	3	N	19					72
							21	9									
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	41	1	946	3	N	13					85
							14	9									
11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	51	1	1156	3	N	18					103
							20	9									
12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	7	1	1065	3	N	37					140
							41	9									
*01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	54	1	1166	3	N	36					176
							40	9									

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 143974 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5748 - 5756

08	341	N	330	-0-	-11	-0-	323	3	7	9	N	6					63
09	330	N	320	-0-	-10	-0-	317	3	3	9	N	3					66
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	316	3	15	9	N	14					80
11	330	N	300	-0-	-30	-0-	296	3	4	9	N	4					84
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	305	3	18	9	N	16					100
01	341	N	312	-0-	-29	-0-	309	3	3	9	N	3					103

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
WILLIAMS, GLADYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124534 COMPL. DATE 05/18/1987 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5042 - 5052

07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	5	1	245	2	N	-0-					5

PURSLEY, JOHN 683191
BERRY, TOM "B" WELL #: 1 RRCID -> 186729 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5197 - 5202

08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	30	1	45	2	N	-0-					10
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	62	1	101	2	N	-0-					10
10	124	N	99	-0-	-25	-0-	39	1	60	2	N	-0-					10
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	49	1	81	2	N	-0-					10
12	155	N	31	-0-	-124	-0-	9	1	22	2	N	-0-					10
*01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-					10

CHAMBERS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 200531 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 5447 PERF. 5096 - 5101

08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	43	1	66	2	N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	36	1	59	2	N	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	43	1	66	2	N	-0-					-0-
11	120	N	89	-0-	-31	-0-	34	1	55	2	N	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	34	1	81	2	N	-0-					-0-
*01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	32	1	68	2	N	-0-					-0-

MARYETTA, SE. (CONGL) //CONT.// 58050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	263	2	75	9	N	68					125
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	246	2	86	9	N	78	182	1			21
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	203	2	2	9	N	2	2	8			21
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	19	2	37	9	N	34					55
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	10	2	6	9	N	5					60
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-
10	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					-0-
11	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	3			N	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	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
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					35
09	330	N	266	-0-	-64	-0-	266	3			N	-0-					35
10	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	3			N	-0-					35
11	300	N	227	-0-	-73	-0-	227	3			N	-0-					35
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					35
01	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	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
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	242	3	3	9	N	3					22
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	230	3	3	9	N	3					25
10	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					25
11	240	N	218	-0-	-22	-0-	210	3	8	9	N	7					32
12	248	N	218	-0-	-30	-0-	211	3	7	9	N	6					38
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					38

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					181
*11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					181
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

PURSLEY, JOHN 683191
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
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	2	N	-0-					-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
08	DLQ G-10		1690	-0-	1690	3089	1690	3			Y	-0-					-0-
09	1700	N	3491	-0-	1791	4880	3491	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3076	-0-	-24	4856	3076	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3867	-0-	867	5723	3867	3			Y	-0-					-0-
12	40409		4049	-0-	-36360	-0-	4049	3			Y	-0-					-0-
*01	4002		4002	-0-	-0-	-0-	4002	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
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-
09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-
10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-
*01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-

TIPTON "A" WELL #: 1 L RRCID -> 032665 COMPL. DATE 01/28/1964 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5782 - 5803

08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
09	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	2			N	-0-					-0-
10	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	2			N	-0-					-0-
11	540	N	517	-0-	-23	-0-	517	2			N	-0-					-0-
12	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-					-0-
*01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	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

08	2263	N	2074	-0-	-189	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1937	-0-	-73	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	1774	-0-	-334	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
11	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1977	-0-	-38	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
*01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	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

08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	34	1	361	3	Y	2					2
							2	9									
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	18	1	367	3	Y	-0-					2
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					2
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	6	1	481	3	Y	-0-					2
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					2
*01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	90	1	566	3	Y	3					5
							3	9									

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DAVIS, T. E. WELL #: 3 RRCID -> 021512 COMPL. DATE 07/21/1955 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 4802 - 4818

08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-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
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	93	1	307	3	Y	11					68
							12	9									
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	90	1	281	3	Y	11					79
							12	9									
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	93	1	220	3	Y	-0-					79
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	90	1	192	3	Y	-0-					79
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	90	1	286	3	Y	67					146
							74	9									
*01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	93	1	320	3	Y	13					159
							14	9									

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
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					132
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					132
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					132
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					132
12	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					132
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					100
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					100
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					100
*11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					100
*12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					100
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

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
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					-0-
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-

MCCONNELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089762 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5284 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIGL (5150) //CONT.// 61285 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					100
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					100
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					100
*11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					100
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
01	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
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	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
08	9207		8770	-0-	-437	16673	8723	2	47	9	N	43					225
09	24986		8313	-0-	-16673	-0-	8313	2			N	-0-					225
10	9207		7526	-0-	-1681	-0-	7463	3	63	9	N	57					282
11	8990		8990	-0-	-0-	-0-	8954	3	36	9	N	33					315
12	9070	R	9070	-0-	-0-	-0-	9028	3	42	9	N	38	186	1			167
01	DLQ G-10		8872	-0-	8872	8872	8842	3	30	9	N	27	184	1			10

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
08	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					48
09	300	N	212	-0-	-88	-0-	212	2			N	-0-					48
10	558	N	509	-0-	-49	-0-	507	2	2	9	N	2					50
11	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	2			N	-0-					50
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					50
01	496	N	213	-0-	-283	-0-	213	2			N	-0-					50

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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110	1			44

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
08	DLQ G-10		5925	-0-	5925	11929	5902	3	23	9	N	21					227
09	17719	X	5790	-0-	-11929	-0-	5764	3	26	9	N	24					251
10	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5525	3	30	9	N	27					278
11	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5635	3	28	9	N	25					303
12	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5770	3	37	9	N	34	199	1			138
01	5580	X	5573	-0-	-7	-0-	5533	3	40	9	N	36					174

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2282	R	2282	-0-	-0-	-0-	2271	2	11	9	N	10					64
09	980	R	980	-0-	-0-	-0-	970	2	10	9	N	9					73
10	1266	R	1266	-0-	-0-	-0-	1258	2	8	9	N	7					80
11	404	R	404	-0-	-0-	-0-	398	2	6	9	N	5					85
12	1140	R	1140	-0-	-0-	-0-	1136	2	4	9	N	4					89
01	1550	#	-0-	-0-	-1550	-0-					N	1					90

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
GARLINGTON WELL #: 2 RRCID -> 128634 COMPL. DATE 08/11/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	380	R	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
09	300	#	236	-0-	-64	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	310	#	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					-0-
11	360	#	270	-0-	-90	-0-	270	3			N	-0-					-0-
12	372	#	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					-0-
01	372	#	253	-0-	-119	-0-	253	3			N	-0-					-0-

JACKSON 'A' WELL #: 2 RRCID -> 141760 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4650 - 4734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	470	R	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
09	390	#	244	-0-	-146	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	403	#	277	-0-	-126	-0-	277	3			N	-0-					-0-
11	450	#	289	-0-	-161	-0-	289	3			N	-0-					-0-
12	465	#	309	-0-	-156	-0-	309	3			N	-0-					-0-
01	465	#	262	-0-	-203	-0-	262	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					92
09	150	N	64	-0-	-86	-0-	64	2			N	-0-					92
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					92
11	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-					92
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					92
01	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	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
08	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	2			N	-0-					-0-
09	330	N	164	-0-	-166	-0-	164	2			N	-0-					-0-
10	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
*01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-

MONTEATH (ATOKA, UPPER) //CONT.// 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BECK, FRED WELL #: 12 RRCID -> 205398 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 6219 - 6240

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

08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	795	2	N	-0-				-0-
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	765	2	N	-0-				-0-
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	825	2	N	-0-				-0-
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	773	2	N	-0-				-0-
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	788	2	N	-0-				-0-
*01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	878	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

08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-				-0-
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-				-0-
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-				-0-
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-				-0-
*12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-				-0-
*01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	-0-	855	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

08	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	-0-	1569	3	2	9	N	2				262
09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	-0-	1512	3	3	9	N	3				265
10	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	-0-	1463	3	2	9	N	2				267
11	1530	N	1128	-0-	-402	-0-	-0-	1128	3			N	-0-				267
12	1581	N	402	-0-	-1179	-0-	-0-	402	3			N	-0-				267
01	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-						N	NO RPT				267

SHEPARD WELL #: 3 RRCID -> 217087 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 6458 - 6633

08	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-				8
09	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-				8
10	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	-0-	2527	3			N	-0-				8
11	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-				8
12	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-				8
01	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-						N	NO RPT				8

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
POE-MANN WELL #: 3 RRCID -> 203870 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6186 - 6205

08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-				8
09	600	N	559	-0-	-41	-0-	-0-	559	3			N	-0-				8
10	589	N	572	-0-	-17	-0-	-0-	572	3			N	-0-				8
11	750	N	455	-0-	-295	-0-	-0-	455	3			N	-0-				8
12	589	N	550	-0-	-39	-0-	-0-	550	3			N	-0-				8
01	558	N	537	-0-	-21	-0-	-0-	537	3			N	-0-				8

MONTEATH (ATOKA, UPPER) //CONT.// 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
POE-MANN WELL #: 4 RRCID -> 205220 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
10	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	3			N	-0-					-0-
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	23	1	620	2	Y	-0-					-0-
09	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	21	1	571	2	Y	-0-					-0-
10	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	21	1	533	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	480	-0-	-30 B	-0-	16	1	464	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	443	-0-	-84 B	-0-	14	1	429	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	399	-0-	-159 B	-0-	13	1	386	2	Y	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 10 RRCID -> 210975 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 3895 - 4134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	40	1	1056	2	N	-0-					-0-
09	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	39	1	1040	2	N	-0-					-0-
10	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	42	1	1065	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	1015	-0-	-35 B	-0-	34	1	981	2	N	-0-					-0-
12	1130	N	1130	-0-	-0- B	-0-	37	1	1093	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	1111	-0-	-5 B	-0-	37	1	1074	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	201	-0-	-47 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
09	240	N	210	-0-	-30 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	155	N	91	-0-	-64 B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
12	217	N	96	-0-	-121 B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93 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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					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

08	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
*12	1333	N	1327	-0-	-6	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
*01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-

POTTER, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 090519 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 6110 - 6119

08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
09	960	N	920	-0-	-40	-0-	920	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	797	-0-	-257	-0-	797	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	903	-0-	-147	-0-	903	3			N	-0-					-0-
*12	961	N	863	-0-	-98	-0-	863	3			N	-0-					-0-
*01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	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

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

08	186	N	168	-0-	-18	-0-	7	1	161	3	N	-0-					-0-
09	180	N	156	-0-	-24	-0-	6	1	150	3	N	-0-					-0-
10	186	N	155	-0-	-31	-0-	6	1	149	3	N	-0-					-0-
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	6	1	142	3	N	-0-					-0-
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	1	1	145	3	N	-0-					-0-
*01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	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
08	651	#	442	-0-	-209	-0-	442	3			N	-0-					15
09	630	#	548	-0-	-82	-0-	548	3			N	-0-					15
10	620	#	550	-0-	-70	-0-	550	3			N	-0-					15
11	570	#	503	-0-	-67	-0-	503	3			N	-0-					15
*12	598	R	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					15
*01	558	#	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					15

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
08	837	#	279	-0-	-558	-0-	279	3			N	-0-					154
09	793	R	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					154
10	798	R	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					154
11	891	R	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					154
12	964	R	964	-0-	-0-	-0-	927	3	37	9	N	34					188
*01	908	R	908	-0-	-0-	-0-	908	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
08	422	R	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					34
09	357	R	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					34
10	465	#	425	-0-	-40	-0-	425	3			Y	-0-					34
11	450	#	376	-0-	-74	-0-	376	3			Y	-0-					34
12	465	#	356	-0-	-109	-0-	356	3			Y	-0-					34
01	434	#	340	-0-	-94	-0-	340	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
08	372	#	281	-0-	-91	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
09	360	#	238	-0-	-122	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
10	372	#	284	-0-	-88	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
11	360	#	251	-0-	-109	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
12	310	#	237	-0-	-73	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
01	279	#	226	-0-	-53	-0-	226	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
08	169	R	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	3	N	-0-					-0-
09	170	R	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	N	-0-					-0-
10	186	#	171	-0-	-15	-0-	7	1	164	3	N	-0-					-0-
11	180	#	163	-0-	-17	-0-	7	1	156	3	N	-0-					-0-
12	186	#	151	-0-	-35	-0-	1	1	150	3	N	-0-					-0-
01	186	#	163	-0-	-23	-0-	7	1	156	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
08	181	R	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
09	182	R	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	3	N	-0-					-0-
10	187	R	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	N	-0-					-0-
11	162	R	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	N	-0-					-0-
12	186	#	184	-0-	-2	-0-	1	1	183	3	N	-0-					-0-
01	186	#	175	-0-	-11	-0-	8	1	167	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
08	403	#	386	-0-	-17	-0-	17	1	369	3	N	-0-			-0-
09	390	R	390	-0-	-0-	-0-	17	1	373	3	N	-0-			-0-
10	403	R	403	-0-	-0-	-0-	17	1	386	3	N	-0-			-0-
11	390	#	381	-0-	-9	-0-	16	1	365	3	N	-0-			-0-
12	375	R	375	-0-	-0-	-0-	2	1	373	3	N	-0-			-0-
01	372	#	366	-0-	-6	-0-	16	1	350	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
08	155	#	138	-0-	-17	-0-	6	1	132	3	N	-0-			-0-
09	150	#	140	-0-	-10	-0-	6	1	134	3	N	-0-			-0-
10	155	#	154	-0-	-1	-0-	6	1	148	3	N	-0-			-0-
11	172	R	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	3	N	-0-			-0-
12	161	R	161	-0-	-0-	-0-	1	1	160	3	N	-0-			-0-
01	155	#	151	-0-	-4	-0-	7	1	144	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
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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
08	649	R	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-			26
09	609	R	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-			26
10	686	R	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-			26
11	635	R	635	-0-	-0-	-0-	635	3			Y	-0-			26
12	646	R	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-			26
*01	804	R	804	-0-	-0-	-0-	804	3			Y	-0-			26

LAWRENCE, C. A. GU "B" WELL #: 2 T RRCID -> 110842 COMPL. DATE 01/15/1957 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5747 - 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
08	0	A	-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_____ 03/31/2014 - P&A 03/31/14

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
08	1240	#	1098	-0-	-142	-0-	1064	3	34	9	Y	31			71
09	1200	#	938	-0-	-262	-0-	917	3	21	9	Y	19			90
10	1240	#	999	-0-	-241	-0-	969	3	30	9	Y	27			117
11	1170	#	825	-0-	-345	-0-	790	3	35	9	Y	32	136 1		13
12	1085	#	947	-0-	-138	-0-	929	3	18	9	Y	16			29
01	1085	#	700	-0-	-385	-0-	687	3	13	9	Y	12			41

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 30 RRCID -> 116567 COMPL. DATE 08/22/1983 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5756 - 6311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1532	R	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			Y	-0-					36
09	1134	R	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			Y	-0-					36
10	1053	R	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			Y	-0-					36
11	962	R	962	-0-	-0-	-0-	962	3			Y	-0-					36
12	1457	#	971	-0-	-486	-0-	971	3			Y	-0-					36
01	1457	#	927	-0-	-530	-0-	927	3			Y	-0-					36

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
08	434	#	422	-0-	-12	-0-	18	1	404	3	Y	-0-					17
09	406	R	406	-0-	-0-	-0-	17	1	389	3	Y	-0-					17
10	446	R	446	-0-	-0-	-0-	18	1	428	3	Y	-0-					17
11	420	#	405	-0-	-15	-0-	17	1	388	3	Y	-0-					17
12	434	#	403	-0-	-31	-0-	3	1	400	3	Y	-0-					17
01	434	#	413	-0-	-21	-0-	18	1	395	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
08	877	R	877	-0-	-0-	-0-	572	1	305	3	Y	-0-					7
09	838	R	838	-0-	-0-	-0-	552	1	286	3	Y	-0-					7
10	855	R	855	-0-	-0-	-0-	570	1	285	3	Y	-0-					7
11	870	R	870	-0-	-0-	-0-	553	1	317	3	Y	-0-					7
12	838	R	838	-0-	-0-	-0-	560	1	278	3	Y	-0-					7
*01	967	R	967	-0-	-0-	-0-	576	1	391	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
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					7
09	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					7
10	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					7
11	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					7
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	T. A.		-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
08	1176	R	1176	-0-	-0-	-0-	50 26	1 9	1100	3	N	24					162
09	1140	#	1136	-0-	-4	-0-	48 30	1 9	1058	3	N	27					189
10	1178	#	1090	-0-	-88	-0-	44 23	1 9	1023	3	N	21					210
11	1140	#	1060	-0-	-80	-0-	44 23	1 9	993	3	N	21					231
12	1178	#	1113	-0-	-65	-0-	7 33	1 9	1073	3	N	30	178	1			83
01	1178	#	1177	-0-	-1	-0-	50 55	1 9	1072	3	N	50					133

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRYANT, DAVID W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 136243 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5163 - 5798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	892	R	892	-0-	-0-	-0-	158	1	734	3	Y	-0-					23
09	917	R	917	-0-	-0-	-0-	154	1	759	3	Y	4					27
							4	9									
10	924	R	924	-0-	-0-	-0-	157	1	764	3	Y	3					30
							3	9									
11	985	R	985	-0-	-0-	-0-	156	1	826	3	Y	3					33
							3	9									
12	961	#	848	-0-	-113	-0-	129	1	717	3	Y	2					35
							2	9									
*01	1044	R	1044	-0-	-0-	-0-	165	1	867	3	Y	11					46
							12	9									

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
08	844	R	844	-0-	-0-	-0-	37	1	807	3	N	-0-					-0-
09	804	R	804	-0-	-0-	-0-	34	1	770	3	N	-0-					-0-
10	838	R	838	-0-	-0-	-0-	35	1	803	3	N	-0-					-0-
11	812	R	812	-0-	-0-	-0-	34	1	778	3	N	-0-					-0-
*12	868	#	855	-0-	-13	-0-	35	1	820	3	N	-0-					-0-
*01	844	R	844	-0-	-0-	-0-	37	1	807	3	N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 23 RRCID -> 144755 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4416 - 4458

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	#	433	-0-	-32	-0-	19	1	414	3	Y	-0-					14
09	450	#	414	-0-	-36	-0-	17	1	397	3	Y	-0-					14
10	434	R	434	-0-	-0-	-0-	18	1	416	3	Y	-0-					14
11	420	#	405	-0-	-15	-0-	17	1	388	3	Y	-0-					14
12	434	#	405	-0-	-29	-0-	3	1	402	3	Y	-0-					14
01	434	#	420	-0-	-14	-0-	18	1	402	3	Y	-0-					14

GAGE, COKE L. GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 147769 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4915 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1706	R	1706	-0-	-0-	-0-	57	1	1649	3	Y	-0-					59
09	754	R	754	-0-	-0-	-0-	24	1	730	3	Y	-0-	59	1			-0-
10	1365	R	1365	-0-	-0-	-0-	43	1	1316	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	1420	R	1420	-0-	-0-	-0-	45	1	1375	3	Y	-0-					-0-
*12	1705	#	1217	-0-	-488	-0-	38	1	1177	3	Y	2					2
							2	9									
01	1705	#	365	-0-	-1340	-0-	12	1	353	3	Y	-0-					2

EVANS-DICKENSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148420 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5192 - 5309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	#	234	-0-	-14	-0-	234	3			Y	-0-					3
09	240	#	229	-0-	-11	-0-	229	3			Y	-0-					3
10	248	#	245	-0-	-3	-0-	245	3			Y	-0-					3
11	240	#	213	-0-	-27	-0-	213	3			Y	-0-					3
12	248	#	226	-0-	-22	-0-	226	3			Y	-0-					3
*01	277	R	277	-0-	-0-	-0-	277	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
08	1302	#	1174	-0-	-128	-0-	405	1	725	3	N	40					245
							44	9									
09	1260	#	1155	-0-	-105	-0-	392	1	717	3	N	42					287
							46	9									
10	1302	#	1167	-0-	-135	-0-	403	1	712	3	N	47	173	1			161
							52	9									
11	1230	#	1116	-0-	-114	-0-	377	1	669	3	N	64					225
							70	9									
12	1271	#	1044	-0-	-227	-0-	376	1	618	3	N	45	182	1			88
							50	9									
01	1209	#	1183	-0-	-26	-0-	393	1	716	3	N	67					155
							74	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
08	682	#	641	-0-	-41	-0-	28	1	613	3	Y	-0-					-0-
09	620	R	620	-0-	-0-	-0-	27	1	593	3	Y	-0-					-0-
10	633	R	633	-0-	-0-	-0-	26	1	607	3	Y	-0-					-0-
11	638	R	638	-0-	-0-	-0-	27	1	611	3	Y	-0-					-0-
12	651	#	606	-0-	-45	-0-	4	1	602	3	Y	-0-					-0-
01	651	#	623	-0-	-28	-0-	27	1	596	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
08	549	R	549	-0-	-0-	-0-	24	1	523	3	Y	2					129
							2	9									
09	497	R	497	-0-	-0-	-0-	21	1	476	3	Y	-0-					129
10	527	#	510	-0-	-17	-0-	21	1	489	3	Y	-0-					129
11	510	#	428	-0-	-82	-0-	18	1	410	3	Y	-0-					129
12	527	#	343	-0-	-184	-0-	2	1	341	3	Y	-0-					129
01	527	#	438	-0-	-89	-0-	19	1	419	3	Y	-0-					129

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
08	658	R	658	-0-	-0-	-0-	117	1	538	3	Y	3					77
							3	9									
09	477	R	477	-0-	-0-	-0-	106	1	369	3	Y	2					79
							2	9									
10	607	R	607	-0-	-0-	-0-	114	1	492	3	Y	1					80
							1	9									
11	612	R	612	-0-	-0-	-0-	111	1	477	3	Y	22					102
							24	9									
12	651	#	531	-0-	-120	-0-	96	1	435	3	Y	-0-					102
01	651	#	550	-0-	-101	-0-	113	1	436	3	Y	1					103
							1	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
08	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
09	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
10	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
11	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
12	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
*01	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 175791 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5285

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

KAKER, CARL C. WELL #: 5 RRCID -> 179459 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 3953 - 4008

08	1089	R	1089	-0-	-0-	-0-	48	1	1041	3	Y	-0-					48
09	1163	R	1163	-0-	-0-	-0-	50	1	1113	3	Y	-0-					48
10	1221	R	1221	-0-	-0-	-0-	48	1	1094	3	Y	72	50	1			70
							79	9									
11	1342	R	1342	-0-	-0-	-0-	55	1	1257	3	Y	27					97
							30	9									
12	1131	R	1131	-0-	-0-	-0-	7	1	1096	3	Y	25					122
							28	9									
*01	1465	R	1465	-0-	-0-	-0-	64	1	1389	3	Y	11	121	1			12
							12	9									

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181393 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4956 - 5690

08	1364	#	1241	-0-	-123	-0-	55	1	1186	3	Y	-0-					-0-
09	1320	#	995	-0-	-325	-0-	43	1	952	3	Y	-0-					-0-
10	1333	#	1040	-0-	-293	-0-	44	1	996	3	Y	-0-					-0-
11	1260	#	1024	-0-	-236	-0-	44	1	980	3	Y	-0-					-0-
*12	1062	R	1062	-0-	-0-	-0-	44	1	1018	3	Y	-0-					-0-
*01	1053	R	1053	-0-	-0-	-0-	47	1	1006	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

08	1209	#	1110	-0-	-99	-0-	49	1	1061	3	N	-0-					-0-
09	1140	#	1068	-0-	-72	-0-	45	1	1023	3	N	-0-					-0-
10	1178	#	1099	-0-	-79	-0-	46	1	1053	3	N	-0-					-0-
11	1080	#	1068	-0-	-12	-0-	45	1	1023	3	N	-0-					-0-
*12	1116	#	1096	-0-	-20	-0-	45	1	1051	3	N	-0-					-0-
01	1116	#	1084	-0-	-32	-0-	48	1	1036	3	N	-0-					-0-

GADBERRY-PHILLIPS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 191555 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4110 - 4286

08	868	#	843	-0-	-25	-0-	35	1	775	3	N	30					234
							33	9									
09	832	R	832	-0-	-0-	-0-	34	1	779	3	N	17					251
							19	9									
10	895	R	895	-0-	-0-	-0-	36	1	833	3	N	24					275
							26	9									
11	872	R	872	-0-	-0-	-0-	35	1	803	3	N	31					306
							34	9									
*12	868	#	778	-0-	-90	-0-	31	1	728	3	N	17	163	1			160
							19	9									
01	899	#	765	-0-	-134	-0-	33	1	718	3	N	13					173
							14	9									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
08	540	R	540	-0-	-0-	-0-	109	1	420	3	Y	10					124
							11	9									
09	517	R	517	-0-	-0-	-0-	103	1	407	3	Y	6					130
							7	9									
10	350	R	350	-0-	-0-	-0-	77	1	273	3	Y	-0-	120	1			10
11	293	R	293	-0-	-0-	-0-	57	1	236	3	Y	-0-					10
12	589	#	214	-0-	-375	-0-	39	1	175	3	Y	-0-					10
01	527	#	258	-0-	-269	-0-	49	1	209	3	Y	-0-					10

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
08	544	R	544	-0-	-0-	-0-	23	1	496	3	Y	23					114
							25	9									
09	528	R	528	-0-	-0-	-0-	22	1	488	3	Y	16					130
							18	9									
10	559	R	559	-0-	-0-	-0-	22	1	508	3	Y	26	119	1			37
							29	9									
11	513	R	513	-0-	-0-	-0-	21	1	472	3	Y	18					55
							20	9									
12	537	R	537	-0-	-0-	-0-	3	1	503	3	Y	28					83
							31	9									
01	527	#	520	-0-	-7	-0-	22	1	473	3	Y	23					106
							25	9									

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 194019 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4938 - 5495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	431	R	431	-0-	-0-	-0-	18	1	405	3	Y	7					31
							8	9									
09	363	R	363	-0-	-0-	-0-	15	1	340	3	Y	7					38
							8	9									
10	372	#	324	-0-	-48	-0-	13	1	311	3	Y	-0-					38
11	360	#	251	-0-	-109	-0-	11	1	240	3	Y	-0-					38
12	434	#	291	-0-	-143	-0-	2	1	288	3	Y	1					39
							1	9									
01	434	#	287	-0-	-147	-0-	12	1	275	3	Y	-0-					39

SHEPPARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 196330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5659 PERF. 4930 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	312	R	312	-0-	-0-	-0-	13	1	299	3	N	-0-					-0-
09	301	R	301	-0-	-0-	-0-	13	1	288	3	N	-0-					-0-
10	322	R	322	-0-	-0-	-0-	13	1	309	3	N	-0-					-0-
11	305	R	305	-0-	-0-	-0-	13	1	292	3	N	-0-					-0-
12	297	R	297	-0-	-0-	-0-	2	1	295	3	N	-0-					-0-
*01	299	R	299	-0-	-0-	-0-	14	1	285	3	N	-0-					-0-

BAILEY, S. R. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 196810 COMPL. DATE 02/16/1987 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4265 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	42	1			3
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-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
SHEPPARD "CI" WELL #: 3 RRCID -> 198588 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5303 - 5309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	124	#	109	-0-	-15	-0-	5	1	104	3	N	-0-			-0-
09	120	#	105	-0-	-15	-0-	5	1	100	3	N	-0-			-0-
10	124	#	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	3	N	-0-			-0-
11	120	#	106	-0-	-14	-0-	5	1	101	3	N	-0-			-0-
12	124	#	109	-0-	-15	-0-	1	1	108	3	N	-0-			-0-
01	124	#	102	-0-	-22	-0-	5	1	97	3	N	-0-			-0-

GILBERT SHAWN GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 198996 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5145 - 5223

08	1271	#	1105	-0-	-166	-0-	112	1	993	3	Y	-0-			88
09	1200	#	1075	-0-	-125	-0-	97	1	978	3	Y	-0-			88
10	1178	#	1126	-0-	-52	-0-	105	1	1021	3	Y	-0-			88
11	1184	R	1184	-0-	-0-	-0-	96	1	1088	3	Y	-0-			88
12	1085	#	1061	-0-	-24	-0-	89	1	972	3	Y	-0-			88
01	1085	#	1063	-0-	-22	-0-	92	1	968	3	Y	3			91
							3	9							

KAKER, CARL C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201064 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4781 - 5787

08	496	#	495	-0-	-1	-0-	12	1	205	2	Y	-0-			-0-
							278	3							
09	480	#	461	-0-	-19	-0-	11	1	191	2	Y	-0-			-0-
							259	3							
10	496	#	450	-0-	-46	-0-	11	1	186	2	Y	-0-			-0-
							253	3							
11	483	R	483	-0-	-0-	-0-	12	1	200	2	Y	-0-			-0-
							271	3							
12	361	R	361	-0-	-0-	-0-	1	1	153	2	Y	-0-			-0-
							207	3							
*01	432	R	432	-0-	-0-	-0-	11	1	179	2	Y	-0-			-0-
							242	3							

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 3 RRCID -> 205671 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4754 - 5752

08	465	#	447	-0-	-18	-0-	20	1	427	3	Y	-0-			49
09	481	R	481	-0-	-0-	-0-	21	1	460	3	Y	-0-			49
10	498	R	498	-0-	-0-	-0-	21	1	477	3	Y	-0-			49
11	465	R	465	-0-	-0-	-0-	19	1	446	3	Y	-0-			49
12	491	R	491	-0-	-0-	-0-	3	1	488	3	Y	-0-			49
01	465	#	457	-0-	-8	-0-	20	1	437	3	Y	-0-			49

WHITE, R. T. WELL #: 1 C RRCID -> 205785 COMPL. DATE 06/21/1961 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5046 - 5583

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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.		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

BROWN, GUY WELL #: 2 RRCID -> 208830 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4994 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	549	R	549	-0-	-0-	-0-	113	1	436	3	Y	-0-					7
09	494	R	494	-0-	-0-	-0-	107	1	387	3	Y	-0-					7
10	504	R	504	-0-	-0-	-0-	110	1	386	3	Y	7					14
							8	9									
11	465	R	465	-0-	-0-	-0-	105	1	343	3	Y	15	29	1			-0-
							17	9									
12	485	R	485	-0-	-0-	-0-	95	1	368	3	Y	20	6	1			14
							22	9									
*01	485	R	485	-0-	-0-	-0-	108	1	377	3	Y	-0-					14

KELLEY, HENRY GU WELL #: 3 RRCID -> 224179 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 4148 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3260	R	3260	-0-	-0-	-0-	143	1	3111	3	Y	5	1	1			24
							6	9									
09	3170	R	3170	-0-	-0-	-0-	136	1	3033	3	Y	1					25
							1	9									
10	3245	R	3245	-0-	-0-	-0-	135	1	3109	3	Y	1					26
							1	9									
11	3140	R	3140	-0-	-0-	-0-	132	1	3006	3	Y	2					28
							2	9									
*12	3305	R	3305	-0-	-0-	-0-	137	1	3168	3	Y	-0-					28
01	3286	#	3272	-0-	-14	-0-	146	1	3124	3	Y	2					30
							2	9									

WILLIAMS, JOE M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 224465 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4977 - 5783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	#	954	-0-	-441	-0-	42	1	912	3	Y	-0-					18
09	1355	R	1355	-0-	-0-	-0-	58	1	1297	3	Y	-0-					18
10	1333	#	855	-0-	-478	-0-	35	1	820	3	Y	-0-					18
11	1290	#	1118	-0-	-172	-0-	46	1	1065	3	Y	6					24
							7	9									
12	789	R	789	-0-	-0-	-0-	5	1	769	3	Y	14					38
							15	9									
*01	1193	R	1193	-0-	-0-	-0-	53	1	1133	3	Y	6					44
							7	9									

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
08	321	R	321	-0-	-0-	-0-	11	1	60	2	Y	-0-					-0-
							250	3									
09	319	R	319	-0-	-0-	-0-	11	1	60	2	Y	-0-					-0-
							248	3									
10	313	R	313	-0-	-0-	-0-	11	1	59	2	Y	-0-					-0-
							243	3									
11	329	R	329	-0-	-0-	-0-	11	1	61	2	Y	-0-					-0-
							257	3									
12	271	R	271	-0-	-0-	-0-	1	1	53	2	Y	-0-					-0-
							217	3									
*01	281	R	281	-0-	-0-	-0-	10	1	53	2	Y	-0-					-0-
							218	3									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245334 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3897 - 4015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	#	715	-0-	-153	-0-	24	1	691	3	Y	-0-					3
09	1201	R	1201	-0-	-0-	-0-	39	1	1162	3	Y	-0-					3
10	1078	R	1078	-0-	-0-	-0-	45	1	1033	3	Y	-0-					3
11	1026	R	1026	-0-	-0-	-0-	41	1	952	3	Y	30					33
							33	9									
*12	1173	R	1173	-0-	-0-	-0-	37	1	1128	3	Y	7	40	1			-0-
							8	9									
*01	964	R	964	-0-	-0-	-0-	43	1	919	3	Y	2	2	1			-0-
							2	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
08	744	#	623	-0-	-121	-0-	623	3			N	-0-					-0-
09	720	#	591	-0-	-129	-0-	591	3			N	-0-					-0-
10	682	#	594	-0-	-88	-0-	594	3			N	-0-					-0-
11	678	R	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
12	620	#	258	-0-	-362	-0-	258	3			N	-0-					-0-
01	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

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
08	899	#	761	-0-	-138	-0-	24	1	709	3	Y	25					86
							28	9									
09	870	#	792	-0-	-78	-0-	33	1	736	3	Y	21					107
							23	9									
10	837	#	815	-0-	-22	-0-	33	1	762	3	Y	18					125
							20	9									
11	920	R	920	-0-	-0-	-0-	38	1	850	3	Y	29					154
							32	9									
12	837	#	818	-0-	-19	-0-	5	1	784	3	Y	26					180
							29	9									
*01	966	R	966	-0-	-0-	-0-	42	1	894	3	Y	27	154	1			53
							30	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
08	310	#	267	-0-	-43	-0-	12	1	255	3	N	-0-					1
09	300	#	256	-0-	-44	-0-	11	1	245	3	N	-0-					1
10	310	#	244	-0-	-66	-0-	10	1	234	3	N	-0-					1
11	300	#	222	-0-	-78	-0-	8	1	183	3	N	28					29
							31	9									
12	279	#	246	-0-	-33	-0-	1	1	208	3	N	34					63
							37	9									
01	279	#	266	-0-	-13	-0-	9	1	203	3	N	49					112
							54	9									

WHITE, R. T. WELL #: 3 RRCID -> 250075 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5044 - 5864

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	#	150	-0-	-98	-0-	5	1	26	2	N	-0-					10
							119	3									
09	171	R	171	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	N	14					24
							124	3	15	9							
10	357	R	357	-0-	-0-	-0-	10	1	48	2	N	67	69	1			22
							225	3	74	9							
11	354	R	354	-0-	-0-	-0-	11	1	55	2	N	31					53
							254	3	34	9							
12	299	R	299	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	N	32					85
							217	3	35	9							
01	372	#	363	-0-	-9	-0-	11	1	54	2	N	43	120	1			8
							251	3	47	9							

DAWKINS, M. D. GU WELL #: 4 RRCID -> 254862 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5106 - 5687

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	#	120	-0-	-4	-0-	4	1	28	2	N	-0-					-0-
							88	3									
09	120	#	115	-0-	-5	-0-	4	1	26	2	N	-0-					-0-
							85	3									
10	124	#	117	-0-	-7	-0-	4	1	27	2	N	-0-					-0-
							86	3									
11	120	#	113	-0-	-7	-0-	4	1	26	2	N	-0-					-0-
							83	3									
12	124	#	108	-0-	-16	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
							82	3									
01	124	#	112	-0-	-12	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
							83	3									

FERGUSON, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 258311 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6086 - 6598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1804	R	1804	-0-	-0-	-0-	77	1	1684	3	Y	39	91	1			12
							43	9									
09	1658	R	1658	-0-	-0-	-0-	71	1	1587	3	Y	-0-					12
10	1566	R	1566	-0-	-0-	-0-	65	1	1489	3	Y	11					23
							12	9									
11	1506	R	1506	-0-	-0-	-0-	63	1	1433	3	Y	9					32
							10	9									
*12	1798	#	1222	-0-	-576	-0-	39	1	1183	3	Y	-0-					32
01	1798	#	1134	-0-	-664	-0-	51	1	1083	3	Y	-0-					32

WHITE, R. T. WELL #: 2 RRCID -> 259936 COMPL. DATE 06/24/1983 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5364 - 5720

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAWKINS, M.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 260109 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5163 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	#	108	-0-	-47	-0-	4	1	25	2	N	-0-					42
							79	3									
09	150	#	141	-0-	-9	-0-	5	1	32	2	N	-0-					42
							104	3									
10	155	#	133	-0-	-22	-0-	4	1	31	2	N	-0-					42
							98	3									
11	241	R	241	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	N	-0-					42
							178	3									
12	271	R	271	-0-	-0-	-0-	42	1	54	2	N	-0-					42
							175	3									
*01	225	R	225	-0-	-0-	-0-	8	1	52	2	N	-0-					42
							165	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	#	506	-0-	-21	-0-	124	1	376	3	N	5					62
							6	9									
09	510	#	400	-0-	-110	-0-	120	1	271	3	N	8					70
							9	9									
10	527	#	490	-0-	-37	-0-	124	1	358	3	N	7					77
							8	9									
11	510	#	476	-0-	-34	-0-	120	1	342	3	N	13					90
							14	9									
12	496	#	495	-0-	-1	-0-	124	1	361	3	N	9					99
							10	9									
01	496	#	372	-0-	-124	-0-	124	1	238	3	N	9					108
							10	9									

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
08	535	R	535	-0-	-0-	-0-	23	1	512	3	Y	-0-					-0-
09	514	R	514	-0-	-0-	-0-	22	1	492	3	Y	-0-					-0-
10	529	R	529	-0-	-0-	-0-	22	1	507	3	Y	-0-					-0-
11	510	#	466	-0-	-44	-0-	19	1	447	3	Y	-0-					-0-
*12	527	#	469	-0-	-58	-0-	19	1	450	3	Y	-0-					-0-
01	527	#	453	-0-	-74	-0-	21	1	432	3	Y	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 1 L RRCID -> 265420 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 4030 - 6089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	263	R	263	-0-	-0-	-0-	11	1	252	3	N	-0-					14
09	235	R	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	3	N	-0-					14
10	337	R	337	-0-	-0-	-0-	14	1	323	3	N	-0-					14
11	224	R	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	N	-0-					14
12	240	R	240	-0-	-0-	-0-	2	1	238	3	N	-0-					14
*01	237	R	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	3	N	-0-					14

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 274395 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5006 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	48	#	-0-	-0-	-48	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	47	-0-	47	47	2	1	45	3	N	-0-					-0-
11	0	W	44	-0-	44	91	2	1	42	3	N	-0-					-0-
12	0	W	41	-0-	41	132	41	3			N	-0-					-0-
01	0	W	41	-0-	41	173	2	1	39	3	N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, J.W. GU WELL #: 3 RRCID -> 275376 COMPL. DATE 06/24/1983 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5374 - 5805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		47	-0-	47	47	2	1	45	3	N	-0-					-0-
05	341	#	49	-0-	-292	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
06	330	#	48	-0-	-282	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
07	341	#	48	-0-	-293	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
08	341	#	45	-0-	-296	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
09	330	#	44	-0-	-286	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
10	341	#	46	-0-	-295	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
11	330	#	12	-0-	-318	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	341	#	48	-0-	-293	-0-	48	3			N	-0-					-0-
01	341	#	70	-0-	-271	-0-	3	1	67	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					3
09	60	#	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					3
10	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					3
11	60	#	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					3
12	62	#	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					3
*01	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	585	R	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					123
09	540	#	531	-0-	-9	-0-	531	2			N	-0-					123
10	558	#	515	-0-	-43	-0-	515	2			N	-0-	105	1			18
11	570	#	522	-0-	-48	-0-	521	2	1	9	N	1					19
12	589	#	563	-0-	-26	-0-	561	2	2	9	N	2					21
01	589	#	478	-0-	-111	-0-	477	2	1	9	N	1					22

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
08	527	#	77	-0-	-450	-0-	77	2			N	-0-					70
09	90	#	26	-0-	-64	-0-	26	2			N	-0-					70
10	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	42	1			28
11	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					28
12	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					28
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					28

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
08	1519	#	759	-0-	-760	-0-	759	3			N	-0-					24
09	1440	#	1326	-0-	-114	-0-	1326	3			N	-0-					24
10	1240	#	895	-0-	-345	-0-	895	3			N	-0-					24
11	930	#	850	-0-	-80	-0-	850	3			N	-0-					24
12	1364	#	981	-0-	-383	-0-	981	3			N	-0-					24
01	1364	#	NO RPT	-0-	-1364	-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
08	341	#	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					-0-
09	336	R	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
10	370	R	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
11	346	R	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
*12	359	R	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
*01	358	R	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
08	473	R	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					36
09	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					36
10	837	#	526	-0-	-311	-0-	526	2			N	-0-					36
11	810	#	497	-0-	-313	-0-	497	2			N	-0-					36
12	589	#	565	-0-	-24	-0-	565	2			N	-0-					36
01	465	#	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					36

GREER, FLAVIS WELL #: 2L RRCID -> 102323 COMPL. DATE 05/15/1961 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5282 - 5818

08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, A. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121545 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5216 - 5931

08	434	#	396	-0-	-38	-0-	396	2			N	-0-					17
09	420	#	367	-0-	-53	-0-	367	2			N	-0-					17
10	460	R	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					17
11	452	R	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					17
*12	464	R	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					17
*01	457	R	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					17

K-B OIL COMPANY 448400
STACK WELL #: 1 RRCID -> 121751 COMPL. DATE 12/22/1961 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5671 - 5680

08	1271	#	1240	-0-	-31	-0-	1238	2	2	9	N	2					144
09	1230	#	1211	-0-	-19	-0-	1209	2	2	9	N	2					146
10	1484	R	1484	-0-	-0-	-0-	1460	2	24	9	N	22					168
11	1793	R	1793	-0-	-0-	-0-	1775	2	18	9	N	16					184
12	1621	R	1621	-0-	-0-	-0-	1614	2	7	9	N	6					190
*01	1515	R	1515	-0-	-0-	-0-	1511	2	4	9	N	4					194

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
KAKER, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 142033 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 4706 - 4768

08	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					36
09	240	#	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					36
10	248	#	183	-0-	-65	-0-	183	3			N	-0-					36
11	270	#	180	-0-	-90	-0-	180	3			N	-0-					36
12	279	#	186	-0-	-93	-0-	186	3			N	-0-					36
*01	817	R	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					36

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ADMIRE, C. H. WELL #: 2 U RRCID -> 041356 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5562 - 5574

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	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 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
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURHAM, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 172296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5741 PERF. 4912 - 5630

08	2046	#	1137	-0-	-909	-0-	81	1	1056	2	N	-0-					79
09	1950	#	1044	-0-	-906	-0-	78	1	966	2	N	-0-					79
10	1961	R	1961	-0-	-0-	-0-	81	1	1880	2	N	-0-					79
11	1830	#	1763	-0-	-67	-0-	78	1	1668	2	N	15					94
							17	9									
*12	1760	R	1760	-0-	-0-	-0-	81	1	1664	2	N	14					108
							15	9									
01	1953	#	1722	-0-	-231	-0-	81	1	1628	2	N	12					120
							13	9									

STEWART, ORNEE WELL #: 5 RRCID -> 181036 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5112 - 5537

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ADMIRE, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 199343 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 3839 - 5944

08	341	#	264	-0-	-77	-0-	264	2			N	-0-					80
09	330	#	243	-0-	-87	-0-	243	2			N	-0-					80
10	310	#	237	-0-	-73	-0-	237	2			N	-0-					80
11	300	#	207	-0-	-93	-0-	207	2			N	-0-					80
12	310	#	271	-0-	-39	-0-	271	2			N	-0-					80
01	279	#	217	-0-	-62	-0-	217	2			N	-0-					80

CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 260621 COMPL. DATE 09/17/1959 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5045 - 5690

08	713	#	656	-0-	-57	-0-	615	2	41	9	N	37					95
09	690	#	595	-0-	-95	-0-	558	2	37	9	N	34					129
10	651	#	553	-0-	-98	-0-	534	2	19	9	N	17					146
11	630	#	518	-0-	-112	-0-	482	2	36	9	N	33					179
12	651	#	505	-0-	-146	-0-	474	2	31	9	N	28					207
01	651	#	510	-0-	-141	-0-	482	2	28	9	N	25	175	1			57

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
SLAY WELL #: 12 RRCID -> 174956 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5182 - 5250

08	336	R	336	-0-	-0-	-0-	330	3	6	9	Y	5					65
09	300	#	258	-0-	-42	-0-	251	3	7	9	Y	6					71
10	377	R	377	-0-	-0-	-0-	371	3	6	9	Y	5					76
11	332	R	332	-0-	-0-	-0-	325	3	7	9	Y	6					82
12	341	#	338	-0-	-3	-0-	331	3	7	9	Y	6					88
01	341	#	326	-0-	-15	-0-	319	3	7	9	Y	6					94

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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
08	879	R	879	-0-	-0-	-0-	873	3	6	9	Y	5					22
09	840	#	819	-0-	-21	-0-	816	3	3	9	Y	3					25
10	868	#	857	-0-	-11	-0-	851	3	6	9	Y	5					30
11	840	#	810	-0-	-30	-0-	806	3	4	9	Y	4					34
12	844	R	844	-0-	-0-	-0-	835	3	9	9	Y	8					42
*01	811	R	811	-0-	-0-	-0-	807	3	4	9	Y	4					46

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
08	1073	R	1073	-0-	-0-	-0-	1067	3	6	9	Y	5					22
09	1020	#	1000	-0-	-20	-0-	997	3	3	9	Y	3					25
10	1054	#	1046	-0-	-8	-0-	1040	3	6	9	Y	5					30
11	1020	#	989	-0-	-31	-0-	985	3	4	9	Y	4					34
12	1085	#	1030	-0-	-55	-0-	1021	3	9	9	Y	8					42
01	1085	#	991	-0-	-94	-0-	987	3	4	9	Y	4					46

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
08	589	#	588	-0-	-1	-0-	582	3	6	9	Y	5					22
09	570	#	547	-0-	-23	-0-	544	3	3	9	Y	3					25
10	589	#	573	-0-	-16	-0-	567	3	6	9	Y	5					30
11	570	#	541	-0-	-29	-0-	537	3	4	9	Y	4					34
12	566	R	566	-0-	-0-	-0-	557	3	9	9	Y	8					42
*01	542	R	542	-0-	-0-	-0-	538	3	4	9	Y	4					46

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
08	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*09	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*11	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	10	#	NO RPT	-0-	-10	-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
08	372	#	254	-0-	-118	-0-	254	3			N	-0-					101
09	360	#	167	-0-	-193	-0-	167	3			N	-0-					101
10	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					101
*11	307	R	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					101
12	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					101
01	248	#	NO RPT	-0-	-248	-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
08	635	R	635	-0-	-0-	-0-	632	3	3	9	N	3					148
09	629	R	629	-0-	-0-	-0-	623	3	6	9	N	5					153
10	651	#	629	-0-	-22	-0-	621	3	8	9	N	7					160
11	631	R	631	-0-	-0-	-0-	625	3	6	9	N	5	145	1			20
12	651	#	644	-0-	-7	-0-	637	3	7	9	N	6					26
01	651	#	613	-0-	-38	-0-	606	3	7	9	N	6					32

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
PENNY, RALPH E. //CONT.// 652335
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
08	558	#	504	-0-	-54	-0-	504	3			N	-0-					-0-
09	540	#	488	-0-	-52	-0-	488	3			N	-0-					-0-
10	558	#	489	-0-	-69	-0-	489	3			N	-0-					-0-
11	540	#	490	-0-	-50	-0-	490	3			N	-0-					-0-
12	496	#	461	-0-	-35	-0-	461	3			N	-0-					-0-
01	496	#	428	-0-	-68	-0-	428	3			N	-0-					-0-

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
08	186	#	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
10	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
11	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
12	310	#	252	-0-	-58	-0-	252	3			N	-0-					-0-
01	310	#	236	-0-	-74	-0-	236	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 187399 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5767 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	545	R	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
09	531	R	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
10	489	R	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
11	447	R	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
12	514	R	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
*01	446	R	446	-0-	-0-	-0-	446	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

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

PARR, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222708 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4976 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	385	R	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
09	330	#	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-
10	403	#	327	-0-	-76	-0-	327	3			N	-0-					-0-
11	390	#	306	-0-	-84	-0-	306	3			N	-0-					-0-
12	403	#	332	-0-	-71	-0-	332	3			N	-0-					-0-
01	372	#	302	-0-	-70	-0-	302	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					33
09	30	#	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					33
10	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					33
11	30	#	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					33
12	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					33
*01	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					33

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SWAN PC, LP 831614
KEMPNER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 133745 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5560 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BLANTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 039562 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5530 - 5535

08	775	#	691	-0-	-84	-0-	691	3			N	-0-					27
09	750	#	691	-0-	-59	-0-	691	3			N	-0-					27
10	775	#	577	-0-	-198	-0-	577	3			N	-0-					27
11	690	#	612	-0-	-78	-0-	603	3	9	9	N	8					35
12	713	#	679	-0-	-34	-0-	670	3	9	9	N	8					43
01	713	#	611	-0-	-102	-0-	601	3	10	9	N	9					52

CARLTON-EAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107555 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5146 - 5158

08	310	#	214	-0-	-96	-0-	214	3			N	-0-					72
09	300	#	205	-0-	-95	-0-	205	3			N	-0-					72
10	310	#	238	-0-	-72	-0-	238	3			N	-0-					72
11	240	#	204	-0-	-36	-0-	204	3			N	-0-					72
12	217	#	152	-0-	-65	-0-	152	3			N	-0-					72
01	248	#	133	-0-	-115	-0-	133	3			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

08	837	#	780	-0-	-57	-0-	111	1	669	3	Y	-0-					-0-
09	840	#	798	-0-	-42	-0-	121	1	677	3	Y	-0-					-0-
10	868	#	779	-0-	-89	-0-	129	1	650	3	Y	-0-					-0-
11	840	#	704	-0-	-136	-0-	85	1	619	3	Y	-0-					-0-
12	837	#	702	-0-	-135	-0-	114	1	588	3	Y	-0-					-0-
01	837	#	662	-0-	-175	-0-	112	1	550	3	Y	-0-					-0-

DAVIS, N. H. WELL #: 4 RRCID -> 086076 COMPL. DATE 06/07/1965 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6033 - 6197

08	1054	#	519	-0-	-535	-0-	83	1	436	3	Y	-0-					-0-
09	1020	#	510	-0-	-510	-0-	78	1	432	3	Y	-0-					-0-
10	1023	#	788	-0-	-235	-0-	131	1	657	3	Y	-0-					-0-
11	844	R	844	-0-	-0-	-0-	101	1	743	3	Y	-0-					-0-
12	765	R	765	-0-	-0-	-0-	135	1	630	3	Y	-0-					-0-
*01	928	R	928	-0-	-0-	-0-	169	1	759	3	Y	-0-					-0-

ORR, WILLIAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188251 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5877 - 5889

08	744	#	346	-0-	-398	-0-	50	1	296	3	Y	-0-					13
09	720	#	596	-0-	-124	-0-	78	1	435	3	Y	75	60	1			28
							83	9									
10	930	R	930	-0-	-0-	-0-	116	1	583	3	Y	210	155	1			83
							231	9									
11	658	R	658	-0-	-0-	-0-	67	1	493	3	Y	89	75	1			97
							98	9									
12	588	R	588	-0-	-0-	-0-	93	1	484	3	Y	10					107
							11	9									
*01	707	R	707	-0-	-0-	-0-	102	1	502	3	Y	94	101	1			100
							103	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
08	1209	#	1097	-0-	-112	-0-	155	1	928	3	Y	13					72
							14	9									
09	1170	#	1048	-0-	-122	-0-	157	1	873	3	Y	16	73	1			15
							18	9									
10	1209	#	1057	-0-	-152	-0-	174	1	871	3	Y	11					26
							12	9									
11	1170	#	975	-0-	-195	-0-	116	1	852	3	Y	6					32
							7	9									
12	1147	#	1059	-0-	-88	-0-	170	1	879	3	Y	9					41
							10	9									
01	1085	#	916	-0-	-169	-0-	154	1	754	3	Y	7					48
							8	9									

KELLEY, EARL WELL #: 4 RRCID -> 219600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4803 - 5773

08	1302	#	1036	-0-	-266	-0-	144	1	892	3	Y	-0-					10
09	1260	#	1256	-0-	-4	-0-	191	1	1061	3	Y	4					14
							4	9									
10	1364	#	1031	-0-	-333	-0-	171	1	860	3	Y	-0-					14
11	1320	#	922	-0-	-398	-0-	111	1	811	3	Y	-0-					14
12	1364	#	1298	-0-	-66	-0-	210	1	1086	3	Y	2					16
							2	9									
01	1302	#	1132	-0-	-170	-0-	191	1	935	3	Y	5					21
							6	9									

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 219601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4783 - 4849

08	2335	R	2335	-0-	-0-	-0-	332	1	1989	3	Y	13					25
							14	9									
09	2592	R	2592	-0-	-0-	-0-	393	1	2190	3	Y	8	26	1			7
							9	9									
10	2613	R	2613	-0-	-0-	-0-	433	1	2171	3	Y	8					15
							9	9									
11	2416	R	2416	-0-	-0-	-0-	289	1	2121	3	Y	5					20
							6	9									
12	2471	R	2471	-0-	-0-	-0-	399	1	2065	3	Y	6					26
							7	9									
01	2418	#	2336	-0-	-82	-0-	395	1	1934	3	Y	6					32
							7	9									

COFFEE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 219602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5159 - 5605

08	1116	#	895	-0-	-221	-0-	128	1	767	3	Y	-0-					4
09	1080	#	919	-0-	-161	-0-	140	1	779	3	Y	-0-					4
10	1116	#	976	-0-	-140	-0-	162	1	814	3	Y	-0-					4
11	960	#	913	-0-	-47	-0-	110	1	803	3	Y	-0-					4
12	984	R	984	-0-	-0-	-0-	159	1	825	3	Y	-0-					4
01	961	#	876	-0-	-85	-0-	149	1	727	3	Y	-0-					4

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
08	1464	R	1464	-0-	-0-	-0-	205	1	1225	3	Y	31					44
							34	9									
09	1406	R	1406	-0-	-0-	-0-	214	1	1192	3	Y	-0-	37	1			7
10	1493	R	1493	-0-	-0-	-0-	242	1	1216	3	Y	32					39
							35	9									
11	1380	R	1380	-0-	-0-	-0-	163	1	1196	3	Y	19					58
							21	9									
12	1488	#	1413	-0-	-75	-0-	229	1	1182	3	Y	2					60
							2	9									
01	1488	#	1351	-0-	-137	-0-	226	1	1104	3	Y	19					79
							21	9									

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
HENRY, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 210191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5703 - 5711

08	403	#	337	-0-	-66	-0-	337	3			N	-0-					-0-
09	390	#	289	-0-	-101	-0-	289	3			N	-0-					-0-
10	403	#	312	-0-	-91	-0-	312	3			N	-0-					-0-
11	330	#	291	-0-	-39	-0-	291	3			N	-0-					-0-
12	379	R	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
*01	371	R	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-

HENRY, T. A. WELL #: 2 RRCID -> 210576 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5716 - 5726

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	1240	R	1240	-0-	-0-	-0-	54	1	1183	3	N	3					130
							3	9									
09	1170	#	807	-0-	-363	-0-	34	1	759	3	N	13					143
							14	9									
10	1209	#	977	-0-	-232	-0-	39	1	909	3	N	26					169
							29	9									
11	1200	#	1063	-0-	-137	-0-	45	1	1018	3	N	-0-	157	1			12
*12	1240	#	961	-0-	-279	-0-	6	1	900	3	N	50					62
							55	9									
01	1240	#	910	-0-	-330	-0-	38	1	829	3	N	39					101
							43	9									

MORRIS (STRAWN) //CONT.// 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37U RRCID -> 192206 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4484 - 4658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	#	848	-0-	-392	-0-	363	1	477	3	Y	7					206
							8	9									
09	1330	R	1330	-0-	-0-	-0-	372	1	935	3	Y	21					227
							23	9									
10	1350	R	1350	-0-	-0-	-0-	381	1	929	3	Y	36					263
							40	9									
11	1200	#	1081	-0-	-119	-0-	362	1	719	3	Y	-0-					263
12	1309	R	1309	-0-	-0-	-0-	347	1	943	3	Y	17	159	1			121
							19	9									
*01	805	R	805	-0-	-0-	-0-	361	1	442	3	Y	2					123
							2	9									

LAWRENCE, C. A. WELL #: 16 RRCID -> 203497 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 4175 - 5850

08	851	R	851	-0-	-0-	-0-	124	1	677	3	N	45					212
							50	9									
09	815	R	815	-0-	-0-	-0-	119	1	648	3	N	44					256
							48	9									
10	811	R	811	-0-	-0-	-0-	121	1	651	3	N	35	174	1			117
							39	9									
11	660	#	488	-0-	-172	-0-	107	1	375	3	N	5					122
							6	9									
12	682	#	405	-0-	-277	-0-	95	1	310	3	N	-0-					122
01	682	#	640	-0-	-42	-0-	107	1	438	3	N	86					208
							95	9									

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
SLAY WELL #: 6 RRCID -> 177120 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5863 PERF. 4050 - 4060

08	31	#	20	-0-	-11	-0-	14	3	6	9	Y	5					65
09	30	#	16	-0-	-14	-0-	9	3	7	9	Y	6					71
10	202	R	202	-0-	-0-	-0-	196	3	6	9	Y	5					76
11	40	R	40	-0-	-0-	-0-	33	3	7	9	Y	6					82
12	62	#	39	-0-	-23	-0-	32	3	7	9	Y	6					88
01	217	#	153	-0-	-64	-0-	146	3	7	9	Y	6					94

XTO ENERGY INC. 945936
EAGLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 162043 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 5162 - 5214

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					3
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					3
10	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	2			N	-0-					3
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					3
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					3
*01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					3

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) //CONT.// 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LEMAY, G. T. WELL #: 1 C RRCID -> 021537 COMPL. DATE 04/01/1962 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4336 - 4350

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			Y	-0-	35	1			123
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			Y	-0-					123
10	992	N	968	-0-	-24	-0-	953	3	15	9	Y	14	62	1			75
11	960	N	957	-0-	-3	-0-	928	3	29	9	Y	26					101
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1059	3	28	9	Y	25					126
01	961	N	942	-0-	-19	-0-	916	3	26	9	Y	24					150

METHODIST CAMP WELL #: 3 RRCID -> 207123 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 4147 - 4468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	58	1			9
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2014 - P&A 07/16/14

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CURTNER, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 150193 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4362 - 4488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	299	-0-	-42	-0-	9	1	290	2	N	-0-					5
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	9	1	272	2	N	-0-					5
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	9	1	268	2	N	-0-					5
11	300	N	258	-0-	-42	-0-	9	1	249	2	N	-0-					5
*12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	273	2	N	-0-					5
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	9	1	51	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	10	1	46	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	6	1	44	3	Y	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	8	1	42	3	Y	-0-					-0-
*01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	8	1	39	3	Y	-0-					-0-

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) //CONT.// 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
ORR, WM. UNIT WELL #: 4 M RRCID -> 031484 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4347 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	31	1	184	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	31	1	169	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	35	1	172	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	179	-0-	-31	-0-	22	1	157	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	178	-0-	-39	-0-	30	1	148	3	Y	-0-					-0-
*01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	26	1	125	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

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

MULLINAX WELL #: 4 RRCID -> 105530 COMPL. DATE 03/20/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3564 - 3572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	2			N	-0-					-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
01	713	N	607	-0-	-106	-0-	607	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					-0-
12	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					-0-
01	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	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

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

DOZIER-BROCKMAN WELL #: 10 RRCID -> 127507 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 700 PERF. 497 - 504

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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 105237 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 800 PERF. 422 - 430

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOZIER-BROCKMAN WELL #: 7 RRCID -> 119530 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 619 PERF. 437 - 451

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOZIER-BROCKMAN WELL #: 9 RRCID -> 120680 COMPL. DATE 03/05/1986 TOTAL DEPTH 650 PERF. 404 - 420

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MURRAY, NW (440 SAND) //CONT.// 63958 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
DOZIER-BROCKMAN WELL #: 11 RRCID -> 140406 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 607 PERF. 421 - 430

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

DOZIER-BROCKMAN WELL #: 14 RRCID -> 140409 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 594 PERF. 432 - 438

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOZIER-BROCKMAN WELL #: 12 RRCID -> 140608 COMPL. DATE 12/08/1991 TOTAL DEPTH 608 PERF. 432 - 436

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYNARD (CONGLOMERATE) 64190 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
NOBLE WELL #: 2 RRCID -> 113030 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4644 - 4651

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

08	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	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
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					-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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	496	N	233	-0-	-263	-0-	229	2	4	9	N	4	102	1			22
09	450	N	229	-0-	-221	-0-	206	2	23	9	N	21					43
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	520	2	54	9	N	49					92
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	534	2	48	9	N	44	78	1			58
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	553	2	48	9	N	44					102
01	589	N	530	-0-	-59	-0-	490	2	40	9	N	36					138

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
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	294	2	18	9	N	16					28
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	288	2	32	9	N	29	1	8			56
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	296	2	26	9	N	24					80
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	301	2	25	9	N	23					103
12	341	N	340	-0-	-1	-0-	316	2	24	9	N	22					125
*01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	309	2	21	9	N	19					144

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

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

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

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	76					434
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	530	731	1			233

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169004 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6137 - 6405

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	3114	-0-	-606	-0-	3112	2	2	9	N	2					137
09	3600	X	3559	-0-	-41	-0-	3552	2	7	9	N	6					143
10	3720	X	3581	-0-	-139	-0-	3575	2	6	9	N	5					148
11	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3681	2	6	9	N	5					153
12	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3542	2	6	9	N	5					158
*01	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					158

ALLEDER INC. 013296
ALLEDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252370 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 5119 PERF. N/A

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

FOMBY WELL #: 2 RRCID -> 247302 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12686					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12686					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12686					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12686					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12686					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
*12	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC 033055
BUZZARD HOLLOW RANCH WELL #: 1H RRCID -> 213413 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5900 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	3038	X	2947	-0-	-91	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2766	-0-	-174	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2956	-0-	-82	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2801	-0-	-49	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2708	-0-	-237	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3819	-0-	719	719	3819	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
08	2449	N	1234	-0-	-1215	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	1080	-0-	-1080	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1636	-0-	-7	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
11	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
12	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
*01	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	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
08	2697	X	2193	-0-	-504	-0-	2193	2			N	-0-	185	1			87
09	2220	X	2201	-0-	-19	-0-	2102	2	99	9	N	90					177
10	2294	X	2269	-0-	-25	-0-	2229	2	40	9	N	36					213
11	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					213
12	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2223	2	1	9	N	1	192	1			22
*01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					22

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
08	1736	N	1488	-0-	-248	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	999	-0-	-681	-0-	999	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1417	-0-	-71	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
11	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
12	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
*01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	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
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1705	-0-	-155	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
10	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	581	-0-	-1186	-0-	581	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	278	-0-	-1644	-0-	278	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
08	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
09	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
10	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
11	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
12	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
*01	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

BUZZARD HOLLOW RANCH WELL #: 3H RRCID -> 226423 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5952 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227166 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8207 - 10849

08	13113	X	11311	-0-	-1802	-0-	371	1	10940	2	N	-0-					-0-
09	12690	X	11030	-0-	-1660	-0-	366	1	10664	2	N	-0-					-0-
10	12679	X	11458	-0-	-1221	-0-	366	1	11092	2	N	-0-					-0-
11	11670	X	10402	-0-	-1268	-0-	319	1	10083	2	N	-0-					-0-
12	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	334	1	10258	2	N	-0-					-0-
*01	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	322	1	10096	2	N	-0-					-0-

BUZZARD HOLLOW RANCH WELL #: 2H RRCID -> 228800 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 5518 PERF. 5970 - 9189

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 229280 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7885 - 9653

08	7099	X	4624	-0-	-2475	-0-	152	1	4472	2	N	-0-					-0-
09	6150	X	4529	-0-	-1621	-0-	150	1	4379	2	N	-0-					-0-
10	5611	X	2898	-0-	-2713	-0-	933	1	1965	2	N	-0-					-0-
11	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-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

08	11315	X	7730	-0-	-3585	-0-	253	1	7477	2	N	-0-					-0-
09	10050	X	6426	-0-	-3624	-0-	213	1	6213	2	N	-0-					-0-
10	8928	X	6077	-0-	-2851	-0-	194	1	5883	2	N	-0-					-0-
11	8370	X	6582	-0-	-1788	-0-	202	1	6380	2	N	-0-					-0-
12	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	198	1	6080	2	N	-0-					-0-
*01	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	196	1	6139	2	N	-0-					-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231546 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8070 - 9771

08	10447	X	7787	-0-	-2660	-0-	253	1	7534	2	N	-0-					-0-
09	9570	X	3392	-0-	-6178	-0-	110	1	3282	2	N	-0-					-0-
10	9393	X	2917	-0-	-6476	-0-	92	1	2825	2	N	-0-					-0-
11	9090	X	5619	-0-	-3471	-0-	161	1	5458	2	N	-0-					-0-
12	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	190	1	6401	2	N	-0-					-0-
*01	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	201	1	6694	2	N	-0-					-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231565 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8283 - 10777

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
SCHROEDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231566 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8246 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	12235	X	12235	-0-	-0-	-0-	1228	1	11007	2	N	-0-			-0-
09	13200	X	12012	-0-	-1188	-0-	1194	1	10818	2	N	-0-			-0-
10	13640	X	12843	-0-	-797	-0-	1239	1	11604	2	N	-0-			-0-
11	13200	X	12477	-0-	-723	-0-	1183	1	11294	2	N	-0-			-0-
12	12114	X	12114	-0-	-0-	-0-	1209	1	10905	2	N	-0-			-0-
*01	12048	X	12048	-0-	-0-	-0-	1200	1	10848	2	N	-0-			-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232848 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8031 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	12431	X	12256	-0-	-175	-0-	933	1	11323	2	N	-0-			-0-
09	12390	X	12354	-0-	-36	-0-	872	1	11482	2	N	-0-			-0-
10	13322	X	13322	-0-	-0-	-0-	924	1	12398	2	N	-0-			-0-
11	12660	X	12615	-0-	-45	-0-	824	1	11791	2	N	-0-			-0-
12	11384	X	11384	-0-	-0-	-0-	842	1	10542	2	N	-0-			-0-
*01	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-	814	1	10390	2	N	-0-			-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233548 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 8281 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10571	X	7748	-0-	-2823	-0-	677	1	7071	2	N	-0-			-0-
09	10230	X	7564	-0-	-2666	-0-	651	1	6913	2	N	-0-			-0-
10	9858	X	9647	-0-	-211	-0-	800	1	8847	2	N	-0-			-0-
11	10546	X	10546	-0-	-0-	-0-	1128	1	9418	2	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		11384	-0-	11384	11384	1208	1	10176	2	N	-0-			-0-
*01	24051	X	12667	-0-	-11384	-0-	1222	1	11445	2	N	-0-			-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233599 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8031 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					N	-0-			-0-
09	2040	X	10	-0-	-2030	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 233600 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8030 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10602	X	4495	-0-	-6107	-0-	465	1	4030	2	N	-0-			-0-
09	8850	X	6430	-0-	-2420	-0-	558	1	5872	2	N	-0-			-0-
10	8556	X	6981	-0-	-1575	-0-	577	1	6404	2	N	-0-			-0-
11	8280	X	6952	-0-	-1328	-0-	585	1	6367	2	N	-0-			-0-
12	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	509	1	4312	2	N	-0-			-0-
*01	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	538	1	4819	2	N	-0-			-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

TURNEY WELL #: 2 H RRCID -> 236322 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5973 - 8048

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

08	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	181	1	5381	2	N	-0-					-0-
09	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	190	1	5657	2	N	-0-					-0-
10	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	185	1	5670	2	N	-0-					-0-
11	5370	X	961	-0-	-4409	-0-	28	1	933	2	N	-0-					-0-
12	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	111	1	3742	2	N	-0-					-0-
*01	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	168	1	5599	2	N	-0-					-0-

TURNEY WELL #: 3 H RRCID -> 236394 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5595 - 7566

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	13237	X	10023	-0-	-3214	-0-	358	1	9665	2	N	-0-					-0-
09	11160	X	7605	-0-	-3555	-0-	259	1	7346	2	N	-0-					-0-
10	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	416	1	11852	2	N	-0-					-0-
11	13069	X	13069	-0-	-0-	-0-	424	1	12645	2	N	-0-					-0-
12	12813	X	12813	-0-	-0-	-0-	414	1	12399	2	N	-0-					-0-
*01	13647	X	13647	-0-	-0-	-0-	425	1	13222	2	N	-0-					-0-

F. TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236865 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9523 - 11814

08	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	7667	2			N	-0-					-0-
09	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	7404	-0-	-191	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	7252	-0-	-98	-0-	7252	2			N	-0-					-0-
12	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	8490	2			N	-0-					-0-
*01	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	7053	2			N	-0-					-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237437 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7911 - 10205

08	7316	X	7177	-0-	-139	-0-	693	1	6484	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	7102	-0-	-578	-0-	660	1	6442	2	N	-0-					-0-
10	8122	X	3656	-0-	-4466	-0-	489	1	3167	2	N	-0-					-0-
11	7860	X	-0-	-0-	-7860	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238336 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8122 - 10551

08	21049	X	20947	-0-	-102	-0-	700	1	20247	2	N	-0-					-0-
09	20370	X	19794	-0-	-576	-0-	669	1	19125	2	N	-0-					-0-
10	21049	X	20403	-0-	-646	-0-	670	1	19733	2	N	-0-					-0-
11	20370	X	19533	-0-	-837	-0-	603	1	18930	2	N	-0-					-0-
12	19253	X	19253	-0-	-0-	-0-	611	1	18642	2	N	-0-					-0-
*01	19976	X	19976	-0-	-0-	-0-	616	1	19360	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238340 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8037 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24439	X	24439	-0-	-0-	-0-	816	1	23623	2	N	-0-					-0-
09	23920	X	23920	-0-	-0-	-0-	809	1	23111	2	N	-0-					-0-
10	24478	X	24478	-0-	-0-	-0-	804	1	23674	2	N	-0-					-0-
11	23631	X	23631	-0-	-0-	-0-	730	1	22901	2	N	-0-					-0-
12	23639	X	23639	-0-	-0-	-0-	750	1	22889	2	N	-0-					-0-
*01	23066	X	23066	-0-	-0-	-0-	712	1	22354	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
08	10974	X	8408	-0-	-2566	-0-	763	1	7645	2	N	-0-					-0-
09	9900	X	9651	-0-	-249	-0-	817	1	8834	2	N	-0-					-0-
10	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	811	1	8729	2	N	-0-					-0-
11	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	785	1	9349	2	N	-0-					-0-
12	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	814	1	8729	2	N	-0-					-0-
*01	9926	X	9926	-0-	-0-	-0-	843	1	9083	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
08	10261	X	7475	-0-	-2786	-0-	399	1	7076	2	N	-0-					-0-
09	9930	X	6986	-0-	-2944	-0-	372	1	6614	2	N	-0-					-0-
10	8308	X	7325	-0-	-983	-0-	394	1	6931	2	N	-0-					-0-
11	7230	X	5144	-0-	-2086	-0-	323	1	4821	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7084	-0-	7084	7084	411	1	6673	2	N	-0-					-0-
*01	13729	X	6645	-0-	-7084	-0-	352	1	6293	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
08	21669	X	19445	-0-	-2224	-0-	1038	1	18407	2	N	-0-					-0-
09	20850	X	18739	-0-	-2111	-0-	997	1	17742	2	N	-0-					-0-
10	21545	X	18659	-0-	-2886	-0-	1003	1	17656	2	N	-0-					-0-
11	19950	X	18453	-0-	-1497	-0-	941	1	17512	2	N	-0-					-0-
12	17002	X	17002	-0-	-0-	-0-	905	1	16097	2	N	-0-					-0-
*01	17048	X	17048	-0-	-0-	-0-	902	1	16146	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
08	14942	X	13991	-0-	-951	-0-	459	1	13532	2	N	-0-					-0-
09	14460	X	13795	-0-	-665	-0-	457	1	13338	2	N	-0-					-0-
10	17761	X	17761	-0-	-0-	-0-	565	1	17196	2	N	-0-					-0-
11	16714	X	16714	-0-	-0-	-0-	508	1	16206	2	N	-0-					-0-
12	15776	X	15776	-0-	-0-	-0-	493	1	15283	2	N	-0-					-0-
*01	16359	X	16359	-0-	-0-	-0-	502	1	15857	2	N	-0-					-0-

BINGHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241650 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8360 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	593	1	7813	2	Y	-0-					-0-
09	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	537	1	6965	2	Y	-0-					-0-
10	7564	X	7477	-0-	-87	-0-	563	1	6914	2	Y	-0-					-0-
11	7680	X	6956	-0-	-724	-0-	527	1	6429	2	Y	-0-					-0-
12	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	557	1	6870	2	Y	-0-					-0-
*01	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	627	1	6862	2	Y	-0-					-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244892 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8375 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14878	X	14878	-0-	-0-	-0-	1578	1	13300	2	N	-0-					-0-
09	15637	X	15637	-0-	-0-	-0-	1577	1	14060	2	N	-0-					-0-
10	15636	X	15636	-0-	-0-	-0-	1584	1	14052	2	N	-0-					-0-
11	16603	X	16603	-0-	-0-	-0-	1530	1	15073	2	N	-0-					-0-
12	15341	X	15341	-0-	-0-	-0-	1542	1	13799	2	N	-0-					-0-
*01	13544	X	13544	-0-	-0-	-0-	1435	1	12109	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

LEVY, LESTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244894 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9617 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	N	-0-					-0-
09	360	N	65	-0-	-295	-0-	2	1	63	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	5	1	140	2	N	-0-					-0-

LEVY, LESTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244916 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9156 - 12610

08	20348	X	20348	-0-	-0-	-0-	20348	2			N	-0-					-0-
09	23449	X	23449	-0-	-0-	-0-	23449	2			N	-0-					-0-
10	27125	X	27125	-0-	-0-	-0-	27125	2			N	-0-					-0-
11	29909	X	29909	-0-	-0-	-0-	29909	2			N	-0-					-0-
12	30014	X	30014	-0-	-0-	-0-	30014	2			N	-0-					-0-
*01	28782	X	28782	-0-	-0-	-0-	28782	2			N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244917 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8455 - 10617

08	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	498	1	9643	2	N	-0-					-0-
09	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	470	1	9361	2	N	-0-					-0-
10	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	426	1	7578	2	N	-0-					-0-
11	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	401	1	7559	2	N	-0-					-0-
12	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	493	1	8488	2	N	-0-					-0-
*01	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	446	1	9324	2	N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8569 - 10820

08	14725	X	8313	-0-	-6412	-0-	394	1	7919	2	N	-0-					-0-
09	12360	X	7119	-0-	-5241	-0-	345	1	6774	2	N	-0-					-0-
10	14105	X	4825	-0-	-9280	-0-	286	1	4539	2	N	-0-					-0-
11	13650	X	9526	-0-	-4124	-0-	441	1	9085	2	N	-0-					-0-
12	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	505	1	9356	2	N	-0-					-0-
*01	11980	X	11980	-0-	-0-	-0-	508	1	11472	2	N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245211 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8097 - 12643

08	18955	X	18955	-0-	-0-	-0-	607	1	18348	2	N	-0-					-0-
09	19273	X	19273	-0-	-0-	-0-	639	1	18634	2	N	-0-					-0-
10	17262	X	17262	-0-	-0-	-0-	542	1	16720	2	N	-0-					-0-
11	17035	X	17035	-0-	-0-	-0-	500	1	16535	2	N	-0-					-0-
12	18052	X	18052	-0-	-0-	-0-	547	1	17505	2	N	-0-					-0-
*01	18073	X	18073	-0-	-0-	-0-	540	1	17533	2	N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245212 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8011 - 12261

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	873					N	-0-					-0-
09	1379	X	506	-0-	-873	-0-	17	1	489	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

CAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245213 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8604 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	15407	X	13925	-0-	-1482	-0-	839	1	13086	2	N	-0-			-0-
09	14910	X	13672	-0-	-1238	-0-	878	1	12794	2	N	-0-			-0-
10	14942	X	12283	-0-	-2659	-0-	812	1	11471	2	N	-0-			-0-
11	13860	X	11439	-0-	-2421	-0-	756	1	10683	2	N	-0-			-0-
12	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	775	1	10591	2	N	-0-			-0-
*01	11305	X	11305	-0-	-0-	-0-	788	1	10517	2	N	-0-			-0-

BINGHAM WELL #: 1H RRCID -> 246039 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8380 - 10531

08	10633	X	10055	-0-	-578	-0-	709	1	9346	2	Y	-0-			-0-
09	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	723	1	9388	2	Y	-0-			-0-
10	10416	X	9811	-0-	-605	-0-	739	1	9072	2	Y	-0-			-0-
11	9870	X	9678	-0-	-192	-0-	733	1	8945	2	Y	-0-			-0-
12	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	745	1	9188	2	Y	-0-			-0-
*01	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	675	1	7379	2	Y	-0-			-0-

TEEGARDEN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 246732 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8330 - 11376

08	13107	X	13107	-0-	-0-	-0-	430	1	12677	2	N	-0-			-0-
09	13547	X	13547	-0-	-0-	-0-	449	1	13098	2	N	-0-			-0-
10	13496	X	13496	-0-	-0-	-0-	429	1	13067	2	N	-0-			-0-
11	12873	X	12873	-0-	-0-	-0-	391	1	12482	2	N	-0-			-0-
12	12411	X	12411	-0-	-0-	-0-	388	1	12023	2	N	-0-			-0-
*01	13223	X	13223	-0-	-0-	-0-	406	1	12817	2	N	-0-			-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248571 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8163 - 12087

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		215	-0-	215	215	7	1	208	2	N	-0-			-0-
12	215	X	-0-	-0-	-215	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248572 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8558 - 10521

08	14601	X	9620	-0-	-4981	-0-	437	1	9183	2	N	-0-			-0-
09	12360	X	10222	-0-	-2138	-0-	454	1	9768	2	N	-0-			-0-
10	11997	X	9975	-0-	-2022	-0-	430	1	9545	2	N	-0-			-0-
11	10200	X	9948	-0-	-252	-0-	408	1	9540	2	N	-0-			-0-
12	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	425	1	8625	2	N	-0-			-0-
*01	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	413	1	9933	2	N	-0-			-0-

CAIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248573 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8479 - 10420

08	3100	N	13714	-0-	10614	22831	942	1	12772	2	N	-0-			-0-
09	37514	X	14683	-0-	-22831	-0-	992	1	13691	2	N	-0-			-0-
10	14382	X	14382	-0-	-0-	-0-	1016	1	13366	2	N	-0-			-0-
11	13274	X	13274	-0-	-0-	-0-	934	1	12340	2	N	-0-			-0-
12	13867	X	13867	-0-	-0-	-0-	1016	1	12851	2	N	-0-			-0-
*01	13243	X	13243	-0-	-0-	-0-	998	1	12245	2	N	-0-			-0-

CAIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248574 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8420 - 10704

08	8463	X	189	-0-	-8274	-0-	73	1	116	2	N	-0-			-0-
09	8190	X	244	-0-	-7946	-0-	15	1	229	2	N	-0-			-0-
10	7471	X	293	-0-	-7178	-0-	17	1	276	2	N	-0-			-0-
11	6090	X	492	-0-	-5598	-0-	29	1	463	2	N	-0-			-0-
12	T. A.		382	-0-	382	382	23	1	359	2	N	-0-			-0-
*01	481	X	99	-0-	-382	-0-	6	1	93	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

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
08	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	737	1	7647	2	N	-0-					-0-
09	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	604	1	5500	2	N	-0-					-0-
10	6169	X	4938	-0-	-1231	-0-	486	1	4452	2	N	-0-					-0-
11	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	677	1	9675	2	N	-0-					-0-
12	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	691	1	9326	2	N	-0-					-0-
*01	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	669	1	8778	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
08	13684	X	13684	-0-	-0-	-0-	791	1	12893	2	N	-0-					-0-
09	12152	X	12152	-0-	-0-	-0-	802	1	11350	2	N	-0-					-0-
10	14654	X	14654	-0-	-0-	-0-	961	1	13693	2	N	-0-					-0-
11	13919	X	13919	-0-	-0-	-0-	851	1	13068	2	N	-0-					-0-
12	13666	X	13666	-0-	-0-	-0-	864	1	12802	2	N	-0-					-0-
*01	13305	X	13305	-0-	-0-	-0-	852	1	12453	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
08	353	X	353	-0-	-0-	-0-	19	1	334	2	N	-0-					-0-
09	176	X	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	N	-0-					-0-
10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
11	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		2	-0-	2	2	2	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
08	17236	X	11776	-0-	-5460	-0-	377	1	11399	2	N	-0-					-0-
09	15450	X	12352	-0-	-3098	-0-	409	1	11943	2	N	-0-					-0-
10	14384	X	12904	-0-	-1480	-0-	405	1	12499	2	N	-0-					-0-
11	13230	X	11703	-0-	-1527	-0-	344	1	11359	2	N	-0-					-0-
12	12153	X	12153	-0-	-0-	-0-	368	1	11785	2	N	-0-					-0-
*01	13475	X	13475	-0-	-0-	-0-	402	1	13073	2	N	-0-					-0-

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
08	24213	X	10731	-0-	-13482	-0-	385	1	10346	2	N	-0-					-0-
09	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	286	1	7485	2	N	-0-					-0-
10	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	155	1	4161	2	N	-0-					-0-
11	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	230	1	6486	2	N	-0-					-0-
12	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	288	1	7929	2	N	-0-					-0-
*01	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	253	1	7127	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
08	2480	X	1455	-0-	-1025	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1236	-0-	-24	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1318	-0-	-201	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	434	-0-	-976	-0-	434	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	291	-0-	-980	-0-	291	2			N	-0-					-0-
*01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	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
08	4123	X	365	-0-	-3758	-0-	99	1	266	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	1117	-0-	-2483	-0-	131	1	986	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	836	-0-	-2884	-0-	103	1	733	2	N	-0-					-0-
11	2580	X	1061	-0-	-1519	-0-	127	1	934	2	N	-0-					-0-
12	796	X	796	-0-	-0-	-0-	145	1	651	2	N	-0-					-0-
*01	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	237	1	2626	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
CAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248999 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8476 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8277	X	6799	-0-	-1478	-0-	758	1	6041	2	N	-0-					-0-
09	8010	X	7127	-0-	-883	-0-	799	1	6328	2	N	-0-					-0-
10	7967	X	7362	-0-	-605	-0-	826	1	6536	2	N	-0-					-0-
11	6660	X	6594	-0-	-66	-0-	772	1	5822	2	N	-0-					-0-
12	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	802	1	5778	2	N	-0-					-0-
*01	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	792	1	5332	2	N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249001 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9279 - 12423

08	16399	X	15622	-0-	-777	-0-	15622	2			N	-0-					-0-
09	15870	X	13917	-0-	-1953	-0-	13917	2			N	-0-					-0-
10	16523	X	12938	-0-	-3585	-0-	12938	2			N	-0-					-0-
11	15990	X	11896	-0-	-4094	-0-	11896	2			N	-0-					-0-
12	12229	X	12229	-0-	-0-	-0-	12229	2			N	-0-					-0-
*01	12448	X	12448	-0-	-0-	-0-	12448	2			N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249002 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9028 - 11766

08	10416	X	8109	-0-	-2307	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	9303	-0-	-777	-0-	9303	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	8627	-0-	-1789	-0-	8627	2			N	-0-					-0-
11	10080	X	5450	-0-	-4630	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
12	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
*01	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	7401	2			N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249004 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8570 - 10873

08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	1			N	-0-					-0-
09	720	N	56	-0-	-664	-0-	56	1			N	-0-					-0-
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	70	1	990	2	N	-0-					-0-
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	57	1	810	2	N	-0-					-0-
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	60	1	823	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	223	-0-	-831	-0-	16	1	207	2	N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249005 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 9085 - 11154

08	12555	X	3838	-0-	-8717	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
09	12150	X	875	-0-	-11275	-0-	875	2			N	-0-					-0-
10	12555	X	-0-	-0-	-12555	-0-					N	-0-					-0-
11	11400	X	3	-0-	-11397	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249008 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8630 - 11439

08	13113	X	12019	-0-	-1094	-0-	821	1	11198	2	N	-0-					-0-
09	12690	X	11624	-0-	-1066	-0-	811	1	10813	2	N	-0-					-0-
10	14074	X	9635	-0-	-4439	-0-	702	1	8933	2	N	-0-					-0-
11	13620	X	9051	-0-	-4569	-0-	654	1	8397	2	N	-0-					-0-
12	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-	717	1	8349	2	N	-0-					-0-
*01	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	674	1	6885	2	N	-0-					-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249019 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9579 - 11398

08	4433	X	1	-0-	-4432	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09	4290	X	66	-0-	-4224	-0-	1	1	65	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	27	-0-	-4003	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	59	-0-	-3121	-0-	1	1	58	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249020 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9108 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	7131	-0-	4031	7521	322	1	6809	2	N	-0-			-0-
09	12529	X	5008	-0-	-7521	-0-	302	1	4706	2	N	-0-			-0-
10	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	284	1	3995	2	N	-0-			-0-
11	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	298	1	4136	2	N	-0-			-0-
12	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	289	1	3378	2	N	-0-			-0-
*01	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	284	1	2069	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
08	11589	X	11589	-0-	-0-	-0-	390	1	11199	2	N	-0-			-0-
09	10206	X	10206	-0-	-0-	-0-	385	1	9821	2	N	-0-			-0-
10	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	370	1	9787	2	N	-0-			-0-
11	10467	X	10467	-0-	-0-	-0-	392	1	10075	2	N	-0-			-0-
12	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	424	1	10457	2	N	-0-			-0-
*01	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	417	1	9908	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
08	20894	X	19444	-0-	-1450	-0-	19444	2			N	-0-			-0-
09	19350	X	18128	-0-	-1222	-0-	18128	2			N	-0-			-0-
10	19716	X	18800	-0-	-916	-0-	18800	2			N	-0-			-0-
11	18810	X	18015	-0-	-795	-0-	18015	2			N	-0-			-0-
12	18769	X	18769	-0-	-0-	-0-	18769	2			N	-0-			-0-
*01	18494	X	18494	-0-	-0-	-0-	18494	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
08	3782	X	3645	-0-	-137	-0-	434	1	3211	2	Y	-0-			31
09	3630	X	3534	-0-	-96	-0-	420	1	3114	2	Y	-0-			31
10	3658	X	3578	-0-	-80	-0-	434	1	3144	2	Y	-0-			31
11	3540	X	3465	-0-	-75	-0-	420	1	3045	2	Y	-0-			31
12	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	434	1	3034	2	Y	-0-			31
*01	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	434	1	2994	2	Y	-0-			31

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
08	10075	X	5067	-0-	-5008	-0-	5067	2			N	-0-			-0-
09	9750	X	-0-	-0-	-9750	-0-					N	-0-			-0-
10	10075	X	-0-	-0-	-10075	-0-					N	-0-			-0-
11	9720	X	-0-	-0-	-9720	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-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
08	14105	X	-0-	-0-	-14105	-0-					N	-0-			-0-
09	13650	X	-0-	-0-	-13650	-0-					N	-0-			-0-
10	14105	X	-0-	-0-	-14105	-0-					N	-0-			-0-
11	13410	X	-0-	-0-	-13410	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
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
08	14384	X	12856	-0-	-1528	-0-	12856	2			N	-0-					-0-
09	13830	X	11996	-0-	-1834	-0-	11996	2			N	-0-					-0-
10	14291	X	12297	-0-	-1994	-0-	12297	2			N	-0-					-0-
11	13320	X	12190	-0-	-1130	-0-	12190	2			N	-0-					-0-
12	12376	X	12376	-0-	-0-	-0-	12376	2			N	-0-					-0-
*01	12498	X	12498	-0-	-0-	-0-	12498	2			N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249971 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8136 - 10832

08	18476	X	16069	-0-	-2407	-0-	527	1	15542	2	N	-0-					-0-
09	17880	X	16236	-0-	-1644	-0-	539	1	15697	2	N	-0-					-0-
10	18476	X	15459	-0-	-3017	-0-	494	1	14965	2	N	-0-					-0-
11	15990	X	15159	-0-	-831	-0-	465	1	14694	2	N	-0-					-0-
12	15356	X	15356	-0-	-0-	-0-	484	1	14872	2	N	-0-					-0-
*01	15138	X	15138	-0-	-0-	-0-	467	1	14671	2	N	-0-					-0-

JORDAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 249972 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8093 - 9881

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JORDAN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 249973 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8164 - 10202

08	14392	X	14392	-0-	-0-	-0-	468	1	13924	2	N	-0-					-0-
09	13556	X	13556	-0-	-0-	-0-	444	1	13112	2	N	-0-					-0-
10	13532	X	13532	-0-	-0-	-0-	429	1	13103	2	N	-0-					-0-
11	12671	X	12671	-0-	-0-	-0-	383	1	12288	2	N	-0-					-0-
12	12944	X	12944	-0-	-0-	-0-	404	1	12540	2	N	-0-					-0-
*01	12519	X	12519	-0-	-0-	-0-	383	1	12136	2	N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249974 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8596 - 11088

08	16957	X	14954	-0-	-2003	-0-	614	1	14340	2	N	-0-					-0-
09	16410	X	13773	-0-	-2637	-0-	576	1	13197	2	N	-0-					-0-
10	16771	X	14854	-0-	-1917	-0-	636	1	14218	2	N	-0-					-0-
11	16230	X	14089	-0-	-2141	-0-	570	1	13519	2	N	-0-					-0-
12	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	468	1	9581	2	N	-0-					-0-
*01	11387	X	11387	-0-	-0-	-0-	463	1	10924	2	N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249975 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8016 - 10712

08	13702	X	12892	-0-	-810	-0-	422	1	12470	2	N	-0-					-0-
09	13809	X	13809	-0-	-0-	-0-	459	1	13350	2	N	-0-					-0-
10	13702	X	13458	-0-	-244	-0-	430	1	13028	2	N	-0-					-0-
11	13014	X	13014	-0-	-0-	-0-	399	1	12615	2	N	-0-					-0-
12	12517	X	12517	-0-	-0-	-0-	395	1	12122	2	N	-0-					-0-
*01	12639	X	12639	-0-	-0-	-0-	390	1	12249	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249976 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8077 - 10436

08	9238	X	7538	-0-	-1700	-0-	801	1	6737	2	N	-0-					-0-
09	8340	X	3266	-0-	-5074	-0-	591	1	2675	2	N	-0-					-0-
10	8432	X	7957	-0-	-475	-0-	782	1	7175	2	N	-0-					-0-
11	8160	X	6934	-0-	-1226	-0-	746	1	6188	2	N	-0-					-0-
12	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	764	1	7438	2	N	-0-					-0-
*01	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	713	1	7275	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

CHRISTIAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249977 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8452 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	748	1	8244	2	N	-0-			-0-
09	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	753	1	8024	2	N	-0-			-0-
10	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	677	1	6883	2	N	-0-			-0-
11	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	661	1	5750	2	N	-0-			-0-
12	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	623	1	4833	2	N	-0-			-0-
*01	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	619	1	4874	2	N	-0-			-0-

LEVY ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249979 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8652 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-			-0-
09	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-			-0-
10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-			-0-
11	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-			-0-
12	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-			-0-
*01	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-			-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249980 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8125 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	765	1	11268	2	N	-0-			-0-
09	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	696	1	10080	2	N	-0-			-0-
10	11585	X	11585	-0-	-0-	-0-	741	1	10844	2	N	-0-			-0-
11	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	688	1	9802	2	N	-0-			-0-
12	11214	X	11214	-0-	-0-	-0-	696	1	10518	2	N	-0-			-0-
*01	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	698	1	10345	2	N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249981 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8597 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	12946	X	12946	-0-	-0-	-0-	12946	2			N	-0-			-0-
09	14736	X	14736	-0-	-0-	-0-	14736	2			N	-0-			-0-
10	15437	X	15437	-0-	-0-	-0-	15437	2			N	-0-			-0-
11	13968	X	13968	-0-	-0-	-0-	13968	2			N	-0-			-0-
12	13380	X	13380	-0-	-0-	-0-	13380	2			N	-0-			-0-
*01	14753	X	14753	-0-	-0-	-0-	14753	2			N	-0-			-0-

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
08	15873	X	15873	-0-	-0-	-0-	15873	2			N	-0-			-0-
09	15198	X	15198	-0-	-0-	-0-	15198	2			N	-0-			-0-
10	16454	X	16454	-0-	-0-	-0-	16454	2			N	-0-			-0-
11	15610	X	15610	-0-	-0-	-0-	15610	2			N	-0-			-0-
12	16658	X	16658	-0-	-0-	-0-	16658	2			N	-0-			-0-
*01	13184	X	13184	-0-	-0-	-0-	13184	2			N	-0-			-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249983 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9883 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	2	1	120	2	N	-0-			-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249984 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 9085 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10638	X	10638	-0-	-0-	-0-	10638	2			N	-0-			-0-
09	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	10355	2			N	-0-			-0-
10	10841	X	10841	-0-	-0-	-0-	10841	2			N	-0-			-0-
11	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	10490	2			N	-0-			-0-
12	11447	X	11447	-0-	-0-	-0-	11447	2			N	-0-			-0-
*01	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	10411	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249986 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8485 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8091	X	4971	-0-	-3120	-0-	573	1	4398	2	N	-0-			-0-
09	7410	X	6315	-0-	-1095	-0-	645	1	5670	2	N	-0-			-0-
10	7657	X	7168	-0-	-489	-0-	702	1	6466	2	N	-0-			-0-
11	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	960	1	9452	2	N	-0-			-0-
12	11626	X	11626	-0-	-0-	-0-	1152	1	10474	2	N	-0-			-0-
*01	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	1183	1	10039	2	N	-0-			-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249987 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7932 - 10001

08	11780	X	9578	-0-	-2202	-0-	314	1	9264	2	N	-0-			-0-
09	11310	X	10207	-0-	-1103	-0-	339	1	9868	2	N	-0-			-0-
10	10788	X	10634	-0-	-154	-0-	340	1	10294	2	N	-0-			-0-
11	10440	X	10054	-0-	-386	-0-	308	1	9746	2	N	-0-			-0-
12	10291	X	10291	-0-	-0-	-0-	324	1	9967	2	N	-0-			-0-
*01	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	318	1	9979	2	N	-0-			-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8087 - 10718

08	11253	X	10193	-0-	-1060	-0-	334	1	9859	2	N	-0-			-0-
09	11130	X	10188	-0-	-942	-0-	338	1	9850	2	N	-0-			-0-
10	11678	X	11678	-0-	-0-	-0-	373	1	11305	2	N	-0-			-0-
11	11130	X	10634	-0-	-496	-0-	326	1	10308	2	N	-0-			-0-
12	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-	331	1	10171	2	N	-0-			-0-
*01	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	296	1	9309	2	N	-0-			-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250225 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7953 - 9491

08	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	570	1	7184	2	N	-0-			-0-
09	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	617	1	7334	2	N	-0-			-0-
10	7719	X	7674	-0-	-45	-0-	585	1	7089	2	N	-0-			-0-
11	7470	X	6404	-0-	-1066	-0-	487	1	5917	2	N	-0-			-0-
12	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	551	1	5213	2	N	-0-			-0-
*01	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	602	1	5991	2	N	-0-			-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250269 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8360 - 9990

08	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	819	1	7050	2	N	-0-			-0-
09	8010	X	7467	-0-	-543	-0-	790	1	6677	2	N	-0-			-0-
10	8277	X	7223	-0-	-1054	-0-	823	1	6400	2	N	-0-			-0-
11	8010	X	6786	-0-	-1224	-0-	777	1	6009	2	N	-0-			-0-
12	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	926	1	9069	2	N	-0-			-0-
*01	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	908	1	8815	2	N	-0-			-0-

HITE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250276 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7957 - 10346

08	3100	N	19606	-0-	16506	30436	703	1	18903	2	N	-0-			-0-
09	48501	X	18065	-0-	-30436	-0-	664	1	17401	2	N	-0-			-0-
10	18983	X	18983	-0-	-0-	-0-	680	1	18303	2	N	-0-			-0-
11	20231	X	20231	-0-	-0-	-0-	693	1	19538	2	N	-0-			-0-
12	21035	X	21035	-0-	-0-	-0-	738	1	20297	2	N	-0-			-0-
*01	18933	X	18933	-0-	-0-	-0-	648	1	18285	2	N	-0-			-0-

SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250426 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8328 - 11712

08	12769	X	12769	-0-	-0-	-0-	878	1	11891	2	N	-0-			-0-
09	12030	X	10713	-0-	-1317	-0-	764	1	9949	2	N	-0-			-0-
10	12431	X	10625	-0-	-1806	-0-	742	1	9883	2	N	-0-			-0-
11	12030	X	1723	-0-	-10307	-0-	222	1	1501	2	N	-0-			-0-
12	223	X	223	-0-	-0-	-0-	73	1	150	2	N	-0-			-0-
*01	10	X	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

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
08	2945	X	1992	-0-	-953	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
09	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2883	-0-	-62	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
11	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
12	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
*01	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-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
08	3100	N	9585	-0-	6485	17935	344	1	9241	2	N	-0-					-0-
09	26301	X	8366	-0-	-17935	-0-	308	1	8058	2	N	-0-					-0-
10	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	343	1	9216	2	N	-0-					-0-
11	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	287	1	8076	2	N	-0-					-0-
12	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	277	1	7607	2	N	-0-					-0-
*01	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	274	1	7730	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	14508	X	13576	-0-	-932	-0-	443	1	13133	2	N	-0-					-0-
09	13500	X	12775	-0-	-725	-0-	414	1	12361	2	N	-0-					-0-
10	14880	X	12818	-0-	-2062	-0-	404	1	12414	2	N	-0-					-0-
11	14400	X	12924	-0-	-1476	-0-	393	1	12531	2	N	-0-					-0-
12	15576	X	15576	-0-	-0-	-0-	479	1	15097	2	N	-0-					-0-
*01	15347	X	15347	-0-	-0-	-0-	464	1	14883	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
08	16751	X	16751	-0-	-0-	-0-	16751	2			N	-0-					-0-
09	18484	X	18484	-0-	-0-	-0-	18484	2			N	-0-					-0-
10	19317	X	19317	-0-	-0-	-0-	19317	2			N	-0-					-0-
11	18146	X	18146	-0-	-0-	-0-	18146	2			N	-0-					-0-
12	18486	X	18486	-0-	-0-	-0-	18486	2			N	-0-					-0-
*01	14663	X	14663	-0-	-0-	-0-	14663	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
08	23436	X	23408	-0-	-28	-0-	23408	2			N	-0-					-0-
09	22680	X	22266	-0-	-414	-0-	22266	2			N	-0-					-0-
10	23436	X	22186	-0-	-1250	-0-	22186	2			N	-0-					-0-
11	22680	X	22096	-0-	-584	-0-	22096	2			N	-0-					-0-
12	22006	X	22006	-0-	-0-	-0-	22006	2			N	-0-					-0-
*01	21551	X	21551	-0-	-0-	-0-	21551	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

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
08	16678	X	16595	-0-	-83	-0-	1800	1	14795	2	N	-0-			-0-
09	16285	X	16285	-0-	-0-	-0-	1728	1	14557	2	N	-0-			-0-
10	16678	X	16660	-0-	-18	-0-	1758	1	14902	2	N	-0-			-0-
11	17133	X	17133	-0-	-0-	-0-	1696	1	15437	2	N	-0-			-0-
12	16872	X	16872	-0-	-0-	-0-	1736	1	15136	2	N	-0-			-0-
*01	16076	X	16076	-0-	-0-	-0-	1698	1	14378	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
08	17267	X	14648	-0-	-2619	-0-	477	1	14171	2	N	-0-			-0-
09	16710	X	15747	-0-	-963	-0-	512	1	15235	2	N	-0-			-0-
10	16492	X	16196	-0-	-296	-0-	511	1	15685	2	N	-0-			-0-
11	15129	X	15129	-0-	-0-	-0-	434	1	14695	2	N	-0-			-0-
12	13612	X	13612	-0-	-0-	-0-	393	1	13219	2	N	-0-			-0-
*01	14660	X	14660	-0-	-0-	-0-	427	1	14233	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
08	13485	X	7720	-0-	-5765	-0-	7720	2			N	-0-			-0-
09	13050	X	2538	-0-	-10512	-0-	2538	2			N	-0-			-0-
10	12431	X	2113	-0-	-10318	-0-	2113	2			N	-0-			-0-
11	10890	X	-0-	-0-	-10890	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-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
08	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	10175	2			N	-0-			-0-
09	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	8565	2			N	-0-			-0-
10	12227	X	12227	-0-	-0-	-0-	12227	2			N	-0-			-0-
11	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	11482	2			N	-0-			-0-
12	11094	X	11094	-0-	-0-	-0-	11094	2			N	-0-			-0-
*01	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	9023	2			N	-0-			-0-

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
08	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2			N	-0-			-0-
09	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	2			N	-0-			-0-
10	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	7545	2			N	-0-			-0-
11	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6872	2			N	-0-			-0-
12	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	2			N	-0-			-0-
*01	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	2			N	-0-			-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255094 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9499 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	20987	X	20212	-0-	-775	-0-	20212	2			N	-0-			-0-
09	20310	X	20096	-0-	-214	-0-	20096	2			N	-0-			-0-
10	21003	X	21003	-0-	-0-	-0-	21003	2			N	-0-			-0-
11	20348	X	20348	-0-	-0-	-0-	20348	2			N	-0-			-0-
12	20765	X	20765	-0-	-0-	-0-	20765	2			N	-0-			-0-
*01	19808	X	19808	-0-	-0-	-0-	19808	2			N	-0-			-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255200 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9331 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	25482	X	25482	-0-	-0-	-0-	25482	2			N	-0-			-0-
09	25635	X	25635	-0-	-0-	-0-	25635	2			N	-0-			-0-
10	25654	X	25654	-0-	-0-	-0-	25654	2			N	-0-			-0-
11	25000	X	25000	-0-	-0-	-0-	25000	2			N	-0-			-0-
12	24798	X	24798	-0-	-0-	-0-	24798	2			N	-0-			-0-
*01	25985	X	25985	-0-	-0-	-0-	25985	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 #: 6H RRCID -> 255425 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9536 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11904	X	6045	-0-	-5859	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
09	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	9713	2			N	-0-					-0-
10	12820	X	12820	-0-	-0-	-0-	12820	2			N	-0-					-0-
11	12068	X	12068	-0-	-0-	-0-	12068	2			N	-0-					-0-
12	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
*01	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	8851	2			N	-0-					-0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255499 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7673 PERF.10057 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15748	X	14538	-0-	-1210	-0-	721	1	13817	2	N	-0-					-0-
09	14430	X	14092	-0-	-338	-0-	695	1	13397	2	N	-0-					-0-
10	14415	X	14017	-0-	-398	-0-	679	1	13338	2	N	-0-					-0-
11	14070	X	11329	-0-	-2741	-0-	543	1	10786	2	N	-0-					-0-
12	13535	X	13535	-0-	-0-	-0-	639	1	12896	2	N	-0-					-0-
*01	13902	X	13902	-0-	-0-	-0-	660	1	13242	2	N	-0-					-0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255501 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 9928 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6262	X	3469	-0-	-2793	-0-	350	1	3119	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	3350	-0-	-2710	-0-	348	1	3002	2	N	-0-					-0-
10	6262	X	4319	-0-	-1943	-0-	398	1	3921	2	N	-0-					-0-
11	6060	X	4432	-0-	-1628	-0-	393	1	4039	2	N	-0-					-0-
12	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	405	1	4311	2	N	-0-					-0-
*01	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	319	1	2294	2	N	-0-					-0-

JORDAN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 256054 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8183 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	21131	X	21131	-0-	-0-	-0-	693	1	20438	2	N	-0-					-0-
09	20313	X	20313	-0-	-0-	-0-	673	1	19640	2	N	-0-					-0-
10	19872	X	19872	-0-	-0-	-0-	632	1	19240	2	N	-0-					-0-
11	18981	X	18981	-0-	-0-	-0-	577	1	18404	2	N	-0-					-0-
12	18886	X	18886	-0-	-0-	-0-	591	1	18295	2	N	-0-					-0-
*01	18303	X	18303	-0-	-0-	-0-	562	1	17741	2	N	-0-					-0-

TEEGARDEN UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 256699 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8000 - 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
08	18735	X	18735	-0-	-0-	-0-	615	1	18120	2	N	-0-					-0-
09	14872	X	14872	-0-	-0-	-0-	492	1	14380	2	N	-0-					-0-
10	18091	X	18091	-0-	-0-	-0-	575	1	17516	2	N	-0-					-0-
11	17266	X	17266	-0-	-0-	-0-	524	1	16742	2	N	-0-					-0-
12	16976	X	16976	-0-	-0-	-0-	531	1	16445	2	N	-0-					-0-
*01	16617	X	16617	-0-	-0-	-0-	510	1	16107	2	N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256701 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8273 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18826	X	18826	-0-	-0-	-0-	617	1	18209	2	N	-0-					-0-
09	18920	X	18920	-0-	-0-	-0-	628	1	18292	2	N	-0-					-0-
10	19601	X	19601	-0-	-0-	-0-	626	1	18975	2	N	-0-					-0-
11	18435	X	18435	-0-	-0-	-0-	565	1	17870	2	N	-0-					-0-
12	17786	X	17786	-0-	-0-	-0-	561	1	17225	2	N	-0-					-0-
*01	17908	X	17908	-0-	-0-	-0-	553	1	17355	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
SCHROEDER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256705 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8052 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11351	X	11351	-0-	-0-	-0-	713	1	10638	2	N	-0-					-0-
09	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	671	1	9707	2	N	-0-					-0-
10	9796	X	9274	-0-	-522	-0-	618	1	8656	2	N	-0-					-0-
11	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	633	1	9073	2	N	-0-					-0-
12	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	704	1	10862	2	N	-0-					-0-
*01	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	703	1	10677	2	N	-0-					-0-

THREE B WELL #: 1H RRCID -> 257594 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5608 - 8179

08	7285	X	6531	-0-	-754	-0-	6531	2			N	-0-					112
09	7050	X	6094	-0-	-956	-0-	6094	2			N	-0-					112
10	7285	X	6380	-0-	-905	-0-	6380	2			N	-0-					112
11	7050	X	6166	-0-	-884	-0-	6166	2			N	-0-					112
12	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6252	2			N	-0-					112
*01	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	2			N	-0-					112

JORDAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258674 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8215 - 9492

08	16306	X	14086	-0-	-2220	-0-	458	1	13628	2	N	-0-					-0-
09	15270	X	13929	-0-	-1341	-0-	456	1	13473	2	N	-0-					-0-
10	15190	X	14266	-0-	-924	-0-	453	1	13813	2	N	-0-					-0-
11	13950	X	13538	-0-	-412	-0-	410	1	13128	2	N	-0-					-0-
12	13400	X	13400	-0-	-0-	-0-	418	1	12982	2	N	-0-					-0-
*01	13228	X	13228	-0-	-0-	-0-	405	1	12823	2	N	-0-					-0-

LEVY ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258970 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8402 - 11695

08	27032	X	23917	-0-	-3115	-0-	23917	2			N	-0-					-0-
09	25500	X	21964	-0-	-3536	-0-	21964	2			N	-0-					-0-
10	26071	X	22237	-0-	-3834	-0-	22237	2			N	-0-					-0-
11	25230	X	20813	-0-	-4417	-0-	20813	2			N	-0-					-0-
12	20890	X	20890	-0-	-0-	-0-	20890	2			N	-0-					-0-
*01	19520	X	19520	-0-	-0-	-0-	19520	2			N	-0-					-0-

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
ZULU WELL #: 3H RRCID -> 234916 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6240 - 7180

08	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			Y	-0-					-0-
09	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			Y	-0-					-0-
10	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			Y	-0-					-0-
11	3150	X	2043	-0-	-1107	-0-	2043	2			Y	-0-					-0-
12	3255	X	1962	-0-	-1293	-0-	1962	2			Y	-0-					-0-
01	3255	X	2075	-0-	-1180	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-

ZONKER WELL #: 2 H RRCID -> 236379 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 7664 - 9850

08	8928	X	8500	-0-	-428	-0-	8499	2	1	9	Y	1	164	1			29
09	8550	X	8521	-0-	-29	-0-	8520	2	1	9	Y	1					30
10	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	8875	2			Y	-0-					30
11	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	8939	2			Y	-0-					30
12	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	9143	2			Y	-0-					30
01	8866	X	7161	-0-	-1705	-0-	7160	2	1	9	Y	1					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	2976	X	2925	-0-	-51	-0-	388 17	1 9	2520	2	Y	15					101
09	2970	X	2733	-0-	-237	-0-	375 46	1 9	2312	2	Y	42					143
10	3069	X	2792	-0-	-277	-0-	388 14	1 9	2390	2	Y	13					156
11	2970	X	2601	-0-	-369	-0-	375 41	1 9	2185	2	Y	37					193
12	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	388 21	1 9	2295	2	Y	19	180	1			32
01	2635	N	2440	-0-	-195	-0-	388 29	1 9	2023	2	Y	26					58

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
08	2170	N	1930	-0-	-240	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
10	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1639	-0-	-221	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1585	-0-	-306	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1477	-0-	-507	-0-	1477	2			N	-0-					-0-

INVICTA WELL #: 1H RRCID -> 239194 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 6560 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	388	1	3463	2	Y	-0-					-0-
09	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	375	1	3374	2	Y	-0-					-0-
10	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	388	1	3495	2	Y	-0-					-0-
11	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	375	1	3139	2	Y	-0-					-0-
12	4092	X	3603	-0-	-489	-0-	388	1	3215	2	Y	-0-					-0-
01	3875	X	3479	-0-	-396	-0-	388	1	3091	2	Y	-0-					-0-

ZULU WELL #: 1H RRCID -> 239559 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5927 - 8296

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

ZULU WELL #: 2H RRCID -> 239562 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 6421 - 8223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	2648	-0-	-49	-0-	2637	2	11	9	Y	10	4	8			72
09	2670	X	2563	-0-	-107	-0-	2563	2			Y	-0-					72
10	2759	X	2634	-0-	-125	-0-	2633	2	1	9	Y	1					73
11	2670	X	2230	-0-	-440	-0-	2224	2	6	9	Y	5					78
12	2635	X	2248	-0-	-387	-0-	2239	2	9	9	Y	8	2	8			84
01	2635	X	2162	-0-	-473	-0-	2115	2	47	9	Y	43					127

ROYAL TRUDE WELL #: 1H RRCID -> 239567 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6023 - 8680

08	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	5993	2	26	9	Y	24	158	1			24
09	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5796	2	7	9	Y	6					30
10	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5987	2	8	9	Y	7					37
11	5820	X	5612	-0-	-208	-0-	5600	2	12	9	Y	11					48
12	6014	X	5311	-0-	-703	-0-	5305	2	6	9	Y	5					53
01	6014	X	4765	-0-	-1249	-0-	4759	2	6	9	Y	5					58

ROYAL TRUDE WELL #: 2H RRCID -> 239619 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 7279 - 8363

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	5611	X	4616	-0-	-995	-0-	4616	2			Y	-0-					-0-
09	5280	X	3536	-0-	-1744	-0-	3536	2			Y	-0-					-0-
10	5456	X	352	-0-	-5104	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
11	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	-0-					-0-
12	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-					-0-
01	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-					-0-

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 3H RRCID -> 241064 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6818 - 7984

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	6727	X	6217	-0-	-510	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
09	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	6358	-0-	-152	-0-	6358	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	6029	-0-	-271	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	6048	-0-	-586	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	5334	-0-	-1300	-0-	5334	2			N	-0-					-0-

BLACK GNAT WELL #: 1H RRCID -> 244279 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8485 - 9630

08	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	775	1	5339	2	N	-0-					-0-
09	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	750	1	5314	2	N	-0-					-0-
10	8122	X	5293	-0-	-2829	-0-	775	1	4518	2	N	-0-					-0-
11	7860	X	4551	-0-	-3309	-0-	750	1	3801	2	N	-0-					-0-
12	6944	X	4795	-0-	-2149	-0-	775	1	4020	2	N	-0-					-0-
01	6262	X	2925	-0-	-3337	-0-	775	1	2150	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149
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
08	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	2			Y	-0-					-0-
09	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	2			Y	-0-					-0-
10	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	8219	2			Y	-0-					-0-
11	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	2			Y	-0-					-0-
12	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	8046	2			Y	-0-					-0-
01	8215	X	7461	-0-	-754	-0-	7461	2			Y	-0-					-0-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 3H RRCID -> 248096 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5942 - 8652

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 1H RRCID -> 248112 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 5886 - 8954

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLATINUM BLONDE WELL #: 1H RRCID -> 249962 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7778 - 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
08	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
09	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
10	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLATINUM BLONDE WELL #: 2H RRCID -> 249963 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 8296 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
09	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
10	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	1566	-0-	-834	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
*12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
01	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
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					205
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					205
10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					205
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					205
*12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					205
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205

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
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					15
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					15
10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					15
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					15
*12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					15
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

NEIGHBOR WELL #: 1 RRCID -> 217840 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8315 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

NEIGHBOR WELL #: 2 RRCID -> 217841 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8248 - 8800

08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					123
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					123
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					123
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					123
*12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					123
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

NEIGHBOR WELL #: 3 RRCID -> 217843 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8222 - 8730

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					153
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					153
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
01	0	N	NO RPT	-0-	-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

08	2976	X	2598	-0-	-378	-0-	2598	2598	3			N	-0-					18
09	3480	X	2863	-0-	-617	-0-	2863	2863	3			N	-0-					18
10	3596	X	172	-0-	-3424	-0-	172	172	3			N	-0-					18
11	3240	X	2732	-0-	-508	-0-	2732	2732	3			N	-0-					18
*12	3100	X	2537	-0-	-563	-0-	2537	2537	3			N	-0-					18
*01	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-	-0-					N	NO RPT					18

BOLEY RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 230908 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5835 - 7580

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

LYNCH WELL #: 101H RRCID -> 237735 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6830 - 8383

08	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	-0-	5071	3			N	-0-					70
09	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	-0-	5093	3			N	-0-					70
10	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	-0-	6588	3			N	-0-					70
11	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	-0-	4786	3			N	-0-					70
*12	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	-0-	4314	3			N	-0-					70
*01	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-	-0-					N	NO RPT					70

LOST CREEK WELL #: 1H RRCID -> 243966 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6955 - 9077

08	6014	X	4811	-0-	-1203	-0-	4811	4811	3			N	-0-					161
09	6210	X	1232	-0-	-4978	-0-	1232	1232	3			N	-0-					161
10	6975	X	2027	-0-	-4948	-0-	2027	2027	3			N	-0-					161
11	4650	X	4282	-0-	-368	-0-	4155	3	127	9		N	115	166	1			110
*12	4774	X	3681	-0-	-1093	-0-	3681	3				N	-0-					110
*01	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-	-0-					N	NO RPT					110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
LOST CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 261422 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6644 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		917	-0-	917	5649	917	3			N	-0-					6
09	6170	X	521	-0-	-5649	-0-	521	3			N	-0-					6
10	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					6
11	900	N	17	-0-	-883	-0-	2	3	15	9	N	14	12	1			8
*12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					8
01	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

08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					25
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					25
10	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	3			N	-0-					25
11	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	3			N	-0-					25
12	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					25
01	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					25

REIGER WELL #: 1 RRCID -> 196237 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7286 - 7550

08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					27
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					27
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SANDFORD WELL #: 1 RRCID -> 196666 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7610 - 8022

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

SANDFORD WELL #: 2 RRCID -> 197069 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7662 - 8072

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 197083 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7650 - 8070

08	2232	N	1401	-0-	-831	-0-	1210	3	191	9	N	174	175	1			162
09	2550	N	1022	-0-	-1528	-0-	858	3	164	9	N	149	173	1			138
10	1674	N	1002	-0-	-672	-0-	822	3	180	9	N	164	173	1			129
11	1350	N	1219	-0-	-131	-0-	1024	3	195	9	N	177	152	1			154
12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1056	3	183	9	N	166	162	1			158
*01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	988	3	201	9	N	183	178	1			163

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
RUTHERFORD, BILLY K. WELL #: 1 RRCID -> 198491 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 7402 - 7670

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	20	-0-	-693	-0-	20	3			N	-0-					70
09	360	N	45	-0-	-315	-0-	45	3			N	-0-					70
10	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					70
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					70
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					70
*01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					70

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 199506 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8318 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					63
09	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					63
10	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					63
11	1020	X	5	-0-	-1015	-0-	5	3			N	-0-					63
12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

BALTHROP, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 200343 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8330 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					77
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					77
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					77
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					77
*01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					77

WOODRUFF, CARL WELL #: 1 RRCID -> 200804 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8284 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	25	-0-	-502	-0-	25	3			N	-0-					30
09	210	N	36	-0-	-174	-0-	36	3			N	-0-					30
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					30
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					30
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					30
*01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					30

MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 200932 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7874 - 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
08	18680	X	18680	-0-	-0-	-0-	18602	3	78	9	N	71					109
09	986	X	986	-0-	-0-	-0-	971	3	15	9	N	14					123
10	961	X	231	-0-	-730	-0-	231	3			N	-0-					123
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					123
12	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2321	3	22	9	N	20					143
*01	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4579	3	3	9	N	3					146

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	26629	X	16420	-0-	-10209	-0-	16342	3	78	9	N	71	158	1			44
09	25770	X	608	-0-	-25162	-0-	599	3	9	9	N	8					52
10	26629	X	-0-	-0-	-26629	-0-					N	-0-					52
11	19200	X	304	-0-	-18896	-0-	215	3	89	9	N	81					133
12	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1899	3	66	9	N	60	173	1			20
01	16430	X	2294	-0-	-14136	-0-	2294	3			N	-0-					20

PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 202680 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8736 - 7886

08	3100	N	6368	-0-	3268	3268	5462	3	906	9	N	824	671	1			180
*09	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-	180	1			-0-
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	3268					N	NO RPT					-0-

BALTHROP, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 204099 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8214 - 8795

08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
10	434	N	360	-0-	-74	-0-	360	3			N	-0-					-0-
11	420	N	279	-0-	-141	-0-	279	3			N	-0-					-0-
12	434	N	266	-0-	-168	-0-	266	3			N	-0-					-0-
01	372	N	263	-0-	-109	-0-	263	3			N	-0-					-0-

KNOX WELL #: 1 RRCID -> 204172 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8142 - 8708

08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	215	3	52	9	N	47	135	1			7
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	380	3	39	9	N	35					42
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	765	3	55	9	N	50					92
11	3000	N	3252	-0-	252	252	2973	3	279	9	N	254	167	1			179
12	1819	N	1567	-0-	-252	-0-	1500	3	67	9	N	61					240
*01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1384	3	68	9	N	62					302

LINDLEY, BOBBYLEA WELL #: 2 RRCID -> 204318 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8240 - 8810

08	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	3			N	-0-					77
09	600	N	580	-0-	-20	-0-	580	3			N	-0-					77
10	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	3			N	-0-					77
11	600	N	585	-0-	-15	-0-	585	3			N	-0-					77
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					77
01	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	3			N	-0-					77

SKINNER WELL #: 1 RRCID -> 204946 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8300 - 8880

08	3100	N	30944	-0-	27844	58421	29438	3	1506	9	N	1369	1221	1			342
09	3000	N	26098	-0-	23098	81519	25151	3	947	9	N	861	874	1			329
10	106813	X	25294	-0-	-81519	-0-	24469	3	825	9	N	750	722	1			357
11	22899	X	22899	-0-	-0-	-0-	22425	3	474	9	N	431	543	1			245
12	22439	X	22439	-0-	-0-	-0-	21698	3	741	9	N	674	528	1			391
*01	21226	X	21226	-0-	-0-	-0-	20743	3	483	9	N	439	362	1			468

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 205323 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 7672 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			Y	-0-					37
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					37
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					37
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					37
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					37
*01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					37

PRUETT, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 205498 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7840 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	940	3	11	9	N	10					40
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	867	3	66	9	N	60					100
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					100
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					100
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					100
*01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	839	3	99	9	N	90					190

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 1 RRCID -> 205689 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8262 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	21709					N	-0-	118	1			-0-
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	21709					N	-0-					-0-
*07	0	W	-0-	-0-	-0-	21709					N	-0-					-0-
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	21709					N	-0-					-0-
*09	0	W	-0-	-0-	-0-	21709					N	-0-					-0-
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	21709					N	-0-					-0-
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	21709					N	-0-					-0-
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	21709					N	-0-					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	21709					N	NO RPT					-0-

MAXWELL BILLY J. WELL #: 1 RRCID -> 206649 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 8228 - 8276

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

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 206730 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7900 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

KNOX WELL #: 2 RRCID -> 207715 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7942 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	328	3	33	9	N	30	38	1			132
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	148	3	10	9	N	9	141	1			-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
PETTY WELL #: 1A RRCID -> 207961 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 7744 - 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
*07	3100	N	-0-	-0-	-3100	11258					Y	-0-	209	1			-0-
*08	3100	N	-0-	-0-	-3100	8158					Y	-0-					-0-
*09	8158	X	-0-	-0-	-8158	-0-					Y	-0-					-0-
*10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	12989	X	NO RPT	-0-	-12989	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 2 RRCID -> 210287 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8380 - 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
08	24000	X	24000	-0-	-0-	-0-	22800	3	1200	9	N	1091	1235	1			288
09	22074	X	22074	-0-	-0-	-0-	21063	3	1011	9	N	919	898	1			309
10	21515	X	21515	-0-	-0-	-0-	20642	3	873	9	N	794	541	1			562
11	19636	X	19636	-0-	-0-	-0-	18891	3	745	9	N	677	890	1			349
12	19767	X	19767	-0-	-0-	-0-	19099	3	668	9	N	607	538	1			418
*01	20715	X	20715	-0-	-0-	-0-	20189	3	526	9	N	478	538	1			358

FORTENBERRY "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 210473 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8627 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
08	3100	N	17392	-0-	14292	14292	16336	3	1056	9	N	960	693	1			347
*09	0	W	-0-	-0-	-0-	14292					N	-0-	347	0			-0-
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	14292					N	-0-					-0-
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	14292					N	-0-					-0-
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	14292					N	-0-					-0-
*01	0	W	19142	-0-	19142	33434	18901	3	241	9	N	219	346	1			105

MAXWELL, BILLY J. WELL #: 2 RRCID -> 212745 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8154 - 8600

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

PRUETT, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 213378 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9228 - 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
08	3162	X	2005	-0-	-1157	-0-	1867	3	138	9	N	125					185
09	3060	X	1683	-0-	-1377	-0-	1675	3	8	9	N	7					192
10	3162	X	1689	-0-	-1473	-0-	1676	3	13	9	N	12					204
11	1980	X	1646	-0-	-334	-0-	1632	3	14	9	N	13	170	1			47
12	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1633	3	12	9	N	11					58
01	2015	X	1824	-0-	-191	-0-	1754	3	70	9	N	64					122

PRUETT, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 216967 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 8200 - 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
08	1519	N	478	-0-	-1041	-0-	460	3	18	9	N	16					180
09	1470	N	977	-0-	-493	-0-	879	3	98	9	N	89	177	1			92
10	1178	N	624	-0-	-554	-0-	607	3	17	9	N	15					107
*11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	554	3	47	9	N	43					150
*12	1023	N	576	-0-	-447	-0-	576	3			N	-0-					150
01	620	N	578	-0-	-42	-0-	546	3	32	9	N	29					179

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
PRUETT, LUCILLE WELL #: 4 RRCID -> 221038 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8070 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	12183	-0-	9083	9083	11085	3	1098	9	N	998	706	1			387
09	3000	N	20201	-0-	17201	26284	18903	3	1298	9	N	1180	1250	1			317
10	3100	N	16493	-0-	13393	39677	15706	3	787	9	N	715	686	1			346
11	52822	X	13145	-0-	-39677	-0-	12712	3	433	9	N	394	528	1			212
12	12013	X	12013	-0-	-0-	-0-	11653	3	360	9	N	327	337	1			202
*01	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	10450	3	296	9	N	269					471

DEERFIELD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 224526 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6750 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	4506	-0-	-950	-0-	4500	3	6	9	N	5					23
09	5280	X	384	-0-	-4896	-0-	376	3	8	9	N	7					30
10	5363	X	4558	-0-	-805	-0-	4552	3	6	9	N	5					35
11	5100	X	4464	-0-	-636	-0-	4450	3	14	9	N	13					48
12	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4538	3	3	9	N	3	24	1			27
*01	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4577	3	14	9	N	13					40

BUSSEY WELL #: 1 RRCID -> 224945 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7300 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	6461	-0-	3361	3361	5671	3	790	9	N	718	704	1			114
09	3000	N	6839	-0-	3839	7200	6401	3	438	9	N	398	345	1			167
10	3100	N	11639	-0-	8539	15739	11372	3	267	9	N	243	326	1			84
11	23559	X	7820	-0-	-15739	-0-	7577	3	243	9	N	221	171	1			134
12	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6747	3	179	9	N	163	155	1			142
*01	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	6440	3	169	9	N	154					296

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
08	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4065	3	3	9	N	3					40
09	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5137	3	6	9	N	5					45
10	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5552	3	11	9	N	10					55
11	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5718	3	15	9	N	14					69
12	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5522	3	13	9	N	12					81
*01	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5935	3	20	9	N	18					99

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
08	4805	X	4380	-0-	-425	-0-	4371	3	9	9	N	8					88
09	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4695	3	22	9	N	20					108
10	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4232	3	12	9	N	11	64	1			55
11	4230	X	3899	-0-	-331	-0-	3888	3	11	9	N	10					65
12	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	3995	3	9	9	N	8					73
01	4588	X	4060	-0-	-528	-0-	4043	3	17	9	N	15					88

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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2014 - P&A 08/07/14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
WOODS WELL #: 1 RRCID -> 237391 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7510 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAHLIN WELL #: 5H RRCID -> 239737 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7640 - 8890

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	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

08	7378	X	5328	-0-	-2050	-0-	5297	3	31	9	N	28					50
09	7380	X	3162	-0-	-4218	-0-	3139	3	23	9	N	21					71
10	7626	X	3901	-0-	-3725	-0-	3866	3	35	9	N	32	63	1			40
11	7380	X	3365	-0-	-4015	-0-	3337	3	28	9	N	25					65
12	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2508	3	10	9	N	9					74
01	5332	X	2951	-0-	-2381	-0-	2921	3	30	9	N	27					101

DAHLIN WELL #: 4H RRCID -> 240882 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 8020 - 9980

08	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3			N	-0-					92
09	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2940	3	2	9	N	2					94
10	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3792	3	1	9	N	1					95
11	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2937	3	10	9	N	9					104
12	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3408	3	1	9	N	1					105
*01	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3392	3	2	9	N	2					107

BOULWARE WELL #: 1AH RRCID -> 240960 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7521 - 9635

08	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	3			N	-0-					77
09	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			N	-0-					77
10	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					77
11	2730	N	2729	-0-	-1	-0-	2728	3	1	9	N	1					78
12	2821	N	2798	-0-	-23	-0-	2788	3	10	9	N	9					87
01	2821	N	2530	-0-	-291	-0-	2519	3	11	9	N	10					97

CRETSINGER WELL #: 2H RRCID -> 243488 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6811 - 9523

08	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	3			N	-0-	48	1			35
09	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5019	3	8	9	N	7					42
10	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5100	3	17	9	N	15					57
11	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4790	3	6	9	N	5					62
12	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5502	3	1	9	N	1					63
*01	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	3			N	-0-					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

DAHLIN WELL #: 2H RRCID -> 244538 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8425 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					17
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					17
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					17
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

DAHLIN WELL #: 3H RRCID -> 244937 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8000 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4743	X	4700	-0-	-43	-0-	4652	3	48	9	N	44					87
09	4590	X	3765	-0-	-825	-0-	3723	3	42	9	N	38					125
10	5053	X	4892	-0-	-161	-0-	4816	3	76	9	N	69	110	1			84
11	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5126	3	51	9	N	46					130
12	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4565	3	15	9	N	14					144
01	4898	X	3710	-0-	-1188	-0-	3692	3	18	9	N	16					160

GREMMINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246845 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6145 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-					58
09	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2285	3	2	9	N	2					60
10	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2191	3	11	9	N	10					70
11	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					70
12	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					70
*01	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2031	3	25	9	N	23					93

PROCTOR 272D WELL #: 1H RRCID -> 246913 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7918 - 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
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					299
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					299
10	899	N	54	-0-	-845	-0-	54	3			N	-0-					299
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					299
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					299
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					299

WAGGONER WELL #: 1H RRCID -> 248504 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7369 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6107	X	3763	-0-	-2344	-0-	3743	3	20	9	N	18					102
09	5910	X	3734	-0-	-2176	-0-	3677	3	57	9	N	52					154
10	5828	X	4263	-0-	-1565	-0-	4241	3	22	9	N	20					174
11	4170	X	3972	-0-	-198	-0-	3940	3	32	9	N	29	146	1			57
12	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4023	3	28	9	N	25					82
01	4278	X	2507	-0-	-1771	-0-	2498	3	9	9	N	8					90

WAGGONER WELL #: 2H RRCID -> 248505 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7117 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8742	X	5147	-0-	-3595	-0-	5068	3	79	9	N	72	172	1			107
09	8460	X	5009	-0-	-3451	-0-	4831	3	178	9	N	162	187	1			82
10	8308	X	6572	-0-	-1736	-0-	6449	3	123	9	N	112					194
11	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	5990	3	92	9	N	84	226	1			52
12	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6030	3	64	9	N	58					110
*01	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	7117	3	57	9	N	52					162

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
08	1426	X	37	-0-	-1389	-0-	37	3			N	-0-					214
09	1380	X	18	-0-	-1362	-0-	18	3			N	-0-					214
10	62	X	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					214
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					214
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					214
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					214

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

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
08	3100	N	2344	-0-	-756	2668	2287	3	57	9	N	52					132
09	2668	N	-0-	-0-	-2668	-0-					N	-0-					132
10	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					132
11	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					132
12	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					132
01	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-	116	1			16

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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
08	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
09	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
10	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
11	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
12	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
01	992	N	835	-0-	-157	-0-	835	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
08	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	3991	3	77	9	N	70					185
09	2970	X	1722	-0-	-1248	-0-	1602	3	120	9	N	109	182	1			112
10	3069	X	1908	-0-	-1161	-0-	1831	3	77	9	N	70					182
11	3930	X	1337	-0-	-2593	-0-	1247	3	90	9	N	82	186	1			78
12	DLQ G-10		1399	-0-	1399	1399	1356	3	43	9	N	39					117
01	DLQ G-10		2240	-0-	2240	3639	2188	3	52	9	N	47					164

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
08	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	8322	3	56	9	N	51	120	1			18
09	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	7326	3	11	9	N	10					28
10	5673	X	1363	-0-	-4310	-0-	1330	3	33	9	N	30					58
11	5490	X	3	-0-	-5487	-0-	3	3			N	-0-					58
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-					58

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

DONNELL WELL #: 2H RRCID -> 252178 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7278 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3372	3	34	9	N	31	58	1			43
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	7					50
10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	7					57
11	750	X	345	-0-	-405	-0-	312	3	33	9	N	30					87
12	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					87
*01	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					87

ROWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253089 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7760 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	717	-0-	-2104	-0-	707	3	10	9	N	9					62
09	2730	X	2402	-0-	-328	-0-	2395	3	7	9	N	6					68
10	2542	X	2352	-0-	-190	-0-	2352	3			N	-0-					68
11	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3231	3	24	9	N	22					90
12	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					90
*01	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					90

STEVENS, ARTHUR WELL #: 2H RRCID -> 253207 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7232 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	2					45
09	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	5					50
10	4867	X	3182	-0-	-1685	-0-	3168	3	14	9	N	13					63
11	4710	X	3971	-0-	-739	-0-	3942	3	29	9	N	26					89
12	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3884	3	3	9	N	3					92
*01	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3611	3	9	9	N	8					100

STEVENS, ARTHUR WELL #: 1H RRCID -> 253657 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7202 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	4965	-0-	-88	-0-	4965	3			N	-0-	172	1			58
09	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	8391	3	21	9	N	19					77
10	3658	X	493	-0-	-3165	-0-	493	3			N	-0-					77
11	4800	X	815	-0-	-3985	-0-	806	3	9	9	N	8					85
12	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1441	3	11	9	N	10					95
01	8680	X	2833	-0-	-5847	-0-	2827	3	6	9	N	5					100

COOKE, L. R. WELL #: 2H RRCID -> 253737 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7204 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	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

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

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
08	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5596	3	13	9	N	12					72
09	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5366	3	19	9	N	17	49	1			40
10	5394	X	5190	-0-	-204	-0-	5158	3	32	9	N	29					69
11	5430	X	4186	-0-	-1244	-0-	4173	3	13	9	N	12					81
12	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5068	3	52	9	N	47	90	1			38
01	5611	X	5550	-0-	-61	-0-	5537	3	13	9	N	12					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

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
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	6696	X	4636	-0-	-2060	-0-	4602	3	34	9	N	31					122
09	6480	X	4311	-0-	-2169	-0-	4266	3	45	9	N	41	129	1			34
10	6696	X	3996	-0-	-2700	-0-	3954	3	42	9	N	38					72
11	4560	X	3236	-0-	-1324	-0-	3203	3	33	9	N	30	74	1			28
12	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3942	3	31	9	N	28					56
01	4650	X	3865	-0-	-785	-0-	3803	3	62	9	N	56	81	1			31

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

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
08	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5617	3	7	9	N	6					59
09	5970	X	4908	-0-	-1062	-0-	4904	3	4	9	N	4					63
10	6169	X	5604	-0-	-565	-0-	5601	3	3	9	N	3					66
11	5970	X	5934	-0-	-36	-0-	5931	3	3	9	N	3					69
12	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4967	3	3	9	N	3					72
01	5611	X	4945	-0-	-666	-0-	4938	3	7	9	N	6					78

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
08	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					53
09	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					53
10	2511	N	487	-0-	-2024	-0-	487	3			N	-0-					53
11	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2379	3	11	9	N	10					63
12	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2033	3	3	9	N	3					66
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	3					69

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
08	5518	X	4603	-0-	-915	-0-	4569	3	34	9	N	31					59
09	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4249	3	42	9	N	38	80	1			17
10	5053	X	4638	-0-	-415	-0-	4592	3	46	9	N	42					59
11	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5581	3	53	9	N	48	85	1			22
12	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3006	3	10	9	N	9					31
01	4650	X	3724	-0-	-926	-0-	3703	3	21	9	N	19					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

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
08	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5107	3	31	9	N	28					66
09	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4355	3	42	9	N	38	83	1			21
10	3100	X	1904	-0-	-1196	-0-	1882	3	22	9	N	20					41
11	3000	X	1185	-0-	-1815	-0-	1178	3	7	9	N	6					47
12	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	3			N	-0-					47
*01	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5320	3	83	9	N	75	94	1			28

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
08	2108	X	1868	-0-	-240	-0-	1851	3	17	9	N	15					95
09	2040	X	1609	-0-	-431	-0-	1568	3	41	9	N	37	117	1			15
10	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2268	3	20	9	N	18					33
11	3000	N	3242	-0-	242	242	3221	3	21	9	N	19					52
12	2085	N	1843	-0-	-242	-0-	1808	3	35	9	N	32					84
01	2108	N	2080	-0-	-28	-0-	2069	3	11	9	N	10					94

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
08	3565	X	2432	-0-	-1133	-0-	2432	3			N	-0-					62
09	3450	X	2105	-0-	-1345	-0-	2105	3			N	-0-					62
10	3565	X	1895	-0-	-1670	-0-	1895	3			N	-0-					62
11	3270	X	793	-0-	-2477	-0-	793	3			N	-0-					62
12	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					62
*01	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					62

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
08	2542	N	2224	-0-	-318	-0-	2221	3	3	9	N	3					25
09	2460	X	1837	-0-	-623	-0-	1828	3	9	9	N	8					33
10	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2608	3	6	9	N	5					38
11	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3780	3	2	9	N	2					40
12	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4825	3	2	9	N	2					42
*01	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			N	-0-					42

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
08	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	7632	3	21	9	N	19					91
09	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	6437	3	36	9	N	33	99	1			25
10	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6362	3	10	9	N	9					34
11	7410	X	3516	-0-	-3894	-0-	3484	3	32	9	N	29					63
12	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3157	3	28	9	N	25					88
01	7657	X	4372	-0-	-3285	-0-	4342	3	30	9	N	27	84	1			31

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
08	4867	X	3011	-0-	-1856	-0-	2983	3	28	9	Y	25					135
09	4710	X	4133	-0-	-577	-0-	4119	3	14	9	Y	13	110	1			38
10	4867	X	3403	-0-	-1464	-0-	3328	3	75	9	Y	68					106
11	3810	X	1947	-0-	-1863	-0-	1947	3			Y	-0-					106
12	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	3			Y	-0-					106
01	3999	X	3174	-0-	-825	-0-	3174	3			Y	-0-					106

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
08	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2513	3	63	9	N	57					72
09	2310	X	2275	-0-	-35	-0-	2240	3	35	9	N	32	53	1			51
10	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3584	3	59	9	N	54					105
11	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2895	3	68	9	N	62	105	1			62
12	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2762	3	39	9	N	35					97
*01	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2523	3	28	9	N	25					122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

MOORE WELL #: 2H RRCID -> 256096 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7468 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	723	-0-	-858	-0-	723	3			N	-0-					133
09	1560	N	733	-0-	-827	-0-	733	3			N	-0-					133
10	1736	N	757	-0-	-979	-0-	757	3			N	-0-					133
11	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1444	3	1	9	N	1					134
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					134
*01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					134

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
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					108
09	690	N	285	-0-	-405	-0-	285	3			N	-0-					108
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					108
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-	2	5			106
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					106
01	310	N	-0-	-0-	-310	-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
08	8463	X	7701	-0-	-762	-0-	7679	3	22	9	N	20					72
09	8190	X	7093	-0-	-1097	-0-	7040	3	53	9	N	48	59	1			61
10	8525	X	7790	-0-	-735	-0-	7710	3	80	9	N	73	95	1			39
11	8250	X	7349	-0-	-901	-0-	7307	3	42	9	N	38					77
12	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	7638	3	31	9	N	28					105
*01	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	7111	3	85	9	N	77					182

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256565 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6916 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	3					94
09	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-	63	1			31
10	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	13					44
11	4380	X	3751	-0-	-629	-0-	3748	3	3	9	N	3					47
12	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3301	3	13	9	N	12					59
*01	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3540	3	48	9	N	44	78	1			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

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
08	2511	X	1674	-0-	-837	-0-	1674	3			Y	-0-					88
09	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	3			Y	-0-					88
10	2511	X	1637	-0-	-874	-0-	1634	3	3	9	Y	3					91
11	2430	X	1615	-0-	-815	-0-	1608	3	7	9	Y	6					97
12	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	2005	3	10	9	Y	9					106
01	2294	X	1511	-0-	-783	-0-	1511	3			Y	-0-					106

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
08	248	N	124	-0-	-124	-0-	124	3			Y	-0-					53
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					53
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					53
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
01	0	N	-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
08	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	3			Y	-0-					116
09	3450	X	2408	-0-	-1042	-0-	2408	3			Y	-0-					116
10	3565	X	1635	-0-	-1930	-0-	1618	3	17	9	Y	15					131
11	3570	X	2750	-0-	-820	-0-	2750	3			Y	-0-					131
12	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			Y	-0-					131
01	3689	X	2572	-0-	-1117	-0-	2572	3			Y	-0-					131

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
08	11532	X	10341	-0-	-1191	-0-	10341	3			N	-0-					103
09	10560	X	9503	-0-	-1057	-0-	9503	3			N	-0-					103
10	10509	X	9366	-0-	-1143	-0-	9358	3	8	9	N	7					110
11	10170	X	9611	-0-	-559	-0-	9601	3	10	9	N	9					119
12	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	8637	3	7	9	N	6					125
01	10354	X	6706	-0-	-3648	-0-	6706	3			N	-0-					125

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
08	5084	X	4823	-0-	-261	-0-	4823	3			Y	-0-					138
09	4920	X	364	-0-	-4556	-0-	340	3	24	9	Y	22	79	1			81
10	4526	X	4083	-0-	-443	-0-	4051	3	32	9	Y	29					110
11	4680	X	3516	-0-	-1164	-0-	3516	3			Y	-0-					110
*12	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4238	3	10	9	Y	9					119
01	4836	X	2924	-0-	-1912	-0-	2924	3			Y	-0-					199

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
08	12121	X	11864	-0-	-257	-0-	11864	3			N	-0-					81
09	11520	X	11101	-0-	-419	-0-	11101	3			N	-0-					81
10	11811	X	10686	-0-	-1125	-0-	10678	3	8	9	N	7					88
11	11490	X	10953	-0-	-537	-0-	10950	3	3	9	N	3					91
12	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	9600	3			N	-0-					91
01	11873	X	7256	-0-	-4617	-0-	7256	3			N	-0-					91

BROGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257647 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6937 - 9643

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

BROGAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257648 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7122 - 9719

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	4937	-0-	-488	-0-	4868	3	69	9	N	63	65	1			28
09	5130	X	3985	-0-	-1145	-0-	3898	3	87	9	N	79	66	1			41
10	5270	X	3915	-0-	-1355	-0-	3838	3	77	9	N	70	72	1			39
11	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5622	3	87	9	N	79	99	1			19
12	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6227	3	83	9	N	75					94
*01	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6204	3	81	9	N	74					168

MARA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257847 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8327 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	7924	3	134	9	N	122	164	1			55
09	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	8242	3	120	9	N	109	123	1			41
10	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	8755	3	156	9	N	142	114	1			69
11	7800	X	6511	-0-	-1289	-0-	6360	3	151	9	N	137	173	1			33
12	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6112	3	118	9	N	107	54	1			86
01	8897	X	6407	-0-	-2490	-0-	6084	3	323	9	N	294	179	1			201

HARRIS WELL #: 3H RRCID -> 258246 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6920 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	3204	-0-	-237	-0-	3204	3			Y	-0-					141
09	3330	X	2984	-0-	-346	-0-	2984	3			Y	-0-					141
10	3441	X	2170	-0-	-1271	-0-	2163	3	7	9	Y	6					147
11	3330	X	3053	-0-	-277	-0-	3050	3	3	9	Y	3					150
12	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2711	3	8	9	Y	7					157
01	3193	X	2726	-0-	-467	-0-	2726	3			Y	-0-					157

HARRIS WELL #: 4H RRCID -> 258590 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6722 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

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
08	9517	X	9237	-0-	-280	-0-	9175	3	62	9	N	56	59	1			88
09	9090	X	8919	-0-	-171	-0-	8807	3	112	9	N	102	131	1			59
10	9269	X	8461	-0-	-808	-0-	8359	3	102	9	N	93					152
11	8940	X	8328	-0-	-612	-0-	8227	3	101	9	N	92	103	1			141
12	DLQ	G-10	8150	-0-	8150	8150	8093	3	57	9	N	52					193
01	DLQ	G-10	8473	-0-	8473	16623	8421	3	52	9	N	47	171	1			69

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
08	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6276	3	28	9	N	25					44
09	6030	X	3940	-0-	-2090	-0-	3912	3	28	9	N	25					69
10	6231	X	3391	-0-	-2840	-0-	3367	3	24	9	N	22					91
11	6090	X	4473	-0-	-1617	-0-	4429	3	44	9	N	40	114	1			17
12	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4349	3	26	9	N	24					41
01	6293	X	3824	-0-	-2469	-0-	3796	3	28	9	N	25					66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

MARA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259058 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8408 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11335	X	11335	-0-	-0-	-0-	11256	3	79	9	N	72	103	1			30
09	7200	X	6697	-0-	-503	-0-	6602	3	95	9	N	86	75	1			41
10	7440	X	6174	-0-	-1266	-0-	6087	3	87	9	N	79	84	1			36
11	10980	X	5484	-0-	-5496	-0-	5381	3	103	9	N	94	50	1			80
12	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6262	3	77	9	N	70	81	1			69
01	8029	X	5427	-0-	-2602	-0-	5315	3	112	9	N	102					171

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
08	4867	X	3166	-0-	-1701	-0-	3122	3	44	9	N	40	79	1			22
09	4710	X	4053	-0-	-657	-0-	4010	3	43	9	N	39					61
10	4867	X	3637	-0-	-1230	-0-	3604	3	33	9	N	30					91
11	4260	X	3920	-0-	-340	-0-	3813	3	107	9	N	97	58	1			130
12	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3827	3	119	9	N	108	180	1			58
01	3751	X	3454	-0-	-297	-0-	3376	3	78	9	N	71	88	1			41

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
08	6262	X	4620	-0-	-1642	-0-	4617	3	3	9	N	3					45
09	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6103	3	12	9	N	11					56
10	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	6413	3			N	-0-					56
11	5280	X	4837	-0-	-443	-0-	4825	3	12	9	N	11					67
12	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4140	3	9	9	N	8					75
01	6417	X	3687	-0-	-2730	-0-	3665	3	22	9	N	20					95

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
08	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4586	3	43	9	N	39	129	1			47
09	4710	X	4415	-0-	-295	-0-	4369	3	46	9	N	42	39	1			50
10	4867	X	4302	-0-	-565	-0-	4274	3	28	9	N	25					75
11	4710	X	4035	-0-	-675	-0-	3982	3	53	9	N	48	81	1			42
12	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4656	3	15	9	N	14					56
01	4619	X	4424	-0-	-195	-0-	4369	3	55	9	N	50					106

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
08	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	6395	3	28	9	N	25	66	1			25
09	3780	X	2794	-0-	-986	-0-	2788	3	6	9	N	5					30
10	2170	X	1232	-0-	-938	-0-	1213	3	19	9	N	17					47
11	6210	X	5622	-0-	-588	-0-	5604	3	18	9	N	16					63
12	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4592	3	14	9	N	13	59	1			17
01	6417	X	4688	-0-	-1729	-0-	4662	3	26	9	N	24					41

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
08	4774	X	4177	-0-	-597	-0-	4160	3	17	9	N	15	95	1			22
09	4620	X	2500	-0-	-2120	-0-	2455	3	45	9	N	41					63
10	6169	X	4468	-0-	-1701	-0-	4428	3	40	9	N	36					99
11	5970	X	3954	-0-	-2016	-0-	3896	3	58	9	N	53	127	1			25
12	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3893	3	28	9	N	25					50
01	4464	X	3282	-0-	-1182	-0-	3217	3	65	9	N	59	90	1			19

GREMMINGER WELL #: 4H RRCID -> 259591 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6258 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					100
09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1684	3	2	9	N	2	55	1			47
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1356	3	3	9	N	3					50
11	1740	N	1340	-0-	-400	-0-	1340	3			N	-0-					50
12	1736	N	1353	-0-	-383	-0-	1353	3			N	-0-					50
*01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

CRETSINGER WELL #: 5H RRCID -> 259610 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 6317 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6134	3	31	9	N	28					112
09	5610	X	5273	-0-	-337	-0-	5243	3	30	9	N	27					139
10	5797	X	4421	-0-	-1376	-0-	4385	3	36	9	N	33					172
*11	5970	X	4039	-0-	-1931	-0-	3994	3	45	9	N	41	175	1			38
*12	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4318	3	48	9	N	44					82
01	6169	X	3555	-0-	-2614	-0-	3547	3	8	9	N	7					89

BUCKNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259621 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 6409 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8711	X	8154	-0-	-557	-0-	8114	3	40	9	N	36					102
09	8430	X	6817	-0-	-1613	-0-	6765	3	52	9	N	47					149
10	8649	X	6688	-0-	-1961	-0-	6648	3	40	9	N	36	116	1			69
11	8370	X	7194	-0-	-1176	-0-	7170	3	24	9	N	22					91
12	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	8045	3	18	9	N	16	66	1			41
01	8153	X	6684	-0-	-1469	-0-	6660	3	24	9	N	22					63

BUCKNER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259622 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6391 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8649	X	5906	-0-	-2743	-0-	5880	3	26	9	N	24					63
09	8100	X	7957	-0-	-143	-0-	7923	3	34	9	N	31					94
10	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	9798	3	21	9	N	19	66	1			47
11	7560	X	7260	-0-	-300	-0-	7232	3	28	9	N	25					72
12	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6385	3	24	9	N	22	61	1			33
01	6882	X	4757	-0-	-2125	-0-	4733	3	24	9	N	22					55

BUCKNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259693 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6275 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5301	X	5026	-0-	-275	-0-	4978	3	48	9	N	44					80
09	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					N	44					124
10	5704	X	875	-0-	-4829	-0-	803	3	72	9	N	65	109	1			80
11	5520	X	2225	-0-	-3295	-0-	2185	3	40	9	N	36					116
12	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3211	3	30	9	N	27	91	1			52
*01	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5558	3	40	9	N	36					88

REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 259705 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8340 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	2360	-0-	-3220	-0-	2314	3	46	9	N	42	86	1			25
09	6210	X	4794	-0-	-1416	-0-	4749	3	45	9	N	41					66
10	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6610	3	48	9	N	44	77	1			33
11	6210	X	2036	-0-	-4174	-0-	2008	3	28	9	N	25					58
12	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2936	3	3	9	N	3					61
01	6510	X	4289	-0-	-2221	-0-	4173	3	116	9	N	105					166

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
08	3968	X	3221	-0-	-747	-0-	3181	3	40	9	N	36					127
09	3900	X	3252	-0-	-648	-0-	3222	3	30	9	N	27	99	1			55
10	4030	X	3669	-0-	-361	-0-	3621	3	48	9	N	44					99
11	3900	X	3355	-0-	-545	-0-	3327	3	28	9	N	25					124
12	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3393	3	32	9	N	29	117	1			36
01	3658	X	2841	-0-	-817	-0-	2811	3	30	9	N	27					63

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	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

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
08	2852	X	2232	-0-	-620	-0-	2199	3	33	9	Y	30	61	1			132
09	2820	X	2287	-0-	-533	-0-	2251	3	36	9	Y	33	121	1			44
10	2914	X	2577	-0-	-337	-0-	2531	3	46	9	Y	42					86
11	2550	X	2449	-0-	-101	-0-	2416	3	33	9	Y	30					116
12	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2188	3	9	9	Y	8					124
01	2573	N	2399	-0-	-174	-0-	2365	3	34	9	Y	31					155

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
08	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4266	3	6	9	Y	5					132
09	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3924	3	34	9	Y	31					163
10	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3898	3	24	9	Y	22	108	1			77
11	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3030	3	43	9	Y	39					116
12	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3527	3	24	9	Y	22					138
01	4278	X	3039	-0-	-1239	-0-	3008	3	31	9	Y	28					166

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
08	2356	X	902	-0-	-1454	-0-	902	3			Y	-0-					149
09	2280	X	558	-0-	-1722	-0-	558	3			Y	-0-					149
10	1643	X	1029	-0-	-614	-0-	1021	3	8	9	Y	7	62	1			94
11	1230	X	1142	-0-	-88	-0-	1142	3			Y	-0-					94
12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1268	3	3	9	Y	3					97
*01	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1767	3	9	9	Y	8					105

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
08	2139	N	1414	-0-	-725	-0-	1375	3	39	9	Y	35	113	1			73
09	1950	N	1911	-0-	-39	-0-	1877	3	34	9	Y	31	65	1			39
10	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2708	3	37	9	Y	34					73
11	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1927	3	55	9	Y	50					123
12	DLQ G-10		2605	-0-	2605	2605	2590	3	15	9	Y	14					137
01	DLQ G-10		1898	-0-	1898	4503	1862	3	36	9	Y	33					170

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
08	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	7249	3	19	9	N	17	84	1			32
09	6960	X	6110	-0-	-850	-0-	6101	3	9	9	N	8					40
10	7192	X	6400	-0-	-792	-0-	6391	3	9	9	N	8					48
11	7020	X	6707	-0-	-313	-0-	6688	3	19	9	N	17					65
12	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6787	3	21	9	N	19					84
01	7254	X	6914	-0-	-340	-0-	6883	3	31	9	N	28					112

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
08	3255	X	2042	-0-	-1213	-0-	2042	3			N	-0-					124
09	3150	X	944	-0-	-2206	-0-	944	3			N	-0-					124
10	3255	X	987	-0-	-2268	-0-	973	3	14	9	N	13	118	1			19
11	3090	X	1660	-0-	-1430	-0-	1653	3	7	9	N	6					25
12	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3304	3	3	9	N	3					28
*01	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3256	3	2	9	N	2					30

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
08	8680	X	7634	-0-	-1046	-0-	7624	3	10	9	N	9					70
09	8820	X	7926	-0-	-894	-0-	7926	3			N	-0-					70
10	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	10097	3	18	9	N	16					86
11	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	9524	3	3	9	N	3					89
12	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	8928	3	10	9	N	9					98
01	9765	X	6651	-0-	-3114	-0-	6651	3			N	-0-					98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
MIZE WELL #: 2H RRCID -> 262281 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7525 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2880	3	6	9	N	5					80
09	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3			N	-0-					80
10	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3064	3	13	9	N	12	56	1			36
11	2790	X	1294	-0-	-1496	-0-	1282	3	12	9	N	11					47
12	DLQ G-10		1697	-0-	1697	1697	1673	3	24	9	N	22					69
01	DLQ G-10		2720	-0-	2720	4417	2713	3	7	9	N	6					75

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
08	13175	X	10797	-0-	-2378	-0-	10791	3	6	9	N	5					89
09	14100	X	8108	-0-	-5992	-0-	8031	3	77	9	N	70					159
10	14570	X	11508	-0-	-3062	-0-	11501	3	7	9	N	6					165
11	14100	X	10612	-0-	-3488	-0-	10606	3	6	9	N	5					170
12	11253	X	11253	-0-	-0-	-0-	11253	3			N	-0-					170
*01	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	11462	3	3	9	N	3					173

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
08	3379	X	2116	-0-	-1263	-0-	2116	3			N	-0-					63
09	3270	X	1761	-0-	-1509	-0-	1761	3			N	-0-					63
10	3379	X	2324	-0-	-1055	-0-	2324	3			N	-0-					63
11	2970	X	1325	-0-	-1645	-0-	1325	3			N	-0-					63
12	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					63
01	2325	X	1244	-0-	-1081	-0-	1241	3	3	9	N	3					66

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
08	5766	X	4211	-0-	-1555	-0-	4210	3	1	9	N	1	65	1			44
09	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	3			N	-0-					44
10	6665	X	5480	-0-	-1185	-0-	5480	3			N	-0-					44
11	6450	X	2738	-0-	-3712	-0-	2738	3			N	-0-					44
12	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	3			N	-0-					44
01	6231	X	6021	-0-	-210	-0-	6021	3			N	-0-					44

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
08	8432	X	7566	-0-	-866	-0-	7566	3			N	-0-					44
09	8160	X	5339	-0-	-2821	-0-	5339	3			N	-0-					44
10	11966	X	6781	-0-	-5185	-0-	6781	3			N	-0-					44
11	11580	X	8277	-0-	-3303	-0-	8277	3			N	-0-					44
12	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	3			N	-0-					44
01	7564	X	4397	-0-	-3167	-0-	4397	3			N	-0-					44

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
08	5239	X	4421	-0-	-818	-0-	4412	3	9	9	N	8					47
09	4890	X	4302	-0-	-588	-0-	4302	3			N	-0-					47
10	6386	X	4263	-0-	-2123	-0-	4248	3	15	9	N	14					61
11	6180	X	4335	-0-	-1845	-0-	4335	3			N	-0-					61
12	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4397	3	9	9	N	8					69
01	4433	X	4340	-0-	-93	-0-	4328	3	12	9	N	11					80

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
08	12524	X	11708	-0-	-816	-0-	11613	3	95	9	N	86	116	1			69
09	11970	X	11055	-0-	-915	-0-	10972	3	83	9	N	75	94	1			50
10	12276	X	11073	-0-	-1203	-0-	11003	3	70	9	N	64	84	1			30
11	11760	X	10930	-0-	-830	-0-	10844	3	86	9	N	78					108
12	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	8845	3	84	9	N	76	123	1			61
01	11718	X	10310	-0-	-1408	-0-	10229	3	81	9	N	74	69	1			66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

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
08	7223	X	6147	-0-	-1076	-0-	6136	3	11	9	N	10	101	1			47
09	6990	X	6574	-0-	-416	-0-	6568	3	6	9	N	5					52
10	7967	X	6535	-0-	-1432	-0-	6528	3	7	9	N	6					58
11	7710	X	6330	-0-	-1380	-0-	6302	3	28	9	N	25					83
12	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	6255	3			N	-0-					83
01	6789	X	6334	-0-	-455	-0-	6334	3			N	-0-					83

GETTYS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263716 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8150 - 10960

08	7936	X	4737	-0-	-3199	-0-	4725	3	12	9	N	11					160
09	7350	X	4916	-0-	-2434	-0-	4907	3	9	9	N	8					168
10	7130	X	4529	-0-	-2601	-0-	4519	3	10	9	N	9	108	1			69
11	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	6754	3	12	9	N	11					80
12	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	7379	3	43	9	N	39	72	1			47
01	5084	X	4744	-0-	-340	-0-	4699	3	45	9	N	41					88

GETTYS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263718 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8112 - 10722

08	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	6835	3	26	9	N	24					110
09	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5894	3	37	9	N	34					144
10	6076	X	5390	-0-	-686	-0-	5318	3	72	9	N	65	79	1			130
11	6630	X	1325	-0-	-5305	-0-	1325	3			N	-0-					130
12	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1189	3	4	9	N	4	98	1			36
01	5859	X	3544	-0-	-2315	-0-	3516	3	28	9	N	25					61

GETTYS WELL #: 1H RRCID -> 264130 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7981 - 10070

08	10168	X	9759	-0-	-409	-0-	9618	3	141	9	N	128	341	1			113
09	10860	X	9914	-0-	-946	-0-	9516	3	398	9	N	362	376	1			99
10	11222	X	9669	-0-	-1553	-0-	9350	3	319	9	N	290	171	1			218
11	10860	X	9427	-0-	-1433	-0-	9192	3	235	9	N	214	371	1			61
12	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	9361	3	353	9	N	321	189	1			193
01	10230	X	8844	-0-	-1386	-0-	8484	3	360	9	N	327	376	1			144

MADDIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264412 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6908 - 9559

08	10075	X	9413	-0-	-662	-0-	9352	3	61	9	N	55	69	1			80
09	9690	X	9128	-0-	-562	-0-	9053	3	75	9	N	68	65	1			83
10	9889	X	8988	-0-	-901	-0-	8938	3	50	9	N	45	100	1			28
11	9390	X	8823	-0-	-567	-0-	8726	3	97	9	N	88					116
12	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	7714	3	54	9	N	49	60	1			105
*01	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	9901	3	59	9	N	54	96	1			63

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 264435 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6887 - 9473

08	6386	X	5126	-0-	-1260	-0-	5126	3			N	-0-					61
09	5700	X	4673	-0-	-1027	-0-	4673	3			N	-0-					61
10	5704	X	4721	-0-	-983	-0-	4721	3			N	-0-					61
11	5460	X	3875	-0-	-1585	-0-	3875	3			N	-0-					61
12	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	3			N	-0-					61
01	5115	X	4279	-0-	-836	-0-	4279	3			N	-0-					61

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264837 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7610 - 9656

08	3627	X	2031	-0-	-1596	-0-	2021	3	10	9	N	9					97
09	2940	X	1714	-0-	-1226	-0-	1702	3	12	9	N	11					108
10	3038	X	1672	-0-	-1366	-0-	1651	3	21	9	N	19					127
11	2940	X	1249	-0-	-1691	-0-	1221	3	28	9	N	25					152
12	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2370	3	30	9	N	27					179
*01	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2619	3	22	9	N	20					199

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
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
08	6014	X	5891	-0-	-123	-0-	5873	3	18	9	N	16					110
09	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	7358	3	24	9	N	22					132
10	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6738	3	55	9	N	50					182
11	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6129	3	64	9	N	58	171	1			69
12	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4172	3	31	9	N	28					97
01	7471	X	4363	-0-	-3108	-0-	4339	3	24	9	N	22					119

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 2H RRCID -> 264853 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6865 - 9656

08	12276	X	10866	-0-	-1410	-0-	10866	3			N	-0-					44
09	11700	X	10396	-0-	-1304	-0-	10393	3	3	9	N	3					47
10	11749	X	10707	-0-	-1042	-0-	10695	3	12	9	N	11					58
11	11010	X	10036	-0-	-974	-0-	10015	3	21	9	N	19					77
12	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	10165	3	7	9	N	6					83
01	10881	X	10240	-0-	-641	-0-	10240	3			N	-0-					83

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 4H RRCID -> 264876 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6855 - 8716

08	5580	X	5268	-0-	-312	-0-	5254	3	14	9	N	13					99
09	5370	X	5220	-0-	-150	-0-	5212	3	8	9	N	7	65	1			41
10	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5934	3	31	9	N	28					69
11	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5198	3	3	9	N	3					72
12	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5563	3	3	9	N	3					75
01	5425	X	5042	-0-	-383	-0-	5040	3	2	9	N	2					77

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264997 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8058 - 10883

08	930	X	800	-0-	-130	-0-	800	3			N	-0-					75
09	900	X	585	-0-	-315	-0-	585	3			N	-0-					75
10	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1119	3	6	9	N	5					80
11	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1007	3	15	9	N	14					94
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
*01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1847	3	3	9	N	3					97

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 265453 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 7098 - 9592

08	10478	X	9316	-0-	-1162	-0-	9313	3	3	9	N	3					44
09	10110	X	8864	-0-	-1246	-0-	8855	3	9	9	N	8					52
10	10261	X	8911	-0-	-1350	-0-	8908	3	3	9	N	3					55
11	9570	X	8240	-0-	-1330	-0-	8231	3	9	9	N	8					63
12	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	8876	3	10	9	N	9					72
01	9331	X	8706	-0-	-625	-0-	8691	3	15	9	N	14					86

WHATLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266039 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7403 - 10382

08	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	7811	3	36	9	N	33					110
09	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	7687	3	50	9	N	45	103	1			52
10	7750	X	7687	-0-	-63	-0-	7677	3	10	9	N	9					61
11	7590	X	7443	-0-	-147	-0-	7428	3	15	9	N	14					75
12	T. A.		7654	-0-	7654	7654	7621	3	33	9	N	30					105
01	T. A.		7105	-0-	7105	14759	7096	3	9	9	N	8					113

WHATLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266171 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7260 - 10300

08	5270	X	4229	-0-	-1041	-0-	4226	3	3	9	N	3					50
09	5100	X	4486	-0-	-614	-0-	4477	3	9	9	N	8					58
10	5239	X	4360	-0-	-879	-0-	4351	3	9	9	N	8					66
11	4950	X	4028	-0-	-922	-0-	4000	3	28	9	N	25					91
12	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	3			N	-0-					91
01	4650	X	3617	-0-	-1033	-0-	3617	3			N	-0-					91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

READ UNIT WELL #: 2HA RRCID -> 266763 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7350 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4836	X	3848	-0-	-988	-0-	3803	3	45	9	N	41					132
09	4680	X	3705	-0-	-975	-0-	3595	3	110	9	N	100	83	1			149
10	4836	X	3543	-0-	-1293	-0-	3465	3	78	9	N	71	168	1			52
11	4320	X	3488	-0-	-832	-0-	3418	3	70	9	N	64					116
12	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3554	3	46	9	N	42	106	1			52
01	3844	X	3608	-0-	-236	-0-	3498	3	110	9	N	100					152

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
08	4805	X	4160	-0-	-645	-0-	4138	3	22	9	N	20					119
09	4320	X	4085	-0-	-235	-0-	4054	3	31	9	N	28	97	1			50
10	4464	X	4431	-0-	-33	-0-	4365	3	66	9	N	60	22	1			88
11	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4092	3	22	9	N	20					108
12	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4206	3	17	9	N	15	84	1			39
01	4433	X	4094	-0-	-339	-0-	4092	3	2	9	N	2					41

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
08	2573	X	580	-0-	-1993	-0-	549	3	31	9	N	28					108
09	2490	X	213	-0-	-2277	-0-	173	3	40	9	N	36					144
10	2573	X	373	-0-	-2200	-0-	371	3	2	9	N	2					146
11	2490	X	80	-0-	-2410	-0-	73	3	7	9	N	6					152
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					152
*01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					152

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
08	1457	X	1237	-0-	-220	-0-	1234	3	3	9	N	3					94
09	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	1413	3	12	9	N	11					105
10	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					105
11	1200	X	1063	-0-	-137	-0-	1063	3			N	-0-					105
12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1274	3	3	9	N	3					108
01	1116	N	599	-0-	-517	-0-	599	3			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
08	5487	X	4546	-0-	-941	-0-	4544	3	2	9	N	2					89
09	5310	X	4211	-0-	-1099	-0-	4210	3	1	9	N	1					90
10	5487	X	4857	-0-	-630	-0-	4855	3	2	9	N	2					92
11	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5123	3	2	9	N	2					94
12	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4917	3	6	9	N	5					99
*01	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4954	3	6	9	N	5					104

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
08	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3548	3	11	9	N	10					132
09	3330	X	3076	-0-	-254	-0-	3067	3	9	9	N	8					140
10	3441	X	3271	-0-	-170	-0-	3261	3	10	9	N	9					149
11	3450	X	3340	-0-	-110	-0-	3331	3	9	9	N	8					157
12	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3337	3	11	9	N	10					167
01	3379	X	3363	-0-	-16	-0-	3352	3	11	9	N	10					177

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
08	8711	X	5190	-0-	-3521	-0-	5166	3	24	9	N	22					69
09	8430	X	2013	-0-	-6417	-0-	2001	3	12	9	N	11					80
10	8029	X	1641	-0-	-6388	-0-	1629	3	12	9	N	11					91
11	5010	X	240	-0-	-4770	-0-	237	3	3	9	N	3					94
12	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3772	3	12	9	N	11					105
*01	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5248	3	9	9	N	8					113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
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
08	5890	X	5142	-0-	-748	-0-	5127	3	15	9	N	14					83
09	5310	X	4360	-0-	-950	-0-	4354	3	6	9	N	5					88
10	5487	X	1772	-0-	-3715	-0-	1765	3	7	9	N	6					94
11	5310	X	1375	-0-	-3935	-0-	1369	3	6	9	N	5					99
12	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3679	3	12	9	N	11					110
01	5146	X	4959	-0-	-187	-0-	4952	3	7	9	N	6					116

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
08	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4141	3	6	9	N	5					41
09	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3239	3	12	9	N	11					52
10	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3726	3	12	9	N	11					63
11	4020	X	3654	-0-	-366	-0-	3635	3	19	9	N	17					80
12	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3570	3	9	9	N	8					88
01	3999	X	3461	-0-	-538	-0-	3393	3	68	9	N	62	98	1			52

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
08	3317	X	3107	-0-	-210	-0-	3104	3	3	9	N	3					39
09	3510	X	3021	-0-	-489	-0-	3019	3	2	9	N	2					41
10	3627	X	2981	-0-	-646	-0-	2981	3			N	-0-					41
11	3510	X	3126	-0-	-384	-0-	3104	3	22	9	N	20					61
12	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3334	3	15	9	N	14					75
*01	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3565	3	43	9	N	39	86	1			28

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
08	2821	X	2343	-0-	-478	-0-	2297	3	46	9	N	42	100	1			41
09	2730	X	2193	-0-	-537	-0-	2150	3	43	9	N	39					80
10	2480	X	1932	-0-	-548	-0-	1892	3	40	9	N	36					116
11	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2622	3	129	9	N	117	178	1			55
12	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2392	3	40	9	N	36					91
01	2356	X	1797	-0-	-559	-0-	1764	3	33	9	N	30					121

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
08	2728	X	1815	-0-	-913	-0-	1808	3	7	9	N	6					75
09	2640	X	1736	-0-	-904	-0-	1722	3	14	9	N	13					88
10	2542	X	1678	-0-	-864	-0-	1668	3	10	9	N	9					97
11	1770	N	1455	-0-	-315	-0-	1453	3	2	9	N	2					99
12	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2095	3	7	9	N	6					105
*01	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					105

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
08	10137	X	9294	-0-	-843	-0-	9142	3	152	9	N	138	154	1			61
09	9810	X	7453	-0-	-2357	-0-	7350	3	103	9	N	94					155
10	10013	X	4075	-0-	-5938	-0-	4005	3	70	9	N	64	64	1			155
11	9180	X	-0-	-0-	-9180	-0-					N	85	165	1			75
12	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5853	3	100	9	N	91					166
01	9300	X	4651	-0-	-4649	-0-	4506	3	145	9	N	132	171	1			127

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268591 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7455 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2877	3	7	9	N	6					83
09	2310	X	2282	-0-	-28	-0-	2270	3	12	9	N	11					94
10	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2540	3	3	9	N	3					97
11	2790	X	2475	-0-	-315	-0-	2463	3	12	9	N	11					108
12	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1431	3	2	9	N	2					110
01	2883	X	1454	-0-	-1429	-0-	1454	3			N	-0-					110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268617 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7460 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5890	X	4785	-0-	-1105	-0-	4778	3	7	9	N	6					50
09	5310	X	4461	-0-	-849	-0-	4440	3	21	9	N	19					69
10	5053	X	3394	-0-	-1659	-0-	3379	3	15	9	N	14					83
11	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5277	3	15	9	N	14					97
12	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4426	3	6	9	N	5					102
01	4774	X	3114	-0-	-1660	-0-	3102	3	12	9	N	11					113

EARL KELLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268620 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7202 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7130	X	4537	-0-	-2593	-0-	4476	3	61	9	N	55	97	1			41
09	5340	X	4415	-0-	-925	-0-	4391	3	24	9	N	22					63
10	5518	X	4387	-0-	-1131	-0-	4329	3	58	9	N	53					116
11	4380	X	4142	-0-	-238	-0-	4139	3	3	9	N	3					119
12	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4536	3	21	9	N	19	86	1			52
01	4557	X	3821	-0-	-736	-0-	3806	3	15	9	N	14					66

EARL KELLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269016 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7255 - 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
08	4278	X	3342	-0-	-936	-0-	3305	3	37	9	N	34	78	1			33
09	3420	X	3152	-0-	-268	-0-	3140	3	12	9	N	11					44
10	3751	X	3111	-0-	-640	-0-	3075	3	36	9	N	33					77
11	3630	X	2859	-0-	-771	-0-	2825	3	34	9	N	31					108
12	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2559	3	22	9	N	20	87	1			41
01	3348	X	2495	-0-	-853	-0-	2467	3	28	9	N	25					66

MOODY-ATKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269024 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7366 - 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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11749	X	5657	-0-	-6092	-0-	5587	3	70	9	N	64					119
09	11370	X	5374	-0-	-5996	-0-	5328	3	46	9	N	42	84	1			77
10	11439	X	6572	-0-	-4867	-0-	6464	3	108	9	N	98	98	1			77
11	8160	X	5905	-0-	-2255	-0-	5858	3	47	9	N	43	15	1			105
12	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5747	3	45	9	N	41	58	1			88
01	6045	X	4924	-0-	-1121	-0-	4893	3	31	9	N	28					116

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
08	7130	X	6274	-0-	-856	-0-	6250	3	24	9	N	22					105
09	7740	X	5291	-0-	-2449	-0-	5285	3	6	9	N	5					110
10	7998	X	3834	-0-	-4164	-0-	3812	3	22	9	N	20					130
11	7740	X	2501	-0-	-5239	-0-	2492	3	9	9	N	8					138
12	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3288	3	2	9	N	2	74	1			66
01	6262	X	3990	-0-	-2272	-0-	3990	3			N	-0-					66

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
08	3658	X	1777	-0-	-1881	-0-	1774	3	3	9	N	3					69
09	2730	X	1040	-0-	-1690	-0-	1037	3	3	9	N	3					72
10	2728	X	591	-0-	-2137	-0-	585	3	6	9	N	5					77
11	1710	X	263	-0-	-1447	-0-	260	3	3	9	N	3					80
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					80
01	589	N	365	-0-	-224	-0-	365	3			N	-0-					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

BEESON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269401 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7275 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	9577	3	189	9	N	172	180	1			127
09	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	8795	3	78	9	N	71	99	1			99
10	10605	X	10605	-0-	-0-	-0-	10416	3	189	9	N	172	183	1			88
11	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	9385	3	196	9	N	178	167	1			99
12	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	9622	3	96	9	N	87	128	1			58
01	10602	X	9596	-0-	-1006	-0-	9463	3	133	9	N	121					179

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
08	1271	X	1193	-0-	-78	-0-	1190	3	3	9	N	3					39
09	1260	X	1010	-0-	-250	-0-	1008	3	2	9	N	2					41
10	1302	X	997	-0-	-305	-0-	994	3	3	9	N	3					44
11	1260	X	340	-0-	-920	-0-	340	3			N	-0-					44
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	487	3	7	9	N	6					50
01	992	N	909	-0-	-83	-0-	909	3			N	-0-					50

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 3 RRCID -> 269616 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7974 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	20921					N	-0-	526	1			-0-
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	20921					N	-0-					-0-
*07	0	W	-0-	-0-	-0-	20921					N	-0-					-0-
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	20921					N	-0-					-0-
*09	0	W	-0-	-0-	-0-	20921					N	-0-					-0-
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	20921					N	-0-					-0-
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	20921					N	-0-					-0-
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	20921					N	-0-					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	20921					N	NO RPT					-0-

MEEKER 211 WELL #: 1H RRCID -> 269796 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 7040 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20894	X	17864	-0-	-3030	-0-	17824	3	40	9	N	36					124
09	19440	X	16667	-0-	-2773	-0-	16621	3	46	9	N	42	105	1			61
10	20088	X	16807	-0-	-3281	-0-	16765	3	42	9	N	38					99
11	19440	X	16084	-0-	-3356	-0-	16036	3	48	9	N	44	102	1			41
12	16024	X	16024	-0-	-0-	-0-	15974	3	50	9	N	45					86
01	17856	X	16641	-0-	-1215	-0-	16608	3	33	9	N	30	86	1			30

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
08	14942	X	13310	-0-	-1632	-0-	13286	3	24	9	N	22					91
09	13290	X	12980	-0-	-310	-0-	12951	3	29	9	N	26	65	1			52
10	14198	X	12918	-0-	-1280	-0-	12890	3	28	9	N	25					77
11	13740	X	11792	-0-	-1948	-0-	11760	3	32	9	N	29	70	1			36
12	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-	11925	3	33	9	N	30					66
01	13423	X	8351	-0-	-5072	-0-	8312	3	39	9	N	35	65	1			36

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
08	2139	X	1743	-0-	-396	-0-	1723	3	20	9	N	18	65	1			33
09	2070	X	1606	-0-	-464	-0-	1603	3	3	9	N	3					36
10	2077	X	1133	-0-	-944	-0-	1127	3	6	9	N	5					41
11	1920	X	458	-0-	-1462	-0-	430	3	28	9	N	25					66
12	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					66
01	1736	X	597	-0-	-1139	-0-	597	3			N	-0-					66

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
08	7192	X	6168	-0-	-1024	-0-	6158	3	10	9	N	9					50
09	6840	X	6467	-0-	-373	-0-	6449	3	18	9	N	16					66
10	6758	X	5672	-0-	-1086	-0-	5644	3	28	9	N	25					91
11	6540	X	5638	-0-	-902	-0-	5558	3	80	9	N	73	65	1			99
12	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4005	3	31	9	N	28					127
01	6696	X	4445	-0-	-2251	-0-	4424	3	21	9	N	19					146

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
08	5208	X	3053	-0-	-2155	-0-	3047	3	6	9	N	5					33
09	5040	X	1172	-0-	-3868	-0-	1172	3			N	-0-					33
10	4898	X	1585	-0-	-3313	-0-	1578	3	7	9	N	6					39
11	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	5					44
12	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1663	3	3	9	N	3					47
*01	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6046	3	3	9	N	3					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
08	6603	X	5099	-0-	-1504	-0-	5047	3	52	9	N	47					88
09	6390	X	3863	-0-	-2527	-0-	3841	3	22	9	N	20					108
10	6603	X	2047	-0-	-4556	-0-	2041	3	6	9	N	5					113
11	5550	X	4559	-0-	-991	-0-	4498	3	61	9	N	55					168
12	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5374	3	19	9	N	17					185
01	5084	X	4586	-0-	-498	-0-	4464	3	122	9	N	111	186	1			110

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
08	11377	X	6966	-0-	-4411	-0-	6942	3	24	9	N	22					91
09	10620	X	6923	-0-	-3697	-0-	6833	3	90	9	N	82	82	1			91
10	9765	X	7152	-0-	-2613	-0-	7133	3	19	9	N	17					108
11	8790	X	7206	-0-	-1584	-0-	7137	3	69	9	N	63	127	1			44
12	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	8261	3	28	9	N	25					69
*01	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	8134	3	43	9	N	39					108

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
08	7316	X	3142	-0-	-4174	-0-	3088	3	54	9	N	49	79	1			69
09	7080	X	2749	-0-	-4331	-0-	2737	3	12	9	N	11					80
10	5735	X	2830	-0-	-2905	-0-	2806	3	24	9	N	22					102
11	4650	X	2794	-0-	-1856	-0-	2766	3	28	9	N	25					127
12	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2677	3	19	9	N	17	94	1			50
01	3131	X	2826	-0-	-305	-0-	2802	3	24	9	N	22					72

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
08	7843	X	5689	-0-	-2154	-0-	5661	3	28	9	N	25					97
09	7230	X	5423	-0-	-1807	-0-	5409	3	14	9	N	13					110
10	6634	X	5770	-0-	-864	-0-	5755	3	15	9	N	14					124
11	5760	X	5465	-0-	-295	-0-	5415	3	50	9	N	45	141	1			28
12	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5446	3	18	9	N	16					44
01	5766	X	5264	-0-	-502	-0-	5243	3	21	9	N	19					63

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
08	10974	X	8064	-0-	-2910	-0-	7970	3	94	9	N	85	99	1			52
09	10620	X	7512	-0-	-3108	-0-	7436	3	76	9	N	69					121
10	10075	X	7417	-0-	-2658	-0-	7318	3	99	9	N	90	136	1			75
*11	8490	X	7193	-0-	-1297	-0-	7112	3	81	9	N	74	110	1			39
*12	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	7220	3	66	9	N	60					99
01	8060	X	7170	-0-	-890	-0-	7067	3	103	9	N	94					193

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
08	8990	X	6959	-0-	-2031	-0-	6935	3	24	9	N	22					69
09	7890	X	6411	-0-	-1479	-0-	6392	3	19	9	N	17					86
10	7626	X	6584	-0-	-1042	-0-	6540	3	44	9	N	40	35	1			91
*11	7080	X	5897	-0-	-1183	-0-	5888	3	9	9	N	8	63	1			36
*12	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6328	3	24	9	N	22					58
01	6944	X	6050	-0-	-894	-0-	6047	3	3	9	N	3					61

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
08	12152	X	9426	-0-	-2726	-0-	9405	3	21	9	N	19					116
09	11760	X	8609	-0-	-3151	-0-	8584	3	25	9	N	23	87	1			52
10	10726	X	8858	-0-	-1868	-0-	8830	3	28	9	N	25					77
11	9540	X	8517	-0-	-1023	-0-	8486	3	31	9	N	28					105
12	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	8586	3	3	9	N	3					108
01	9424	X	8534	-0-	-890	-0-	8534	3			N	-0-					108

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
08	21762	X	18815	-0-	-2947	-0-	18787	3	28	9	N	25	80	1			50
09	20310	X	18048	-0-	-2262	-0-	18024	3	24	9	N	22					72
10	19995	X	17437	-0-	-2558	-0-	17417	3	20	9	N	18	62	1			28
11	18990	X	16478	-0-	-2512	-0-	16448	3	30	9	N	27					55
12	15379	X	15379	-0-	-0-	-0-	15355	3	24	9	N	22					77
01	18817	X	17197	-0-	-1620	-0-	17173	3	24	9	N	22					99

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
08	10230	X	7961	-0-	-2269	-0-	7891	3	70	9	N	64	188	1			50
09	9030	X	7397	-0-	-1633	-0-	7321	3	76	9	N	69					119
10	9331	X	7085	-0-	-2246	-0-	7019	3	66	9	N	60	113	1			66
11	8730	X	6557	-0-	-2173	-0-	6490	3	67	9	N	61					127
12	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6734	3	45	9	N	41					168
*01	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5018	3	62	9	N	56					224

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
08	12028	X	9088	-0-	-2940	-0-	8916	3	172	9	N	156	153	1			108
09	11100	X	8339	-0-	-2761	-0-	8141	3	198	9	N	180	164	1			124
10	11408	X	8146	-0-	-3262	-0-	7975	3	171	9	N	155	66	1			213
11	10140	X	7895	-0-	-2245	-0-	7763	3	132	9	N	120	187	1			146
12	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	6776	3	146	9	N	133					279
01	9083	X	7504	-0-	-1579	-0-	7270	3	234	9	N	213	376	1			116

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
08	0	W	7409	-0-	7409	7409	7366	3	43	9	N	39					97
09	0	W	669	-0-	669	8078	624	3	45	9	N	41					138
10	0	W	6982	-0-	6982	15060	6954	3	28	9	N	25					163
11	0	W	6634	-0-	6634	21694	6616	3	18	9	N	16					179
12	0	W	6776	-0-	6776	28470	6741	3	35	9	N	32	161	1			50
01	0	W	6485	-0-	6485	34955	6455	3	30	9	N	27					77

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
08	0	W	6553	-0-	6553	6553	6523	3	30	9	N	27	76	1			50
09	0	W	5798	-0-	5798	12351	5770	3	28	9	N	25					75
10	0	W	6750	-0-	6750	19101	6694	3	56	9	N	51	93	1			33
11	0	W	5108	-0-	5108	24209	5068	3	40	9	N	36					69
12	0	W	5891	-0-	5891	30100	5872	3	19	9	N	17					86
01	0	W	6531	-0-	6531	36631	6513	3	18	9	N	16					102

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
08	72478	X	18669	-0-	-53809	-0-	18582	3	87	9	N	79	181	1			97
09	23700	X	17712	-0-	-5988	-0-	17483	3	229	9	N	208	181	1			124
10	21979	X	14709	-0-	-7270	-0-	14521	3	188	9	N	171	174	1			121
11	18060	X	12723	-0-	-5337	-0-	12628	3	95	9	N	86					207
12	13193	X	13193	-0-	-0-	-0-	13080	3	113	9	N	103	186	1			124
01	18011	X	13204	-0-	-4807	-0-	13094	3	110	9	N	100					224

WREN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271879 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7049 - 10098

08	48949	X	14933	-0-	-34016	-0-	14800	3	133	9	N	121	185	1			52
09	14522	X	14522	-0-	-0-	-0-	14291	3	231	9	N	210	184	1			78
10	19158	X	12040	-0-	-7118	-0-	11809	3	231	9	N	210	189	1			99
11	18540	X	11545	-0-	-6995	-0-	11387	3	158	9	N	144					243
12	13648	X	13648	-0-	-0-	-0-	13535	3	113	9	N	103	186	1			160
01	14756	X	13613	-0-	-1143	-0-	13438	3	175	9	N	159	184	1			135

MCDAVID UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272396 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6639 - 10238

08	21421	X	12528	-0-	-8893	-0-	12518	3	10	9	N	9					97
09	0	W	11878	-0-	11878	11878	11869	3	9	9	N	8	77	1			28
10	0	W	11916	-0-	11916	23794	11914	3	2	9	N	2					30
11	34488	X	10694	-0-	-23794	-0-	10694	3			N	-0-					30
12	11659	X	11659	-0-	-0-	-0-	11659	3			N	-0-					30
*01	13758	X	13758	-0-	-0-	-0-	13751	3	7	9	N	6					36

MCDAVID UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272700 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6640 - 10217

08	17465	X	17465	-0-	-0-	-0-	17444	3	21	9	N	19					80
09	21120	X	15668	-0-	-5452	-0-	15659	3	9	9	N	8					88
10	15456	X	15456	-0-	-0-	-0-	15453	3	3	9	N	3					91
*11	18240	X	11912	-0-	-6328	-0-	11893	3	19	9	N	17	97	1			11
*12	11121	X	11121	-0-	-0-	-0-	11121	3			N	-0-					11
01	17453	X	13316	-0-	-4137	-0-	13304	3	12	9	N	11					22

ALLGOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272706 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7000 - 8851

08	51677	X	13337	-0-	-38340	-0-	13196	3	141	9	N	128	183	1			44
09	29820	X	14576	-0-	-15244	-0-	14085	3	491	9	N	446	366	1			124
10	30814	X	12497	-0-	-18317	-0-	12202	3	295	9	N	268	179	1			213
11	23100	X	11920	-0-	-11180	-0-	11633	3	287	9	N	261	364	1			110
12	12389	X	12389	-0-	-0-	-0-	12071	3	318	9	N	289	181	1			218
*01	11731	X	11731	-0-	-0-	-0-	11471	3	260	9	N	236	184	1			270

ALLGOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272707 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7110 - 9478

08	60202	X	24184	-0-	-36018	-0-	23930	3	254	9	N	231	187	1			171
09	34350	X	21119	-0-	-13231	-0-	20902	3	217	9	N	197	180	1			188
10	35495	X	17973	-0-	-17522	-0-	17697	3	276	9	N	251	177	1			262
11	26880	X	17448	-0-	-9432	-0-	17269	3	179	9	N	163	179	1			246
12	18749	X	18749	-0-	-0-	-0-	18549	3	200	9	N	182	188	1			240
01	24180	X	16703	-0-	-7477	-0-	16453	3	250	9	N	227	362	1			105

ALLGOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272708 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7050 - 9775

08	63736	X	21344	-0-	-42392	-0-	21205	3	139	9	N	126	184	1			44
09	31260	X	18689	-0-	-12571	-0-	18631	3	58	9	N	53					97
10	32302	X	14841	-0-	-17461	-0-	14582	3	259	9	N	235	186	1			146
11	24960	X	12462	-0-	-12498	-0-	12352	3	110	9	N	100					246
12	14597	X	14597	-0-	-0-	-0-	14441	3	156	9	N	142	187	1			201
01	21359	X	14774	-0-	-6585	-0-	14668	3	106	9	N	96	189	1			108

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
08	0	W	39560	-0-	39560	194852	39520	3	40	9	N	36	83	1			47
09	0	W	34956	-0-	34956	229808	34923	3	33	9	N	30					77
10	0	W	33831	-0-	33831	263639	33805	3	26	9	N	24	65	1			36
11	0	W	28995	-0-	28995	292634	28955	3	40	9	N	36					72
12	0	W	30242	-0-	30242	322876	30233	3	9	9	N	8					80
01	0	W	26877	-0-	26877	349753	26862	3	15	9	N	14					94

OXER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272872 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7100 - 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
08	65069	X	30537	-0-	-34532	-0-	30503	3	34	9	N	31					94
09	62970	X	27468	-0-	-35502	-0-	27439	3	29	9	N	26	84	1			36
10	47802	X	25920	-0-	-21882	-0-	25884	3	36	9	N	33					69
11	38010	X	23354	-0-	-14656	-0-	23314	3	40	9	N	36					105
12	34286	X	23023	-0-	-11263	-0-	22991	3	32	9	N	29	104	1			30
01	30535	X	21922	-0-	-8613	-0-	21894	3	28	9	N	25					55

MCDAVID UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272875 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7211 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186950	X	9443	-0-	-177507	-0-	9440	3	3	9	N	3					91
09	15030	X	8906	-0-	-6124	-0-	8895	3	11	9	N	10	73	1			28
10	11718	X	8649	-0-	-3069	-0-	8631	3	18	9	N	16					44
11	10500	X	6645	-0-	-3855	-0-	6630	3	15	9	N	14					58
12	9703	X	7173	-0-	-2530	-0-	7170	3	3	9	N	3					61
01	9455	X	4074	-0-	-5381	-0-	4065	3	9	9	N	8					69

MCDAVID UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274578 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7095 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	2200	-0-	2200	42102	2197	3	3	9	N	3					86
09	0	W	999	-0-	999	43101	999	3			N	-0-					86
10	0	W	1075	-0-	1075	44176	1061	3	14	9	N	13					99
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	44176					N	15	84	1			30
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	44176					N	-0-					30
01	0	W	1123	-0-	1123	45299	1099	3	24	9	N	22					52

JM RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275262 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6700 - 9849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		11216	-0-	11216	33721	11069	3	147	9	N	134	139	1			39
09	0		1830	-0-	1830	35551	1824	3	6	9	N	5					44
10	0	W	333	-0-	333	35884	326	3	7	9	N	6					50
11	0	W	2077	-0-	2077	37961	2053	3	24	9	N	22					72
12	0	W	3003	-0-	3003	40964	2958	3	45	9	N	41					113
*01	42579	X	1615	-0-	-40964	-0-	1587	3	28	9	N	25					138

ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 20 RRCID -> 213135 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6132 - 6280

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 5 RRCID -> 213141 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	1815	2	268	9	Y	244	347	1			64
09	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	1848	2	235	9	Y	214	183	1			95
10	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1309	2	103	9	Y	94					189
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1449	2	147	9	Y	134	172	1			151
12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1418	2	111	9	Y	101	169	1			83
01	1426	N	1384	-0-	-42	-0-	1317	2	67	9	Y	61					144

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 10 RRCID -> 213142 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6154 - 6288

08	496	N	394	-0-	-102	-0-	355	2	39	9	Y	35					120
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	346	2	72	9	Y	65					185
10	372	N	371	-0-	-1	-0-	347	2	24	9	Y	22	175	1			32
11	369	N	307	-0-	-62	-0-	288	2	19	9	Y	17	37	1			12
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					12
01	372	N	100	-0-	-272	-0-	100	2			Y	-0-					12

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 4 RRCID -> 214278 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6114 - 6242

08	T. A.		484	-0-	484	1749	432	2	52	9	Y	47					102
09	2287	X	538	-0-	-1749	-0-	491	2	47	9	Y	43					145
10	558	N	521	-0-	-37	-0-	443	2	78	9	Y	71	160	1			56
11	480	N	392	-0-	-88	-0-	342	2	50	9	Y	45					101
12	558	N	360	-0-	-198	-0-	329	2	31	9	Y	28					129
01	527	N	250	-0-	-277	-0-	229	2	21	9	Y	19					148

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 51 RRCID -> 214281 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6042 - 6178

08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					18
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					18
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					18
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.		-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

08	4743	X	3189	-0-	-1554	-0-	3189	2			Y	-0-					56
09	3780	X	2216	-0-	-1564	-0-	2216	2			Y	-0-					56
10	3906	X	2951	-0-	-955	-0-	2951	2			Y	-0-					56
11	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			Y	-0-					56
12	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			Y	-0-					56
*01	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			Y	-0-					56

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 21 RRCID -> 214404 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 5960 - 6104

08	1457	N	1176	-0-	-281	-0-	1033	2	143	9	Y	130	180	1			12
09	1350	N	1232	-0-	-118	-0-	970	2	262	9	Y	238	166	1			84
10	1271	N	1139	-0-	-132	-0-	962	2	177	9	Y	161					245
11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	848	2	163	9	Y	148	342	1			51
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	859	2	289	9	Y	263					314
*01	1023	N	816	-0-	-207	-0-	770	2	46	9	Y	42	158	1			198

SHOWN WELL #: S 2 H RRCID -> 215321 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 6500 - 7776

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-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" 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
08	1798	N	1635	-0-	-163	-0-	1635	2			Y	-0-					8
09	1770	N	285	-0-	-1485	-0-	285	2			Y	-0-					8
10	1860	N	9	-0-	-1851	-0-	9	2			Y	-0-					8
11	1454	N	-0-	-0-	-1454	-0-					Y	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	9	N	-0-	-0-	-9	-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
08	T. A.		2317	-0-	2317	5006	1809	2	508	9	Y	462	529	1			70
09	6428	X	1422	-0-	-5006	-0-	1149	2	273	9	Y	248	181	1			137
10	1488	N	837	-0-	-651	-0-	655	2	182	9	Y	165	177	1			125
11	1440	N	800	-0-	-640	-0-	691	2	109	9	Y	99	162	1			62
12	1457	N	815	-0-	-642	-0-	691	2	124	9	Y	113					175
01	837	N	728	-0-	-109	-0-	628	2	100	9	Y	91	169	1			97

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
08	2356	X	1726	-0-	-630	-0-	1726	2			Y	-0-					32
09	2310	X	1783	-0-	-527	-0-	1783	2			Y	-0-					32
10	2387	X	1956	-0-	-431	-0-	1950	2	6	9	Y	5					37
11	1540	X	904	-0-	-636	-0-	904	2			Y	-0-					37
12	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2597	2	3	9	Y	3					40
*01	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			Y	-0-					40

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
08	3100	N	3452	-0-	352	352	2638	2	814	9	Y	740	721	1			256
09	3000	N	2986	-0-	-14	338	2446	2	540	9	Y	491	535	1			212
10	2895	N	2557	-0-	-338	-0-	2182	2	375	9	Y	341	366	1			187
11	1920	X	1007	-0-	-913	-0-	847	2	160	9	Y	145	199	1			133
12	241	X	241	-0-	-0-	-0-	228	2	13	9	Y	12					145
01	2604	X	107	-0-	-2497	-0-	107	2			Y	-0-					145

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	713	N	247	-0-	-466	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 53 RRCID -> 224934 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6082 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1658	-0-	-171	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1573	-0-	-137	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1591	-0-	-114	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1496	-0-	-94	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1518	-0-	-94	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1461	-0-	-120	-0-	1461	2			N	-0-					-0-

CABINESS WELL #: 1 RRCID -> 225300 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6046 - 6212

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-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
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					18
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	20					38
10	899	N	467	-0-	-432	-0-	439	2	28	9	Y	25					63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	65	1			-0-
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	610	2	9	9	Y	8					8
*01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					8

COCA COLA WELL #: A 1 RRCID -> 225597 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6467 PERF. N/A

08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	261	2	48	9	Y	44					159
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	6	152	1			13
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					13
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					13
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

COCA COLA WELL #: 5 RRCID -> 225598 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6100 - 6218

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	60	1			23
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	T. A.		159	-0-	159	159	159	2			Y	-0-					23
01	T. A.		1	-0-	1	160	1	2			Y	-0-					23

COCA COLA WELL #: 1H RRCID -> 225599 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 6030 - 7852

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
COCA COLA WELL #: 3 RRCID -> 225602 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5942 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	962	2	50	9	N	45					222
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-	172	1			50
10	310	N	91	-0-	-219	-0-	91	2			N	-0-					50
11	300	N	52	-0-	-248	-0-	52	2			N	-0-					50
12	310	N	68	-0-	-242	-0-	68	2			N	-0-					50
01	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-					50

COCA COLA WELL #: 4 RRCID -> 225604 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6026 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	346	2	54	9	Y	49					268
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	384	2	46	9	Y	42	236	1			74
10	713	N	468	-0-	-245	-0-	416	2	52	9	Y	47					121
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	398	2	57	9	Y	52	124	1			49
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	403	2	39	9	Y	35					84
*01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	385	2	33	9	Y	30					114

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 47 RRCID -> 226144 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6312 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					10
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	496	N	149	-0-	-347	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 9 RRCID -> 227083 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6180 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	60	1			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	T. A.		4124	-0-	4124	4124	4118	2	6	9	Y	5					25
11	T. A.		6864	-0-	6864	10988	6864	2			Y	-0-					25
12	T. A.		8236	-0-	8236	19224	8214	2	22	9	Y	20					45
01	T. A.		6780	-0-	6780	26004	6766	2	14	9	Y	13					58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
PATTON WELL #: 1 H RRCID -> 229567 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 5484 - 7259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	403	-0-	-682	-0-	403	1			Y	-0-					43
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					43
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					43
11	T. A.		-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					43
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	4072	-0-	972	1330	3247	2	825	9	Y	750	895	1			149
09	3000	N	3303	-0-	303	1633	2817	2	486	9	Y	442	349	1			242
10	4617	X	2984	-0-	-1633	-0-	2640	2	344	9	Y	313	355	1			200
11	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	3555	2	495	9	Y	450	542	1			108
12	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2510	2	319	9	Y	290	173	1			225
01	3348	X	2105	-0-	-1243	-0-	1810	2	295	9	Y	268	353	1			140

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 26H RRCID -> 231072 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6250 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	X	1549	-0-	-714	-0-	1524	2	25	9	Y	23					85
09	2400	X	861	-0-	-1539	-0-	782	2	79	9	Y	72	144	1			13
10	2480	X	1268	-0-	-1212	-0-	1253	2	15	9	Y	14					27
11	2400	X	1376	-0-	-1024	-0-	1357	2	19	9	Y	17					44
12	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	1580	2	167	9	Y	152	139	1			57
01	1550	X	1117	-0-	-433	-0-	1109	2	8	9	Y	7					64

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
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					33
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					33
10	527	N	323	-0-	-204	-0-	323	2			Y	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					33
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					33

COCA COLA WELL #: 8 H RRCID -> 231797 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6900 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	X	1273	-0-	-370	-0-	930	1	335	2	Y	7					117
							8	9									
09	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	900	1	325	2	Y	5					122
							6	9									
10	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	930	1	876	2	Y	-0-	95	1			27
11	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	900	1	1069	2	Y	-0-					27
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	930	1	7	2	Y	-0-					27
*01	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	930	1	1069	2	Y	-0-					27

WIMBERLY B WELL #: 1 H RRCID -> 231826 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5990 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	X	1379	-0-	-202	-0-	1379	2			Y	-0-					25
09	1530	X	1442	-0-	-88	-0-	1442	2			Y	-0-					25
10	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					25
11	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1751	2	14	9	Y	13					38
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	851	2	11	9	Y	10	1	8			47
01	1302	N	651	-0-	-651	-0-	650	2	1	9	Y	1					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 64 H RRCID -> 231829 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6450 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5208	X	862	-0-	-4346	-0-	861	2	1	9	N	1	59	1			9
09	5040	X	258	-0-	-4782	-0-	258	2			N	-0-					9
10	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					9
11	458	X	-0-	-0-	-458	-0-					N	-0-					9
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					9

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 28 H RRCID -> 232877 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6720 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	2005	-0-	-1684	-0-	2005	2			Y	-0-					47
09	3570	X	1838	-0-	-1732	-0-	1838	2			Y	-0-					47
10	2976	X	2186	-0-	-790	-0-	2186	2			Y	-0-					47
11	2880	X	1548	-0-	-1332	-0-	1540	2	8	9	Y	7	52	1			2
12	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			Y	-0-					2
*01	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			Y	-0-					2

CRAINSHAW 128 WELL #: 3 RRCID -> 233080 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5884 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	333	2	40	9	Y	36					110
09	330	N	257	-0-	-73	-0-	234	2	23	9	Y	21					131
10	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	2			Y	-0-					131
11	360	N	32	-0-	-328	-0-	32	2			Y	-0-					131
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					131

WIMBERLY B WELL #: 2 H RRCID -> 233081 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5693 PERF. 5900 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	494	-0-	-126	-0-	494	2			Y	-0-					28
09	540	N	503	-0-	-37	-0-	503	2			Y	-0-					28
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					28
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	709	2	10	9	Y	9					37
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	431	2	10	9	Y	9	2	8			44
01	465	N	358	-0-	-107	-0-	358	2			Y	-0-					44

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
08	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	2					22
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					22
10	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					22
11	24	X	-0-	-0-	-24	-0-					Y	-0-					22
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

CRAINSHAW 128 WELL #: 4 RRCID -> 233587 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5820 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1478	2	50	9	Y	45					114
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	884	2	86	9	Y	78					192
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	444	2	87	9	Y	79	181	1			90
11	540	N	381	-0-	-159	-0-	375	2	6	9	Y	5					95
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	356	2	52	9	Y	47					142
01	527	N	301	-0-	-226	-0-	265	2	36	9	Y	33					175

CRAINSHAW 128 SES WELL #: 10 H RRCID -> 233597 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6400 - 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
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 24H RRCID -> 233840 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 6450 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

FAMBRO 288 WELL #: 2 RRCID -> 233846 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3664 - 3713

08	3317	X	2810	-0-	-507	-0-	2810	2			N	-0-					25
09	3210	X	2704	-0-	-506	-0-	2704	2			N	-0-					25
10	3131	X	2730	-0-	-401	-0-	2730	2			N	-0-					25
11	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2492	2	6	9	N	5					30
12	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2184	2	1	9	N	1	1	8			30
01	2139	X	1931	-0-	-208	-0-	1931	2			N	-0-					30

RUTLEDGE, L. WELL #: 1 H RRCID -> 233849 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 6220 - 8192

08	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-					47
09	1920	X	846	-0-	-1074	-0-	750	1	96	2	Y	-0-					47
10	1984	X	675	-0-	-1309	-0-	675	1			Y	-0-					47
11	1920	X	359	-0-	-1561	-0-	359	1			Y	-0-					47
12	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	1			Y	-0-					47
01	868	X	762	-0-	-106	-0-	720	1	42	2	Y	-0-					47

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 41 H RRCID -> 234452 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 7480 - 9204

08	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			Y	-0-					23
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					23
11	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	-0-					23
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					23

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 25 H RRCID -> 234590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 6350 - 7505

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	310	N	26	-0-	-284	-0-	26	2			Y	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	51	2	3	9	Y	3					18
*01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					18

COCA COLA WELL #: 7 H RRCID -> 234631 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6470 - 8053

08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					25
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					25
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					25
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					25
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					25
01	0	N	-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

08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	988	2	13	9	N	12					100
09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1036	2	8	9	N	7					107
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1252	2	7	9	N	6					113
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	963	2	10	9	N	9					122
12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1212	2	9	9	N	8					130
*01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1103	2	10	9	N	9					139

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 43 H RRCID -> 235027 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6770 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	112	1			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

GARDNER 233 WELL #: 4 RRCID -> 235030 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5990 - 6086

08	1333	N	1272	-0-	-61	-0-	1272	2			Y	-0-					-0-
09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
11	1230	N	1228	-0-	-2	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
01	1271	N	1142	-0-	-129	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1 H RRCID -> 235031 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6212 - 7886

08	3627	X	2787	-0-	-840	-0-	2787	2			Y	-0-	55	1			15
09	3450	X	2854	-0-	-596	-0-	2852	2	2	9	Y	2					17
10	3441	X	2956	-0-	-485	-0-	2956	2			Y	-0-					17
11	2785	X	1071	-0-	-1714	-0-	1	1	1070	2	Y	-0-					17
12	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					17
01	2852	X	75	-0-	-2777	-0-	75	2			Y	-0-					17

LEE, JUANITA WELL #: 1 H RRCID -> 235033 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 6250 - 8298

08	3410	X	1484	-0-	-1926	-0-	1470	2	14	9	N	13	50	1			23
09	3000	X	2478	-0-	-522	-0-	2450	2	28	9	N	25					48
10	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2335	2	34	9	N	31					79
11	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	16					95
12	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2656	2	32	9	N	29	103	1	1	8	20
01	2356	N	2331	-0-	-25	-0-	2296	2	35	9	N	32					52

FLOWERS WELL #: 1 H RRCID -> 235036 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 6316 - 8423

08	3051	N	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			Y	-0-					33
09	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			Y	-0-					33
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					33
11	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					33
12	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			Y	-0-					33
01	3038	X	1024	-0-	-2014	-0-	1018	2	6	9	Y	5					38

RUTLEDGE, J. WELL #: 1 H RRCID -> 235090 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6880 - 8405

08	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					35
09	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					35
10	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					35
11	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			Y	-0-					35
12	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					35
*01	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			Y	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
ANDERSON WELL #: 1 H RRCID -> 235091 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 6440 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					146
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-	119	1			27
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					27
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	3					30

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	107	1			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	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
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					17
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					17
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	319	2	29	9	N	26					43
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					43
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	2	2	8			43
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

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
08	1612	N	666	-0-	-946	-0-	665	2	1	9	N	1					95
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					95
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					95
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					95
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

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
08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	930	1	612	2	Y	-0-					23
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	840	1	138	2	Y	2					25
							2	9									
10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	910	1	707	2	Y	-0-					25
11	1500	N	1465	-0-	-35	-0-	900	1	559	2	Y	5					30
							6	9									
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	1			Y	-0-					30
*01	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	893	1	865	2	Y	3					33
							3	9									

SEWELL A WELL #: 1 RRCID -> 237551 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5524 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

COCA COLA WELL #: 9H RRCID -> 237939 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6560 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	470	2	3	9	N	3					82
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	457	2	17	9	N	15					97
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	332	2	2	9	N	2					99
11	450	N	108	-0-	-342	-0-	102	2	6	9	N	5					104
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	20	92	1			32
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					32

DTE SWD WELL #: 1 RRCID -> 237943 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8165 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	903	1	53	2	Y	-0-					48
09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	878	1	697	2	Y	-0-					48
10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	924	1	866	2	Y	-0-					48
11	690	N	189	-0-	-501	-0-	150	1	39	2	Y	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
PARKS-BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 237953 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 5670 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					122
09	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					122
10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1036	2	191	9	N	174	128	1			168
11	600	N	487	-0-	-113	-0-	487	2			N	-0-					168
12	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1772	2	4	9	N	4	4	8			168
*01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					168

COLEMAN WELL #: 2H RRCID -> 237969 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 8318 - 9100

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FAMBRO 288 WELL #: 3 RRCID -> 237985 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3658 - 3673

08	3162	X	2947	-0-	-215	-0-	2947	2			N	-0-					17
09	3060	X	2957	-0-	-103	-0-	2957	2			N	-0-					17
10	3100	X	2860	-0-	-240	-0-	2860	2			N	-0-					17
11	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					17
12	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3284	2	1	9	N	1	1	8			17
*01	3100	N	3143	-0-	43	43	3143	2			N	-0-					17

SEWELL WELL #: 4H RRCID -> 238338 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6280 - 9664

08	3627	X	1966	-0-	-1661	-0-	879	1	1087	2	Y	-0-					30
09	3510	X	832	-0-	-2678	-0-	830	1	2	9	Y	2					32
10	3627	X	666	-0-	-2961	-0-	660	1	6	9	Y	5					37
11	2550	X	828	-0-	-1722	-0-	828	1			Y	-0-					37
12	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	900	1	345	2	Y	2					39
							2	9									
01	1953	X	270	-0-	-1683	-0-	270	1			Y	-0-					39

HAMBLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238342 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 6114 - 7852

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	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

08	734	X	734	-0-	-0-	-0-	705	2	29	9	N	26					95
09	300	X	212	-0-	-88	-0-	195	2	17	9	N	15					110
10	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1053	2	26	9	N	24					134
11	601	X	601	-0-	-0-	-0-	595	2	6	9	N	5					139
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	559	2	22	9	N	20	146	1			13
*01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	733	2	11	9	N	10					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
08	2170	N	1781	-0-	-389	-0-	1779	2	2	9	N	2					35
09	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					35
10	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					35
11	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					35

WIMBERLY FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238960 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5057 - 5379

08	1798	N	1077	-0-	-721	-0-	1033	2	44	9	N	40					210
09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1279	2	33	9	N	30	160	1			80
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1060	2	28	9	N	25					105
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1046	2	72	9	N	65					170
12	1364	N	1293	-0-	-71	-0-	1269	2	24	9	N	22					192
01	1085	N	947	-0-	-138	-0-	933	2	14	9	N	13					205

DALE-WALLACE WELL #: 2H RRCID -> 239457 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6460 - 8934

08	3100	N	3058	-0-	-42	1008	874	1	2171	2	N	12					79
							13	9									
09	4367	X	3359	-0-	-1008	-0-	894	1	2464	2	N	1					80
							1	9									
10	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	780	1	2317	2	N	7					87
							8	9									
11	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	885	1	2355	2	N	7					94
							8	9									
12	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	926	1	1583	2	N	1					95
							1	9									
*01	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	890	1	1504	2	N	-0-					95

LEE WELL #: 3H RRCID -> 239828 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6300 - 8972

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					20
11	5		2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					20
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

WIMBERLY FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240018 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5995 - 7924

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	2336					Y	-0-					104
09	2336	X	-0-	-0-	-2336	-0-					Y	-0-					104
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					104
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	79	1			25
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
SHIFFLET WELL #: 5H RRCID -> 240411 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8004 - 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
08	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	188	184	1			235
09	2010	X	1157	-0-	-853	-0-	981	2	176	9	N	160	177	1			218
10	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2622	2	140	9	N	127	169	1			176
11	2010	X	1547	-0-	-463	-0-	1431	2	116	9	N	105	171	1			110
12	2077	X	1543	-0-	-534	-0-	1397	2	146	9	N	133	175	1	1	8	67
01	2077	X	1261	-0-	-816	-0-	1149	2	112	9	N	102					169

DALE-WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 240553 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6730 - 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
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					34
09	270	N	163	-0-	-107	-0-	163	2			N	-0-					34
10	372	N	73	-0-	-299	-0-	73	2			N	-0-					34
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					34
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					34
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					34

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 22H RRCID -> 240622 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6480 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	2658	-0-	-2240	-0-	2658	2			Y	-0-					13
09	4290	X	3343	-0-	-947	-0-	3343	2			Y	-0-					13
10	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4235	2	15	9	Y	14					27
11	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3461	2	28	9	Y	25	52	1			-0-
12	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			Y	-0-					-0-
*01	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 23H RRCID -> 240623 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6574 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					32
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					32
10	217	N	11	-0-	-206	-0-	5	2	6	9	Y	5					37
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	50	1			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	11	X	10	-0-	-1	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

CRANFORD, D. C. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 240627 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 6650 - 9916

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

GOSWICK-MEASURES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241024 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5875 - 7334

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
08	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-					28
09	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	5					33
10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	10					43
11	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	13	56	1			-0-
12	T. A.		251	-0-	251	251	251	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-

RITCHIE WELL #: 2H RRCID -> 241316 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5500 - 8102

08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					43
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	N	-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

08	T. A.		-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	4	40	1			8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

WIMBERLY B WELL #: 3H RRCID -> 242675 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 6095 - 8717

08	3565	X	1999	-0-	-1566	-0-	1987	2	12	9	Y	11					70
09	3450	X	2883	-0-	-567	-0-	900	1	1972	2	Y	10					80
							11	9									
10	3565	X	3024	-0-	-541	-0-	930	1	2084	2	Y	9					89
							10	9									
11	3202	X	2890	-0-	-312	-0-	875	1	2012	2	Y	3					92
							3	9									
12	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	928	1	2020	2	Y	13	1	8			104
							14	9									
01	3038	X	2468	-0-	-570	-0-	825	1	1635	2	Y	7					111
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
HLP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243380 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 6301 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2901	-0-	-75	-0-	919	1	1976	2	N	5					102
							6	9									
09	2910	X	2747	-0-	-163	-0-	846	1	1899	2	N	2					104
							2	9									
10	3007	X	2841	-0-	-166	-0-	930	1	1908	2	N	3					107
							3	9									
11	2741	X	2728	-0-	-13	-0-	885	1	1839	2	N	4					111
							4	9									
12	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1830	2	6	9	N	5					116
01	2821	N	2778	-0-	-43	-0-	921	1	1851	2	N	5					121
							6	9									

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	1271	N	822	-0-	-449	-0-	749	1	56	2	N	15					110
							17	9									
09	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					110
10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	3	50	1			63
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

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
08	4340	X	2514	-0-	-1826	-0-	2508	2	6	9	N	5					65
09	4200	X	3381	-0-	-819	-0-	900	1	2467	2	N	13					78
							14	9									
10	4464	X	1179	-0-	-3285	-0-	660	1	511	2	N	7					85
							8	9									
11	4320	X	583	-0-	-3737	-0-	583	1			N	-0-					85
12	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	690	1	4053	2	N	3					88
							3	9									
*01	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	920	1	3687	2	N	7					95
							8	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
08	4588	X	2883	-0-	-1705	-0-	2883	2			Y	-0-					20
09	3840	X	3245	-0-	-595	-0-	3245	2			Y	-0-					20
10	3999	X	3880	-0-	-119	-0-	3880	2			Y	-0-					20
11	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			Y	-0-					20
12	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			Y	-0-					20
*01	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
01	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
08	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	930	1	1947	2	Y	-0-					37
09	2070	X	720	-0-	-1350	-0-	720	1			Y	-0-					37
10	1209	N	839	-0-	-370	-0-	720	1	113	2	Y	5					42
							6	9									
11	100	N	3062	-0-	2962	2962	900	1	2156	2	Y	5					47
							6	9									
12	T. A.		2926	-0-	2926	5888	930	1	1993	2	Y	3					50
							3	9									
01	T. A.		2933	-0-	2933	8821	921	1	2006	2	Y	5					55
							6	9									

RITCHIE WELL #: 1H RRCID -> 246154 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5675 - 8277

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	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

08	558	N	361	-0-	-197	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
09	1380	N	280	-0-	-1100	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	29	-0-	-529	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
11	338	N	-0-	-0-	-338	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERBY WELL #: 1V RRCID -> 246937 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8628 - 9116

08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1746	2	25	9	N	23					193
09	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1844	2	39	9	N	35					228
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1327	2	37	9	N	34	174	1			88
11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1428	2	35	9	N	32					120
12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1704	2	28	9	N	25	116	1	2	8	27
*01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1244	2	34	9	N	31					58

DALE-WALLACE WELL #: 3H RRCID -> 246956 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6471 - 8773

08	930	N	831	-0-	-99	-0-	823	2	8	9	N	7					150
09	900	N	611	-0-	-289	-0-	609	2	2	9	N	2					152
10	930	N	564	-0-	-366	-0-	563	2	1	9	N	1	133	1			20
11	810	N	533	-0-	-277	-0-	531	2	2	9	N	2					22
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	3					25
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	5					30

BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 248672 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5584 - 7286

08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					60
09	630	N	269	-0-	-361	-0-	269	2			N	-0-					60
10	899	N	448	-0-	-451	-0-	448	2			N	-0-					60
11	420	N	138	-0-	-282	-0-	138	2			N	-0-					60
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					60
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
COCA COLA WELL #: 11H RRCID -> 249140 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 7005 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	N	1581	-0-	-899	-0-	1560	2	21	9	N	19					59
09	2550	N	419	-0-	-2131	-0-	407	2	12	9	N	11					70
10	2573	N	400	-0-	-2173	-0-	379	2	21	9	N	19					89
11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1506	2	25	9	N	23	72	1			40
12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1615	2	17	9	N	15					55
*01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1995	2	8	9	N	7					62

WIMBERLY, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 250084 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5177 - 5569

08	465	N	110	-0-	-355	-0-	110	2			N	-0-					64
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					64
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					64
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51	1			13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

SEWELL WELL #: 5H RRCID -> 250223 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6575 - 9477

08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	1			N	-0-					20
09	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					20
10	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					20
11	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					20
12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					20
01	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					20

SEWELL A WELL #: 2 RRCID -> 250371 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5770 - 5840

08	929	X	929	-0-	-0-	-0-	13	1	914	2	N	2					204
							2	9									
09	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	22	1	1157	2	N	-0-					204
10	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	29	1	1661	2	N	-0-	95	1			109
11	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	43	1	2296	2	N	-0-					109
12	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	54	1	2187	2	N	6					115
							7	9									
*01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	56	1	2144	2	N	-0-					115

MULLINAX WELL #: 2H RRCID -> 252196 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 6170 - 10272

08	5642	X	4811	-0-	-831	-0-	930	1	3881	2	N	-0-					97
09	5100	X	5053	-0-	-47	-0-	900	1	4153	2	N	-0-					97
10	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	923	1	4558	2	N	-0-					97
11	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	900	1	4249	2	N	-0-					97
12	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	930	1	4722	2	N	3	3	8			97
							3	9									
*01	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	918	1	4159	2	N	-0-					97

MULLINAX WELL #: 1H RRCID -> 252197 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 5746 PERF. 6213 - 9715

08	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	930	1	4414	2	N	-0-					85
09	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	900	1	4201	2	N	-0-					85
10	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	930	1	4515	2	N	-0-					85
11	5010	X	4317	-0-	-693	-0-	865	1	3452	2	N	-0-					85
12	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	908	1	3684	2	N	5	5	8			85
							6	9									
01	5301	X	4356	-0-	-945	-0-	858	1	3498	2	N	-0-					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
PATTON WELL #: 4 RRCID -> 252239 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 5200 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1183	-0-	-88	-0-	1163	2	20	9	N	18					155
09	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2127	2	2	9	N	2	59	1			98
10	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1912	2	1	9	N	1					99
11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1809	2	4	9	N	4					103
12	2201	N	1620	-0-	-581	-0-	1619	2	1	9	N	1					104
01	1922	N	1470	-0-	-452	-0-	1466	2	4	9	N	4					108

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

PARKS KOONSMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252327 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 5612 - 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
08	1798	N	1399	-0-	-399	-0-	1399	2			N	-0-					68
09	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					68
10	1643	N	248	-0-	-1395	-0-	248	2			N	-0-					68
11	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					68
12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1376	2	3	9	N	3	3	8			68
*01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					68

TAURUS WELL #: 1 RRCID -> 252777 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 5860 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	1			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKS WELL #: 2H RRCID -> 253359 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5120 - 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
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					142
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	892	2	44	9	N	40					182
10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-	67	1			115
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1301	2	19	9	N	17					132
12	961	N	381	-0-	-580	-0-	380	2	1	9	N	1	1	8			132
*01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					132

GRAYCLIFF WELL #: 1H RRCID -> 253638 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7900 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		3282	-0-	3282	22214	3282	2			N	-0-					-0-
09	25388	X	3174	-0-	-22214	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	900	-0-	-6602	-0-	900	2			N	-0-					-0-
11	1409	X	246	-0-	-1163	-0-	246	2			N	-0-					-0-
12	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
01	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
SHAWVER "A" WELL #: 1H RRCID -> 253781 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6460 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	2572	-0-	-1303	-0-	908	1	1664	2	Y	-0-					40
09	3750	X	581	-0-	-3169	-0-	565	1	16	2	Y	-0-					40
10	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					40
11	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	-0-					40
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					40

GRAYCLIFF WELL #: 2H RRCID -> 253892 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7620 - 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
08	18848	X	18153	-0-	-695	-0-	18153	2			N	-0-					-0-
09	18390	X	17701	-0-	-689	-0-	17701	2			N	-0-					-0-
10	19003	X	18973	-0-	-30	-0-	18973	2			N	-0-					-0-
11	17750	X	17262	-0-	-488	-0-	17262	2			N	-0-					-0-
12	17852	X	17852	-0-	-0-	-0-	17852	2			N	-0-					-0-
01	18290	X	16684	-0-	-1606	-0-	16684	2			N	-0-					-0-

M & M RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255333 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6270 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17670	X	16590	-0-	-1080	-0-	16567	2	23	9	Y	21					77
09	15390	X	13498	-0-	-1892	-0-	13485	2	13	9	Y	12					89
10	16461	X	12949	-0-	-3512	-0-	12875	2	74	9	Y	67	83	1			73
11	16050	X	11701	-0-	-4349	-0-	11701	2			Y	-0-					73
12	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	8081	2	37	9	Y	34	72	1			35
01	16585	X	13574	-0-	-3011	-0-	13574	2			Y	-0-					35

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
08	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	335	1	10205	2	Y	-0-					36
09	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	327	1	10176	2	Y	7					43
							8	9									
10	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	301	1	9348	2	Y	6					49
							7	9									
11	9270	X	8622	-0-	-648	-0-	262	1	8354	2	Y	5					54
							6	9									
12	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	321	1	9666	2	Y	24	44	1			34
							26	9									
01	10850	X	10108	-0-	-742	-0-	321	1	9777	2	Y	9					43
							10	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
08	16554	X	16124	-0-	-430	-0-	16109	2	15	9	Y	14					55
09	15330	X	14384	-0-	-946	-0-	14373	2	11	9	Y	10					65
10	15965	X	14475	-0-	-1490	-0-	14417	2	58	9	Y	53	61	1			57
11	15600	X	14181	-0-	-1419	-0-	14181	2			Y	-0-					57
12	14566	X	14566	-0-	-0-	-0-	14523	2	43	9	Y	39	56	1			40
01	16120	X	13843	-0-	-2277	-0-	13843	2			Y	-0-					40

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
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
08	16678	X	15310	-0-	-1368	-0-	15310	2			N	-0-					-0-
09	15630	X	14854	-0-	-776	-0-	14854	2			N	-0-					-0-
10	15686	X	14911	-0-	-775	-0-	14911	2			N	-0-					-0-
11	14970	X	14129	-0-	-841	-0-	14129	2			N	-0-					-0-
12	14822	X	14822	-0-	-0-	-0-	14822	2			N	-0-					-0-
01	15345	X	12722	-0-	-2623	-0-	12722	2			N	-0-					-0-

MARKS-WIMBERLY WELL #: 2H RRCID -> 256110 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6624 - 9987

08	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2666	2	22	9	N	20					98
09	2430	X	2028	-0-	-402	-0-	2017	2	11	9	N	10					108
10	3441	X	3054	-0-	-387	-0-	3021	2	33	9	N	30	40	1			98
11	3330	X	2460	-0-	-870	-0-	2450	2	10	9	N	9					107
12	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1809	2	6	9	N	5					112
01	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	5					117

MARKS-WIMBERLY WELL #: 1H RRCID -> 256111 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6384 - 9776

08	2955	N	2496	-0-	-459	-0-	2467	2	29	9	N	26					138
09	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2278	2	8	9	N	7					145
10	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3441	2	39	9	N	35	142	1			38
11	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3080	2	43	9	N	39					77
12	2139	X	2074	-0-	-65	-0-	2054	2	20	9	N	18	2	8			93
01	2139	X	1563	-0-	-576	-0-	1559	2	4	9	N	4					97

M & M RANCH WELL #: 3H RRCID -> 257296 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6176 - 9318

08	11284	X	9026	-0-	-2258	-0-	94	1	8932	2	Y	-0-					19
09	10920	X	7633	-0-	-3287	-0-	87	1	7521	2	Y	23					42
							25	9									
10	10540	X	8202	-0-	-2338	-0-	89	1	8094	2	Y	17	33	1			26
							19	9									
11	8730	X	7613	-0-	-1117	-0-	83	1	7507	2	Y	21					47
							23	9									
12	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	94	1	8074	2	Y	1	36	1			12
							1	9									
01	9021	X	6840	-0-	-2181	-0-	85	1	6745	2	Y	9					21
							10	9									

M & M RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257343 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6306 - 10160

08	14973	X	13445	-0-	-1528	-0-	133	1	13312	2	Y	-0-					29
09	14010	X	13152	-0-	-858	-0-	131	1	12971	2	Y	45					74
							50	9									
10	13826	X	13474	-0-	-352	-0-	132	1	13311	2	Y	28	59	1			43
							31	9									
11	12721	X	12468	-0-	-253	-0-	130	1	12304	2	Y	31					74
							34	9									
12	12624	X	12624	-0-	-0-	-0-	134	1	12489	2	Y	1	56	1			19
							1	9									
01	13082	X	12440	-0-	-642	-0-	132	1	12293	2	Y	14					33
							15	9									

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257892 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7980 - 10393

08	19716	X	17781	-0-	-1935	-0-	17781	2			N	-0-					-0-
09	18750	X	16304	-0-	-2446	-0-	16304	2			N	-0-					-0-
10	19251	X	16650	-0-	-2601	-0-	16650	2			N	-0-					-0-
11	17291	X	16162	-0-	-1129	-0-	16162	2			N	-0-					-0-
12	15865	X	15865	-0-	-0-	-0-	15865	2			N	-0-					-0-
01	17732	X	15568	-0-	-2164	-0-	15568	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

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
08	6727	X	6155	-0-	-572	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	5855	-0-	-655	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	5928	-0-	-799	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	5723	-0-	-667	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
12	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5809	-0-	-360	-0-	5809	2			N	-0-					-0-

SLOAN WELL #: 1H RRCID -> 258254 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8005 - 10279

08	19747	X	18407	-0-	-1340	-0-	18407	2			N	-0-					-0-
09	19110	X	17405	-0-	-1705	-0-	17405	2			N	-0-					-0-
10	19344	X	17507	-0-	-1837	-0-	17507	2			N	-0-					-0-
11	17962	X	16529	-0-	-1433	-0-	16529	2			N	-0-					-0-
12	16730	X	16730	-0-	-0-	-0-	16730	2			N	-0-					-0-
01	18414	X	16237	-0-	-2177	-0-	16237	2			N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258316 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 6558 - 10060

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VICKI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258379 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7747 - 12070

08	23495	X	23495	-0-	-0-	-0-	23495	2			N	-0-					-0-
09	21990	X	21897	-0-	-93	-0-	21897	2			N	-0-					-0-
10	22785	X	22785	-0-	-0-	-0-	22785	2			N	-0-					-0-
11	22532	X	22532	-0-	-0-	-0-	22532	2			N	-0-					-0-
12	22622	X	22622	-0-	-0-	-0-	22622	2			N	-0-					-0-
*01	23706	X	23706	-0-	-0-	-0-	23706	2			N	-0-					-0-

COURTNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258401 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6920 - 9260

08	13640	X	12369	-0-	-1271	-0-	12369	2			N	-0-					72
09	13200	X	10986	-0-	-2214	-0-	10986	2			N	-0-					72
10	13640	X	11726	-0-	-1914	-0-	11726	2			N	-0-					72
11	12120	X	11564	-0-	-556	-0-	11564	2			N	-0-					72
12	11666	X	11666	-0-	-0-	-0-	11666	2			N	-0-					72
01	12369	X	11447	-0-	-922	-0-	11447	2			N	-0-					72

PRICE WELL #: 2H RRCID -> 258440 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 6500 - 10602

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	1705	N	1211	-0-	-494	-0-	1165	2	46	9	N	42					243
09	1620	N	365	-0-	-1255	-0-	364	2	1	9	N	1	170	1			74
10	1457	N	162	-0-	-1295	-0-	162	2			N	-0-					74
11	1170	N	77	-0-	-1093	-0-	77	2			N	-0-					74
12	372	N	125	-0-	-247	-0-	125	2			N	-0-					74
*01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
GREEN ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258779 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8470 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18290	X	15381	-0-	-2909	-0-	15381	2			N	-0-					-0-
09	17400	X	15115	-0-	-2285	-0-	15115	2			N	-0-					-0-
10	17980	X	14878	-0-	-3102	-0-	14878	2			N	-0-					-0-
11	15633	X	13927	-0-	-1706	-0-	13927	2			N	-0-					-0-
12	14333	X	14333	-0-	-0-	-0-	14333	2			N	-0-					-0-
01	15624	X	14106	-0-	-1518	-0-	14106	2			N	-0-					-0-

COURTNEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259155 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7035 - 9307

08	13547	X	11776	-0-	-1771	-0-	11776	2			N	-0-					67
09	11940	X	11099	-0-	-841	-0-	11099	2			N	-0-					67
10	12090	X	11840	-0-	-250	-0-	11840	2			N	-0-					67
11	11700	X	11343	-0-	-357	-0-	11343	2			N	-0-					67
12	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	11442	2			N	-0-					67
01	11842	X	10620	-0-	-1222	-0-	10620	2			N	-0-					67

MERRILL WELL #: 1H RRCID -> 259194 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8755 - 11350

08	9269	X	8822	-0-	-447	-0-	8822	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	8522	-0-	-448	-0-	8522	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	8559	-0-	-648	-0-	8559	2			N	-0-					-0-
11	8591	X	8148	-0-	-443	-0-	8148	2			N	-0-					-0-
12	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	8391	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	8186	-0-	-618	-0-	8186	2			N	-0-					-0-

GREEN ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259291 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8100 - 10573

08	14B2 EXT		8357	-0-	8357	24948	8357	2			N	-0-					-0-
09	32473	X	7525	-0-	-24948	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	7805	-0-	-720	-0-	7805	2			N	-0-					-0-
11	8189	X	6904	-0-	-1285	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	6470	-0-	-1962	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	6180	-0-	-2190	-0-	6180	2			N	-0-					-0-

VARDEMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259545 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 8277 - 10983

08	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	10324	2			N	-0-					-0-
09	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	9841	2			N	-0-					-0-
10	10057	X	10057	-0-	-0-	-0-	10057	2			N	-0-					-0-
11	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	9518	2			N	-0-					-0-
12	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	9661	2			N	-0-					-0-
*01	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	9473	2			N	-0-					-0-

MENDEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259733 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7265 - 8933

08	4712	X	521	-0-	-4191	-0-	521	2			N	-0-					-0-
09	1770	X	183	-0-	-1587	-0-	183	2			N	-0-					-0-
10	1333	X	113	-0-	-1220	-0-	113	2			N	-0-					-0-
11	810	X	18	-0-	-792	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 1H RRCID -> 260741 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7640 - 9263

08	15965	X	14154	-0-	-1811	-0-	14154	2			N	-0-					-0-
09	14910	X	13449	-0-	-1461	-0-	13449	2			N	-0-					-0-
10	15190	X	13443	-0-	-1747	-0-	13443	2			N	-0-					-0-
11	14472	X	11841	-0-	-2631	-0-	11841	2			N	-0-					-0-
12	12743	X	12743	-0-	-0-	-0-	12743	2			N	-0-					-0-
01	14167	X	12997	-0-	-1170	-0-	12997	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
08	13454	X	12216	-0-	-1238	-0-	12216	2			N	-0-					-0-
09	13020	X	11576	-0-	-1444	-0-	11576	2			N	-0-					-0-
10	13237	X	11930	-0-	-1307	-0-	11930	2			N	-0-					-0-
11	11902	X	11351	-0-	-551	-0-	11351	2			N	-0-					-0-
12	11755	X	11755	-0-	-0-	-0-	11755	2			N	-0-					-0-
01	12214	X	11478	-0-	-736	-0-	11478	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
08	15810	X	14821	-0-	-989	-0-	14821	2			N	-0-					-0-
09	15120	X	14013	-0-	-1107	-0-	14013	2			N	-0-					-0-
10	15035	X	14548	-0-	-487	-0-	14548	2			N	-0-					-0-
11	14341	X	13527	-0-	-814	-0-	13527	2			N	-0-					-0-
12	13870	X	13870	-0-	-0-	-0-	13870	2			N	-0-					-0-
01	14756	X	13834	-0-	-922	-0-	13834	2			N	-0-					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261325 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6610 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	5642	-0-	2542	5272	264	1	5378	2	Y	-0-					42
09	9491	X	4219	-0-	-5272	-0-	237	1	3963	2	Y	17	36	1			23
							19	9									
10	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	221	1	3603	2	Y	48	59	1			12
							53	9									
11	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	199	1	1713	2	Y	18					30
							20	9									
12	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	230	1	1816	2	Y	-0-					30
01	5642	X	1505	-0-	-4137	-0-	216	1	1289	2	Y	-0-					30

BRIAR OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261474 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8835	X	8636	-0-	-199	-0-	8636	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	6770	-0-	-1210	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	8072	-0-	-267	-0-	8072	2			N	-0-					-0-
11	8366	X	6317	-0-	-2049	-0-	6317	2			N	-0-					-0-
12	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	5791	-0-	-2827	-0-	5791	2			N	-0-					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261497 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6550 - 11383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17794	X	12191	-0-	-5603	-0-	218	1	11973	2	Y	-0-					27
09	16050	X	11749	-0-	-4301	-0-	222	1	11523	2	Y	4	23	1			8
							4	9									
10	15097	X	12184	-0-	-2913	-0-	236	1	11934	2	Y	13	18	1			3
							14	9									
11	11910	X	11910	-0-	-0-	-0-	236	1	11668	2	Y	5					8
							6	9									
12	12796	X	12796	-0-	-0-	-0-	251	1	12545	2	Y	-0-					8
01	11687	X	11103	-0-	-584	-0-	213	1	10890	2	Y	-0-					8

DERRINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262947 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8482 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17121	X	17121	-0-	-0-	-0-	17121	2			N	-0-					-0-
09	17430	X	16053	-0-	-1377	-0-	16053	2			N	-0-					-0-
10	18011	X	15729	-0-	-2282	-0-	15729	2			N	-0-					-0-
11	16589	X	14916	-0-	-1673	-0-	14916	2			N	-0-					-0-
12	15005	X	15005	-0-	-0-	-0-	15005	2			N	-0-					-0-
01	17112	X	14973	-0-	-2139	-0-	14973	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
MCDONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262961 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8010 - 11243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24366	X	22848	-0-	-1518	-0-	22848	2			N	-0-					-0-
09	23130	X	21347	-0-	-1783	-0-	21347	2			N	-0-					-0-
10	23901	X	20319	-0-	-3582	-0-	20319	2			N	-0-					-0-
11	22170	X	19717	-0-	-2453	-0-	19717	2			N	-0-					-0-
12	20497	X	20497	-0-	-0-	-0-	20497	2			N	-0-					-0-
01	22754	X	20533	-0-	-2221	-0-	20533	2			N	-0-					-0-

COLONEL HOGAN WELL #: 1H RRCID -> 263090 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 12463

08	19406	X	15307	-0-	-4099	-0-	15307	2			N	-0-					-0-
09	19500	X	14624	-0-	-4876	-0-	14624	2			N	-0-					-0-
10	20150	X	9433	-0-	-10717	-0-	9433	2			N	-0-					-0-
11	15416	X	11145	-0-	-4271	-0-	11145	2			N	-0-					-0-
12	14364	X	14364	-0-	-0-	-0-	14364	2			N	-0-					-0-
01	15314	X	12703	-0-	-2611	-0-	12703	2			N	-0-					-0-

LEGACY FIFTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263100 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9450 - 11463

08	7595	X	6538	-0-	-1057	-0-	583	1	5955	2	N	-0-					-0-
09	7350	X	6488	-0-	-862	-0-	582	1	5906	2	N	-0-					-0-
10	7595	X	6252	-0-	-1343	-0-	586	1	5666	2	N	-0-					-0-
11	6763	X	5803	-0-	-960	-0-	549	1	5254	2	N	-0-					-0-
12	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	579	1	5258	2	N	-0-					-0-
01	6696	X	5446	-0-	-1250	-0-	567	1	4879	2	N	-0-					-0-

LEGACY SIXTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263494 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8291 PERF.10055 - 12682

08	8463	X	7552	-0-	-911	-0-	613	1	6939	2	N	-0-					-0-
09	8190	X	7618	-0-	-572	-0-	584	1	7034	2	N	-0-					-0-
10	8463	X	7962	-0-	-501	-0-	620	1	7342	2	N	-0-					-0-
11	8190	X	7661	-0-	-529	-0-	601	1	7060	2	N	-0-					-0-
12	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	626	1	7071	2	N	-0-					-0-
01	7967	X	7388	-0-	-579	-0-	630	1	6758	2	N	-0-					-0-

TRINITY UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263527 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

TRINITY UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 264011 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7668 PERF. N/A

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

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

HILLIARD NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264279 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8117 PERF.10965 - 13293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13945	X	13945	-0-	-0-	-0-	1806	1	12139	2	N	-0-					-0-
09	12450	X	12277	-0-	-173	-0-	1772	1	10505	2	N	-0-					-0-
10	13423	X	10778	-0-	-2645	-0-	1736	1	9042	2	N	-0-					-0-
11	13500	X	9242	-0-	-4258	-0-	1621	1	7621	2	N	-0-					-0-
12	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	1678	1	7075	2	N	-0-					-0-
01	13950	X	7470	-0-	-6480	-0-	1585	1	5885	2	N	-0-					-0-

DIXIE-BEDNARZ (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264321 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7550 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13175	X	12357	-0-	-818	-0-	12357	2			N	-0-					-0-
09	12600	X	11587	-0-	-1013	-0-	11587	2			N	-0-					-0-
10	13020	X	11686	-0-	-1334	-0-	11686	2			N	-0-					-0-
11	12480	X	10835	-0-	-1645	-0-	10835	2			N	-0-					-0-
12	11504	X	11504	-0-	-0-	-0-	11504	2			N	-0-					-0-
01	12369	X	11177	-0-	-1192	-0-	11177	2			N	-0-					-0-

KAHLUA WELL #: 1H RRCID -> 264486 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 8408 - 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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDERFORD WELL #: 1H RRCID -> 264726 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8220 - 10203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13423	X	13418	-0-	-5	-0-	13418	2			N	-0-					-0-
09	13080	X	12418	-0-	-662	-0-	12418	2			N	-0-					-0-
10	13640	X	12979	-0-	-661	-0-	12979	2			N	-0-					-0-
11	13059	X	11287	-0-	-1772	-0-	11287	2			N	-0-					-0-
12	12798	X	12798	-0-	-0-	-0-	12798	2			N	-0-					-0-
01	13423	X	12582	-0-	-841	-0-	12582	2			N	-0-					-0-

HILLIARD SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264764 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8550 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20088	X	15963	-0-	-4125	-0-	1899	1	14064	2	N	-0-					-0-
09	19440	X	14143	-0-	-5297	-0-	1856	1	12287	2	N	-0-					-0-
10	14663	X	14089	-0-	-574	-0-	1976	1	12113	2	N	-0-					-0-
11	15450	X	13559	-0-	-1891	-0-	1947	1	11612	2	N	-0-					-0-
12	13211	X	13211	-0-	-0-	-0-	1951	1	11260	2	N	-0-					-0-
01	15965	X	12333	-0-	-3632	-0-	2053	1	10280	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
STAMPER FOWLER WELL #: 1SW RRCID -> 264932 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6335 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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	
08	1519	N	1311	-0-	-208	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1349	-0-	-1	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1271	-0-	-186	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
*01	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
	TRINITY UNIT E				WELL #: 1H	RRCID -> 265341						COMPL. DATE 07/26/2011		TOTAL DEPTH 7651		PERF. N/A	
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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	
08	15562	X	13544	-0-	-2018	-0-	2232	1	11312	2	N	-0-					-0-
09	15060	X	12877	-0-	-2183	-0-	2160	1	10717	2	N	-0-					-0-
10	14570	X	11897	-0-	-2673	-0-	2232	1	9665	2	N	-0-					-0-
11	13110	X	11113	-0-	-1997	-0-	2157	1	8956	2	N	-0-					-0-
12	12558	X	12558	-0-	-0-	-0-	2232	1	10326	2	N	-0-					-0-
01	13547	X	12228	-0-	-1319	-0-	2211	1	10017	2	N	-0-					-0-
	MILLER UNIT				WELL #: 2H	RRCID -> 266464						COMPL. DATE 12/10/2011		TOTAL DEPTH 6433		PERF. 7505 - 11593	
08	7812	X	7723	-0-	-89	-0-	318	1	7405	2	Y	-0-					33
09	7560	X	7283	-0-	-277	-0-	339	1	6936	2	Y	7					40
							8	9									
10	7812	X	6516	-0-	-1296	-0-	286	1	6223	2	Y	6					46
							7	9									
11	7560	X	6215	-0-	-1345	-0-	279	1	5930	2	Y	5					51
							6	9									
12	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	292	1	6871	2	Y	26	42	1			35
							29	9									
01	7719	X	7070	-0-	-649	-0-	302	1	6757	2	Y	10					45
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
MILLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266465 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6935 - 11883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15004	X	13275	-0-	-1729	-0-	229	1	13046	2	Y	-0-					
09	14520	X	12097	-0-	-2423	-0-	204	1	11887	2	Y	5					28
							6	9									
10	15004	X	13942	-0-	-1062	-0-	334	1	13602	2	Y	5					33
							6	9									
11	14259	X	13607	-0-	-652	-0-	345	1	13258	2	Y	4					37
							4	9									
12	13879	X	13879	-0-	-0-	-0-	343	1	13516	2	Y	18	31	1			24
							20	9									
01	13950	X	13393	-0-	-557	-0-	347	1	13037	2	Y	8					32
							9	9									

WHEATLAND WELL #: 1H RRCID -> 266795 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7130 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34627	X	30451	-0-	-4176	-0-	30393	2	58	9	N	53					178
09	32670	X	28830	-0-	-3840	-0-	28830	2			N	-0-					178
10	32829	X	30055	-0-	-2774	-0-	30055	2			N	-0-					178
11	30900	X	28587	-0-	-2313	-0-	28559	2	28	9	N	25					203
12	28683	X	28683	-0-	-0-	-0-	28668	2	15	9	N	14	186	1			31
01	30442	X	28232	-0-	-2210	-0-	28232	2			N	-0-					31

PROLOGIS NE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267879 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 8677 PERF.11100 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13542	X	13542	-0-	-0-	-0-	907	1	12635	2	N	-0-					-0-
09	12690	X	10175	-0-	-2515	-0-	790	1	9385	2	N	-0-					-0-
10	12865	X	12041	-0-	-824	-0-	1024	1	11017	2	N	-0-					-0-
11	13110	X	11432	-0-	-1678	-0-	978	1	10454	2	N	-0-					-0-
12	11743	X	11743	-0-	-0-	-0-	1030	1	10713	2	N	-0-					-0-
01	13547	X	11438	-0-	-2109	-0-	1035	1	10403	2	N	-0-					-0-

WHEATLAND WELL #: 2H RRCID -> 267881 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7065 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33077	X	30086	-0-	-2991	-0-	30031	2	55	9	N	50					200
09	31650	X	28091	-0-	-3559	-0-	28091	2			N	-0-					200
10	32364	X	28073	-0-	-4291	-0-	28064	2	9	9	N	8					208
11	29906	X	27108	-0-	-2798	-0-	27089	2	19	9	N	17					225
12	28300	X	28300	-0-	-0-	-0-	28297	2	3	9	N	3	186	1			42
01	30101	X	27792	-0-	-2309	-0-	27749	2	43	9	N	39					81

FRANCES WIMBERLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268354 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6806 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	919	1	9397	2	N	-0-					-0-
09	9870	X	8789	-0-	-1081	-0-	874	1	7915	2	N	-0-					-0-
10	10199	X	9026	-0-	-1173	-0-	882	1	8144	2	N	-0-					-0-
11	9870	X	8296	-0-	-1574	-0-	860	1	7436	2	N	-0-					-0-
12	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	912	1	7327	2	N	-0-					-0-
01	10323	X	7824	-0-	-2499	-0-	872	1	6952	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
PROLOGIS NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268450 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 8656 PERF.11570 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12400	X	11718	-0-	-682	-0-	1032	1	10686	2	N	-0-					-0-
09	12000	X	11578	-0-	-422	-0-	1130	1	10448	2	N	-0-					-0-
10	12400	X	12084	-0-	-316	-0-	1033	1	11051	2	N	-0-					-0-
11	11588	X	11588	-0-	-0-	-0-	1019	1	10569	2	N	-0-					-0-
12	11342	X	11342	-0-	-0-	-0-	1022	1	10320	2	N	-0-					-0-
01	11687	X	11029	-0-	-658	-0-	1010	1	10019	2	N	-0-					-0-

PROLOGIS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268500 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 8655 PERF.10850 - 12783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10075	X	6819	-0-	-3256	-0-	891	1	5928	2	N	-0-					-0-
09	9750	X	6257	-0-	-3493	-0-	835	1	5422	2	N	-0-					-0-
10	10075	X	6409	-0-	-3666	-0-	786	1	5623	2	N	-0-					-0-
11	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	757	1	5284	2	N	-0-					-0-
12	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	780	1	4936	2	N	-0-					-0-
01	6045	X	5551	-0-	-494	-0-	770	1	4781	2	N	-0-					-0-

M & M RANCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269665 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6195 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11935	X	11681	-0-	-254	-0-	98	1	11576	2	Y	6					45
							7	9									
09	11550	X	10474	-0-	-1076	-0-	96	1	10366	2	Y	11	28	1			28
							12	9									
10	11935	X	10140	-0-	-1795	-0-	95	1	10024	2	Y	19	28	1			19
							21	9									
11	11173	X	9617	-0-	-1556	-0-	94	1	9510	2	Y	12					31
							13	9									
12	10171	X	10171	-0-	-0-	-0-	102	1	10069	2	Y	-0-	27	1			4
01	11532	X	10922	-0-	-610	-0-	107	1	10798	2	Y	15					19
							17	9									

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
08	14105	X	10218	-0-	-3887	-0-	10218	2			N	-0-					-0-
09	13650	X	9586	-0-	-4064	-0-	9586	2			N	-0-					-0-
10	14105	X	9173	-0-	-4932	-0-	9173	2			N	-0-					-0-
11	11850	X	7542	-0-	-4308	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
12	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
01	10230	X	8567	-0-	-1663	-0-	8567	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
08	15159	X	12537	-0-	-2622	-0-	12537	2			N	-0-					-0-
09	14190	X	11828	-0-	-2362	-0-	11828	2			N	-0-					-0-
10	13981	X	11933	-0-	-2048	-0-	11933	2			N	-0-					-0-
11	13073	X	10517	-0-	-2556	-0-	10517	2			N	-0-					-0-
12	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
01	12524	X	9471	-0-	-3053	-0-	9471	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
08	28923	X	17400	-0-	-11523	-0-	17400	2			N	-0-					-0-
09	25200	X	14770	-0-	-10430	-0-	14770	2			N	-0-					-0-
10	24397	X	15091	-0-	-9306	-0-	15091	2			N	-0-					-0-
11	19299	X	14277	-0-	-5022	-0-	14277	2			N	-0-					-0-
12	13706	X	13706	-0-	-0-	-0-	13706	2			N	-0-					-0-
01	17391	X	10703	-0-	-6688	-0-	10703	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
08	26567	X	17600	-0-	-8967	-0-	17600	2			N	-0-					-0-
09	23970	X	16470	-0-	-7500	-0-	16470	2			N	-0-					-0-
10	23033	X	15036	-0-	-7997	-0-	15036	2			N	-0-					-0-
11	18966	X	6926	-0-	-12040	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
12	16779	X	16779	-0-	-0-	-0-	16779	2			N	-0-					-0-
01	17608	X	13831	-0-	-3777	-0-	13831	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
08	18910	X	14664	-0-	-4246	-0-	14664	2			N	-0-					-0-
09	17010	X	13550	-0-	-3460	-0-	13550	2			N	-0-					-0-
10	16585	X	13668	-0-	-2917	-0-	13668	2			N	-0-					-0-
11	15570	X	12901	-0-	-2669	-0-	12901	2			N	-0-					-0-
12	12384	X	12384	-0-	-0-	-0-	12384	2			N	-0-					-0-
01	14663	X	3467	-0-	-11196	-0-	3467	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
08	17355	X	17355	-0-	-0-	-0-	280	1	17075	2	Y	-0-					65
09	15419	X	15419	-0-	-0-	-0-	268	1	15140	2	Y	10	55	1			20
							11	9									
10	14994	X	14994	-0-	-0-	-0-	285	1	14679	2	Y	27	40	1			7
							30	9									
11	13101	X	13101	-0-	-0-	-0-	254	1	12835	2	Y	11					18
							12	9									
12	14591	X	14591	-0-	-0-	-0-	280	1	14311	2	Y	-0-					18
01	15593	X	14088	-0-	-1505	-0-	262	1	13826	2	Y	-0-					18

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
08	13640	X	11518	-0-	-2122	-0-	210	1	11308	2	Y	-0-					34
09	13140	X	10754	-0-	-2386	-0-	210	1	10536	2	Y	7	29	1			12
							8	9									
10	13175	X	10937	-0-	-2238	-0-	213	1	10699	2	Y	23	29	1			6
							25	9									
11	11286	X	10158	-0-	-1128	-0-	214	1	9935	2	Y	8					14
							9	9									
12	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	204	1	9470	2	Y	-0-					14
01	11532	X	9474	-0-	-2058	-0-	206	1	9268	2	Y	-0-					14

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
08	13702	X	13265	-0-	-437	-0-	422	1	12824	2	Y	17					22
							19	9									
09	13260	X	11863	-0-	-1397	-0-	413	1	11450	2	Y	-0-					22
10	13702	X	12628	-0-	-1074	-0-	425	1	12185	2	Y	16					38
							18	9									
11	12709	X	10975	-0-	-1734	-0-	370	1	10569	2	Y	33					71
							36	9									
12	12247	X	12247	-0-	-0-	-0-	405	1	11842	2	Y	-0-					71
*01	13449	X	13449	-0-	-0-	-0-	424	1	12994	2	Y	28					99
							31	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
M & M RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269832 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 6225 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	76	1	751	2	Y	17					117
							19	9									
09	780	N	664	-0-	-116	-0-	69	1	556	2	Y	35	73	1			79
							39	9									
10	744	N	658	-0-	-86	-0-	76	1	519	2	Y	57	78	1			58
							63	9									
11	810	N	539	-0-	-271	-0-	69	1	430	2	Y	36					94
							40	9									
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	74	1	564	2	Y	-0-	81	1			13
01	651	N	207	-0-	-444	-0-	76	1	83	2	Y	44					57
							48	9									

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
08	15004	X	11307	-0-	-3697	-0-	11295	2	12	9	Y	11					43
09	15375	X	15375	-0-	-0-	-0-	15360	2	15	9	Y	14					57
10	16754	X	16754	-0-	-0-	-0-	16680	2	74	9	Y	67	53	1			71
11	15859	X	15859	-0-	-0-	-0-	15859	2			Y	-0-					71
12	18366	X	18366	-0-	-0-	-0-	18315	2	51	9	Y	46	70	1			47
*01	15757	X	15757	-0-	-0-	-0-	15757	2			Y	-0-					47

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
08	40207	X	29503	-0-	-10704	-0-	29503	2			N	-0-					-0-
09	36600	X	27872	-0-	-8728	-0-	27872	2			N	-0-					-0-
10	35929	X	28206	-0-	-7723	-0-	28206	2			N	-0-					-0-
11	26362	X	26362	-0-	-0-	-0-	26362	2			N	-0-					-0-
12	26323	X	26323	-0-	-0-	-0-	26323	2			N	-0-					-0-
*01	24751	X	24751	-0-	-0-	-0-	24751	2			N	-0-					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269867 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6540 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10106	X	7886	-0-	-2220	-0-	228	1	7658	2	Y	-0-					59
09	9780	X	6494	-0-	-3286	-0-	227	1	6255	2	Y	11	50	1			20
							12	9									
10	9300	X	7301	-0-	-1999	-0-	234	1	7028	2	Y	35	46	1			9
							39	9									
11	8041	X	6593	-0-	-1448	-0-	243	1	6336	2	Y	13					22
							14	9									
12	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	229	1	5399	2	Y	-0-					22
01	7874	X	7718	-0-	-156	-0-	250	1	7468	2	Y	-0-					22

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
08	12028	X	10727	-0-	-1301	-0-	442	1	10267	2	Y	16					21
							18	9									
09	11640	X	9602	-0-	-2038	-0-	428	1	9174	2	Y	-0-					21
10	12028	X	10517	-0-	-1511	-0-	444	1	10056	2	Y	15					36
							17	9									
11	10625	X	9616	-0-	-1009	-0-	438	1	9142	2	Y	33					69
							36	9									
12	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	463	1	9190	2	Y	-0-					69
01	10726	X	8413	-0-	-2313	-0-	414	1	7973	2	Y	24					93
							26	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
M & M RANCH WELL #: C 11H RRCID -> 269895 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 6140 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18600	X	15489	-0-	-3111	-0-	103	1	15377	2	Y	8					61
							9	9									
09	16650	X	14226	-0-	-2424	-0-	97	1	14110	2	Y	17	38	1			40
							19	9									
10	15841	X	14731	-0-	-1110	-0-	105	1	14597	2	Y	26	39	1			27
							29	9									
11	15158	X	14420	-0-	-738	-0-	100	1	14300	2	Y	18					45
							20	9									
12	13681	X	13681	-0-	-0-	-0-	100	1	13581	2	Y	-0-	39	1			6
01	15500	X	12405	-0-	-3095	-0-	98	1	12284	2	Y	21					27
							23	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
08	18755	X	16179	-0-	-2576	-0-	108	1	16064	2	Y	6					51
							7	9									
09	18150	X	14892	-0-	-3258	-0-	104	1	14773	2	Y	14	32	1			33
							15	9									
10	16895	X	15178	-0-	-1717	-0-	112	1	15043	2	Y	21	32	1			22
							23	9									
11	15598	X	14692	-0-	-906	-0-	105	1	14570	2	Y	15					37
							17	9									
12	15549	X	15549	-0-	-0-	-0-	114	1	15435	2	Y	-0-	32	1			5
01	16027	X	13537	-0-	-2490	-0-	106	1	13412	2	Y	17					22
							19	9									

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
08	20243	X	17912	-0-	-2331	-0-	17912	2			N	-0-					-0-
09	19590	X	16473	-0-	-3117	-0-	16473	2			N	-0-					-0-
10	19220	X	16219	-0-	-3001	-0-	16219	2			N	-0-					-0-
11	17880	X	15616	-0-	-2264	-0-	15616	2			N	-0-					-0-
12	15216	X	15216	-0-	-0-	-0-	15216	2			N	-0-					-0-
01	17918	X	14646	-0-	-3272	-0-	14646	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
08	16177	X	16177	-0-	-0-	-0-	132	1	16045	2	Y	-0-					20
09	15305	X	15305	-0-	-0-	-0-	128	1	15141	2	Y	33					53
							36	9									
10	15958	X	15958	-0-	-0-	-0-	131	1	15803	2	Y	22	42	1			33
							24	9									
11	15396	X	15396	-0-	-0-	-0-	129	1	15241	2	Y	24					57
							26	9									
12	15420	X	15420	-0-	-0-	-0-	132	1	15286	2	Y	2	44	1			15
							2	9									
01	16182	X	15452	-0-	-730	-0-	133	1	15306	2	Y	12					27
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
08	14942	X	13303	-0-	-1639	-0-	118	1	13185	2	Y	-0-					29
09	14220	X	12550	-0-	-1670	-0-	113	1	12387	2	Y	45					74
							50	9									
10	14694	X	13201	-0-	-1493	-0-	118	1	13048	2	Y	32	59	1			47
							35	9									
11	13560	X	12659	-0-	-901	-0-	116	1	12500	2	Y	39					86
							43	9									
12	12142	X	12142	-0-	-0-	-0-	116	1	12024	2	Y	2	66	1			22
							2	9									
01	13299	X	12355	-0-	-944	-0-	118	1	12217	2	Y	18					40
							20	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
08	14012	X	9251	-0-	-4761	-0-	392	1	8859	2	Y	-0-					-0-
09	10830	X	8756	-0-	-2074	-0-	363	1	8393	2	Y	-0-					-0-
10	10974	X	7112	-0-	-3862	-0-	375	1	6737	2	Y	-0-					-0-
11	8543	X	8071	-0-	-472	-0-	372	1	7699	2	Y	-0-					-0-
12	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	377	1	6438	2	Y	-0-					-0-
01	8649	X	4935	-0-	-3714	-0-	356	1	4579	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
08	14384	X	11980	-0-	-2404	-0-	91	1	11886	2	Y	3					26
							3	9									
09	13740	X	11778	-0-	-1962	-0-	95	1	11675	2	Y	7	16	1			17
							8	9									
10	14198	X	10407	-0-	-3791	-0-	89	1	10308	2	Y	9	16	1			10
							10	9									
11	11629	X	10799	-0-	-830	-0-	93	1	10698	2	Y	7					17
							8	9									
12	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	86	1	9518	2	Y	-0-	15	1			2
01	11935	X	10195	-0-	-1740	-0-	90	1	10096	2	Y	8					10
							9	9									

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
08	8587	X	7644	-0-	-943	-0-	324	1	7320	2	Y	-0-					17
09	8310	X	7418	-0-	-892	-0-	315	1	7099	2	Y	4					21
							4	9									
10	8587	X	7298	-0-	-1289	-0-	307	1	6988	2	Y	3					24
							3	9									
11	7585	X	6932	-0-	-653	-0-	308	1	6621	2	Y	3					27
							3	9									
12	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	291	1	6471	2	Y	11	22	1			16
							12	9									
01	7657	X	6759	-0-	-898	-0-	309	1	6444	2	Y	5					21
							6	9									

TRINITY UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 270373 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7682 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
MILLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270434 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6950 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18662	X	15284	-0-	-3378	-0-	333	1	14951	2	Y	-0-					22
09	16110	X	14768	-0-	-1342	-0-	330	1	14432	2	Y	5					27
							6	9									
10	16523	X	14481	-0-	-2042	-0-	329	1	14146	2	Y	5					32
							6	9									
11	13583	X	13583	-0-	-0-	-0-	315	1	13264	2	Y	4					36
							4	9									
12	13814	X	13814	-0-	-0-	-0-	322	1	13473	2	Y	17	30	1			23
							19	9									
*01	13496	X	13496	-0-	-0-	-0-	324	1	13164	2	Y	7					30
							8	9									

THOMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270437 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7540 - 8901

08	15686	X	13592	-0-	-2094	-0-	13592	2			N	-0-					-0-
09	15180	X	12489	-0-	-2691	-0-	12489	2			N	-0-					-0-
10	15221	X	11922	-0-	-3299	-0-	11922	2			N	-0-					-0-
11	14160	X	11267	-0-	-2893	-0-	11267	2			N	-0-					-0-
12	10501	X	10501	-0-	-0-	-0-	10501	2			N	-0-					-0-
01	13578	X	10754	-0-	-2824	-0-	10754	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2H RRCID -> 270516 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7450 - 8801

08	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	9937	2			N	-0-					-0-
09	9997	X	9997	-0-	-0-	-0-	9997	2			N	-0-					-0-
10	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	10074	2			N	-0-					-0-
11	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	9499	2			N	-0-					-0-
12	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	8129	2			N	-0-					-0-
01	10323	X	8183	-0-	-2140	-0-	8183	2			N	-0-					-0-

MILLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270597 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6870 - 11871

08	13671	X	11689	-0-	-1982	-0-	275	1	11414	2	Y	-0-					22
09	12450	X	9943	-0-	-2507	-0-	257	1	9680	2	Y	5					27
							6	9									
10	11158	X	11158	-0-	-0-	-0-	280	1	10871	2	Y	6					33
							7	9									
11	11310	X	10756	-0-	-554	-0-	272	1	10480	2	Y	4					37
							4	9									
12	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	262	1	9979	2	Y	19	30	1			26
							21	9									
01	11687	X	8305	-0-	-3382	-0-	238	1	8059	2	Y	7					33
							8	9									

BC WILSON AND COMPANY 058904
CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 190521 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 4820 - 4948

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BC WILSON AND COMPANY //CONT.// 058904
CARAWAY "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 212354 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 5520 - 7080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36073					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36073					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEACON E&P COMPANY, LLC 059068
SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265775 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8725 - 12442

08	61814	X	-0-	-0-	-61814	-0-				N	-0-					-0-
09	19770	X	-0-	-0-	-19770	-0-				N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	T. A.		5236	-0-	5236	5236	5236	2		N	-0-					-0-
01	T. A.		37053	-0-	37053	42289	37053	2		N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 6H RRCID -> 270079 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8765 - 12322

08	0	W	47365	-0-	47365	47365	47365	2		N	-0-					-0-
09	0	W	74103	-0-	74103	121468	74103	2		N	-0-					-0-
10	0	W	71287	-0-	71287	192755	71287	2		N	-0-					-0-
11	0	W	54123	-0-	54123	246878	54123	2		N	-0-					-0-
12	0	W	60242	-0-	60242	307120	60242	2		N	-0-					-0-
01	0	W	61179	-0-	61179	368299	61179	2		N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 7H RRCID -> 270107 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8910 - 13382

08	0	W	58158	-0-	58158	58158	58158	2		N	-0-					-0-
09	0	W	78545	-0-	78545	136703	78545	2		N	-0-					-0-
10	0	W	79380	-0-	79380	216083	79380	2		N	-0-					-0-
11	0	W	65370	-0-	65370	281453	65370	2		N	-0-					-0-
12	0	W	73900	-0-	73900	355353	73900	2		N	-0-					-0-
01	0	W	74842	-0-	74842	430195	74842	2		N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273928 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 8339 PERF. N/A

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	T. A.		61199	-0-	61199	61199	61199	2		N	-0-					-0-
01	T. A.		119758	-0-	119758	180957	119758	2		N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEACON E&P COMPANY, LLC //CONT.// 059068

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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		50512	-0-	50512	50512	50512	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		117232	-0-	117232	167744	117232	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274727 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8526 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		21429	-0-	21429	21429	21429	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		105354	-0-	105354	126783	105354	2			N	-0-					-0-

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
08	T. A.		100515	-0-	100515	102393	100515	2			N	-0-					-0-
*09	205859	X	103466	-0-	-102393	-0-	103466	2			N	-0-					-0-
*10	112623	X	99948	-0-	-12675	-0-	99948	2			N	-0-					-0-
*11	108990	X	80318	-0-	-28672	-0-	80318	2			N	-0-					-0-
*12	112623	X	80254	-0-	-32369	-0-	80254	2			N	-0-					-0-
*01	112623	X	75354	-0-	-37269	-0-	75354	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
08	SHUT IN		86719	-0-	86719	86719	86719	2			N	-0-					-0-
*09	176559	X	89840	-0-	-86719	-0-	89840	2			N	-0-					-0-
*10	100564	X	61503	-0-	-39061	-0-	61503	2			N	-0-					-0-
*11	97320	X	-0-	-0-	-97320	-0-					N	-0-					-0-
*12	100564	X	-0-	-0-	-100564	-0-					N	-0-					-0-
*01	100564	X	-0-	-0-	-100564	-0-					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
08	SHUT IN		119735	-0-	119735	123005	119735	2			N	-0-					-0-
09	SHUT IN		126584	-0-	126584	249589	126584	2			N	-0-					-0-
10	363953	X	114364	-0-	-249589	-0-	114364	2			N	-0-					-0-
11	124350	X	77153	-0-	-47197	-0-	77153	2			N	-0-					-0-
12	128495	X	79865	-0-	-48630	-0-	79865	2			N	-0-					-0-
01	128495	X	83039	-0-	-45456	-0-	83039	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
08	SHUT IN		89388	-0-	89388	89800	89388	2			N	-0-					-0-
09	SHUT IN		59074	-0-	59074	148874	59074	2			N	-0-					-0-
*10	170393	X	21519	-0-	-148874	-0-	21519	2			N	-0-					-0-
*11	87420	X	-0-	-0-	-87420	-0-					N	-0-					-0-
*12	90334	X	-0-	-0-	-90334	-0-					N	-0-					-0-
*01	90334	X	-0-	-0-	-90334	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275182 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8446 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		58444	-0-	58444	58444	58444	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		125703	-0-	125703	184147	125703	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEACON E&P COMPANY, LLC //CONT.// 059068
SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275188 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		55332	-0-	55332	55332	55332	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		116574	-0-	116574	171906	116574	2			N	-0-					-0-

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
08	3317	X	3212	-0-	-105	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2996	-0-	-124	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	3165	-0-	-59	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	3061	-0-	-59	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	3192	-0-	-32	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
*01	3224	X	3193	-0-	-31	-0-	3193	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
08	2201	N	2011	-0-	-190	-0-	2011	2			N	-0-					83
09	2190	N	2027	-0-	-163	-0-	2027	2			N	-0-					83
10	2046	N	1723	-0-	-323	-0-	1723	2			N	-0-					83
11	1950	N	1904	-0-	-46	-0-	1904	2			N	-0-					83
12	2108	N	1211	-0-	-897	-0-	1211	2			N	-0-					83
*01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	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
08	1798	N	1745	-0-	-53	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1602	-0-	-78	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1720	-0-	-47	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1636	-0-	-44	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
*01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	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
08	1271	N	1221	-0-	-50	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1128	-0-	-72	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
*01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	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
08	1333	X	1261	-0-	-72	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
09	1290	X	1178	-0-	-112	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
10	1333	X	1260	-0-	-73	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
11	1260	X	1197	-0-	-63	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
12	1271	X	1224	-0-	-47	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
01	1271	X	1222	-0-	-49	-0-	1222	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
BARBARA K. WELL #: 1 RRCID -> 186185 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8344 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					183
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					183
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					183
12	31	N	-0-	-0-	31	-0-					N	-0-					183
01	31	N	-0-	-0-	31	-0-					N	-0-					183

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
08	1333	N	1316	-0-	17	-0-	1316	2			N	-0-					116
09	1320	N	1265	-0-	55	-0-	1264	2	1	9	N	1					117
10	1333	N	1267	-0-	66	-0-	1267	2			N	-0-					117
11	1260	N	1237	-0-	23	-0-	1237	2			N	-0-					117
12	1302	N	1234	-0-	68	-0-	1234	2			N	-0-					117
01	1271	N	1201	-0-	70	-0-	1201	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
08	558	N	491	-0-	67	-0-	491	2			N	-0-					-0-
09	570	N	511	-0-	59	-0-	511	2			N	-0-					-0-
10	527	N	505	-0-	22	-0-	505	2			N	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
12	527	N	510	-0-	17	-0-	510	2			N	-0-					-0-
01	496	N	398	-0-	98	-0-	398	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
08	3844	X	3501	-0-	343	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3560	-0-	10	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3470	-0-	157	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3333	-0-	177	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3533	-0-	156	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3245	-0-	444	-0-	3245	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
08	1333	X	1207	-0-	126	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
09	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
10	1457	X	1374	-0-	83	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
11	1410	X	1008	-0-	402	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
12	1457	X	1359	-0-	98	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
01	1364	X	1155	-0-	209	-0-	1155	2			N	-0-					-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
KIMBRELL WELL #: 2H RRCID -> 226352 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8815 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	352	1	2683	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3156	-0-	156	156	379	1	2777	2	N	-0-					-0-
10	1604	N	1448	-0-	156	-0-	175	1	1273	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3062	-0-	62	62	392	1	2670	2	N	-0-					-0-
12	2281	X	2219	-0-	62	-0-	286	1	1933	2	N	-0-					-0-
*01	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	345	1	2379	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GORDON WELL #: 2H RRCID -> 228253 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9051 - 12457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	692	1	5274	2	N	-0-					-0-
09	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	683	1	5004	2	N	-0-					-0-
10	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	721	1	5246	2	N	-0-					-0-
11	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	647	1	4410	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	4240	-0-	-1805	-0-	546	1	3694	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	4873	-0-	-1079	-0-	617	1	4256	2	N	-0-					-0-

KIMBRELL WELL #: 3 H RRCID -> 231532 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8749 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3100	N	6220	-0-	3120	3120	752	1	5468	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	4693	-0-	1693	4813	601	1	4092	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	5121	-0-	2021	6834	659	1	4462	2	N	-0-					-0-
*01	13044	X	6210	-0-	-6834	-0-	786	1	5424	2	N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 1 H RRCID -> 231671 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8505 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	635	1	4837	2	N	-0-					-0-
09	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	622	1	4555	2	N	-0-					-0-
10	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	622	1	4521	2	N	-0-					-0-
11	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	594	1	4046	2	N	-0-					-0-
12	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	639	1	4324	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	4852	-0-	-77	-0-	614	1	4238	2	N	-0-					-0-

ELLISON ESTATE WELL #: 1 H RRCID -> 233383 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8465 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	5575	-0-	-5	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	4329	-0-	-1437	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	3539	-0-	-2041	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	3439	-0-	-1273	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
*01	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2			N	-0-					-0-

BROUMLEY, J. WELL #: 3 H RRCID -> 235303 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6706 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	1118	1	4906	2	Y	4					47
							4	9									
09	11950	X	11950	-0-	-0-	-0-	744	1	11205	2	Y	1					48
							1	9									
10	11502	X	11502	-0-	-0-	-0-	679	1	10823	2	Y	-0-					48
11	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	628	1	3711	2	Y	-0-					48
12	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	759	1	3492	2	Y	17					65
							19	9									
*01	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	697	1	2649	2	Y	-0-					65

PRIMULA WELL #: 1 H RRCID -> 235920 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8550 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	4709	-0-	-158	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
09	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	2			N	-0-					-0-
10	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
11	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
*01	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	6672	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BURT TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236793 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8264 - 11869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	996	1	7591	2	N	-0-					-0-
09	8160	X	8146	-0-	-14	-0-	979	1	7167	2	N	-0-					-0-
10	8773	X	8400	-0-	-373	-0-	1015	1	7385	2	N	-0-					-0-
11	8490	X	7554	-0-	-936	-0-	967	1	6587	2	N	-0-					-0-
12	8587	X	7892	-0-	-695	-0-	1016	1	6876	2	N	-0-					-0-
01	8587	X	7787	-0-	-800	-0-	986	1	6801	2	N	-0-					-0-

BURT TRUST WELL #: 4 H RRCID -> 236794 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8197 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8680	X	8677	-0-	-3	-0-	1007	1	7670	2	N	-0-					-0-
09	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	966	1	7073	2	N	-0-					-0-
10	8680	X	7896	-0-	-784	-0-	954	1	6942	2	N	-0-					-0-
11	8400	X	7608	-0-	-792	-0-	974	1	6634	2	N	-0-					-0-
12	8060	X	7725	-0-	-335	-0-	994	1	6731	2	N	-0-					-0-
01	8060	X	7539	-0-	-521	-0-	954	1	6585	2	N	-0-					-0-

BEDROCK WELL #: 1H RRCID -> 236888 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4800 - 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
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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

KIMBRELL WELL #: 1 RRCID -> 237612 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	154	1	675	2	Y	53					53
							58	9									
09	3000	N	7857	-0-	4857	4857	488	1	7346	2	Y	21					74
							23	9									
10	3100	N	10074	-0-	6974	11831	594	1	9470	2	Y	9					83
							10	9									
11	3000	N	4181	-0-	1181	13012	603	1	3566	2	Y	11					94
							12	9									
12	16958	X	3946	-0-	-13012	-0-	695	1	3199	2	Y	47					141
							52	9									
*01	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	561	1	2129	2	Y	28					169
							31	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MAYFIELD WELL #: 1H RRCID -> 238042 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8649 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	598	1	4554	2	N	-0-			-0-
09	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	511	1	3745	2	N	-0-			-0-
10	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	523	1	3804	2	N	-0-			-0-
11	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	553	1	3771	2	N	-0-			-0-
12	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	582	1	3937	2	N	-0-			-0-
*01	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	484	1	3343	2	N	-0-			-0-

PRIMULA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238265 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9751	X	9751	-0-	-0-	-0-	9751	2			N	-0-			-0-
09	5670	X	4634	-0-	-1036	-0-	4634	2			N	-0-			-0-
10	5859	X	3801	-0-	-2058	-0-	3801	2			N	-0-			-0-
11	5670	X	3066	-0-	-2604	-0-	3066	2			N	-0-			-0-
12	3224	X	1176	-0-	-2048	-0-	11	1	1165	2	N	-0-			-0-
01	3224	X	1564	-0-	-1660	-0-	211	1	1353	2	N	-0-			-0-

MAYFIELD WELL #: 2H RRCID -> 238602 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8821 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	2648	-0-	-2002	-0-	307	1	2341	2	N	-0-			-0-
09	4500	X	3994	-0-	-506	-0-	480	1	3514	2	N	-0-			-0-
10	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	561	1	4081	2	N	-0-			-0-
11	4230	X	3576	-0-	-654	-0-	458	1	3118	2	N	-0-			-0-
12	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	534	1	3616	2	N	-0-			-0-
*01	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	584	1	4029	2	N	-0-			-0-

MAYFIELD WELL #: 3H RRCID -> 238607 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8658 - 12313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	5183	-0-	-211	-0-	601	1	4582	2	N	-0-			-0-
09	5220	X	4789	-0-	-431	-0-	575	1	4214	2	N	-0-			-0-
10	4991	X	4732	-0-	-259	-0-	572	1	4160	2	N	-0-			-0-
11	5010	X	4358	-0-	-652	-0-	558	1	3800	2	N	-0-			-0-
12	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	671	1	4543	2	N	-0-			-0-
01	4960	X	3490	-0-	-1470	-0-	442	1	3048	2	N	-0-			-0-

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
08	2480	X	2175	-0-	-305	-0-	252	1	1923	2	N	-0-			-0-
09	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	304	1	2223	2	N	-0-			-0-
10	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	387	1	2817	2	N	-0-			-0-
11	2400	X	2323	-0-	-77	-0-	297	1	2026	2	N	-0-			-0-
12	2480	X	2022	-0-	-458	-0-	460	1	1562	2	N	-0-			-0-
01	2480	X	2346	-0-	-134	-0-	329	1	2017	2	N	-0-			-0-

RADKE WELL #: 3H RRCID -> 238612 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8539 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7347	X	6656	-0-	-691	-0-	772	1	5884	2	N	-0-			-0-
09	6990	X	6429	-0-	-561	-0-	772	1	5657	2	N	-0-			-0-
10	7099	X	6528	-0-	-571	-0-	789	1	5739	2	N	-0-			-0-
11	6840	X	5968	-0-	-872	-0-	764	1	5204	2	N	-0-			-0-
12	6820	X	6323	-0-	-497	-0-	814	1	5509	2	N	-0-			-0-
01	6665	X	6120	-0-	-545	-0-	775	1	5345	2	N	-0-			-0-

MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 238615 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8828 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	5442	-0-	-14	-0-	631	1	4811	2	N	-0-			-0-
09	5280	X	4910	-0-	-370	-0-	590	1	4320	2	N	-0-			-0-
10	5611	X	5177	-0-	-434	-0-	626	1	4551	2	N	-0-			-0-
11	5430	X	4153	-0-	-1277	-0-	532	1	3621	2	N	-0-			-0-
12	5053	X	4210	-0-	-843	-0-	958	1	3252	2	N	-0-			-0-
01	5053	X	4943	-0-	-110	-0-	693	1	4250	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

KIMBRELL WELL #: 5H RRCID -> 238681 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8533 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	1011	-0-	-3608	-0-	117	1	894	2	N	-0-			-0-
09	4470	X	2383	-0-	-2087	-0-	286	1	2097	2	N	-0-			-0-
10	4619	X	2260	-0-	-2359	-0-	273	1	1987	2	N	-0-			-0-
11	2910	X	1180	-0-	-1730	-0-	151	1	1029	2	N	-0-			-0-
12	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	1343	1	1788	2	N	-0-			-0-
*01	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	1622	1	3781	2	N	-0-			-0-

MATTOX WELL #: 2 RRCID -> 238814 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8220 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	84	1	652	2	N	-0-			-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	13	1	66	2	N	-0-			-0-
*01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	15	1	103	2	N	-0-			-0-

MATTOX WELL #: 1H RRCID -> 239442 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8466 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	2411	-0-	-1929	-0-	280	1	2131	2	N	-0-			-0-
09	3810	X	2725	-0-	-1085	-0-	327	1	2398	2	N	-0-			-0-
10	3627	X	1054	-0-	-2573	-0-	127	1	927	2	N	-0-			-0-
11	3150	X	1184	-0-	-1966	-0-	152	1	1032	2	N	-0-			-0-
12	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	420	1	2843	2	N	-0-			-0-
*01	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	581	1	4008	2	N	-0-			-0-

SMITHEY WELL #: 1H RRCID -> 239752 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8260 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	582	1	6363	2	N	-0-			-0-
09	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	460	1	6230	2	N	-0-			-0-
10	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	444	1	5534	2	N	-0-			-0-
11	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	438	1	5128	2	N	-0-			-0-
12	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	461	1	4806	2	N	-0-			-0-
01	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			-0-

HOLDEN WELL #: 1H RRCID -> 240067 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A

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

NORTH BUCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240339 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6717 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	515	1	3451	2	Y	19					25
							21	9									
09	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	548	1	5696	2	Y	47					72
							52	9									
10	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	530	1	5953	2	Y	36	91	1			17
							40	9									
11	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	524	1	5193	2	Y	5					22
							6	9									
12	6510	X	5436	-0-	-1074	-0-	526	1	4775	2	Y	123					145
							135	9									
*01	6510	X	5621	-0-	-889	-0-	509	1	5072	2	Y	36	99	1			82
							40	9									

SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 1H RRCID -> 240658 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8194 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2372	-0-	-728	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2210	-0-	-790	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	1872	-0-	-1228	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	1970	-0-	-1000	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
12	2418	X	2098	-0-	-320	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
01	2387	X	2175	-0-	-212	-0-	2175	2			N	-0-					-0-

NORTH BUCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240728 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6719 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21878	X	6288	-0-	-15590	-0-	813	1	5446	2	Y	26					54
							29	9									
09	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	496	1	5152	2	Y	22					76
							24	9									
10	8122	X	6755	-0-	-1367	-0-	549	1	6164	2	Y	38	91	1			23
							42	9									
11	7740	X	5684	-0-	-2056	-0-	520	1	5157	2	Y	6					29
							7	9									
12	6293	X	5583	-0-	-710	-0-	553	1	5023	2	Y	6					35
							7	9									
*01	6293	X	6219	-0-	-74	-0-	559	1	5575	2	Y	77	76	1			36
							85	9									

BROOKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240740 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9320 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13268	X	12650	-0-	-618	-0-	1468	1	11182	2	N	-0-					-0-
09	12690	X	11734	-0-	-956	-0-	1410	1	10324	2	N	-0-					-0-
10	13113	X	12165	-0-	-948	-0-	1470	1	10695	2	N	-0-					-0-
11	12690	X	11245	-0-	-1445	-0-	1439	1	9806	2	N	-0-					-0-
12	12431	X	11703	-0-	-728	-0-	1507	1	10196	2	N	-0-					-0-
01	12431	X	11345	-0-	-1086	-0-	1436	1	9909	2	N	-0-					-0-

SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 2H RRCID -> 240766 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8838 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	1733	-0-	-1398	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	1800	-0-	-720	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	1937	-0-	-667	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
11	1800	X	1477	-0-	-323	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
12	1860	X	1421	-0-	-439	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
01	1922	X	1392	-0-	-530	-0-	1392	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240843 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 9490 - 13395

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8463	X	7260	-0-	-1203	-0-	842	1	6418	2	N	-0-					-0-
09	7980	X	7590	-0-	-390	-0-	912	1	6678	2	N	-0-					-0-
10	8060	X	7764	-0-	-296	-0-	938	1	6826	2	N	-0-					-0-
11	7800	X	6783	-0-	-1017	-0-	868	1	5915	2	N	-0-					-0-
12	7533	X	6751	-0-	-782	-0-	869	1	5882	2	N	-0-					-0-
01	7533	X	6589	-0-	-944	-0-	834	1	5755	2	N	-0-					-0-

HOLASEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240893 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8909 - 13000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7626	X	5798	-0-	-1828	-0-	673	1	5125	2	N	-0-					-0-
09	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	735	1	5382	2	N	-0-					-0-
10	5704	X	5542	-0-	-162	-0-	670	1	4872	2	N	-0-					-0-
11	5610	X	4722	-0-	-888	-0-	604	1	4118	2	N	-0-					-0-
12	6324	X	5403	-0-	-921	-0-	695	1	4708	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	4272	-0-	-2052	-0-	541	1	3731	2	N	-0-					-0-

HANEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240894 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8288 - 11138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7161	X	6884	-0-	-277	-0-	799	1	6085	2	N	-0-					-0-
09	6840	X	6018	-0-	-822	-0-	723	1	5295	2	N	-0-					-0-
10	7068	X	6811	-0-	-257	-0-	823	1	5988	2	N	-0-					-0-
11	6840	X	6428	-0-	-412	-0-	823	1	5605	2	N	-0-					-0-
12	6913	X	6750	-0-	-163	-0-	869	1	5881	2	N	-0-					-0-
01	6882	X	6465	-0-	-417	-0-	818	1	5647	2	N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 3H RRCID -> 241257 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8828 - 13633

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10106	X	9991	-0-	-115	-0-	1159	1	8832	2	N	-0-					-0-
09	9630	X	9430	-0-	-200	-0-	1133	1	8297	2	N	-0-					-0-
10	9951	X	9692	-0-	-259	-0-	1171	1	8521	2	N	-0-					-0-
11	9660	X	9014	-0-	-646	-0-	1154	1	7860	2	N	-0-					-0-
12	9982	X	9443	-0-	-539	-0-	1216	1	8227	2	N	-0-					-0-
01	9982	X	9727	-0-	-255	-0-	1231	1	8496	2	N	-0-					-0-

JONES, GUS WELL #: 1H RRCID -> 241569 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8825 - 10627

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	838	1	8273	2	N	-0-					-0-
09	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	811	1	7832	2	N	-0-					-0-
10	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	838	1	8097	2	N	-0-					-0-
11	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	811	1	7744	2	N	-0-					-0-
12	9145	X	8919	-0-	-226	-0-	878	1	8041	2	N	-0-					-0-
01	9114	X	8579	-0-	-535	-0-	830	1	7749	2	N	-0-					-0-

LEACH WELL #: 1H RRCID -> 242605 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 8520 - 10896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	4030	-0-	930	930	672	1	3358	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	8473	-0-	5473	6403	707	1	7766	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	9885	-0-	6785	13188	521	1	9364	2	N	-0-					-0-
11	20082	X	6894	-0-	-13188	-0-	437	1	6457	2	N	-0-					-0-
12	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	283	1	3734	2	N	-0-					-0-
01	1240	X	999	-0-	-241	-0-	81	1	918	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 #: 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
08	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	206	1	1032	2	N	-0-					-0-
09	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	143	1	1569	2	N	-0-					-0-
10	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	357	1	5948	2	N	-0-					-0-
11	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	413	1	6094	2	N	-0-					-0-
12	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	595	1	7841	2	N	-0-					-0-
*01	9843	X	9843	-0-	-0-	-0-	795	1	9048	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
08	5456	X	4640	-0-	-816	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4127	-0-	-913	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	3289	-0-	-1671	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	2685	-0-	-2115	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
12	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
*01	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	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
08	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	853	1	6515	2	N	-0-					-0-
09	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	826	1	6041	2	N	-0-					-0-
10	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	853	1	6620	2	N	-0-					-0-
11	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	741	1	5733	2	N	-0-					-0-
12	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	862	1	4303	2	N	-0-					-0-
*01	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	830	1	5867	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	1329	1	3574	2	Y	-0-					78
09	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	950	1	5168	2	Y	11					89
							12	9									
10	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	870	1	7822	2	Y	17					106
							19	9									
11	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	1044	1	6978	2	Y	3					109
							3	9									
12	5890	X	5090	-0-	-800	-0-	1079	1	4011	2	Y	-0-					109
*01	5890	X	3869	-0-	-2021	-0-	1079	1	2784	2	Y	5					114
							6	9									

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
08	7595	X	5067	-0-	-2528	-0-	425	1	4642	2	N	-0-					-0-
09	7350	X	5562	-0-	-1788	-0-	382	1	5180	2	N	-0-					-0-
10	7502	X	5736	-0-	-1766	-0-	426	1	5310	2	N	-0-					-0-
11	6900	X	5135	-0-	-1765	-0-	404	1	4731	2	N	-0-					-0-
12	7068	X	4672	-0-	-2396	-0-	409	1	4263	2	N	-0-					-0-
*01	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	863	1	8011	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
08	8122	X	7112	-0-	-1010	-0-	825	1	6287	2	N	-0-			-0-
09	7710	X	6900	-0-	-810	-0-	829	1	6071	2	N	-0-			-0-
10	7781	X	7089	-0-	-692	-0-	857	1	6232	2	N	-0-			-0-
11	7470	X	6491	-0-	-979	-0-	831	1	5660	2	N	-0-			-0-
12	6851	X	6671	-0-	-180	-0-	859	1	5812	2	N	-0-			-0-
01	6851	X	6454	-0-	-397	-0-	817	1	5637	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
08	3100	N	3651	-0-	551	2791	917	1	2734	2	N	-0-			-0-
09	5568	X	2777	-0-	-2791	-0-	867	1	1910	2	N	-0-			-0-
10	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	770	1	1158	2	N	-0-			-0-
11	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	645	1	1557	2	N	-0-			-0-
12	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	983	1	2315	2	N	-0-			-0-
*01	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	873	1	2313	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
08	6262	X	6189	-0-	-73	-0-	718	1	5471	2	N	-0-			-0-
09	6330	X	5579	-0-	-751	-0-	670	1	4909	2	N	-0-			-0-
10	6541	X	5648	-0-	-893	-0-	683	1	4965	2	N	-0-			-0-
11	6330	X	4515	-0-	-1815	-0-	578	1	3937	2	N	-0-			-0-
12	6293	X	4317	-0-	-1976	-0-	556	1	3761	2	N	-0-			-0-
01	6200	X	4222	-0-	-1978	-0-	534	1	3688	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
08	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			N	-0-			-0-
09	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-			-0-
10	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-			-0-
11	2760	X	2221	-0-	-539	-0-	598	1	1623	2	N	-0-			-0-
12	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	1318	1	2673	2	N	-0-			-0-
*01	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	1600	1	1719	2	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
08	4681	X	4286	-0-	-395	-0-	497	1	3789	2	N	-0-			-0-
09	4530	X	4069	-0-	-461	-0-	489	1	3580	2	N	-0-			-0-
10	4681	X	4241	-0-	-440	-0-	513	1	3728	2	N	-0-			-0-
11	4500	X	3795	-0-	-705	-0-	486	1	3309	2	N	-0-			-0-
12	4650	X	3929	-0-	-721	-0-	506	1	3423	2	N	-0-			-0-
01	4278	X	3771	-0-	-507	-0-	477	1	3294	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
08	6324	X	5468	-0-	-856	-0-	634	1	4834	2	N	-0-			-0-
09	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	736	1	5393	2	N	-0-			-0-
10	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	781	1	5677	2	N	-0-			-0-
11	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	762	1	5192	2	N	-0-			-0-
12	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	714	1	4834	2	N	-0-			-0-
*01	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	701	1	4835	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
08	5673	X	5458	-0-	-215	-0-	633	1	4825	2	N	-0-			-0-
09	5490	X	4969	-0-	-521	-0-	597	1	4372	2	N	-0-			-0-
10	5487	X	5045	-0-	-442	-0-	610	1	4435	2	N	-0-			-0-
11	5310	X	4736	-0-	-574	-0-	606	1	4130	2	N	-0-			-0-
12	5270	X	4606	-0-	-664	-0-	593	1	4013	2	N	-0-			-0-
01	5270	X	4475	-0-	-795	-0-	567	1	3908	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
08	2790	X	2364	-0-	-426	-0-	594	1	1770	2	N	-0-			-0-
09	2700	X	1801	-0-	-899	-0-	562	1	1239	2	N	-0-			-0-
10	2790	X	1853	-0-	-937	-0-	740	1	1113	2	N	-0-			-0-
11	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	817	1	1971	2	N	-0-			-0-
12	2790	X	1768	-0-	-1022	-0-	527	1	1241	2	N	-0-			-0-
01	2356	X	2146	-0-	-210	-0-	588	1	1558	2	N	-0-			-0-

SHADDEN GOLIGHTLY WELL #: 1H RRCID -> 245879 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 4539 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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

08	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	667	1	5084	2	N	-0-			-0-
09	5400	X	5059	-0-	-341	-0-	608	1	4451	2	N	-0-			-0-
10	5704	X	4808	-0-	-896	-0-	581	1	4227	2	N	-0-			-0-
11	5580	X	4672	-0-	-908	-0-	598	1	4074	2	N	-0-			-0-
12	5766	X	4788	-0-	-978	-0-	616	1	4172	2	N	-0-			-0-
01	5766	X	4781	-0-	-985	-0-	605	1	4176	2	N	-0-			-0-

PAXTON WELL #: 1H RRCID -> 246335 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8450 - 12440

08	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	767	1	5842	2	N	-0-			-0-
09	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	560	1	4104	2	N	-0-			-0-
10	5115	X	4292	-0-	-823	-0-	519	1	3773	2	N	-0-			-0-
11	6390	X	4396	-0-	-1994	-0-	563	1	3833	2	N	-0-			-0-
12	4960	X	4237	-0-	-723	-0-	545	1	3692	2	N	-0-			-0-
01	4960	X	4291	-0-	-669	-0-	543	1	3748	2	N	-0-			-0-

TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 246336 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8534 - 11990

08	8928	X	8260	-0-	-668	-0-	958	1	7302	2	N	-0-			-0-
09	8250	X	7717	-0-	-533	-0-	927	1	6790	2	N	-0-			-0-
10	8525	X	8072	-0-	-453	-0-	976	1	7096	2	N	-0-			-0-
11	8130	X	7404	-0-	-726	-0-	948	1	6456	2	N	-0-			-0-
12	8060	X	7644	-0-	-416	-0-	984	1	6660	2	N	-0-			-0-
01	8060	X	7491	-0-	-569	-0-	948	1	6543	2	N	-0-			-0-

TEKELL WELL #: 1H RRCID -> 246337 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8984 - 12459

08	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	586	1	4468	2	N	-0-			-0-
09	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	623	1	4565	2	N	-0-			-0-
10	4743	X	4576	-0-	-167	-0-	553	1	4023	2	N	-0-			-0-
11	4890	X	3571	-0-	-1319	-0-	457	1	3114	2	N	-0-			-0-
12	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	725	1	4909	2	N	-0-			-0-
*01	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	645	1	4446	2	N	-0-			-0-

SAUNDERS WELL #: 1H RRCID -> 246347 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7839 - 10307

08	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	850	1	6416	2	N	-0-			-0-
09	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	823	1	6112	2	N	-0-			-0-
10	7502	X	7157	-0-	-345	-0-	850	1	6307	2	N	-0-			-0-
11	7260	X	6742	-0-	-518	-0-	823	1	5919	2	N	-0-			-0-
12	7502	X	6857	-0-	-645	-0-	850	1	6007	2	N	-0-			-0-
01	7254	X	7067	-0-	-187	-0-	827	1	6240	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
08	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	893	1	6877	2	N	-0-					-0-
09	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	864	1	5428	2	N	-0-					-0-
10	6169	X	5144	-0-	-1025	-0-	893	1	4251	2	N	-0-					-0-
11	5970	X	5051	-0-	-919	-0-	864	1	4187	2	N	-0-					-0-
12	8153	X	4368	-0-	-3785	-0-	793	1	3575	2	N	-0-					-0-
01	7781	X	3390	-0-	-4391	-0-	893	1	2497	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
08	8494	X	7652	-0-	-842	-0-	888	1	6764	2	N	-0-					-0-
09	7740	X	7267	-0-	-473	-0-	873	1	6394	2	N	-0-					-0-
10	7936	X	7213	-0-	-723	-0-	872	1	6341	2	N	-0-					-0-
11	7680	X	6728	-0-	-952	-0-	861	1	5867	2	N	-0-					-0-
12	7657	X	7193	-0-	-464	-0-	926	1	6267	2	N	-0-					-0-
01	7657	X	6737	-0-	-920	-0-	853	1	5884	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
08	12338	X	12086	-0-	-252	-0-	1402	1	10684	2	N	-0-					-0-
09	11670	X	11496	-0-	-174	-0-	1381	1	10115	2	N	-0-					-0-
10	12011	X	12011	-0-	-0-	-0-	1452	1	10559	2	N	-0-					-0-
11	11700	X	10994	-0-	-706	-0-	1407	1	9587	2	N	-0-					-0-
12	11811	X	11105	-0-	-706	-0-	1430	1	9675	2	N	-0-					-0-
01	11811	X	10732	-0-	-1079	-0-	1359	1	9373	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
08	12189	X	5165	-0-	-7024	-0-	464	1	4701	2	N	-0-					-0-
09	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	455	1	4973	2	N	-0-					-0-
10	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	510	1	5019	2	N	-0-					-0-
11	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	567	1	5458	2	N	-0-					-0-
12	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	550	1	5456	2	N	-0-					-0-
*01	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	389	1	3285	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
08	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	878	1	5222	2	N	-0-					-0-
09	4980	X	4697	-0-	-283	-0-	850	1	3847	2	N	-0-					-0-
10	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	878	1	2727	2	N	-0-					-0-
11	5910	X	2923	-0-	-2987	-0-	850	1	2073	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	2575	-0-	-711	-0-	878	1	1697	2	N	-0-					-0-
*01	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	843	1	3125	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
08	11773	X	11773	-0-	-0-	-0-	11773	2			N	-0-					-0-
09	10851	X	10851	-0-	-0-	-0-	10851	2			N	-0-					-0-
10	10953	X	10953	-0-	-0-	-0-	10953	2			N	-0-					-0-
11	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	9487	2			N	-0-					-0-
12	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	9995	2			N	-0-					-0-
*01	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	8975	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
08	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	11538	2			N	-0-					-0-
09	14100	X	10904	-0-	-3196	-0-	10904	2			N	-0-					-0-
10	14570	X	11134	-0-	-3436	-0-	11134	2			N	-0-					-0-
11	14100	X	10481	-0-	-3619	-0-	10481	2			N	-0-					-0-
12	11532	X	10062	-0-	-1470	-0-	10062	2			N	-0-					-0-
01	11532	X	8824	-0-	-2708	-0-	8824	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
08	13109	X	4218	-0-	-8891	-0-	1079	1	3129	2	Y	9					38
							10	9									
09	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	1044	1	2947	2	Y	17					55
							19	9									
10	4712	X	4397	-0-	-315	-0-	1079	1	3306	2	Y	11	36	1			30
							12	9									
11	4410	X	3656	-0-	-754	-0-	1044	1	2612	2	Y	-0-					30
12	4247	X	3828	-0-	-419	-0-	1079	1	2737	2	Y	11					41
							12	9									
*01	4247	X	3496	-0-	-751	-0-	1076	1	2420	2	Y	-0-	8	1			33

HALL WELL #: 2H RRCID -> 248139 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 6350 - 10120

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
09	604	X	604	-0-	-0-	-0-	94	1	510	2	Y	-0-					86
10	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	209	1	1880	2	Y	-0-					86
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	19					105
01	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					105

MCKOWN WELL #: 1H RRCID -> 248163 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8485 - 12850

08	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	897	1	7126	2	N	-0-					-0-
09	7740	X	7575	-0-	-165	-0-	878	1	6697	2	N	-0-					-0-
10	7998	X	7772	-0-	-226	-0-	906	1	6866	2	N	-0-					-0-
11	7740	X	7268	-0-	-472	-0-	897	1	6371	2	N	-0-					-0-
12	8029	X	7298	-0-	-731	-0-	906	1	6392	2	N	-0-					-0-
01	8029	X	6881	-0-	-1148	-0-	839	1	6042	2	N	-0-					-0-

BROUMLEY, J. WELL #: 5H RRCID -> 248166 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6696 - 8750

08	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	326	1	3151	2	Y	24					52
							26	9									
09	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	311	1	2929	2	Y	-0-					52
10	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	316	1	2892	2	Y	8					60
							9	9									
11	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	291	1	2641	2	Y	3					63
							3	9									
12	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	612	1	2802	2	Y	59	59	1			63
							65	9									
*01	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	275	1	2324	2	Y	-0-					63

ALMA WELL #: 1H RRCID -> 248171 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8096 - 14066

08	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	1054	1	8033	2	N	-0-					-0-
09	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	1006	1	7368	2	N	-0-					-0-
10	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	1063	1	7733	2	N	-0-					-0-
11	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	1032	1	7032	2	N	-0-					-0-
12	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	1094	1	7407	2	N	-0-					-0-
*01	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	1050	1	7241	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 248182 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5966 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	3414	-0-	-678	-0-	885	1	2529	2	Y	-0-					39
09	4380	X	3264	-0-	-1116	-0-	857	1	2407	2	Y	-0-					39
10	4526	X	3735	-0-	-791	-0-	885	1	2850	2	Y	-0-					39
11	4380	X	3805	-0-	-575	-0-	857	1	2941	2	Y	6					45
							7	9									
12	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	885	1	2652	2	Y	-0-					45
01	3689	X	3277	-0-	-412	-0-	881	1	2396	2	Y	-0-					45

SHADDEN WELL #: 1H RRCID -> 248194 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248260 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8610 - 11055

08	10943	X	6889	-0-	-4054	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
09	10590	X	7878	-0-	-2712	-0-	7878	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	7044	-0-	-3310	-0-	7044	2			N	-0-					-0-
11	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
12	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	7431	2			N	-0-					-0-
*01	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	7580	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 248327 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 6054 - 9519

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	39					100
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100

BROUMLEY, J WELL #: 6H RRCID -> 248346 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6636 - 8690

08	5115	X	4486	-0-	-629	-0-	421	1	4065	2	Y	-0-					86
09	5040	X	4312	-0-	-728	-0-	413	1	3890	2	Y	8					94
							9	9									
10	5208	X	4400	-0-	-808	-0-	432	1	3958	2	Y	9					103
							10	9									
11	5040	X	4366	-0-	-674	-0-	433	1	3933	2	Y	-0-					103
12	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	818	1	3746	2	Y	41	100	1			44
							45	9									
*01	4402	X	4205	-0-	-197	-0-	436	1	3678	2	Y	83					127
							91	9									

DUKE WELL #: 6H RRCID -> 248461 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9100 - 12412

08	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	875	1	8868	2	N	-0-					-0-
09	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	713	1	7783	2	N	-0-					-0-
10	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	727	1	7156	2	N	-0-					-0-
11	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	745	1	7164	2	N	-0-					-0-
12	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	745	1	7384	2	N	-0-					-0-
*01	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	833	1	7028	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 #: 10H RRCID -> 248522 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9100 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	576	1	5840	2	N	-0-					-0-
09	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	590	1	6439	2	N	-0-					-0-
10	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	572	1	5625	2	N	-0-					-0-
11	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	540	1	5194	2	N	-0-					-0-
12	7254	X	5138	-0-	-2116	-0-	471	1	4667	2	N	-0-					-0-
01	7254	X	4907	-0-	-2347	-0-	520	1	4387	2	N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 1H RRCID -> 248531 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9000 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	502	1	5091	2	N	-0-					-0-
09	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	582	1	6355	2	N	-0-					-0-
10	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	608	1	5986	2	N	-0-					-0-
11	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	488	1	4691	2	N	-0-					-0-
12	7161	X	7110	-0-	-51	-0-	652	1	6458	2	N	-0-					-0-
01	7161	X	5926	-0-	-1235	-0-	628	1	5298	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
08	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	111	1	2216	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	8190	-0-	5190	5190	305	1	7885	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	8201	-0-	5101	10291	313	1	7888	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	7212	-0-	4212	14503	284	1	6928	2	Y	-0-					-0-
12	20950	X	6447	-0-	-14503	-0-	259	1	6188	2	Y	-0-					-0-
*01	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	153	1	3498	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
08	12623	X	12623	-0-	-0-	-0-	1465	1	11158	2	N	-0-					-0-
09	12029	X	12029	-0-	-0-	-0-	1445	1	10584	2	N	-0-					-0-
10	12610	X	12610	-0-	-0-	-0-	1524	1	11086	2	N	-0-					-0-
11	11910	X	11545	-0-	-365	-0-	1478	1	10067	2	N	-0-					-0-
12	12049	X	12049	-0-	-0-	-0-	1551	1	10498	2	N	-0-					-0-
*01	12476	X	12476	-0-	-0-	-0-	1579	1	10897	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
08	4340	X	3108	-0-	-1232	-0-	893	1	2215	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	3073	-0-	-1127	-0-	864	1	2209	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	2885	-0-	-835	-0-	893	1	1992	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	2923	-0-	-497	-0-	864	1	2059	2	N	-0-					-0-
12	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	893	1	1437	2	N	-0-					-0-
*01	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	878	1	900	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
08	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	847	1	6456	2	N	-0-					-0-
09	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	810	1	5935	2	N	-0-					-0-
10	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	857	1	6235	2	N	-0-					-0-
11	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	831	1	5660	2	N	-0-					-0-
12	7285	X	6719	-0-	-566	-0-	865	1	5854	2	N	-0-					-0-
01	7285	X	6624	-0-	-661	-0-	839	1	5785	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
08	3038	X	799	-0-	-2239	-0-	93	1	706	2	N	-0-					-0-
09	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	365	1	2672	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	2363	-0-	-675	-0-	286	1	2077	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	2745	-0-	-195	-0-	351	1	2394	2	N	-0-					-0-
12	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	417	1	2819	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2901	-0-	-137	-0-	367	1	2534	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
08	9517	X	8788	-0-	-729	-0-	1020	1	7768	2	N	-0-					-0-
09	8310	X	7966	-0-	-344	-0-	957	1	7009	2	N	-0-					-0-
10	8649	X	8037	-0-	-612	-0-	971	1	7066	2	N	-0-					-0-
11	8490	X	7172	-0-	-1318	-0-	918	1	6254	2	N	-0-					-0-
12	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	1487	1	6534	2	N	-0-					-0-
*01	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	1357	1	6630	2	N	-0-					-0-

SULAK WELL #: 1H RRCID -> 249534 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8590 - 11060

08	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	904	1	6891	2	N	-0-					-0-
09	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	957	1	7006	2	N	-0-					-0-
10	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	1029	1	7484	2	N	-0-					-0-
11	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	1002	1	6827	2	N	-0-					-0-
12	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	1559	1	6847	2	N	-0-					-0-
*01	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	1450	1	7084	2	N	-0-					-0-

MEARS WELL #: 1H RRCID -> 249544 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8743 PERF.10356 - 12869

08	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	740	1	5640	2	N	-0-					-0-
09	6000	X	5244	-0-	-756	-0-	630	1	4614	2	N	-0-					-0-
10	6200	X	5320	-0-	-880	-0-	643	1	4677	2	N	-0-					-0-
11	6000	X	4805	-0-	-1195	-0-	615	1	4190	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	4310	-0-	-1735	-0-	555	1	3755	2	N	-0-					-0-
01	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					-0-

TIMOTHY WELL #: 1H RRCID -> 249546 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8852 - 13167

08	8742	X	8478	-0-	-264	-0-	984	1	7494	2	N	-0-					-0-
09	8250	X	7519	-0-	-731	-0-	903	1	6616	2	N	-0-					-0-
10	8525	X	6228	-0-	-2297	-0-	753	1	5475	2	N	-0-					-0-
11	8250	X	7441	-0-	-809	-0-	952	1	6489	2	N	-0-					-0-
12	8246	X	7819	-0-	-427	-0-	1007	1	6812	2	N	-0-					-0-
01	8246	X	7564	-0-	-682	-0-	958	1	6606	2	N	-0-					-0-

ELLISON WELL #: 1H RRCID -> 249576 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8790 - 11570

08	4588	X	4516	-0-	-72	-0-	524	1	3992	2	N	-0-					-0-
09	4440	X	4038	-0-	-402	-0-	485	1	3553	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	4014	-0-	-481	-0-	485	1	3529	2	N	-0-					-0-
11	4380	X	3568	-0-	-812	-0-	457	1	3111	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	3326	-0-	-611	-0-	428	1	2898	2	N	-0-					-0-
01	3937	X	2575	-0-	-1362	-0-	326	1	2249	2	N	-0-					-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 249577 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 8890 - 13850

08	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	1276	1	9722	2	N	-0-					-0-
09	10380	X	10166	-0-	-214	-0-	1221	1	8945	2	N	-0-					-0-
10	10726	X	10583	-0-	-143	-0-	1279	1	9304	2	N	-0-					-0-
11	10380	X	9936	-0-	-444	-0-	1272	1	8664	2	N	-0-					-0-
12	10416	X	10073	-0-	-343	-0-	1297	1	8776	2	N	-0-					-0-
01	10416	X	6538	-0-	-3878	-0-	828	1	5710	2	N	-0-					-0-

MCQUAGGE, MARY WELL #: 2H RRCID -> 249583 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8886 - 13885

08	12214	X	11404	-0-	-810	-0-	11404	2			N	-0-					-0-
09	11580	X	10137	-0-	-1443	-0-	10137	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	11329	-0-	-637	-0-	11329	2			N	-0-					-0-
11	11400	X	11202	-0-	-198	-0-	11202	2			N	-0-					-0-
12	11680	X	11680	-0-	-0-	-0-	11680	2			N	-0-					-0-
*01	11476	X	11476	-0-	-0-	-0-	11476	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
08	4123	X	3975	-0-	-148	-0-	461	1	3514	2	N	-0-			-0-
09	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	557	1	4081	2	N	-0-			-0-
10	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	649	1	4723	2	N	-0-			-0-
11	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	597	1	4064	2	N	-0-			-0-
12	4805	X	2072	-0-	-2733	-0-	267	1	1805	2	N	-0-			-0-
01	5363	X	1782	-0-	-3581	-0-	226	1	1556	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, PAUL WELL #: 1H RRCID -> 249587 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8340 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	1474	-0-	-1254	-0-	171	1	1303	2	N	-0-			-0-
09	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	290	1	2124	2	N	-0-			-0-
10	2449	X	2112	-0-	-337	-0-	255	1	1857	2	N	-0-			-0-
11	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-			-0-
12	2480	N	1430	-0-	-1050	-0-	274	1	1156	2	N	-0-			-0-
*01	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	1279	1	1627	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
08	3441	X	3348	-0-	-93	-0-	388	1	2960	2	N	-0-			-0-
09	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	400	1	2929	2	N	-0-			-0-
10	3844	X	3271	-0-	-573	-0-	395	1	2876	2	N	-0-			-0-
11	3720	X	2685	-0-	-1035	-0-	344	1	2341	2	N	-0-			-0-
12	3844	X	1574	-0-	-2270	-0-	203	1	1371	2	N	-0-			-0-
01	3441	X	1557	-0-	-1884	-0-	197	1	1360	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
08	6200	X	5967	-0-	-233	-0-	692	1	5275	2	N	-0-			-0-
09	6000	X	5706	-0-	-294	-0-	686	1	5020	2	N	-0-			-0-
10	6200	X	5836	-0-	-364	-0-	705	1	5131	2	N	-0-			-0-
11	5970	X	5091	-0-	-879	-0-	652	1	4439	2	N	-0-			-0-
12	5983	X	5619	-0-	-364	-0-	723	1	4896	2	N	-0-			-0-
01	5952	X	5575	-0-	-377	-0-	706	1	4869	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
08	8990	X	8581	-0-	-409	-0-	996	1	7585	2	N	-0-			-0-
09	8700	X	7885	-0-	-815	-0-	947	1	6938	2	N	-0-			-0-
10	8928	X	8314	-0-	-614	-0-	1005	1	7309	2	N	-0-			-0-
11	8550	X	7706	-0-	-844	-0-	986	1	6720	2	N	-0-			-0-
12	8525	X	7111	-0-	-1414	-0-	915	1	6196	2	N	-0-			-0-
01	8525	X	8290	-0-	-235	-0-	1050	1	7240	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
08	9796	X	9663	-0-	-133	-0-	1121	1	8542	2	N	-0-			-0-
09	9450	X	8855	-0-	-595	-0-	1064	1	7791	2	N	-0-			-0-
10	9765	X	9215	-0-	-550	-0-	1114	1	8101	2	N	-0-			-0-
11	9450	X	8475	-0-	-975	-0-	1085	1	7390	2	N	-0-			-0-
12	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	1124	1	7611	2	N	-0-			-0-
*01	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	1102	1	7605	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
08	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	594	1	4525	2	N	-0-			-0-
09	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	604	1	4423	2	N	-0-			-0-
10	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	576	1	4187	2	N	-0-			-0-
11	4560	X	4367	-0-	-193	-0-	559	1	3808	2	N	-0-			-0-
12	5239	X	4387	-0-	-852	-0-	565	1	3822	2	N	-0-			-0-
01	5208	X	4845	-0-	-363	-0-	613	1	4232	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

VINSON WELL #: A 2H RRCID -> 249687 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7201 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8649	X	8283	-0-	-366	-0-	396	1	7887	2	Y	-0-			-0-
09	8370	X	7017	-0-	-1353	-0-	261	1	6756	2	Y	-0-			-0-
10	8649	X	7135	-0-	-1514	-0-	273	1	6862	2	Y	-0-			-0-
11	8370	X	6607	-0-	-1763	-0-	260	1	6347	2	Y	-0-			-0-
12	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	308	1	7363	2	Y	-0-			-0-
*01	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	361	1	8226	2	Y	-0-			-0-

COX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 1887 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VINSON WELL #: A 3H RRCID -> 249719 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7838 - 10388

08	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	341	1	6800	2	Y	-0-			-0-
09	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	255	1	6586	2	Y	-0-			-0-
10	6944	X	6880	-0-	-64	-0-	263	1	6617	2	Y	-0-			-0-
11	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	277	1	6737	2	Y	-0-			-0-
12	7130	X	7009	-0-	-121	-0-	282	1	6727	2	Y	-0-			-0-
*01	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	335	1	7636	2	Y	-0-			-0-

CAMPBELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9005 - 12252

08	8060	X	7090	-0-	-970	-0-	7090	2			N	-0-			-0-
09	6960	X	6885	-0-	-75	-0-	6885	2			N	-0-			-0-
10	7719	X	7155	-0-	-564	-0-	7155	2			N	-0-			-0-
11	7470	X	5361	-0-	-2109	-0-	5361	2			N	-0-			-0-
12	7440	X	4894	-0-	-2546	-0-	4894	2			N	-0-			-0-
01	7161	X	6187	-0-	-974	-0-	6187	2			N	-0-			-0-

STOUT WELL #: 1H RRCID -> 250134 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8284 - 10958

08	6603	X	6054	-0-	-549	-0-	6054	2			N	-0-			-0-
09	7320	X	6228	-0-	-1092	-0-	6228	2			N	-0-			-0-
10	7564	X	5662	-0-	-1902	-0-	5662	2			N	-0-			-0-
11	10531	X	10531	-0-	-0-	-0-	10531	2			N	-0-			-0-
12	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	10091	2			N	-0-			-0-
*01	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	9698	2			N	-0-			-0-

DOUBLE DOLLOR LEASE WELL #: C 5H RRCID -> 250161 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 1217 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CORNERSTONE WELL #: 3H RRCID -> 250222 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 9525 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	420	1	4651	2	N	-0-					-0-
09	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	394	1	4084	2	N	-0-					-0-
10	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	484	1	3845	2	N	-0-					-0-
11	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	412	1	4967	2	N	-0-					-0-
12	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	407	1	4046	2	N	-0-					-0-
*01	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	424	1	4219	2	N	-0-					-0-

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
08	9083	X	5782	-0-	-3301	-0-	1079	1	4703	2	N	-0-					-0-
09	8520	X	6125	-0-	-2395	-0-	1044	1	5081	2	N	-0-					-0-
10	8804	X	5281	-0-	-3523	-0-	1079	1	4202	2	N	-0-					-0-
11	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	1044	1	7995	2	N	-0-					-0-
12	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	1079	1	6969	2	N	-0-					-0-
*01	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	1079	1	6966	2	N	-0-					-0-

CORNERSTONE WELL #: 1H RRCID -> 251432 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8748 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	391	1	4331	2	N	-0-					-0-
09	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	346	1	3591	2	N	-0-					-0-
10	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	436	1	3458	2	N	-0-					-0-
11	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	395	1	4763	2	N	-0-					-0-
12	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	387	1	3839	2	N	-0-					-0-
*01	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	379	1	3773	2	N	-0-					-0-

CORNERSTONE WELL #: 2H RRCID -> 251434 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8990 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	699	1	7731	2	N	-0-					-0-
09	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	690	1	7157	2	N	-0-					-0-
10	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	590	1	4685	2	N	-0-					-0-
11	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	655	1	7896	2	N	-0-					-0-
12	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	667	1	6622	2	N	-0-					-0-
*01	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	707	1	7027	2	N	-0-					-0-

MCMULLIN WELL #: 1H RRCID -> 251617 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9175 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	3687	-0-	-622	-0-	428	1	3259	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3789	-0-	-51	-0-	455	1	3334	2	N	-0-					-0-
10	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	473	1	3439	2	N	-0-					-0-
11	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	477	1	3252	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	3636	-0-	-270	-0-	468	1	3168	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	3341	-0-	-565	-0-	423	1	2918	2	N	-0-					-0-

TOMMY RAY WELL #: 1H RRCID -> 251782 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8990 - 13670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10447	X	9891	-0-	-556	-0-	9891	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	9361	-0-	-749	-0-	9361	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	9546	-0-	-622	-0-	9546	2			N	-0-					-0-
11	9810	X	9322	-0-	-488	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	7320	-0-	-2011	-0-	7320	2			N	-0-					-0-
*01	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	10219	2			N	-0-					-0-

LOU ELLEN WELL #: 2H RRCID -> 251790 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9170 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	696	1	5301	2	N	-0-					-0-
09	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	669	1	4896	2	N	-0-					-0-
10	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	696	1	5064	2	N	-0-					-0-
11	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	683	1	4653	2	N	-0-					-0-
12	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	701	1	4747	2	N	-0-					-0-
*01	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	688	1	4750	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BENTLEY WELL #: 2H RRCID -> 251804 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8465 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	441	1	3363	2	N	-0-					-0-
09	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	407	1	2983	2	N	-0-					-0-
10	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	423	1	3079	2	N	-0-					-0-
11	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	587	1	3996	2	N	-0-					-0-
12	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	569	1	3851	2	N	-0-					-0-
*01	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	309	1	2130	2	N	-0-					-0-

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
08	3348	X	1789	-0-	-1559	-0-	208	1	1581	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	3224	-0-	-16	-0-	387	1	2837	2	N	-0-					-0-
10	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	464	1	3376	2	N	-0-					-0-
11	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	538	1	3664	2	N	-0-					-0-
12	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	534	1	3618	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	3254	-0-	-590	-0-	412	1	2842	2	N	-0-					-0-

HALL WELL #: 1D RRCID -> 251892 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 727 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	977	1	4377	2	Y	17					39
							19	9									
09	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	877	1	3784	2	Y	-0-					39
10	4588	X	4447	-0-	-141	-0-	877	1	3542	2	Y	25					64
							28	9									
11	5190	X	4427	-0-	-763	-0-	825	1	3583	2	Y	17					81
							19	9									
12	4991	X	4350	-0-	-641	-0-	843	1	3507	2	Y	-0-					81
*01	4991	X	4177	-0-	-814	-0-	845	1	3332	2	Y	-0-					81

TANDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251903 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 7640 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	X	910	-0-	-1477	-0-	166	1	744	2	Y	-0-					15
09	2310	X	1314	-0-	-996	-0-	230	1	990	2	Y	85					100
							94	9									
10	2387	X	1364	-0-	-1023	-0-	267	1	1078	2	Y	17					117
							19	9									
11	2310	X	1510	-0-	-800	-0-	282	1	1225	2	Y	3					120
							3	9									
12	2201	X	1566	-0-	-635	-0-	301	1	1250	2	Y	14					134
							15	9									
*01	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	295	1	1163	2	Y	42					176
							46	9									

RADKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252093 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8775 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	1021	1	7778	2	N	-0-					-0-
09	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	964	1	7058	2	N	-0-					-0-
10	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	1020	1	7422	2	N	-0-					-0-
11	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	1045	1	7119	2	N	-0-					-0-
12	8804	X	8175	-0-	-629	-0-	1052	1	7123	2	N	-0-					-0-
01	8804	X	7908	-0-	-896	-0-	1001	1	6907	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HANCOCK WELL #: 1H RRCID -> 252130 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 771 - 11837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	839	1	5124	2	N	-0-					-0-
09	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	812	1	4823	2	N	-0-					-0-
10	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	839	1	3728	2	N	-0-					-0-
11	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	812	1	4893	2	N	-0-					-0-
12	6479	X	5841	-0-	-638	-0-	839	1	5002	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	5783	-0-	-169	-0-	839	1	4944	2	N	-0-					-0-

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
08	6417	X	6329	-0-	-88	-0-	734	1	5595	2	N	-0-					-0-
09	6210	X	5326	-0-	-884	-0-	640	1	4686	2	N	-0-					-0-
10	6386	X	6053	-0-	-333	-0-	732	1	5321	2	N	-0-					-0-
11	6180	X	5542	-0-	-638	-0-	709	1	4833	2	N	-0-					-0-
12	6138	X	5438	-0-	-700	-0-	700	1	4738	2	N	-0-					-0-
01	6138	X	4276	-0-	-1862	-0-	541	1	3735	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
08	7285	X	6946	-0-	-339	-0-	806	1	6140	2	N	-0-					-0-
09	6930	X	6612	-0-	-318	-0-	794	1	5818	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	6861	-0-	-21	-0-	829	1	6032	2	N	-0-					-0-
11	6720	X	6288	-0-	-432	-0-	805	1	5483	2	N	-0-					-0-
12	6944	X	6445	-0-	-499	-0-	830	1	5615	2	N	-0-					-0-
01	6944	X	6113	-0-	-831	-0-	774	1	5339	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
08	7316	X	5765	-0-	-1551	-0-	669	1	5096	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	6898	-0-	-182	-0-	829	1	6069	2	N	-0-					-0-
10	7223	X	6798	-0-	-425	-0-	822	1	5976	2	N	-0-					-0-
11	6990	X	6597	-0-	-393	-0-	844	1	5753	2	N	-0-					-0-
12	7130	X	5585	-0-	-1545	-0-	719	1	4866	2	N	-0-					-0-
01	7130	X	6604	-0-	-526	-0-	836	1	5768	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
08	12090	X	11651	-0-	-439	-0-	1352	1	10299	2	N	-0-					-0-
09	11580	X	10978	-0-	-602	-0-	1319	1	9659	2	N	-0-					-0-
10	11966	X	11369	-0-	-597	-0-	1374	1	9995	2	N	-0-					-0-
11	11490	X	10360	-0-	-1130	-0-	1326	1	9034	2	N	-0-					-0-
12	11687	X	10758	-0-	-929	-0-	1385	1	9373	2	N	-0-					-0-
01	11656	X	10515	-0-	-1141	-0-	1331	1	9184	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
08	8153	X	7838	-0-	-315	-0-	909	1	6929	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	7168	-0-	-512	-0-	861	1	6307	2	N	-0-					-0-
10	7874	X	7316	-0-	-558	-0-	884	1	6432	2	N	-0-					-0-
11	7620	X	6024	-0-	-1596	-0-	771	1	5253	2	N	-0-					-0-
12	7316	X	7140	-0-	-176	-0-	919	1	6221	2	N	-0-					-0-
01	7316	X	6276	-0-	-1040	-0-	794	1	5482	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
08	8153	X	6771	-0-	-1382	-0-	786	1	5985	2	N	-0-					-0-
09	7770	X	5554	-0-	-2216	-0-	667	1	4887	2	N	-0-					-0-
10	7099	X	4693	-0-	-2406	-0-	567	1	4126	2	N	-0-					-0-
11	6810	X	3102	-0-	-3708	-0-	397	1	2705	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	3201	-0-	-2472	-0-	412	1	2789	2	N	-0-					-0-
*01	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	859	1	5929	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HANEY WELL #: 7H RRCID -> 253613 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8213 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10230	X	9777	-0-	-453	-0-	1134	1	8643	2	N	-0-			-0-
09	9960	X	9175	-0-	-785	-0-	1102	1	8073	2	N	-0-			-0-
10	10292	X	9599	-0-	-693	-0-	1160	1	8439	2	N	-0-			-0-
11	9960	X	9468	-0-	-492	-0-	1212	1	8256	2	N	-0-			-0-
12	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	1298	1	8788	2	N	-0-			-0-
01	9765	X	8885	-0-	-880	-0-	1125	1	7760	2	N	-0-			-0-

HOLDEN WELL #: 6H RRCID -> 253614 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8955 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10956	X	10956	-0-	-0-	-0-	1271	1	9685	2	N	-0-			-0-
09	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	1035	1	7578	2	N	-0-			-0-
10	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	1327	1	9653	2	N	-0-			-0-
11	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	1189	1	8104	2	N	-0-			-0-
12	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	1167	1	7900	2	N	-0-			-0-
*01	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	891	1	6145	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
08	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	1367	1	10418	2	N	-0-			-0-
09	11609	X	11609	-0-	-0-	-0-	1395	1	10214	2	N	-0-			-0-
10	11042	X	11042	-0-	-0-	-0-	1335	1	9707	2	N	-0-			-0-
11	9930	X	9737	-0-	-193	-0-	1246	1	8491	2	N	-0-			-0-
12	11997	X	10965	-0-	-1032	-0-	1412	1	9553	2	N	-0-			-0-
01	11997	X	10981	-0-	-1016	-0-	1390	1	9591	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
08	9641	X	8894	-0-	-747	-0-	1032	1	7862	2	N	-0-			-0-
09	9150	X	8125	-0-	-1025	-0-	976	1	7149	2	N	-0-			-0-
10	9455	X	8679	-0-	-776	-0-	1049	1	7630	2	N	-0-			-0-
11	9000	X	7686	-0-	-1314	-0-	984	1	6702	2	N	-0-			-0-
12	6355	X	4914	-0-	-1441	-0-	633	1	4281	2	N	-0-			-0-
*01	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	959	1	6614	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
08	11563	X	7932	-0-	-3631	-0-	920	1	7012	2	N	-0-			-0-
09	10800	X	8776	-0-	-2024	-0-	1054	1	7722	2	N	-0-			-0-
10	10137	X	8982	-0-	-1155	-0-	1086	1	7896	2	N	-0-			-0-
11	9330	X	8148	-0-	-1182	-0-	1043	1	7105	2	N	-0-			-0-
12	9021	X	8462	-0-	-559	-0-	1089	1	7373	2	N	-0-			-0-
01	9021	X	8186	-0-	-835	-0-	1036	1	7150	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
08	6541	X	6177	-0-	-364	-0-	6177	2			N	-0-			-0-
09	6240	X	5281	-0-	-959	-0-	5281	2			N	-0-			-0-
10	6107	X	5845	-0-	-262	-0-	5845	2			N	-0-			-0-
11	5970	X	5565	-0-	-405	-0-	5565	2			N	-0-			-0-
12	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	2			N	-0-			-0-
*01	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	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
08	20111	X	20111	-0-	-0-	-0-	1079	1	19032	2	N	-0-			-0-
09	12278	X	12278	-0-	-0-	-0-	1044	1	11234	2	N	-0-			-0-
10	20742	X	20742	-0-	-0-	-0-	1079	1	19663	2	N	-0-			-0-
11	18659	X	18659	-0-	-0-	-0-	1044	1	17615	2	N	-0-			-0-
12	12276	X	11911	-0-	-365	-0-	976	1	10935	2	N	-0-			-0-
01	12276	X	11643	-0-	-633	-0-	11643	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
08	9889	X	9609	-0-	-280	-0-	9609	2			N	-0-					-0-
09	9611	X	9611	-0-	-0-	-0-	9611	2			N	-0-					-0-
10	9889	X	9259	-0-	-630	-0-	9259	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	8521	-0-	-779	-0-	8521	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	8595	-0-	-953	-0-	8595	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	8687	-0-	-861	-0-	8687	2			N	-0-					-0-

SMITHERMAN WELL #: 1H RRCID -> 253671 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7848 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12289	X	12289	-0-	-0-	-0-	12289	2			N	-0-					-0-
09	11632	X	11632	-0-	-0-	-0-	11632	2			N	-0-					-0-
10	11904	X	11810	-0-	-94	-0-	11810	2			N	-0-					-0-
11	11520	X	11135	-0-	-385	-0-	11135	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	11311	-0-	-965	-0-	11311	2			N	-0-					-0-
01	12276	X	11136	-0-	-1140	-0-	11136	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
08	9548	X	6557	-0-	-2991	-0-	761	1	5796	2	N	-0-					-0-
09	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	941	1	6889	2	N	-0-					-0-
10	8463	X	8088	-0-	-375	-0-	978	1	7110	2	N	-0-					-0-
11	8190	X	7150	-0-	-1040	-0-	915	1	6235	2	N	-0-					-0-
12	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	944	1	6387	2	N	-0-					-0-
*01	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	1009	1	6959	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
08	5859	X	3660	-0-	-2199	-0-	425	1	3235	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	1329	-0-	-4341	-0-	160	1	1169	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	1794	-0-	-4065	-0-	217	1	1577	2	N	-0-					-0-
11	5520	X	1466	-0-	-4054	-0-	188	1	1278	2	N	-0-					-0-
12	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	524	1	3550	2	N	-0-					-0-
*01	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	528	1	3642	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
08	11408	X	10690	-0-	-718	-0-	1240	1	9450	2	N	-0-					-0-
09	10950	X	9940	-0-	-1010	-0-	1194	1	8746	2	N	-0-					-0-
10	11098	X	10237	-0-	-861	-0-	1237	1	9000	2	N	-0-					-0-
11	10740	X	9366	-0-	-1374	-0-	1199	1	8167	2	N	-0-					-0-
12	10385	X	9695	-0-	-690	-0-	1248	1	8447	2	N	-0-					-0-
01	10385	X	9024	-0-	-1361	-0-	1142	1	7882	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
08	10602	X	9604	-0-	-998	-0-	1114	1	8490	2	N	-0-					-0-
09	9720	X	8874	-0-	-846	-0-	1066	1	7808	2	N	-0-					-0-
10	10044	X	9050	-0-	-994	-0-	1094	1	7956	2	N	-0-					-0-
11	9720	X	8295	-0-	-1425	-0-	1062	1	7233	2	N	-0-					-0-
12	9610	X	8590	-0-	-1020	-0-	1106	1	7484	2	N	-0-					-0-
01	9610	X	8130	-0-	-1480	-0-	1029	1	7101	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
08	8618	X	7629	-0-	-989	-0-	885	1	6744	2	N	-0-					-0-
09	8130	X	7514	-0-	-616	-0-	903	1	6611	2	N	-0-					-0-
10	8153	X	7602	-0-	-551	-0-	919	1	6683	2	N	-0-					-0-
11	7740	X	7168	-0-	-572	-0-	917	1	6251	2	N	-0-					-0-
12	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	1009	1	6829	2	N	-0-					-0-
01	7595	X	7179	-0-	-416	-0-	909	1	6270	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
08	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	1079	1	3678	2	N	-0-					-0-
09	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	1044	1	3418	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	1079	1	3788	2	N	-0-					-0-
11	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	684	1	3422	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	4317	-0-	-271	-0-	654	1	3663	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	4300	-0-	-288	-0-	702	1	3598	2	N	-0-					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
BINFORD WELL #: 1 RRCID -> 197460 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7852 - 8220

*03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					52
*04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					52
*05	744	N	521	-0-	-223	-0-	521	3			N	-0-					52
*06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					52
*07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					52
*08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					52
*09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					52
*10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					52
*11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					52
*12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

VANDERBEKEN WELL #: 1 RRCID -> 201572 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 7830 - 8230

08	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3219	3	37	9	N	34	149	1			33
09	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					33
10	1984	X	1872	-0-	-112	-0-	1872	3			N	-0-					33
11	1920	X	1024	-0-	-896	-0-	1024	3			N	-0-					33
*12	1984	X	1512	-0-	-472	-0-	1512	3			N	-0-					65
*01	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					65

MCDANIEL RANCH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230084 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 4095 - 6352

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

BROWDER WELL #: 1H RRCID -> 232879 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 5200 - 6869

08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					15
09	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					15
10	1798	N	1691	-0-	-107	-0-	1691	3			N	-0-					15
11	1680	N	1407	-0-	-273	-0-	1407	3			N	-0-					15
*12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					15
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

MCDANIEL RANCH UNIT WELL #: 1 P RRCID -> 235000 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3296 - 3386

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
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
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			Y	-0-					15
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			Y	-0-					15
10	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	3			Y	-0-					15
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			Y	-0-					15
*12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-					15
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

MCDANIEL RANCH FARIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239462 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 4780 - 7428

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 248767 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 4554 - 7987

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 248854 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	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

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC //CONT.// 083268
ROSE WELL #: 1 RRCID -> 239040 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11428 PERF. 9104 - 11250

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

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
HILTON, E. G. WELL #: 1 RRCID -> 202453 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 7624 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	2211	3	19	9	N	17					88
09	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2260	3	29	9	N	26					114
10	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2399	3	24	9	N	22					136
11	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2122	3	22	9	N	20	110	1			46
12	2108	N	1745	-0-	-363	-0-	1745	3			N	-0-					46
01	2108	N	1779	-0-	-329	-0-	1757	3	22	9	N	20					66

BRIDGEPORT TANK TRUCKS, L.L.C. 091137
JOHNSON SALTY SWD IV WELL #: 1SW RRCID -> 221395 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8820 - 9644

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		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
JOHNSON SALTY SWD III WELL #: 3 RRCID -> 233557 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8504 - 9756

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

PARKER SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238160 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8560 - 9696

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

CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 213273 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5170 - 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
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	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 #: 1 RRCID -> 256983 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4712 - 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
*07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-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
08	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
09	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
10	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
*11	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
*12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALSELL RANCH WELL #: B 11 RRCID -> 274113 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4952 - 5000

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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 9 RRCID -> 274560 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4964 - 4990

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

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

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

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

HALSELL RANCH WELL #: B 10 RRCID -> 275179 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 4676 - 5126

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BROWER OIL & GAS CO., INC. 097494
KEW-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 189044 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8250 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 234974 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5838 - 5980

08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	882	2	3	9	N	3	3	8			251
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	813	2	2	9	N	2	2	8			251
10	899	N	736	-0-	-163	-0-	736	2			N	-0-					251
11	870	N	464	-0-	-406	-0-	462	2	2	9	N	2	2	8			251
12	837	N	510	-0-	-327	-0-	510	2			N	-0-					251
01	744	N	81	-0-	-663	-0-	81	2			N	-0-					251

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
NORTH WELL #: 1 RRCID -> 125288 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7264 - 7810

08	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					69
09	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					69
10	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					69
11	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					69
12	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					69
01	1860	N	1849	-0-	-11	-0-	1849	2			N	-0-					69

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176677 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7881 - 8626

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 176872 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7314 - 7845

08	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					10
09	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					10
10	3720	X	2900	-0-	-820	-0-	2900	2			N	-0-					10
11	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					10
12	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					10
*01	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-					10

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 176873 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7298 - 7800

08	744	N	540	-0-	-204	-0-	540	2			N	-0-					44
09	690	N	355	-0-	-335	-0-	355	2			N	-0-					44
10	651	N	259	-0-	-392	-0-	259	2			N	-0-					44
11	510	N	201	-0-	-309	-0-	201	2			N	-0-					44
12	372	N	170	-0-	-202	-0-	170	2			N	-0-					44
01	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1501	-0-	-59	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
10	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
11	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1298	-0-	-252	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1914	-0-	-39	-0-	1914	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
08	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	7623	2			N	-0-					17
09	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3635	2	2	9	N	2					19
10	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3371	2	1	9	N	1					20
11	7380	X	2896	-0-	-4484	-0-	2896	2			N	-0-					20
12	7626	X	2407	-0-	-5219	-0-	2407	2			N	-0-					20
01	7626	X	2420	-0-	-5206	-0-	2387	2	33	9	N	30					50

WEATHERBY WELL #: 1 RRCID -> 177800 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 7550 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT		257	-0-	257	257	257	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
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					27
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					27
10	930	N	886	-0-	-44	-0-	886	2			N	-0-					27
11	870	N	860	-0-	-10	-0-	860	2			N	-0-					27
12	899	N	887	-0-	-12	-0-	887	2			N	-0-					27
*01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	880	2	25	9	N	23					50

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

LANGLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180619 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 7674 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					60
09	1440	N	1391	-0-	-49	-0-	1391	2			N	-0-					60
10	1550	N	1418	-0-	-132	-0-	1418	2			N	-0-					60
11	1440	N	1347	-0-	-93	-0-	1344	2	3	9	N	3					63
12	1426	N	1401	-0-	-25	-0-	1370	2	31	9	N	28	69	1			22
01	1426	N	1333	-0-	-93	-0-	1333	2			N	-0-					22

BIG SKY WELL #: 1 RRCID -> 181213 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7714 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
09	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
10	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2247	2	18	9	N	16					16
11	3600	X	2111	-0-	-1489	-0-	1972	2	139	9	N	126	123	1			19
12	3720	X	1949	-0-	-1771	-0-	1936	2	13	9	N	12					31
01	3720	X	2323	-0-	-1397	-0-	2236	2	87	9	N	79	88	1			22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

SATER WELL #: 1 RRCID -> 181268 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7620 - 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
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	3100	N	3372	-0-	272	272	3372	2			N	-0-					23
11	3183	X	2911	-0-	-272	-0-	2911	2			N	-0-					23
12	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1820	2	12	9	N	11					34
01	3379	X	1917	-0-	-1462	-0-	1900	2	17	9	N	15					49

RICKRICH WELL #: 2 RRCID -> 181386 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7650 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
10	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
11	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	1633	-0-	-1870	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	1561	-0-	-1942	-0-	1472	2	89	9	N	81					81

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	813	2	44	9	N	40					40
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					40
11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					40
12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					40
01	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	1271	2			N	-0-					40

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
08	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3174	2	130	9	N	118	101	1			17
09	4140	X	2923	-0-	-1217	-0-	2911	2	12	9	N	11					28
10	4278	X	2750	-0-	-1528	-0-	2735	2	15	9	N	14					42
11	4140	X	2591	-0-	-1549	-0-	2561	2	30	9	N	27					69
12	2976	X	2549	-0-	-427	-0-	2499	2	50	9	N	45	95	1			19
01	2976	X	2529	-0-	-447	-0-	2510	2	19	9	N	17					36

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	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
08	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
09	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2068	2	44	9	N	40					40
10	2139	N	2017	-0-	-122	-0-	2017	2			N	-0-					40
11	2070	N	1935	-0-	-135	-0-	1935	2			N	-0-					40
12	2139	N	1923	-0-	-216	-0-	1917	2	6	9	N	5					45
01	2015	N	1955	-0-	-60	-0-	1938	2	17	9	N	15					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 182902 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7672 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	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

08	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					18
09	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					18
10	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					18
11	2310	N	1559	-0-	-751	-0-	1557	2	2	9	N	2					20
12	1767	N	1654	-0-	-113	-0-	1645	2	9	9	N	8					28
*01	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1602	2	15	9	N	14					42

BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 182910 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7832 - 8620

08	961	N	956	-0-	-5	-0-	956	2			N	-0-					60
09	900	N	810	-0-	-90	-0-	799	2	11	9	N	10					70
10	1023	N	946	-0-	-77	-0-	926	2	20	9	N	18					88
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	950	2	32	9	N	29	90	1			27
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					27
01	961	N	805	-0-	-156	-0-	805	2			N	-0-					27

BOYD, S. J. WELL #: 1 RRCID -> 182912 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7804 - 8610

08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1236	2	50	9	N	45	94	1			27
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					27
10	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	1206	2			N	-0-					27
11	1230	N	1132	-0-	-98	-0-	1123	2	9	9	N	8					35
12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					35
*01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1267	2	65	9	N	59	69	1			25

HAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 183216 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7672 - 8480

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

BUCKLEY WELL #: 2 RRCID -> 183290 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 7556 - 8420

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2014 - P&A 07/23/14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183291 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7854 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	875	-0-	-24	-0-	875	2			N	-0-					27
09	900	N	838	-0-	-62	-0-	838	2			N	-0-					27
10	899	N	898	-0-	-1	-0-	898	2			N	-0-					27
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					27
12	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	2			N	-0-					27
01	899	N	839	-0-	-60	-0-	831	2	8	9	N	7					34

YOUNG, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 183292 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7898 - 8700

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					92
09	1560	N	1345	-0-	-215	-0-	1345	2			N	-0-					92
10	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	1370	2			N	-0-					92
11	1350	N	514	-0-	-836	-0-	504	2	10	9	N	9					101
12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1770	2	1	9	N	1					102
*01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					102

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
08	5030	X	3382	-0-	-1648	-0-	3361	2	21	9	N	19					126
09	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3088	2	44	9	N	40	137	1			29
10	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1750	2	12	9	N	11					40
11	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2408	2	11	9	N	10					50
12	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2147	2	18	9	N	16					66
*01	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1926	2	9	9	N	8					74

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
08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1586	2	37	9	N	34	73	1			63
09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1496	2	3	9	N	3					66
10	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1508	2	14	9	N	13					79
11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1462	2	6	9	N	5					84
12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1491	2	95	9	N	86	86	1			84
*01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					84

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
08	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1845	2	32	9	N	29					69
09	1830	N	1810	-0-	-20	-0-	1804	2	6	9	N	5					74
10	1922	N	1806	-0-	-116	-0-	1803	2	3	9	N	3					77
11	1830	N	1667	-0-	-163	-0-	1663	2	4	9	N	4					81
12	1860	N	1766	-0-	-94	-0-	1763	2	3	9	N	3					84
01	1798	N	1766	-0-	-32	-0-	1716	2	50	9	N	45	102	1			27

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 186151 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7446 - 7814

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 1B RRCID -> 186318 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7374 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	509	-0-	-80	-0-	509	2			N	-0-					102
09	540	N	460	-0-	-80	-0-	460	2			N	-0-					102
10	558	N	498	-0-	-60	-0-	498	2			N	-0-					102
11	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	2			N	-0-					102
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					102
01	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	2			N	-0-					102

CADDELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186362 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 7700 - 8478

08	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					24
09	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					24
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					24
11	2160	N	1098	-0-	-1062	-0-	1098	2			N	-0-					24
12	1488	N	1056	-0-	-432	-0-	1056	2			N	-0-					24
01	1302	N	967	-0-	-335	-0-	967	2			N	-0-					24

BIG SKY WELL #: 2 RRCID -> 186563 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 7710 - 8510

08	2821	X	2757	-0-	-64	-0-	2740	2	17	9	N	15	82	1			19
09	2730	X	1317	-0-	-1413	-0-	1317	2			N	-0-					19
10	2821	X	1062	-0-	-1759	-0-	1062	2			N	-0-					19
11	2730	X	1046	-0-	-1684	-0-	1046	2			N	-0-					19
12	2759	X	751	-0-	-2008	-0-	726	2	25	9	N	23					42
01	2759	X	742	-0-	-2017	-0-	678	2	64	9	N	58	57	1			43

EVERS "C" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186566 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7818 - 8500

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1109	2	13	9	N	12					116
09	1080	N	327	-0-	-753	-0-	327	2			N	-0-	109	1			7
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					7
11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					7
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

BURKHALTER, EWELL WELL #: 3 RRCID -> 186738 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7912 - 8750

08	682	N	647	-0-	-35	-0-	630	2	17	9	N	15					42
09	660	N	654	-0-	-6	-0-	654	2			N	-0-					42
10	806	N	607	-0-	-199	-0-	604	2	3	9	N	3					45
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	634	2	6	9	N	5					50
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					50
*01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	663	2	26	9	N	24					74

BURKHALTER, EWELL WELL #: 4 RRCID -> 186739 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 7898 - 8720

08	775	N	545	-0-	-230	-0-	545	2			N	-0-					24
09	690	N	572	-0-	-118	-0-	572	2			N	-0-					24
10	682	N	150	-0-	-532	-0-	150	2			N	-0-					24
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					24
12	589	N	513	-0-	-76	-0-	513	2			N	-0-					24
*01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	673	2	6	9	N	5					29

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 #: 1B RRCID -> 187370 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7072 - 7590

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

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 12B RRCID -> 187371 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7320 - 7930

08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					25
09	750	N	725	-0-	-25	-0-	725	2			N	-0-					25
10	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	2			N	-0-					25
11	720	N	716	-0-	-4	-0-	716	2			N	-0-					25
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					25
*01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					25

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 187384 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7850 - 8660

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					24
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187404 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8265 - 8774

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01		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

08	2697	N	2644	-0-	-53	-0-	2620	2	24	9	N	22					62
09	2580	N	2530	-0-	-50	-0-	2513	2	17	9	N	15					77
10	2635	N	2243	-0-	-392	-0-	2218	2	25	9	N	23	74	1			26
11	2550	N	1432	-0-	-1118	-0-	1432	2			N	-0-					26
12	2604	N	2122	-0-	-482	-0-	2118	2	4	9	N	4					30
*01	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					30

LEA "B" WELL #: 3 RRCID -> 187821 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 7784 - 8572

08	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	1351	2	43	9	N	39	82	1			27
09	1380	N	1352	-0-	-28	-0-	1352	2			N	-0-					27
10	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	1361	2			N	-0-					27
11	1350	N	1060	-0-	-290	-0-	1052	2	8	9	N	7					34
12	1395	N	1229	-0-	-166	-0-	1229	2			N	-0-					34
01	1364	N	1167	-0-	-197	-0-	1167	2			N	-0-					34

TINDLE "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187826 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7860 - 8690

08	1209	N	980	-0-	-229	-0-	980	2			N	-0-					27
09	1200	N	999	-0-	-201	-0-	991	2	8	9	N	7					34
10	1147	N	1055	-0-	-92	-0-	1048	2	7	9	N	6					40
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					40
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1221	2	2	9	N	2					42
*01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1221	2	37	9	N	34					76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 13B RRCID -> 187894 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7370 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

FORMAN WELL #: 3 RRCID -> 188136 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8250 - 8840

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	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

08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					65
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					65
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					65
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					65
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					65
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					65

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 188463 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7656 - 7810

08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					143
09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					143
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					143
11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					143
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					143
*01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					143

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 188464 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 7360 - 7796

08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					27
09	960	N	931	-0-	-29	-0-	931	2			N	-0-					27
10	961	N	916	-0-	-45	-0-	916	2			N	-0-					27
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					27
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					27
*01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					27

BICKLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189337 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7654 - 8480

08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					40
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					40
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					40
11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					40
12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1231	2	22	9	N	20					60
*01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

OMNI-FRAZIER WELL #: 1 RRCID -> 189339 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 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
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					66
09	1050	N	924	-0-	-126	-0-	924	2			N	-0-					66
10	1023	N	972	-0-	-51	-0-	972	2			N	-0-					66
11	960	N	871	-0-	-89	-0-	871	2			N	-0-					66
12	961	N	901	-0-	-60	-0-	901	2			N	-0-					66
01	961	N	929	-0-	-32	-0-	929	2			N	-0-					66

DOWNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 189340 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7872 - 8628

08	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	2			N	-0-					52
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					52
10	620	N	529	-0-	-91	-0-	529	2			N	-0-					52
11	540	N	482	-0-	-58	-0-	482	2			N	-0-					52
12	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	2			N	-0-					52
01	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	2			N	-0-					52

HENDERSON-TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 189345 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7858 - 8620

08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					45
09	840	N	820	-0-	-20	-0-	820	2			N	-0-					45
10	899	N	859	-0-	-40	-0-	859	2			N	-0-					45
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					45
12	837	N	822	-0-	-15	-0-	822	2			N	-0-					45
*01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					45

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189579 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8464 - 8710

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MCCURDY WELL #: 3 RRCID -> 190514 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 7279 - 7845

08	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5648	2	8	9	N	7					61
09	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2			N	-0-					61
10	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5688	2	7	9	N	6					67
11	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2			N	-0-					67
12	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5663	2	19	9	N	17					84
*01	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	2			N	-0-					84

OMNI-FRAZIER WELL #: 2 RRCID -> 190517 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 8680

08	1023	N	963	-0-	-60	-0-	963	2			N	-0-					27
09	990	N	919	-0-	-71	-0-	919	2			N	-0-					27
10	992	N	794	-0-	-198	-0-	794	2			N	-0-					27
11	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	2			N	-0-					27
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					27
*01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					27

BARNETT ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 190518 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 7722 - 8662

08	14B2 EXT		1161	-0-	1161	1579	1161	2			N	-0-					27
09	1675	X	96	-0-	-1579	-0-	96	2			N	-0-					27
10	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					27
11	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					27
12	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					27
*01	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	1989	2	108	9	N	98	100	1			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BANKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 190723 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7500 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	X	1745	-0-	-363	-0-	1686	2	59	9	N	54	122	1			24
09	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					24
10	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					24
11	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					24
12	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2716	2	7	9	N	6					30
*01	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2218	2	3	9	N	3					33

HUEY, SALLY WELL #: 1 RRCID -> 191463 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7880 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	507	2	8	9	N	7	66	1			47
09	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	2			N	-0-					47
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					47
11	510	N	155	-0-	-355	-0-	155	2			N	-0-					47
12	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	2			N	-0-					47
01	372	N	39	-0-	-333	-0-	39	2			N	-0-	47	1			-0-

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
08	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	1195	2			N	-0-					111
09	1110	N	1070	-0-	-40	-0-	1070	2			N	-0-					111
10	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	1125	2			N	-0-					111
11	1170	N	1093	-0-	-77	-0-	1093	2			N	-0-					111
12	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	1112	2			N	-0-					111
*01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					111

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
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					81
09	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	1029	2			N	-0-					81
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					81
11	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	1045	2	9	9	N	8					89
12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1047	2	22	9	N	20	84	1			25
*01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1129	2	6	9	N	5					30

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
08	2263	N	2161	-0-	-102	-0-	2161	2			N	-0-					39
09	2310	N	2034	-0-	-276	-0-	2033	2	1	9	N	1					40
10	2325	N	2070	-0-	-255	-0-	2070	2			N	-0-					40
11	2100	N	1830	-0-	-270	-0-	1830	2			N	-0-					40
12	2108	N	2034	-0-	-74	-0-	2034	2			N	-0-					40
01	2077	N	1744	-0-	-333	-0-	1744	2			N	-0-					40

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
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					59
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					59
10	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	1160	2			N	-0-					59
11	1140	N	1126	-0-	-14	-0-	1126	2			N	-0-					59
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					59
*01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-	59	1			-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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HUGHSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192249 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 7820 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	X	2086	-0-	-580	-0-	2086	2			N	-0-					30
09	2580	X	2427	-0-	-153	-0-	2427	2			N	-0-					30
10	2666	X	1885	-0-	-781	-0-	1883	2	2	9	N	2					32
11	2580	X	2562	-0-	-18	-0-	2562	2			N	-0-					32
12	2511	X	1705	-0-	-806	-0-	1705	2			N	-0-					32
01	2511	X	1568	-0-	-943	-0-	1568	2			N	-0-					32

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	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
08	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					27
09	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					27
10	2356	N	1762	-0-	-594	-0-	1762	2			N	-0-					27
11	2760	N	1432	-0-	-1328	-0-	1432	2			N	-0-					27
12	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					27
*01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					27

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
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					90
09	750	N	686	-0-	-64	-0-	686	2			N	-0-					90
10	744	N	707	-0-	-37	-0-	707	2			N	-0-					90
11	720	N	695	-0-	-25	-0-	695	2			N	-0-					90
12	713	N	668	-0-	-45	-0-	668	2			N	-0-					90
*01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					90

DOWNE "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192255 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 7895 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					27
09	870	N	759	-0-	-111	-0-	758	2	1	9	N	1					28
10	930	N	843	-0-	-87	-0-	843	2			N	-0-					28
11	930	N	816	-0-	-114	-0-	814	2	2	9	N	2					30
12	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	2			N	-0-					30
01	837	N	785	-0-	-52	-0-	785	2			N	-0-					30

PARKEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 192258 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8600 - 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
08	1333	N	1157	-0-	-176	-0-	1157	2			N	-0-					40
09	1410	N	1249	-0-	-161	-0-	1235	2	14	9	N	13					53
10	1395	N	1283	-0-	-112	-0-	1283	2			N	-0-					53
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1237	2	21	9	N	19					72
12	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	1277	2	12	9	N	11					83
*01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1294	2	34	9	N	31	89	1			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

DOWNE "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192259 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7890 - 8613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	1787	-0-	-259	-0-	1787	2			N	-0-					35
09	1860	N	1709	-0-	-151	-0-	1709	2			N	-0-					35
10	1829	N	680	-0-	-1149	-0-	669	2	11	9	N	10					45
11	1740	N	1385	-0-	-355	-0-	1385	2			N	-0-					45
12	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					45
*01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					45

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192260 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7970 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

COCANOUGHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192261 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7325 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		2225	-0-	2225	2225	2225	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		1237	-0-	1237	3462	1237	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		1073	-0-	1073	4535	1073	2			N	-0-					-0-
*01	5477	X	942	-0-	-4535	-0-	942	2			N	-0-					-0-

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 1 RRCID -> 193678 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7906 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	2			N	-0-					80
09	630	N	567	-0-	-63	-0-	567	2			N	-0-					80
10	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	2			N	-0-					80
11	570	N	542	-0-	-28	-0-	542	2			N	-0-					80
12	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	2			N	-0-					80
01	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2			N	-0-					80

MILLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193680 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 801 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	827	-0-	-10	-0-	825	2	2	9	N	2					64
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	813	2	6	9	N	5					69
10	837	N	834	-0-	-3	-0-	833	2	1	9	N	1					70
11	810	N	779	-0-	-31	-0-	779	2			N	-0-					70
12	837	N	815	-0-	-22	-0-	793	2	22	9	N	20					90
01	837	N	779	-0-	-58	-0-	777	2	2	9	N	2					92

TINDLE "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193681 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7870 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					22
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					22
10	992	N	991	-0-	-1	-0-	991	2			N	-0-					22
11	1020	N	974	-0-	-46	-0-	974	2			N	-0-					22
12	1054	N	983	-0-	-71	-0-	983	2			N	-0-					22
01	992	N	987	-0-	-5	-0-	987	2			N	-0-					22

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 #: 2B RRCID -> 193686 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7028 - 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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					23
09	1950	N	429	-0-	-1521	-0-	429	2			N	-0-					23
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					23
11	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					23
12	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2062	2	8	9	N	7					30
*01	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2026	2	22	9	N	20					50

SHIFFLETT FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 193698 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7840 - 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
08	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					40
09	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-					40
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					40
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					40
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					40
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					40

SHIFFLETT FAMILY "A" WELL #: 1 RRCID -> 193747 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7649 - 8650

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

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
08	1457	N	1452	-0-	-5	-0-	1413	2	39	9	N	35	47	1			23
09	1410	N	1351	-0-	-59	-0-	1351	2			N	-0-					23
10	1457	N	1372	-0-	-85	-0-	1372	2			N	-0-					23
11	1410	N	1314	-0-	-96	-0-	1304	2	10	9	N	9					32
12	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	1346	2	13	9	N	12					44
*01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1333	2	36	9	N	33					77

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1579	-0-	1579	1579	1579	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	1515	-0-	1515	3094	1515	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	1314	-0-	1314	4408	1314	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	1211	-0-	1211	5619	1211	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193753 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7801 - 8600

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193763 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8440 - 8690

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

C. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 193992 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7354 - 7955

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

MILLER, JANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193997 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7860 - 8496

08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	3	1	808	2	N	-0-					27
09	750	N	696	-0-	-54	-0-	3	1	693	2	N	-0-					27
10	806	N	771	-0-	-35	-0-	3	1	768	2	N	-0-					27
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	3	1	800	2	N	-0-					27
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	3	1	797	2	N	-0-					27
*01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	3	1	850	2	N	-0-					27

C. W. "B" WELL #: 18 RRCID -> 193998 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7350 - 7930

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
C. W. "A" WELL #: 5 RRCID -> 193999 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7270 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	X	1289	-0-	-571	-0-	1289	2			N	-0-					140
09	1410	X	1224	-0-	-186	-0-	1224	2			N	-0-					140
10	1395	X	1250	-0-	-145	-0-	1250	2			N	-0-					140
11	1260	N	1205	-0-	-55	-0-	1205	2			N	-0-					140
12	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	1219	2			N	-0-					140
01	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	1223	2			N	-0-					140

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
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					132
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					132
10	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					132
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					132
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					132
*01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	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
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	992	2	21	9	N	19	74	1			25
09	1020	N	973	-0-	-47	-0-	951	2	22	9	N	20					45
10	1054	N	979	-0-	-75	-0-	979	2			N	-0-					45
11	990	N	963	-0-	-27	-0-	935	2	28	9	N	25					70
12	992	N	965	-0-	-27	-0-	963	2	2	9	N	2					72
01	992	N	966	-0-	-26	-0-	955	2	11	9	N	10					82

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
08	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2			N	-0-					29
09	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5652	2	9	9	N	8					37
10	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5774	2	14	9	N	13					50
11	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5733	2	15	9	N	14					64
12	5828	X	3667	-0-	-2161	-0-	3616	2	51	9	N	46	83	1			27
01	5828	X	4931	-0-	-897	-0-	4931	2			N	-0-					27

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

EVERS "C" UNIT WELL #: 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 194324 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 8756

08	806	N	673	-0-	-133	-0-	673	2			N	-0-					135
09	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	2			N	-0-					135
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					135
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					135
12	682	N	361	-0-	-321	-0-	361	2			N	-0-					135
*01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					135

MCCLENDON FARMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 194325 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7722 - 8664

08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					27
09	300	N	223	-0-	-77	-0-	223	2			N	-0-					27
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					27
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					27
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					27
01	434	N	263	-0-	-171	-0-	263	2			N	-0-					27

OMNI-FRAZIER WELL #: 3 RRCID -> 194326 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7780 - 8680

08	1395	N	1377	-0-	-18	-0-	1377	2			N	-0-					27
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1380	2	30	9	N	27					54
10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1459	2	31	9	N	28					82
11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					82
12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					82
*01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1454	2	69	9	N	63	123	1			22

OMNI-FRAZIER WELL #: 4 RRCID -> 194327 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7790 - 8490

08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					23
09	1650	N	964	-0-	-686	-0-	964	2			N	-0-					23
10	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					23
11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					23
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					23
*01	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					23

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 11B RRCID -> 194328 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7396 - 7980

08	1581	N	1527	-0-	-54	-0-	1527	2			N	-0-					25
09	1560	N	1489	-0-	-71	-0-	1489	2			N	-0-					25
10	1581	N	1503	-0-	-78	-0-	1503	2			N	-0-					25
11	1470	N	1421	-0-	-49	-0-	1421	2			N	-0-					25
12	1550	N	1389	-0-	-161	-0-	1389	2			N	-0-					25
*01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					25

BANKS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194329 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7538 - 8258

08	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2593	2	11	9	N	10					127
09	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2485	2	8	9	N	7					134
10	2449	N	2384	-0-	-65	-0-	2355	2	29	9	N	26	133	1			27
11	2370	N	2055	-0-	-315	-0-	2044	2	11	9	N	10					37
12	2449	N	2238	-0-	-211	-0-	2235	2	3	9	N	3					40
01	2387	N	2070	-0-	-317	-0-	2049	2	21	9	N	19					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194330 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7855 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					75
09	1290	N	1269	-0-	-21	-0-	1269	2			N	-0-					75
10	1364	N	1281	-0-	-83	-0-	1281	2			N	-0-					75
11	1320	N	1224	-0-	-96	-0-	1224	2			N	-0-					75
12	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	1283	2			N	-0-					75
01	1271	N	1260	-0-	-11	-0-	1260	2			N	-0-					75

BANKS "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194669 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7550 - 8215

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

BUCKLEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 194671 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 7830 - 8655

08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	651	2	25	9	N	23	60	1			26
09	630	N	628	-0-	-2	-0-	628	2			N	-0-					26
10	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	2			N	-0-					26
11	660	N	617	-0-	-43	-0-	617	2			N	-0-					26
12	651	N	601	-0-	-50	-0-	601	2			N	-0-					26
*01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	633	2	10	9	N	9					35

BANKS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194675 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7490 - 8180

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					84
11	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					84
12	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					84
*01	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					84

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 27B RRCID -> 194678 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 7394 - 7776

08	496	N	477	-0-	-19	-0-	476	2	1	9	N	1					38
09	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	2			N	-0-					38
10	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2			N	-0-					38
11	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	2			N	-0-					38
12	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					38
*01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					38

EVERS "C" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194683 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7794 - 8360

08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					40
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					40
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					40
11	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	2			N	-0-					40
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					40
01	558	N	505	-0-	-53	-0-	505	2			N	-0-					40

CADDELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194685 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7740 - 8510

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					27
11	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					27
12	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					27
*01	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 25B RRCID -> 194687 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7364 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					26
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					26
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					26
*01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	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
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	719	2	1	9	N	1					85
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	739	2	26	9	N	24	82	1			27
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					27
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					27
12	806	N	745	-0-	-61	-0-	745	2			N	-0-					27
*01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	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
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1271	2	3	9	N	3					115
09	1290	N	1214	-0-	-76	-0-	1214	2			N	-0-					115
10	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	1240	2			N	-0-					115
11	1230	N	1171	-0-	-59	-0-	1171	2			N	-0-					115
12	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	1204	2			N	-0-					115
01	1240	N	1151	-0-	-89	-0-	1151	2			N	-0-					115

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
08	14B2 EXT		478	-0-	478	478	478	2			N	-0-					25
09	14B2 EXT		556	-0-	556	1034	556	2			N	-0-					25
10	14B2 EXT		593	-0-	593	1627	593	2			N	-0-					25
11	2218	X	591	-0-	-1627	-0-	591	2			N	-0-					25
12	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					25
*01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					25

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
08	14B2 EXT		2524	-0-	2524	6536	2513	2	11	9	N	10					37
09	14B2 EXT		2266	-0-	2266	8802	2241	2	25	9	N	23					60
10	10956	X	2154	-0-	-8802	-0-	2135	2	19	9	N	17					77
11	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1760	2	77	9	N	70	90	1			57
12	3999	X	1816	-0-	-2183	-0-	1813	2	3	9	N	3					60
01	2511	X	1859	-0-	-652	-0-	1846	2	13	9	N	12					72

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
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-	46	1			86
09	840	N	600	-0-	-240	-0-	600	2			N	-0-					86
10	868	N	198	-0-	-670	-0-	198	2			N	-0-					86
11	840	N	608	-0-	-232	-0-	608	2			N	-0-					86
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					86
*01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	598	2	11	9	N	10					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
08	465	N	314	-0-	-151	-0-	314	2			N	-0-					30
09	330	N	269	-0-	-61	-0-	269	2			N	-0-					30
10	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					30
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					30
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					30
*01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					76
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					76
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					76
11	600	N	487	-0-	-113	-0-	480	2	7	9	N	6					82
12	930	N	718	-0-	-212	-0-	716	2	2	9	N	2					84
*01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					84

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
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	954	2	28	9	N	25					62
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	880	2	11	9	N	10					72
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					72
11	960	N	783	-0-	-177	-0-	783	2			N	-0-					72
12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					72
*01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					72

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*01	3100	N	5182	-0-	2082	2082	5182	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
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					27
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					27
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					27
11	990	N	945	-0-	-45	-0-	945	2			N	-0-					27
12	1023	N	853	-0-	-170	-0-	853	2			N	-0-					27
01	1023	N	972	-0-	-51	-0-	972	2			N	-0-					27

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
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1050	2	33	9	N	30	87	1			74
09	1050	N	1001	-0-	-49	-0-	1001	2			N	-0-					74
10	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	1019	2			N	-0-					74
11	1050	N	960	-0-	-90	-0-	958	2	2	9	N	2					76
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					76
*01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1021	2	6	9	N	5					81

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
08	1023	N	984	-0-	-39	-0-	984	2			N	-0-					57
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1077	2	3	9	N	3					60
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1112	2	11	9	N	10					70
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1044	2	15	9	N	14					84
12	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	1053	2	20	9	N	18					102
01	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	1050	2	14	9	N	13	92	1			23

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
08	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	2			N	-0-					40
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					40
10	682	N	577	-0-	-105	-0-	577	2			N	-0-					40
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					40
12	558	N	542	-0-	-16	-0-	531	2	11	9	N	10					50
*01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	612	2	3	9	N	3					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BANKS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195299 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7620 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1937	-0-	-78	-0-	1937	2			N	-0-					117
09	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					117
10	2077	N	1927	-0-	-150	-0-	1927	2			N	-0-					117
11	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					117
12	1953	N	1891	-0-	-62	-0-	1891	2			N	-0-					117
01	1922	N	1857	-0-	-65	-0-	1857	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
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
09	570	N	371	-0-	-199	-0-	371	2			N	-0-					-0-
10	465	N	393	-0-	-72	-0-	393	2			N	-0-					-0-
11	420	N	385	-0-	-35	-0-	374	2	11	9	N	10					10
12	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					10
01	403	N	396	-0-	-7	-0-	388	2	8	9	N	7					17

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
08	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					54
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					54
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	1226	2			N	-0-					17
09	1200	N	1172	-0-	-28	-0-	1172	2			N	-0-					17
10	1302	N	1207	-0-	-95	-0-	1207	2			N	-0-					17
11	1200	N	1167	-0-	-33	-0-	1153	2	14	9	N	13					30
12	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	1180	2	11	9	N	10					40
*01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1219	2	22	9	N	20					60

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
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					24
09	1110	N	997	-0-	-113	-0-	997	2			N	-0-					24
10	1054	N	1011	-0-	-43	-0-	1000	2	11	9	N	10					34
11	1020	N	951	-0-	-69	-0-	951	2			N	-0-					34
12	1023	N	331	-0-	-692	-0-	331	2			N	-0-					34
01	1023	N	531	-0-	-492	-0-	503	2	28	9	N	25					59

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
08	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	1208	2			N	-0-					27
09	1200	N	1181	-0-	-19	-0-	1181	2			N	-0-					27
10	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	1212	2			N	-0-					27
11	1170	N	1154	-0-	-16	-0-	1154	2			N	-0-					27
12	1209	N	1158	-0-	-51	-0-	1158	2			N	-0-					27
*01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					27

HUEY, SALLY WELL #: 3 RRCID -> 195454 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8530 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					27
09	990	N	937	-0-	-53	-0-	937	2			N	-0-					27
10	992	N	990	-0-	-2	-0-	990	2			N	-0-					27
11	990	N	926	-0-	-64	-0-	926	2			N	-0-					27
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					27
*01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

EARLES, J. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195647 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7910 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					22
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					22
10	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					22
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					22
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					22
*01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					22

OWENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195651 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7870 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					24
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					24
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					24
11	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					24
12	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					24
*01	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					24

COCANOUGHER "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195652 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7330 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	1			-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					77
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					77
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					77
11	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1491	2	55	9	N	50	102	1			25
12	3100	N	3585	-0-	485	485	3583	2	2	9	N	2					27
*01	2639	N	2154	-0-	-485	-0-	2140	2	14	9	N	13					40

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 8B RRCID -> 195654 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7504 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					169
09	1320	N	1239	-0-	-81	-0-	1239	2			N	-0-					169
10	1395	N	1075	-0-	-320	-0-	1075	2			N	-0-					169
11	1380	N	867	-0-	-513	-0-	867	2			N	-0-					169
12	1271	N	778	-0-	-493	-0-	778	2			N	-0-					169
01	1085	N	719	-0-	-366	-0-	719	2			N	-0-					169

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
08	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1984	2	7	9	N	6					35
09	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1969	2	17	9	N	15					50
10	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1950	2	6	9	N	5					55
11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1844	2	4	9	N	4					59
12	1860	N	1736	-0-	-124	-0-	1724	2	12	9	N	11					70
01	1860	N	1696	-0-	-164	-0-	1685	2	11	9	N	10					80

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
08	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-					47
09	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	2			N	-0-					47
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					47
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					47
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					47
*01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	690	2	8	9	N	7					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					27
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					27
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					27
12	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1653	2	25	9	N	23					50
*01	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					50

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
08	868	N	781	-0-	-87	-0-	781	2			N	-0-					86
09	840	N	672	-0-	-168	-0-	672	2			N	-0-					86
10	837	N	639	-0-	-198	-0-	639	2			N	-0-					86
11	750	N	533	-0-	-217	-0-	533	2			N	-0-					86
12	682	N	586	-0-	-96	-0-	586	2			N	-0-					86
01	651	N	533	-0-	-118	-0-	533	2			N	-0-					86

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
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					62
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					62
10	527	N	455	-0-	-72	-0-	455	2			N	-0-					62
11	510	N	431	-0-	-79	-0-	431	2			N	-0-					62
12	682	N	509	-0-	-173	-0-	500	2	9	9	N	8					70
*01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					70

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
08	2046	N	2036	-0-	-10	-0-	2034	2	2	9	N	2					89
09	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1908	2	78	9	N	71	134	1			26
10	2046	N	1956	-0-	-90	-0-	1953	2	3	9	N	3					29
11	1980	N	1882	-0-	-98	-0-	1870	2	12	9	N	11					40
12	2046	N	1877	-0-	-169	-0-	1867	2	10	9	N	9					49
01	1953	N	1925	-0-	-28	-0-	1913	2	12	9	N	11					60

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
08	1395	N	1274	-0-	-121	-0-	1257	2	17	9	N	15					124
09	1290	N	1234	-0-	-56	-0-	1213	2	21	9	N	19	52	1			91
10	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	1267	2			N	-0-					91
11	1230	N	1186	-0-	-44	-0-	1183	2	3	9	N	3					94
12	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	1214	2	14	9	N	13					107
01	1271	N	1192	-0-	-79	-0-	1177	2	15	9	N	14					121

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
08	930	N	750	-0-	-180	-0-	750	2			N	-0-					76
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					76
10	899	N	859	-0-	-40	-0-	859	2			N	-0-					76
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	905	2	10	9	N	9					85
12	930	N	927	-0-	-3	-0-	909	2	18	9	N	16					101
*01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	913	2	44	9	N	40					141

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
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					26
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					26
12	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					26
*01	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ROSSON-HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 196103 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7680 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1743	2	21	9	N	19	84	1			62
09	1830	N	1754	-0-	-76	-0-	1754	2			N	-0-					62
10	1860	N	1764	-0-	-96	-0-	1761	2	3	9	N	3					65
11	1710	N	1433	-0-	-277	-0-	1416	2	17	9	N	15					80
12	1798	N	1401	-0-	-397	-0-	1377	2	24	9	N	22	52	1			50
01	1767	N	1479	-0-	-288	-0-	1479	2			N	-0-					50

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
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		185	-0-	185	185	185	2			N	-0-					27
12	14B2 EXT		4581	-0-	4581	4766	4581	2			N	-0-					27
01	14B2 EXT		1475	-0-	1475	6241	1475	2			N	-0-					27

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
08	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4964	2	3	9	N	3					25
09	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4401	2	17	9	N	15					40
10	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3424	2	73	9	N	66	85	1			21
11	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2972	2	23	9	N	21					42
12	4960	X	2946	-0-	-2014	-0-	2939	2	7	9	N	6					48
01	4960	X	2905	-0-	-2055	-0-	2821	2	84	9	N	76	64	1			60

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
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					101
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					101
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	1488	N	1461	-0-	-27	-0-	1461	2			N	-0-					35
09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					35
10	1457	N	937	-0-	-520	-0-	926	2	11	9	N	10					45
11	1410	N	1079	-0-	-331	-0-	1073	2	6	9	N	5					50
12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1818	2	2	9	N	2					52
*01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					52

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
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-					147
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 196150 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7395 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					50
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					50
10	713	N	459	-0-	-254	-0-	459	2			N	-0-					50
11	480	N	426	-0-	-54	-0-	426	2			N	-0-					50
12	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	2			N	-0-					50
01	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	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
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					40
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					40
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					40
11	390	N	134	-0-	-256	-0-	134	2			N	-0-					40
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					40
*01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					40

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
08	899	N	860	-0-	-39	-0-	860	2			N	-0-					47
09	870	N	809	-0-	-61	-0-	803	2	6	9	N	5					52
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					52
11	840	N	738	-0-	-102	-0-	735	2	3	9	N	3					55
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	835	2	4	9	N	4					59
*01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	887	2	28	9	N	25					84

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
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					27
09	840	N	804	-0-	-36	-0-	804	2			N	-0-					27
10	837	N	818	-0-	-19	-0-	818	2			N	-0-					27
11	810	N	789	-0-	-21	-0-	789	2			N	-0-					27
12	837	N	800	-0-	-37	-0-	800	2			N	-0-					27
01	806	N	753	-0-	-53	-0-	753	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
08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					109
09	1560	N	1526	-0-	-34	-0-	1526	2			N	-0-					109
10	1612	N	1563	-0-	-49	-0-	1563	2			N	-0-					109
11	1560	N	1494	-0-	-66	-0-	1494	2			N	-0-					109
12	1581	N	1480	-0-	-101	-0-	1480	2			N	-0-					109
01	1550	N	1546	-0-	-4	-0-	1546	2			N	-0-					109

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
08	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					27
09	1530	N	1516	-0-	-14	-0-	1508	2	8	9	N	7					34
10	1612	N	1502	-0-	-110	-0-	1493	2	9	9	N	8					42
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1603	2	19	9	N	17					59
12	1581	N	573	-0-	-1008	-0-	573	2			N	-0-					59
01	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					59

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
08	527	N	429	-0-	-98	-0-	429	2			N	-0-					105
09	510	N	416	-0-	-94	-0-	416	2			N	-0-					105
10	496	N	399	-0-	-97	-0-	399	2			N	-0-					105
11	420	N	95	-0-	-325	-0-	95	2			N	-0-					105
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					105
*01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	417	2	67	9	N	61	100	1			23
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					23
10	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	2			N	-0-					23
11	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	2			N	-0-					23
12	527	N	471	-0-	-56	-0-	471	2			N	-0-					23
01	465	N	261	-0-	-204	-0-	261	2			N	-0-					23

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT		8	-0-	8	8	8	2			N	-0-					65
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					65
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-	65	1			-0-
*01	527	X	519	-0-	-8	-0-	519	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
08	1271	N	1107	-0-	-164	-0-	1107	2			N	-0-					27
09	1230	N	1100	-0-	-130	-0-	1100	2			N	-0-					27
10	1209	N	1135	-0-	-74	-0-	1135	2			N	-0-					27
11	1080	N	1055	-0-	-25	-0-	1036	2	19	9	N	17					44
12	1147	N	1050	-0-	-97	-0-	1043	2	7	9	N	6					50
01	1147	N	1044	-0-	-103	-0-	1042	2	2	9	N	2					52

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
08	837	N	785	-0-	-52	-0-	785	2			N	-0-					147
09	810	N	745	-0-	-65	-0-	745	2			N	-0-					147
10	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	2			N	-0-					147
11	750	N	706	-0-	-44	-0-	706	2			N	-0-					147
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					147
*01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					147

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
08	2852	X	1286	-0-	-1566	-0-	1286	2			N	-0-					24
09	2760	X	856	-0-	-1904	-0-	856	2			N	-0-					24
10	1550	X	819	-0-	-731	-0-	808	2	11	9	N	10					34
11	1230	X	915	-0-	-315	-0-	915	2			N	-0-					34
12	1271	X	217	-0-	-1054	-0-	216	2	1	9	N	1					35
*01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					35

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
08	2852	X	2649	-0-	-203	-0-	2649	2			N	-0-					124
09	2730	X	2517	-0-	-213	-0-	2517	2			N	-0-					124
10	2790	X	2511	-0-	-279	-0-	2511	2			N	-0-					124
11	2550	N	2469	-0-	-81	-0-	2469	2			N	-0-					124
12	2604	N	2495	-0-	-109	-0-	2495	2			N	-0-					124
*01	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					124

BIG SKY WELL #: 7 RRCID -> 196782 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7590 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					57
09	1500	N	1336	-0-	-164	-0-	1336	2			N	-0-					57
10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					57
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					57
12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					57
*01	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-	57	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196785 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7860 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	816	-0-	-641	-0-	816	2			N	-0-					161
09	990	N	743	-0-	-247	-0-	743	2			N	-0-					161
10	837	N	707	-0-	-130	-0-	707	2			N	-0-					161
11	780	N	633	-0-	-147	-0-	633	2			N	-0-					161
12	775	N	656	-0-	-119	-0-	656	2			N	-0-					161
01	713	N	637	-0-	-76	-0-	637	2			N	-0-					161

TINDLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196786 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7875 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					42
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	868	2	3	9	N	3					45
10	930	N	871	-0-	-59	-0-	871	2			N	-0-					45
11	900	N	841	-0-	-59	-0-	837	2	4	9	N	4					49
12	899	N	853	-0-	-46	-0-	853	2			N	-0-					49
*01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					49

TINDLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196787 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7882 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	864	-0-	-407	-0-	864	2			N	-0-					27
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					27
10	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	1307	2	6	9	N	5					32
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					32
12	1395	N	1267	-0-	-128	-0-	1265	2	2	9	N	2					34
01	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	1247	2	28	9	N	25					59

MILLER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196788 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7690 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	746	-0-	-91	-0-	746	2			N	-0-					53
09	780	N	710	-0-	-70	-0-	710	2			N	-0-					53
10	837	N	734	-0-	-103	-0-	734	2			N	-0-					53
11	720	N	712	-0-	-8	-0-	712	2			N	-0-					53
12	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	2			N	-0-					53
*01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	735	2	15	9	N	14					67

MILLER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196790 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7690 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	818	-0-	-81	-0-	818	2			N	-0-					29
09	810	N	762	-0-	-48	-0-	762	2			N	-0-					29
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					29
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					29
12	775	N	721	-0-	-54	-0-	721	2			N	-0-					29
*01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					29

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					27
12	3100	N	3561	-0-	461	461	3561	2			N	-0-					27
*01	1833	N	1372	-0-	-461	-0-	1370	2	2	9	N	2					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 #: 6 RRCID -> 196797 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 7878 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					89
09	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-	89	1			-0-
10	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
11	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	2132	-0-	-1619	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	1661	-0-	-2090	-0-	1661	2			N	-0-					-0-

DOWNE "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196798 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7866 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					27
09	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					27
10	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3022	2	2	9	N	2					29
11	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					29
12	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					29
*01	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					29

DOWNE A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196799 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7922 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2			N	-0-					62
09	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					62
10	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2			N	-0-					62
11	5490	X	4776	-0-	-714	-0-	4776	2			N	-0-					62
12	5673	X	4353	-0-	-1320	-0-	4352	2	1	9	N	1					63
01	5673	X	3991	-0-	-1682	-0-	3991	2			N	-0-					63

DOWNE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196800 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7914 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	N	2229	-0-	-65	-0-	2206	2	23	9	N	21	85	1			27
09	1500	N	1377	-0-	-123	-0-	1377	2			N	-0-					27
10	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	1255	2			N	-0-					27
11	2160	N	1106	-0-	-1054	-0-	1106	2			N	-0-					27
12	1426	N	1071	-0-	-355	-0-	1071	2			N	-0-					27
01	1240	N	870	-0-	-370	-0-	870	2			N	-0-					27

C. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 196883 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7390 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1216	2	2	9	N	2					42
09	1260	N	995	-0-	-265	-0-	992	2	3	9	N	3					45
10	1240	N	888	-0-	-352	-0-	882	2	6	9	N	5					50
11	1170	N	736	-0-	-434	-0-	728	2	8	9	N	7					57
12	1023	N	811	-0-	-212	-0-	809	2	2	9	N	2					59
01	899	N	774	-0-	-125	-0-	768	2	6	9	N	5					64

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
08	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	2			N	-0-					40
09	750	N	702	-0-	-48	-0-	702	2			N	-0-					40
10	744	N	692	-0-	-52	-0-	692	2			N	-0-					40
11	690	N	667	-0-	-23	-0-	667	2			N	-0-					40
12	713	N	679	-0-	-34	-0-	679	2			N	-0-					40
01	682	N	667	-0-	-15	-0-	665	2	2	9	N	2					42

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
08	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					136
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					136
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					136
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					136
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					136
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					136

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
08	682	X	601	-0-	-81	-0-	601	2			N	-0-					80
09	660	X	596	-0-	-64	-0-	595	2	1	9	N	1	80	1			1
10	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					1
11	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					1
12	620	X	223	-0-	-397	-0-	219	2	4	9	N	4					5
01	744	X	458	-0-	-286	-0-	428	2	30	9	N	27					32

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
08	527	N	487	-0-	-40	-0-	485	2	2	9	N	2					34
09	480	N	473	-0-	-7	-0-	472	2	1	9	N	1					35
10	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	2			N	-0-					35
11	480	N	461	-0-	-19	-0-	461	2			N	-0-					35
12	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	2			N	-0-					35
*01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					35

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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					25
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					28
09	1260	N	1237	-0-	-23	-0-	1237	2			N	-0-					28
10	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	1262	2			N	-0-					28
11	1260	N	1220	-0-	-40	-0-	1216	2	4	9	N	4					32
12	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	1247	2			N	-0-					32
*01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					32

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
08	806	N	748	-0-	-58	-0-	748	2			N	-0-					22
09	780	N	737	-0-	-43	-0-	737	2			N	-0-					22
10	744	N	632	-0-	-112	-0-	631	2	1	9	N	1					23
11	720	N	443	-0-	-277	-0-	443	2			N	-0-	23	1			-0-
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	30					30
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

FOX WELL #: 3 RRCID -> 197700 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7367 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					44
09	1530	N	1524	-0-	-6	-0-	1524	2			N	-0-					44
10	1519	N	1481	-0-	-38	-0-	1481	2			N	-0-					44
11	1560	N	1389	-0-	-171	-0-	1389	2			N	-0-					44
12	1581	N	1454	-0-	-127	-0-	1454	2			N	-0-					44
01	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	1454	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
08	1736	N	1702	-0-	-34	-0-	1702	2			N	-0-					106
09	1650	N	1645	-0-	-5	-0-	1631	2	14	9	N	13					119
10	1705	N	1702	-0-	-3	-0-	1641	2	61	9	N	55	147	1			27
11	1650	N	1622	-0-	-28	-0-	1622	2			N	-0-					27
12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					27
01	1798	N	1606	-0-	-192	-0-	1606	2			N	-0-					27

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
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					27
09	1110	N	1006	-0-	-104	-0-	1006	2			N	-0-					27
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					27
11	1380	N	1214	-0-	-166	-0-	1211	2	3	9	N	3					30
12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1433	2	4	9	N	4					34
*01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1447	2	25	9	N	23					57

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
08	868	N	849	-0-	-19	-0-	839	2	10	9	N	9					89
09	810	N	787	-0-	-23	-0-	784	2	3	9	N	3					92
10	899	N	843	-0-	-56	-0-	832	2	11	9	N	10					102
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	793	2	35	9	N	32	107	1			27
12	806	N	798	-0-	-8	-0-	795	2	3	9	N	3					30
01	837	N	803	-0-	-34	-0-	801	2	2	9	N	2					32

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
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					69
09	1590	N	1498	-0-	-92	-0-	1498	2			N	-0-					69
10	1736	N	1551	-0-	-185	-0-	1551	2			N	-0-					69
11	1560	N	1437	-0-	-123	-0-	1437	2			N	-0-					69
12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1575	2	7	9	N	6					75
*01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1593	2	4	9	N	4					79

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
08	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	1009	2	11	9	N	10					39
09	990	N	977	-0-	-13	-0-	968	2	9	9	N	8					47
10	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	998	2	9	9	N	8					55
11	990	N	910	-0-	-80	-0-	904	2	6	9	N	5					60
12	1023	N	734	-0-	-289	-0-	734	2			N	-0-					60
*01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	981	2	34	9	N	31					91

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
08	899	N	889	-0-	-10	-0-	889	2			N	-0-					97
09	870	N	834	-0-	-36	-0-	832	2	2	9	N	2					99
10	868	N	855	-0-	-13	-0-	843	2	12	9	N	11	58	1			52
11	870	N	756	-0-	-114	-0-	756	2			N	-0-					52
12	868	N	771	-0-	-97	-0-	769	2	2	9	N	2					54
01	868	N	742	-0-	-126	-0-	731	2	11	9	N	10					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198457 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7872 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	1018	-0-	-98	-0-	1018	2			N	-0-					29
09	1050	N	982	-0-	-68	-0-	982	2			N	-0-					29
10	1023	N	989	-0-	-34	-0-	989	2			N	-0-					29
11	990	N	952	-0-	-38	-0-	952	2			N	-0-					29
12	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	1009	2			N	-0-					29
*01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					29

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
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					27
09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					27
10	930	N	724	-0-	-206	-0-	724	2			N	-0-					27
11	1110	N	823	-0-	-287	-0-	823	2			N	-0-					27
12	1612	N	856	-0-	-756	-0-	856	2			N	-0-					27
*01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					27

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
08	2945	X	2759	-0-	-186	-0-	2735	2	24	9	N	22					62
09	2850	X	1882	-0-	-968	-0-	1868	2	14	9	N	13					75
10	2945	X	1874	-0-	-1071	-0-	1874	2			N	-0-					75
11	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3490	2	81	9	N	74	122	1			27
12	3100	N	3190	-0-	90	90	3190	2			N	-0-					27
*01	2471	N	2381	-0-	-90	-0-	2381	2			N	-0-					27

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
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1308	2	13	9	N	12	100	1			26
09	1290	N	1245	-0-	-45	-0-	1245	2			N	-0-					26
10	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	1298	2			N	-0-					26
11	1290	N	1260	-0-	-30	-0-	1257	2	3	9	N	3					29
12	1302	N	816	-0-	-486	-0-	796	2	20	9	N	18					47
01	1302	N	983	-0-	-319	-0-	983	2			N	-0-					47

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
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					134
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					134
10	1209	N	1139	-0-	-70	-0-	1139	2			N	-0-					134
11	1290	N	1053	-0-	-237	-0-	1053	2			N	-0-					134
12	1426	N	1083	-0-	-343	-0-	1083	2			N	-0-					134
01	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	1087	2			N	-0-					134

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
08	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					27
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					27
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					27
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					27
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					27
*01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					27

J. C. EARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198600 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7914 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1000	-0-	-271	-0-	999	2	1	9	N	1					67
09	1080	N	930	-0-	-150	-0-	930	2			N	-0-					67
10	1054	N	953	-0-	-101	-0-	951	2	2	9	N	2					69
11	960	N	908	-0-	-52	-0-	906	2	2	9	N	2					71
12	961	N	923	-0-	-38	-0-	923	2			N	-0-					71
01	961	N	906	-0-	-55	-0-	906	2			N	-0-					71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198640 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7360 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					60
09	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2553	2	2	9	N	2					62
10	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2378	2	62	9	N	56	101	1			17
11	2580	X	2226	-0-	-354	-0-	2198	2	28	9	N	25					42
12	2666	X	2492	-0-	-174	-0-	2472	2	20	9	N	18					60
01	2666	X	2513	-0-	-153	-0-	2421	2	92	9	N	84	124	1			20

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198645 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7930 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1090	2	10	9	N	9					54
09	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	989	2	14	9	N	13					67
10	1023	N	722	-0-	-301	-0-	696	2	26	9	N	24	65	1			26
11	1050	N	870	-0-	-180	-0-	869	2	1	9	N	1					27
12	1023	N	979	-0-	-44	-0-	979	2			N	-0-					27
*01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	963	2	9	9	N	8					35

PARKEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198651 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7754 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
11	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
12	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
01	1426	X	1323	-0-	-103	-0-	1323	2			N	-0-					-0-

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
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					55
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1413	2	23	9	N	21					76
10	1457	N	1456	-0-	-1	-0-	1427	2	29	9	N	26	78	1			24
11	1410	N	1404	-0-	-6	-0-	1404	2			N	-0-					24
12	1488	N	1395	-0-	-93	-0-	1395	2			N	-0-					24
01	1457	N	1395	-0-	-62	-0-	1395	2			N	-0-					24

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
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					27
09	600	N	388	-0-	-212	-0-	388	2			N	-0-					27
10	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					27
11	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	2			N	-0-					27
12	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			N	-0-					27
01	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HUEY, GRIFFIN WELL #: 4 RRCID -> 198684 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7754 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					29
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					29
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					29
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					29
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					29
01	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					29

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
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					24
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					24
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					24
11	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					24
12	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					24
*01	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					24

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
08	527	N	508	-0-	-19	-0-	491	2	17	9	N	15	86	1			18
09	480	N	439	-0-	-41	-0-	439	2			N	-0-					18
10	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	2			N	-0-					18
11	480	N	438	-0-	-42	-0-	438	2			N	-0-					18
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					18
*01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	607	2	24	9	N	22					40

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	961	N	892	-0-	-69	-0-	892	2			N	-0-					114
09	930	N	845	-0-	-85	-0-	845	2			N	-0-					114
10	930	N	867	-0-	-63	-0-	867	2			N	-0-					114
11	870	N	820	-0-	-50	-0-	820	2			N	-0-					114
12	868	N	830	-0-	-38	-0-	830	2			N	-0-					114
01	868	N	833	-0-	-35	-0-	833	2			N	-0-					114

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
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					64
09	1890	N	586	-0-	-1304	-0-	586	2			N	-0-					64
10	837	N	550	-0-	-287	-0-	550	2			N	-0-					64
11	660	N	441	-0-	-219	-0-	441	2			N	-0-					64
12	620	N	472	-0-	-148	-0-	472	2			N	-0-					64
01	558	N	479	-0-	-79	-0-	479	2			N	-0-					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

EVERS "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198703 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 7916 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					25
09	840	N	811	-0-	-29	-0-	811	2			N	-0-					25
10	899	N	736	-0-	-163	-0-	736	2			N	-0-					25
11	780	N	618	-0-	-162	-0-	618	2			N	-0-					25
12	837	N	513	-0-	-324	-0-	513	2			N	-0-					25
*01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					25

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 14B RRCID -> 198707 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7327 - 7750

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 15B RRCID -> 198708 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7780 - 7338

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

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
08	1054	N	701	-0-	-353	-0-	701	2			N	-0-					25
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					25
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					25
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1058	2	6	9	N	5					30
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					30
*01	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1089	2	26	9	N	24					54

MILLER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198730 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7940 - 8500

08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					121
09	1110	N	1089	-0-	-21	-0-	1089	2			N	-0-					121
10	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	1111	2			N	-0-					121
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1101	2	10	9	N	9	103	1			27
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					27
01	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	1112	2			N	-0-					27

HUEY, SALLY WELL #: 5 RRCID -> 198732 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7824 - 8538

08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1246	2	17	9	N	15					55
09	1230	N	1197	-0-	-33	-0-	1193	2	4	9	N	4					59
10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1234	2	46	9	N	42	74	1			27
11	1230	N	1173	-0-	-57	-0-	1173	2			N	-0-					27
12	1240	N	1142	-0-	-98	-0-	1142	2			N	-0-					27
01	1271	N	1220	-0-	-51	-0-	1189	2	31	9	N	28					55

C. W. "A" WELL #: 14 RRCID -> 198733 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7420 - 8000

08	837	N	799	-0-	-38	-0-	797	2	2	9	N	2					57
09	810	N	754	-0-	-56	-0-	741	2	13	9	N	12					69
10	806	N	786	-0-	-20	-0-	783	2	3	9	N	3					72
11	780	N	538	-0-	-242	-0-	536	2	2	9	N	2					74
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	810	2	3	9	N	3					77
01	775	N	711	-0-	-64	-0-	705	2	6	9	N	5					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

EVERS "C" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199390 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7926 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					25
09	690	N	685	-0-	-5	-0-	685	2			N	-0-					25
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					25
11	750	N	727	-0-	-23	-0-	727	2			N	-0-					25
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					25
01	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	2			N	-0-					25

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 6 RRCID -> 199415 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 7930 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	962	2	113	9	N	103	61	1			91
09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					91
10	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1385	2	58	9	N	53	117	1			27
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					27
12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					27
01	1457	N	1078	-0-	-379	-0-	1078	2			N	-0-					27

BUCKLEY "C" WELL #: 7 RRCID -> 199426 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7860 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					25
09	2850	X	2678	-0-	-172	-0-	2678	2			N	-0-					25
10	2945	X	2235	-0-	-710	-0-	2235	2			N	-0-					25
11	2850	X	2543	-0-	-307	-0-	2543	2			N	-0-					25
12	2945	X	2203	-0-	-742	-0-	2203	2			N	-0-					25
01	2945	X	2691	-0-	-254	-0-	2691	2			N	-0-					25

LEA "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200592 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7708 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1072	2	17	9	N	15					121
09	1050	N	974	-0-	-76	-0-	965	2	9	9	N	8					129
10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1368	2	41	9	N	37	139	1			27
11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1492	2	3	9	N	3					30
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1225	2	33	9	N	30					60
01	1395	N	1095	-0-	-300	-0-	1073	2	22	9	N	20					80

MYERS WELL #: 1 RRCID -> 200595 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7904 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					35
09	1770	N	1734	-0-	-36	-0-	1734	2			N	-0-					35
10	1798	N	1724	-0-	-74	-0-	1724	2			N	-0-					35
11	1740	N	1695	-0-	-45	-0-	1695	2			N	-0-					35
12	1798	N	1427	-0-	-371	-0-	1427	2			N	-0-					35
*01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1870	2	6	9	N	5					40

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
08	1023	N	684	-0-	-339	-0-	684	2			N	-0-					24
09	780	N	280	-0-	-500	-0-	279	2	1	9	N	1					25
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					25
11	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2287	2	2	9	N	2					27
12	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1952	2	2	9	N	2					29
*01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1838	2	1	9	N	1					30

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
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					79
09	1350	N	1336	-0-	-14	-0-	1336	2			N	-0-					79
10	1426	N	1396	-0-	-30	-0-	1351	2	45	9	N	41	86	1			34
11	1320	N	1298	-0-	-22	-0-	1298	2			N	-0-					34
12	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	1308	2	1	9	N	1					35
01	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	1361	2	24	9	N	22					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

SMITH, WINNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200598 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7704 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	2			N	-0-					126
09	480	N	346	-0-	-134	-0-	346	2			N	-0-					126
10	434	N	358	-0-	-76	-0-	358	2			N	-0-					126
11	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-					126
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					126
*01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					126

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
08	1798	N	1763	-0-	-35	-0-	1763	2			N	-0-					27
09	1770	N	1702	-0-	-68	-0-	1699	2	3	9	N	3					30
10	1767	N	1750	-0-	-17	-0-	1742	2	8	9	N	7					37
11	1710	N	1661	-0-	-49	-0-	1661	2			N	-0-					37
12	1767	N	1719	-0-	-48	-0-	1719	2			N	-0-					37
*01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1721	2	20	9	N	18					55

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
08	1519	N	1518	-0-	-1	-0-	1518	2			N	-0-					27
09	1470	N	1461	-0-	-9	-0-	1461	2			N	-0-					27
10	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	1490	2			N	-0-					27
11	1470	N	1345	-0-	-125	-0-	1342	2	3	9	N	3					30
12	1519	N	1164	-0-	-355	-0-	1164	2			N	-0-					30
01	1488	N	997	-0-	-491	-0-	976	2	21	9	N	19					49

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
08	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	2			N	-0-					26
09	630	N	597	-0-	-33	-0-	597	2			N	-0-					26
10	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	2			N	-0-					26
11	600	N	585	-0-	-15	-0-	585	2			N	-0-					26
12	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	2			N	-0-					26
*01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					26

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 200624 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7788 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1348	2	36	9	N	33					82
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					82
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1239	2	47	9	N	43	107	1			18
11	1350	N	1175	-0-	-175	-0-	1173	2	2	9	N	2					20
12	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	1204	2	4	9	N	4					24
01	1271	N	1253	-0-	-18	-0-	1225	2	28	9	N	25					49

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
08	2232	N	1605	-0-	-627	-0-	1572	2	33	9	N	30	105	1			26
09	1650	N	1499	-0-	-151	-0-	1499	2			N	-0-					26
10	1674	N	1549	-0-	-125	-0-	1549	2			N	-0-					26
11	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1569	2	32	9	N	29					55
12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1563	2	21	9	N	19					74
*01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1513	2	68	9	N	62	94	1			42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

LANGLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200626 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7794 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1745	-0-	-84	-0-	1745	2			N	-0-					27
09	1740	N	1664	-0-	-76	-0-	1664	2			N	-0-					27
10	1891	N	1841	-0-	-50	-0-	1841	2			N	-0-					27
11	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1941	2	46	9	N	42					69
12	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2027	2	85	9	N	77	72	1			74
*01	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					74

YOUNG, JEAN WELL #: 8 RRCID -> 200628 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7926 - 8624

08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					28
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 7 RRCID -> 200630 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7914 - 8458

08	806	N	793	-0-	-13	-0-	793	2			N	-0-					81
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					81
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					81
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					81
12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					81
*01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					81

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200631 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7910 - 8590

08	682	N	655	-0-	-27	-0-	624	2	31	9	N	28	83	1			25
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					25
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	693	2	17	9	N	15					40
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					40
12	775	N	636	-0-	-139	-0-	636	2			N	-0-					40
01	713	N	636	-0-	-77	-0-	632	2	4	9	N	4					44

LEA "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200652 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7754 - 8542

08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1309	2	48	9	N	44	101	1			27
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					27
10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					27
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1253	2	3	9	N	3					30
12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					30
*01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1318	2	92	9	N	84	83	1			31

YOUNG, JEAN WELL #: 9 RRCID -> 200653 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7956 - 8622

08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					37
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					37
10	961	N	950	-0-	-11	-0-	947	2	3	9	N	3					40
11	930	N	929	-0-	-1	-0-	923	2	6	9	N	5					45
12	961	N	887	-0-	-74	-0-	887	2			N	-0-					45
01	961	N	899	-0-	-62	-0-	899	2			N	-0-					45

TINDLE "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200660 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 7886 - 8624

08	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					20
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					20
10	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					20
11	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	2			N	-0-					20
12	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	2			N	-0-					20
*01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
*01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 7 RRCID -> 200968 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7878 - 8664

08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					40
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					40
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

SHIFFLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 201423 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 7862 - 8524

08	2263	N	2225	-0-	-38	-0-	2208	2	17	9	N	15					42
09	2130	N	2109	-0-	-21	-0-	2109	2			N	-0-					42
10	2232	N	2193	-0-	-39	-0-	2162	2	31	9	N	28					70
11	2160	N	2095	-0-	-65	-0-	2051	2	44	9	N	40	60	1			50
12	2170	N	2120	-0-	-50	-0-	2120	2			N	-0-					50
01	2201	N	2105	-0-	-96	-0-	2105	2			N	-0-					50

SHIFFLETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 201424 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7868 - 8590

08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					27
09	720	N	700	-0-	-20	-0-	700	2			N	-0-					27
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					27
11	690	N	682	-0-	-8	-0-	682	2			N	-0-					27
12	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	2			N	-0-					27
01	744	N	648	-0-	-96	-0-	648	2			N	-0-					27

LEA "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201500 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7752 - 8506

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
10	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
11	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
12	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	1576	-0-	-1090	-0-	1576	2			N	-0-					-0-

TINDLE "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201589 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7834 - 8558

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					27
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					27
10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1269	2	6	9	N	5					32
11	1230	N	1210	-0-	-20	-0-	1210	2			N	-0-					32
12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1280	2	31	9	N	28					60
01	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	1269	2			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 #: 6H RRCID -> 201591 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8799 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1200	-0-	-102	-0-	1200	2			N	-0-					25
09	1200	N	1140	-0-	-60	-0-	1138	2	2	9	N	2					27
10	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	1224	2			N	-0-					27
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1199	2	3	9	N	3					30
12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1452	2	32	9	N	29					59
*01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1232	2	22	9	N	20					79

MCCURDY WELL #: 2 RRCID -> 201592 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7272 - 7795

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	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

08	775	N	739	-0-	-36	-0-	739	2			N	-0-					77
09	660	N	645	-0-	-15	-0-	645	2			N	-0-					77
10	775	N	670	-0-	-105	-0-	670	2			N	-0-					77
11	720	N	691	-0-	-29	-0-	691	2			N	-0-					77
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					77
*01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					77

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201594 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7896 - 8662

08	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2250	2	8	9	N	7					39
09	2160	N	964	-0-	-1196	-0-	955	2	9	9	N	8					47
10	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2964	2	28	9	N	25	52	1			20
11	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2256	2	8	9	N	7					27
12	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					27
01	3007	N	2295	-0-	-712	-0-	2270	2	25	9	N	23					50

LEA "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201595 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7754 - 8540

08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					10
09	1410	N	1315	-0-	-95	-0-	1315	2			N	-0-					10
10	1395	N	1072	-0-	-323	-0-	1013	2	59	9	N	54					64
11	1350	N	936	-0-	-414	-0-	894	2	42	9	N	38	75	1			27
12	1364	N	870	-0-	-494	-0-	870	2			N	-0-					27
01	1085	N	882	-0-	-203	-0-	882	2			N	-0-					27

HUEY, GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 201597 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7746 - 8540

08	1581	N	1570	-0-	-11	-0-	1570	2			N	-0-					24
09	1620	N	1470	-0-	-150	-0-	1470	2			N	-0-					24
10	1550	N	1530	-0-	-20	-0-	1530	2			N	-0-					24
11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1522	2	20	9	N	18					42
12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1609	2	8	9	N	7					49
*01	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1586	2	77	9	N	70	49	1			70

HARRISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201598 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7836 - 8488

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	63	-0-	63	63	63	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCCURDY WELL #: 4 RRCID -> 201599 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7254 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	2			N	-0-					84
09	510	N	504	-0-	-6	-0-	485	2	19	9	N	17					101
10	527	N	494	-0-	-33	-0-	493	2	1	9	N	1	75	1			27
11	510	N	480	-0-	-30	-0-	480	2			N	-0-					27
12	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	2			N	-0-					27
*01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					27

BIG SKY TRAILS WELL #: 1 RRCID -> 201600 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7708 - 8400

08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2005	2	23	9	N	21					84
09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					84
10	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					84
11	1950	N	1581	-0-	-369	-0-	1557	2	24	9	N	22	79	1			27
12	1705	N	1605	-0-	-100	-0-	1594	2	11	9	N	10					37
*01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					37

TINDLE "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201603 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7892 - 8618

08	806	N	768	-0-	-38	-0-	764	2	4	9	N	4					151
09	780	N	748	-0-	-32	-0-	745	2	3	9	N	3					154
10	775	N	761	-0-	-14	-0-	753	2	8	9	N	7					161
11	750	N	709	-0-	-41	-0-	708	2	1	9	N	1					162
12	775	N	720	-0-	-55	-0-	718	2	2	9	N	2					164
01	775	N	724	-0-	-51	-0-	711	2	13	9	N	12	164	1			12

DOWNE "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201606 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7851 - 8510

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	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
12	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
*01	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-

TINDLE "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201610 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 7940 - 8592

08	651	N	632	-0-	-19	-0-	630	2	2	9	N	2					25
09	630	N	606	-0-	-24	-0-	606	2			N	-0-					25
10	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2			N	-0-					25
11	600	N	563	-0-	-37	-0-	561	2	2	9	N	2					27
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	649	2	2	9	N	2					29
*01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					29

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201612 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7860 - 8540

08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					77
09	1230	N	1113	-0-	-117	-0-	1113	2			N	-0-					77
10	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	1157	2			N	-0-					77
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					77
12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					77
*01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					77

MILLER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201613 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7644 - 8436

08	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	1029	2			N	-0-					60
09	1020	N	977	-0-	-43	-0-	977	2			N	-0-					60
10	1116	N	931	-0-	-185	-0-	931	2			N	-0-					60
11	990	N	961	-0-	-29	-0-	961	2			N	-0-					60
12	1023	N	966	-0-	-57	-0-	958	2	8	9	N	7					67
*01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1040	2	9	9	N	8					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
08	6944	X	6179	-0-	-765	-0-	6179	2			N	-0-					35
09	6720	X	6636	-0-	-84	-0-	6634	2	2	9	N	2					37
10	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6822	2	3	9	N	3					40
11	6540	X	6496	-0-	-44	-0-	6488	2	8	9	N	7					47
12	6851	X	6575	-0-	-276	-0-	6573	2	2	9	N	2					49
01	6851	X	6750	-0-	-101	-0-	6749	2	1	9	N	1					50

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
08	1023	N	996	-0-	-27	-0-	996	2			N	-0-					101
09	960	N	951	-0-	-9	-0-	951	2			N	-0-					101
10	992	N	978	-0-	-14	-0-	978	2			N	-0-					101
11	960	N	938	-0-	-22	-0-	938	2			N	-0-					101
12	992	N	967	-0-	-25	-0-	967	2			N	-0-					101
01	992	N	966	-0-	-26	-0-	966	2			N	-0-					101

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
08	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	2			N	-0-					36
09	930	N	730	-0-	-200	-0-	730	2			N	-0-					36
10	837	N	541	-0-	-296	-0-	541	2			N	-0-					36
11	750	N	564	-0-	-186	-0-	564	2			N	-0-					36
12	744	N	593	-0-	-151	-0-	593	2			N	-0-					36
*01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	592	2	20	9	N	18					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
08	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	2			N	-0-					29
09	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	2			N	-0-					29
10	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					29
11	360	N	99	-0-	-261	-0-	99	2			N	-0-					29
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					29
01	341	N	188	-0-	-153	-0-	188	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
08	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2891	2	17	9	N	15					44
09	2940	N	2846	-0-	-94	-0-	2788	2	58	9	N	53					97
10	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2850	2	100	9	N	91	50	1			138
11	2820	N	2757	-0-	-63	-0-	2699	2	58	9	N	53	164	1			27
12	2945	N	2806	-0-	-139	-0-	2782	2	24	9	N	22					49
01	2945	N	2817	-0-	-128	-0-	2745	2	72	9	N	65					114

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
08	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	2			N	-0-					30
09	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	2			N	-0-					30
10	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					30
11	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	2			N	-0-					30
12	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					30
01	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

EVERS "C" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201998 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7886 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					27
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					27
10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					27
11	930	N	877	-0-	-53	-0-	877	2			N	-0-					27
12	961	N	891	-0-	-70	-0-	891	2			N	-0-					27
01	1209	N	892	-0-	-317	-0-	892	2			N	-0-					27

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
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	973	2	12	9	N	11					70
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	778	2	7	9	N	6					76
10	775	N	721	-0-	-54	-0-	710	2	11	9	N	10					86
11	960	N	669	-0-	-291	-0-	658	2	11	9	N	10					96
12	806	N	628	-0-	-178	-0-	627	2	1	9	N	1					97
01	713	N	650	-0-	-63	-0-	648	2	2	9	N	2					99

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
08	930	N	863	-0-	-67	-0-	863	2			N	-0-					87
09	1020	N	722	-0-	-298	-0-	722	2			N	-0-					87
10	899	N	849	-0-	-50	-0-	849	2			N	-0-					87
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					87
12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					87
*01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1006	2	17	9	N	15					45
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	999	2	24	9	N	22					67
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1024	2	37	9	N	34	79	1			22
11	990	N	977	-0-	-13	-0-	977	2			N	-0-					22
12	1054	N	990	-0-	-64	-0-	990	2			N	-0-					22
01	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	998	2	36	9	N	33					55

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
08	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2102	2	1	9	N	1					92
09	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	1983	2	32	9	N	29					121
10	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2046	2	3	9	N	3					124
11	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2025	2	32	9	N	29	61	1			92
12	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2299	2	35	9	N	32	102	1			22
*01	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2211	2	8	9	N	7					29

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	30	1			27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 8 RRCID -> 202230 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 7876 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					95
09	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					95
10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					95
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					95
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					95
*01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	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
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1452	2	41	9	N	37	94	1			24
09	1410	N	1356	-0-	-54	-0-	1356	2			N	-0-					24
10	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	1419	2	1	9	N	1					25
11	1440	N	1347	-0-	-93	-0-	1337	2	10	9	N	9					34
12	1395	N	1345	-0-	-50	-0-	1333	2	12	9	N	11					45
01	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	1331	2	43	9	N	39					84

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

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
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					53
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					53
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					53
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					53
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					53
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					53

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
08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					60
09	1380	N	1277	-0-	-103	-0-	1277	2			N	-0-					60
10	1395	N	1320	-0-	-75	-0-	1320	2			N	-0-					60
11	1350	N	1247	-0-	-103	-0-	1243	2	4	9	N	4					64
12	1333	N	1282	-0-	-51	-0-	1260	2	22	9	N	20					84
01	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	1260	2	39	9	N	35	92	1			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
08	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	2			N	-0-					44
09	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	2			N	-0-					44
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					44
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					44
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					44
01	558	N	400	-0-	-158	-0-	400	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
08	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	1209	2	2	9	N	2					82
09	1200	N	1145	-0-	-55	-0-	1143	2	2	9	N	2					84
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1161	2	19	9	N	17					101
11	1170	N	1125	-0-	-45	-0-	1124	2	1	9	N	1					102
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1157	2	30	9	N	27	102	1			27
*01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1168	2	14	9	N	13					40

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
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					40
09	1020	N	1004	-0-	-16	-0-	1004	2			N	-0-					40
10	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	1038	2			N	-0-					40
11	1050	N	982	-0-	-68	-0-	982	2			N	-0-					40
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					40
*01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1027	2	116	9	N	105	118	1			27

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					27
11	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					27
12	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					27
01	1085	X	987	-0-	-98	-0-	987	2			N	-0-					27

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
08	1054	N	967	-0-	-87	-0-	961	2	6	9	N	5					55
09	960	N	868	-0-	-92	-0-	862	2	6	9	N	5					60
10	1147	N	866	-0-	-281	-0-	860	2	6	9	N	5					65
11	930	N	798	-0-	-132	-0-	796	2	2	9	N	2					67
12	899	N	666	-0-	-233	-0-	660	2	6	9	N	5					72
01	868	N	620	-0-	-248	-0-	617	2	3	9	N	3					75

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
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

WILDE, B. J. GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 203402 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7204 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1624	-0-	-143	-0-	1624	2			N	-0-					27
09	1650	N	1500	-0-	-150	-0-	1500	2			N	-0-					27
10	1674	N	1495	-0-	-179	-0-	1495	2			N	-0-					27
11	1560	N	1401	-0-	-159	-0-	1401	2			N	-0-					27
12	1550	N	813	-0-	-737	-0-	807	2	6	9	N	5					32
01	1488	N	1062	-0-	-426	-0-	1062	2			N	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SHIFFLET FAMILY "B" WELL #: 1H RRCID -> 203454 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9350 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1636	2	62	9	N	56					126
09	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					126
10	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1654	2	96	9	N	87	180	1			33
11	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					33
12	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1589	2	118	9	N	107	104	1			36
*01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					36

MILLER, JANA UNIT WELL #: 2D RRCID -> 203609 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 7809 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					90
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					90
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					90
11	600	N	598	-0-	-2	-0-	598	2			N	-0-					90
12	620	N	527	-0-	-93	-0-	527	2			N	-0-					90
*01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	648	2	35	9	N	32	55	1			67

LANGLEY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203610 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7695 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					52
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					52
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					52
11	1020	N	1015	-0-	-5	-0-	1015	2			N	-0-					52
12	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					52
*01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					52

PARKEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 203620 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7812 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 26B RRCID -> 203623 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7368 - 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
*02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					153
*03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					153
*04	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	2			N	-0-					153
*05	372	N	240	-0-	-132	-0-	240	2			N	-0-					153
*06	270	N	211	-0-	-59	-0-	211	2			N	-0-					153
*07	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					153
*08	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					153
*09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					153
*10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					153
*11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					153
*12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					153
01	217	N	124	-0-	-93	-0-	121	2	3	9	N	3	135	1			21

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
08	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					27
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					27
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					27
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					27
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					27
01	775	N	414	-0-	-361	-0-	414	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 20B RRCID -> 204158 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7452 - 8095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					80
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					80
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					80
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					80
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					80
*01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					80

BICKLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204159 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7694 - 8420

08	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					20
09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					20
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204160 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7816 - 8520

08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1551	2	35	9	N	32					82
09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					82
10	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1774	2	57	9	N	52	105	1			29
11	1530	N	1518	-0-	-12	-0-	1518	2			N	-0-					29
12	1705	N	1048	-0-	-657	-0-	1048	2			N	-0-					29
01	1829	N	1059	-0-	-770	-0-	1025	2	34	9	N	31					60

JOHN HAY WELL #: 2 RRCID -> 204166 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7730 - 8436

08	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1594	2	14	9	N	13					77
09	1560	N	1549	-0-	-11	-0-	1527	2	22	9	N	20					97
10	1612	N	1535	-0-	-77	-0-	1529	2	6	9	N	5					102
11	1560	N	1500	-0-	-60	-0-	1468	2	32	9	N	29	27	1			104
12	1612	N	1555	-0-	-57	-0-	1523	2	32	9	N	29	93	1			40
01	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	1491	2	33	9	N	30					70

BURKHALTER, EWELL WELL #: 7 RRCID -> 204168 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7880 - 8722

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					27

BURKHALTER, EWELL WELL #: 8 RRCID -> 204171 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 7492 - 8702

08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					25
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					25
10	1023	N	976	-0-	-47	-0-	976	2			N	-0-					25
11	990	N	929	-0-	-61	-0-	929	2			N	-0-					25
12	1240	N	935	-0-	-305	-0-	935	2			N	-0-					25
01	961	N	904	-0-	-57	-0-	885	2	19	9	N	17					42

BIG SKY TRAILS WELL #: 2 RRCID -> 204173 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7690 - 8372

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					49
11	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					49
12	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					49
01	1581	N	960	-0-	-621	-0-	960	2			N	-0-	49	1			-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 #: 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	3100	N	6074	-0-	2974	2974	6074	2			N	-0-					104
*01	9496	X	6522	-0-	-2974	-0-	6482	2	40	9	N	36	113	1			27

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
08	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1658	2	3	9	N	3					30
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	825	2	11	9	N	10					40
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					40
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					40
12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1574	2	4	9	N	4					44
*01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					44

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
08	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	2			N	-0-					153
09	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	2			N	-0-					153
10	434	N	297	-0-	-137	-0-	297	2			N	-0-					153
11	480	N	412	-0-	-68	-0-	412	2			N	-0-					153
12	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					153
*01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					153

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
08	2914	X	2310	-0-	-604	-0-	2301	2	9	9	N	8					48
09	2820	X	2171	-0-	-649	-0-	2072	2	99	9	N	90	116	1			22
10	2914	X	2264	-0-	-650	-0-	2253	2	11	9	N	10					32
11	2250	N	2153	-0-	-97	-0-	2113	2	40	9	N	36					68
12	2232	N	2151	-0-	-81	-0-	2097	2	54	9	N	49	94	1			23
01	2263	N	2115	-0-	-148	-0-	2074	2	41	9	N	37					60

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
08	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					25
09	2190	N	2163	-0-	-27	-0-	2146	2	17	9	N	15					40
10	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2216	2	81	9	N	74	90	1			24
11	2130	N	2112	-0-	-18	-0-	2112	2			N	-0-					24
12	2232	N	2153	-0-	-79	-0-	2153	2			N	-0-					24
01	2294	N	2129	-0-	-165	-0-	2089	2	40	9	N	36					60

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
08	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3109	2	70	9	N	64	63	1			26
09	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2968	2	15	9	N	14					40
10	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3028	2	80	9	N	73	86	1			27
11	2970	X	2930	-0-	-40	-0-	2899	2	31	9	N	28					55
12	3069	X	3009	-0-	-60	-0-	2953	2	56	9	N	51	81	1			25
01	3069	X	2906	-0-	-163	-0-	2906	2			N	-0-					25

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
08	2046	X	1985	-0-	-61	-0-	1961	2	24	9	N	22	110	1			29
09	1920	X	1824	-0-	-96	-0-	1824	2			N	-0-					29
10	1953	X	1855	-0-	-98	-0-	1841	2	14	9	N	13					42
11	1920	X	1780	-0-	-140	-0-	1750	2	30	9	N	27					69
12	1984	X	1786	-0-	-198	-0-	1777	2	9	9	N	8					77
01	1984	X	1877	-0-	-107	-0-	1764	2	113	9	N	103	156	1			24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	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
08	1829	N	1023	-0-	-806	-0-	1023	2			N	-0-					67
09	1560	N	929	-0-	-631	-0-	929	2			N	-0-					67
10	1302	N	877	-0-	-425	-0-	877	2			N	-0-					67
11	990	N	749	-0-	-241	-0-	746	2	3	9	N	3					70
12	961	N	669	-0-	-292	-0-	669	2			N	-0-					70
01	868	N	618	-0-	-250	-0-	618	2			N	-0-					70

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

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
08	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2190	2	61	9	N	55	125	1			24
09	2130	N	2117	-0-	-13	-0-	2117	2			N	-0-					24
10	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2163	2	55	9	N	50					74
11	2190	N	2119	-0-	-71	-0-	2054	2	65	9	N	59	99	1			34
12	2201	N	2118	-0-	-83	-0-	2118	2			N	-0-					34
01	2232	N	2129	-0-	-103	-0-	2023	2	106	9	N	96	104	1			26

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
01	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
08	5859	X	5499	-0-	-360	-0-	5499	2			N	-0-					32
09	5670	X	5152	-0-	-518	-0-	5152	2			N	-0-					32
10	5115	X	5110	-0-	-5	-0-	5110	2			N	-0-					32
11	5310	X	1217	-0-	-4093	-0-	1217	2			N	-0-					32
12	5487	X	3641	-0-	-1846	-0-	3641	2			N	-0-					32
01	5487	X	3249	-0-	-2238	-0-	3249	2			N	-0-					32

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
08	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	6068	2			N	-0-					69
09	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2			N	-0-					69
10	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	2			N	-0-					69
11	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	2			N	-0-					69
12	2480	X	1799	-0-	-681	-0-	1799	2			N	-0-					69
*01	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	8024	2			N	-0-					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206171 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7810 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1800	-0-	-60	-0-	1786	2	14	9	N	13					42
09	1710	N	1681	-0-	-29	-0-	1681	2			N	-0-					42
10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1754	2	67	9	N	61	82	1			21
11	1740	N	1727	-0-	-13	-0-	1727	2			N	-0-					21
12	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					21
*01	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1830	2	45	9	N	41					62

BURKHALTER, EWELL WELL #: 5 RRCID -> 206172 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7848 - 8634

08	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					51
09	3000	N	3428	-0-	428	428	3428	2			N	-0-					51
10	2427	N	1999	-0-	-428	-0-	1999	2			N	-0-					51
11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					51
12	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					51
*01	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					51

PORTER, HINTON WELL #: 1D RRCID -> 206739 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7845 - 8492

08	1953	N	1889	-0-	-64	-0-	1887	2	2	9	N	2					69
09	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1944	2	1	9	N	1					70
10	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1951	2	2	9	N	2					72
11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					72
12	2015	N	1966	-0-	-49	-0-	1966	2			N	-0-					72
*01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					72

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 206759 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7842 - 8616

08	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2401	2	2	9	N	2					59
09	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					59
10	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					59
11	2340	N	2219	-0-	-121	-0-	2219	2			N	-0-					59
12	2480	N	2208	-0-	-272	-0-	2208	2			N	-0-					59
01	2418	N	2127	-0-	-291	-0-	2127	2			N	-0-					59

ASKEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 206835 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7370 - 7888

08	1488	N	1326	-0-	-162	-0-	1326	2			N	-0-					74
09	1380	N	1259	-0-	-121	-0-	1259	2			N	-0-					74
10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					74
11	1290	N	1121	-0-	-169	-0-	1121	2			N	-0-					74
12	3100	N	6043	-0-	2943	2943	6043	2			N	-0-					74
*01	3100	N	5902	-0-	2802	5745	5902	2			N	-0-					74

MCCURDY WELL #: 5 RRCID -> 206836 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7260 - 7802

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TINDLE "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206948 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8900 - 11001

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

MCCLENDON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206964 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7766 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1097	-0-	-81	-0-	1097	2			N	-0-					40
09	1110	N	1093	-0-	-17	-0-	1093	2			N	-0-					40
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					40
11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					40
12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1086	2	67	9	N	61	56	1			45
01	1178	N	1065	-0-	-113	-0-	1065	2			N	-0-					45

MCCLENDON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207059 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

08	837	N	599	-0-	-238	-0-	599	2			N	-0-					111
09	720	N	544	-0-	-176	-0-	544	2			N	-0-					111
10	651	N	517	-0-	-134	-0-	517	2			N	-0-					111
11	570	N	505	-0-	-65	-0-	505	2			N	-0-					111
12	558	N	489	-0-	-69	-0-	489	2			N	-0-					111
01	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	2			N	-0-					111

FERGUSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 207196 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8087 - 8490

08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					100
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					100
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					100
11	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	2			N	-0-					100
12	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	2			N	-0-					100
01	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-					100

ASKEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 207203 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7372 - 7874

08	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	2			N	-0-					42
09	660	N	632	-0-	-28	-0-	632	2			N	-0-					42
10	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	2			N	-0-					42
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					42
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					42
01	651	N	509	-0-	-142	-0-	509	2			N	-0-					42

PARKEY "B" WELL #: 6 RRCID -> 207204 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7851 - 8614

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

SHIFFLETT FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 207206 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7848 - 8784

08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					97
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					97
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					97
11	1110	N	1081	-0-	-29	-0-	1081	2			N	-0-					97
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1106	2	14	9	N	13	83	1			27
*01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1189	2	3	9	N	3					30

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207473 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 7760 - 8610

08	2883	X	2049	-0-	-834	-0-	2049	2			N	-0-	74	1			27
09	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					27
10	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					27
11	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2752	2	20	9	N	18					45
12	3038	X	2813	-0-	-225	-0-	2774	2	39	9	N	35					80
01	3038	X	2792	-0-	-246	-0-	2739	2	53	9	N	48	103	1			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
08	5363	X	4473	-0-	-890	-0-	4473	2			N	-0-					27
09	4920	X	4352	-0-	-568	-0-	4352	2			N	-0-					27
10	4712	X	4589	-0-	-123	-0-	4589	2			N	-0-					27
11	4560	X	3833	-0-	-727	-0-	3833	2			N	-0-					27
12	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2			N	-0-					27
*01	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2			N	-0-					27

FAIRMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208244 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7820 - 8757

08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					158
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					158
10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					158
11	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					158
12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1592	2	2	9	N	2	103	1	28	5	29
*01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1967	2	23	9	N	21					50

PARKEY "B" WELL #: 7 RRCID -> 208246 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 7786 - 8648

08	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	2			N	-0-					60
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	747	2	10	9	N	9					69
10	806	N	768	-0-	-38	-0-	765	2	3	9	N	3					72
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	717	2	41	9	N	37	70	1			39
12	775	N	740	-0-	-35	-0-	740	2			N	-0-					39
01	775	N	743	-0-	-32	-0-	736	2	7	9	N	6					45

RICKRICH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208248 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7610 - 8438

08	2015	N	1984	-0-	-31	-0-	1928	2	56	9	N	51	105	1			35
09	1980	N	1882	-0-	-98	-0-	1874	2	8	9	N	7					42
10	2077	N	1927	-0-	-150	-0-	1919	2	8	9	N	7					49
11	1920	N	1750	-0-	-170	-0-	1743	2	7	9	N	6					55
12	1953	N	1730	-0-	-223	-0-	1726	2	4	9	N	4					59
01	1922	N	1735	-0-	-187	-0-	1732	2	3	9	N	3					62

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208511 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7768 - 8626

08	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					30
09	2610	N	2471	-0-	-139	-0-	2460	2	11	9	N	10					40
10	2604	N	2458	-0-	-146	-0-	2432	2	26	9	N	24					64
11	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2481	2	85	9	N	77	114	1			27
12	2542	N	2522	-0-	-20	-0-	2522	2			N	-0-					27
*01	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2481	2	50	9	N	45					72

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209004 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7768 - 8564

08	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					26
09	2790	X	2756	-0-	-34	-0-	2756	2			N	-0-					26
10	2883	X	2793	-0-	-90	-0-	2793	2			N	-0-					26
11	2790	N	2692	-0-	-98	-0-	2647	2	45	9	N	41					67
12	2852	N	2746	-0-	-106	-0-	2687	2	59	9	N	54	92	1			29
01	2790	N	2724	-0-	-66	-0-	2706	2	18	9	N	16					45

OWENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209176 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7860 - 8750

08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					109
09	1380	N	1201	-0-	-179	-0-	1201	2			N	-0-					109
10	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	1288	2			N	-0-					109
11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					109
12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					109
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					109

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 #: 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	1			-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	1			-0-

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
08	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					27
09	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					27
10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					27
11	2070	N	1276	-0-	-794	-0-	1276	2			N	-0-					27
12	1829	N	1316	-0-	-513	-0-	1316	2			N	-0-					27
01	1395	N	1305	-0-	-90	-0-	1302	2	3	9	N	3					30

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
08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					62
09	1650	N	1610	-0-	-40	-0-	1595	2	15	9	N	14	51	1			25
10	1674	N	1647	-0-	-27	-0-	1647	2			N	-0-					25
11	1620	N	1577	-0-	-43	-0-	1575	2	2	9	N	2					27
12	1674	N	1612	-0-	-62	-0-	1612	2			N	-0-					27
01	1643	N	1489	-0-	-154	-0-	1489	2			N	-0-					27

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
08	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					50
09	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					50
10	2108	N	2060	-0-	-48	-0-	2060	2			N	-0-					50
11	2010	N	1893	-0-	-117	-0-	1893	2			N	-0-					50
12	2046	N	1986	-0-	-60	-0-	1986	2			N	-0-					50
*01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2034	2	42	9	N	38	44	1			44

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
08	2418	N	2409	-0-	-9	-0-	2409	2			N	-0-					45
09	2340	N	2335	-0-	-5	-0-	2311	2	24	9	N	22					67
10	2449	N	2423	-0-	-26	-0-	2357	2	66	9	N	60	33	1			94
11	2340	N	2182	-0-	-158	-0-	2160	2	22	9	N	20					114
12	2418	N	2226	-0-	-192	-0-	2216	2	10	9	N	9					123
01	2418	N	2170	-0-	-248	-0-	2164	2	6	9	N	5					128

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
08	3100	N	3433	-0-	333	333	3433	2			N	-0-					27
09	3000	N	2794	-0-	-206	127	2794	2			N	-0-					27
10	2937	N	2810	-0-	-127	-0-	2810	2			N	-0-					27
11	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					27
12	2480	X	2382	-0-	-98	-0-	2382	2			N	-0-					27
01	2480	X	2415	-0-	-65	-0-	2415	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
08	4216	X	3729	-0-	-487	-0-	3729	2			N	-0-					29
09	4080	X	3955	-0-	-125	-0-	3955	2			N	-0-					29
10	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					29
11	3840	X	2979	-0-	-861	-0-	2979	2			N	-0-					29
12	4092	X	2942	-0-	-1150	-0-	2942	2			N	-0-					29
01	4154	X	2475	-0-	-1679	-0-	2475	2			N	-0-					29

C. W. "B" WELL #: 20 H RRCID -> 209550 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8200 - 10431

08	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					67
09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					67
10	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					67
11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					67
12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					67
*01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					67

TINDLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 209938 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7859 - 8680

08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					26
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					26
10	3100	N	3720	-0-	620	620	3720	2			N	-0-					26
11	3177	X	2557	-0-	-620	-0-	2557	2			N	-0-	26	1			-0-
12	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	2534	-0-	-1186	-0-	2534	2			N	-0-					-0-

BICKLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209945 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7690 - 8524

08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					75
09	1500	N	1355	-0-	-145	-0-	1355	2			N	-0-					75
10	1581	N	1414	-0-	-167	-0-	1414	2			N	-0-					75
11	1440	N	1344	-0-	-96	-0-	1344	2			N	-0-					75
12	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	1367	2	2	9	N	2					77
*01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1463	2	44	9	N	40	100	1			17

RICKRICH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 210111 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7632 - 8480

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	3100	N	3685	-0-	585	585	3685	2			N	-0-					20
11	3388	X	2803	-0-	-585	-0-	2803	2			N	-0-					20
12	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2369	2	4	9	N	4					24
01	3689	X	2116	-0-	-1573	-0-	2116	2			N	-0-					24

LANGLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210112 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7690 - 8520

08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1455	2	124	9	N	113					140
09	1470	N	1360	-0-	-110	-0-	1360	2			N	-0-	118	1			22
10	1457	N	1408	-0-	-49	-0-	1408	2			N	-0-					22
11	1530	N	1336	-0-	-194	-0-	1333	2	3	9	N	3					25
12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1390	2	11	9	N	10					35
*01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1394	2	15	9	N	14					49

FOX WELL #: 6 RRCID -> 210115 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7414 - 8086

08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	941	2	1	9	N	1					60
09	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	2			N	-0-					60
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					60
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					60
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					60
*01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FOX WELL #: 7 RRCID -> 210116 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7398 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1255	-0-	-140	-0-	1255	2			N	-0-					67
09	1470	N	1137	-0-	-333	-0-	1137	2			N	-0-					67
10	1488	N	982	-0-	-506	-0-	982	2			N	-0-					67
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					67
12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1286	2	2	9	N	2					69
*01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					69

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
08	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5208	2	15	9	N	14					134
09	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			N	-0-					134
10	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2			N	-0-					134
11	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4641	2	7	9	N	6					140
12	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4051	2	90	9	N	82	166	1			56
*01	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4867	2	84	9	N	76	59	1			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
08	1891	N	1828	-0-	-63	-0-	1828	2			N	-0-					40
09	1980	N	1751	-0-	-229	-0-	1734	2	17	9	N	15					55
10	1891	N	449	-0-	-1442	-0-	429	2	20	9	N	18	73	1			-0-
11	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
12	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

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
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1583	2	7	9	N	6					35
09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					35
10	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	1431	2			N	-0-					35
11	1530	N	1266	-0-	-264	-0-	1258	2	8	9	N	7					42
12	1488	N	894	-0-	-594	-0-	894	2			N	-0-					42
*01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	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
08	3100	N	3112	-0-	12	25	3112	2			N	-0-					69
09	2945	X	2920	-0-	-25	-0-	2920	2			N	-0-					69
10	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3078	2	26	9	N	24	70	1			23
11	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2977	2	13	9	N	12					35
12	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	2997	2	95	9	N	86	96	1			25
*01	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3256	2	22	9	N	20					45

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
08	2728	X	2520	-0-	-208	-0-	2520	2			N	-0-					106
09	2640	X	2154	-0-	-486	-0-	2154	2			N	-0-					106
10	2728	X	1926	-0-	-802	-0-	1926	2			N	-0-					106
11	2640	X	1813	-0-	-827	-0-	1813	2			N	-0-					106
12	2511	X	2051	-0-	-460	-0-	2051	2			N	-0-					106
*01	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					106

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
08	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	2051	2	24	9	N	22					49
09	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	2122	2	55	9	N	50					99
10	2852	X	2534	-0-	-318	-0-	2510	2	24	9	N	22	99	1			22
11	2760	X	2358	-0-	-402	-0-	2352	2	6	9	N	5					27
12	2852	X	1688	-0-	-1164	-0-	1603	2	85	9	N	77	77	1			27
01	2542	X	1936	-0-	-606	-0-	1927	2	9	9	N	8					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210716 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 7900 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107	1			-0-

RICKRICH UNIT WELL #: 10 RRCID -> 211484 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7648 - 8490

08	1395	N	1303	-0-	-92	-0-	1303	2			N	-0-					99
09	1350	N	1323	-0-	-27	-0-	1323	2			N	-0-					99
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					99
11	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					99
12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					99
*01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					99

RICKRICH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211936 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7670 - 8508

08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					20
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					20
10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					20
11	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					20
12	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1151	2	10	9	N	9					29
01	1922	X	1224	-0-	-698	-0-	1223	2	1	9	N	1					30

STOCKER, EARNEST WELL #: 3 RRCID -> 212028 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 7882 - 8760

08	1023	N	939	-0-	-84	-0-	939	2			N	-0-					38
09	900	N	860	-0-	-40	-0-	860	2			N	-0-					38
10	992	N	870	-0-	-122	-0-	870	2			N	-0-					38
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					38
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					38
*01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					38

HARRISON UNIT WELL #: 6D RRCID -> 212189 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 7880 - 8620

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

CADDELL UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 212190 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 7850 - 8626

08	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5844	2	85	9	N	77	122	1			37
09	5670	X	5215	-0-	-455	-0-	5129	2	86	9	N	78	69	1			46
10	5859	X	4908	-0-	-951	-0-	4893	2	15	9	N	14					60
11	5670	X	3942	-0-	-1728	-0-	3867	2	75	9	N	68	59	1			69
12	5859	X	3920	-0-	-1939	-0-	3846	2	74	9	N	67	89	1			47
01	5859	X	4360	-0-	-1499	-0-	4239	2	121	9	N	110	37	1			120

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 6D RRCID -> 212191 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7852 - 8734

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
08	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2678	2	22	9	N	20					45
09	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2244	2	50	9	N	45	65	1			25
10	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					25
11	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					25
12	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	1997	2	168	9	N	153	129	1			49
*01	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					49

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
08	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2784	2	28	9	N	25	70	1			26
09	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2727	2	1	9	N	1					27
10	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2823	2	9	9	N	8					35
11	2640	N	2452	-0-	-188	-0-	2378	2	74	9	N	67	67	1			35
12	2728	N	2377	-0-	-351	-0-	2377	2			N	-0-					35
01	2728	N	2558	-0-	-170	-0-	2528	2	30	9	N	27					62

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

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
08	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					59
09	2010	N	1995	-0-	-15	-0-	1995	2			N	-0-					59
10	2139	N	1848	-0-	-291	-0-	1848	2			N	-0-					59
11	2040	N	1853	-0-	-187	-0-	1751	2	102	9	N	93	129	1			23
12	2077	N	1777	-0-	-300	-0-	1777	2			N	-0-					23
*01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					23

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
08	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3274	2	8	9	N	7	72	1			26
09	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3235	2	12	9	N	11					37
10	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3493	2	19	9	N	17					54
11	2820	X	2079	-0-	-741	-0-	2072	2	7	9	N	6					60
12	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					60
*01	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3019	2	32	9	N	29					89

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
08	961	N	237	-0-	-724	-0-	237	2			N	-0-	111	1			-0-
09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
10	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		923	-0-	923	923	923	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		983	-0-	983	1906	983	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

CADDELL UNIT WELL #: 9 D RRCID -> 212447 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7834 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	2020	-0-	-57	-0-	2007	2	13	9	N	12					57
09	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1931	2	72	9	N	65	53	1			69
10	2015	N	2014	-0-	-1	-0-	2014	2			N	-0-					69
11	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2017	2	35	9	N	32					101
*12	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2032	2	56	9	N	51	120	1			32
*01	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					32

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
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					35
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					35
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					35
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					35
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					35
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					35

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
08	3534	X	3435	-0-	-99	-0-	3435	2			N	-0-					70
09	3420	X	3256	-0-	-164	-0-	3256	2			N	-0-					70
10	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					70
11	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-					70
12	3503	X	3457	-0-	-46	-0-	3457	2			N	-0-					70
*01	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	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
08	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					94
09	2160	N	2045	-0-	-115	-0-	2045	2			N	-0-					94
10	2108	N	2096	-0-	-12	-0-	2096	2			N	-0-					94
11	2070	N	1989	-0-	-81	-0-	1989	2			N	-0-					94
12	2108	N	1990	-0-	-118	-0-	1990	2			N	-0-					94
*01	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-	94	1			-0-

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
08	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	2			N	-0-					64
09	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	2			N	-0-					64
10	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	2			N	-0-					64
11	600	N	583	-0-	-17	-0-	583	2			N	-0-					64
12	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	2			N	-0-					64
*01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					64

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
08	1457	N	1296	-0-	-161	-0-	1296	2			N	-0-					35
09	1320	N	1243	-0-	-77	-0-	1243	2			N	-0-					35
10	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	1275	2			N	-0-					35
11	1260	N	1205	-0-	-55	-0-	1205	2			N	-0-					35
12	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	1198	2	21	9	N	19					54
01	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	1229	2			N	-0-					54

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
08	2108	N	2068	-0-	-40	-0-	2053	2	15	9	N	14					39
09	2040	N	1990	-0-	-50	-0-	1990	2			N	-0-					39
10	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	1987	2	58	9	N	53					92
11	2010	N	1880	-0-	-130	-0-	1880	2			N	-0-					92
12	2046	N	2043	-0-	-3	-0-	2043	2			N	-0-					92
*01	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2134	2	36	9	N	33	89	1			36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 7D RRCID -> 214557 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 8014 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2			N	-0-					27
09	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-					27
10	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-					27
11	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					27
12	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					27
*01	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					27

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
08	T. A.		5508	-0-	5508	34190	5508	2			N	-0-					-0-
09	39244	X	5054	-0-	-34190	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	5252	-0-	-18	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4737	-0-	-363	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	4803	-0-	-1087	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	4121	-0-	-1397	-0-	4121	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
08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-	117	1			29
09	2700	N	1972	-0-	-728	-0-	1960	2	12	9	N	11					40
10	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2499	2	2	9	N	2					42
11	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2526	2	44	9	N	40					82
12	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2422	2	51	9	N	46	101	1			27
*01	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2818	2	69	9	N	63	63	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
08	1581	N	1510	-0-	-71	-0-	1509	2	1	9	N	1	63	1			124
09	1500	N	1426	-0-	-74	-0-	1420	2	6	9	N	5					129
10	1581	N	1457	-0-	-124	-0-	1448	2	9	9	N	8					137
11	1530	N	1399	-0-	-131	-0-	1395	2	4	9	N	4					141
12	1457	N	1314	-0-	-143	-0-	1295	2	19	9	N	17	131	1			27
01	1457	N	1208	-0-	-249	-0-	1208	2			N	-0-					27

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
08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1375	2	32	9	N	29					79
09	1350	N	1318	-0-	-32	-0-	1312	2	6	9	N	5					84
10	1364	N	1363	-0-	-1	-0-	1363	2			N	-0-					84
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1322	2	48	9	N	44	63	1			65
12	1364	N	1309	-0-	-55	-0-	1309	2			N	-0-					65
01	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	1319	2	19	9	N	17					82

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
08	2077	N	1960	-0-	-117	-0-	1960	2			N	-0-					25
09	1980	N	1844	-0-	-136	-0-	1844	2			N	-0-					25
10	2015	N	1968	-0-	-47	-0-	1968	2			N	-0-					25
11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					25
12	1891	N	1877	-0-	-14	-0-	1877	2			N	-0-					25
01	1953	N	1889	-0-	-64	-0-	1889	2			N	-0-					25

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
08	1767	N	1761	-0-	-6	-0-	1732	2	29	9	N	26					101
09	1740	N	1617	-0-	-123	-0-	1606	2	11	9	N	10					111
10	1767	N	1604	-0-	-163	-0-	1604	2			N	-0-					111
11	1710	N	1624	-0-	-86	-0-	1581	2	43	9	N	39	124	1			26
12	1674	N	1569	-0-	-105	-0-	1568	2	1	9	N	1					27
01	1612	N	1579	-0-	-33	-0-	1551	2	28	9	N	25					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
08	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2624	2	57	9	N	52	80	1			22
09	2580	X	2515	-0-	-65	-0-	2509	2	6	9	N	5					27
10	2635	N	2562	-0-	-73	-0-	2562	2			N	-0-					27
11	2580	N	1704	-0-	-876	-0-	1643	2	61	9	N	55	55	1			27
12	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					27
*01	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	2991	2	36	9	N	33					60

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
08	3100	N	3602	-0-	502	1005	3602	2			N	-0-					27
09	3000	N	2152	-0-	-848	157	2152	2			N	-0-					27
10	3100	X	2001	-0-	-1099	-0-	2001	2			N	-0-					27
11	3000	X	1911	-0-	-1089	-0-	1911	2			N	-0-					27
12	3100	X	1955	-0-	-1145	-0-	1955	2			N	-0-					27
01	3100	X	1978	-0-	-1122	-0-	1978	2			N	-0-					27

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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-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
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					52
09	1500	N	1400	-0-	-100	-0-	1365	2	35	9	N	32					84
10	1519	N	1410	-0-	-109	-0-	1410	2			N	-0-					84
11	1410	N	1390	-0-	-20	-0-	1376	2	14	9	N	13					97
12	1457	N	1456	-0-	-1	-0-	1425	2	31	9	N	28	78	1			47
*01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1618	2	2	9	N	2					49

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
08	1395	N	1321	-0-	-74	-0-	1321	2			N	-0-					60
09	1320	N	1262	-0-	-58	-0-	1262	2			N	-0-					60
10	1333	N	1017	-0-	-316	-0-	1017	2			N	-0-					60
11	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2228	2	17	9	N	15	49	1			26
12	3100	N	4426	-0-	1326	1326	4426	2			N	-0-					26
*01	3100	N	3848	-0-	748	2074	3811	2	37	9	N	34					60

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 31B RRCID -> 215007 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7380 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	N	2240	-0-	-54	-0-	2240	2			N	-0-					65
09	2220	N	2190	-0-	-30	-0-	2190	2			N	-0-					65
10	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					65
11	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					65
12	2263	N	1894	-0-	-369	-0-	1894	2			N	-0-					65
*01	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					65

STEWART-ENIS WELL #: 13 RRCID -> 215418 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7874 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3657	2	44	9	N	40	69	1			26
09	3660	X	3501	-0-	-159	-0-	3478	2	23	9	N	21					47
10	3782	X	3584	-0-	-198	-0-	3533	2	51	9	N	46	68	1			25
11	3660	X	2262	-0-	-1398	-0-	2262	2			N	-0-					25
12	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			N	-0-					25
*01	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3537	2	52	9	N	47					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

STEWART-ENIS WELL #: 14 RRCID -> 215423 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7842 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	1841	-0-	-236	-0-	1841	2			N	-0-					55
09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					55
10	1922	N	1793	-0-	-129	-0-	1793	2			N	-0-					55
11	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					55
12	1829	N	1714	-0-	-115	-0-	1714	2			N	-0-					55
01	1798	N	1790	-0-	-8	-0-	1760	2	30	9	N	27					82

C. W. "B" WELL #: 22D RRCID -> 215693 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7374 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	1850	-0-	-258	-0-	1850	2			N	-0-					149
09	1980	N	1675	-0-	-305	-0-	1675	2			N	-0-					149
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1984	2	13	9	N	12					161
11	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1935	2	8	9	N	7					168
12	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					168
01	1984	N	1934	-0-	-50	-0-	1880	2	54	9	N	49	176	1			41

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 30B RRCID -> 216319 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7946 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	640	2	1	9	N	1					97
09	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	2			N	-0-					97
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					97
11	630	N	459	-0-	-171	-0-	459	2			N	-0-					97
12	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	2			N	-0-					97
01	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	2			N	-0-					97

LANGLEY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216320 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 7720 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					81
09	1680	N	1612	-0-	-68	-0-	1612	2			N	-0-					81
10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					81
11	1650	N	1550	-0-	-100	-0-	1529	2	21	9	N	19	73	1			27
12	1674	N	1489	-0-	-185	-0-	1489	2			N	-0-					27
*01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					27

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
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					127
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					127
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					127
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					127
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					127
*01	3100	N	3821	-0-	721	721	3821	2			N	-0-					127

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
08	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6925	2	12	9	N	11					53
09	4710	X	4665	-0-	-45	-0-	4665	2			N	-0-					53
10	4867	X	4608	-0-	-259	-0-	4608	2			N	-0-					53
11	5250	X	4232	-0-	-1018	-0-	4232	2			N	-0-					53
12	4526	X	4067	-0-	-459	-0-	4045	2	22	9	N	20					73
01	4526	X	4222	-0-	-304	-0-	4098	2	124	9	N	113	136	1			50

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
08	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4184	2	3	9	N	3	86	1			26
09	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			N	-0-					26
10	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					26
11	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					26
12	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					26
*01	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HUGHSTON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217565 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 7872 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					36
09	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					36
10	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					36
11	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					36
12	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					36
*01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					36

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
08	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3006	2	11	9	N	10					65
09	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3211	2	18	9	N	16					81
10	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3613	2	22	9	N	20					101
11	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3676	2	22	9	N	20					121
12	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3070	2	22	9	N	20					141
*01	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3558	2	50	9	N	45	155	1			31

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
08	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					27
09	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					27
10	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					27
11	2400	X	2396	-0-	-4	-0-	2396	2			N	-0-					27
12	2480	N	2462	-0-	-18	-0-	2462	2			N	-0-					27
*01	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	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
08	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4117	2	91	9	N	83	93	1			27
09	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2			N	-0-					27
10	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5093	2	6	9	N	5					32
11	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4682	2	13	9	N	12					44
12	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2534	2	68	9	N	62	79	1			27
*01	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					27

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
08	3100	N	3461	-0-	361	361	3458	2	3	9	N	3					30
09	3306	X	2945	-0-	-361	-0-	2934	2	11	9	N	10					40
10	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3027	2	17	9	N	15					55
11	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	2986	2	29	9	N	26					81
12	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2936	2	11	9	N	10					91
*01	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2863	2	11	9	N	10					101

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
08	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					27
09	2100	N	2012	-0-	-88	-0-	2012	2			N	-0-					27
10	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2049	2	85	9	N	77	77	1			27
11	2040	N	1957	-0-	-83	-0-	1948	2	9	9	N	8					35
12	2077	N	2004	-0-	-73	-0-	1985	2	19	9	N	17					52
01	2139	N	2061	-0-	-78	-0-	2005	2	56	9	N	51	79	1			24

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
08	1147	N	691	-0-	-456	-0-	691	2			N	-0-					40
09	810	N	706	-0-	-104	-0-	706	2			N	-0-					40
10	775	N	658	-0-	-117	-0-	658	2			N	-0-					40
11	660	N	588	-0-	-72	-0-	588	2			N	-0-					40
12	744	N	651	-0-	-93	-0-	651	2			N	-0-					40
01	651	N	179	-0-	-472	-0-	179	2			N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
08	279	N	225	-0-	-54	-0-	5	1	220	2	N	-0-					134
09	300	N	210	-0-	-90	-0-	4	1	206	2	N	-0-					134
10	279	N	176	-0-	-103	-0-	4	1	172	2	N	-0-					134
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	5	1	273	2	N	-0-					134
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					134
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					134

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
08	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	415	1	3150	2	N	-0-					60
09	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	102	1	2826	2	N	61					121
							67	9									
10	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	104	1	3186	2	N	107	174	1			54
							118	9									
11	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	62	1	3206	2	N	-0-					54
12	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	75	1	3292	2	N	47					101
							52	9									
*01	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	85	1	3277	2	N	-0-					101

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
08	4183	X	3463	-0-	-720	-0-	3438	2	25	9	N	23					50
09	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3271	2	70	9	N	64	23	1			91
10	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3394	2	40	9	N	36	100	1			27
11	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3406	2	33	9	N	30					57
12	2945	X	2832	-0-	-113	-0-	2813	2	19	9	N	17					74
01	2945	X	2325	-0-	-620	-0-	2271	2	54	9	N	49	97	1			26

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

MCCLENDON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220206 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 7762 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	1314	-0-	-1476	-0-	1314	2			N	-0-					87
09	2700	X	1247	-0-	-1453	-0-	1247	2			N	-0-					87
10	1705	X	1299	-0-	-406	-0-	1299	2			N	-0-					87
11	1320	X	1235	-0-	-85	-0-	1235	2			N	-0-					87
12	1333	X	1279	-0-	-54	-0-	1279	2			N	-0-					87
01	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	1280	2			N	-0-					87

HUGHSTON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220354 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7857 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5848	2	3	9	N	3					37
09	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5459	2	2	9	N	2					39
10	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5326	2	1	9	N	1					40
11	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5395	2	4	9	N	4					44
12	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5507	2	3	9	N	3					47
*01	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5311	2	6	9	N	5					52

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 #: 36B RRCID -> 220377 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7384 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	X	1524	-0-	-584	-0-	1522	2	2	9	N	2					62
09	1980	X	1265	-0-	-715	-0-	1259	2	6	9	N	5					67
10	1891	X	1406	-0-	-485	-0-	1398	2	8	9	N	7					74
11	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2246	2	19	9	N	17					91
12	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2791	2	44	9	N	40	42	1			89
*01	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2554	2	9	9	N	8					97

C. W. "A" WELL #: 30 RRCID -> 220388 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7346 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2753	-0-	-347	-0-	2753	2			N	-0-					45
09	2910	X	2663	-0-	-247	-0-	2663	2			N	-0-					45
10	3007	X	2749	-0-	-258	-0-	2749	2			N	-0-					45
11	2910	X	2710	-0-	-200	-0-	2710	2			N	-0-					45
12	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					45
*01	3100	N	3406	-0-	306	306	3406	2			N	-0-					45

C. W. "A" WELL #: 28D RRCID -> 220395 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7445 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	3276	-0-	-258	-0-	3268	2	8	9	N	7					37
09	3390	X	3273	-0-	-117	-0-	3254	2	19	9	N	17					54
10	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3511	2	46	9	N	42	70	1			26
11	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3418	2	9	9	N	8					34
12	3379	X	3226	-0-	-153	-0-	3223	2	3	9	N	3					37
01	3565	X	3415	-0-	-150	-0-	3396	2	19	9	N	17					54

BANKS "A" UNIT WELL #: 11D RRCID -> 220400 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7503 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					30
09	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					30
10	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					30
11	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					30
12	1395	X	1366	-0-	-29	-0-	1356	2	10	9	N	9					39
*01	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	1486	2	11	9	N	10					49

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
08	3441	X	2803	-0-	-638	-0-	2803	2			N	-0-					24
09	3330	X	2622	-0-	-708	-0-	2621	2	1	9	N	1					25
10	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			N	-0-					25
11	3060	X	2799	-0-	-261	-0-	2799	2			N	-0-					25
12	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					25
01	3286	X	3005	-0-	-281	-0-	2975	2	30	9	N	27					52

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
08	20150	X	20144	-0-	-6	-0-	20140	2	4	9	N	4					34
09	19260	X	18669	-0-	-591	-0-	18624	2	45	9	N	41					75
10	20305	X	18837	-0-	-1468	-0-	18790	2	47	9	N	43	84	1			34
11	19650	X	16342	-0-	-3308	-0-	16342	2			N	-0-					34
12	19065	X	17309	-0-	-1756	-0-	17193	2	116	9	N	105	102	1			37
01	19065	X	17287	-0-	-1778	-0-	17237	2	50	9	N	45					82

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

DOWNE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223618 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7337 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-					27
09	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			N	-0-					27
10	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-					27
11	3330	X	2640	-0-	-690	-0-	2640	2			N	-0-					27
12	3410	X	2525	-0-	-885	-0-	2525	2			N	-0-					27
01	3410	X	2582	-0-	-828	-0-	2582	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
08	1240	N	1042	-0-	-198	-0-	1042	2			N	-0-					64
09	1140	N	945	-0-	-195	-0-	945	2			N	-0-					64
10	992	N	940	-0-	-52	-0-	939	2	1	9	N	1					65
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	989	2	57	9	N	52	90	1			27
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					27
*01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1005	2	3	9	N	3					30

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
08	3813	X	3723	-0-	-90	-0-	3723	2			N	-0-					40
09	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			N	-0-					40
10	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-					40
11	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-					40
12	4030	X	3298	-0-	-732	-0-	3298	2			N	-0-					40
01	4030	X	3846	-0-	-184	-0-	3846	2			N	-0-					40

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

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
08	1302	N	1161	-0-	-141	-0-	1160	2	1	9	N	1					112
09	1470	N	1079	-0-	-391	-0-	1079	2			N	-0-					112
10	1271	N	1124	-0-	-147	-0-	1124	2			N	-0-					112
11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					112
12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					112
*01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					112

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 41B RRCID -> 223638 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7380 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7099	X	5537	-0-	-1562	-0-	5537	2			N	-0-					42
09	6870	X	5499	-0-	-1371	-0-	5499	2			N	-0-					42
10	6448	X	4947	-0-	-1501	-0-	4947	2			N	-0-					42
11	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	2			N	-0-					42
12	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	7856	2			N	-0-					42
*01	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	2			N	-0-					42

DOWNE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223639 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7313 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5611	X	5590	-0-	-21	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
09	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
10	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	4944	-0-	-456	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
12	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	3844	-0-	-1395	-0-	3844	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

DOWNE "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 223640 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7886 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	N	2689	-0-	-39	-0-	2689	2			N	-0-					104
09	2670	N	2587	-0-	-83	-0-	2585	2	2	9	N	2					106
10	2759	N	2633	-0-	-126	-0-	2632	2	1	9	N	1					107
11	2610	N	2550	-0-	-60	-0-	2550	2			N	-0-					107
12	2666	N	2580	-0-	-86	-0-	2578	2	2	9	N	2					109
01	2635	N	2558	-0-	-77	-0-	2558	2			N	-0-					109

C. W. "A" WELL #: 31 RRCID -> 223641 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7430 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	4114	-0-	-195	-0-	4091	2	23	9	N	21					81
09	4170	X	4124	-0-	-46	-0-	4110	2	14	9	N	13					94
10	4309	X	4249	-0-	-60	-0-	4199	2	50	9	N	45	115	1			24
11	3990	X	3965	-0-	-25	-0-	3958	2	7	9	N	6					30
12	4247	X	3865	-0-	-382	-0-	3857	2	8	9	N	7					37
01	4247	X	4065	-0-	-182	-0-	4054	2	11	9	N	10					47

TINDLE "B" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 223642 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7870 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1384	2	13	9	N	12					67
09	1380	N	1275	-0-	-105	-0-	1249	2	26	9	N	24					91
10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					91
11	1350	N	1349	-0-	-1	-0-	1314	2	35	9	N	32	99	1			24
12	1333	N	1317	-0-	-16	-0-	1317	2			N	-0-					24
01	1364	N	1363	-0-	-1	-0-	1352	2	11	9	N	10					34

TINDLE "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223643 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7864 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1349	-0-	-108	-0-	1349	2			N	-0-					35
09	1320	N	1268	-0-	-52	-0-	1268	2			N	-0-					35
10	1364	N	973	-0-	-391	-0-	973	2			N	-0-					35
11	1320	N	878	-0-	-442	-0-	878	2			N	-0-					35
12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					35
*01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					35

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
08	1829	N	1771	-0-	-58	-0-	1771	2			N	-0-					27
09	1770	N	1432	-0-	-338	-0-	1432	2			N	-0-					27
10	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					27
11	1710	N	1608	-0-	-102	-0-	1608	2			N	-0-					27
12	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					27
01	1922	N	1855	-0-	-67	-0-	1853	2	2	9	N	2					29

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
08	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	891	1	2504	2	N	17	150	1			27
							19	9									
09	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	868	1	1654	2	N	113					140
							124	9									
10	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	924	1	2410	2	N	-0-					140
11	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	868	1	1686	2	N	-0-					140
12	1953	X	1761	-0-	-192	-0-	883	1	878	2	N	-0-					140
*01	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	862	1	2119	2	N	-0-					140

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BANKS "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 224355 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8556 - 97823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12531	X	12531	-0-	-0-	-0-	12531	2			N	-0-	61	1			44
09	12162	X	12162	-0-	-0-	-0-	12162	2			N	-0-					44
10	12620	X	12620	-0-	-0-	-0-	12619	2	1	9	N	1					45
11	11279	X	11279	-0-	-0-	-0-	11275	2	4	9	N	4					49
12	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	9847	2	3	9	N	3					52
*01	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	8344	2			N	-0-					52

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
08	4030	X	2752	-0-	-1278	-0-	2741	2	11	9	N	10					32
09	3540	X	2914	-0-	-626	-0-	2908	2	6	9	N	5					37
10	3441	X	2485	-0-	-956	-0-	2485	2			N	-0-					37
11	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	7248	2	57	9	N	52					89
12	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	5826	2	63	9	N	57	106	1			40
*01	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	6954	2	41	9	N	37					77

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
08	651	N	586	-0-	-65	-0-	586	2			N	-0-					30
09	690	N	635	-0-	-55	-0-	635	2			N	-0-					30
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					30
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					30
12	651	N	451	-0-	-200	-0-	451	2			N	-0-					30
*01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					30

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
08	3100	N	3221	-0-	121	121	3221	2			N	-0-					27
09	2637	N	2516	-0-	-121	-0-	2516	2			N	-0-					27
10	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					27
11	3000	X	2424	-0-	-576	-0-	2410	2	14	9	N	13					40
12	3100	X	2682	-0-	-418	-0-	2682	2			N	-0-					40
01	3100	X	2773	-0-	-327	-0-	2751	2	22	9	N	20					60

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
08	806	N	764	-0-	-42	-0-	764	2			N	-0-					47
09	750	N	730	-0-	-20	-0-	730	2			N	-0-					47
10	775	N	732	-0-	-43	-0-	732	2			N	-0-					47
11	750	N	685	-0-	-65	-0-	671	2	14	9	N	13					60
12	744	N	642	-0-	-102	-0-	642	2			N	-0-					60
*01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					60

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
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					57
09	900	N	812	-0-	-88	-0-	812	2			N	-0-					57
10	899	N	250	-0-	-649	-0-	250	2			N	-0-					57
11	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2425	2	30	9	N	27					84
12	3100	N	3380	-0-	280	280	3318	2	62	9	N	56	110	1			30
*01	3100	N	3222	-0-	122	402	3178	2	44	9	N	40					70

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
08	3317	X	3142	-0-	-175	-0-	3142	2			N	-0-					60
09	3090	X	2997	-0-	-93	-0-	2993	2	4	9	N	4					64
10	3193	X	3105	-0-	-88	-0-	3053	2	52	9	N	47	44	1			67
11	3090	X	2721	-0-	-369	-0-	2718	2	3	9	N	3					70
12	3038	X	2633	-0-	-405	-0-	2629	2	4	9	N	4					74
01	3038	X	2583	-0-	-455	-0-	2583	2			N	-0-					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					40
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					40
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					40
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					40
12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					40
*01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					40

FOX WELL #: 8 RRCID -> 225364 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7398 - 8086

08	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-					77
09	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					77
10	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					77
11	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2			N	-0-					77
12	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-					77
*01	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					77

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 13D RRCID -> 225992 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7852 - 8682

08	2077	N	1984	-0-	-93	-0-	1958	2	26	9	N	24					50
09	1890	N	1875	-0-	-15	-0-	1867	2	8	9	N	7					57
10	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1915	2	77	9	N	70	67	1			60
11	1920	N	1886	-0-	-34	-0-	1842	2	44	9	N	40	61	1			39
12	1953	N	1887	-0-	-66	-0-	1865	2	22	9	N	20					59
01	1984	N	1771	-0-	-213	-0-	1735	2	36	9	N	33	66	1			26

ASKEY "C" WELL #: 5D RRCID -> 226543 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7434 - 8014

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

FOX WELL #: 4H RRCID -> 226780 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8340 - 12463

08	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	9603	2	121	9	N	110	184	1			55
09	10965	X	10965	-0-	-0-	-0-	10963	2	2	9	N	2					57
10	11578	X	11578	-0-	-0-	-0-	11379	2	199	9	N	181	182	1			56
11	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	11242	2	124	9	N	113					169
12	11606	X	11606	-0-	-0-	-0-	11523	2	83	9	N	75	191	1			53
*01	13823	X	13823	-0-	-0-	-0-	13823	2			N	-0-					53

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 39BD RRCID -> 227168 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7490 - 8216

08	1302	N	1064	-0-	-238	-0-	1060	2	4	9	N	4					54
09	1260	N	1058	-0-	-202	-0-	1050	2	8	9	N	7					61
10	1178	N	1051	-0-	-127	-0-	1042	2	9	9	N	8					69
11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1122	2	9	9	N	8					77
12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1136	2	10	9	N	9					86
*01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1319	2	9	9	N	8					94

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227804 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7822 - 8628

08	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2183	2	41	9	N	37					62
09	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2101	2	14	9	N	13					75
10	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2173	2	76	9	N	69	121	1			23
11	2160	N	2077	-0-	-83	-0-	2077	2			N	-0-					23
12	2201	N	2123	-0-	-78	-0-	2123	2			N	-0-					23
01	2263	N	2220	-0-	-43	-0-	2103	2	117	9	N	106	105	1			24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 38BD RRCID -> 228991 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7454 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	914	2	7	9	N	6					40
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	906	2	6	9	N	5					45
10	930	N	895	-0-	-35	-0-	889	2	6	9	N	5					50
11	900	N	496	-0-	-404	-0-	488	2	8	9	N	7					57
12	930	N	606	-0-	-324	-0-	597	2	9	9	N	8					65
01	899	N	562	-0-	-337	-0-	552	2	10	9	N	9					74

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230505 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7850 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					72
09	1920	N	1867	-0-	-53	-0-	1867	2			N	-0-					72
10	2015	N	1882	-0-	-133	-0-	1882	2			N	-0-					72
11	1890	N	1807	-0-	-83	-0-	1807	2			N	-0-					72
12	1922	N	1816	-0-	-106	-0-	1816	2			N	-0-					72
*01	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					72

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 230561 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 7924 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	2001	-0-	-14	-0-	1995	2	6	9	N	5					60
09	1980	N	1918	-0-	-62	-0-	1918	2			N	-0-					60
10	2015	N	1943	-0-	-72	-0-	1943	2			N	-0-					60
11	1950	N	1897	-0-	-53	-0-	1886	2	11	9	N	10					70
12	1984	N	1896	-0-	-88	-0-	1894	2	2	9	N	2					72
01	1953	N	1901	-0-	-52	-0-	1898	2	3	9	N	3					75

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 230672 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7908 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					117
09	1230	N	1092	-0-	-138	-0-	1082	2	10	9	N	9	117	1			9
10	1209	N	1064	-0-	-145	-0-	1064	2			N	-0-					9
11	1080	N	1011	-0-	-69	-0-	1011	2			N	-0-					9
12	1116	N	1007	-0-	-109	-0-	1007	2			N	-0-					9
01	1054	N	990	-0-	-64	-0-	990	2			N	-0-					9

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
08	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	1083	2			N	-0-					27
09	1080	N	1021	-0-	-59	-0-	1021	2			N	-0-					27
10	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	1032	2			N	-0-					27
11	1050	N	949	-0-	-101	-0-	949	2			N	-0-					27
12	1054	N	381	-0-	-673	-0-	381	2			N	-0-					27
*01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					27

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
08	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2160	2	66	9	N	60	112	1			27
09	2250	N	1898	-0-	-352	-0-	1898	2			N	-0-					27
10	2263	N	1860	-0-	-403	-0-	1860	2			N	-0-					27
11	2160	N	1619	-0-	-541	-0-	1619	2			N	-0-					27
12	1953	N	1787	-0-	-166	-0-	1787	2			N	-0-					27
01	1860	N	1859	-0-	-1	-0-	1859	2			N	-0-					27

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
08	2480	X	2362	-0-	-118	-0-	2362	2			N	-0-					32
09	2310	N	2226	-0-	-84	-0-	2226	2			N	-0-					32
10	2418	N	2258	-0-	-160	-0-	2258	2			N	-0-					32
11	2280	N	2236	-0-	-44	-0-	2236	2			N	-0-					32
12	2294	N	2179	-0-	-115	-0-	2179	2			N	-0-					32
01	2263	N	2186	-0-	-77	-0-	2186	2			N	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BUCKLEY C WELL #: 14 RRCID -> 230721 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7854 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	488	-0-	-70	-0-	488	2			N	-0-					91
09	510	N	433	-0-	-77	-0-	433	2			N	-0-					91
10	558	N	417	-0-	-141	-0-	417	2			N	-0-					91
11	480	N	394	-0-	-86	-0-	394	2			N	-0-					91
12	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	2			N	-0-					91
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	389	2	14	9	N	13					104

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
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1319	2	48	9	N	44	74	1			44
09	1290	N	1244	-0-	-46	-0-	1244	2			N	-0-					44
10	1364	N	1278	-0-	-86	-0-	1278	2			N	-0-					44
11	1320	N	1238	-0-	-82	-0-	1238	2			N	-0-					44
12	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	1251	2			N	-0-					44
01	1271	N	1227	-0-	-44	-0-	1227	2			N	-0-					44

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
08	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					40
09	2130	N	1962	-0-	-168	-0-	1962	2			N	-0-					40
10	2139	N	2073	-0-	-66	-0-	2073	2			N	-0-					40
11	2040	N	1961	-0-	-79	-0-	1931	2	30	9	N	27					67
12	2015	N	1649	-0-	-366	-0-	1649	2			N	-0-					67
01	2077	N	1918	-0-	-159	-0-	1904	2	14	9	N	13					80

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
08	868	N	777	-0-	-91	-0-	777	2			N	-0-					117
09	810	N	748	-0-	-62	-0-	748	2			N	-0-					117
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					117
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					117
12	775	N	517	-0-	-258	-0-	500	2	17	9	N	15	105	1			27
*01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					27

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
08	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					25
09	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					25
10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1903	2	21	9	N	19					44
11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					44
12	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					44
*01	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	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
08	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	166	1	7422	2	N	-0-					40
09	7080	X	6180	-0-	-900	-0-	119	1	6016	2	N	41					81
							45	9									
10	7316	X	518	-0-	-6798	-0-	11	1	428	2	N	72	127	1			26
							79	9									
11	7140	X	2417	-0-	-4723	-0-	46	1	2371	2	N	-0-					26
12	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					26
01	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HUEY, GRIFFIN WELL #: 6D RRCID -> 231562 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7718 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1627	-0-	-47	-0-	1627 2		N	-0-			27
09	1800	N	1521	-0-	-279	-0-	1521 2		N	-0-			27
10	1643	N	1574	-0-	-69	-0-	1574 2		N	-0-			27
11	1560	N	1559	-0-	-1	-0-	1520 2	39 9	N	35			62
12	1581	N	1483	-0-	-98	-0-	1475 2	8 9	N	7			69
*01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1583 2	48 9	N	44	86	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017 2		N	-0-			127
09	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887 2		N	-0-			127
10	1922	N	1912	-0-	-10	-0-	1912 2		N	-0-			127
11	1950	N	1874	-0-	-76	-0-	1874 2		N	-0-			127
12	1953	N	1920	-0-	-33	-0-	1895 2	25 9	N	23	65	1	85
*01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584 2		N	-0-			27
09	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069 2		N	-0-			27
10	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3879 2	109 9	N	99	98	1	28
11	3060	X	2898	-0-	-162	-0-	2894 2	4 9	N	4			32
12	3782	X	2927	-0-	-855	-0-	2888 2	39 9	N	35			67
01	3782	X	3341	-0-	-441	-0-	3341 2		N	-0-	67	1	-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	1110 2		N	-0-			30
09	1080	N	1044	-0-	-36	-0-	1044 2		N	-0-			30
10	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	1059 2		N	-0-			30
11	1080	N	1016	-0-	-64	-0-	1016 2		N	-0-			30
12	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	1038 2		N	-0-			30
01	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	1034 2	4 9	N	4			34

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4497 2	100 9	N	91	99	1	41
09	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452 2		N	-0-			41
10	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4591 2	77 9	N	70			111
11	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4291 2	95 9	N	86	169	1	28
12	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4535 2	79 9	N	72			100
01	4681	X	4518	-0-	-163	-0-	4434 2	84 9	N	76	149	1	27

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1447	-0-	-103	-0-	1447 2		N	-0-			27
09	1440	N	1386	-0-	-54	-0-	1386 2		N	-0-			27
10	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	1432 2		N	-0-			27
11	1410	N	1359	-0-	-51	-0-	1356 2	3 9	N	3			30
12	1426	N	1359	-0-	-67	-0-	1359 2		N	-0-			30
01	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	1420 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	X	2397	-0-	-83	-0-	2375 2	22 9	N	20			62
09	2520	X	2184	-0-	-336	-0-	2167 2	17 9	N	15			77
10	2604	X	2236	-0-	-368	-0-	2191 2	45 9	N	41	91	1	27
11	2310	N	1899	-0-	-411	-0-	1890 2	9 9	N	8			35
12	2263	N	1934	-0-	-329	-0-	1934 2		N	-0-			35
01	2232	N	1927	-0-	-305	-0-	1903 2	24 9	N	22			57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
08	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	1263	2	1	9	N	1					78
09	1230	N	1193	-0-	-37	-0-	1193	2			N	-0-					78
10	1271	N	1258	-0-	-13	-0-	1256	2	2	9	N	2					80
11	1230	N	1184	-0-	-46	-0-	1184	2			N	-0-					80
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					80
01	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	1245	2	2	9	N	2					82

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
08	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					60
09	1680	N	1577	-0-	-103	-0-	1577	2			N	-0-					60
10	1705	N	1625	-0-	-80	-0-	1625	2			N	-0-					60
11	1620	N	1586	-0-	-34	-0-	1586	2			N	-0-					60
12	1643	N	1600	-0-	-43	-0-	1600	2			N	-0-					60
01	1612	N	1574	-0-	-38	-0-	1574	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
08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2096	2	57	9	N	52	80	1			27
09	2070	N	2038	-0-	-32	-0-	2030	2	8	9	N	7					34
10	2108	N	2098	-0-	-10	-0-	2064	2	34	9	N	31					65
11	2070	N	2039	-0-	-31	-0-	1987	2	52	9	N	47	79	1			33
12	2108	N	2056	-0-	-52	-0-	2056	2			N	-0-					33
*01	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2111	2	113	9	N	103	50	1			86

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
08	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2585	2	8	9	N	7					34
09	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2469	2	7	9	N	6					40
10	2821	N	2573	-0-	-248	-0-	2530	2	43	9	N	39					79
11	2520	N	1680	-0-	-840	-0-	1656	2	24	9	N	22	76	1			25
12	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					25
01	2573	N	2479	-0-	-94	-0-	2436	2	43	9	N	39					64

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
08	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2021	2	61	9	N	55	56	1			26
09	1950	N	1927	-0-	-23	-0-	1915	2	12	9	N	11					37
10	2046	N	2002	-0-	-44	-0-	1994	2	8	9	N	7					44
11	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1933	2	77	9	N	70	87	1			27
12	1984	N	1960	-0-	-24	-0-	1960	2			N	-0-					27
*01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	1988	2	57	9	N	52					79

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
08	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					28
09	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					28
10	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					28
11	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	2987	2	35	9	N	32					60
12	2976	X	2866	-0-	-110	-0-	2866	2			N	-0-					60
01	2976	X	2916	-0-	-60	-0-	2873	2	43	9	N	39					99

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
08	1922	N	1879	-0-	-43	-0-	1879	2			N	-0-					28
09	1890	N	1837	-0-	-53	-0-	1808	2	29	9	N	26					54
10	1891	N	1859	-0-	-32	-0-	1859	2			N	-0-					54
11	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1771	2	63	9	N	57	84	1			27
12	1891	N	1769	-0-	-122	-0-	1769	2			N	-0-					27
*01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1829	2	35	9	N	32					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HUEY, GRIFFIN WELL #: 8 D RRCID -> 233838 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7784 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1160	-0-	-80	-0-	1150	2	10	9	N	9	87	1			27
09	1140	N	1139	-0-	-1	-0-	1139	2			N	-0-					27
10	1147	N	1038	-0-	-109	-0-	1038	2			N	-0-					27
11	1110	N	1011	-0-	-99	-0-	1011	2			N	-0-					27
12	1178	N	930	-0-	-248	-0-	928	2	2	9	N	2					29
*01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1107	2	12	9	N	11					40

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
08	6386	X	5470	-0-	-916	-0-	5464	2	6	9	Y	5					19
09	5970	X	5319	-0-	-651	-0-	5299	2	20	9	Y	18					37
10	5797	X	4987	-0-	-810	-0-	4959	2	28	9	Y	25	45	1			17
11	5580	X	4756	-0-	-824	-0-	4732	2	24	9	Y	22					39
12	5704	X	4486	-0-	-1218	-0-	4447	2	39	9	Y	35	57	1			17
*01	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6029	2	23	9	Y	21					38

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
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1156	2	3	9	N	3					57
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					57
10	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	1073	2	19	9	N	17	49	1			25
11	1110	N	913	-0-	-197	-0-	913	2			N	-0-					25
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					25
*01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1243	2	4	9	N	4					29

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
08	3379	X	3055	-0-	-324	-0-	3049	2	6	9	Y	5					19
09	3450	X	2938	-0-	-512	-0-	2918	2	20	9	Y	18					37
10	3565	X	2797	-0-	-768	-0-	2769	2	28	9	Y	25	45	1			17
11	3450	X	2613	-0-	-837	-0-	2589	2	24	9	Y	22					39
12	2976	X	506	-0-	-2470	-0-	472	2	34	9	Y	31	55	1			15
*01	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3514	2	17	9	Y	15					30

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
08	3968	X	3560	-0-	-408	-0-	3490	2	70	9	N	64					139
09	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4278	2	59	9	N	54	166	1			27
10	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4419	2	35	9	N	32					59
11	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4392	2	57	9	N	52					111
12	26796	X	26796	-0-	-0-	-0-	26686	2	110	9	N	100	184	1			27
*01	58939	X	58939	-0-	-0-	-0-	58861	2	78	9	N	71	70	1			28

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
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	746	2	17	9	N	15					67
09	750	N	695	-0-	-55	-0-	695	2			N	-0-					67
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	767	2	22	9	N	20					87
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					87
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	742	2	22	9	N	20					107
*01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	887	2	9	9	N	8					115

FOX WELL #: 12H RRCID -> 237365 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8280 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	8501	2	18	9	N	16	160	1			56
09	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	8279	2			N	-0-					56
10	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	8679	2	4	9	N	4					60
11	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	9239	2	9	9	N	8					68
12	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	10692	2	10	9	N	9					77
*01	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	11063	2	18	9	N	16					93

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WOMACK, J. E. B GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 237896 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7680 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11258	X	11258	-0-	-0-	-0-	11093	2	165	9	N	150	181	1			43
09	10394	X	10394	-0-	-0-	-0-	10330	2	64	9	N	58					101
10	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	10316	2	56	9	N	51	102	1			50
11	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	9967	2			N	-0-					50
12	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	10233	2	105	9	N	95	96	1			49
*01	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	10436	2	72	9	N	65					114

C. W. "A" WELL #: 32D RRCID -> 237897 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7474 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2071	2	11	9	N	10					70
09	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	1925	2	22	9	N	20					90
10	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	1982	2	52	9	N	47	83	1			54
11	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1968	2	3	9	N	3					57
12	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					57
*01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	944	2	91	9	N	83	70	1			70

WOMACK, J. E. B GAS UNIT WELL #: 5BH RRCID -> 237898 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7820 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13674	X	13674	-0-	-0-	-0-	690	1	12921	2	N	57	102	1			27
							63	9									
09	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	690	1	10549	2	N	10					37
							11	9									
10	13244	X	13244	-0-	-0-	-0-	713	1	12512	2	N	17					54
							19	9									
11	12793	X	12793	-0-	-0-	-0-	690	1	12000	2	N	94	58	1			90
							103	9									
12	11190	X	11190	-0-	-0-	-0-	713	1	10448	2	N	26	92	1			24
							29	9									
*01	11716	X	11716	-0-	-0-	-0-	713	1	10970	2	N	30					54
							33	9									

C. W. "A" WELL #: 29D RRCID -> 237899 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7450 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6758	X	6674	-0-	-84	-0-	6652	2	22	9	N	20					50
09	6540	X	6268	-0-	-272	-0-	6234	2	34	9	N	31					81
10	6758	X	6336	-0-	-422	-0-	6280	2	56	9	N	51	105	1			27
11	6450	X	5715	-0-	-735	-0-	5701	2	14	9	N	13					40
12	6200	X	5383	-0-	-817	-0-	5372	2	11	9	N	10					50
01	6200	X	2623	-0-	-3577	-0-	2493	2	130	9	N	118	87	1			81

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

FORMAN C WELL #: 301 RRCID -> 238437 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8338 - 8729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WOMACK, J. E. GAS UNIT WELL #: 4BH RRCID -> 238583 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7710 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	8584	2	177	9	N	161	161	1			27
09	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	8241	2	55	9	N	50					77
10	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	8591	2	57	9	N	52					129
11	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	8767	2			N	-0-					129
12	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	8166	2	54	9	N	49	146	1			32
*01	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	8050	2	187	9	N	170	175	1			27

COCANOUGHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240387 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8280 - 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
08	8990	X	7191	-0-	-1799	-0-	7161	2	30	9	N	27					54
09	8700	X	6037	-0-	-2663	-0-	5967	2	70	9	N	64	91	1			27
10	8897	X	5470	-0-	-3427	-0-	5470	2			N	-0-					27
11	7890	X	6632	-0-	-1258	-0-	6580	2	52	9	N	47					74
12	6355	X	6052	-0-	-303	-0-	6039	2	13	9	N	12	59	1			27
*01	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6422	2	25	9	N	23					50

BUCKLEY C WELL #: 19D RRCID -> 242142 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7956 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	N	1803	-0-	-553	-0-	1797	2	6	9	N	5					30
09	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2775	2	8	9	N	7					37
10	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2562	2	24	9	N	22					59
11	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2434	2	34	9	N	31	63	1			27
12	2883	N	2502	-0-	-381	-0-	2502	2			N	-0-					27
01	2573	N	2557	-0-	-16	-0-	2521	2	36	9	N	33					60

C. W. "B" WELL #: 34H RRCID -> 242601 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8210 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11687	X	11556	-0-	-131	-0-	11455	2	101	9	N	92	165	1			27
09	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	10681	2	69	9	N	63					90
10	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	10892	2	67	9	N	61	123	1			28
11	11190	X	10107	-0-	-1083	-0-	10042	2	65	9	N	59					87
12	11563	X	10839	-0-	-724	-0-	10741	2	98	9	N	89	149	1			27
01	11563	X	11260	-0-	-303	-0-	11194	2	66	9	N	60					87

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244003 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8546 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6076	X	5505	-0-	-571	-0-	5485	2	20	9	N	18					60
09	5880	X	3625	-0-	-2255	-0-	3487	2	138	9	N	125	158	1			27
10	5952	X	5950	-0-	-2	-0-	5928	2	22	9	N	20					47
11	5760	X	4995	-0-	-765	-0-	4971	2	24	9	N	22					69
12	5487	X	5201	-0-	-286	-0-	5036	2	165	9	N	150	192	1			27
01	5487	X	4952	-0-	-535	-0-	4921	2	31	9	N	28					55

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
08	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5061	2	22	9	N	20					95
09	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4594	2	79	9	N	72	100	1			67
10	4495	X	4333	-0-	-162	-0-	4322	2	11	9	N	10					77
11	4350	X	3963	-0-	-387	-0-	3949	2	14	9	N	13					90
12	4433	X	3945	-0-	-488	-0-	3933	2	12	9	N	11					101
01	4433	X	4182	-0-	-251	-0-	4160	2	22	9	N	20					121

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

SHIFFLETT C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244095 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 9987 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	12	1	7366	2	N	-0-					60
09	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	10	1	7260	2	N	164	165	1			59
							180	9									
10	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	12	1	7318	2	N	57					116
							63	9									
11	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	11	1	6540	2	N	61					177
							67	9									
12	7285	X	6681	-0-	-604	-0-	12	1	6612	2	N	52	170	1			59
							57	9									
01	7285	X	6600	-0-	-685	-0-	12	1	6490	2	N	89	88	1			60
							98	9									

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244360 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8372 - 10332

08	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	12	1	8996	2	N	110	181	1			30
							121	9									
09	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	11	1	8977	2	N	50					80
							55	9									
10	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	12	1	9257	2	N	138	178	1			40
							152	9									
11	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	11	1	8930	2	N	223	176	1			87
							245	9									
12	9331	X	9293	-0-	-38	-0-	12	1	9136	2	N	132	166	1			53
							145	9									
01	9362	X	9175	-0-	-187	-0-	12	1	8983	2	N	164	190	1			27
							180	9									

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 33BD RRCID -> 244551 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7430 - 8046

08	2635	X	2026	-0-	-609	-0-	2011	2	15	9	N	14					74
09	2550	X	1803	-0-	-747	-0-	1789	2	14	9	N	13					87
10	2139	N	1815	-0-	-324	-0-	1804	2	11	9	N	10					97
11	1950	N	1719	-0-	-231	-0-	1710	2	9	9	N	8					105
12	1860	N	1719	-0-	-141	-0-	1689	2	30	9	N	27	58	1			74
01	1829	N	1585	-0-	-244	-0-	1574	2	11	9	N	10					84

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 42BD RRCID -> 245066 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7462 - 8078

08	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3517	2	11	9	N	10					60
09	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3380	2	22	9	N	20					80
10	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3619	2	33	9	N	30	83	1			27
11	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3527	2	14	9	N	13					40
12	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3591	2	11	9	N	10					50
*01	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4120	2	11	9	N	10					60

COCANOUGHER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245491 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8260 - 10802

08	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	9604	2	34	9	N	31					72
09	9000	X	8474	-0-	-526	-0-	8400	2	74	9	N	67					139
10	9300	X	5807	-0-	-3493	-0-	5807	2			N	-0-					139
11	9000	X	8751	-0-	-249	-0-	8683	2	68	9	N	62	174	1			27
12	9641	X	7287	-0-	-2354	-0-	7270	2	17	9	N	15					42
01	9641	X	8176	-0-	-1465	-0-	8145	2	31	9	N	28					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
08	8711	X	8553	-0-	-158	-0-	186	1	8330	2	N	34					86
							37	9									
09	8430	X	8355	-0-	-75	-0-	160	1	8106	2	N	81					167
							89	9									
10	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	211	1	8270	2	N	62	162	1			67
							68	9									
11	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	165	1	8540	2	N	54					121
							59	9									
12	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	200	1	8749	2	N	60					181
							66	9									
*01	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	219	1	8422	2	N	109	167	1			123
							120	9									

MCMURREY RANCH WELL #: 601H RRCID -> 245562 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 8891 - 12511

08	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	663	1	8336	2	N	39	171	1			56
							43	9									
09	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	692	1	8562	2	N	156	157	1			55
							172	9									
10	11088	X	11088	-0-	-0-	-0-	975	1	10057	2	N	51					106
							56	9									
11	9000	X	6207	-0-	-2793	-0-	604	1	5467	2	N	124	178	1			52
							136	9									
12	9052	X	2198	-0-	-6854	-0-	399	1	1799	2	N	-0-					52
01	9052	X	7911	-0-	-1141	-0-	563	1	7320	2	N	25					77
							28	9									

C. W. "B" WELL #: 33H RRCID -> 245677 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8290 - 10872

08	13051	X	10710	-0-	-2341	-0-	10691	2	19	9	N	17					43
09	12630	X	10677	-0-	-1953	-0-	10589	2	88	9	N	80					123
10	12865	X	11235	-0-	-1630	-0-	11215	2	20	9	N	18	63	1			78
11	11520	X	10463	-0-	-1057	-0-	10298	2	165	9	N	150	191	1			37
12	11036	X	9413	-0-	-1623	-0-	9388	2	25	9	N	23					60
01	11222	X	10688	-0-	-534	-0-	10599	2	89	9	N	81	53	1			88

HURLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245947 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8020 - 9082

08	13175	X	12264	-0-	-911	-0-	12258	2	6	9	Y	5					19
09	12750	X	11692	-0-	-1058	-0-	11672	2	20	9	Y	18					37
10	12925	X	12925	-0-	-0-	-0-	12897	2	28	9	Y	25	45	1			17
11	12581	X	12581	-0-	-0-	-0-	12557	2	24	9	Y	22					39
12	12524	X	12289	-0-	-235	-0-	12243	2	46	9	Y	42	60	1			21
*01	12913	X	12913	-0-	-0-	-0-	12891	2	22	9	Y	20					41

MILLER, JANA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246381 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9078 - 11402

08	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-					109
09	7230	X	-0-	-0-	-7230	-0-					N	-0-					109
10	7471	X	970	-0-	-6501	-0-	3	1	967	2	N	-0-					109
11	7230	X	-0-	-0-	-7230	-0-					N	-0-					109
12	5828	X	4898	-0-	-930	-0-	3	1	4814	2	N	74					183
							81	9									
01	961	X	3	-0-	-958	-0-	3	1			N	-0-					183

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MILLER, JANA UNIT WELL #: 4D RRCID -> 246404 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 7876 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	3	1	2491	2	N	10					141
							11	9									
09	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	3	1	2401	2	N	48	162	1			27
							53	9									
10	2418	X	2404	-0-	-14	-0-	3	1	2387	2	N	13					40
							14	9									
11	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	3	1	2388	2	N	-0-					40
12	2418	X	206	-0-	-2212	-0-	3	1	203	2	N	-0-					40
*01	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3	1	3238	2	N	-0-					40

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
08	14074	X	13231	-0-	-843	-0-	13231	2			N	-0-					40
09	13620	X	12804	-0-	-816	-0-	12804	2			N	-0-					40
10	14074	X	13360	-0-	-714	-0-	13305	2	55	9	N	50					90
11	13290	X	12723	-0-	-567	-0-	12723	2			N	-0-					90
12	13268	X	12796	-0-	-472	-0-	12796	2			N	-0-					90
01	13268	X	12845	-0-	-423	-0-	12724	2	121	9	N	110	173	1			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
08	10974	X	7816	-0-	-3158	-0-	7754	2	62	9	N	56	57	1			26
09	10470	X	10180	-0-	-290	-0-	10162	2	18	9	N	16					42
10	10819	X	10213	-0-	-606	-0-	10123	2	90	9	N	82	93	1			31
11	10470	X	9763	-0-	-707	-0-	9689	2	74	9	N	67					98
12	10509	X	9845	-0-	-664	-0-	9792	2	53	9	N	48	121	1			25
01	10509	X	9657	-0-	-852	-0-	9532	2	125	9	N	114	110	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
08	13547	X	12605	-0-	-942	-0-	12570	2	35	9	N	32					82
09	13110	X	11124	-0-	-1986	-0-	11100	2	24	9	N	22					104
10	13547	X	11472	-0-	-2075	-0-	11370	2	102	9	N	93	172	1			25
11	12210	X	10754	-0-	-1456	-0-	10726	2	28	9	N	25					50
12	12617	X	11139	-0-	-1478	-0-	11067	2	72	9	N	65	88	1			27
01	12617	X	10778	-0-	-1839	-0-	10753	2	25	9	N	23					50

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
08	4247	X	4176	-0-	-71	-0-	702	1	3320	2	N	140	157	1			27
							154	9									
09	4110	X	3839	-0-	-271	-0-	678	1	3051	2	N	100					127
							110	9									
10	4154	X	3968	-0-	-186	-0-	725	1	3142	2	N	92	175	1			44
							101	9									
11	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	701	1	3528	2	N	92					136
							101	9									
12	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	725	1	4169	2	N	61	171	1			26
							67	9									
*01	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	725	1	3699	2	N	91	30	1			87
							100	9									

HUEY, SALLY WELL #: 7H RRCID -> 248988 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7754 - 11767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	7000	2	120	9	N	109	207	1			54
09	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7139	2	100	9	N	91	91	1			54
10	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	7023	2	123	9	N	112	114	1			52
11	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7105	2	155	9	N	141	111	1			82
12	7967	X	7781	-0-	-186	-0-	7547	2	234	9	N	213	163	1			132
01	7471	X	7074	-0-	-397	-0-	7045	2	29	9	N	26	106	1			52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

CRYSTELLE WAGGONER GAS UNIT WELL #: 40BH RRCID -> 248989 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8470 - 11839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14446	X	14024	-0-	-422	-0-	13932	2	92	9	N	84	99	1			25
09	14400	X	13202	-0-	-1198	-0-	13174	2	28	9	N	25					50
10	14880	X	13510	-0-	-1370	-0-	13449	2	61	9	N	55	78	1			27
11	14400	X	12675	-0-	-1725	-0-	12612	2	63	9	N	57					84
12	13578	X	12237	-0-	-1341	-0-	12153	2	84	9	N	76	133	1			27
01	13578	X	10501	-0-	-3077	-0-	10476	2	25	9	N	23					50

TINDLE A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248990 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8804 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11315	X	11005	-0-	-310	-0-	10928	2	77	9	N	70	103	1			27
09	10950	X	10080	-0-	-870	-0-	10055	2	25	9	N	23					50
10	11036	X	10282	-0-	-754	-0-	10239	2	43	9	N	39					89
11	10680	X	9949	-0-	-731	-0-	9886	2	63	9	N	57	107	1			39
12	10171	X	10171	-0-	-0-	-0-	10085	2	86	9	N	78	92	1			25
*01	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	10023	2	13	9	N	12					37

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 34B RRCID -> 249503 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7452 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	2299	-0-	-1173	-0-	2288	2	11	9	N	10					50
09	3270	X	1519	-0-	-1751	-0-	1508	2	11	9	N	10					60
10	3379	X	1076	-0-	-2303	-0-	1072	2	4	9	N	4					64
11	2940	X	1007	-0-	-1933	-0-	999	2	8	9	N	7					71
12	1643	X	1100	-0-	-543	-0-	1089	2	11	9	N	10					81
01	1643	X	1219	-0-	-424	-0-	1219	2			N	-0-					81

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
08	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	780	1	4012	2	N	-0-					70
09	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	742	1	3796	2	N	-0-					70
10	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	806	1	3665	2	N	14					84
							15	9									
11	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	755	1	3360	2	N	-0-					84
12	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	801	1	3837	2	N	7					91
							8	9									
*01	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	830	1	4485	2	N	10					101
							11	9									

FOX WELL #: 13H RRCID -> 249966 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8320 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7750	X	7428	-0-	-322	-0-	7344	2	84	9	N	76					232
09	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	2			N	-0-	160	1			72
10	7192	X	5521	-0-	-1671	-0-	5521	2			N	-0-					72
11	7200	X	812	-0-	-6388	-0-	788	2	24	9	N	22					94
12	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	50	80	1			64
01	7440	X	13	-0-	-7427	-0-	13	2			N	-0-					64

HARRISON UNIT WELL #: 22H RRCID -> 249970 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8854 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8835	X	6934	-0-	-1901	-0-	6846	2	88	9	N	80	81	1			26
09	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	8770	2	42	9	N	38					64
10	8432	X	6085	-0-	-2347	-0-	6027	2	58	9	N	53	91	1			26
11	8160	X	6236	-0-	-1924	-0-	6210	2	26	9	N	24					50
12	9114	X	6756	-0-	-2358	-0-	6711	2	45	9	N	41	61	1			30
01	9114	X	6883	-0-	-2231	-0-	6778	2	105	9	N	95	82	1			43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BUCKLEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250274 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8969 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	690	1	9340	2	N	134	171	1			27
							147	9									
09	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	690	1	8926	2	N	62					89
							68	9									
10	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	713	1	8343	2	N	260	162	1			187
							286	9									
11	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	690	1	8626	2	N	-0-					187
12	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	713	1	9684	2	N	45	182	1			50
							50	9									
*01	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	713	1	9493	2	N	87	79	1			58
							96	9									

MILLER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250275 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9026 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7440	X	7393	-0-	-47	-0-	7393	2			N	-0-					25
09	7410	X	7007	-0-	-403	-0-	7007	2			N	-0-					25
10	7657	X	6824	-0-	-833	-0-	6634	2	190	9	N	173	171	1			27
11	7410	X	6631	-0-	-779	-0-	6609	2	22	9	N	20					47
12	6727	X	6252	-0-	-475	-0-	6194	2	58	9	N	53					100
01	6727	X	6206	-0-	-521	-0-	6136	2	70	9	N	64	88	1			76

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
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	370	1	1106	2	Y	20					80
							22	9									
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	363	1	910	2	Y	9					89
							10	9									
10	0	W	1224	-0-	1224	1224	378	1	834	2	Y	11					100
							12	9									
11	0	W	1046	-0-	1046	2270	358	1	665	2	Y	21					121
							23	9									
12	0	W	911	-0-	911	3181	369	1	542	2	Y	-0-					121
01	0	W	833	-0-	833	4014	357	1	465	2	Y	10					131
							11	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
08	10571	X	9808	-0-	-763	-0-	9790	2	18	9	N	16					34
09	10230	X	9558	-0-	-672	-0-	9558	2			N	-0-					34
10	10571	X	7582	-0-	-2989	-0-	7582	2			N	-0-					34
11	12344	X	12344	-0-	-0-	-0-	12329	2	15	9	N	14					48
12	11989	X	11989	-0-	-0-	-0-	11989	2			N	-0-					48
*01	11745	X	11745	-0-	-0-	-0-	11710	2	35	9	N	32	62	1			18

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
08	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	696	1	8709	2	N	176	173	1			58
							194	9									
09	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	638	1	7206	2	N	153	72	1			139
							168	9									
10	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	535	1	5572	2	N	126	82	1			183
							139	9									
11	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	167	1	2045	2	N	38	129	1			92
							42	9									
12	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	316	1	8452	2	N	37					129
							41	9									
*01	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	246	1	8139	2	N	195	170	1			154
							215	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 252614 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8088 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					204
09	3000	X	299	-0-	-2701	-0-	35	1	264	2	N	-0-					204
10	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					204
11	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	117	1	982	2	N	-0-					196
12	T. A.		13792	-0-	13792	13792	95	1	13611	2	N	78	35	1			239
							86	9									
01	T. A.		9235	-0-	9235	23027	239	1	8977	2	N	17	172	1			84
							19	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
08	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	6	1	8359	2	N	50	24	1			151
							55	9									
09	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	5	1	7785	2	N	102	102	1			151
							112	9									
10	7161	X	5749	-0-	-1412	-0-	6	1	5635	2	N	98	177	1			72
							108	9									
11	6930	X	673	-0-	-6257	-0-	186	1	465	2	N	20					92
							22	9									
12	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	313	1	8650	2	N	60					152
							66	9									
*01	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	239	1	9619	2	N	72	169	1			55
							79	9									

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
08	11811	X	9151	-0-	-2660	-0-	690	1	8458	2	N	3					57
							3	9									
09	11430	X	9413	-0-	-2017	-0-	690	1	8723	2	N	-0-					57
10	11811	X	10461	-0-	-1350	-0-	713	1	9737	2	N	10					67
							11	9									
11	10320	X	9548	-0-	-772	-0-	690	1	8793	2	N	59	100	1			26
							65	9									
12	9796	X	9789	-0-	-7	-0-	713	1	9033	2	N	39	34	1			31
							43	9									
01	9796	X	8940	-0-	-856	-0-	713	1	8217	2	N	9					40
							10	9									

COCANOUGHER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253044 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8014 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1			-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6045	X	5670	-0-	-375	-0-	5	1	5629	2	N	33					57
							36	9									
09	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	6	1	5772	2	N	104	33	1			128
							114	9									
10	6014	X	5874	-0-	-140	-0-	6	1	5792	2	N	69					197
							76	9									
11	5820	X	5603	-0-	-217	-0-	6	1	5560	2	N	34	171	1			60
							37	9									
12	6076	X	5752	-0-	-324	-0-	6	1	5702	2	N	40					100
							44	9									
01	6076	X	5773	-0-	-303	-0-	6	1	5654	2	N	103	173	1			30
							113	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
GAGE-PITTS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253049 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8259 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8494	X	6994	-0-	-1500	-0-	5	1	6816	2	N	157	162	1			25
							173	9									
09	8070	X	7337	-0-	-733	-0-	6	1	7226	2	N	95					120
							105	9									
10	8339	X	6872	-0-	-1467	-0-	6	1	6770	2	N	87	177	1			30
							96	9									
11	8070	X	6187	-0-	-1883	-0-	6	1	5996	2	N	168	168	1			30
							185	9									
12	7595	X	6204	-0-	-1391	-0-	6	1	6195	2	N	3					33
							3	9									
01	7595	X	6339	-0-	-1256	-0-	6	1	6137	2	N	178	184	1			27
							196	9									

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
08	24521	X	16295	-0-	-8226	-0-	6	1	16282	2	N	6					60
							7	9									
09	23730	X	17135	-0-	-6595	-0-	6	1	17097	2	N	29					89
							32	9									
10	24521	X	18867	-0-	-5654	-0-	6	1	18810	2	N	46	105	1			30
							51	9									
11	23730	X	15067	-0-	-8663	-0-	5	1	15062	2	N	-0-					30
12	25637	X	15611	-0-	-10026	-0-	6	1	15502	2	N	94					124
							103	9									
01	18879	X	15899	-0-	-2980	-0-	6	1	15858	2	N	32					156
							35	9									

PARKEY B WELL #: 15H RRCID -> 253942 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9328 - 12038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12741	X	11984	-0-	-757	-0-	11947	2	37	9	N	34					86
09	12565	X	12565	-0-	-0-	-0-	12435	2	130	9	N	118	152	1			52
10	13289	X	13289	-0-	-0-	-0-	13103	2	186	9	N	169	168	1			53
11	13184	X	13184	-0-	-0-	-0-	13099	2	85	9	N	77					130
12	13922	X	13922	-0-	-0-	-0-	13787	2	135	9	N	123	106	1			147
01	13299	X	8879	-0-	-4420	-0-	8749	2	130	9	N	118	168	1			97

COCANOUGHER B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253982 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8010 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	1			-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					60
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					60
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					60
11	450	N	293	-0-	-157	-0-	293	2			N	-0-					60
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					60
01	465	N	327	-0-	-138	-0-	327	2			N	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PARKEY B WELL #: 12H RRCID -> 254547 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9255 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	8745	2	140	9	N	127	112	1			122
09	8190	X	7823	-0-	-367	-0-	7822	2	1	9	N	1	68	1			55
10	9548	X	8874	-0-	-674	-0-	8711	2	163	9	N	148	171	1			32
11	9240	X	8080	-0-	-1160	-0-	8008	2	72	9	N	65					97
12	9548	X	8034	-0-	-1514	-0-	7924	2	110	9	N	100	75	1			122
*01	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	9371	2	97	9	N	88	125	1			85

SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254554 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8816 - 11722

08	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	696	1	9412	2	N	75					129
							83	9									
09	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	696	1	9934	2	N	82	157	1			54
							90	9									
10	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	719	1	9685	2	N	170	171	1			53
							187	9									
11	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	696	1	8876	2	N	63					116
							69	9									
12	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	719	1	9148	2	N	110	173	1			53
							121	9									
*01	9968	X	9968	-0-	-0-	-0-	719	1	9109	2	N	127	92	1			88
							140	9									

SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254775 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9090 - 11452

08	2263	X	6	-0-	-2257	-0-	6	1			N	-0-					291
09	2190	X	6	-0-	-2184	-0-	6	1			N	-0-					291
10	2263	X	6	-0-	-2257	-0-	6	1			N	-0-					291
11	60	X	27	-0-	-33	-0-	6	1	21	9	N	19	164	1			146
12	T. A.		6	-0-	6	6	6	1			N	-0-					146
01	T. A.		12	-0-	12	18	6	1	6	9	N	5					151

STOCKER, EARNEST WELL #: 4H RRCID -> 254777 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 7890 - 11178

08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	6	1	310	2	N	-0-					87
09	300	N	282	-0-	-18	-0-	6	1	276	2	N	-0-					87
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	6	1	292	2	N	-0-					87
11	300	N	279	-0-	-21	-0-	6	1	273	2	N	-0-					87
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	6	1	285	2	N	-0-					87
01	310	N	290	-0-	-20	-0-	6	1	284	2	N	-0-					87

STOCKER, EARNEST WELL #: 5H RRCID -> 254778 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 9302 - 11764

08	14771	X	14771	-0-	-0-	-0-	6	1	14389	2	N	342	379	1			77
							376	9									
09	14910	X	13606	-0-	-1304	-0-	6	1	13520	2	N	73					150
							80	9									
10	15407	X	14980	-0-	-427	-0-	6	1	14674	2	N	273	360	1			63
							300	9									
11	14910	X	14220	-0-	-690	-0-	6	1	13975	2	N	217	189	1			91
							239	9									
12	14880	X	14509	-0-	-371	-0-	6	1	14252	2	N	228	190	1			129
							251	9									
01	14880	X	14620	-0-	-260	-0-	6	1	14278	2	N	305	354	1			80
							336	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255339 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9292 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	690	1	4831	2	N	75	177	1			73
							83	9									
09	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	690	1	4820	2	N	2					75
							2	9									
10	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	713	1	5006	2	N	31					106
							34	9									
11	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	690	1	4266	2	N	65	79	1			92
							72	9									
12	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	552	1	4918	2	N	100					192
							110	9									
*01	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	713	1	4551	2	N	34	149	1			77
							37	9									

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
08	6448	X	4874	-0-	-1574	-0-	690	1	4131	2	N	48					197
							53	9									
09	5910	X	4606	-0-	-1304	-0-	690	1	3685	2	N	210	158	1			249
							231	9									
10	5456	X	4572	-0-	-884	-0-	713	1	3795	2	N	58					307
							64	9									
11	5280	X	4708	-0-	-572	-0-	690	1	3993	2	N	23	274	1			56
							25	9									
12	5270	X	4282	-0-	-988	-0-	713	1	3515	2	N	49					105
							54	9									
*01	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	713	1	4868	2	N	103	54	1			154
							113	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
08	7316	X	3684	-0-	-3632	-0-	300	1	3371	2	N	12					81
							13	9									
09	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	314	1	6882	2	N	20					101
							22	9									
10	7316	X	5814	-0-	-1502	-0-	147	1	5558	2	N	99	174	1			26
							109	9									
11	6690	X	3861	-0-	-2829	-0-	132	1	3668	2	N	55					81
							61	9									
12	7471	X	2800	-0-	-4671	-0-	98	1	2702	2	N	-0-					81
*01	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	530	1	6937	2	N	128	167	1			42
							141	9									

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
08	4402	X	4222	-0-	-180	-0-	702	1	3509	2	N	10					115
							11	9									
09	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	701	1	3761	2	N	-0-					115
10	4619	X	3569	-0-	-1050	-0-	725	1	2791	2	N	48					163
							53	9									
11	4470	X	3244	-0-	-1226	-0-	701	1	2543	2	N	-0-					163
12	4619	X	4464	-0-	-155	-0-	725	1	3675	2	N	58					221
							64	9									
*01	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	725	1	3882	2	N	15	132	1			104
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ROCK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255671 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8797 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15810	X	1916	-0-	-13894	-0-	696	1	1220	2	N	-0-					70
09	11100	X	1857	-0-	-9243	-0-	696	1	1161	2	N	-0-					70
10	11470	X	1175	-0-	-10295	-0-	6	1	1169	2	N	-0-					70
11	11100	X	1343	-0-	-9757	-0-	603	1	740	2	N	-0-					70
12	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	719	1	9569	2	N	17					87
							19	9									
*01	14507	X	14507	-0-	-0-	-0-	719	1	13731	2	N	52					139
							57	9									

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
08	28287	X	28287	-0-	-0-	-0-	696	1	27552	2	N	35					89
							39	9									
09	26723	X	26723	-0-	-0-	-0-	696	1	26027	2	N	-0-					89
10	26405	X	26405	-0-	-0-	-0-	719	1	25512	2	N	158	182	1			65
							174	9									
11	23695	X	23695	-0-	-0-	-0-	697	1	22834	2	N	149					214
							164	9									
12	21713	X	21713	-0-	-0-	-0-	719	1	20940	2	N	49	163	1			100
							54	9									
*01	18531	X	18531	-0-	-0-	-0-	719	1	17742	2	N	64					164
							70	9									

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
08	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	855	1	7411	2	N	68	176	1			45
							75	9									
09	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	837	1	7469	2	N	3					48
							3	9									
10	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	918	1	8040	2	N	22					70
							24	9									
11	6600	X	4799	-0-	-1801	-0-	767	1	3955	2	N	70					140
							77	9									
12	8215	X	7873	-0-	-342	-0-	693	1	7169	2	N	10					150
							11	9									
01	8215	X	5905	-0-	-2310	-0-	485	1	5392	2	N	25	148	1			27
							28	9									

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
08	11842	X	8200	-0-	-3642	-0-	8172	2	28	9	N	25					67
09	11190	X	7839	-0-	-3351	-0-	7814	2	25	9	N	23					90
10	11904	X	7700	-0-	-4204	-0-	7652	2	48	9	N	44	107	1			27
11	11520	X	6141	-0-	-5379	-0-	6097	2	44	9	N	40					67
12	11904	X	7027	-0-	-4877	-0-	7013	2	14	9	N	13					80
*01	10787	X	10787	-0-	-0-	-0-	10747	2	40	9	N	36	80	1			36

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
08	12710	X	9965	-0-	-2745	-0-	9965	2			N	-0-					102
09	12300	X	11182	-0-	-1118	-0-	11182	2			N	-0-					102
10	11701	X	11701	-0-	-0-	-0-	11701	2			N	-0-					102
11	11080	X	11080	-0-	-0-	-0-	11080	2			N	-0-					102
12	11563	X	11032	-0-	-531	-0-	11032	2			N	-0-					102
01	11687	X	11190	-0-	-497	-0-	11190	2			N	-0-					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ANDERSON B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256813 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8748 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11470	X	10529	-0-	-941	-0-	10529	2			N	-0-					180
09	11310	X	10849	-0-	-461	-0-	10849	2			N	-0-					180
10	11904	X	9847	-0-	-2057	-0-	9847	2			N	-0-					180
11	11520	X	10994	-0-	-526	-0-	10992	2	2	9	N	2					182
12	11904	X	10784	-0-	-1120	-0-	10783	2	1	9	N	1					183
01	11222	X	10635	-0-	-587	-0-	10635	2			N	-0-					183

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 7BH RRCID -> 256954 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8040 - 10182

08	16275	X	12021	-0-	-4254	-0-	5	1	12016	2	N	-0-					31
09	18216	X	18216	-0-	-0-	-0-	6	1	18203	2	N	6					37
							7	9									
10	19958	X	19958	-0-	-0-	-0-	6	1	19908	2	N	40	48	1			29
							44	9									
11	16843	X	16843	-0-	-0-	-0-	6	1	16837	2	N	-0-					29
12	18112	X	18112	-0-	-0-	-0-	6	1	18009	2	N	88					117
							97	9									
*01	15605	X	15605	-0-	-0-	-0-	5	1	15600	2	N	-0-					117

BLAKE-ALLISON WELL #: 6H RRCID -> 257271 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 9174 - 11336

08	14617	X	14617	-0-	-0-	-0-	690	1	13891	2	N	33					130
							36	9									
09	13500	X	12793	-0-	-707	-0-	690	1	12089	2	N	13					143
							14	9									
10	13950	X	12494	-0-	-1456	-0-	713	1	11771	2	N	9					152
							10	9									
11	14160	X	11346	-0-	-2814	-0-	690	1	10586	2	N	64	163	1			53
							70	9									
12	13330	X	11627	-0-	-1703	-0-	713	1	10890	2	N	22					75
							24	9									
01	13330	X	9294	-0-	-4036	-0-	529	1	8718	2	N	43					118
							47	9									

FORMAN WELL #: 5H RRCID -> 257559 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9021 - 10450

08	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	161	1	7228	2	N	-0-					81
09	7230	X	6760	-0-	-470	-0-	130	1	6608	2	N	20					101
							22	9									
10	7471	X	1753	-0-	-5718	-0-	44	1	1709	2	N	-0-					101
11	12505	X	12505	-0-	-0-	-0-	238	1	12267	2	N	-0-					101
12	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	261	1	11386	2	N	80					181
							88	9									
*01	14373	X	14373	-0-	-0-	-0-	364	1	13997	2	N	11	167	1			25
							12	9									

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 258319 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 9136 - 11198

08	11904	X	9821	-0-	-2083	-0-	587	1	9234	2	N	-0-					129
09	11520	X	9662	-0-	-1858	-0-	598	1	8925	2	N	126	180	1			75
							139	9									
10	11904	X	10472	-0-	-1432	-0-	713	1	9725	2	N	31					106
							34	9									
11	11520	X	9842	-0-	-1678	-0-	690	1	9014	2	N	125	178	1			53
							138	9									
12	9424	X	7496	-0-	-1928	-0-	713	1	6747	2	N	33					86
							36	9									
01	9424	X	7554	-0-	-1870	-0-	690	1	6831	2	N	30					116
							33	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SITZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258326 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9075 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	350	1	6358	2	Y	-0-					156
09	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	350	1	5434	2	Y	11					167
							12	9									
10	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	362	1	6159	2	Y	63	176	1			54
							69	9									
11	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	352	1	6777	2	Y	3					57
							3	9									
12	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	363	1	6709	2	Y	23					80
							25	9									
*01	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	364	1	7032	2	Y	92	65	1			107
							101	9									

FORMAN B WELL #: 15H RRCID -> 258361 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8908 - 11800

08	19183	X	19183	-0-	-0-	-0-	12	1	18992	2	N	163	171	1			74
							179	9									
09	15310	X	15310	-0-	-0-	-0-	11	1	15132	2	N	152	176	1			50
							167	9									
10	18629	X	18629	-0-	-0-	-0-	12	1	18534	2	N	75					125
							83	9									
11	17142	X	17142	-0-	-0-	-0-	11	1	16937	2	N	176	186	1			115
							194	9									
12	15400	X	15400	-0-	-0-	-0-	12	1	15243	2	N	132	175	1			72
							145	9									
*01	19593	X	19593	-0-	-0-	-0-	12	1	19413	2	N	153	171	1			54
							168	9									

FORMAN B WELL #: 30H RRCID -> 258550 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8990 - 12032

08	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	679	1	9795	2	N	71					141
							78	9									
09	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	656	1	8169	2	N	90	186	1			45
							99	9									
10	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	633	1	10115	2	N	65					110
							72	9									
11	600	X	187	-0-	-413	-0-	127	1	26	2	N	31					141
							34	9									
12	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	357	1	3700	2	N	43					184
							47	9									
*01	11458	X	11458	-0-	-0-	-0-	437	1	10945	2	N	69	186	1			67
							76	9									

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258710 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8807 - 11269

08	15686	X	14346	-0-	-1340	-0-	6	1	14340	2	N	-0-					107
09	15180	X	13569	-0-	-1611	-0-	6	1	13434	2	N	117	74	1			150
							129	9									
10	15686	X	13489	-0-	-2197	-0-	6	1	13483	2	N	-0-					150
11	14460	X	13028	-0-	-1432	-0-	6	1	12966	2	N	51	94	1			107
							56	9									
12	13237	X	12905	-0-	-332	-0-	6	1	12899	2	N	-0-					107
01	13237	X	12608	-0-	-629	-0-	6	1	12588	2	N	13					120
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SITZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258882 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9177 - 12309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9970	X	9970	-0-	-0-	-0-	352	1	9403	2	Y	195	189	1			59
							215	9									
09	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	351	1	8007	2	Y	33					92
							36	9									
10	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	363	1	6851	2	Y	60					152
							66	9									
11	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	350	1	5096	2	Y	94	187	1			59
							103	9									
12	7595	X	5841	-0-	-1754	-0-	362	1	5422	2	Y	52					111
							57	9									
01	7595	X	5044	-0-	-2551	-0-	361	1	4622	2	Y	55	112	1			54
							61	9									

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
08	17939	X	17939	-0-	-0-	-0-	6	1	17854	2	N	72	92	1			53
							79	9									
09	16879	X	16879	-0-	-0-	-0-	6	1	16750	2	N	112	113	1			52
							123	9									
10	17918	X	17271	-0-	-647	-0-	6	1	17228	2	N	34					86
							37	9									
11	17370	X	16387	-0-	-983	-0-	6	1	16263	2	N	107	140	1			53
							118	9									
12	17608	X	16586	-0-	-1022	-0-	6	1	16543	2	N	34					87
							37	9									
01	17608	X	16148	-0-	-1460	-0-	6	1	16047	2	N	86	120	1			53
							95	9									

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
08	9703	X	7979	-0-	-1724	-0-	104	1	7676	2	N	181	179	1			80
							199	9									
09	8730	X	8533	-0-	-197	-0-	92	1	8441	2	N	-0-					80
10	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	9368	2			N	-0-					80
11	8730	X	7819	-0-	-911	-0-	7620	2	199	9	N	181	176	1			85
12	8804	X	7342	-0-	-1462	-0-	7342	2			N	-0-					85
01	9362	X	7290	-0-	-2072	-0-	7174	2	116	9	N	105					190

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 34H RRCID -> 259065 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9242 - 12099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10013	X	9922	-0-	-91	-0-	690	1	9215	2	N	15					68
							17	9									
09	10080	X	8886	-0-	-1194	-0-	679	1	8207	2	N	-0-					68
10	10416	X	7815	-0-	-2601	-0-	598	1	7173	2	N	40					108
							44	9									
11	10080	X	5489	-0-	-4591	-0-	690	1	4609	2	N	173	174	1			107
							190	9									
12	8308	X	6550	-0-	-1758	-0-	713	1	5837	2	N	-0-					107
01	8308	X	4955	-0-	-3353	-0-	713	1	4220	2	N	20					127
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 35H RRCID -> 259245 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9109 - 12516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7502	X	169	-0-	-7333	-0-	88	1	81	9	N	74					127
09	6420	X	181	-0-	-6239	-0-	137	1	44	9	N	40					167
10	6634	X	2915	-0-	-3719	-0-	206	1	2618	2	N	83	183	1			67
							91	9									
11	6420	X	1937	-0-	-4483	-0-	11	1	1926	2	N	-0-					67
12	1891	X	1234	-0-	-657	-0-	7	1	1227	2	N	-0-					67
*01	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	17	1	7720	2	N	70					137
							77	9									

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 25H RRCID -> 259246 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9431 - 12044

08	17515	X	17125	-0-	-390	-0-	16932	2	193	9	N	175	172	1			81
09	16950	X	16113	-0-	-837	-0-	16041	2	72	9	N	65					146
10	17515	X	16804	-0-	-711	-0-	16718	2	86	9	N	78	172	1			52
11	16800	X	16430	-0-	-370	-0-	61	1	16165	2	N	185	180	1			57
							204	9									
12	17471	X	17471	-0-	-0-	-0-	137	1	17253	2	N	74					131
							81	9									
*01	16277	X	16277	-0-	-0-	-0-	150	1	16028	2	N	90	165	1			56
							99	9									

BLAKE-ALLISON WELL #: 7H RRCID -> 259522 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 9175 - 12362

08	11548	X	11548	-0-	-0-	-0-	702	1	10713	2	N	121	178	1			87
							133	9									
09	10950	X	9404	-0-	-1546	-0-	701	1	8655	2	N	44					131
							48	9									
10	12400	X	10787	-0-	-1613	-0-	725	1	10006	2	N	51					182
							56	9									
11	12000	X	10050	-0-	-1950	-0-	701	1	9349	2	N	-0-					182
12	11470	X	8638	-0-	-2832	-0-	702	1	7794	2	N	129	171	1			140
							142	9									
01	11470	X	5942	-0-	-5528	-0-	378	1	5564	2	N	-0-					140

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 23H RRCID -> 259711 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9148 - 12400

08	10385	X	9616	-0-	-769	-0-	9469	2	147	9	N	134	181	1			56
09	10050	X	8834	-0-	-1216	-0-	12	1	8758	2	N	58					114
							64	9									
10	10385	X	7612	-0-	-2773	-0-	115	1	7497	2	N	-0-					114
11	10050	X	8003	-0-	-2047	-0-	7804	2	199	9	N	181	179	1			116
12	9889	X	7855	-0-	-2034	-0-	7844	2	11	9	N	10					126
01	9610	X	7821	-0-	-1789	-0-	7702	2	119	9	N	108	182	1			52

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 28H RRCID -> 259829 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9297 - 11910

08	11005	X	10872	-0-	-133	-0-	306	1	10531	2	N	32	167	1			51
							35	9									
09	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	279	1	10191	2	N	174	173	1			52
							191	9									
10	11005	X	10739	-0-	-266	-0-	172	1	10531	2	N	33					85
							36	9									
11	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	314	1	10348	2	N	156					241
							172	9									
12	12892	X	12892	-0-	-0-	-0-	286	1	12411	2	N	177	358	1			60
							195	9									
01	11005	X	10700	-0-	-305	-0-	276	1	10356	2	N	62					122
							68	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
DECATUR RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260002 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8350 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13981	X	12057	-0-	-1924	-0-	316	1	11583	2	N	144	158	1			117
							158	9									
09	12540	X	11194	-0-	-1346	-0-	178	1	10970	2	N	42					159
							46	9									
10	12958	X	11351	-0-	-1607	-0-	132	1	11109	2	N	100	192	1			67
							110	9									
11	12390	X	10081	-0-	-2309	-0-	109	1	9795	2	N	161	177	1			51
							177	9									
12	12586	X	11473	-0-	-1113	-0-	29	1	11366	2	N	71	55	1			67
							78	9									
01	12059	X	11357	-0-	-702	-0-	201	1	10978	2	N	162					229
							178	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
08	9083	X	7312	-0-	-1771	-0-	385	1	6854	2	N	66	99	1			118
							73	9									
09	8190	X	7242	-0-	-948	-0-	523	1	6580	2	N	126					244
							139	9									
10	8184	X	7465	-0-	-719	-0-	592	1	6842	2	N	28	173	1			99
							31	9									
11	7920	X	4653	-0-	-3267	-0-	592	1	4037	2	N	22					121
							24	9									
12	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	696	1	6599	2	N	94	178	1			37
							103	9									
01	6944	X	6725	-0-	-219	-0-	523	1	6103	2	N	90	100	1			27
							99	9									

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
08	20579	X	20579	-0-	-0-	-0-	696	1	19813	2	N	64					99
							70	9									
09	16592	X	16592	-0-	-0-	-0-	627	1	15901	2	N	58					157
							64	9									
10	21390	X	9815	-0-	-11575	-0-	719	1	9051	2	N	41	168	1			30
							45	9									
11	20700	X	16757	-0-	-3943	-0-	650	1	16061	2	N	42					72
							46	9									
12	19086	X	19086	-0-	-0-	-0-	719	1	18273	2	N	85					157
							94	9									
*01	19458	X	19458	-0-	-0-	-0-	719	1	18673	2	N	60	185	1			32
							66	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
08	16776	X	16776	-0-	-0-	-0-	6	1	16665	2	N	95					157
							105	9									
09	16500	X	10495	-0-	-6005	-0-	167	1	10306	2	N	20					177
							22	9									
10	17050	X	13203	-0-	-3847	-0-	6	1	13139	2	N	53	176	1			54
							58	9									
11	16500	X	9228	-0-	-7272	-0-	258	1	8913	2	N	52					106
							57	9									
12	17050	X	9986	-0-	-7064	-0-	29	1	9913	2	N	40					146
							44	9									
01	16771	X	9361	-0-	-7410	-0-	52	1	9287	2	N	20					166
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
YOUNG, JEAN WELL #: 17H RRCID -> 260733 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8989 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10912	X	10282	-0-	-630	-0-	12	1	10224	2	N	42					122
							46	9									
09	10560	X	9867	-0-	-693	-0-	11	1	9727	2	N	117	186	1			53
							129	9									
10	10695	X	9882	-0-	-813	-0-	12	1	9855	2	N	14					67
							15	9									
11	10200	X	9537	-0-	-663	-0-	11	1	9438	2	N	80					147
							88	9									
12	10478	X	10135	-0-	-343	-0-	12	1	10072	2	N	46	125	1			68
							51	9									
01	10292	X	9986	-0-	-306	-0-	12	1	9974	2	N	-0-					68

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 22D RRCID -> 260737 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 7868 - 8467

08	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	1			N	-0-					69
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	1			N	-0-					69
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	1			N	-0-					69
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	1			N	-0-					69
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	1			N	-0-					69
01	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	1			N	-0-					69

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 261813 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8998 - 10905

08	7316	X	6072	-0-	-1244	-0-	950	1	5122	2	N	-0-					141
09	7080	X	5577	-0-	-1503	-0-	925	1	4550	2	N	93	189	1			45
							102	9									
10	7285	X	6936	-0-	-349	-0-	1014	1	5922	2	N	-0-					45
11	6720	X	6433	-0-	-287	-0-	942	1	5491	2	N	-0-					45
12	6076	X	5854	-0-	-222	-0-	974	1	4851	2	N	26					71
							29	9									
01	6727	X	5389	-0-	-1338	-0-	977	1	4401	2	N	10					81
							11	9									

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 261814 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9231 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

YOUNG, JEAN WELL #: 16H RRCID -> 261836 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8746 - 12190

08	12831	X	12831	-0-	-0-	-0-	12	1	12816	2	N	3					129
							3	9									
09	12185	X	12185	-0-	-0-	-0-	11	1	12111	2	N	57					186
							63	9									
10	12620	X	12620	-0-	-0-	-0-	12	1	12568	2	N	36	83	1			139
							40	9									
11	12420	X	12390	-0-	-30	-0-	11	1	12292	2	N	79					218
							87	9									
12	12834	X	12125	-0-	-709	-0-	12	1	12067	2	N	42	162	1			98
							46	9									
01	12834	X	10550	-0-	-2284	-0-	12	1	10440	2	N	89	133	1			54
							98	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN WELL #: 8H RRCID -> 261839 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9067 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	12	-0-	-2778	-0-	12	1			Y	-0-					87
09	12649	X	12649	-0-	-0-	-0-	669	1	11798	2	Y	165	168	1			84
							182	9									
10	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	675	1	7547	2	Y	134	167	1			51
							147	9									
11	4500	X	23	-0-	-4477	-0-	23	1			Y	-0-					51
12	23028	X	23028	-0-	-0-	-0-	859	1	21964	2	Y	186	178	1			59
							205	9									
*01	12124	X	12124	-0-	-0-	-0-	956	1	11117	2	Y	46					105
							51	9									

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
08	1240	N	791	-0-	-449	-0-	616	1	175	2	N	-0-					50
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					50
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	10					60
11	780	N	278	-0-	-502	-0-	278	1			N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					71

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
08	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	357	1	6611	2	Y	150	164	1			55
							165	9									
09	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	356	1	6496	2	Y	92					147
							101	9									
10	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	357	1	6181	2	Y	120	175	1			92
							132	9									
11	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	356	1	6188	2	Y	135	170	1			57
							149	9									
12	7905	X	7618	-0-	-287	-0-	357	1	7051	2	Y	191	170	1			78
							210	9									
01	7192	X	6741	-0-	-451	-0-	414	1	6327	2	Y	-0-					78

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
08	9951	X	9727	-0-	-224	-0-	6	1	9585	2	N	124	126	1			49
							136	9									
09	9870	X	9077	-0-	-793	-0-	6	1	8953	2	N	107	75	1			81
							118	9									
10	10199	X	9251	-0-	-948	-0-	6	1	9090	2	N	141	172	1			50
							155	9									
11	9870	X	9062	-0-	-808	-0-	6	1	8847	2	N	190	169	1			71
							209	9									
12	9734	X	8953	-0-	-781	-0-	6	1	8774	2	N	157	177	1			51
							173	9									
01	9734	X	9156	-0-	-578	-0-	6	1	9043	2	N	97	67	1			81
							107	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KRUM JOINT VENTURE WELL #: 12H RRCID -> 262023 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8764 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	6	1	8674	2	N	131	76	1			108
							144	9									
09	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	6	1	8211	2	N	114	114	1			108
							125	9									
10	8618	X	8488	-0-	-130	-0-	6	1	8352	2	N	118	175	1			51
							130	9									
11	8340	X	8193	-0-	-147	-0-	6	1	7981	2	N	187	172	1			66
							206	9									
12	8835	X	7971	-0-	-864	-0-	121	1	7673	2	N	161	175	1			52
							177	9									
01	8835	X	7968	-0-	-867	-0-	213	1	7628	2	N	115	115	1			52
							127	9									

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
08	16647	X	13959	-0-	-2688	-0-	702	1	13209	2	N	44					96
							48	9									
09	15870	X	13408	-0-	-2462	-0-	701	1	12641	2	N	60					156
							66	9									
10	15128	X	13786	-0-	-1342	-0-	725	1	12987	2	N	67	173	1			50
							74	9									
11	14130	X	12642	-0-	-1488	-0-	701	1	11871	2	N	64					114
							70	9									
12	14839	X	14839	-0-	-0-	-0-	702	1	14062	2	N	68					182
							75	9									
*01	16037	X	16037	-0-	-0-	-0-	702	1	15260	2	N	68	183	1			67
							75	9									

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
08	18910	X	18185	-0-	-725	-0-	18131	2	54	9	N	49					104
09	18300	X	16896	-0-	-1404	-0-	16816	2	80	9	N	73					177
10	18910	X	15735	-0-	-3175	-0-	15659	2	76	9	N	69	171	1			75
11	17610	X	11350	-0-	-6260	-0-	11267	2	83	9	N	75					150
12	18197	X	10900	-0-	-7297	-0-	23	1	10809	2	N	62					212
							68	9									
01	18197	X	9373	-0-	-8824	-0-	23	1	9298	2	N	47	157	1			102
							52	9									

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
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	1			Y	-0-					84
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	253	1	19	2	Y	-0-					84
10	341	N	30	-0-	-311	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					84
11	630	N	31	-0-	-599	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					84
12	T. A.		12	-0-	12	12	12	1			Y	-0-					84
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					84

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
08	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	701	1	5488	2	N	40					194
							44	9									
09	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	701	1	6328	2	N	26	166	1			54
							29	9									
10	6200	X	5837	-0-	-363	-0-	725	1	5054	2	N	53					107
							58	9									
11	6000	X	5862	-0-	-138	-0-	701	1	5139	2	N	20					127
							22	9									
12	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	701	1	8261	2	N	94					221
							103	9									
01	7285	X	6918	-0-	-367	-0-	725	1	6109	2	N	76	170	1			127
							84	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 #: 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
08	12772	X	8378	-0-	-4394	-0-	345	1	7939	2	Y	85	177	1			64
							94	9									
09	14070	X	9931	-0-	-4139	-0-	345	1	9520	2	Y	60					124
							66	9									
10	14539	X	11847	-0-	-2692	-0-	368	1	11378	2	Y	92	160	1			56
							101	9									
11	14070	X	12578	-0-	-1492	-0-	345	1	12035	2	Y	180	177	1			59
							198	9									
12	13144	X	10145	-0-	-2999	-0-	345	1	9725	2	Y	68					127
							75	9									
*01	14861	X	14861	-0-	-0-	-0-	311	1	14433	2	Y	106	166	1			67
							117	9									

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
08	11353	X	11353	-0-	-0-	-0-	702	1	10597	2	N	49					106
							54	9									
09	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	701	1	9132	2	N	72					178
							79	9									
10	10230	X	9249	-0-	-981	-0-	725	1	8467	2	N	52	168	1			62
							57	9									
11	9900	X	7544	-0-	-2356	-0-	701	1	6760	2	N	75					137
							83	9									
12	9300	X	8381	-0-	-919	-0-	725	1	7542	2	N	104	184	1			57
							114	9									
01	9300	X	8821	-0-	-479	-0-	725	1	8059	2	N	34					91
							37	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
08	19313	X	15317	-0-	-3996	-0-	604	1	14713	2	N	-0-					53
09	18990	X	17842	-0-	-1148	-0-	696	1	17017	2	N	117					170
							129	9									
10	19623	X	17092	-0-	-2531	-0-	719	1	16372	2	N	1	123	1			48
							1	9									
11	18990	X	15544	-0-	-3446	-0-	696	1	14684	2	N	149	92	1			105
							164	9									
12	15500	X	15168	-0-	-332	-0-	719	1	14347	2	N	93	112	1			86
							102	9									
01	15500	X	14048	-0-	-1452	-0-	719	1	13303	2	N	24					110
							26	9									

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
08	20057	X	15393	-0-	-4664	-0-	29	1	15298	2	N	60	164	1			53
							66	9									
09	19620	X	18970	-0-	-650	-0-	6	1	18801	2	N	148	162	1			39
							163	9									
10	20274	X	18584	-0-	-1690	-0-	6	1	18536	2	N	38					77
							42	9									
11	19620	X	17384	-0-	-2236	-0-	6	1	17246	2	N	120	170	1			27
							132	9									
12	19592	X	17550	-0-	-2042	-0-	6	1	17408	2	N	124	85	1			66
							136	9									
01	19592	X	16874	-0-	-2718	-0-	75	1	16656	2	N	130	170	1			26
							143	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
08	15593	X	9420	-0-	-6173	-0-	701	1	8705	2	N	13					107
							14	9									
09	17370	X	13466	-0-	-3904	-0-	701	1	12695	2	N	64					171
							70	9									
10	19375	X	14135	-0-	-5240	-0-	725	1	13382	2	N	25					196
							28	9									
11	18750	X	14148	-0-	-4602	-0-	701	1	13383	2	N	58	175	1			79
							64	9									
12	13640	X	8650	-0-	-4990	-0-	653	1	7909	2	N	80					159
							88	9									
01	13640	X	11655	-0-	-1985	-0-	725	1	10876	2	N	49					208
							54	9									

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
08	12417	X	12417	-0-	-0-	-0-	690	1	11663	2	N	58					154
							64	9									
09	11891	X	11891	-0-	-0-	-0-	690	1	11140	2	N	55					209
							61	9									
10	11068	X	11068	-0-	-0-	-0-	713	1	10323	2	N	29	178	1			60
							32	9									
11	8850	X	6492	-0-	-2358	-0-	690	1	5696	2	N	96					156
							106	9									
12	12741	X	6257	-0-	-6484	-0-	713	1	5498	2	N	42					198
							46	9									
01	12431	X	6368	-0-	-6063	-0-	713	1	5618	2	N	34	166	1			66
							37	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
08	13516	X	11575	-0-	-1941	-0-	701	1	10874	2	N	-0-					192
09	13680	X	9532	-0-	-4148	-0-	699	1	8612	2	N	201	179	1			214
							221	9									
10	14136	X	11707	-0-	-2429	-0-	725	1	10982	2	N	-0-					214
11	13680	X	11390	-0-	-2290	-0-	701	1	10679	2	N	9	173	1			50
							10	9									
12	11656	X	8034	-0-	-3622	-0-	725	1	7236	2	N	66					116
							73	9									
01	11718	X	9690	-0-	-2028	-0-	725	1	8834	2	N	119	176	1			59
							131	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
08	14973	X	14219	-0-	-754	-0-	351	1	13814	2	Y	49	169	1			75
							54	9									
09	14490	X	12783	-0-	-1707	-0-	351	1	12430	2	Y	2					77
							2	9									
10	14973	X	10590	-0-	-4383	-0-	420	1	10170	2	Y	-0-					77
11	14490	X	11250	-0-	-3240	-0-	351	1	10884	2	Y	14					91
							15	9									
12	13020	X	9170	-0-	-3850	-0-	374	1	8787	2	Y	8					99
							9	9									
01	13020	X	11901	-0-	-1119	-0-	362	1	11506	2	Y	30					129
							33	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
08	10633	X	8402	-0-	-2231	-0-	702	1	7664	2	N	33	82	1			60
							36	9									
09	10290	X	8947	-0-	-1343	-0-	701	1	8198	2	N	44					104
							48	9									
10	10633	X	8939	-0-	-1694	-0-	725	1	8137	2	N	70	147	1			27
							77	9									
11	9840	X	8615	-0-	-1225	-0-	701	1	7811	2	N	94					121
							103	9									
12	9393	X	8019	-0-	-1374	-0-	725	1	7257	2	N	34	128	1			27
							37	9									
01	9238	X	8035	-0-	-1203	-0-	725	1	7212	2	N	89	85	1			31
							98	9									

FORSYTHE PRYOR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264215 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7077 - 10044

08	4216	X	4008	-0-	-208	-0-	702	1	3283	2	N	21					83
							23	9									
09	4080	X	3636	-0-	-444	-0-	701	1	2884	2	N	46					129
							51	9									
10	4340	X	3563	-0-	-777	-0-	725	1	2810	2	N	25					154
							28	9									
11	4200	X	3363	-0-	-837	-0-	701	1	2640	2	N	20					174
							22	9									
12	3441	X	3434	-0-	-7	-0-	725	1	2684	2	N	23					197
							25	9									
01	3441	X	3329	-0-	-112	-0-	724	1	2564	2	N	37	174	1			60
							41	9									

BUCKLEY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264251 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8590 - 11490

08	4960	X	4318	-0-	-642	-0-	12	1	4260	2	N	42	161	1			74
							46	9									
09	4770	X	3278	-0-	-1492	-0-	11	1	3125	2	N	129					203
							142	9									
10	4805	X	3698	-0-	-1107	-0-	12	1	3642	2	N	40	172	1			71
							44	9									
11	4650	X	3691	-0-	-959	-0-	11	1	3601	2	N	72					143
							79	9									
12	3720	X	3534	-0-	-186	-0-	11	1	3523	2	N	-0-					143
01	3720	X	3626	-0-	-94	-0-	12	1	3596	2	N	16	107	1			52
							18	9									

FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264305 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7320 - 9922

08	93	X	12	-0-	-81	-0-	6	1	6	2	N	-0-					27
09	30	X	6	-0-	-24	-0-	6	1			N	-0-					27
10	31	X	6	-0-	-25	-0-	6	1			N	-0-					27
11	30	X	17	-0-	-13	-0-	17	1			N	-0-					27
12	T. A.		2710	-0-	2710	2710	259	1	2451	2	N	-0-					27
01	T. A.		7781	-0-	7781	10491	362	1	7405	2	N	13					40
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
08	13919	X	10308	-0-	-3611	-0-	351	1	9918	2	Y	35					107
							39	9									
09	13470	X	10183	-0-	-3287	-0-	351	1	9755	2	Y	70					177
							77	9									
10	12183	X	10155	-0-	-2028	-0-	305	1	9782	2	Y	62	172	1			67
							68	9									
11	10440	X	9903	-0-	-537	-0-	351	1	9471	2	Y	74					141
							81	9									
12	9920	X	9713	-0-	-207	-0-	351	1	9242	2	Y	109	180	1			70
							120	9									
01	9920	X	9489	-0-	-431	-0-	362	1	9073	2	Y	49					119
							54	9									

FORSYTHE SPEER WELL #: 6H RRCID -> 264392 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7306 - 10509

08	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	696	1	9455	2	N	-0-					170
09	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	696	1	9613	2	N	-0-					170
10	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	719	1	9202	2	N	-0-					170
11	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	569	1	7029	2	N	-0-					170
12	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	466	1	8525	2	N	25	168	1			27
							28	9									
01	8432	X	8150	-0-	-282	-0-	362	1	7780	2	N	7					34
							8	9									

EAGLE FARMS B WELL #: 4H RRCID -> 264405 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8879 - 13441

08	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	501	1	4663	2	Y	52					107
							57	9									
09	4260	X	4198	-0-	-62	-0-	501	1	3576	2	Y	110	163	1			54
							121	9									
10	4402	X	4013	-0-	-389	-0-	517	1	3471	2	Y	23					77
							25	9									
11	4260	X	2423	-0-	-1837	-0-	501	1	1883	2	Y	35					112
							39	9									
12	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	517	1	3292	2	Y	54	139	1			27
							59	9									
*01	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	517	1	4237	2	Y	23					50
							25	9									

FORMAN C WELL #: 1H RRCID -> 264437 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8921 - 11848

08	17360	X	17274	-0-	-86	-0-	702	1	16540	2	N	29					119
							32	9									
09	16800	X	16690	-0-	-110	-0-	701	1	15767	2	N	202	177	1			144
							222	9									
10	17360	X	16506	-0-	-854	-0-	725	1	15663	2	N	107	189	1			62
							118	9									
11	16800	X	15168	-0-	-1632	-0-	701	1	14355	2	N	102					164
							112	9									
12	16275	X	14845	-0-	-1430	-0-	678	1	14101	2	N	60	174	1			50
							66	9									
01	16275	X	15173	-0-	-1102	-0-	725	1	14341	2	N	97					147
							107	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
08	23175	X	23175	-0-	-0-	-0-	702	1	22393	2	N	73					126
							80	9									
09	22174	X	22174	-0-	-0-	-0-	701	1	21367	2	N	96	152	1			70
							106	9									
10	22149	X	22149	-0-	-0-	-0-	725	1	21351	2	N	66					136
							73	9									
11	21090	X	20181	-0-	-909	-0-	701	1	19346	2	N	122	179	1			79
							134	9									
12	22320	X	20124	-0-	-2196	-0-	725	1	19303	2	N	87					166
							96	9									
01	22320	X	20207	-0-	-2113	-0-	725	1	19379	2	N	94	179	1			81
							103	9									

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
08	18375	X	18375	-0-	-0-	-0-	702	1	17598	2	N	68					100
							75	9									
09	36270	X	36270	-0-	-0-	-0-	701	1	35437	2	N	120	180	1			40
							132	9									
10	19065	X	18552	-0-	-513	-0-	725	1	17753	2	N	67					107
							74	9									
11	18450	X	13654	-0-	-4796	-0-	701	1	12825	2	N	116	183	1			40
							128	9									
12	16275	X	12505	-0-	-3770	-0-	725	1	11780	2	N	-0-					40
01	16275	X	12218	-0-	-4057	-0-	725	1	11313	2	N	164	178	1			26
							180	9									

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
08	11191	X	10954	-0-	-237	-0-	702	1	10073	2	N	163	173	1			161
							179	9									
09	10830	X	7632	-0-	-3198	-0-	699	1	6933	2	N	-0-					161
10	11191	X	9475	-0-	-1716	-0-	723	1	8752	2	N	-0-					161
11	10590	X	9669	-0-	-921	-0-	701	1	8945	2	N	21					182
							23	9									
12	10943	X	5891	-0-	-5052	-0-	721	1	5159	2	N	10					192
							11	9									
01	10943	X	8238	-0-	-2705	-0-	721	1	7506	2	N	10					202
							11	9									

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
08	11744	X	11744	-0-	-0-	-0-	351	1	11214	2	N	163	176	1			54
							179	9									
09	11521	X	11521	-0-	-0-	-0-	351	1	10971	2	N	181	181	1			54
							199	9									
10	11749	X	11617	-0-	-132	-0-	362	1	11131	2	N	113					167
							124	9									
11	11370	X	11299	-0-	-71	-0-	351	1	10775	2	N	157	167	1			157
							173	9									
12	11904	X	11187	-0-	-717	-0-	362	1	10650	2	N	159	178	1			138
							175	9									
01	11904	X	11330	-0-	-574	-0-	362	1	10793	2	N	159	185	1			112
							175	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
08	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	702 155	1 9	7738	2	N	141	173	1			85
09	8130	X	8059	-0-	-71	-0-	701 197	1 9	7161	2	N	179	179	1			85
10	8587	X	7970	-0-	-617	-0-	725 226	1 9	7019	2	N	205	169	1			121
11	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	701 185	1 9	7600	2	N	168	183	1			106
12	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	725 154	1 9	7473	2	N	140	181	1			65
*01	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	725 189	1 9	7021	2	N	172	178	1			59

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
08	9114	X	8078	-0-	-1036	-0-	351 66	1 9	7661	2	N	60					147
09	9000	X	7582	-0-	-1418	-0-	351 91	1 9	7140	2	N	83	163	1			67
10	9300	X	6932	-0-	-2368	-0-	362 66	1 9	6504	2	N	60					127
11	9000	X	6570	-0-	-2430	-0-	351 55	1 9	6164	2	N	50					177
12	8401	X	7879	-0-	-522	-0-	362 55	1 9	7462	2	N	50	153	1			74
01	8091	X	7048	-0-	-1043	-0-	362 47	1 9	6639	2	N	43					117

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
08	30144	X	30144	-0-	-0-	-0-	702 145	1 9	29297	2	N	132	170	1			26
09	38572	X	38572	-0-	-0-	-0-	701 105	1 9	37766	2	N	95					121
10	43907	X	43907	-0-	-0-	-0-	724 114	1 9	43069	2	N	104	180	1			45
11	19397	X	19397	-0-	-0-	-0-	701 139	1 9	18557	2	N	126					171
12	19840	X	11341	-0-	-8499	-0-	725 57	1 9	10559	2	N	52	183	1			40
01	19840	X	4279	-0-	-15561	-0-	721 11	1 9	3547	2	N	10					50

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
08	21359	X	20823	-0-	-536	-0-	696 80	1 9	20047	2	N	73					161
09	21930	X	20063	-0-	-1867	-0-	696 107	1 9	19260	2	N	97	179	1			79
10	22661	X	19750	-0-	-2911	-0-	719 175	1 9	18856	2	N	159	184	1			54
11	21930	X	19023	-0-	-2907	-0-	604 114	1 9	18305	2	N	104					158
12	20150	X	19392	-0-	-758	-0-	524 190	1 9	18678	2	N	173	167	1			164
01	20150	X	18896	-0-	-1254	-0-	489 98	1 9	18309	2	N	89	183	1			70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
08	12343	X	12343	-0-	-0-	-0-	6	1	12246	2	N	83					120
							91	9									
09	10950	X	9788	-0-	-1162	-0-	6	1	9657	2	N	114	174	1			60
							125	9									
10	13485	X	9255	-0-	-4230	-0-	6	1	9175	2	N	67					127
							74	9									
11	13050	X	6945	-0-	-6105	-0-	98	1	6716	2	N	119	186	1			60
							131	9									
12	11160	X	3002	-0-	-8158	-0-	201	1	2793	2	N	7					67
							8	9									
*01	12192	X	12192	-0-	-0-	-0-	236	1	11792	2	N	149	180	1			36
							164	9									

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
08	2666	X	2451	-0-	-215	-0-	501	1	1916	2	Y	31					86
							34	9									
09	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	501	1	3189	2	Y	162	162	1			86
							178	9									
10	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	517	1	1751	2	Y	-0-					86
11	3000	N	3465	-0-	465	465	501	1	2886	2	Y	71					157
							78	9									
12	3999	X	2312	-0-	-1687	-0-	517	1	1687	2	Y	98	203	1			52
							108	9									
01	3999	X	1977	-0-	-2022	-0-	517	1	1438	2	Y	20					72
							22	9									

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
08	13745	X	13745	-0-	-0-	-0-	702	1	13043	2	N	-0-					106
09	16530	X	13507	-0-	-3023	-0-	701	1	12478	2	N	298	338	1			66
							328	9									
10	17081	X	13480	-0-	-3601	-0-	725	1	12544	2	N	192	182	1			76
							211	9									
11	16530	X	10944	-0-	-5586	-0-	701	1	10061	2	N	165					241
							182	9									
12	13547	X	12062	-0-	-1485	-0-	725	1	11122	2	N	195	354	1			82
							215	9									
01	13547	X	11863	-0-	-1684	-0-	724	1	10948	2	N	174	183	1			73
							191	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
08	4216	X	3708	-0-	-508	-0-	702	1	3006	2	N	-0-					114
09	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	701	1	3164	2	N	157	164	1			107
							173	9									
10	4278	X	3020	-0-	-1258	-0-	725	1	2295	2	N	-0-					107
11	4140	X	3030	-0-	-1110	-0-	700	1	2255	2	N	68					175
							75	9									
12	4123	X	3485	-0-	-638	-0-	655	1	2805	2	N	23					198
							25	9									
*01	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	725	1	3740	2	N	208	158	1			248
							229	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
08	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	702	1	5260	2	N	93					147
							102	9									
09	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	701	1	4778	2	N	72	166	1			53
							79	9									
10	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	725	1	4581	2	N	74					127
							81	9									
11	4740	X	4139	-0-	-601	-0-	701	1	3331	2	N	97	171	1			53
							107	9									
12	5735	X	3880	-0-	-1855	-0-	725	1	3104	2	N	46					99
							51	9									
01	5735	X	3907	-0-	-1828	-0-	725	1	3081	2	N	92	137	1			54
							101	9									

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
08	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	296	1	7099	2	N	-0-					77
09	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	148	1	6905	2	N	24					101
							26	9									
10	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	206	1	8096	2	N	40					141
							44	9									
11	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	170	1	8749	2	N	20					161
							22	9									
12	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	178	1	7770	2	N	40	174	1			27
							44	9									
01	7750	X	6935	-0-	-815	-0-	176	1	6759	2	N	-0-					27

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
08	4898	X	4342	-0-	-556	-0-	702	1	3554	2	N	78	165	1			53
							86	9									
09	4740	X	4717	-0-	-23	-0-	701	1	3957	2	N	54					107
							59	9									
10	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	725	1	4000	2	N	176	176	1			107
							194	9									
11	4740	X	4434	-0-	-306	-0-	701	1	3711	2	N	20					127
							22	9									
12	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	725	1	4003	2	N	95	168	1			54
							105	9									
*01	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	725	1	3482	2	N	76	31	1			99
							84	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
08	18755	X	16355	-0-	-2400	-0-	6	1	16165	2	N	167	174	1			91
							184	9									
09	16950	X	14908	-0-	-2042	-0-	6	1	14686	2	N	196	173	1			114
							216	9									
10	16771	X	15628	-0-	-1143	-0-	6	1	15424	2	N	180	180	1			114
							198	9									
11	16230	X	15229	-0-	-1001	-0-	6	1	15014	2	N	190	190	1			114
							209	9									
12	16523	X	15082	-0-	-1441	-0-	6	1	14860	2	N	196	176	1			134
							216	9									
01	16368	X	15136	-0-	-1232	-0-	6	1	14983	2	N	134	181	1			87
							147	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
C. E. HOLT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265859 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9212 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21111	X	18462	-0-	-2649	-0-	6	1	18276	2	N	164	182	1			104
							180	9									
09	18870	X	17713	-0-	-1157	-0-	6	1	17564	2	N	130	184	1			50
							143	9									
10	19220	X	17312	-0-	-1908	-0-	6	1	17243	2	N	57					107
							63	9									
11	18600	X	16368	-0-	-2232	-0-	6	1	16152	2	N	191	191	1			107
							210	9									
12	18476	X	15804	-0-	-2672	-0-	6	1	15591	2	N	188	188	1			107
							207	9									
01	18476	X	15885	-0-	-2591	-0-	6	1	15732	2	N	134					241
							147	9									

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
08	19778	X	18939	-0-	-839	-0-	236	1	18491	2	N	193	179	1			92
							212	9									
09	20760	X	17171	-0-	-3589	-0-	293	1	16667	2	N	192	182	1			102
							211	9									
10	21452	X	16410	-0-	-5042	-0-	6	1	16231	2	N	157	174	1			85
							173	9									
11	20760	X	14940	-0-	-5820	-0-	52	1	14667	2	N	201	175	1			111
							221	9									
12	18600	X	13936	-0-	-4664	-0-	17	1	13754	2	N	150	179	1			82
							165	9									
01	18600	X	11195	-0-	-7405	-0-	86	1	10982	2	N	115					197
							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
08	19654	X	18000	-0-	-1654	-0-	466	1	17371	2	N	148	176	1			27
							163	9									
09	19470	X	17450	-0-	-2020	-0-	408	1	16995	2	N	43					70
							47	9									
10	20119	X	17551	-0-	-2568	-0-	719	1	16691	2	N	128	171	1			27
							141	9									
11	19470	X	16680	-0-	-2790	-0-	650	1	15949	2	N	74					101
							81	9									
12	17833	X	17833	-0-	-0-	-0-	707	1	17005	2	N	110	184	1			27
							121	9									
01	17360	X	16324	-0-	-1036	-0-	638	1	15623	2	N	57					84
							63	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
08	1891	X	73	-0-	-1818	-0-	12	1	61	2	N	-0-					54
09	201	X	201	-0-	-0-	-0-	11	1	190	2	N	-0-					54
10	124	X	25	-0-	-99	-0-	12	1	13	2	N	-0-					54
11	120	X	11	-0-	-109	-0-	11	1			N	-0-					54
12	217	N	12	-0-	-205	-0-	12	1			N	-0-					54
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	1			N	-0-					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HIGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266212 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9059 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5487	X	5063	-0-	-424	-0-	702	1	4285	2	N	69	154	1			52
							76	9									
09	5310	X	4573	-0-	-737	-0-	701	1	3822	2	N	45					97
							50	9									
10	5363	X	4691	-0-	-672	-0-	725	1	3925	2	N	37					134
							41	9									
11	5190	X	4483	-0-	-707	-0-	701	1	3697	2	N	77	161	1			50
							85	9									
12	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	725	1	3721	2	N	52					102
							57	9									
*01	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	725	1	3771	2	N	37					139
							41	9									

FORMAN F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266442 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8767 - 12228

08	29396	X	29396	-0-	-0-	-0-	17	1	29243	2	N	124					175
							136	9									
09	27773	X	27773	-0-	-0-	-0-	6	1	27639	2	N	116	185	1			106
							128	9									
10	28706	X	27659	-0-	-1047	-0-	6	1	27517	2	N	124	178	1			52
							136	9									
11	28440	X	26147	-0-	-2293	-0-	6	1	25973	2	N	153					205
							168	9									
12	28210	X	25822	-0-	-2388	-0-	6	1	25698	2	N	107	162	1			150
							118	9									
01	28210	X	24174	-0-	-4036	-0-	29	1	24029	2	N	105	168	1			87
							116	9									

FORMAN F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266446 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8807 - 12349

08	24676	X	22441	-0-	-2235	-0-	661	1	21562	2	N	198	178	1			71
							218	9									
09	23760	X	20964	-0-	-2796	-0-	696	1	20047	2	N	201	174	1			98
							221	9									
10	23529	X	21218	-0-	-2311	-0-	719	1	20143	2	N	324	353	1			69
							356	9									
11	22770	X	17377	-0-	-5393	-0-	673	1	16508	2	N	178	171	1			76
							196	9									
12	21545	X	19331	-0-	-2214	-0-	719	1	18418	2	N	176	176	1			76
							194	9									
01	21545	X	19260	-0-	-2285	-0-	696	1	18349	2	N	195	188	1			83
							215	9									

FORSYTHE SPEER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266534 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7110 - 9612

08	18290	X	15935	-0-	-2355	-0-	696	1	15233	2	N	5					61
							6	9									
09	17700	X	15124	-0-	-2576	-0-	696	1	14421	2	N	6					67
							7	9									
10	18290	X	15309	-0-	-2981	-0-	719	1	14590	2	N	-0-					67
11	17040	X	14562	-0-	-2478	-0-	696	1	13856	2	N	9					76
							10	9									
12	16833	X	14372	-0-	-2461	-0-	719	1	13614	2	N	35					111
							39	9									
01	15934	X	6327	-0-	-9607	-0-	348	1	5968	2	N	10					121
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 266767 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9077 - 13149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13764	X	13333	-0-	-431	-0-	702	1	12251	2	N	345	347	1			53
							380	9									
09	12900	X	12644	-0-	-256	-0-	701	1	11750	2	N	175	155	1			73
							193	9									
10	13330	X	12865	-0-	-465	-0-	725	1	11762	2	N	344	360	1			57
							378	9									
11	12900	X	12848	-0-	-52	-0-	701	1	11935	2	N	193	183	1			67
							212	9									
12	13429	X	13429	-0-	-0-	-0-	725	1	12496	2	N	189	179	1			77
							208	9									
*01	12298	X	12298	-0-	-0-	-0-	725	1	11385	2	N	171	181	1			67
							188	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
08	10974	X	8826	-0-	-2148	-0-	696	1	8117	2	N	12					65
							13	9									
09	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	696	1	8816	2	N	40					105
							44	9									
10	9734	X	8798	-0-	-936	-0-	719	1	8079	2	N	-0-					105
11	9420	X	9013	-0-	-407	-0-	696	1	8293	2	N	22					127
							24	9									
12	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	719	1	6949	2	N	13					140
							14	9									
01	7471	X	1267	-0-	-6204	-0-	256	1	1002	2	N	8					148
							9	9									

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
08	15717	X	12748	-0-	-2969	-0-	696	1	12030	2	N	20					82
							22	9									
09	15210	X	9544	-0-	-5666	-0-	696	1	8771	2	N	70					152
							77	9									
10	15717	X	8698	-0-	-7019	-0-	719	1	7971	2	N	7					159
							8	9									
11	12720	X	9976	-0-	-2744	-0-	696	1	9277	2	N	3					162
							3	9									
12	12245	X	8295	-0-	-3950	-0-	719	1	7564	2	N	11					173
							12	9									
01	12245	X	4088	-0-	-8157	-0-	719	1	3369	2	N	-0-					173

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
08	18941	X	16470	-0-	-2471	-0-	696	1	15649	2	N	114	169	1			95
							125	9									
09	17460	X	15240	-0-	-2220	-0-	696	1	14406	2	N	125	169	1			51
							138	9									
10	17453	X	15271	-0-	-2182	-0-	719	1	14511	2	N	37					88
							41	9									
11	16290	X	14263	-0-	-2027	-0-	696	1	13499	2	N	62					150
							68	9									
12	15443	X	15443	-0-	-0-	-0-	719	1	14685	2	N	35					185
							39	9									
*01	15714	X	15714	-0-	-0-	-0-	719	1	14941	2	N	49	173	1			61
							54	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STONE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267368 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8137 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31744	X	22772	-0-	-8972	-0-	957	1	21449	2	Y	333	333	1			53
							366	9									
09	30480	X	21685	-0-	-8795	-0-	974	1	20455	2	Y	233	156	1			130
							256	9									
10	27900	X	21858	-0-	-6042	-0-	1023	1	20441	2	Y	358	340	1			148
							394	9									
11	26820	X	19654	-0-	-7166	-0-	990	1	18565	2	Y	90	185	1			53
							99	9									
12	21080	X	19490	-0-	-1590	-0-	1007	1	18191	2	Y	265	166	1			152
							292	9									
01	21080	X	17015	-0-	-4065	-0-	809	1	16013	2	Y	175	177	1			150
							193	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
08	22258	X	16580	-0-	-5678	-0-	702	1	15612	2	N	242	172	1			150
							266	9									
09	20340	X	16541	-0-	-3799	-0-	701	1	15690	2	N	136	178	1			108
							150	9									
10	17698	X	17698	-0-	-0-	-0-	725	1	16732	2	N	219	175	1			152
							241	9									
11	17070	X	17070	-0-	-0-	-0-	701	1	16192	2	N	161	174	1			139
							177	9									
12	17081	X	12832	-0-	-4249	-0-	725	1	11993	2	N	104	175	1			68
							114	9									
01	17453	X	10706	-0-	-6747	-0-	725	1	9916	2	N	59					127
							65	9									

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
08	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	625	1	5544	2	Y	70					147
							77	9									
09	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	696	1	3767	2	Y	-0-					147
10	8959	X	2730	-0-	-6229	-0-	719	1	2011	2	Y	-0-					147
11	8670	X	1240	-0-	-7430	-0-	556	1	684	2	Y	-0-					147
12	3813	X	1125	-0-	-2688	-0-	672	1	453	2	Y	-0-					147
01	3813	X	690	-0-	-3123	-0-	646	1	7	2	Y	34	104	1			77
							37	9									

STONE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267469 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8152 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28551	X	19585	-0-	-8966	-0-	33	1	19366	2	Y	169	169	1			53
							186	9									
09	24480	X	18108	-0-	-6372	-0-	17	1	17982	2	Y	99					152
							109	9									
10	23064	X	18280	-0-	-4784	-0-	18128	2	152	9	Y	138	173	1			117
11	21360	X	16548	-0-	-4812	-0-	16417	2	131	9	Y	119	183	1			53
12	19685	X	16399	-0-	-3286	-0-	17	1	16180	2	Y	184	50	1			187
							202	9									
01	19592	X	16241	-0-	-3351	-0-	215	1	15796	2	Y	209	343	1			53
							230	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

FRYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267865 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7915 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30256	X	22621	-0-	-7635	-0-	697	1	21839	2	Y	77					167
							85	9									
09	25320	X	24258	-0-	-1062	-0-	696	1	23309	2	Y	230	343	1			54
							253	9									
10	24667	X	24667	-0-	-0-	-0-	512	1	24072	2	Y	75					129
							83	9									
11	21900	X	15213	-0-	-6687	-0-	464	1	14604	2	Y	132	171	1			90
							145	9									
12	19698	X	19698	-0-	-0-	-0-	720	1	18912	2	Y	60					150
							66	9									
*01	20883	X	20883	-0-	-0-	-0-	723	1	19991	2	Y	154	230	1			74
							169	9									

NIVENS WELL #: 1H RRCID -> 268045 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7202 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12865	X	10212	-0-	-2653	-0-	701	1	9321	2	N	173	172	1			59
							190	9									
09	10860	X	7988	-0-	-2872	-0-	700	1	7182	2	N	96					155
							106	9									
10	10788	X	9792	-0-	-996	-0-	724	1	8980	2	N	80	173	1			62
							88	9									
11	10440	X	8466	-0-	-1974	-0-	700	1	7696	2	N	64					126
							70	9									
12	9424	X	6042	-0-	-3382	-0-	720	1	5191	2	N	119	173	1			72
							131	9									
01	9424	X	6301	-0-	-3123	-0-	722	1	5564	2	N	14					86
							15	9									

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
08	12245	X	10626	-0-	-1619	-0-	702	1	9887	2	N	34					149
							37	9									
09	11640	X	10400	-0-	-1240	-0-	701	1	9655	2	N	40					189
							44	9									
10	11439	X	11024	-0-	-415	-0-	725	1	10199	2	N	91	172	1			108
							100	9									
11	10680	X	10475	-0-	-205	-0-	701	1	9745	2	N	26					134
							29	9									
12	10602	X	9958	-0-	-644	-0-	725	1	9189	2	N	40					174
							44	9									
*01	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	725	1	9958	2	N	97	162	1			109
							107	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
08	14942	X	13583	-0-	-1359	-0-	702	1	12500	2	N	346	355	1			53
							381	9									
09	14850	X	12570	-0-	-2280	-0-	701	1	11651	2	N	198	186	1			65
							218	9									
10	15345	X	13536	-0-	-1809	-0-	725	1	12258	2	N	503	349	1			219
							553	9									
11	14850	X	13134	-0-	-1716	-0-	701	1	12431	2	N	2	170	1			51
							2	9									
12	13855	X	13855	-0-	-0-	-0-	725	1	12711	2	N	381	366	1			66
							419	9									
*01	12718	X	12718	-0-	-0-	-0-	725	1	11797	2	N	178	186	1			58
							196	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAZEL WAGGONER A WELL #: 2H RRCID -> 268465 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8594 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14012	X	1481	-0-	-12531	-0-	1411	2	70	9	N	64	166	1			28
09	13560	X	-0-	-0-	-13560	-0-					N	-0-					28
10	14012	X	-0-	-0-	-14012	-0-					N	-0-					28
11	9960	X	-0-	-0-	-9960	-0-					N	-0-					28
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	T. A.		-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

08	10044	X	7663	-0-	-2381	-0-	696	1	6864	2	N	94					198
							103	9									
09	9720	X	7118	-0-	-2602	-0-	696	1	6339	2	N	75	170	1			103
							83	9									
10	10044	X	5137	-0-	-4907	-0-	535	1	4583	2	N	17					120
							19	9									
11	9210	X	6445	-0-	-2765	-0-	696	1	5699	2	N	45					165
							50	9									
12	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	719	1	6012	2	N	83	174	1			74
							91	9									
*01	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	719	1	8212	2	N	22					96
							24	9									

FORSYTHE SPEER WELL #: 10H RRCID -> 269328 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7339 - 10799

08	16616	X	10853	-0-	-5763	-0-	696	1	10112	2	N	41					173
							45	9									
09	15210	X	11575	-0-	-3635	-0-	696	1	10856	2	N	21					194
							23	9									
10	14942	X	8191	-0-	-6751	-0-	718	1	7427	2	N	42	166	1			70
							46	9									
11	11592	X	11592	-0-	-0-	-0-	696	1	10896	2	N	-0-					70
12	11935	X	10743	-0-	-1192	-0-	719	1	9947	2	N	70					140
							77	9									
01	11935	X	8362	-0-	-3573	-0-	696	1	7636	2	N	27					167
							30	9									

WAGGONER-HOYL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269386 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8089 - 10596

08	12756	X	12756	-0-	-0-	-0-	702	1	11755	2	N	272	339	1			50
							299	9									
09	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	701	1	9953	2	N	277	169	1			158
							305	9									
10	13671	X	10395	-0-	-3276	-0-	725	1	9587	2	N	75	179	1			54
							83	9									
11	13230	X	9933	-0-	-3297	-0-	701	1	9232	2	N	-0-					54
12	10540	X	8872	-0-	-1668	-0-	725	1	7918	2	N	208	142	1			120
							229	9									
01	10540	X	10359	-0-	-181	-0-	725	1	9498	2	N	124	180	1			64
							136	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WAGGONER-HOYL UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 269430 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8016 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	696	1	7793	2	N	138	186	1			58
							152	9									
09	7140	X	856	-0-	-6284	-0-	668	1	188	2	N	-0-					58
10	8401	X	667	-0-	-7734	-0-	667	1			N	-0-					58
11	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-					58
12	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					58
01	2418	X	115	-0-	-2303	-0-	115	1			N	-0-	58	1			-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
08	18600	X	11658	-0-	-6942	-0-	696	1	10782	2	N	164	332	1			55
							180	9									
09	16350	X	10014	-0-	-6336	-0-	700	1	9075	2	N	217	178	1			94
							239	9									
10	16895	X	9612	-0-	-7283	-0-	724	1	8732	2	N	142	163	1			73
							156	9									
11	16350	X	6428	-0-	-9922	-0-	701	1	5552	2	N	159	179	1			53
							175	9									
12	10630	X	10630	-0-	-0-	-0-	701	1	9873	2	N	51					104
							56	9									
01	9145	X	8972	-0-	-173	-0-	724	1	8181	2	N	61	111	1			54
							67	9									

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
08	27590	X	22939	-0-	-4651	-0-	702	1	22018	2	N	199	188	1			64
							219	9									
09	25230	X	19104	-0-	-6126	-0-	701	1	18210	2	N	175	175	1			64
							193	9									
10	26071	X	18505	-0-	-7566	-0-	725	1	17575	2	N	186	179	1			71
							205	9									
11	24240	X	14864	-0-	-9376	-0-	701	1	13950	2	N	194	190	1			75
							213	9									
12	17515	X	13895	-0-	-3620	-0-	725	1	12910	2	N	236	179	1			132
							260	9									
*01	17897	X	17897	-0-	-0-	-0-	725	1	17067	2	N	95	173	1			54
							105	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
08	20367	X	12687	-0-	-7680	-0-	6	1	12504	2	N	161	162	1			75
							177	9									
09	16980	X	11094	-0-	-5886	-0-	6	1	11027	2	N	55					130
							61	9									
10	17546	X	11461	-0-	-6085	-0-	6	1	11316	2	N	126	179	1			77
							139	9									
11	16980	X	9410	-0-	-7570	-0-	6	1	9371	2	N	30					107
							33	9									
12	13330	X	11546	-0-	-1784	-0-	6	1	11474	2	N	60					167
							66	9									
01	12679	X	6236	-0-	-6443	-0-	6	1	6106	2	N	113	182	1			98
							124	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

FORMAN B WELL #: 29H RRCID -> 269861 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8934 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19736	X	19736	-0-	-0-	-0-	12	1	19693	2	N	28					130
							31	9									
09	16039	X	16039	-0-	-0-	-0-	35	1	15912	2	N	84	180	1			34
							92	9									
10	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	81	1	6523	2	N	36					70
							40	9									
11	15379	X	15379	-0-	-0-	-0-	564	1	14736	2	N	72					142
							79	9									
12	13950	X	13389	-0-	-561	-0-	357	1	12947	2	N	77	179	1			40
							85	9									
01	13950	X	713	-0-	-13237	-0-	276	1	437	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
08	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	771	1	9807	2	N	32	151	1			28
							35	9									
09	10140	X	8799	-0-	-1341	-0-	835	1	7951	2	N	12					40
							13	9									
10	10478	X	7177	-0-	-3301	-0-	873	1	6271	2	N	30					70
							33	9									
11	10260	X	4246	-0-	-6014	-0-	645	1	3601	2	N	-0-					70
12	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	882	1	7378	2	N	-0-					70
*01	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	908	1	7505	2	N	-0-					70

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
08	3100	N	3612	-0-	512	512	414	1	3109	2	Y	81					141
							89	9									
09	3000	N	3223	-0-	223	735	401	1	2822	2	Y	-0-					141
10	3100	N	3399	-0-	299	1034	430	1	2884	2	Y	77	178	1			40
							85	9									
11	3567	X	2533	-0-	-1034	-0-	386	1	2125	2	Y	20					60
							22	9									
12	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	406	1	2159	2	Y	10					70
							11	9									
*01	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	428	1	2298	2	Y	30					100
							33	9									

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
08	18538	X	12622	-0-	-5916	-0-	501	1	11391	2	Y	664	684	1			64
							730	9									
09	17940	X	10873	-0-	-7067	-0-	501	1	9830	2	Y	493	505	1			52
							542	9									
10	15252	X	10372	-0-	-4880	-0-	517	1	9297	2	Y	507	506	1			53
							558	9									
11	13710	X	7194	-0-	-6516	-0-	467	1	6323	2	Y	367	356	1			64
							404	9									
12	10168	X	7908	-0-	-2260	-0-	517	1	6885	2	Y	460	356	1			168
							506	9									
01	10168	X	8029	-0-	-2139	-0-	517	1	7245	2	Y	243	354	1			57
							267	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 #: 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
08	18476	X	16706	-0-	-1770	-0-	501	1	15253	2	Y	865	864	1			55
							952	9									
09	17010	X	14694	-0-	-2316	-0-	501	1	13453	2	Y	673	676	1			52
							740	9									
10	17577	X	15048	-0-	-2529	-0-	517	1	13777	2	Y	685	675	1			62
							754	9									
11	17010	X	12899	-0-	-4111	-0-	533	1	11768	2	Y	544	541	1			65
							598	9									
12	14167	X	13805	-0-	-362	-0-	517	1	12540	2	Y	680	693	1			52
							748	9									
01	14167	X	13002	-0-	-1165	-0-	517	1	11879	2	Y	551	537	1			66
							606	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
08	13733	X	9960	-0-	-3773	-0-	996	1	8887	2	Y	70					147
							77	9									
09	11700	X	9302	-0-	-2398	-0-	996	1	8187	2	Y	108	180	1			75
							119	9									
10	11067	X	8700	-0-	-2367	-0-	1029	1	7591	2	Y	73					148
							80	9									
11	10080	X	9511	-0-	-569	-0-	996	1	8420	2	Y	86	167	1			67
							95	9									
12	10416	X	8538	-0-	-1878	-0-	1029	1	7410	2	Y	90					157
							99	9									
*01	13771	X	13771	-0-	-0-	-0-	996	1	12705	2	Y	64	167	1			54
							70	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
08	0	W	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					81
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					81
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					81
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	28	X	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					81
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

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
02	0	W	641	-0-	641	9601	15	1	617	2	N	8					129
							9	9									
03	0	W	584	-0-	584	10185	13	1	571	2	N	-0-					129
04	0	W	346	-0-	346	10531	7	1	326	2	N	12					141
							13	9									
05	0	W	525	-0-	525	11056	11	1	470	2	N	40	155	1			26
							44	9									
06	0	W	563	-0-	563	11619	10	1	440	2	N	103					129
							113	9									
07	0	W	422	-0-	422	12041	10	1	412	2	N	-0-					129
08	0	W	407	-0-	407	12448	9	1	398	2	N	-0-					129
09	0	W	387	-0-	387	12835	7	1	380	2	N	-0-					129
10	0	W	403	-0-	403	13238	10	1	393	2	N	-0-					129
11	0	W	418	-0-	418	13656	8	1	410	2	N	-0-					129
12	0	W	430	-0-	430	14086	10	1	420	2	N	-0-					129
01	0	W	439	-0-	439	14525	11	1	428	2	N	-0-					129

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
08	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	368	1	1453	2	N	-0-					-0-
09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	356	1	1415	2	N	-0-					-0-
10	1829	N	1826	-0-	-3	-0-	368	1	1458	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	14117	-0-	11117	11117	357	1	13760	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	1742	-0-	-1358	9759	366	1	1376	2	N	-0-					-0-
*01	3100	N	1957	-0-	-1143	8616	377	1	1580	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
08	2201	X	390	-0-	-1811	-0-	313	1	77	2	N	-0-					-0-
09	2130	X	483	-0-	-1647	-0-	307	1	176	2	N	-0-					-0-
10	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	377	1	1681	2	N	-0-					-0-
11	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	398	1	2374	2	N	-0-					-0-
12	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	391	1	1975	2	N	-0-					-0-
*01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	376	1	1549	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
08	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	656	1	4511	2	N	-0-					-0-
09	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	588	1	3338	2	N	-0-					-0-
10	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	393	1	1483	2	N	-0-					-0-
11	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	502	1	2610	2	N	-0-					-0-
12	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	578	1	2697	2	N	-0-					-0-
01	1550	X	1239	-0-	-311	-0-	365	1	874	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	7037	X	6433	-0-	-604	-0-	1035	1	5398	2	N	-0-					-0-
09	6810	X	6694	-0-	-116	-0-	1022	1	5672	2	N	-0-					-0-
10	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	1070	1	6014	2	N	-0-					-0-
11	6480	X	6056	-0-	-424	-0-	976	1	5080	2	N	-0-					-0-
12	6913	X	6283	-0-	-630	-0-	1005	1	5278	2	N	-0-					-0-
01	7099	X	5371	-0-	-1728	-0-	870	1	4501	2	N	-0-					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	600	N	393	-0-	-207	-0-	59	1	334	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	191	-0-	-832	-0-	40	1	151	2	N	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	74	1	382	2	N	-0-					-0-
12	403	N	248	-0-	-155	-0-	44	1	204	2	N	-0-					-0-
01	186	N	126	-0-	-60	-0-	37	1	89	2	N	-0-					-0-

DECLEVA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231528 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7841 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20212	X	18434	-0-	-1778	-0-	2055	1	16379	2	N	-0-					-0-
09	19620	X	18161	-0-	-1459	-0-	2060	1	16101	2	N	-0-					-0-
10	20274	X	18073	-0-	-2201	-0-	2079	1	15994	2	N	-0-					-0-
11	19200	X	16415	-0-	-2785	-0-	1847	1	14568	2	N	-0-					-0-
12	17213	X	17213	-0-	-0-	-0-	1958	1	15255	2	N	-0-					-0-
01	18755	X	17427	-0-	-1328	-0-	1998	1	15429	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016

MERCANTILE B WELL #: 1 H RRCID -> 234477 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7400 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14625	X	14625	-0-	-0-	-0-	1355	1	13270	2	N	-0-			-0-
09	12450	X	9098	-0-	-3352	-0-	949	1	8149	2	N	-0-			-0-
10	12865	X	10639	-0-	-2226	-0-	1060	1	9579	2	N	-0-			-0-
11	12450	X	10534	-0-	-1916	-0-	1030	1	9504	2	N	-0-			-0-
12	11119	X	11119	-0-	-0-	-0-	1206	1	9913	2	N	-0-			-0-
01	13330	X	11527	-0-	-1803	-0-	1304	1	10223	2	N	-0-			-0-

LINTNER WEST WELL #: 2 H RRCID -> 235846 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8180 - 9887

08	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	1315	1	6861	2	N	-0-			-0-
09	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	1280	1	7110	2	N	-0-			-0-
10	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	1325	1	7451	2	N	-0-			-0-
11	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	1320	1	6871	2	N	-0-			-0-
12	8680	X	8524	-0-	-156	-0-	1364	1	7160	2	N	-0-			-0-
*01	9353	X	9353	-0-	-0-	-0-	1515	1	7838	2	N	-0-			-0-

DECLEVA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 237355 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8055 - 10036

08	12338	X	10606	-0-	-1732	-0-	1182	1	9424	2	N	-0-			-0-
09	11940	X	10565	-0-	-1375	-0-	1198	1	9367	2	N	-0-			-0-
10	12338	X	12309	-0-	-29	-0-	1416	1	10893	2	N	-0-			-0-
11	12103	X	12103	-0-	-0-	-0-	1362	1	10741	2	N	-0-			-0-
12	11258	X	11258	-0-	-0-	-0-	1281	1	9977	2	N	-0-			-0-
01	12307	X	10222	-0-	-2085	-0-	1172	1	9050	2	N	-0-			-0-

DECLEVA WELL #: 2H RRCID -> 237361 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8150 - 10841

08	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	1141	1	9096	2	N	-0-			-0-
09	9600	X	8480	-0-	-1120	-0-	962	1	7518	2	N	-0-			-0-
10	9827	X	9535	-0-	-292	-0-	1097	1	8438	2	N	-0-			-0-
11	9900	X	9748	-0-	-152	-0-	1097	1	8651	2	N	-0-			-0-
12	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	1140	1	8877	2	N	-0-			-0-
*01	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	1101	1	8500	2	N	-0-			-0-

DECLEVA A WELL #: 1H RRCID -> 237893 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7850 - 10516

08	18879	X	17029	-0-	-1850	-0-	1898	1	15131	2	N	-0-			-0-
09	18270	X	16548	-0-	-1722	-0-	1877	1	14671	2	N	-0-			-0-
10	18569	X	16297	-0-	-2272	-0-	1874	1	14423	2	N	-0-			-0-
11	17400	X	14658	-0-	-2742	-0-	1649	1	13009	2	N	-0-			-0-
12	17515	X	16642	-0-	-873	-0-	1893	1	14749	2	N	-0-			-0-
01	17112	X	16138	-0-	-974	-0-	1850	1	14288	2	N	-0-			-0-

MERCANTILE C WELL #: 2H RRCID -> 239742 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7530 - 10270

08	1395	X	17	-0-	-1378	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
09	360	X	26	-0-	-334	-0-	1	1	25	2	N	-0-			-0-
10	62	X	61	-0-	-1	-0-	2	1	59	2	N	-0-			-0-
11	83	X	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	N	-0-			-0-
12	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	446	1	9335	2	N	-0-			-0-
*01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	2	N	-0-			-0-

MERCANTILE WELL #: 2H RRCID -> 240386 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7460 - 9501

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016

MERCANTILE C WELL #: 1H RRCID -> 241022 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7450 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	495	1	10543	2	N	-0-			-0-
09	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	461	1	9972	2	N	-0-			-0-
10	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-	418	1	10540	2	N	-0-			-0-
11	8100	X	7588	-0-	-512	-0-	381	1	7207	2	N	-0-			-0-
12	10850	X	7709	-0-	-3141	-0-	352	1	7357	2	N	-0-			-0-
*01	11029	X	11029	-0-	-0-	-0-	531	1	10498	2	N	-0-			-0-

MERCANTILE C WELL #: 3H RRCID -> 244306 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7625 - 9950

08	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	411	1	8741	2	N	-0-			-0-
09	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	402	1	8697	2	N	-0-			-0-
10	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	372	1	9381	2	N	-0-			-0-
11	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	341	1	6450	2	N	-0-			-0-
12	8463	X	5990	-0-	-2473	-0-	273	1	5717	2	N	-0-			-0-
01	8463	X	6472	-0-	-1991	-0-	312	1	6160	2	N	-0-			-0-

MERCANTILE "D" WELL #: 1H RRCID -> 244737 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7505 - 9830

08	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	308	1	6562	2	N	-0-			-0-
09	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	374	1	8080	2	N	-0-			-0-
10	12147	X	12147	-0-	-0-	-0-	463	1	11684	2	N	-0-			-0-
11	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	442	1	8366	2	N	-0-			-0-
12	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	420	1	8784	2	N	-0-			-0-
*01	10824	X	10824	-0-	-0-	-0-	521	1	10303	2	N	-0-			-0-

MERCANTILE "D" WELL #: 3H RRCID -> 245243 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7749 - 9775

08	19065	X	18888	-0-	-177	-0-	848	1	18040	2	N	-0-			-0-
09	18450	X	17916	-0-	-534	-0-	792	1	17124	2	N	-0-			-0-
10	19065	X	18494	-0-	-571	-0-	705	1	17789	2	N	-0-			-0-
11	18270	X	12631	-0-	-5639	-0-	634	1	11997	2	N	-0-			-0-
12	17422	X	12595	-0-	-4827	-0-	574	1	12021	2	N	-0-			-0-
*01	17469	X	17469	-0-	-0-	-0-	841	1	16628	2	N	-0-			-0-

MERCANTILE D WELL #: 2H RRCID -> 251062 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7619 - 10420

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MERCANTILE E WELL #: 1H RRCID -> 261046 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7312 - 9636

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MERCANTILE E WELL #: 2H RRCID -> 261423 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7334 - 9969

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CAL-TEX FOSSIL, L.L.C. 123567
BIRD WELL #: 1 RRCID -> 226316 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5872 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

CHADWELL, ODELL WELL #: 4 RRCID -> 228068 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6472 - 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
08	1116	N	1012	-0-	-104	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	974	-0-	-49	-0-	974	3			N	-0-					-0-
11	990	N	597	-0-	-393	-0-	597	3			N	-0-					-0-
*12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
*01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-

CHADWELL, ODELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 228069 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6430 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	1013	-0-	-103	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	975	-0-	-48	-0-	975	3			N	-0-					-0-
11	990	N	598	-0-	-392	-0-	598	3			N	-0-					-0-
*12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
*01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-

TAYLOR & MAULDIN WELL #: 4 RRCID -> 228789 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6580 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	277	-0-	-157	-0-	277	3			N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	270	N	226	-0-	-44	-0-	226	3			N	-0-					-0-
*12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
*01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-

TAYLOR & MAULDIN WELL #: 2 RRCID -> 241199 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5940 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	277	-0-	-157	-0-	277	3			N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
11	270	N	227	-0-	-43	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
*01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-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
08	961	N	771	-0-	-190	-0-	771	2			N	-0-					60
09	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	2			N	-0-					60
10	589	N	416	-0-	-173	-0-	416	2			N	-0-					60
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					60
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					60
*01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANAN OPERATING, INC. //CONT.// 128979
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
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					71
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					71
10	465	N	333	-0-	-132	-0-	333	2			N	-0-					71
11	450	N	346	-0-	-104	-0-	313	2	33	9	N	30					101
12	434	N	171	-0-	-263	-0-	60	2	111	9	N	101	173	1			29
01	341	N	-0-	-0-	-341	-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
08	18538	X	13757	-0-	-4781	-0-	13757	2			N	-0-					-0-
09	17640	X	14654	-0-	-2986	-0-	14654	2			N	-0-					-0-
10	17546	X	15632	-0-	-1914	-0-	15632	2			N	-0-					-0-
11	14978	X	14978	-0-	-0-	-0-	14978	2			N	-0-					-0-
12	15268	X	15268	-0-	-0-	-0-	15268	2			N	-0-					-0-
01	15624	X	NO RPT	-0-	-15624	-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
08	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	8870	3	320	9	N	291	361	1			430
09	18077	X	18077	-0-	-0-	-0-	17215	3	862	9	N	784	552	1			662
10	16411	X	16411	-0-	-0-	-0-	15641	3	770	9	N	700	711	1			651
11	12614	X	12614	-0-	-0-	-0-	12117	3	497	9	N	452	501	1			602
12	13628	X	13628	-0-	-0-	-0-	13164	3	464	9	N	422	350	1			677
01	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					677

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
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					160
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					160
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					160
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					160
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

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
08	3100	N	7028	-0-	3928	7866	7028	2			N	-0-					42
09	3000	N	7454	-0-	4454	12320	7443	2	11	9	N	10					52
10	19402	X	7082	-0-	-12320	-0-	7082	2			N	-0-					52
11	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	2			N	-0-					52
12	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					52
01	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					52

RSK WELL #: 1 RRCID -> 246070 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7237 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		240	-0-	240	377	240	2			N	-0-					6
09	377	X	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-					6
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					6
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					6
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966
RSK "A" WELL #: 6H RRCID -> 256099 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8225 - 10665

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	9616	2	88	9	N	80					115
09	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	9305	2	61	9	N	55					170
10	13330	X	9254	-0-	-4076	-0-	9188	2	66	9	N	60	197	1			33
11	12900	X	8338	-0-	-4562	-0-	8228	2	110	9	N	100					133
12	DLQ G-10		7093	-0-	7093	7093	7038	2	55	9	N	50	181	1			2
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	7093					N	NO RPT					2

RSK "A" WELL #: 2H RRCID -> 262279 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7797 - 11138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35933	X	35933	-0-	-0-	-0-	35679	2	254	9	N	231	176	1			81
09	35483	X	35483	-0-	-0-	-0-	35378	2	105	9	N	95					176
10	36394	X	33243	-0-	-3151	-0-	33143	2	100	9	N	91	180	1			87
11	35220	X	33760	-0-	-1460	-0-	33511	2	249	9	N	226	191	1			122
12	DLQ G-10		34835	-0-	34835	34835	34727	2	108	9	N	98	190	1			30
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	34835					N	NO RPT					30

RSK "A" WELL #: 1H RRCID -> 264464 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7827 - 10982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6683	2	39	9	N	35					100
09	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	7573	2	54	9	N	49					149
10	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	7132	2	29	9	N	26	168	1			7
11	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			N	-0-					7
12	DLQ G-10		1443	-0-	1443	1443	1423	2	20	9	N	18					26
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1443					N	NO RPT					26

CENTRAL BASIN OIL INV. INC. 141188
HITT, J. B. WELL #: 4CB RRCID -> 251185 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5626 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
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
MONTGOMERY "B" WELL #: 1 RRCID -> 209892 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5998 - 6064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	X	831	-0-	-564	-0-	696	2	135	9	N	123					156
09	1350	X	820	-0-	-530	-0-	761	2	59	9	N	54	170	1			40
10	1178	X	849	-0-	-329	-0-	736	2	113	9	N	103					143
11	810	N	680	-0-	-130	-0-	625	2	55	9	N	50	163	1			30
12	837	N	639	-0-	-198	-0-	589	2	50	9	N	45					75
01	837	N	576	-0-	-261	-0-	488	2	88	9	N	80					155

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					5

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
08	1984	N	1872	-0-	-112	-0-	1872	2			N	-0-					26
09	1890	N	1801	-0-	-89	-0-	1654	2	147	9	N	134	160	1			-0-
10	1891	N	1671	-0-	-220	-0-	1668	2	3	9	N	3					3
11	1800	N	1775	-0-	-25	-0-	1772	2	3	9	N	3					6
12	1860	N	1787	-0-	-73	-0-	1785	2	2	9	N	2					8
*01	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1821	2	2	9	N	2					10

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
08	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-					9
09	510	N	485	-0-	-25	-0-	485	2			N	-0-					9
10	527	N	375	-0-	-152	-0-	375	2			N	-0-					9
11	510	N	405	-0-	-105	-0-	405	2			N	-0-					9
12	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	2			N	-0-					9
*01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
*01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			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 #: 1 RRCID -> 201687 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 6902 - 7232

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

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

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

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

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

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 201702 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6922 - 7196

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

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

TUCKER WELL #: 1H RRCID -> 201992 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 6918 - 7258

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	7054	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6700	-0-	-50	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	6959	-0-	-16	-0-	6959	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6672	-0-	-168	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6785	-0-	-159	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	6683	-0-	-261	-0-	6683	2			N	-0-					-0-

LAKEVIEW WELL #: 1H RRCID -> 203084 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7420 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	6258	-0-	-102	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	2676	-0-	-3958	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	336	-0-	-6384	-0-	336	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					-0-
01	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					-0-

CATES WELL #: 1 RRCID -> 203287 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6431 - 6554

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

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

EAST GODLEY WELL #: 2H RRCID -> 203740 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7170 - 9302

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

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 203743 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 6999 - 7184

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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	8556	X	8297	-0-	-259	-0-	8297	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	8138	-0-	-142	-0-	8138	2			N	-0-					-0-
10	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	8834	2			N	-0-					-0-
11	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	8544	2			N	-0-					-0-
12	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
*01	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	9357	2			N	-0-					-0-

BOATRAMP WELL #: 1H RRCID -> 204936 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7350 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	3659	-0-	-588	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3421	-0-	-689	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
10	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
11	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
12	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
*01	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	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
08	7068	X	5978	-0-	-1090	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6648	-0-	-192	-0-	6648	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	4929	-0-	-2139	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	2871	-0-	-3909	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	2811	-0-	-4071	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	5064	-0-	-1818	-0-	5064	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 #: 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
08	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3551	-0-	-259	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	2860	-0-	-1077	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	661	-0-	-3239	-0-	661	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
01	4030	X	-0-	-0-	-4030	-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
08	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4846	-0-	-14	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4911	-0-	-204	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	4876	-0-	-254	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	5244	-0-	-57	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	5064	-0-	-237	-0-	5064	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
08	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
09	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	6483	2			N	-0-					-0-
10	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	6483	-0-	-27	-0-	6483	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	6307	-0-	-420	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	6294	-0-	-433	-0-	6294	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
08	3410	X	2380	-0-	-1030	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	744	-0-	-2556	-0-	744	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	2097	-0-	-1313	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	552	-0-	-1908	-0-	552	2			N	-0-					-0-
12	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
*01	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	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
08	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
09	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
10	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3904	-0-	-86	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3999	-0-	-124	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	4010	-0-	-113	-0-	4010	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 2H RRCID -> 207494 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7240 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5828	X	5747	-0-	-81	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	5297	-0-	-373	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	5115	-0-	-744	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	4654	-0-	-1016	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	4553	-0-	-1182	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	4490	-0-	-1245	-0-	4490	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-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

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		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

08	1953	X	1159	-0-	-794	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
09	1890	X	604	-0-	-1286	-0-	604	2			N	-0-					-0-
10	1953	X	1263	-0-	-690	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
11	1560	X	1475	-0-	-85	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
12	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
01	1271	X	845	-0-	-426	-0-	845	2			N	-0-					-0-

GRIZZLY KING WELL #: 1H RRCID -> 208338 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7700 - 9870

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		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

08	2418	N	1857	-0-	-561	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	276	-0-	-1824	-0-	276	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	930	-0-	-744	-0-	930	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	842	-0-	-958	-0-	842	2			N	-0-					-0-
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					-0-
01	930	N	542	-0-	-388	-0-	542	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 209123 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7911 - 8115

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 209701 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7595 - 10110

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		2116	-0-	2116	2116	2116	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 3 H RRCID -> 210094 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6902 - 9682

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		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

DUNLAVEY WELL #: 2H RRCID -> 210458 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7400 - 9657

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

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

KASAL-GODFREY WELL #: 1 H RRCID -> 210834 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6813 - 10146

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
09	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
10	5301 X	5278	-0-	-23	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
11	5250 X	4340	-0-	-910	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
12	5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					-0-
01	5704 X	3203	-0-	-2501	-0-	3203	2			N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 1 H RRCID -> 210985 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6754 - 9610

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224 X	2757	-0-	-467	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
09	2610 X	2199	-0-	-411	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
10	2666 X	2497	-0-	-169	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
11	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
12	2759 X	2479	-0-	-280	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
01	2759 X	2451	-0-	-308	-0-	2451	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 1 H RRCID -> 211919 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 6630 - 8990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588 X	4004	-0-	-584	-0-	3987	2	17	9	N	15					185
09	4440 X	3901	-0-	-539	-0-	3897	2	4	9	N	4	166	1			23
10	4278 X	4145	-0-	-133	-0-	4134	2	11	9	N	10					33
11	4140 X	3822	-0-	-318	-0-	3781	2	41	9	N	37					70
12	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4214	2	69	9	N	63					133
*01	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4548	2	84	9	N	76					209

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SOUTH DAM WELL #: 1H RRCID -> 211994 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7185 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9300	X	8089	-0-	-1211	-0-	8089	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	8141	-0-	-829	-0-	8141	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	8859	-0-	-534	-0-	8859	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	8703	-0-	-387	-0-	8703	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	9143	-0-	-250	-0-	9143	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	8842	-0-	-24	-0-	8842	2			N	-0-					-0-

BETHANY WELL #: 2 H RRCID -> 212384 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6779 - 9723

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	6107	X	6079	-0-	-28	-0-	6079	2			N	-0-					-0-
09	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5480	-0-	-348	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	4909	-0-	-971	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	4985	-0-	-1401	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	4891	-0-	-1495	-0-	4891	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 6H RRCID -> 212524 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6850 - 10377

08	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	9474	2			N	-0-					-0-
09	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	8973	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	8219	-0-	-678	-0-	8219	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	7178	-0-	-1432	-0-	7178	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	7732	-0-	-1878	-0-	7732	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	7813	-0-	-1673	-0-	7813	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 4 H RRCID -> 212559 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6823 - 9591

08	13697	X	13697	-0-	-0-	-0-	13697	2			N	-0-					-0-
09	15723	X	15723	-0-	-0-	-0-	15723	2			N	-0-					-0-
10	16188	X	16188	-0-	-0-	-0-	16188	2			N	-0-					-0-
11	14116	X	14116	-0-	-0-	-0-	14116	2			N	-0-					-0-
12	16244	X	15540	-0-	-704	-0-	15540	2			N	-0-					-0-
01	16244	X	14811	-0-	-1433	-0-	14811	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 5H RRCID -> 212560 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6972 - 9722

08	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	9541	2			N	-0-					-0-
09	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	9166	2			N	-0-					-0-
10	9889	X	6584	-0-	-3305	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
11	9570	X	7781	-0-	-1789	-0-	7781	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	8253	-0-	-1636	-0-	8253	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	8070	-0-	-1478	-0-	8070	2			N	-0-					-0-

CARTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 212594 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8148 - 9320

08	4340	X	3776	-0-	-564	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	2108	-0-	-2092	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	3132	-0-	-1208	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	2086	-0-	-2024	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
01	3782	X	-0-	-0-	-3782	-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 #: 1 H RRCID -> 212719 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 8270 - 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
08	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	9129	2			N	-0-					-0-
09	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	8572	2			N	-0-					-0-
10	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	6086	-0-	-1744	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	-0-	-0-	-9114	-0-					N	-0-					-0-
01	9114	X	1309	-0-	-7805	-0-	1309	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 2 RRCID -> 212763 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7575 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	6240	-0-	-150	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	6162	-0-	-534	-0-	6162	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	5573	-0-	-907	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	5350	-0-	-1346	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	5391	-0-	-1274	-0-	5391	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 2 RRCID -> 212932 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8010 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	734	2	6797	5	N	-0-					-0-
10	17277	X	17277	-0-	-0-	-0-	1972	2	15305	5	N	-0-					-0-
11	11978	X	11978	-0-	-0-	-0-	2618	2	9360	5	N	-0-					-0-
12	13219	X	13219	-0-	-0-	-0-	4213	2	9006	5	N	-0-					-0-
*01	27854	X	27854	-0-	-0-	-0-	10334	2	17520	5	N	-0-					-0-

POLY WELL #: 1 RRCID -> 213162 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7796 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 2 H RRCID -> 213404 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 9360 - 9853

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

EAST GODLEY WELL #: 3H RRCID -> 213407 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 7066 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	6351	2			N	-0-					-0-
09	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	5522	-0-	-864	-0-	5522	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	4192	-0-	-1988	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	4180	-0-	-2206	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5548	-0-	-807	-0-	5548	2			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 #: 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
08	8246	X	5388	-0-	-2858	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	5058	-0-	-3372	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	7164	-0-	-1547	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
11	8430	X	6613	-0-	-1817	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
12	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	5096	-0-	-2065	-0-	5096	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	8435	2			N	-0-					-0-
09	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	7931	2			N	-0-					-0-
10	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
11	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	7171	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	7406	-0-	-1119	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	8049	-0-	-383	-0-	8049	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 6 H RRCID -> 214810 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6780 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	5642	X	4768	-0-	-874	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4292	-0-	-328	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4489	-0-	-254	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4476	-0-	-144	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
12	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
*01	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	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
08	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
10	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
11	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
12	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3513	-0-	-269	-0-	3513	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
08	4154	X	3662	-0-	-492	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3679	-0-	-341	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	3667	-0-	-363	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3473	-0-	-337	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3623	-0-	-190	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
*01	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	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
08	8804	X	8513	-0-	-291	-0-	8513	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	7635	-0-	-885	-0-	7635	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	8057	-0-	-747	-0-	8057	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	7875	-0-	-645	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	7920	-0-	-1938	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	6696	-0-	-1829	-0-	6696	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 19 RRCID -> 215440 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7265 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9114	X	-0-	-0-	-9114	-0-					N	-0-					-0-
09	8070	X	5231	-0-	-2839	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
10	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	9001	2			N	-0-					-0-
11	13094	X	13094	-0-	-0-	-0-	13094	2			N	-0-					-0-
12	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	9576	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	8249	-0-	-741	-0-	8249	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 215500 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7247 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4712	X	4116	-0-	-596	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3380	-0-	-790	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3239	-0-	-946	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	2964	-0-	-1086	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3004	-0-	-1119	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	2722	-0-	-1401	-0-	2722	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 1 RRCID -> 215610 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7600 - 10205

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	9511	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	8804	-0-	-436	-0-	8804	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	9032	-0-	-640	-0-	9032	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	7871	-0-	-1489	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	8548	-0-	-1062	-0-	8548	2			N	-0-					-0-
01	9517	X	8112	-0-	-1405	-0-	8112	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 25H RRCID -> 215933 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7401 - 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
08	3100	N	5521	-0-	2421	5544	5521	2			N	-0-					-0-
09	9864	X	4320	-0-	-5544	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
10	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
11	1980	X	764	-0-	-1216	-0-	764	2			N	-0-					-0-
12	2046	X	696	-0-	-1350	-0-	696	2			N	-0-					-0-
01	2046	X	378	-0-	-1668	-0-	378	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 15H RRCID -> 215935 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7338 - 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
08	11473	X	11473	-0-	-0-	-0-	11473	2			N	-0-					-0-
09	12390	X	10476	-0-	-1914	-0-	10476	2			N	-0-					-0-
10	12803	X	10555	-0-	-2248	-0-	10555	2			N	-0-					-0-
11	12390	X	9754	-0-	-2636	-0-	9754	2			N	-0-					-0-
12	12493	X	8875	-0-	-3618	-0-	8875	2			N	-0-					-0-
01	11470	X	2462	-0-	-9008	-0-	2462	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 6 H RRCID -> 215938 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7400 - 10254

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

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
08	2077	X	1255	-0-	-822	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
09	2010	X	426	-0-	-1584	-0-	426	2			N	-0-					-0-
10	2077	X	350	-0-	-1727	-0-	350	2			N	-0-					-0-
11	1200	X	74	-0-	-1126	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
08	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	7149	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	4975	-0-	-1685	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	3163	-0-	-4029	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	2097	-0-	-4863	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		824	-0-	824	824	824	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		539	-0-	539	1363	539	2			N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 2H RRCID -> 216196 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7310 - 9492

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 2H RRCID -> 216199 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6897 - 9827

08	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
09	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
10	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
11	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2924	-0-	-52	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2427	-0-	-549	-0-	2427	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 216201 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7361 - 10827

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAYLESS WELL #: 1H RRCID -> 216355 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7021 - 10152

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

WEST LAKE WELL #: 2H RRCID -> 216356 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7359 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	4914	-0-	-449	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	5114	-0-	-76	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4572	-0-	-481	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4337	-0-	-433	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4612	-0-	-658	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4369	-0-	-901	-0-	4369	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 2 H RRCID -> 216377 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7770 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	226	-0-	-2595	-0-	226	2			N	-0-					-0-
09	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	3100	N	3451	-0-	351	351	3451	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	6346	-0-	3246	3597	6346	2			N	-0-					-0-

DOROTHY WELL #: 1H RRCID -> 216396 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7380 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6541	X	5962	-0-	-579	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5644	-0-	-386	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5810	-0-	-297	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
11	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
12	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
*01	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	2			N	-0-					-0-

HALEY BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 216398 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7025 - 8557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	167	-0-	-205	-0-	167	2			N	-0-					-0-
09	420	N	210	-0-	-210	-0-	210	2			N	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

TOWNSEND WELL #: 1H RRCID -> 216399 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7414 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	4452	-0-	-539	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	4011	-0-	-729	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	3990	-0-	-815	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4112	-0-	-358	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4204	-0-	-353	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4132	-0-	-332	-0-	4132	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 216401 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7246 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	278	-0-	-3142	-0-	278	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	120	-0-	-3414	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
12	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
*01	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		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

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		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

08	8680	X	3295	-0-	-5385	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	363	-0-	-7137	-0-	363	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	155	-0-	-4402	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	77	-0-	-4333	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	1877	-0-	-1471	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 4 H RRCID -> 216839 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7788 - 10113

08	4650	X	3501	-0-	-1149	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	2638	-0-	-1862	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	3951	-0-	-668	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4114	-0-	-356	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
12	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3385	-0-	-552	-0-	3385	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 5H RRCID -> 216840 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7553 - 11257

08	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
09	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7202	2			N	-0-					-0-
10	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
11	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	7223	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	8525	2			N	-0-					-0-
*01	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	8544	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 4H RRCID -> 216850 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7552 - 11670

08	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
09	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	984	-0-	-5867	-0-	984	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	2406	-0-	-4434	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6554	-0-	-514	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	6808	-0-	-260	-0-	6808	2			N	-0-					-0-

BAYLESS WELL #: 2H RRCID -> 216857 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7287 - 10217

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		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
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
08	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
09	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
10	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	4781	-0-	-979	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	5134	-0-	-1686	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	4503	-0-	-2968	-0-	4503	2			N	-0-					-0-

BETHANY WELL #: 3H RRCID -> 216868 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7067 - 11222

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	7750	X	6956	-0-	-794	-0-	6956	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	6062	-0-	-1198	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
10	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
11	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	8680	2			N	-0-					-0-
*01	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	8382	2			N	-0-					-0-

NEAVES WELL #: 1H RRCID -> 216879 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7428 - 10791

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSEPH WELL #: 1H RRCID -> 216900 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6850 - 9991

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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
08	3534	X	3332	-0-	-202	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3131	-0-	-199	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	3240	-0-	-108	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	3115	-0-	-95	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2953	-0-	-364	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	3184	-0-	-133	-0-	3184	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 3H RRCID -> 216907 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7545 - 10511

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	450	X	6	-0-	-444	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VICTORY CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 216921 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7608 - 9716

08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MAYFIELD "361" WELL #: 3H RRCID -> 216929 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7314 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BUFFALO RIDGE WELL #: 6H RRCID -> 216940 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7402 - 9137																	
08	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	8906	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	3719	-0-	-4411	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					N	-0-					-0-
11	8130	X	-0-	-0-	-8130	-0-					N	-0-					-0-
12	8897	X	831	-0-	-8066	-0-	831	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	-0-	-0-	-8897	-0-					N	-0-					-0-
WELLIVER WELL #: 1 H RRCID -> 216941 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7211 - 9892																	
08	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
09	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
10	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	1734	-0-	-436	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	1540	-0-	-630	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
PARNELL WELL #: 4H RRCID -> 216951 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7729 - 11176																	
08	9641	X	4843	-0-	-4798	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	2021	-0-	-6949	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	3788	-0-	-5171	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	1417	-0-	-6353	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	2607	-0-	-3748	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	1844	-0-	-2992	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
PARNELL WELL #: 7H RRCID -> 216952 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 7629 - 11027																	
08	4557	X	2473	-0-	-2084	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	1030	-0-	-3380	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	327	-0-	-4230	-0-	327	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	1320	-0-	-2940	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
12	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
*01	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
MIZE FAMILY WELL #: 23H RRCID -> 216960 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7205 - 10307																	
08	7192	X	6982	-0-	-210	-0-	6982	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	5907	-0-	-3093	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	5474	-0-	-3826	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	5026	-0-	-3974	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	4817	-0-	-3305	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	2995	-0-	-3980	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
STEPHENS WELL #: 1H RRCID -> 216964 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7202 - 9147																	
08	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	3962	-0-	-628	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4036	-0-	-707	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	2939	-0-	-1651	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	1703	-0-	-2947	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	890	-0-	-3760	-0-	890	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 #: 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
08	21009	X	21009	-0-	-0-	-0-	21009	2			N	-0-					-0-
09	17011	X	17011	-0-	-0-	-0-	17011	2			N	-0-					-0-
10	16647	X	11552	-0-	-5095	-0-	11552	2			N	-0-					-0-
11	16110	X	2195	-0-	-13915	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
12	21235	X	9020	-0-	-12215	-0-	9020	2			N	-0-					-0-
01	21018	X	9921	-0-	-11097	-0-	9921	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	8587	X	7168	-0-	-1419	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
09	9668	X	9668	-0-	-0-	-0-	9668	2			N	-0-					-0-
10	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	9293	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	7625	-0-	-505	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
12	10371	X	10371	-0-	-0-	-0-	10371	2			N	-0-					-0-
*01	10313	X	10313	-0-	-0-	-0-	10313	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-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
08	1271	N	1118	-0-	-153	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	307	-0-	-1463	-0-	307	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1006	-0-	-296	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
*01	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 6H RRCID -> 218581 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7109 - 9477

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

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAVES WELL #: 2H RRCID -> 219000 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7422 - 10337

08	4867	X	4745	-0-	-122	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4113	-0-	-597	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4281	-0-	-586	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	3834	-0-	-876	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	3948	-0-	-981	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	3933	-0-	-810	-0-	3933	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 5H RRCID -> 219562 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6826 - 8382

08	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	8995	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	7290	-0-	-990	-0-	7290	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	7690	-0-	-866	-0-	7690	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	8060	-0-	-220	-0-	8060	2			N	-0-					-0-
12	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	9262	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	8732	-0-	-258	-0-	8732	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 219572 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7329 - 9691

08	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5579	-0-	-571	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
10	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	5649	-0-	-501	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	5815	-0-	-757	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
*01	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	7053	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 8H RRCID -> 219586 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7317 - 9786

08	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					-0-
09	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-					-0-
10	3751	X	3506	-0-	-245	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	2964	-0-	-666	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
12	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
*01	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219966 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7250 - 9082

08	4061	X	3451	-0-	-610	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3119	-0-	-811	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
11	3450	X	2650	-0-	-800	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	2703	-0-	-738	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	2005	-0-	-1436	-0-	2005	2			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 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
08	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	8262	2			N	-0-					-0-
09	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	8062	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	7255	-0-	-340	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	7403	-0-	-607	-0-	7403	2			N	-0-					-0-
12	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	9162	2			N	-0-					-0-
*01	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	8769	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
08	10199	X	6662	-0-	-3537	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	6206	-0-	-1684	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	6196	-0-	-1895	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
11	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
12	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	9422	2			N	-0-					-0-
*01	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	8961	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
08	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4466	-0-	-94	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	4493	-0-	-219	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	3633	-0-	-927	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4117	-0-	-533	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4345	-0-	-274	-0-	4345	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	9486	X	6173	-0-	-3313	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	7158	-0-	-2022	-0-	7158	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	6992	-0-	-603	-0-	6992	2			N	-0-					-0-
11	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	7127	-0-	-158	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6015	-0-	-1270	-0-	6015	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
08	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
09	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
12	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 2H RRCID -> 222283 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7031 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	4751	-0-	-705	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4202	-0-	-1078	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	4758	-0-	-698	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4680	-0-	-120	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
12	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
*01	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	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 #: 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
08	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6934	2			N	-0-					-0-
09	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
10	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	5482	-0-	-1118	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	6101	-0-	-1370	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	6585	-0-	-886	-0-	6585	2			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
08	9145	X	8002	-0-	-1143	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	7265	-0-	-1585	-0-	7265	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	7353	-0-	-893	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	7018	-0-	-962	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	6651	-0-	-1595	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	7123	-0-	-875	-0-	7123	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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	13099	X	13099	-0-	-0-	-0-	13099	2			N	-0-					-0-
09	12270	X	10238	-0-	-2032	-0-	10238	2			N	-0-					-0-
10	12679	X	9365	-0-	-3314	-0-	9365	2			N	-0-					-0-
11	12270	X	8285	-0-	-3985	-0-	8285	2			N	-0-					-0-
12	13113	X	8424	-0-	-4689	-0-	8424	2			N	-0-					-0-
01	13113	X	5142	-0-	-7971	-0-	5142	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
08	5518	X	5455	-0-	-63	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	4936	-0-	-554	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5041	-0-	-663	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	4772	-0-	-748	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	5250	-0-	-454	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	5243	-0-	-213	-0-	5243	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
08	1085	X	439	-0-	-646	-0-	439	2			N	-0-					-0-
09	870	X	21	-0-	-849	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 2H RRCID -> 222323 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7519 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	2024	-0-	-1324	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
09	2310	X	1919	-0-	-391	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
10	2077	X	1394	-0-	-683	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
11	2010	X	840	-0-	-1170	-0-	840	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1812	-0-	-172	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
*01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WILLIAMS WELL #: 4H RRCID -> 222324 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7315 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-
09	6210	X	3252	-0-	-2958	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	4300	-0-	-2117	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	4997	-0-	-493	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
12	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
*01	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			N	-0-					-0-

SMITH RANCH WELL #: 3H RRCID -> 222343 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7500 - 9558

08	2821	X	2564	-0-	-257	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2625	-0-	-105	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2599	-0-	-160	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2449	-0-	-191	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	2515	-0-	-213	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	2502	-0-	-226	-0-	2502	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 3H RRCID -> 222344 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7241 - 10036

08	5859	X	4593	-0-	-1266	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	4262	-0-	-1348	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	4424	-0-	-1032	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4260	-0-	-750	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4530	-0-	-58	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4266	-0-	-322	-0-	4266	2			N	-0-					-0-

BOWLING WELL #: 1H RRCID -> 222514 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7414 - 9307

08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH RANCH WELL #: 2H RRCID -> 223300 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7482 - 10033

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	10478	X	9273	-0-	-1205	-0-	9273	2			N	-0-					-0-
09	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	8945	2			N	-0-					-0-
10	9888	X	9888	-0-	-0-	-0-	9888	2			N	-0-					-0-
11	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	9055	2			N	-0-					-0-
12	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	10248	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	9689	-0-	-200	-0-	9689	2			N	-0-					-0-

PARROT "A" WELL #: 3H RRCID -> 223781 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7600 - 9633

08	8587	X	5377	-0-	-3210	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	7277	-0-	-1033	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	7719	-0-	-868	-0-	7719	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	7208	-0-	-832	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	4894	-0-	-3042	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	5158	-0-	-2561	-0-	5158	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BELL WELL #: 2H RRCID -> 223782 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7900 - 10248

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
09	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
10	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	7151	2			N	-0-					-0-
11	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	721	-0-	-5448	-0-	721	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	211	-0-	-6950	-0-	211	2			N	-0-					-0-

BAHAN WELL #: 1H RRCID -> 223790 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7840 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16275	X	14812	-0-	-1463	-0-	14812	2			N	-0-					-0-
09	15750	X	14144	-0-	-1606	-0-	14144	2			N	-0-					-0-
10	15624	X	15409	-0-	-215	-0-	15409	2			N	-0-					-0-
11	14730	X	14273	-0-	-457	-0-	14273	2			N	-0-					-0-
12	15066	X	14624	-0-	-442	-0-	14624	2			N	-0-					-0-
01	15407	X	14890	-0-	-517	-0-	14890	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 2H RRCID -> 223871 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6956 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	6534	2			N	-0-					-0-
09	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
10	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
11	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	5651	-0-	-704	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5619	-0-	-736	-0-	5619	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 223872 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7292 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	4035	-0-	-1049	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	2978	-0-	-1942	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	3534	-0-	-1550	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	3577	-0-	-1013	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3933	-0-	-97	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3347	-0-	-683	-0-	3347	2			N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 223873 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8525 - 11301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	11127	2			N	-0-					-0-
09	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	9851	2			N	-0-					-0-
10	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	9275	2			N	-0-					-0-
11	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	9014	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	9036	-0-	-2093	-0-	9036	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	8634	-0-	-2495	-0-	8634	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WICKER WELL #: 1H RRCID -> 223874 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7399 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	4751	-0-	-271	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4547	-0-	-493	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4693	-0-	-515	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4675	-0-	-365	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4715	-0-	-121	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4221	-0-	-522	-0-	4221	2			N	-0-					-0-

CARDENAS WELL #: 1H RRCID -> 223875 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6950 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
09	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
10	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
11	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
12	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	2308	-0-	-1071	-0-	2308	2			N	-0-					-0-

SMITH RANCH WELL #: 1H RRCID -> 223876 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7541 - 9961

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
09	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
10	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
11	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
12	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	4477	-0-	-18	-0-	4477	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 2H RRCID -> 223878 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7489 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12617	X	11287	-0-	-1330	-0-	11287	2			N	-0-					-0-
09	12210	X	10544	-0-	-1666	-0-	10544	2			N	-0-					-0-
10	12431	X	10281	-0-	-2150	-0-	10281	2			N	-0-					-0-
11	11730	X	9899	-0-	-1831	-0-	9899	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	10668	-0-	-1453	-0-	10668	2			N	-0-					-0-
01	11284	X	10165	-0-	-1119	-0-	10165	2			N	-0-					-0-

NORTH FORK WELL #: 1H RRCID -> 223879 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7964 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	1470	X	131	-0-	-1339	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
11	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	7292	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	6455	-0-	3355	3355	6455	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	5925	-0-	2825	6180	5925	2			N	-0-					-0-

PARROT-ALLIED WELL #: 2H RRCID -> 223911 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7600 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15973	X	15973	-0-	-0-	-0-	15973	2			N	-0-					-0-
09	16667	X	16667	-0-	-0-	-0-	16667	2			N	-0-					-0-
10	16555	X	16555	-0-	-0-	-0-	16555	2			N	-0-					-0-
11	15450	X	15154	-0-	-296	-0-	15154	2			N	-0-					-0-
12	17236	X	15361	-0-	-1875	-0-	15361	2			N	-0-					-0-
01	17236	X	15531	-0-	-1705	-0-	15531	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

POLY "C" WELL #: 3H RRCID -> 223912 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7882 - 10119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
09	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
10	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
11	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					N	-0-					-0-
12	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
01	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER "C" WELL #: 3 RRCID -> 223913 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7765 - 9830

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
09	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
10	1705	X	915	-0-	-790	-0-	915	2			N	-0-					-0-
11	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER WELL #: 1H RRCID -> 223925 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 8880 - 10845

08	6944	X	5944	-0-	-1000	-0-	5944	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	5587	-0-	-833	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	5583	-0-	-989	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	5175	-0-	-975	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5193	-0-	-821	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	4948	-0-	-1004	-0-	4948	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 1H RRCID -> 223989 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7138 - 9478

08	10540	X	8530	-0-	-2010	-0-	8530	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	8161	-0-	-959	-0-	8161	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	8738	-0-	-686	-0-	8738	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	8545	-0-	-95	-0-	8545	2			N	-0-					-0-
12	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	9698	2			N	-0-					-0-
*01	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	9486	2			N	-0-					-0-

RICKETTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224002 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7550 - 10215

08	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	9004	2			N	-0-					-0-
09	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	8816	2			N	-0-					-0-
10	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	9466	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	7700	-0-	-1000	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	8001	-0-	-1113	-0-	8001	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	7969	-0-	-1486	-0-	7969	2			N	-0-					-0-

POLY "B" WELL #: 2H RRCID -> 224005 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7780 - 10495

08	20057	X	18649	-0-	-1408	-0-	18649	2			N	-0-					-0-
09	18745	X	18745	-0-	-0-	-0-	18745	2			N	-0-					-0-
10	19437	X	19437	-0-	-0-	-0-	19437	2			N	-0-					-0-
11	18210	X	16984	-0-	-1226	-0-	16984	2			N	-0-					-0-
12	19375	X	17738	-0-	-1637	-0-	17738	2			N	-0-					-0-
01	19437	X	18668	-0-	-769	-0-	18668	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 "A" WELL #: 2H RRCID -> 224006 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 8390 - 9625

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

08	5611	X	5585	-0-	-26	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	5123	-0-	-367	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	5342	-0-	-331	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	5114	-0-	-376	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5185	-0-	-488	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	4842	-0-	-738	-0-	4842	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 1 RRCID -> 224592 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7860 - 10649

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: 2H RRCID -> 224776 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 8067 - 10346

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	10013	X	8862	-0-	-1151	-0-	8862	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	8156	-0-	-964	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	7555	-0-	-1714	-0-	7555	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	6504	-0-	-2316	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	8233	-0-	-695	-0-	8233	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	8515	-0-	-351	-0-	8515	2			N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 3H RRCID -> 224778 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7305 - 8497

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 5H RRCID -> 224779 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7575 - 9801

08	5580	X	5419	-0-	-161	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	5260	-0-	-140	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	5419	-0-	-37	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
11	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	5394	-0-	-31	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
*01	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DUCK HEAD WELL #: 2H RRCID -> 224852 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7481 - 9734

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

08	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	4083	-0-	-57	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4171	-0-	-913	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	3981	-0-	-939	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4064	-0-	-1020	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4049	-0-	-601	-0-	4049	2			N	-0-					-0-

CART BARN WELL #: 1H RRCID -> 225404 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7336 - 10038

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	3379	X	3140	-0-	-239	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2945	-0-	-235	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	3064	-0-	-222	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2973	-0-	-177	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	3073	-0-	-120	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2917	-0-	-214	-0-	2917	2			N	-0-					-0-

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225830 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7696 - 10335

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	6696	X	5801	-0-	-895	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5073	-0-	-777	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	5453	-0-	-1088	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	5791	-0-	-539	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	5969	-0-	-572	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	5361	-0-	-436	-0-	5361	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Z 2H RRCID -> 225833 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6912 - 9800

08	8308	X	8227	-0-	-81	-0-	8227	2			N	-0-					74
09	8580	X	7789	-0-	-791	-0-	7759	2	30	9	N	27					101
10	8866	X	8658	-0-	-208	-0-	8655	2	3	9	N	3	13	1			91
11	8580	X	7944	-0-	-636	-0-	7940	2	4	9	N	4					95
12	8091	X	7835	-0-	-256	-0-	7824	2	11	9	N	10					105
*01	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	8481	2	14	9	N	13					118

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LITTLE HOSS WELL #: Z 3H RRCID -> 225834 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6973 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	1			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
08	5208	X	4258	-0-	-950	-0-	4258	2			N	-0-					40
09	5010	X	4165	-0-	-845	-0-	4155	2	10	9	N	9					49
10	3813	X	2697	-0-	-1116	-0-	2696	2	1	9	N	1	7	1			43
11	4110	X	3066	-0-	-1044	-0-	3064	2	2	9	N	2					45
12	4309	X	4213	-0-	-96	-0-	4210	2	3	9	N	3					48
01	4309	X	1256	-0-	-3053	-0-	1252	2	4	9	N	4					52

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
08	8990	X	8205	-0-	-785	-0-	8205	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	8422	-0-	-278	-0-	8422	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	8716	-0-	-274	-0-	8716	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	6883	-0-	-1517	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	2402	-0-	-6309	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	128	-0-	-8583	-0-	128	2			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
08	9455	X	8519	-0-	-936	-0-	8519	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	8059	-0-	-1091	-0-	8059	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	8530	-0-	-925	-0-	8530	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	8561	-0-	-139	-0-	8561	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	8299	-0-	-226	-0-	8299	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	8389	-0-	-136	-0-	8389	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
GOEX WELL #: 4H RRCID -> 225875 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7721 - 11672

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

08	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	2360	-0-	-1510	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
10	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	4032	-0-	-198	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4034	-0-	-337	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	3776	-0-	-595	-0-	3776	2			N	-0-					-0-

CARTER-STATE WELL #: 1H RRCID -> 225998 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 8484 - 10935

08	8990	X	5909	-0-	-3081	-0-	5909	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	4756	-0-	-3944	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	4006	-0-	-4984	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	4645	-0-	-4055	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	1485	-0-	-4436	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	1415	-0-	-4506	-0-	1415	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 6H RRCID -> 225999 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7709 - 10957

08	3100	N	5740	-0-	2640	2640	5740	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	4608	-0-	1608	4248	4608	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	4224	-0-	1124	5372	4224	2			N	-0-					-0-
11	5842	X	470	-0-	-5372	-0-	470	2			N	-0-					-0-
12	403	X	76	-0-	-327	-0-	76	2			N	-0-					-0-
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 11H RRCID -> 226000 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7455 - 10626

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
09	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
10	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
11	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
12	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
*01	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	2			N	-0-					-0-

GREEN NOLAN MUDDLER WELL #: 2H RRCID -> 226058 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7210 - 9450

08	2511	X	1217	-0-	-1294	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
09	2430	X	1773	-0-	-657	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
10	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
11	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
12	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
01	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					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 #: 5H RRCID -> 226059 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7445 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	4367	-0-	-190	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
09	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
10	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
11	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
12	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
*01	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 9H RRCID -> 226060 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7717 - 10801

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
09	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
10	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
11	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
12	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
*01	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 1H RRCID -> 226076 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8158 - 10875

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 7H RRCID -> 226080 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7356 - 9187

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

BURTON WELL #: 1H RRCID -> 226083 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7450 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
09	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
10	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	2338	-0-	-62	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2333	-0-	-85	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
*01	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 43 H RRCID -> 226098 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7866 - 9262

08	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
09	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	5808	-0-	-1787	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	5351	-0-	-1999	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5613	-0-	-556	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	5387	-0-	-410	-0-	5387	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 2H RRCID -> 226107 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7114 - 8706

08	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	8465	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	521	-0-	-6109	-0-	521	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					-0-
11	6630	X	2065	-0-	-4565	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	3380	-0-	-5300	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	3765	-0-	-4698	-0-	3765	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 3H RRCID -> 226109 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7262 - 9096

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
09	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
10	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
11	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
12	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
*01	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 2H RRCID -> 226113 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7807 - 10157

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 4H RRCID -> 226114 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7045 - 8902

08	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
09	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
10	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
11	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	2693	-0-	-2360	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	3194	-0-	-3223	-0-	3194	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 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
08	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
09	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3749	-0-	-33	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3596	-0-	-64	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3710	-0-	-196	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3684	-0-	-67	-0-	3684	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
08	3224	X	2418	-0-	-806	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	3108	-0-	-12	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
10	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
11	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
12	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	3453	-0-	-19	-0-	3453	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	5611	X	5249	-0-	-362	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	4865	-0-	-565	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	5414	-0-	-197	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5233	-0-	-197	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	5200	-0-	-256	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	4523	-0-	-902	-0-	4523	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
08	2976	X	2861	-0-	-115	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2764	-0-	-146	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2834	-0-	-173	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2755	-0-	-155	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
12	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
*01	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					-0-

INDUS STATE WELL #: 1H RRCID -> 226147 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8699 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7099	X	6677	-0-	-422	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6426	-0-	-504	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6651	-0-	-510	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	6305	-0-	-625	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	6587	-0-	-450	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
*01	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
08	4092	X	4020	-0-	-72	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3709	-0-	-221	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
10	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3583	-0-	-317	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
12	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	6255	2			N	-0-					-0-
*01	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	2			N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 1 RRCID -> 226150 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7600 - 9686

08	5580	X	5268	-0-	-312	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5019	-0-	-771	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	5400	-0-	-583	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	5118	-0-	-672	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5120	-0-	-708	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	4613	-0-	-781	-0-	4613	2			N	-0-					-0-

BASS 311 "B" WELL #: 1H RRCID -> 226154 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7815 - 9490

08	11191	X	7386	-0-	-3805	-0-	7386	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	7214	-0-	-3616	-0-	7214	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	8505	-0-	-1012	-0-	8505	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	8079	-0-	-291	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
12	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	9559	2			N	-0-					-0-
*01	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	9490	2			N	-0-					-0-

SIENNA HILLS WELL #: 1 RRCID -> 226155 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7204 - 9521

08	7192	X	6234	-0-	-958	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	5349	-0-	-1611	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
10	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	5107	-0-	-1613	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6841	-0-	-103	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
*01	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	8222	2			N	-0-					-0-

NORTON WELL #: 1H RRCID -> 226157 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 7149 - 9372

08	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
09	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
10	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3429	-0-	-111	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3651	-0-	-38	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3683	-0-	-6	-0-	3683	2			N	-0-					-0-

RIVER WELL #: 1H RRCID -> 226210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7578 - 9760

08	2139	N	2081	-0-	-58	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	2009	-0-	-61	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	2016	-0-	-61	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
11	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3239	-0-	139	139	3239	2			N	-0-					-0-
*01	3055	N	2916	-0-	-139	-0-	2916	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 6H RRCID -> 226211 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7369 - 10297

08	5797	X	5553	-0-	-244	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	4233	-0-	-237	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	3696	-0-	-923	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
11	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
12	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
*01	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	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 #: 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
08	8308	X	4374	-0-	-3934	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	543	-0-	-7437	-0-	543	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	1546	-0-	-6359	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	4560	-0-	-2610	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	2052	-0-	-4024	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	607	-0-	-3764	-0-	607	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
08	5115	X	4010	-0-	-1105	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	3790	-0-	-770	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	3508	-0-	-553	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3666	-0-	-204	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
12	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
*01	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-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
08	3689	X	3275	-0-	-414	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	1343	-0-	-2227	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	1221	-0-	-2468	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	224	-0-	-3196	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	1881	-0-	-1591	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	3017	-0-	-269	-0-	3017	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
08	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	8153	2			N	-0-					-0-
09	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	9202	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	9362	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	7653	-0-	-237	-0-	7653	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	8368	-0-	-1149	-0-	8368	2			N	-0-					-0-
01	9517	X	8822	-0-	-695	-0-	8822	2			N	-0-					-0-

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-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 #: 4H RRCID -> 226320 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7675 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	9557	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	6898	-0-	-872	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	7020	-0-	-761	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	6836	-0-	-2404	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	7094	-0-	-2454	-0-	7094	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	7436	-0-	-2112	-0-	7436	2			N	-0-					-0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 2H RRCID -> 226321 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 9757 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					97
09	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2780	2	2	9	N	2					99
10	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2463	2	10	9	N	9					108
11	2250	X	2163	-0-	-87	-0-	2154	2	9	9	N	8					116
*12	2883	X	2182	-0-	-701	-0-	2170	2	12	9	N	11					127
01	2883	X	2437	-0-	-446	-0-	2437	2			N	-0-					127

DUCK HEAD "A" WELL #: 1 H RRCID -> 226324 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7804 - 9893

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5642	X	5542	-0-	-100	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
09	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	5541	-0-	-194	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	4465	-0-	-1085	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	3040	-0-	-2819	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	3903	-0-	-1956	-0-	3903	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 1 RRCID -> 226327 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7490 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
09	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
10	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
11	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
12	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	2505	-0-	-192	-0-	2505	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE "A" WELL #: 1H RRCID -> 226328 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7608 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11191	X	10734	-0-	-457	-0-	10734	2			N	-0-					-0-
09	15688	X	15688	-0-	-0-	-0-	15688	2			N	-0-					-0-
10	14793	X	14793	-0-	-0-	-0-	14793	2			N	-0-					-0-
11	14717	X	14717	-0-	-0-	-0-	14717	2			N	-0-					-0-
12	16213	X	15417	-0-	-796	-0-	15417	2			N	-0-					-0-
01	16213	X	10145	-0-	-6068	-0-	10145	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

TLH WELL #: 2 RRCID -> 226564 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7750 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3366	-0-	-261	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	3267	-0-	-243	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3258	-0-	-276	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	3265	-0-	-95	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3385	-0-	-87	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	3124	-0-	-255	-0-	3124	2			N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 3 H RRCID -> 226582 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7379 - 9767

08	7192	X	6914	-0-	-278	-0-	6914	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6628	-0-	-302	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6759	-0-	-371	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6514	-0-	-386	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	6633	-0-	-342	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	6576	-0-	-337	-0-	6576	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 1H RRCID -> 226695 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 8575 - 9105

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 3H RRCID -> 226696 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 7355 - 91005

08	10292	X	8965	-0-	-1327	-0-	8965	2			N	-0-					-0-
09	10980	X	7315	-0-	-3665	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
10	11346	X	9779	-0-	-1567	-0-	9779	2			N	-0-					-0-
11	10980	X	10272	-0-	-708	-0-	10272	2			N	-0-					-0-
12	10881	X	10288	-0-	-593	-0-	10288	2			N	-0-					-0-
*01	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	10279	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 1 RRCID -> 226740 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7560 - 10185

08	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	6037	-0-	-743	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	6537	-0-	-469	-0-	6537	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	6208	-0-	-572	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	6211	-0-	-919	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	5833	-0-	-1297	-0-	5833	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 2H RRCID -> 227063 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7710 - 9790

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	12710	X	10252	-0-	-2458	-0-	10252	2			N	-0-					-0-
09	12300	X	8924	-0-	-3376	-0-	8924	2			N	-0-					-0-
10	12710	X	9156	-0-	-3554	-0-	9156	2			N	-0-					-0-
11	10890	X	8884	-0-	-2006	-0-	8884	2			N	-0-					-0-
12	10478	X	10228	-0-	-250	-0-	10228	2			N	-0-					-0-
*01	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	10593	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
08	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			N	-0-					22
09	3960	X	3430	-0-	-530	-0-	3430	2			N	-0-					22
10	4309	X	3672	-0-	-637	-0-	3672	2			N	-0-					22
11	4170	X	2588	-0-	-1582	-0-	2585	2	3	9	N	3					25
12	4557	X	2186	-0-	-2371	-0-	2186	2			N	-0-					25
01	4278	X	3089	-0-	-1189	-0-	3089	2			N	-0-					25

LITTLE HOSS WELL #: J 7H RRCID -> 227161 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7358 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2867	-0-	-140	-0-	2867	2			N	-0-					15
09	2910	X	2673	-0-	-237	-0-	2673	2			N	-0-					15
10	2852	X	2773	-0-	-79	-0-	2773	2			N	-0-					15
11	2760	X	2390	-0-	-370	-0-	2388	2	2	9	N	2					17
12	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			N	-0-					17
*01	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					17

LITTLE HOSS WELL #: V 2H RRCID -> 227229 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6833 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
12	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
*01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 10H RRCID -> 227234 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7523 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 3H RRCID -> 227238 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7005 - 9744

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2879	-0-	-128	-0-	2879	2			N	-0-					15
09	2910	X	2777	-0-	-133	-0-	2777	2			N	-0-					15
10	2945	X	2858	-0-	-87	-0-	2858	2			N	-0-					15
11	2790	X	2761	-0-	-29	-0-	2758	2	3	9	N	3					18
12	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					18
01	2883	X	-0-	-0-	-2883	-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
08	9641	X	4405	-0-	-5236	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	6845	-0-	-25	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
10	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
11	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
12	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	10472	2			N	-0-					-0-
*01	11953	X	11953	-0-	-0-	-0-	11953	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 2H RRCID -> 227259 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7400 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9114	X	8492	-0-	-622	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	7680	-0-	-960	-0-	7680	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	7907	-0-	-1393	-0-	7907	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	6254	-0-	-2746	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
12	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	10131	2			N	-0-					-0-
*01	12754	X	12754	-0-	-0-	-0-	12754	2			N	-0-					-0-

BELL, ADDIE WELL #: 1H RRCID -> 227260 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 8140 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
09	1470	X	1443	-0-	-27	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
10	1829	X	1514	-0-	-315	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
11	1770	X	1423	-0-	-347	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
*01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 6H RRCID -> 227262 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 7378 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7161	X	6940	-0-	-221	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6761	-0-	-169	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
10	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	7054	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	6444	-0-	-276	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	6188	-0-	-787	-0-	6188	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	5535	-0-	-1533	-0-	5535	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 3H RRCID -> 227264 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6776 - 9079

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

SOUTH DAM WELL #: 4H RRCID -> 227265 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10929 PERF. 7464 - 11165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	5817	-0-	-73	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	5331	-0-	-1029	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	5146	-0-	-1426	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	5128	-0-	-1444	-0-	5128	2			N	-0-					-0-

EAST GATE WELL #: 2H RRCID -> 227266 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7323 - 9221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
09	1740	X	1568	-0-	-172	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	134	-0-	-3214	-0-	134	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-					-0-
12	4960	X	682	-0-	-4278	-0-	682	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					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
08	3038	X	2997	-0-	-41	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2894	-0-	-16	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2877	-0-	-99	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2792	-0-	-118	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2902	-0-	-105	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
*01	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 2H RRCID -> 227268 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 7846 - 9631

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH DAM WELL #: 2H RRCID -> 227270 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7290 - 10999

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	2728	N	2445	-0-	-283	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
10	2511	N	2441	-0-	-70	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
11	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
12	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	2411	-0-	-38	-0-	2411	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 2H RRCID -> 227272 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7746 - 11270

08	10633	X	9457	-0-	-1176	-0-	9457	2			N	-0-					-0-
09	9480	X	8928	-0-	-552	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	9316	-0-	-356	-0-	9316	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	9165	-0-	-105	-0-	9165	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	9086	-0-	-493	-0-	9086	2			N	-0-					-0-
*01	13178	X	13178	-0-	-0-	-0-	13178	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 2H RRCID -> 227273 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7390 - 10180

08	4123	X	4079	-0-	-44	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3897	-0-	-213	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	4014	-0-	-233	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3869	-0-	-241	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	4009	-0-	-176	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3872	-0-	-220	-0-	3872	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 15H RRCID -> 227274 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7720 - 11302

08	4743	X	2848	-0-	-1895	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	3428	-0-	-1072	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	1296	-0-	-3385	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	3123	-0-	-1407	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					-0-
01	3534	X	-0-	-0-	-3534	-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
08	8618	X	2719	-0-	-5899	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
09	8340	X	-0-	-0-	-8340	-0-					N	-0-					-0-
10	8618	X	2431	-0-	-6187	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	5534	-0-	-2776	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-
01	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH DAM WELL #: 3H RRCID -> 227276 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7580 - 10420

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	7024	2			N	-0-					-0-
09	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6729	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3449	-0-	-860	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	953	-0-	-3217	-0-	953	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	1705	-0-	-5332	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	1202	-0-	-5835	-0-	1202	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 227827 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6865 - 9798

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
09	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
01	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 1H RRCID -> 228107 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7165 - 9856

08	16027	X	16027	-0-	-0-	-0-	16027	2			N	-0-					-0-
09	14920	X	14920	-0-	-0-	-0-	14920	2			N	-0-					-0-
10	14721	X	14721	-0-	-0-	-0-	14721	2			N	-0-					-0-
11	15510	X	14126	-0-	-1384	-0-	14126	2			N	-0-					-0-
12	16027	X	14412	-0-	-1615	-0-	14412	2			N	-0-					-0-
01	16027	X	13903	-0-	-2124	-0-	13903	2			N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 228108 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8609 - 10540

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	4495	X	3452	-0-	-1043	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	3768	-0-	-582	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3687	-0-	-498	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	2122	-0-	-1208	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3559	-0-	-347	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	2079	-0-	-1827	-0-	2079	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
08	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	6882	X	5235	-0-	-1647	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
09	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
10	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
11	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	428	-0-	-6392	-0-	428	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	686	-0-	-6785	-0-	686	2			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
08	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	7390	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6055	-0-	-785	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	6097	-0-	-1250	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	5857	-0-	-1283	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	6419	-0-	-959	-0-	6419	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	6455	-0-	-923	-0-	6455	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
08	6417	X	5317	-0-	-1100	-0-	5317	2			N	-0-					16
09	6210	X	5199	-0-	-1011	-0-	5199	2			N	-0-					16
10	6417	X	5708	-0-	-709	-0-	5708	2			N	-0-					16
11	5790	X	5295	-0-	-495	-0-	5295	2			N	-0-					16
12	5921	X	5038	-0-	-883	-0-	5034	2	4	9	N	4					20
01	5704	X	5141	-0-	-563	-0-	5138	2	3	9	N	3					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
08	4154	X	3440	-0-	-714	-0-	3440	2			N	-0-					9
09	4020	X	2105	-0-	-1915	-0-	2105	2			N	-0-					9
10	4154	X	429	-0-	-3725	-0-	429	2			N	-0-					9
11	3330	X	923	-0-	-2407	-0-	923	2			N	-0-					9
12	3441	X	708	-0-	-2733	-0-	708	2			N	-0-					9
01	3441	X	1393	-0-	-2048	-0-	1393	2			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
08	2883	X	1803	-0-	-1080	-0-	1803	2			N	-0-					10
09	2790	X	482	-0-	-2308	-0-	482	2			N	-0-					10
10	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					10
11	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					10
12	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					10
01	1798	X	-0-	-0-	-1798	-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
09	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
10	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
11	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
12	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
*01	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6173	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
08	4495	X	4156	-0-	-339	-0-	4156	2			N	-0-					12
09	4290	X	3918	-0-	-372	-0-	3918	2			N	-0-					12
10	4371	X	3996	-0-	-375	-0-	3996	2			N	-0-					12
11	4230	X	3883	-0-	-347	-0-	3883	2			N	-0-					12
12	4154	X	3932	-0-	-222	-0-	3929	2	3	9	N	3					15
01	4154	X	3736	-0-	-418	-0-	3734	2	2	9	N	2					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
08	4154	X	2495	-0-	-1659	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	1146	-0-	-2874	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	1009	-0-	-3145	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	432	-0-	-3558	-0-	432	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
01	2480	X	125	-0-	-2355	-0-	125	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	820	-0-	-5420	-0-	820	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	630	-0-	-5818	-0-	630	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					-0-
12	3410	X	125	-0-	-3285	-0-	125	2			N	-0-					-0-
01	1953	X	-0-	-0-	-1953	-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
08	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	8153	2			N	-0-					29
09	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7764	2	13	9	N	12					41
10	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	7648	2	8	9	N	7	35	1			13
11	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	8315	2			N	-0-					13
12	7316	X	2846	-0-	-4470	-0-	2840	2	6	9	N	5					18
01	7316	X	2580	-0-	-4736	-0-	2573	2	7	9	N	6					24

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
08	2976	X	2934	-0-	-42	-0-	2934	2			N	-0-					6
09	3000	X	2859	-0-	-141	-0-	2853	2	6	9	N	5					11
10	3100	X	2632	-0-	-468	-0-	2630	2	2	9	N	2	13	1			-0-
11	3000	X	2702	-0-	-298	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	1522	-0-	-1578	-0-	1520	2	2	9	N	2					2
*01	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4927	2	6	9	N	5					7

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	8091	X	6762	-0-	-1329	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	6445	-0-	-845	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	6559	-0-	-974	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	6035	-0-	-1045	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	5989	-0-	-893	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	5911	-0-	-847	-0-	5911	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
08	8556	X	7633	-0-	-923	-0-	7633	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	4893	-0-	-2907	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	3007	-0-	-5022	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	4044	-0-	-3726	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	3397	-0-	-4229	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	6000	-0-	-1626	-0-	6000	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
08	6293	X	6272	-0-	-21	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5889	-0-	-201	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5628	-0-	-665	-0-	5628	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	4878	-0-	-1182	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	3609	-0-	-2653	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	3421	-0-	-2841	-0-	3421	2			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
08	5301	X	5185	-0-	-116	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4940	-0-	-250	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	5083	-0-	-280	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	4956	-0-	-234	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
12	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
*01	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	6331	2			N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER A WELL #: 4H RRCID -> 230510 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8808 - 10930

08	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
09	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
10	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3871	-0-	-269	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3864	-0-	-414	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	1486	-0-	-2792	-0-	1486	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

08	11346	X	10472	-0-	-874	-0-	10472	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	10018	-0-	-692	-0-	10018	2			N	-0-					-0-
10	10881	X	9649	-0-	-1232	-0-	9649	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	9795	-0-	-525	-0-	9795	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	10434	-0-	-230	-0-	10434	2			N	-0-					-0-
*01	11357	X	11357	-0-	-0-	-0-	11357	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 16 H RRCID -> 230736 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7471 - 9352

08	1984	X	1880	-0-	-104	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
09	1920	X	1364	-0-	-556	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
10	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
11	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
12	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 34H RRCID -> 230893 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 8374 - 8614

08	6479	X	6447	-0-	-32	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	6009	-0-	-291	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	5946	-0-	-564	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
11	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
12	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	3544	-0-	-2904	-0-	3544	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 17 H RRCID -> 230900 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 9307 - 8486

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	6045	X	5222	-0-	-823	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
09	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
10	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
11	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
12	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	2919	-0-	-3746	-0-	2919	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 3 H RRCID -> 231081 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8592 - 10128

08	10788	X	9366	-0-	-1422	-0-	9366	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	9671	-0-	-229	-0-	9671	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	9694	-0-	-9	-0-	9694	2			N	-0-					-0-
11	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	9440	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	9500	-0-	-482	-0-	9500	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	9192	-0-	-790	-0-	9192	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 1 H RRCID -> 231082 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7169 - 8811

08	4464	X	4436	-0-	-28	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	3551	-0-	-769	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	4168	-0-	-296	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	4174	-0-	-146	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	4343	-0-	-90	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4423	-0-	-10	-0-	4423	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 1 H RRCID -> 231083 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7303 - 10260

08	15500	X	13815	-0-	-1685	-0-	13815	2			N	-0-					-0-
09	15000	X	13702	-0-	-1298	-0-	13702	2			N	-0-					-0-
10	14169	X	14169	-0-	-0-	-0-	14169	2			N	-0-					-0-
11	13428	X	13428	-0-	-0-	-0-	13428	2			N	-0-					-0-
12	14167	X	14079	-0-	-88	-0-	14079	2			N	-0-					-0-
01	14167	X	13397	-0-	-770	-0-	13397	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 5 H RRCID -> 231084 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7975 - 8225

08	2046	N	1998	-0-	-48	-0-	1998	2			N	-0-					6
09	2010	N	2006	-0-	-4	-0-	2003	2	3	9	N	3					9
10	2077	N	1932	-0-	-145	-0-	1930	2	2	9	N	2	11	1			-0-
11	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1019	-0-	-1058	-0-	1018	2	1	9	N	1					1
01	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	2					3

MIZE FAMILY WELL #: 32 H RRCID -> 231085 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8646 - 8947

08	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-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
08	9920	X	7830	-0-	-2090	-0-	7830	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	5983	-0-	-3677	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	5767	-0-	-4215	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	5475	-0-	-4185	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	5784	-0-	-2896	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	5690	-0-	-2153	-0-	5690	2			N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 5 H RRCID -> 231088 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8678 - 9570

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	9331	X	8488	-0-	-843	-0-	8488	2			N	-0-					-0-
09	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	6245	-0-	-1939	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	5047	-0-	-3173	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	6029	-0-	-3457	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	7150	-0-	-2336	-0-	7150	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 31 H RRCID -> 231092 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 7376 - 10735

08	9052	X	8278	-0-	-774	-0-	8278	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	7966	-0-	-794	-0-	7966	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	8156	-0-	-462	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	2084	-0-	-6106	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	3096	-0-	-5181	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
*01	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	9013	2			N	-0-					-0-

HOGAN-LEE WELL #: 2 H RRCID -> 231093 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7140 - 10576

08	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
09	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
10	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
11	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
12	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
*01	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: D 6H RRCID -> 231094 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6926 - 9539

08	1891	X	1478	-0-	-413	-0-	1474	2	4	9	N	4					44
09	1830	X	815	-0-	-1015	-0-	815	2			N	-0-					44
10	1891	X	32	-0-	-1859	-0-	32	2			N	-0-					44
11	1500	X	661	-0-	-839	-0-	661	2			N	-0-					44
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	21					65
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					65

JOHNS MANVILLE WELL #: 3 H RRCID -> 231095 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7590 - 9311

08	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	8399	2			N	-0-					-0-
09	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
10	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	7363	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					-0-
12	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					N	-0-					-0-
01	8401	X	-0-	-0-	-8401	-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
08	8432	X	6590	-0-	-1842	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	7393	-0-	-797	-0-	7393	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	7547	-0-	-916	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
11	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	8256	2			N	-0-					-0-
12	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	8344	2			N	-0-					-0-
*01	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	8095	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 3 H RRCID -> 231099 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7412 - 9801

08	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
09	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4703	-0-	-164	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4640	-0-	-160	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4785	-0-	-175	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4752	-0-	-208	-0-	4752	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 4 H RRCID -> 231103 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7729 - 10262

08	11191	X	10909	-0-	-282	-0-	10909	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	10064	-0-	-646	-0-	10064	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	10394	-0-	-673	-0-	10394	2			N	-0-					-0-
11	10710	X	10065	-0-	-645	-0-	10065	2			N	-0-					-0-
12	11067	X	11051	-0-	-16	-0-	11051	2			N	-0-					-0-
01	10912	X	9911	-0-	-1001	-0-	9911	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 2 H RRCID -> 231113 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 9584 - 10390

08	5363	X	4653	-0-	-710	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4484	-0-	-706	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4398	-0-	-872	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4249	-0-	-461	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4306	-0-	-406	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	3954	-0-	-696	-0-	3954	2			N	-0-					-0-

TM WELL #: 1 H RRCID -> 231115 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 9381 - 9379

08	5704	X	4647	-0-	-1057	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4612	-0-	-668	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	4822	-0-	-634	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
11	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
12	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
*01	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1DM RRCID -> 231320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13165 PERF. 11930 - 12920

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	4712	X	4635	-0-	-77	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4387	-0-	-173	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
10	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
11	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
12	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
*01	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	7872	2			N	-0-					-0-
09	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	7641	2			N	-0-					-0-
10	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	8104	2			N	-0-					-0-
11	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					N	-0-					-0-
01	8091	X	6561	-0-	-1530	-0-	6561	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 1 H RRCID -> 231552 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7700 - 8983

08	13640	X	13101	-0-	-539	-0-	13101	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	12341	-0-	-709	-0-	12341	2			N	-0-					-0-
10	13423	X	12975	-0-	-448	-0-	12975	2			N	-0-					-0-
11	12930	X	9713	-0-	-3217	-0-	9713	2			N	-0-					-0-
12	13818	X	13818	-0-	-0-	-0-	13818	2			N	-0-					-0-
01	13113	X	12846	-0-	-267	-0-	12846	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 2 H RRCID -> 231553 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7505 - 9031

08	11935	X	8860	-0-	-3075	-0-	8860	2			N	-0-					-0-
09	17079	X	17079	-0-	-0-	-0-	17079	2			N	-0-					-0-
10	14374	X	14374	-0-	-0-	-0-	14374	2			N	-0-					-0-
11	14009	X	14009	-0-	-0-	-0-	14009	2			N	-0-					-0-
12	17639	X	14186	-0-	-3453	-0-	14186	2			N	-0-					-0-
01	17639	X	14582	-0-	-3057	-0-	14582	2			N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 1 H RRCID -> 231554 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7523 - 10616

08	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	9451	2			N	-0-					-0-
09	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	8129	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	6474	-0-	-191	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
11	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	7000	2			N	-0-					-0-
12	9455	X	8336	-0-	-1119	-0-	8336	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	7291	-0-	-2164	-0-	7291	2			N	-0-					-0-

FISHER WELL #: F 4 H RRCID -> 231555 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6736 - 9273

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
*01	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 2 H RRCID -> 231560 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 7350 - 10850

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	6479	X	5773	-0-	-706	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	5430	-0-	-840	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	5851	-0-	-628	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	5796	-0-	-474	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
12	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
*01	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	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
08	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	2			N	-0-					-0-
09	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
10	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	7038	2			N	-0-					-0-
11	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	6646	-0-	-1259	-0-	6646	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	6811	-0-	-629	-0-	6811	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
08	8556	X	5119	-0-	-3437	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	5082	-0-	-3198	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	7410	-0-	-1146	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	8045	-0-	-235	-0-	8045	2			N	-0-					-0-
12	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	6530	-0-	-879	-0-	6530	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	7130	X	6844	-0-	-286	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
09	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
10	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	7334	2			N	-0-					-0-
11	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	8772	2			N	-0-					-0-
12	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	7933	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	6358	-0-	-989	-0-	6358	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
08	4309	X	2532	-0-	-1777	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	2911	-0-	-449	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	2838	-0-	-634	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	198	-0-	-3162	-0-	198	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
01	3007	X	-0-	-0-	-3007	-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 #: 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		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

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		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

08	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4920	2	13	9	Y	12	15	1			9
09	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4030	2	14	9	Y	13	16	1			6
10	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4250	2	9	9	Y	8					14
11	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4568	2	24	9	Y	22	32	1			4
12	4929	X	3471	-0-	-1458	-0-	3452	2	19	9	Y	17					21
*01	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6024	2	28	9	Y	25	37	1			9

BRENTWOOD B WELL #: B 3 H RRCID -> 231813 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7291 - 10293

08	17360	X	16237	-0-	-1123	-0-	16237	2			N	-0-					-0-
09	15390	X	14542	-0-	-848	-0-	14542	2			N	-0-					-0-
10	15903	X	9634	-0-	-6269	-0-	9634	2			N	-0-					-0-
11	15720	X	8544	-0-	-7176	-0-	8544	2			N	-0-					-0-
12	16244	X	5894	-0-	-10350	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
01	16244	X	9189	-0-	-7055	-0-	9189	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 3 H RRCID -> 231817 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 6711 - 9388

08	9269	X	8231	-0-	-1038	-0-	8170	2	61	9	Y	55	76	1			57
09	8970	X	8171	-0-	-799	-0-	8099	2	72	9	Y	65	78	1			44
10	8680	X	8423	-0-	-257	-0-	8381	2	42	9	Y	38					82
11	8400	X	8288	-0-	-112	-0-	8167	2	121	9	Y	110	156	1			36
12	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	8613	2	91	9	Y	83					119
*01	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	8568	2	138	9	Y	125	185	1			59

BRENTWOOD B WELL #: 4 H RRCID -> 231819 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7451 - 10963

08	14614	X	14614	-0-	-0-	-0-	14614	2			N	-0-					-0-
09	14100	X	13663	-0-	-437	-0-	13663	2			N	-0-					-0-
10	14570	X	12635	-0-	-1935	-0-	12635	2			N	-0-					-0-
11	14100	X	12782	-0-	-1318	-0-	12782	2			N	-0-					-0-
12	14880	X	6260	-0-	-8620	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
*01	14993	X	14993	-0-	-0-	-0-	14993	2			N	-0-					-0-

BP 367 WELL #: 3 H RRCID -> 231820 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7225 - 9648

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	10044	X	4524	-0-	-5520	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	2748	-0-	-6972	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	544	-0-	-9500	-0-	544	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	-0-	-0-	-9720	-0-					N	-0-					-0-
12	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-
01	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-

WEST WELL #: 3 H RRCID -> 231823 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7543 - 9117

08	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	9184	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	9390	2			N	-0-					-0-
10	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	9282	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	8567	-0-	-313	-0-	8567	2			N	-0-					-0-
12	10530	X	10530	-0-	-0-	-0-	10530	2			N	-0-					-0-
*01	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	9591	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 2 H RRCID -> 231824 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7389 - 9760

08	11716	X	11716	-0-	-0-	-0-	11716	2			N	-0-					-0-
09	11310	X	6491	-0-	-4819	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
10	11687	X	-0-	-0-	-11687	-0-					N	-0-					-0-
11	11310	X	-0-	-0-	-11310	-0-					N	-0-					-0-
12	13826	X	-0-	-0-	-13826	-0-					N	-0-					-0-
01	11718	X	-0-	-0-	-11718	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 3 H RRCID -> 231825 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7439 - 9136

08	3782	X	2773	-0-	-1009	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	2883	-0-	-777	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
10	2449	X	1863	-0-	-586	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	2312	-0-	-358	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2422	-0-	-554	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2501	-0-	-475	-0-	2501	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 231827 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7792 - 10565

08	14043	X	11205	-0-	-2838	-0-	11205	2			N	-0-					-0-
09	17520	X	9993	-0-	-7527	-0-	9993	2			N	-0-					-0-
10	18104	X	7890	-0-	-10214	-0-	7890	2			N	-0-					-0-
11	17520	X	9422	-0-	-8098	-0-	9422	2			N	-0-					-0-
12	16182	X	10832	-0-	-5350	-0-	10832	2			N	-0-					-0-
01	11191	X	10847	-0-	-344	-0-	10847	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 H RRCID -> 231828 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7112 - 10049

08	3162	X	2339	-0-	-823	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2577	-0-	-483	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2758	-0-	-404	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	1323	-0-	-1587	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	2117	-0-	-549	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	2549	-0-	-210	-0-	2549	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
08	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
09	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
10	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	3926	-0-	-1534	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5621	-0-	-21	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
*01	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	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
08	7161	X	3933	-0-	-3228	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	282	-0-	-6978	-0-	282	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	5180	-0-	-2322	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	5838	-0-	-1422	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	5698	-0-	-1029	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	5129	-0-	-48	-0-	5129	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	7378	X	7001	-0-	-377	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	6769	-0-	-371	-0-	6769	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	7203	-0-	-175	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	6262	-0-	-878	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6990	-0-	-171	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	6930	-0-	-262	-0-	6930	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
08	5704	X	4404	-0-	-1300	-0-	4404	2			N	-0-					10
09	5490	X	4180	-0-	-1310	-0-	4180	2			N	-0-					10
10	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	6612	2			N	-0-					10
11	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5758	2			N	-0-					10
12	4588	X	4568	-0-	-20	-0-	4565	2	3	9	N	3					13
01	5363	X	4669	-0-	-694	-0-	4666	2	3	9	N	3					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
08	5115	X	5036	-0-	-79	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	4805	-0-	-145	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4891	-0-	-224	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4711	-0-	-239	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4861	-0-	-161	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
*01	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	62	-0-	-4154	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
10	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
11	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
12	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
*01	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 13 H RRCID -> 232383 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7570 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-					-0-
09	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-					-0-
10	3906	X	520	-0-	-3386	-0-	520	2			N	-0-					-0-
11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
12	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
01	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 3 H RRCID -> 232410 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6795 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
09	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	4497	-0-	-928	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	3532	-0-	-2618	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	3886	-0-	-2469	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	3706	-0-	-2649	-0-	3706	2			N	-0-					-0-

ZFN TRIPLETS WELL #: 1 H RRCID -> 232411 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7449 - 8561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7843	X	7594	-0-	-249	-0-	7594	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	7250	-0-	-310	-0-	7250	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	7492	-0-	-320	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	7377	-0-	-123	-0-	7377	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	7475	-0-	-151	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	7170	-0-	-425	-0-	7170	2			N	-0-					-0-

JETER WELL #: 1 H RRCID -> 232430 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 9200 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	X	1764	-0-	-530	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
09	2070	X	1939	-0-	-131	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
10	1953	X	1627	-0-	-326	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
11	1890	X	1655	-0-	-235	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1770	-0-	-245	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 4 H RRCID -> 232448 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7380 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10354	X	8424	-0-	-1930	-0-	8424	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	7662	-0-	-2358	-0-	7662	2			N	-0-					-0-
10	10106	X	7248	-0-	-2858	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	9587	-0-	-103	-0-	9587	2			N	-0-					-0-
12	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	9913	2			N	-0-					-0-
*01	9612	X	9612	-0-	-0-	-0-	9612	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
08	17484	X	16561	-0-	-923	-0-	16561	2			N	-0-					-0-
09	16920	X	15878	-0-	-1042	-0-	15878	2			N	-0-					-0-
10	17484	X	15027	-0-	-2457	-0-	15027	2			N	-0-					-0-
11	16620	X	16451	-0-	-169	-0-	16451	2			N	-0-					-0-
12	17174	X	16672	-0-	-502	-0-	16672	2			N	-0-					-0-
01	16554	X	16430	-0-	-124	-0-	16430	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 5 H RRCID -> 232451 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7460 - 10797

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	16170	X	16170	-0-	-0-	-0-	16170	2			N	-0-					-0-
09	14726	X	14726	-0-	-0-	-0-	14726	2			N	-0-					-0-
10	14670	X	14670	-0-	-0-	-0-	14670	2			N	-0-					-0-
11	13292	X	13292	-0-	-0-	-0-	13292	2			N	-0-					-0-
12	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD B WELL #: 5 H RRCID -> 232849 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7391 - 10234

08	9114	X	8400	-0-	-714	-0-	8400	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	8024	-0-	-796	-0-	8024	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	8789	-0-	-294	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	8068	-0-	-722	-0-	8068	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	5958	-0-	-3125	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
*01	12696	X	12696	-0-	-0-	-0-	12696	2			N	-0-					-0-

CRUEY WELL #: 2 H RRCID -> 232850 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7862 - 9570

08	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
09	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
10	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
11	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
12	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
*01	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	2			N	-0-					-0-

CRUEY WELL #: 1 H RRCID -> 232851 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7874 - 9935

08	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
09	1380	X	1181	-0-	-199	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
10	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
11	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
01	1829	N	-0-	-0-	-1829	-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
08	4464	X	4120	-0-	-344	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	3716	-0-	-814	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	1342	-0-	-3339	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	1762	-0-	-2768	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3374	-0-	-749	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3979	-0-	-144	-0-	3979	2			N	-0-					-0-

EASTERN HEIGHTS CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 232858 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7971 - 10310

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	11067	X	10277	-0-	-790	-0-	10277	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	9600	-0-	-1110	-0-	9600	2			N	-0-					-0-
10	10478	X	9940	-0-	-538	-0-	9940	2			N	-0-					-0-
11	10080	X	9026	-0-	-1054	-0-	9026	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	7462	-0-	-2830	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	6684	-0-	-3608	-0-	6684	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 1 H RRCID -> 232861 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7676 - 9564

08	7409	X	7104	-0-	-305	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
09	8340	X	6434	-0-	-1906	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	6875	-0-	-1743	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	7918	-0-	-422	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6123	-0-	-976	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
*01	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	7214	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 3 H RRCID -> 232862 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7454 - 9395

08	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
09	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
10	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	3527	-0-	-1573	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5632	-0-	-661	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5830	-0-	-91	-0-	5830	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 3 H RRCID -> 232863 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7390 - 9602

08	5022	X	4968	-0-	-54	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	3916	-0-	-944	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4029	-0-	-962	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4631	-0-	-169	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4778	-0-	-182	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4697	-0-	-263	-0-	4697	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 2 H RRCID -> 232864 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7678 - 9741

08	9331	X	7187	-0-	-2144	-0-	7187	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	7720	-0-	-1250	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	6485	-0-	-2784	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	5919	-0-	-3051	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	6358	-0-	-2229	-0-	6358	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	5549	-0-	-2418	-0-	5549	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
08	4495	X	4290	-0-	-205	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4234	-0-	-326	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4311	-0-	-432	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	4086	-0-	-504	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4182	-0-	-561	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4014	-0-	-357	-0-	4014	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 4 H RRCID -> 232866 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7473 - 8601

08	4836	X	4460	-0-	-376	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4079	-0-	-601	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	3988	-0-	-724	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	3788	-0-	-742	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	3836	-0-	-597	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	3853	-0-	-580	-0-	3853	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 11 H RRCID -> 232867 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7412 - 11075

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	3844	X	3641	-0-	-203	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3488	-0-	-382	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3811	-0-	-281	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
11	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
12	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
*01	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			N	-0-					-0-

SOUTHLAKE WELL #: 2 H RRCID -> 233466 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7349 - 11200

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6680	-0-	-160	-0-	6680	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6916	-0-	-152	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6265	-0-	-575	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
12	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	7149	2			N	-0-					-0-
*01	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 5 H RRCID -> 233516 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7480 - 9550

08	4557	X	3777	-0-	-780	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	3691	-0-	-659	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	3832	-0-	-570	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3597	-0-	-183	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3791	-0-	-22	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
*01	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	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
08	10168	X	-0-	-0-	-10168	-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	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-
12	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
*01	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK E WELL #: 8 H RRCID -> 233541 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7377 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10478	X	9995	-0-	-483	-0-	9995	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	9704	-0-	-256	-0-	9704	2			N	-0-					-0-
10	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	11219	2			N	-0-					-0-
11	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	10468	2			N	-0-					-0-
12	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	11275	2			N	-0-					-0-
*01	12760	X	12760	-0-	-0-	-0-	12760	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 2 H RRCID -> 233542 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7440 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5797	X	5636	-0-	-161	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5587	-0-	-323	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5697	-0-	-410	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5326	-0-	-584	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5577	-0-	-499	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
*01	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	2			N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 1 H RRCID -> 233543 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7740 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6324	X	5880	-0-	-444	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	5242	-0-	-878	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	5115	-0-	-1209	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	4580	-0-	-1510	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	4105	-0-	-1785	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	3819	-0-	-2071	-0-	3819	2			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: A 1 H RRCID -> 233566 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6934 - 10730

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29419	X	20553	-0-	-8866	-0-	20553	2			N	-0-					-0-
09	28470	X	20245	-0-	-8225	-0-	20245	2			N	-0-					-0-
10	21793	X	20729	-0-	-1064	-0-	20729	2			N	-0-					-0-
11	20520	X	18838	-0-	-1682	-0-	18838	2			N	-0-					-0-
12	20925	X	17264	-0-	-3661	-0-	17264	2			N	-0-					-0-
01	20925	X	19025	-0-	-1900	-0-	19025	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 3 H RRCID -> 233568 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7025 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	12679	X	-0-	-0-	-12679	-0-					N	-0-					-0-
09	12270	X	-0-	-0-	-12270	-0-					N	-0-					-0-
10	12679	X	-0-	-0-	-12679	-0-					N	-0-					-0-
11	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-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
08	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
09	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	8168	2			N	-0-					-0-
10	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	4910	-0-	-700	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	1342	-0-	-7090	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	12051	X	12051	-0-	-0-	-0-	12051	2			N	-0-					-0-
09	11012	X	11012	-0-	-0-	-0-	11012	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	11060	-0-	-69	-0-	11060	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	10421	-0-	-349	-0-	10421	2			N	-0-					-0-
12	12059	X	10555	-0-	-1504	-0-	10555	2			N	-0-					-0-
01	12059	X	10090	-0-	-1969	-0-	10090	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
08	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
09	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					N	-0-					-0-
10	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					-0-
11	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	8742	X	4596	-0-	-4146	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	2369	-0-	-6091	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	1664	-0-	-6644	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	679	-0-	-6821	-0-	679	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	2314	-0-	-5405	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
*01	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	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
08	9424	X	7288	-0-	-2136	-0-	7288	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	7792	-0-	-1328	-0-	7792	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	8190	-0-	-1234	-0-	8190	2			N	-0-					-0-
11	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	8767	2			N	-0-					-0-
12	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	9442	2			N	-0-					-0-
*01	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	8676	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 1 H RRCID -> 233841 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7336 - 9320

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	6541	X	6431	-0-	-110	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
09	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
10	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6768	2			N	-0-					-0-
11	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	6649	2			N	-0-					-0-
12	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
*01	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	8584	2			N	-0-					-0-

PANCHASARP WELL #: 2 H RRCID -> 233936 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7591 - 10873

08	3100	N	13682	-0-	10582	26501	13682	2			N	-0-					-0-
09	40087	X	13586	-0-	-26501	-0-	13586	2			N	-0-					-0-
10	14020	X	14020	-0-	-0-	-0-	14020	2			N	-0-					-0-
11	12564	X	12564	-0-	-0-	-0-	12564	2			N	-0-					-0-
12	12534	X	12534	-0-	-0-	-0-	12534	2			N	-0-					-0-
*01	12467	X	12467	-0-	-0-	-0-	12467	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 3 H RRCID -> 233937 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6559 - 9392

08	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	9138	2	8	9	Y	7					32
09	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	8497	2	3	9	Y	3	4	1			31
10	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	8297	2	1	9	Y	1	19	1			13
11	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	8804	2	19	9	Y	17	25	1			5
12	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	9152	2	25	9	Y	23	24	1			4
*01	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	9122	2	36	9	Y	33	24	1			13

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 2 H RRCID -> 233939 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6512 - 10216

08	7192	X	5693	-0-	-1499	-0-	5693	2			Y	-0-					11
09	6960	X	5796	-0-	-1164	-0-	5782	2	14	9	Y	13					24
10	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	7271	2	2	9	Y	2					26
11	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	9859	2	3	9	Y	3					29
12	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	8193	2	9	9	Y	8	28	1			9
*01	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	7567	2	8	9	Y	7					16

MCNEILL WELL #: 2 H RRCID -> 233940 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7750 - 11060

08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	2298	-0-	-1205	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	1868	-0-	-1492	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	1434	-0-	-1976	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	1142	-0-	-2158	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
12	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
*01	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3756	2	3	9	Y	3					12
09	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4282	2	1	9	Y	1	1	1			12
10	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			Y	-0-	7	1			5
11	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4714	2	8	9	Y	7	10	1			2
12	4433	X	3308	-0-	-1125	-0-	3298	2	10	9	Y	9	9	1			2
01	4464	X	1740	-0-	-2724	-0-	1726	2	14	9	Y	13	9	1			6

SHAW WELL #: 1 H RRCID -> 233950 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7351 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11625	X	11541	-0-	-84	-0-	11541	2			N	-0-					-0-
09	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	11780	2			N	-0-					-0-
10	11625	X	11426	-0-	-199	-0-	11426	2			N	-0-					-0-
11	11160	X	11022	-0-	-138	-0-	11022	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	10251	-0-	-599	-0-	10251	2			N	-0-					-0-
01	10850	X	10528	-0-	-322	-0-	10528	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35278	X	33284	-0-	-1994	-0-	33284	2			N	-0-					-0-
09	34140	X	31989	-0-	-2151	-0-	31989	2			N	-0-					-0-
10	35216	X	17738	-0-	-17478	-0-	17738	2			N	-0-					-0-
11	32220	X	666	-0-	-31554	-0-	666	2			N	-0-					-0-
12	33294	X	-0-	-0-	-33294	-0-					N	-0-					-0-
01	33294	X	4347	-0-	-28947	-0-	4347	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 5 H RRCID -> 234459 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6987 - 10721

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	6076	X	5845	-0-	-231	-0-	5842	2	3	9	N	3					131
09	5760	X	5402	-0-	-358	-0-	5399	2	3	9	N	3					134
10	5952	X	5321	-0-	-631	-0-	5320	2	1	9	N	1	107	1			28
11	5760	X	4834	-0-	-926	-0-	4798	2	36	9	N	33					61
12	5890	X	5429	-0-	-461	-0-	5290	2	139	9	N	126	106	1			81
01	5859	X	5724	-0-	-135	-0-	5660	2	64	9	N	58					139

JOHNS MANVILLE WELL #: 2 H RRCID -> 234616 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7736 - 9661

08	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
09	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4884	-0-	-355	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
11	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
12	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	7961	2			N	-0-					-0-
*01	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	8055	2			N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 3 H RRCID -> 234617 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7730 - 10064

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
09	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	5204	-0-	-376	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	4913	-0-	-1057	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5807	-0-	-362	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
*01	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6992	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
08	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	1588	-0-	-992	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
10	2821	N	1623	-0-	-1198	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	929	-0-	-1531	-0-	929	2			N	-0-					-0-
12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
*01	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 41 H RRCID -> 234996 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6985 - 9059

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	17701	X	10608	-0-	-7093	-0-	10608	2			N	-0-					-0-
09	17130	X	9967	-0-	-7163	-0-	9967	2			N	-0-					-0-
10	17453	X	14078	-0-	-3375	-0-	14078	2			N	-0-					-0-
11	12780	X	11160	-0-	-1620	-0-	11160	2			N	-0-					-0-
12	13492	X	13492	-0-	-0-	-0-	13492	2			N	-0-					-0-
01	14074	X	13508	-0-	-566	-0-	13508	2			N	-0-					-0-

TM WELL #: 2 H RRCID -> 234998 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7118 - 9252

08	4712	X	4506	-0-	-206	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	3991	-0-	-569	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	4346	-0-	-366	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	3904	-0-	-596	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	3948	-0-	-640	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	3811	-0-	-684	-0-	3811	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 6 H RRCID -> 234999 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7630 - 9975

08	8401	X	7280	-0-	-1121	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	6926	-0-	-1204	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
10	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
11	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	10477	2			N	-0-					-0-
12	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	11054	2			N	-0-					-0-
*01	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	11106	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 6 H RRCID -> 235018 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7565 - 12505

08	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	3772	-0-	-2168	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
10	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	4690	-0-	-1250	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	3972	-0-	-1453	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	3135	-0-	-4367	-0-	3135	2			N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 1 H RRCID -> 235019 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7565 - 10244

08	19685	X	17542	-0-	-2143	-0-	17542	2			N	-0-					-0-
09	17940	X	17244	-0-	-696	-0-	17244	2			N	-0-					-0-
10	17834	X	17834	-0-	-0-	-0-	17834	2			N	-0-					-0-
11	17250	X	16099	-0-	-1151	-0-	16099	2			N	-0-					-0-
12	17825	X	17409	-0-	-416	-0-	17409	2			N	-0-					-0-
*01	18262	X	18262	-0-	-0-	-0-	18262	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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

08	7378	X	6841	-0-	-537	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6686	-0-	-214	-0-	6686	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	6803	-0-	-141	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	6558	-0-	-132	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	6711	-0-	-202	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	6621	-0-	-292	-0-	6621	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 2 H RRCID -> 235022 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7155 - 9585

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
09	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
10	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
11	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
12	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
*01	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 14 H RRCID -> 235024 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 7404 - 10718

08	8959	X	8405	-0-	-554	-0-	8405	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	8179	-0-	-461	-0-	8179	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	8524	-0-	-94	-0-	8524	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	8018	-0-	-322	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	8006	-0-	-457	-0-	8006	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	7894	-0-	-631	-0-	7894	2			N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 3 H RRCID -> 235025 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7960 - 9417

08	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	6650	2			N	-0-					-0-
09	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
10	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
11	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
*01	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 13 H RRCID -> 235026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6980 - 8919

08	3441	X	1372	-0-	-2069	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
09	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
10	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
11	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	3722	-0-	-1145	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	2650	-0-	-2527	-0-	2650	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
08	3038	X	2630	-0-	-408	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
09	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2667	-0-	-92	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	2174	-0-	-496	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	2198	-0-	-1181	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	1744	-0-	-1635	-0-	1744	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK WELL #: 6 H RRCID -> 235655 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7047 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	11015	2			N	-0-					-0-
09	10818	X	10818	-0-	-0-	-0-	10818	2			N	-0-					-0-
10	12028	X	10256	-0-	-1772	-0-	10256	2			N	-0-					-0-
11	11640	X	8142	-0-	-3498	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
12	12028	X	9433	-0-	-2595	-0-	9433	2			N	-0-					-0-
01	11191	X	10793	-0-	-398	-0-	10793	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 7 H RRCID -> 236045 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7506 - 9563

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7223	X	7165	-0-	-58	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6881	-0-	-109	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	6745	-0-	-447	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	6555	-0-	-405	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	6687	-0-	-505	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	6115	-0-	-1046	-0-	6115	2			N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 3 H RRCID -> 236186 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7436 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	10352	2			N	-0-					-0-
09	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	9693	2			N	-0-					-0-
10	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	9667	2			N	-0-					-0-
11	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	9599	2			N	-0-					-0-
12	11284	X	10579	-0-	-705	-0-	10579	2			N	-0-					-0-
*01	13455	X	13455	-0-	-0-	-0-	13455	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 2 H RRCID -> 236464 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7589 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9765	X	8922	-0-	-843	-0-	8922	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	7914	-0-	-1836	-0-	7914	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	7513	-0-	-2562	-0-	7513	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	6590	-0-	-3160	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	6497	-0-	-3547	-0-	6497	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	4352	-0-	-4576	-0-	4352	2			N	-0-					-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 236465 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7559 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14084	X	14084	-0-	-0-	-0-	14084	2			N	-0-					-0-
09	13892	X	13892	-0-	-0-	-0-	13892	2			N	-0-					-0-
10	16192	X	16192	-0-	-0-	-0-	16192	2			N	-0-					-0-
11	14348	X	14348	-0-	-0-	-0-	14348	2			N	-0-					-0-
12	15586	X	15586	-0-	-0-	-0-	15586	2			N	-0-					-0-
01	16182	X	14465	-0-	-1717	-0-	14465	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
08	12183	X	10739	-0-	-1444	-0-	10739	2			N	-0-					-0-
09	11790	X	8210	-0-	-3580	-0-	8210	2			N	-0-					-0-
10	11811	X	5549	-0-	-6262	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
11	10740	X	3102	-0-	-7638	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
12	10416	X	6370	-0-	-4046	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
01	10416	X	8023	-0-	-2393	-0-	8023	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HL RRCID -> 236467 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 9972 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7347	X	6763	-0-	-584	-0-	6763	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	6422	-0-	-448	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	6618	-0-	-233	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	5834	-0-	-796	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	6388	-0-	-370	-0-	6388	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	6609	-0-	-149	-0-	6609	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236468 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7149 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5766	X	5196	-0-	-570	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	4584	-0-	-996	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					-0-
11	5550	X	1397	-0-	-4153	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	3393	-0-	-2125	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	3770	-0-	-1438	-0-	3770	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 1 H RRCID -> 236472 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8041 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	8989	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	8316	-0-	-144	-0-	8316	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	8424	-0-	-1124	-0-	8424	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	7711	-0-	-1529	-0-	7711	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	8679	-0-	-652	-0-	8679	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	8122	-0-	-868	-0-	8122	2			N	-0-					-0-

EASON WELL #: 1 H RRCID -> 236474 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6973 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6107	X	5931	-0-	-176	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5772	-0-	-138	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	4617	-0-	-1490	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					N	-0-					-0-
12	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					-0-
*01	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	7389	2			N	-0-					-0-

CARTER-STATE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236476 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7457 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15450	X	15450	-0-	-0-	-0-	15450	2			N	-0-					-0-
09	15733	X	15733	-0-	-0-	-0-	15733	2			N	-0-					-0-
10	17119	X	17119	-0-	-0-	-0-	17119	2			N	-0-					-0-
11	15660	X	15660	-0-	-0-	-0-	15660	2			N	-0-					-0-
12	17287	X	17287	-0-	-0-	-0-	17287	2			N	-0-					-0-
01	17112	X	16426	-0-	-686	-0-	16426	2			N	-0-					-0-

RAIFSNIDER WELL #: 4 H RRCID -> 236478 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6830 - 9475

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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14601	X	13400	-0-	-1201	-0-	13400	2			N	-0-					-0-
09	14130	X	12894	-0-	-1236	-0-	12894	2			N	-0-					-0-
10	13630	X	13630	-0-	-0-	-0-	13630	2			N	-0-					-0-
11	13140	X	12779	-0-	-361	-0-	12779	2			N	-0-					-0-
12	13632	X	13632	-0-	-0-	-0-	13632	2			N	-0-					-0-
01	13640	X	13434	-0-	-206	-0-	13434	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
08	7781	X	6531	-0-	-1250	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	6054	-0-	-1476	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	6027	-0-	-514	-0-	6027	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	5948	-0-	-382	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	1825	-0-	-4716	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	5	-0-	-6536	-0-	5	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
08	8897	X	8802	-0-	-95	-0-	8802	2			N	-0-					-0-
09	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	9964	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	8920	-0-	-411	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	8952	-0-	-78	-0-	8952	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	8831	-0-	-1461	-0-	8831	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	10071	-0-	-221	-0-	10071	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	13764	X	4427	-0-	-9337	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
09	13320	X	779	-0-	-12541	-0-	779	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	651	-0-	-6851	-0-	651	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					-0-
12	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
01	4433	X	-0-	-0-	-4433	-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	9207	X	8495	-0-	-712	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	8343	-0-	-567	-0-	8343	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	7982	-0-	-1225	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	8372	-0-	-178	-0-	8372	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	8268	-0-	-567	-0-	8268	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	7996	-0-	-622	-0-	7996	2			N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 3 H RRCID -> 236491 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7364 - 9973

08	12727	X	12727	-0-	-0-	-0-	12727	2			N	-0-					-0-
09	12884	X	12884	-0-	-0-	-0-	12884	2			N	-0-					-0-
10	11898	X	11898	-0-	-0-	-0-	11898	2			N	-0-					-0-
11	12330	X	11866	-0-	-464	-0-	11866	2			N	-0-					-0-
12	13299	X	12699	-0-	-600	-0-	12699	2			N	-0-					-0-
01	13299	X	10508	-0-	-2791	-0-	10508	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 6 H RRCID -> 236492 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7575 - 10380

08	13981	X	2916	-0-	-11065	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
09	13530	X	2220	-0-	-11310	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	4125	-0-	-2819	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	2883	-0-	-3837	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
12	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	8608	2			N	-0-					-0-
*01	11058	X	11058	-0-	-0-	-0-	11058	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HM RRCID -> 236493 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8540 - 10950

08	4309	X	2792	-0-	-1517	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	1283	-0-	-2887	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	760	-0-	-2371	-0-	760	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	979	-0-	-2051	-0-	979	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	939	-0-	-2192	-0-	939	2			N	-0-					-0-
*01	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 1 H RRCID -> 236494 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7434 - 9717

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	11307	X	11307	-0-	-0-	-0-	11307	2			N	-0-					-0-
09	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	11587	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	8037	-0-	-178	-0-	8037	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	4569	-0-	-3381	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
12	11501	X	7290	-0-	-4211	-0-	7290	2			N	-0-					-0-
01	11501	X	10673	-0-	-828	-0-	10673	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 2 H RRCID -> 236496 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7526 - 9658

08	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					N	-0-					-0-
09	7800	X	648	-0-	-7152	-0-	648	2			N	-0-					-0-
10	1457	X	195	-0-	-1262	-0-	195	2			N	-0-					-0-
11	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
12	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
01	682	X	-0-	-0-	-682	-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
08	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
09	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	9765	X	8359	-0-	-1406	-0-	8359	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	7653	-0-	-1797	-0-	7653	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	8033	-0-	-337	-0-	8033	2			N	-0-					-0-
11	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	8543	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	6619	-0-	-1751	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	7241	-0-	-1129	-0-	7241	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 1 H RRCID -> 236508 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7475 - 10504

08	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	10625	2			N	-0-					-0-
09	10669	X	10669	-0-	-0-	-0-	10669	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	10600	-0-	-33	-0-	10600	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	9570	-0-	-720	-0-	9570	2			N	-0-					-0-
12	11036	X	7550	-0-	-3486	-0-	7550	2			N	-0-					-0-
01	11036	X	7593	-0-	-3443	-0-	7593	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 2 H RRCID -> 236511 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7407 - 9976

08	8587	X	7856	-0-	-731	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	7441	-0-	-569	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	7209	-0-	-882	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	6496	-0-	-1184	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	6514	-0-	-1329	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	6606	-0-	-1237	-0-	6606	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 12 H RRCID -> 236515 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7500 - 11549

08	14260	X	431	-0-	-13829	-0-	431	2			N	-0-					-0-
09	13800	X	-0-	-0-	-13800	-0-					N	-0-					-0-
10	14260	X	-0-	-0-	-14260	-0-					N	-0-					-0-
11	10470	X	687	-0-	-9783	-0-	687	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	4607	-0-	-1624	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
*01	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	8643	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 6 H RRCID -> 236521 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7408 - 11690

08	7874	X	5462	-0-	-2412	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	5802	-0-	-1818	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	5099	-0-	-2775	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	6724	-0-	-86	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5886	-0-	-97	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
*01	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	7039	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	8060	X	7220	-0-	-840	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	6956	-0-	-964	-0-	6956	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	5536	-0-	-2648	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	-0-	-0-	-7920	-0-					N	-0-					-0-
12	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					-0-
*01	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	9726	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
08	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	8986	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	8850	2			N	-0-					-0-
10	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	10612	2			N	-0-					-0-
11	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	9939	2			N	-0-					-0-
12	10596	X	10596	-0-	-0-	-0-	10596	2			N	-0-					-0-
01	10602	X	10446	-0-	-156	-0-	10446	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
08	12865	X	12753	-0-	-112	-0-	12753	2			N	-0-					-0-
09	12450	X	12196	-0-	-254	-0-	12196	2			N	-0-					-0-
10	12865	X	12504	-0-	-361	-0-	12504	2			N	-0-					-0-
11	12330	X	12022	-0-	-308	-0-	12022	2			N	-0-					-0-
12	12741	X	12301	-0-	-440	-0-	12301	2			N	-0-					-0-
01	12741	X	12195	-0-	-546	-0-	12195	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	7130	X	6370	-0-	-760	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	6463	-0-	-227	-0-	6463	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	6523	-0-	-390	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	6059	-0-	-631	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	6209	-0-	-549	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	5946	-0-	-719	-0-	5946	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
08	3590	X	2501	-0-	-1089	-0-	2501	2			Y	-0-					-0-
09	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			Y	-0-					-0-
10	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2			Y	-0-					-0-
11	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			Y	-0-					-0-
12	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2			Y	-0-					-0-
*01	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	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
08	10075	X	9335	-0-	-740	-0-	9335	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	8980	-0-	-590	-0-	8980	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	9232	-0-	-595	-0-	9232	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	8920	-0-	-590	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	9302	-0-	-215	-0-	9302	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	9327	-0-	-4	-0-	9327	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
08	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	9099	-0-	-81	-0-	9099	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	9272	-0-	-214	-0-	9272	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	9120	-0-	-60	-0-	9120	2			N	-0-					-0-
12	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	9490	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	9291	-0-	-164	-0-	9291	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
08	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
09	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	9302	2			N	-0-					-0-
10	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	10310	2			N	-0-					-0-
11	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	11050	2			N	-0-					-0-
12	11018	X	11018	-0-	-0-	-0-	11018	2			N	-0-					-0-
*01	11104	X	11104	-0-	-0-	-0-	11104	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3461	-0-	-379	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-
11	3840	X	2934	-0-	-906	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3245	-0-	-785	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	2336	-0-	-1694	-0-	2336	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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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

08	4650	X	643	-0-	-4007	-0-	643	2			Y	-0-					17
09	4500	X	1089	-0-	-3411	-0-	1088	2	1	9	Y	1					18
10	4650	X	422	-0-	-4228	-0-	422	2			Y	-0-					18
11	4500	X	4077	-0-	-423	-0-	4077	2			Y	-0-					18
12	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4785	2	13	9	Y	12					30
*01	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	2			Y	-0-					30

SMITH, ROBERT O. WELL #: 1H RRCID -> 237456 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7779 - 9233

08	7347	X	6869	-0-	-478	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	6329	-0-	-781	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
10	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	6767	-0-	-13	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
12	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
*01	10513	X	10513	-0-	-0-	-0-	10513	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 1H RRCID -> 237459 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7826 - 9184

08	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
09	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
11	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	5509	-0-	-1187	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	4429	-0-	-1864	-0-	4429	2			N	-0-					-0-

MCNEILL WELL #: 3H RRCID -> 237460 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7657 - 12057

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	4898	X	4082	-0-	-816	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4107	-0-	-423	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	4076	-0-	-171	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
11	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
12	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	7926	2			N	-0-					-0-
*01	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	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
08	1736	X	801	-0-	-935	-0-	801	2			N	-0-					-0-
09	1560	X	538	-0-	-1022	-0-	538	2			N	-0-					-0-
10	1612	X	625	-0-	-987	-0-	625	2			N	-0-					-0-
11	1560	X	398	-0-	-1162	-0-	398	2			N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	620	N	181	-0-	-439	-0-	181	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 1H RRCID -> 237471 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7369 - 11041

08	15593	X	10156	-0-	-5437	-0-	10156	2			N	-0-					-0-
09	14070	X	9942	-0-	-4128	-0-	9942	2			N	-0-					-0-
10	14539	X	13024	-0-	-1515	-0-	13024	2			N	-0-					-0-
11	13195	X	13195	-0-	-0-	-0-	13195	2			N	-0-					-0-
12	13227	X	13227	-0-	-0-	-0-	13227	2			N	-0-					-0-
*01	15228	X	15228	-0-	-0-	-0-	15228	2			N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 1H RRCID -> 237475 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7875 - 9700

08	4619	X	3682	-0-	-937	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-					-0-
10	5425	X	4701	-0-	-724	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
11	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5694	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	4837	-0-	-619	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	2323	-0-	-2389	-0-	2323	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HR RRCID -> 237477 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8376 - 12124

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HE RRCID -> 237481 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8590 - 10758

08	11408	X	-0-	-0-	-11408	-0-					N	-0-					-0-
09	13830	X	-0-	-0-	-13830	-0-					N	-0-					-0-
10	14291	X	-0-	-0-	-14291	-0-					N	-0-					-0-
11	13830	X	-0-	-0-	-13830	-0-					N	-0-					-0-
12	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 1H RRCID -> 237483 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7400 - 10200

08	5084	X	3435	-0-	-1649	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	595	-0-	-4295	-0-	595	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	558	-0-	-3937	-0-	558	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	1726	-0-	-1604	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	2294	-0-	-1147	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 2H RRCID -> 237487 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7395 - 10285

08	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	9659	2			N	-0-					-0-
09	9777	X	9777	-0-	-0-	-0-	9777	2			N	-0-					-0-
10	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	8635	2			N	-0-					-0-
11	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	10013	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	10259	-0-	-1118	-0-	10259	2			N	-0-					-0-
*01	10220	X	10220	-0-	-0-	-0-	10220	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
08	6479	X	5268	-0-	-1211	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	4800	-0-	-1740	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	5620	-0-	-1138	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	1367	-0-	-5173	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	3912	-0-	-2443	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	5346	-0-	-265	-0-	5346	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HV RRCID -> 237495 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8622 - 10608

08	2201	X	1833	-0-	-368	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
09	1950	X	1869	-0-	-81	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
10	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
11	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1800	-0-	-122	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	1397	-0-	-897	-0-	1397	2			N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 3H RRCID -> 237496 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 9034 - 10317

08	6200	X	3044	-0-	-3156	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	1712	-0-	-4288	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	2993	-0-	-1657	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
11	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
12	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2910	-0-	-128	-0-	2910	2			N	-0-					-0-

CARTER "A" WELL #: 2H RRCID -> 237503 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8695 - 9720

08	9083	X	8693	-0-	-390	-0-	8693	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	8143	-0-	-647	-0-	8143	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	8546	-0-	-537	-0-	8546	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	6212	-0-	-2428	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					N	-0-					-0-
01	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 2H RRCID -> 237510 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7324 - 10003

08	13172	X	13172	-0-	-0-	-0-	13172	2			N	-0-					-0-
09	10736	X	10736	-0-	-0-	-0-	10736	2			N	-0-					-0-
10	11167	X	11167	-0-	-0-	-0-	11167	2			N	-0-					-0-
11	12750	X	10827	-0-	-1923	-0-	10827	2			N	-0-					-0-
12	13175	X	10827	-0-	-2348	-0-	10827	2			N	-0-					-0-
01	13175	X	11035	-0-	-2140	-0-	11035	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 2HE RRCID -> 237517 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8650 - 11811

08	15410	X	15410	-0-	-0-	-0-	15410	2			N	-0-					-0-
09	15202	X	15202	-0-	-0-	-0-	15202	2			N	-0-					-0-
10	12804	X	12804	-0-	-0-	-0-	12804	2			N	-0-					-0-
11	14820	X	11925	-0-	-2895	-0-	11925	2			N	-0-					-0-
12	15717	X	12400	-0-	-3317	-0-	12400	2			N	-0-					-0-
01	15717	X	12892	-0-	-2825	-0-	12892	2			N	-0-					-0-

JESCHKE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237520 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8500 - 10023

08	5084	X	3362	-0-	-1722	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	3613	-0-	-1307	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	3391	-0-	-949	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
12	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
*01	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	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
08	7533	X	3028	-0-	-4505	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
09	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	7526	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	6814	-0-	-719	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	4050	-0-	-3240	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	3623	-0-	-4251	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
*01	12554	X	12554	-0-	-0-	-0-	12554	2			N	-0-					-0-

ABILENE CHRISTIAN UNIVERSITY UT WELL #: 1 H RRCID -> 237524 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7663 - 9743

08	4030	X	3617	-0-	-413	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3227	-0-	-673	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
10	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3512	-0-	-388	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	2968	-0-	-1186	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3857	-0-	-235	-0-	3857	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 2H RRCID -> 237526 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7610 - 9550

08	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
09	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
10	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5270	-0-	-651	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
*01	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	6553	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 4H RRCID -> 237530 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7200 - 11975

08	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	11352	2			N	-0-					-0-
09	11331	X	11331	-0-	-0-	-0-	11331	2			N	-0-					-0-
10	12067	X	12067	-0-	-0-	-0-	12067	2			N	-0-					-0-
11	12488	X	12488	-0-	-0-	-0-	12488	2			N	-0-					-0-
12	13271	X	13271	-0-	-0-	-0-	13271	2			N	-0-					-0-
*01	13637	X	13637	-0-	-0-	-0-	13637	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 4H RRCID -> 237534 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 6773 - 7676

08	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	10411	2	31	9	Y	28	75	1			42
09	10020	X	8639	-0-	-1381	-0-	8617	2	22	9	Y	20					62
10	11501	X	8251	-0-	-3250	-0-	8222	2	29	9	Y	26	67	1			21
11	11130	X	2828	-0-	-8302	-0-	2770	2	58	9	Y	53					74
12	9920	X	9329	-0-	-591	-0-	9307	2	22	9	Y	20	63	1			31
01	9920	X	8769	-0-	-1151	-0-	8726	2	43	9	Y	39	47	1			23

ROCK CREEK WELL #: C 3H RRCID -> 237537 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7399 - 10853

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	8773	X	7376	-0-	-1397	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	7198	-0-	-1292	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	7517	-0-	-791	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
11	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	8080	2			N	-0-					-0-
12	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	9346	2			N	-0-					-0-
*01	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	9162	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
08	2139	X	2027	-0-	-112	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
09	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
10	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
11	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
12	2139	X	1873	-0-	-266	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
01	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 2HF RRCID -> 237762 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8159 PERF.11850 - 12670

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINEAR PARK WELL #: 2H RRCID -> 237772 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7766 - 9607

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
10	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
11	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	9362	X	8141	-0-	-1221	-0-	8141	2			N	-0-					32
09	9060	X	7673	-0-	-1387	-0-	7673	2			N	-0-					32
10	9362	X	8124	-0-	-1238	-0-	8124	2			N	-0-					32
11	8340	X	7569	-0-	-771	-0-	7569	2			N	-0-					32
12	8432	X	7808	-0-	-624	-0-	7801	2	7	9	N	6					38
01	8153	X	7693	-0-	-460	-0-	7687	2	6	9	N	5					43

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
08	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3636	-0-	-144	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3629	-0-	-277	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3589	-0-	-191	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
12	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
*01	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 5H RRCID -> 237790 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 7075 - 9635

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	10478	X	5983	-0-	-4495	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	5049	-0-	-3531	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	5511	-0-	-1123	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5006	-0-	-1174	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					-0-
01	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					-0-

CARTER A WELL #: 3H RRCID -> 237792 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7383 - 9718

08	7688	X	6814	-0-	-874	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	6567	-0-	-873	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	6449	-0-	-1208	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	4429	-0-	-2741	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					-0-
01	6820	X	5531	-0-	-1289	-0-	5531	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE WELL #: A 2H RRCID -> 237833 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9110 - 13850

08	11067	X	10635	-0-	-432	-0-	10635	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	10160	-0-	-550	-0-	10160	2			N	-0-					-0-
10	10819	X	9922	-0-	-897	-0-	9922	2			N	-0-					-0-
11	10470	X	9978	-0-	-492	-0-	9978	2			N	-0-					-0-
12	10819	X	9680	-0-	-1139	-0-	9680	2			N	-0-					-0-
01	10633	X	8869	-0-	-1764	-0-	8869	2			N	-0-					-0-

HOUSTON BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237834 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7600 - 10073

08	3813	X	3572	-0-	-241	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3053	-0-	-637	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3463	-0-	-164	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
11	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
12	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
*01	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. B WELL #: 5H RRCID -> 237876 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7354 - 11218

08	11036	X	9385	-0-	-1651	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	8970	-0-	-750	-0-	8970	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	9211	-0-	-523	-0-	9211	2			N	-0-					-0-
11	10810	X	10810	-0-	-0-	-0-	10810	2			N	-0-					-0-
12	12935	X	12935	-0-	-0-	-0-	12935	2			N	-0-					-0-
*01	13727	X	13727	-0-	-0-	-0-	13727	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
08	10106	X	9687	-0-	-419	-0-	9687	2			N	-0-					-0-
09	9510	X	9260	-0-	-250	-0-	9260	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	9248	-0-	-579	-0-	9248	2			N	-0-					-0-
11	14139	X	14139	-0-	-0-	-0-	14139	2			N	-0-					-0-
12	15267	X	15267	-0-	-0-	-0-	15267	2			N	-0-					-0-
*01	14503	X	14503	-0-	-0-	-0-	14503	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HM RRCID -> 237879 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8575 - 12601

08	14B2 EXT		990	-0-	990	20441	990	2			N	-0-					-0-
09	21221	X	780	-0-	-20441	-0-	780	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	230	-0-	-6590	-0-	230	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	16	-0-	-5474	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
01	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 8H RRCID -> 237881 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 7182 - 10200

08	9455	X	8802	-0-	-653	-0-	8802	2			N	-0-					30
09	9150	X	8327	-0-	-823	-0-	8327	2			N	-0-					30
10	9362	X	8689	-0-	-673	-0-	8689	2			N	-0-					30
11	8910	X	8247	-0-	-663	-0-	8247	2			N	-0-					30
12	9021	X	8368	-0-	-653	-0-	8362	2	6	9	N	5					35
01	8804	X	8408	-0-	-396	-0-	8402	2	6	9	N	5					40

BELL WELL #: 3H RRCID -> 237978 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8050 - 10327

08	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
09	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4529	-0-	-90	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4062	-0-	-408	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4135	-0-	-670	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	3827	-0-	-978	-0-	3827	2			N	-0-					-0-

POLLEY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238201 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7740 - 10830

08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	10540	X	9582	-0-	-958	-0-	9582	2			N	-0-					86
09	10200	X	8757	-0-	-1443	-0-	8757	2			N	-0-					86
10	10540	X	9435	-0-	-1105	-0-	9435	2			N	-0-					86
11	9870	X	7051	-0-	-2819	-0-	7051	2			N	-0-					86
12	10199	X	6435	-0-	-3764	-0-	6435	2			N	-0-					86
*01	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	10082	2			N	-0-					86

WICKER WELL #: 3H RRCID -> 238277 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7445 - 9914

08	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	4507	-0-	-83	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	4400	-0-	-281	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4186	-0-	-464	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4381	-0-	-424	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4583	-0-	-222	-0-	4583	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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 1H RRCID -> 238284 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7415 - 9646

08	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
09	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	6053	-0-	-457	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
11	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	6129	-0-	-598	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	5728	-0-	-999	-0-	5728	2			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 5H RRCID -> 238313 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 9058 - 10092

08	7006	X	4398	-0-	-2608	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	5767	-0-	-1013	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	6426	-0-	-580	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
11	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
12	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	6353	-0-	-64	-0-	6353	2			N	-0-					-0-

FISHER WELL #: F 2H RRCID -> 238314 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6784 - 8390

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
11	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
12	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HN RRCID -> 238317 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 9063 - 10892

08	5332	X	3797	-0-	-1535	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4828	-0-	-332	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	3693	-0-	-1980	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
11	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
12	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	7992	2			N	-0-					-0-
*01	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 3 RRCID -> 238319 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7513 - 9522

08	13423	X	10108	-0-	-3315	-0-	10108	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	9069	-0-	-2811	-0-	9069	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	9630	-0-	-228	-0-	9630	2			N	-0-					-0-
11	12386	X	12386	-0-	-0-	-0-	12386	2			N	-0-					-0-
12	11856	X	11856	-0-	-0-	-0-	11856	2			N	-0-					-0-
*01	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	11797	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

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
08	6200	X	2152	-0-	-4048	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	3715	-0-	-1625	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	5313	-0-	-205	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	5098	-0-	-242	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
12	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	4811	-0-	-490	-0-	4811	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
08	15682	X	15682	-0-	-0-	-0-	15682	2			N	-0-					-0-
09	15720	X	15720	-0-	-0-	-0-	15720	2			N	-0-					-0-
10	16096	X	16096	-0-	-0-	-0-	16096	2			N	-0-					-0-
11	15799	X	15799	-0-	-0-	-0-	15799	2			N	-0-					-0-
12	16244	X	14992	-0-	-1252	-0-	14992	2			N	-0-					-0-
01	16244	X	13678	-0-	-2566	-0-	13678	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
08	7223	X	7105	-0-	-118	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6646	-0-	-344	-0-	6646	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	6765	-0-	-458	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
11	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
12	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	8305	2			N	-0-					-0-
*01	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7762	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
08	10478	X	9946	-0-	-532	-0-	9946	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	6927	-0-	-3213	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
10	10540	X	4988	-0-	-5552	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	10320	2			N	-0-					-0-
12	11876	X	11876	-0-	-0-	-0-	11876	2			N	-0-					-0-
*01	11806	X	11806	-0-	-0-	-0-	11806	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
08	8370	X	8212	-0-	-158	-0-	8212	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	8085	-0-	-15	-0-	8085	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	7948	-0-	-422	-0-	7948	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	7879	-0-	-71	-0-	7879	2			N	-0-					-0-
12	10139	X	10139	-0-	-0-	-0-	10139	2			N	-0-					-0-
*01	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	10497	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
08	4433	X	3351	-0-	-1082	-0-	3351	2			N	-0-					28
09	4080	X	1488	-0-	-2592	-0-	1488	2			N	-0-					28
10	4216	X	1752	-0-	-2464	-0-	1752	2			N	-0-					28
11	3990	X	3062	-0-	-928	-0-	3062	2			N	-0-					28
12	4123	X	3358	-0-	-765	-0-	3358	2			N	-0-					28
*01	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					28

WICKER WELL #: 4H RRCID -> 238353 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7388 - 9863

08	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	5261	-0-	-289	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	4412	-0-	-1137	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	4259	-0-	-1411	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	4681	-0-	-1178	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	4823	-0-	-1036	-0-	4823	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 9H RRCID -> 238362 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7515 - 10735

08	7316	X	6354	-0-	-962	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6446	-0-	-454	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	6630	-0-	-314	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	5393	-0-	-997	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
12	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	7051	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	6634	-0-	-31	-0-	6634	2			N	-0-					-0-

FISHER WELL #: F 3H RRCID -> 238364 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6700 - 8688

08	11749	X	8432	-0-	-3317	-0-	8432	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	2394	-0-	-8976	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
10	11687	X	-0-	-0-	-11687	-0-					N	-0-					-0-
11	11220	X	18	-0-	-11202	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	11439	X	2085	-0-	-9354	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	3086	-0-	-5346	-0-	3086	2			N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238366 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6830 - 9326

08	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5575	2	15	9	N	14					155
09	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	5942	2	2	9	N	2					157
10	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5606	2	15	9	N	14					171
11	5400	X	4866	-0-	-534	-0-	4866	2			N	-0-					171
*12	6138	X	5166	-0-	-972	-0-	5130	2	36	9	N	33					204
01	6138	X	5143	-0-	-995	-0-	5115	2	28	9	N	25					229

RUNNELS WELL #: 1H RRCID -> 238367 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7074 - 10216

08	3100	X	2943	-0-	-157	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2737	-0-	-263	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2705	-0-	-395	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2734	-0-	-266	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2764	-0-	-181	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
*01	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 238368 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7350 - 10918

08	9889	X	8427	-0-	-1462	-0-	8427	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	8131	-0-	-1439	-0-	8131	2			N	-0-					-0-
10	9889	X	8324	-0-	-1565	-0-	8324	2			N	-0-					-0-
11	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	10888	2			N	-0-					-0-
12	19692	X	19692	-0-	-0-	-0-	19692	2			N	-0-					-0-
*01	19424	X	19424	-0-	-0-	-0-	19424	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

YMCA WELL #: 1H RRCID -> 238370 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7494 - 10033

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

08	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
09	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	1698	-0-	-689	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
11	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
12	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
*01	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	2			N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 3H RRCID -> 238377 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7547 - 10548

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	11222	X	10197	-0-	-1025	-0-	10197	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	9662	-0-	-718	-0-	9662	2			N	-0-					-0-
10	11470	X	10059	-0-	-1411	-0-	10059	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	7472	-0-	-3628	-0-	7472	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	-0-	-0-	-11470	-0-					N	-0-					-0-
01	10199	X	6097	-0-	-4102	-0-	6097	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 4H RRCID -> 238381 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7900 - 10792

08	11098	X	9446	-0-	-1652	-0-	9446	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	8877	-0-	-453	-0-	8877	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	8929	-0-	-495	-0-	8929	2			N	-0-					-0-
11	9150	X	7820	-0-	-1330	-0-	7820	2			N	-0-					-0-
12	9455	X	8775	-0-	-680	-0-	8775	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	8658	-0-	-797	-0-	8658	2			N	-0-					-0-

MACLEAN WELL #: 1H RRCID -> 238385 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7568 - 11400

08	14322	X	9404	-0-	-4918	-0-	9404	2			N	-0-					-0-
09	13740	X	8018	-0-	-5722	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
10	10819	X	8939	-0-	-1880	-0-	8939	2			N	-0-					-0-
11	10470	X	8590	-0-	-1880	-0-	8590	2			N	-0-					-0-
12	10819	X	9653	-0-	-1166	-0-	9653	2			N	-0-					-0-
*01	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	9987	2			N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 2H RRCID -> 238470 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7700 - 11065

08	5828	X	5183	-0-	-645	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	5289	-0-	-351	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	5573	-0-	-162	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
11	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
12	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
*01	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MANNING WELL #: 1H RRCID -> 238520 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6775 - 10061

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

08	13289	X	13289	-0-	-0-	-0-	13289	2			N	-0-					-0-
09	12930	X	12792	-0-	-138	-0-	12792	2			N	-0-					-0-
10	13485	X	13026	-0-	-459	-0-	13026	2			N	-0-					-0-
11	13050	X	11879	-0-	-1171	-0-	11879	2			N	-0-					-0-
12	13485	X	12397	-0-	-1088	-0-	12397	2			N	-0-					-0-
01	13299	X	11849	-0-	-1450	-0-	11849	2			N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 2H RRCID -> 238523 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6874 - 10196

08	6355	X	4037	-0-	-2318	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	1934	-0-	-4216	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	1972	-0-	-4383	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	1612	-0-	-2558	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	813	-0-	-3341	-0-	813	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	1503	-0-	-2527	-0-	1503	2			N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 3H RRCID -> 238525 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6900 - 10186

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JHT 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238647 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8620 - 10935

08	4960	X	4600	-0-	-360	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4385	-0-	-235	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	4442	-0-	-332	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4218	-0-	-342	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4284	-0-	-335	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4223	-0-	-365	-0-	4223	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 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
08	2294	X	767	-0-	-1527	-0-	767	2			N	-0-					-0-
09	2220	X	1504	-0-	-716	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
10	1860	X	1437	-0-	-423	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
11	1800	X	1456	-0-	-344	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
12	1829	X	1528	-0-	-301	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
01	1550	X	1545	-0-	-5	-0-	1545	2			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
08	3472	X	3442	-0-	-30	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	1914	-0-	-2226	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	1547	-0-	-3072	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					-0-
12	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
01	3441	X	1624	-0-	-1817	-0-	1624	2			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
08	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3875	2	12	9	N	11					26
09	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					26
10	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					26
11	3750	X	2388	-0-	-1362	-0-	2380	2	8	9	N	7					33
12	3875	X	2936	-0-	-939	-0-	2936	2			N	-0-					33
*01	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4854	2	11	9	N	10	25	1			18

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
09	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
10	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	1956	-0-	-1074	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
01	6107	X	-0-	-0-	-6107	-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
08	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					18
09	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					18
10	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					18
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	1			-0-

DFW WELL #: B 6HG RRCID -> 238704 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8200 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
SMITH, LOWELL JR. WELL #: 1H RRCID -> 238706 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7565 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	9241	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	8789	-0-	-631	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	9254	-0-	-480	-0-	9254	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	8672	-0-	-748	-0-	8672	2			N	-0-					-0-
12	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	9268	2			N	-0-					-0-
01	9269	X	8908	-0-	-361	-0-	8908	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 4H RRCID -> 238707 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7529 - 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
08	10788	X	7839	-0-	-2949	-0-	7839	2			N	-0-					-0-
09	10440	X	10034	-0-	-406	-0-	10034	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	9967	-0-	-821	-0-	9967	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	8973	-0-	-1437	-0-	8973	2			N	-0-					-0-
12	10478	X	8490	-0-	-1988	-0-	8490	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	3309	-0-	-7045	-0-	3309	2			N	-0-					-0-

LONGHORN WELL #: 2H RRCID -> 238708 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7700 - 9655

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	7927	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	8085	-0-	-495	-0-	8085	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	8302	-0-	-564	-0-	8302	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	7987	-0-	-593	-0-	7987	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	8141	-0-	-229	-0-	8141	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	7372	-0-	-998	-0-	7372	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 5H RRCID -> 238719 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7530 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11335	X	11335	-0-	-0-	-0-	11335	2			N	-0-					-0-
09	10575	X	10575	-0-	-0-	-0-	10575	2			N	-0-					-0-
10	10374	X	10374	-0-	-0-	-0-	10374	2			N	-0-					-0-
11	12318	X	12318	-0-	-0-	-0-	12318	2			N	-0-					-0-
12	15307	X	15307	-0-	-0-	-0-	15307	2			N	-0-					-0-
*01	15446	X	15446	-0-	-0-	-0-	15446	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 #: 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
08	5518	X	4440	-0-	-1078	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	2892	-0-	-888	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	2499	-0-	-1624	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	2333	-0-	-1957	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
01	4433	X	2361	-0-	-2072	-0-	2361	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
08	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
09	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
10	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
11	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	5575	-0-	-191	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5427	-0-	-339	-0-	5427	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	13795	X	13058	-0-	-737	-0-	13058	2			N	-0-					74
09	13350	X	12405	-0-	-945	-0-	12384	2	21	9	N	19					93
10	13609	X	11420	-0-	-2189	-0-	11420	2			N	-0-					93
11	12720	X	10676	-0-	-2044	-0-	10675	2	1	9	N	1					94
12	12586	X	6473	-0-	-6113	-0-	6448	2	25	9	N	23	78	1			39
01	12586	X	327	-0-	-12259	-0-	327	2			N	-0-					39

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
08	12896	X	12896	-0-	-0-	-0-	12896	2			N	-0-					-0-
09	11555	X	11555	-0-	-0-	-0-	11555	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	9772	-0-	-1295	-0-	9772	2			N	-0-					-0-
11	11247	X	11247	-0-	-0-	-0-	11247	2			N	-0-					-0-
12	12896	X	7465	-0-	-5431	-0-	7465	2			N	-0-					-0-
01	12896	X	6436	-0-	-6460	-0-	6436	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 238950 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8041 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7440	X	6379	-0-	-1061	-0-	6379	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5951	-0-	-409	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
10	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	6001	-0-	-359	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
12	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	8181	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	5664	-0-	-970	-0-	5664	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 1H RRCID -> 238952 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6995 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	9117	2			N	-0-					44
09	7380	X	5367	-0-	-2013	-0-	5367	2			N	-0-					44
10	9052	X	5695	-0-	-3357	-0-	5695	2			N	-0-					44
11	8820	X	867	-0-	-7953	-0-	854	2	13	9	N	12					56
12	9114	X	-0-	-0-	-9114	-0-					N	-0-					56
01	9114	X	-0-	-0-	-9114	-0-					N	-0-					56

PARNELL WELL #: 6H RRCID -> 239045 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7500 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7285	X	6401	-0-	-884	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	-0-	-0-	-7050	-0-					N	-0-					-0-
10	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
11	6180	X	3001	-0-	-3179	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	2992	-0-	-3394	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 2H RRCID -> 239046 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7400 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13547	X	-0-	-0-	-13547	-0-					N	-0-					-0-
09	13110	X	-0-	-0-	-13110	-0-					N	-0-					-0-
10	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-					N	-0-					-0-
11	8790	X	-0-	-0-	-8790	-0-					N	-0-					-0-
12	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239047 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7418 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	5410	-0-	-15	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	1599	-0-	-4011	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5343	-0-	-454	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	3096	-0-	-2514	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5230	-0-	-350	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	4915	-0-	-510	-0-	4915	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 5H RRCID -> 239048 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7307 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
09	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
10	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
11	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
12	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
*01	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 3H RRCID -> 239197 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7500 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12183	X	11845	-0-	-338	-0-	11845	2			N	-0-					-0-
09	11790	X	10134	-0-	-1656	-0-	10134	2			N	-0-					-0-
10	12462	X	11386	-0-	-1076	-0-	11386	2			N	-0-					-0-
11	12060	X	11623	-0-	-437	-0-	11623	2			N	-0-					-0-
12	12462	X	11955	-0-	-507	-0-	11955	2			N	-0-					-0-
01	11842	X	8904	-0-	-2938	-0-	8904	2			N	-0-					-0-

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
08	12183	X	9850	-0-	-2333	-0-	9850	2			N	-0-					-0-
09	11790	X	10837	-0-	-953	-0-	10837	2			N	-0-					-0-
10	12183	X	10573	-0-	-1610	-0-	10573	2			N	-0-					-0-
11	10590	X	9846	-0-	-744	-0-	9846	2			N	-0-					-0-
12	11191	X	9822	-0-	-1369	-0-	9822	2			N	-0-					-0-
01	11191	X	9275	-0-	-1916	-0-	9275	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

KIMBALL HILL WELL #: 1H RRCID -> 239373 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9120 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18631	X	16327	-0-	-2304	-0-	16327	2			N	-0-					-0-
09	18030	X	15618	-0-	-2412	-0-	15618	2			N	-0-					-0-
10	18631	X	16472	-0-	-2159	-0-	16472	2			N	-0-					-0-
11	18030	X	14776	-0-	-3254	-0-	14776	2			N	-0-					-0-
12	16337	X	14442	-0-	-1895	-0-	14442	2			N	-0-					-0-
01	16461	X	15098	-0-	-1363	-0-	15098	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE B WELL #: B 1HR RRCID -> 239380 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8801 PERF. N/A

08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	13733	X	-0-	-0-	-13733	-0-					N	-0-					-0-
09	13290	X	109	-0-	-13181	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	13733	X	-0-	-0-	-13733	-0-					N	-0-					-0-
11	3480	X	1618	-0-	-1862	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*01	11998	X	11998	-0-	-0-	-0-	11998	2			N	-0-					-0-

MITX-CENTEX UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 239390 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8950 - 11710

08	18313	X	18313	-0-	-0-	-0-	18313	2			N	-0-					-0-
09	16755	X	16755	-0-	-0-	-0-	16755	2			N	-0-					-0-
10	15400	X	15400	-0-	-0-	-0-	15400	2			N	-0-					-0-
11	13867	X	13867	-0-	-0-	-0-	13867	2			N	-0-					-0-
12	19924	X	19924	-0-	-0-	-0-	19924	2			N	-0-					-0-
*01	25390	X	25390	-0-	-0-	-0-	25390	2			N	-0-					-0-

GRAHAM UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239416 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8580 - 11950

08	21018	X	19653	-0-	-1365	-0-	19653	2			N	-0-					-0-
09	19920	X	17660	-0-	-2260	-0-	17660	2			N	-0-					-0-
10	19747	X	18932	-0-	-815	-0-	18932	2			N	-0-					-0-
11	19367	X	19367	-0-	-0-	-0-	19367	2			N	-0-					-0-
12	19654	X	18959	-0-	-695	-0-	18959	2			N	-0-					-0-
01	19654	X	16453	-0-	-3201	-0-	16453	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 2H RRCID -> 239433 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6583 - 7454

08	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4765	2	51	9	Y	46	79	1			49
09	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4508	2	39	9	Y	35					84
10	6572	X	2476	-0-	-4096	-0-	2431	2	45	9	Y	41	92	1			33
11	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					Y	88					121
12	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					Y	32	99	1			54
01	4805	X	1090	-0-	-3715	-0-	1020	2	70	9	Y	64	75	1			43

KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 239436 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8400 - 9748

08	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
09	780	X	405	-0-	-375	-0-	405	2			N	-0-					-0-
10	806	X	434	-0-	-372	-0-	434	2			N	-0-					-0-
11	780	X	40	-0-	-740	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SHAW WELL #: 3H RRCID -> 239496 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7354 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	12989	X	11167	-0-	-1822	-0-	11167	2			N	-0-					-0-
09	12870	X	12834	-0-	-36	-0-	12834	2			N	-0-					-0-
10	15398	X	15398	-0-	-0-	-0-	15398	2			N	-0-					-0-
11	14216	X	14216	-0-	-0-	-0-	14216	2			N	-0-					-0-
12	13746	X	13746	-0-	-0-	-0-	13746	2			N	-0-					-0-
01	15407	X	14929	-0-	-478	-0-	14929	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 3H RRCID -> 239510 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6929 - 9017

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

MAYFLY EMERGER WELL #: 6H RRCID -> 239511 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6908 - 9635

08	4712	X	4060	-0-	-652	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	2598	-0-	-1962	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	1868	-0-	-2844	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
11	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
12	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
*01	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 2H RRCID -> 239512 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6560 - 9480

08	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2821	2	28	9	N	25					66
09	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2780	2	24	9	N	22	65	1			23
10	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2831	2	25	9	N	23					46
11	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2819	2	21	9	N	19					65
12	3100	N	3871	-0-	771	771	3803	2	68	9	N	62	66	1			61
*01	3100	N	4043	-0-	943	1714	3998	2	45	9	N	41	67	1			35

TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239513 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7701 - 10807

08	13361	X	11497	-0-	-1864	-0-	11497	2			N	-0-					-0-
09	12780	X	12399	-0-	-381	-0-	12399	2			N	-0-					-0-
10	13206	X	12701	-0-	-505	-0-	12701	2			N	-0-					-0-
11	12480	X	12191	-0-	-289	-0-	12191	2			N	-0-					-0-
12	12803	X	12624	-0-	-179	-0-	12624	2			N	-0-					-0-
01	12803	X	12494	-0-	-309	-0-	12494	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 1H RRCID -> 239516 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6463 - 8326

08	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2361	2	26	9	N	24					63
09	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2532	2	23	9	N	21	62	1			22
10	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2625	2	24	9	N	22					44
11	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2626	2	21	9	N	19					63
12	3100	N	3536	-0-	436	436	3471	2	65	9	N	59	64	1			58
*01	3100	N	3579	-0-	479	915	3536	2	43	9	N	39	63	1			34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
KIM WELL #: 1H RRCID -> 239517 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7776 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
09	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	966	-0-	-4335	-0-	966	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	1595	-0-	-3535	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
12	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
*01	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 2H RRCID -> 239519 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6554 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	X	927	-0-	-1398	-0-	921	2	6	9	N	5					35
09	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					35
10	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2484	2	1	9	N	1					36
11	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2062	2	3	9	N	3					39
12	2418	N	2340	-0-	-78	-0-	2319	2	21	9	N	19					58
01	2480	N	2054	-0-	-426	-0-	2054	2			N	-0-					58

HIDDEN CREEK WELL #: 2H RRCID -> 239520 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7799 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15283	X	14232	-0-	-1051	-0-	14232	2			N	-0-					-0-
09	14790	X	13979	-0-	-811	-0-	13979	2			N	-0-					-0-
10	15283	X	14597	-0-	-686	-0-	14597	2			N	-0-					-0-
11	14790	X	13087	-0-	-1703	-0-	13087	2			N	-0-					-0-
12	15066	X	11595	-0-	-3471	-0-	11595	2			N	-0-					-0-
01	14601	X	6803	-0-	-7798	-0-	6803	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HU RRCID -> 239523 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8679 - 11511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6913	X	6537	-0-	-376	-0-	6537	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	5905	-0-	-575	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	6420	-0-	-524	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	6477	-0-	-243	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
*12	6944	X	6138	-0-	-806	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	5626	-0-	-915	-0-	5626	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HK RRCID -> 239524 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8503 - 11156

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

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

DFW NORTH WELL #: A 2HN RRCID -> 239530 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8535 - 12558

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

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
09	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	5165	-0-	-353	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	5025	-0-	-315	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5128	-0-	-359	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	5048	-0-	-222	-0-	5048	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	7595	X	7028	-0-	-567	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	6109	-0-	-1241	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	6796	-0-	-675	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6245	-0-	-775	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	5764	-0-	-1459	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	5225	-0-	-1812	-0-	5225	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
08	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	124	X	25	-0-	-99	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 6HU RRCID -> 239543 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8300 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	3025	-0-	-137	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2730	-0-	-330	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
10	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
11	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
*12	3038	X	2709	-0-	-329	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	2510	-0-	-993	-0-	2510	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
08	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
09	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	8072	2			N	-0-					-0-
10	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	8634	2			N	-0-					-0-
11	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	8376	2			N	-0-					-0-
12	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	8943	2			N	-0-					-0-
*01	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	8961	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 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	3100	N	2943	-0-	-157	3500	2925	2	18	9	N	16					32
09	6216	X	2716	-0-	-3500	-0-	2716	2			N	-0-					32
10	2821	X	2683	-0-	-138	-0-	2683	2			N	-0-					32
11	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3321	2	12	9	N	11					43
12	2821	X	2767	-0-	-54	-0-	2767	2			N	-0-					43
01	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	15	37	1			21

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
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	677	-0-	-403	-0-	677	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1061	-0-	-303	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
01	1054	N	679	-0-	-375	-0-	679	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
08	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
09	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
10	3410	X	829	-0-	-2581	-0-	829	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3677	-0-	-373	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	1433	-0-	-2752	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 3H RRCID -> 239636 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7425 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6541	X	1587	-0-	-4954	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	191	-0-	-6139	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					-0-
11	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					N	-0-					-0-
12	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					N	-0-					-0-
01	1581	X	1080	-0-	-501	-0-	1080	2			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
08	11377	X	10628	-0-	-749	-0-	10628	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	10349	-0-	-661	-0-	10349	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	10725	-0-	-652	-0-	10725	2			N	-0-					-0-
11	10740	X	10330	-0-	-410	-0-	10330	2			N	-0-					-0-
12	11306	X	11306	-0-	-0-	-0-	11306	2			N	-0-					-0-
*01	13468	X	13468	-0-	-0-	-0-	13468	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CARDENAS WELL #: 4H RRCID -> 239655 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6678 - 9571

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

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: B 1H RRCID -> 239660 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7674 - 10615

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		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

08	7967	X	5211	-0-	-2756	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	5909	-0-	-1801	-0-	5909	2			N	-0-					-0-
10	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
11	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	6652	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5730	-0-	-377	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	4240	-0-	-2890	-0-	4240	2			N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 5HH RRCID -> 239666 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8416 - 12266

08	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	9023	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	7797	-0-	-693	-0-	7797	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	8650	-0-	-123	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
11	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	9048	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	8093	-0-	-1300	-0-	8093	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	8384	-0-	-637	-0-	8384	2			N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 4HH RRCID -> 239669 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8176 - 12490

08	9858	X	9630	-0-	-228	-0-	9630	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	9260	-0-	-490	-0-	9260	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	9446	-0-	-846	-0-	9446	2			N	-0-					-0-
11	9960	X	9397	-0-	-563	-0-	9397	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	8902	-0-	-1390	-0-	8902	2			N	-0-					-0-
01	9641	X	8876	-0-	-765	-0-	8876	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 2H RRCID -> 239673 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7500 - 11638

08	4309	X	3859	-0-	-450	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	4094	-0-	-76	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3723	-0-	-586	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3490	-0-	-620	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3791	-0-	-425	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
*01	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SCOTT TRUST WELL #: 1H RRCID -> 239675 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7575 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	3900	-0-	-750	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	3863	-0-	-367	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	4048	-0-	-323	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3857	-0-	-373	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	4028	-0-	-33	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3990	-0-	-71	-0-	3990	2			N	-0-					-0-

HAWLEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239678 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7386 - 10303

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	2143	-0-	-1127	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	3756	-0-	-274	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3952	-0-	-188	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3059	-0-	-1219	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	454	-0-	-3824	-0-	454	2			N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 1H RRCID -> 239689 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7000 - 10666

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

TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239693 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7724 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	9199	2			N	-0-					-0-
09	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	9281	2			N	-0-					-0-
10	10454	X	10454	-0-	-0-	-0-	10454	2			N	-0-					-0-
11	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	9286	-0-	-1502	-0-	9286	2			N	-0-					-0-
01	10447	X	9118	-0-	-1329	-0-	9118	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 16H RRCID -> 239759 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7136 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12072	X	12072	-0-	-0-	-0-	12072	2			N	-0-					-0-
09	12273	X	12273	-0-	-0-	-0-	12273	2			N	-0-					-0-
10	12245	X	12245	-0-	-0-	-0-	12245	2			N	-0-					-0-
11	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	9392	2			N	-0-					-0-
12	12679	X	10080	-0-	-2599	-0-	10080	2			N	-0-					-0-
01	12679	X	9712	-0-	-2967	-0-	9712	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GLEN GARDEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239760 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7471 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14942	X	8040	-0-	-6902	-0-	8040	2			N	-0-					-0-
09	14460	X	2209	-0-	-12251	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	4	-0-	-10040	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	5550	-0-	-4170	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	5319	-0-	-2710	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	6130	-0-	-1899	-0-	6130	2			N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 1H RRCID -> 239762 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7474 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17639	X	12659	-0-	-4980	-0-	35	1	12624	2	N	-0-					-0-
09	17070	X	13806	-0-	-3264	-0-	150	1	13656	2	N	-0-					-0-
10	17639	X	13595	-0-	-4044	-0-	309	1	13286	2	N	-0-					-0-
11	16830	X	13356	-0-	-3474	-0-	463	1	12893	2	N	-0-					-0-
12	16368	X	13591	-0-	-2777	-0-	196	1	13395	2	N	-0-					-0-
01	14260	X	13387	-0-	-873	-0-	53	1	13334	2	N	-0-					-0-

DFW MINTERS WELL #: B 3HN RRCID -> 239763 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8350 - 12151

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	11110	2			N	-0-					-0-
09	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	9646	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	4070	-0-	-5850	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
11	10740	X	6718	-0-	-4022	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
12	11098	X	8684	-0-	-2414	-0-	8684	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	8878	-0-	-2220	-0-	8878	2			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: A 2H RRCID -> 239770 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7194 - 11353

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

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
08	20274	X	19533	-0-	-741	-0-	19533	2			N	-0-					-0-
09	19680	X	18318	-0-	-1362	-0-	18318	2			N	-0-					-0-
10	20336	X	18430	-0-	-1906	-0-	18430	2			N	-0-					-0-
11	19680	X	16159	-0-	-3521	-0-	16159	2			N	-0-					-0-
12	19902	X	16183	-0-	-3719	-0-	16183	2			N	-0-					-0-
01	19530	X	15877	-0-	-3653	-0-	15877	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
08	18616	X	18616	-0-	-0-	-0-	18616	2			N	-0-					-0-
09	17676	X	17676	-0-	-0-	-0-	17676	2			N	-0-					-0-
10	18752	X	18752	-0-	-0-	-0-	18752	2			N	-0-					-0-
11	18030	X	17306	-0-	-724	-0-	17306	2			N	-0-					-0-
12	18631	X	17230	-0-	-1401	-0-	17230	2			N	-0-					-0-
01	18755	X	17695	-0-	-1060	-0-	17695	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 #: 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
08	17659	X	17659	-0-	-0-	-0-	17659	2			N	-0-					-0-
09	17040	X	16959	-0-	-81	-0-	16959	2			N	-0-					-0-
10	17608	X	16586	-0-	-1022	-0-	16586	2			N	-0-					-0-
11	17100	X	15913	-0-	-1187	-0-	15913	2			N	-0-					-0-
12	17670	X	17076	-0-	-594	-0-	17076	2			N	-0-					-0-
01	17670	X	14899	-0-	-2771	-0-	14899	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
08	7781	X	6849	-0-	-932	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	5741	-0-	-1729	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
10	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	8014	2			N	-0-					-0-
11	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	9558	2			N	-0-					-0-
12	10234	X	10234	-0-	-0-	-0-	10234	2			N	-0-					-0-
*01	11156	X	11156	-0-	-0-	-0-	11156	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
08	17419	X	17419	-0-	-0-	-0-	17419	2			N	-0-					-0-
09	17340	X	16261	-0-	-1079	-0-	16261	2			N	-0-					-0-
10	17918	X	16534	-0-	-1384	-0-	16534	2			N	-0-					-0-
11	17340	X	16450	-0-	-890	-0-	16450	2			N	-0-					-0-
12	17639	X	16874	-0-	-765	-0-	16874	2			N	-0-					-0-
01	17422	X	16047	-0-	-1375	-0-	16047	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4302	2	4	9	N	4					29
09	3840	X	3728	-0-	-112	-0-	3728	2			N	-0-					29
10	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			N	-0-					29
11	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			N	-0-					29
12	4495	X	3702	-0-	-793	-0-	3683	2	19	9	N	17					46
*01	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			N	-0-					46

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
08	12710	X	9766	-0-	-2944	-0-	9766	2			N	-0-					-0-
09	12300	X	7568	-0-	-4732	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
10	12431	X	10308	-0-	-2123	-0-	10308	2			N	-0-					-0-
11	12030	X	9630	-0-	-2400	-0-	9630	2			N	-0-					-0-
12	11439	X	9445	-0-	-1994	-0-	9445	2			N	-0-					-0-
01	10323	X	9154	-0-	-1169	-0-	9154	2			N	-0-					-0-

PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 239887 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7520 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8897	X	-0-	-0-	-8897	-0-					N	-0-					-0-
09	8610	X	4883	-0-	-3727	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
10	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
11	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	1381	-0-	-3672	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	4242	-0-	-3384	-0-	4242	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 #: 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
08	18817	X	17033	-0-	-1784	-0-	17033	2			N	-0-					-0-
09	18210	X	15503	-0-	-2707	-0-	15503	2			N	-0-					-0-
10	18476	X	16145	-0-	-2331	-0-	16145	2			N	-0-					-0-
11	17880	X	13787	-0-	-4093	-0-	13787	2			N	-0-					-0-
12	17453	X	15008	-0-	-2445	-0-	15008	2			N	-0-					-0-
01	17019	X	14648	-0-	-2371	-0-	14648	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
08	9579	X	8146	-0-	-1433	-0-	8146	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	7952	-0-	-1318	-0-	7952	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	7842	-0-	-1737	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	5776	-0-	-3224	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	7739	-0-	-476	-0-	7739	2			N	-0-					-0-
*01	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	8450	2			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
08	6262	X	3485	-0-	-2777	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	3310	-0-	-1490	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	3301	-0-	-1225	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	745	-0-	-3485	-0-	745	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	1083	-0-	-3288	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 36H RRCID -> 239894 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7176 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
10	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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
08	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
09	2370	X	90	-0-	-2280	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	2449	X	30	-0-	-2419	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					-0-
12	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
01	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 3H RRCID -> 239902 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7130 - 10575

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	18578	X	18578	-0-	-0-	-0-	18578	2			N	-0-					-0-
09	17520	X	15975	-0-	-1545	-0-	15975	2			N	-0-					-0-
10	18104	X	16529	-0-	-1575	-0-	16529	2			N	-0-					-0-
11	17970	X	15928	-0-	-2042	-0-	15928	2			N	-0-					-0-
12	18569	X	16074	-0-	-2495	-0-	16074	2			N	-0-					-0-
01	18569	X	15843	-0-	-2726	-0-	15843	2			N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 3H RRCID -> 239905 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7589 - 9990

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	8496	2	10	9	N	9					32
09	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	7914	2	3	9	N	3					35
10	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	7932	2			N	-0-					35
11	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	8335	2	10	9	N	9	27	1			17
12	8029	X	7789	-0-	-240	-0-	7779	2	10	9	N	9					26
01	8029	X	7847	-0-	-182	-0-	7837	2	10	9	N	9					35

JLB A WELL #: 1H RRCID -> 239908 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8000 - 10569

08	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
09	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
10	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	4089	-0-	-171	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
12	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	3968	-0-	-1085	-0-	3968	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HM RRCID -> 239910 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8549 - 12338

08	16148	X	16148	-0-	-0-	-0-	16148	2			N	-0-					-0-
09	15687	X	15687	-0-	-0-	-0-	15687	2			N	-0-					-0-
10	17174	X	13697	-0-	-3477	-0-	13697	2			N	-0-					-0-
11	16620	X	10864	-0-	-5756	-0-	10864	2			N	-0-					-0-
12	17174	X	11480	-0-	-5694	-0-	11480	2			N	-0-					-0-
01	16213	X	11834	-0-	-4379	-0-	11834	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 #: 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: C 2H RRCID -> 239933 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6741 - 9100

08	13206	X	11917	-0-	-1289	-0-	11917	2			Y	-0-					63
09	12780	X	11177	-0-	-1603	-0-	11093	2	84	9	Y	76					139
10	12865	X	11900	-0-	-965	-0-	11888	2	12	9	Y	11	34	1			116
11	12120	X	11645	-0-	-475	-0-	11600	2	45	9	Y	41					157
12	11923	X	11923	-0-	-0-	-0-	11886	2	37	9	Y	34					191
*01	11662	X	11662	-0-	-0-	-0-	11622	2	40	9	Y	36	135	1			92

DFW WELL #: B 1HW RRCID -> 239938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8145 - 11839

08	6262	X	2831	-0-	-3431	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
09	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
10	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	3745	-0-	-1865	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	3659	-0-	-2851	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	3477	-0-	-3250	-0-	3477	2			N	-0-					-0-

TXI WELL #: 2H RRCID -> 239951 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7940 - 10494

08	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3575	-0-	-85	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3066	-0-	-716	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	2484	-0-	-1926	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	3000	-0-	-1557	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	3037	-0-	-1520	-0-	3037	2			N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 1H RRCID -> 239952 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7301 - 10521

08	5363	X	5168	-0-	-195	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4829	-0-	-301	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4903	-0-	-336	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4986	-0-	-84	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
12	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
*01	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	5524	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 3H RRCID -> 239954 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7499 - 10278

08	17205	X	15568	-0-	-1637	-0-	15568	2			N	-0-					-0-
09	16650	X	15642	-0-	-1008	-0-	15642	2			N	-0-					-0-
10	17205	X	16320	-0-	-885	-0-	16320	2			N	-0-					-0-
11	17441	X	17441	-0-	-0-	-0-	17441	2			N	-0-					-0-
12	18663	X	18663	-0-	-0-	-0-	18663	2			N	-0-					-0-
*01	18686	X	18686	-0-	-0-	-0-	18686	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: A 2H RRCID -> 239956 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7300 - 9501

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

SUNBELT B WELL #: 3H RRCID -> 239957 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8584 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
09	420	X	48	-0-	-372	-0-	2	1	46	2	N	-0-			-0-
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
11	40361	X	40361	-0-	-0-	-0-	40361	2			N	-0-			-0-
12	3100	N	41954	-0-	38854	38854	41954	2			N	-0-			-0-
*01	3100	N	43058	-0-	39958	78812	43058	2			N	-0-			-0-

WINSCOTT WELL #: A 1H RRCID -> 239959 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7180 - 9801

08	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-			-0-
09	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-			-0-
10	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			-0-
11	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DONNA KAY WELL #: 3H RRCID -> 239963 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7676 - 10486

08	7719	X	7221	-0-	-498	-0-	7221	2			N	-0-			-0-
09	7260	X	6857	-0-	-403	-0-	6857	2			N	-0-			-0-
10	7409	X	6599	-0-	-810	-0-	6599	2			N	-0-			-0-
11	7170	X	6823	-0-	-347	-0-	6823	2			N	-0-			-0-
12	7409	X	7022	-0-	-387	-0-	7022	2			N	-0-			-0-
01	7223	X	6940	-0-	-283	-0-	6940	2			N	-0-			-0-

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 239964 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9936 - 13795

08	39153	X	35897	-0-	-3256	-0-	35897	2			N	-0-			-0-
09	37200	X	34439	-0-	-2761	-0-	34439	2			N	-0-			-0-
10	37293	X	33084	-0-	-4209	-0-	33084	2			N	-0-			-0-
11	36090	X	34681	-0-	-1409	-0-	34681	2			N	-0-			-0-
12	37076	X	35751	-0-	-1325	-0-	35751	2			N	-0-			-0-
01	35898	X	34575	-0-	-1323	-0-	34575	2			N	-0-			-0-

WAKEMAN WELL #: 1H RRCID -> 239965 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7770 - 10198

08	19525	X	19525	-0-	-0-	-0-	19525	2			N	-0-			-0-
09	16827	X	16827	-0-	-0-	-0-	16827	2			N	-0-			-0-
10	16400	X	16400	-0-	-0-	-0-	16400	2			N	-0-			-0-
11	16587	X	16587	-0-	-0-	-0-	16587	2			N	-0-			-0-
12	19530	X	16589	-0-	-2941	-0-	16589	2			N	-0-			-0-
01	19530	X	14229	-0-	-5301	-0-	14229	2			N	-0-			-0-

EAST GODLEY WELL #: 8H RRCID -> 239966 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7150 - 9785

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		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

08	10919	X	10919	-0-	-0-	-0-	10919	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	7511	-0-	-1459	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	7277	-0-	-1992	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
11	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	9409	2			N	-0-					-0-
12	11532	X	9848	-0-	-1684	-0-	9848	2			N	-0-					-0-
01	10912	X	9893	-0-	-1019	-0-	9893	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HM RRCID -> 239973 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8401 - 11052

08	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	10797	2			N	-0-					-0-
09	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	9920	2			N	-0-					-0-
10	10757	X	10070	-0-	-687	-0-	10070	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	8594	-0-	-1846	-0-	8594	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	8076	-0-	-2712	-0-	8076	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	8845	-0-	-1943	-0-	8845	2			N	-0-					-0-

EVANS WELL #: 1H RRCID -> 239980 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7466 - 12413

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 4H RRCID -> 239987 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7945 - 12552

08	17360	X	15829	-0-	-1531	-0-	15829	2			N	-0-					-0-
09	17820	X	17820	-0-	-0-	-0-	17820	2			N	-0-					-0-
10	22037	X	22037	-0-	-0-	-0-	22037	2			N	-0-					-0-
11	16063	X	16063	-0-	-0-	-0-	16063	2			N	-0-					-0-
12	18414	X	4032	-0-	-14382	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
01	22041	X	2812	-0-	-19229	-0-	2812	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: A 1H RRCID -> 239988 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6929 - 9948

08	7223	X	6620	-0-	-603	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6345	-0-	-645	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	6824	-0-	-399	-0-	6824	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	5711	-0-	-1249	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	349	-0-	-6626	-0-	349	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	551	-0-	-6269	-0-	551	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 1HL RRCID -> 239989 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8354 - 12534

08	14275	X	14275	-0-	-0-	-0-	14275	2			N	-0-					-0-
09	13981	X	13981	-0-	-0-	-0-	13981	2			N	-0-					-0-
10	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	10557	2			N	-0-					-0-
11	13800	X	10795	-0-	-3005	-0-	10795	2			N	-0-					-0-
12	14446	X	13210	-0-	-1236	-0-	13210	2			N	-0-					-0-
01	14446	X	10679	-0-	-3767	-0-	10679	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DOTY WELL #: 5H RRCID -> 239990 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7255 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20987	X	18731	-0-	-2256	-0-	18731	2			N	-0-					-0-
09	16560	X	15153	-0-	-1407	-0-	15153	2			N	-0-					-0-
10	17112	X	14449	-0-	-2663	-0-	14449	2			N	-0-					-0-
11	18120	X	11451	-0-	-6669	-0-	11451	2			N	-0-					-0-
12	18724	X	11372	-0-	-7352	-0-	11372	2			N	-0-					-0-
01	18724	X	10944	-0-	-7780	-0-	10944	2			N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 3H RRCID -> 240041 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 7015 - 11236

08	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	7575	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	7358	-0-	-1222	-0-	7358	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	1831	-0-	-7035	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	3153	-0-	-5427	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	2628	-0-	-4967	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	2210	-0-	-5385	-0-	2210	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 9H RRCID -> 240053 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7821 - 11123

08	14994	X	14994	-0-	-0-	-0-	14994	2			N	-0-					-0-
09	13902	X	13902	-0-	-0-	-0-	13902	2			N	-0-					-0-
10	14291	X	14204	-0-	-87	-0-	14204	2			N	-0-					-0-
11	13872	X	13872	-0-	-0-	-0-	13872	2			N	-0-					-0-
12	15004	X	14468	-0-	-536	-0-	14468	2			N	-0-					-0-
01	15004	X	13622	-0-	-1382	-0-	13622	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 1H RRCID -> 240102 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8260 - 11148

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		6903	-0-	6903	6903	6903	2			N	-0-					-0-
*01	13512	X	6609	-0-	-6903	-0-	6609	2			N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 1H RRCID -> 240122 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7364 - 10562

08	11098	X	8411	-0-	-2687	-0-	8411	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	8132	-0-	-2608	-0-	8132	2			N	-0-					-0-
10	10261	X	7340	-0-	-2921	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
11	9930	X	7125	-0-	-2805	-0-	7125	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	7045	-0-	-1635	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	7368	-0-	-1033	-0-	7368	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 7HY RRCID -> 240149 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8410 - 12792

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	8000	2			N	-0-					-0-
09	15045	X	15045	-0-	-0-	-0-	15045	2			N	-0-					-0-
10	14763	X	14763	-0-	-0-	-0-	14763	2			N	-0-					-0-
11	12385	X	12385	-0-	-0-	-0-	12385	2			N	-0-					-0-
12	12400	X	10487	-0-	-1913	-0-	10487	2			N	-0-					-0-
01	12989	X	9043	-0-	-3946	-0-	9043	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 #: A 2H RRCID -> 240216 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6722 - 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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
09	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
10	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
11	4890	X	693	-0-	-4197	-0-	693	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	3516	-0-	-1537	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
01	2511	X	967	-0-	-1544	-0-	967	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 6H RRCID -> 240395 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6631 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
09	1950	X	485	-0-	-1465	-0-	485	2			N	-0-					-0-
10	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
11	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
12	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
*01	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
10	14836	X	14836	-0-	-0-	-0-	14836	2			N	-0-					-0-
11	13606	X	13606	-0-	-0-	-0-	13606	2			N	-0-					-0-
12	13270	X	13270	-0-	-0-	-0-	13270	2			N	-0-					-0-
01	11842	X	11076	-0-	-766	-0-	11076	2			N	-0-					-0-

MCNEILL WELL #: 1H RRCID -> 240397 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7550 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
09	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
10	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
11	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	5173	-0-	-128	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	3478	-0-	-1823	-0-	3478	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 #: 10H RRCID -> 240398 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7351 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8897	X	8355	-0-	-542	-0-	8355	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	7999	-0-	-611	-0-	7999	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	5867	-0-	-2937	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	6761	-0-	-1609	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	7674	-0-	-882	-0-	7674	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	7544	-0-	-826	-0-	7544	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 4H RRCID -> 240399 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7680 - 10143

08	11656	X	1620	-0-	-10036	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
09	11220	X	5483	-0-	-5737	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
10	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	2			N	-0-					-0-
11	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	5923	-0-	-928	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	4567	-0-	-2501	-0-	4567	2			N	-0-					-0-

MORRISON WELL #: M 1H RRCID -> 240400 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7616 - 10495

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	10695	X	3911	-0-	-6784	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	3609	-0-	-5661	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
10	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	651	-0-	-3129	-0-	651	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
01	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					-0-

HESS WELL #: 5H RRCID -> 240404 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7362 - 9390

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

PARROT D WELL #: 2H RRCID -> 240406 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7475 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	8819	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	7314	-0-	-1266	-0-	7314	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	7100	-0-	-1983	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	6467	-0-	-2323	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	8241	-0-	-842	-0-	8241	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	6746	-0-	-2058	-0-	6746	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 3H RRCID -> 240407 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7740 - 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
08	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3443	-0-	-367	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3822	-0-	-177	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3600	-0-	-450	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3634	-0-	-551	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
*01	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 6H RRCID -> 240408 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7366 - 9372

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	7627	2			N	-0-					-0-
09	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	7794	2			N	-0-					-0-
10	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
11	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6521	2			N	-0-					-0-
12	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6750	2			N	-0-					-0-
*01	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6873	2			N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 1H RRCID -> 240410 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7811 - 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
08	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	8637	2			N	-0-					-0-
09	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	9529	2			N	-0-					-0-
10	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8462	2			N	-0-					-0-
11	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	8982	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	5533	-0-	-4325	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	6620	-0-	-3238	-0-	6620	2			N	-0-					-0-

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
08	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	9268	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	5671	-0-	-2879	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	6224	-0-	-2611	-0-	6224	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	976	-0-	-7574	-0-	976	2			N	-0-					-0-
12	13113	X	4150	-0-	-8963	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
01	9269	X	6848	-0-	-2421	-0-	6848	2			N	-0-					-0-

PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 240452 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7676 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	10512	2			N	-0-					-0-
09	10560	X	9531	-0-	-1029	-0-	9531	2			N	-0-					-0-
10	10912	X	9175	-0-	-1737	-0-	9175	2			N	-0-					-0-
11	10560	X	9338	-0-	-1222	-0-	9338	2			N	-0-					-0-
12	10509	X	10238	-0-	-271	-0-	10238	2			N	-0-					-0-
01	10509	X	9849	-0-	-660	-0-	9849	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 4H RRCID -> 240453 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6750 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6882	X	6524	-0-	-358	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	3668	-0-	-2512	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	61	-0-	-6852	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	32	-0-	-6658	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-					-0-
01	6510	X	13	-0-	-6497	-0-	13	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HS RRCID -> 240454 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8500 - 11993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8308	X	7843	-0-	-465	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
09	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	7816	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	8105	-0-	-79	-0-	8105	2			N	-0-					-0-
11	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	8231	2			N	-0-					-0-
12	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	8429	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	7892	-0-	-199	-0-	7892	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240455 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7850 - 12015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25017	X	21805	-0-	-3212	-0-	21805	2			N	-0-					-0-
09	24210	X	19946	-0-	-4264	-0-	19946	2			N	-0-					-0-
10	25017	X	19092	-0-	-5925	-0-	19092	2			N	-0-					-0-
11	21360	X	13265	-0-	-8095	-0-	13265	2			N	-0-					-0-
12	22072	X	-0-	-0-	-22072	-0-					N	-0-					-0-
01	21793	X	5609	-0-	-16184	-0-	5609	2			N	-0-					-0-

CARDEN WELL #: 2H RRCID -> 240457 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7415 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17112	X	14231	-0-	-2881	-0-	14231	2			N	-0-					-0-
09	16560	X	7908	-0-	-8652	-0-	7908	2			N	-0-					-0-
10	17081	X	12874	-0-	-4207	-0-	12874	2			N	-0-					-0-
11	16530	X	5763	-0-	-10767	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
12	20119	X	20119	-0-	-0-	-0-	20119	2			N	-0-					-0-
*01	18924	X	18924	-0-	-0-	-0-	18924	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 4H RRCID -> 240458 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7631 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10478	X	9859	-0-	-619	-0-	9859	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	9594	-0-	-216	-0-	9594	2			N	-0-					-0-
10	10137	X	9789	-0-	-348	-0-	9789	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	8953	-0-	-587	-0-	8953	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	8886	-0-	-1034	-0-	8886	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	8673	-0-	-1247	-0-	8673	2			N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 1H RRCID -> 240459 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7588 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7006	X	6502	-0-	-504	-0-	6502	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	5967	-0-	-483	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	5527	-0-	-1076	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	6131	-0-	-169	-0-	6131	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	6238	-0-	-272	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	5985	-0-	-525	-0-	5985	2			N	-0-					-0-

DANG WELL #: 1H RRCID -> 240460 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7226 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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 11HY RRCID -> 240461 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8389 - 11886

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

08	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					-0-
09	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-					N	-0-					-0-
10	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					-0-
11	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-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

08	11563	X	10466	-0-	-1097	-0-	10466	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	8745	-0-	-2595	-0-	8745	2			N	-0-					-0-
10	11718	X	8045	-0-	-3673	-0-	8045	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	8938	-0-	-2402	-0-	8938	2			N	-0-					-0-
12	11160	X	10066	-0-	-1094	-0-	10066	2			N	-0-					-0-
01	10478	X	9942	-0-	-536	-0-	9942	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 1H RRCID -> 240464 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7701 - 11842

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	15965	X	8214	-0-	-7751	-0-	8214	2			N	-0-					-0-
09	15450	X	12559	-0-	-2891	-0-	12559	2			N	-0-					-0-
10	15965	X	12132	-0-	-3833	-0-	12132	2			N	-0-					-0-
11	11790	X	9812	-0-	-1978	-0-	9812	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	9022	-0-	-1053	-0-	9022	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	10322	-0-	-249	-0-	10322	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 6H RRCID -> 240466 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7501 - 10016

08	6324	X	555	-0-	-5769	-0-	555	2			N	-0-					-0-
09	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	3507	-0-	-2817	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
11	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
12	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-					-0-
01	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 4H RRCID -> 240468 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7631 - 10112

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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
*05	2573	X	1983	-0-	-590	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	1800	-0-	-690	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
07	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
08	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
09	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
10	1984	X	1832	-0-	-152	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
11	1800	X	1743	-0-	-57	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1587	-0-	-304	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	-0-	-0-	-1829	-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
08	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
09	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	5295	-0-	-37	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5053	-0-	-947	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	4646	-0-	-1554	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	3498	-0-	-2702	-0-	3498	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
08	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
09	11300	X	11300	-0-	-0-	-0-	11300	2			N	-0-					-0-
10	20986	X	20986	-0-	-0-	-0-	20986	2			N	-0-					-0-
11	14161	X	14161	-0-	-0-	-0-	14161	2			N	-0-					-0-
12	11687	X	7128	-0-	-4559	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
01	20987	X	-0-	-0-	-20987	-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
08	12509	X	12509	-0-	-0-	-0-	12502	2	7	9	Y	6					14
09	11513	X	11513	-0-	-0-	-0-	11513	2			Y	-0-					14
10	11842	X	10421	-0-	-1421	-0-	10421	2			Y	-0-					14
11	11850	X	9719	-0-	-2131	-0-	9719	2			Y	-0-					14
12	12524	X	8875	-0-	-3649	-0-	8875	2			Y	-0-					14
01	12524	X	8986	-0-	-3538	-0-	8986	2			Y	-0-					14

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
08	9703	X	8518	-0-	-1185	-0-	8518	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	6951	-0-	-2439	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	6035	-0-	-3668	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	4674	-0-	-4716	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	6833	-0-	-3614	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	3100	-0-	-5425	-0-	3100	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CREED WELL #: 2H RRCID -> 240523 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7556 - 11764

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

08	7440	X	6439	-0-	-1001	-0-	6439	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	5638	-0-	-1742	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	7143	-0-	-483	-0-	7143	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	6890	-0-	-490	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	6604	-0-	-743	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	6831	-0-	-299	-0-	6831	2			N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 3H RRCID -> 240527 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7587 - 12328

08	12576	X	12576	-0-	-0-	-0-	12576	2			N	-0-					-0-
09	12990	X	7311	-0-	-5679	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
10	13423	X	8279	-0-	-5144	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
11	12990	X	9498	-0-	-3492	-0-	9498	2			N	-0-					-0-
12	13496	X	13496	-0-	-0-	-0-	13496	2			N	-0-					-0-
01	12586	X	4759	-0-	-7827	-0-	4759	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240549 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7305 - 10152

08	6293	X	5865	-0-	-428	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5571	-0-	-519	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5529	-0-	-764	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5335	-0-	-485	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5221	-0-	-638	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5850	-0-	-9	-0-	5850	2			N	-0-					-0-

RAMEY, DAVID WELL #: 1H RRCID -> 240551 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8800 - 11401

08	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3770	-0-	-190	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3775	-0-	-317	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3455	-0-	-505	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3413	-0-	-648	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	2858	-0-	-1203	-0-	2858	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 3H RRCID -> 240552 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7243 - 9856

08	6572	X	6130	-0-	-442	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5682	-0-	-678	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	5716	-0-	-949	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	5050	-0-	-1400	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	5060	-0-	-1605	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	4752	-0-	-1386	-0-	4752	2			N	-0-					-0-

CROUCH WELL #: 2H RRCID -> 240593 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7509 - 9223

08	11470	X	10427	-0-	-1043	-0-	10427	2			N	-0-					-0-
09	11100	X	9501	-0-	-1599	-0-	9501	2			N	-0-					-0-
10	11470	X	9977	-0-	-1493	-0-	9977	2			N	-0-					-0-
11	10590	X	8934	-0-	-1656	-0-	8934	2			N	-0-					-0-
12	10416	X	8726	-0-	-1690	-0-	8726	2			N	-0-					-0-
01	10416	X	9398	-0-	-1018	-0-	9398	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 #: 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
08	9889	X	9024	-0-	-865	-0-	9024	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	8327	-0-	-703	-0-	8327	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	8454	-0-	-660	-0-	8454	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	8155	-0-	-575	-0-	8155	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	7632	-0-	-1389	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	7951	-0-	-1070	-0-	7951	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
08	9517	X	4035	-0-	-5482	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	2101	-0-	-7109	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	1878	-0-	-7639	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	6643	-0-	-1307	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
12	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	9987	2			N	-0-					-0-
*01	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	7255	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
08	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5752	2	25	9	N	23					56
09	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			N	-0-					56
10	5208	X	2494	-0-	-2714	-0-	2494	2			N	-0-					56
11	5580	X	5572	-0-	-8	-0-	5553	2	19	9	N	17					73
12	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	2			N	-0-					73
*01	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6568	2	25	9	N	23	56	1			40

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
08	3689	X	2492	-0-	-1197	-0-	2458	2	34	9	N	31					61
09	2850	X	2417	-0-	-433	-0-	2417	2			N	-0-					61
10	2170	X	1376	-0-	-794	-0-	1376	2			N	-0-					61
11	2400	X	72	-0-	-2328	-0-	50	2	22	9	N	20					81
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					81
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	30	65	1			46

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 2H RRCID -> 240605 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7392 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9362	X	8490	-0-	-872	-0-	8490	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	8171	-0-	-589	-0-	8171	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	8045	-0-	-852	-0-	8045	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	8553	-0-	-57	-0-	8553	2			N	-0-					-0-
12	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	8761	2			N	-0-					-0-
*01	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	8725	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
08	9796	X	7078	-0-	-2718	-0-	7078	2			N	-0-					-0-
09	9480	X	5348	-0-	-4132	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	6995	-0-	-2801	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6759	-0-	-81	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6607	-0-	-461	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	6600	-0-	-468	-0-	6600	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
08	6169	X	4982	-0-	-1187	-0-	4971	2	11	9	N	10					109
09	5880	X	4727	-0-	-1153	-0-	4708	2	19	9	N	17					126
10	5518	X	4694	-0-	-824	-0-	4686	2	8	9	N	7	84	1			49
11	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6069	2	21	9	N	19					68
12	5084	X	4772	-0-	-312	-0-	4638	2	134	9	N	122	93	1			97
*01	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	5985	2	22	9	N	20					117

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
08	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
09	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
10	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
11	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
12	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
*01	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	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
08	1798	X	995	-0-	-803	-0-	995	2			N	-0-					-0-
09	1740	X	1689	-0-	-51	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
10	1674	X	739	-0-	-935	-0-	739	2			N	-0-					-0-
11	1620	X	660	-0-	-960	-0-	660	2			N	-0-					-0-
12	1736	X	788	-0-	-948	-0-	788	2			N	-0-					-0-
01	1736	X	729	-0-	-1007	-0-	729	2			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
08	6014	X	5572	-0-	-442	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5037	-0-	-783	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5359	-0-	-438	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	4004	-0-	-1606	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5156	-0-	-424	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	4912	-0-	-668	-0-	4912	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
08	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
09	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
10	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
11	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
*01	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 8H RRCID -> 240887 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7086 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5518	X	4763	-0-	-755	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					N	-0-					-0-
10	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					-0-
11	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					N	-0-					-0-
12	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-
01	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 10H RRCID -> 240888 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6680 - 8983

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7440	X	6937	-0-	-503	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	6970	-0-	-110	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	7148	-0-	-137	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
11	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
12	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	7217	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	6857	-0-	-335	-0-	6857	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 6H RRCID -> 240890 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7432 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7068	X	6373	-0-	-695	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	5781	-0-	-939	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	6174	-0-	-615	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
11	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7780	2			N	-0-					-0-
12	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	7884	2			N	-0-					-0-
*01	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6759	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 4H RRCID -> 240891 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7457 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7688	X	5707	-0-	-1981	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	5427	-0-	-2013	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	5980	-0-	-1708	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
11	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
12	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	4529	-0-	-1454	-0-	4529	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 2H RRCID -> 240958 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6585 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5193	2	31	9	Y	28	38	1			25
09	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4760	2	35	9	Y	32	39	1			18
10	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4829	2	21	9	Y	19					37
11	4110	X	3358	-0-	-752	-0-	3299	2	59	9	Y	54	78	1			13
12	4774	X	4407	-0-	-367	-0-	4361	2	46	9	Y	42					55
*01	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4756	2	68	9	Y	62	91	1			26

MCNEILL WELL #: 4H RRCID -> 240982 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7650 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	8321	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	6624	-0-	-936	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
10	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	9092	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	5421	-0-	-2619	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	3776	-0-	-4532	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-					N	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	16430	X	12349	-0-	-4081	-0-	12349	2			N	-0-					-0-
09	14760	X	11440	-0-	-3320	-0-	11440	2			N	-0-					-0-
10	15066	X	11471	-0-	-3595	-0-	11471	2			N	-0-					-0-
11	12390	X	12390	-0-	-0-	-0-	12390	2			N	-0-					-0-
12	12338	X	11651	-0-	-687	-0-	11651	2			N	-0-					-0-
01	12338	X	10584	-0-	-1754	-0-	10584	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 241077 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6806 - 9561

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 2H RRCID -> 241082 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6776 - 9491

08	3999	X	2535	-0-	-1464	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
09	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2775	-0-	-139	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	1346	-0-	-1114	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	2505	-0-	-1184	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
*01	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2			N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 4H RRCID -> 241085 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7203 - 10373

08	6696	X	6375	-0-	-321	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	5702	-0-	-568	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
10	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	6192	-0-	-18	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	6100	-0-	-286	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	5780	-0-	-699	-0-	5780	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 6H RRCID -> 241088 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7562 - 10338

08	9951	X	9356	-0-	-595	-0-	9356	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	7267	-0-	-2333	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	8771	-0-	-1149	-0-	8771	2			N	-0-					-0-
11	9570	X	7783	-0-	-1787	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	7907	-0-	-1641	-0-	7907	2			N	-0-					-0-
01	9362	X	7448	-0-	-1914	-0-	7448	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 5H RRCID -> 241091 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7437 - 10055

08	9269	X	7516	-0-	-1753	-0-	7516	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	6753	-0-	-2217	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	8855	-0-	-414	-0-	8855	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	8066	-0-	-844	-0-	8066	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	8221	-0-	-986	-0-	8221	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	7991	-0-	-875	-0-	7991	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 5HM RRCID -> 241092 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6514 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10075	X	-0-	-0-	-10075	-0-					N	-0-					-0-
09	10290	X	1899	-0-	-8391	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	1531	-0-	-9102	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	718	-0-	-9572	-0-	718	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	4011	-0-	-2375	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
*01	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-					-0-

MEDC WELL #: 2H RRCID -> 241097 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8677 - 11216

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13671	X	10437	-0-	-3234	-0-	10437	2			N	-0-					-0-
09	12180	X	9141	-0-	-3039	-0-	9141	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	7862	-0-	-2802	-0-	7862	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	4576	-0-	-5744	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	7001	-0-	-3446	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
01	10447	X	4943	-0-	-5504	-0-	4943	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 1H RRCID -> 241249 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7880 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12276	X	10615	-0-	-1661	-0-	10615	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	10958	-0-	-922	-0-	10958	2			N	-0-					-0-
10	12276	X	4420	-0-	-7856	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
11	11280	X	10758	-0-	-522	-0-	10758	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	10876	-0-	-439	-0-	10876	2			N	-0-					-0-
01	11315	X	8518	-0-	-2797	-0-	8518	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 5H RRCID -> 241322 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7625 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11811	X	10273	-0-	-1538	-0-	10273	2			N	-0-					-0-
09	10920	X	8533	-0-	-2387	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	7364	-0-	-3269	-0-	7364	2			N	-0-					-0-
11	13603	X	13603	-0-	-0-	-0-	13603	2			N	-0-					-0-
12	14404	X	14404	-0-	-0-	-0-	14404	2			N	-0-					-0-
*01	13974	X	13974	-0-	-0-	-0-	13974	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 16H RRCID -> 241421 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7590 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2292	-0-	-438	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
10	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
11	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
12	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
*01	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	7823	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 #: 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
08	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	6353	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	4934	-0-	-1666	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	8649	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	6240	-0-	-360	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	2489	-0-	-3866	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	-0-	-0-	-8556	-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
08	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	7689	2			N	-0-					-0-
09	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	8331	2			N	-0-					-0-
10	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
11	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	7616	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	7566	-0-	-1052	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	3831	-0-	-4787	-0-	3831	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	10920	2	4	9	Y	4					8
09	10519	X	10519	-0-	-0-	-0-	10519	2			Y	-0-					8
10	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	11114	2			Y	-0-					8
11	10560	X	10438	-0-	-122	-0-	10438	2			Y	-0-					8
12	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-	10927	2			Y	-0-					8
01	11098	X	10140	-0-	-958	-0-	10140	2			Y	-0-					8

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
08	3255	X	2546	-0-	-709	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2599	-0-	-281	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2479	-0-	-497	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	1256	-0-	-1624	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
12	2697	N	125	-0-	-2572	-0-	125	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	31	-0-	-2449	-0-	31	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
08	12059	X	11118	-0-	-941	-0-	11118	2			N	-0-					-0-
09	11190	X	9667	-0-	-1523	-0-	9667	2			N	-0-					-0-
10	12873	X	12873	-0-	-0-	-0-	12873	2			N	-0-					-0-
11	15464	X	15464	-0-	-0-	-0-	15464	2			N	-0-					-0-
12	15871	X	15871	-0-	-0-	-0-	15871	2			N	-0-					-0-
*01	16253	X	16253	-0-	-0-	-0-	16253	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 1H RRCID -> 242659 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7510 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6200	X	5779	-0-	-421	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	5455	-0-	-425	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
10	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	7046	2			N	-0-					-0-
11	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	6830	2			N	-0-					-0-
12	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6584	-0-	-453	-0-	6584	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 #: 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
08	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	10894	2			N	-0-					-0-
09	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	9633	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	11191	2			N	-0-					-0-
11	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-	11283	2			N	-0-					-0-
12	11444	X	11444	-0-	-0-	-0-	11444	2			N	-0-					-0-
*01	11404	X	11404	-0-	-0-	-0-	11404	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
08	11005	X	7372	-0-	-3633	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	6358	-0-	-4292	-0-	6358	2			N	-0-					-0-
10	10478	X	6684	-0-	-3794	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	6023	-0-	-3247	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	7579	-0-	-853	-0-	7579	2			N	-0-					-0-
*01	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	7905	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
08	9920	X	9670	-0-	-250	-0-	9670	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	9077	-0-	-373	-0-	9077	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	9516	-0-	-466	-0-	9516	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	9200	-0-	-460	-0-	9200	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	9167	-0-	-815	-0-	9167	2			N	-0-					-0-
*01	9990	X	9990	-0-	-0-	-0-	9990	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	3565	X	3241	-0-	-324	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	3056	-0-	-154	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
10	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	3177	-0-	-63	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
12	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
*01	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	2480	X	1745	-0-	-735	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	1031	-0-	-1609	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	246	-0-	-2482	-0-	246	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	1453	-0-	-1187	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
12	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
*01	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	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 7HK RRCID -> 242670 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8490 - 14709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20305	X	19793	-0-	-512	-0-	19793	2			N	-0-					-0-
09	19680	X	18867	-0-	-813	-0-	18867	2			N	-0-					-0-
10	20336	X	19226	-0-	-1110	-0-	19226	2			N	-0-					-0-
11	22106	X	22106	-0-	-0-	-0-	22106	2			N	-0-					-0-
12	20901	X	20901	-0-	-0-	-0-	20901	2			N	-0-					-0-
01	19778	X	17963	-0-	-1815	-0-	17963	2			N	-0-					-0-

MEDC WELL #: 1H RRCID -> 242671 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8626 - 10418

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	17453	X	12530	-0-	-4923	-0-	12530	2			N	-0-					-0-
09	16740	X	11486	-0-	-5254	-0-	11486	2			N	-0-					-0-
10	17298	X	13326	-0-	-3972	-0-	13326	2			N	-0-					-0-
11	16080	X	15556	-0-	-524	-0-	15556	2			N	-0-					-0-
12	16193	X	16193	-0-	-0-	-0-	16193	2			N	-0-					-0-
*01	15226	X	15226	-0-	-0-	-0-	15226	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 12H RRCID -> 242674 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7910 - 11688

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		4792	-0-	4792	4792	4792	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	4792					N	-0-					-0-

KIMBALL HILL WELL #: 2H RRCID -> 242719 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 9080 - 12240

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	29016	X	20929	-0-	-8087	-0-	20929	2			N	-0-					-0-
09	28080	X	20996	-0-	-7084	-0-	20996	2			N	-0-					-0-
10	29171	X	27721	-0-	-1450	-0-	27721	2			N	-0-					-0-
11	28230	X	24694	-0-	-3536	-0-	24694	2			N	-0-					-0-
12	29171	X	23178	-0-	-5993	-0-	23178	2			N	-0-					-0-
01	27714	X	22881	-0-	-4833	-0-	22881	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 2HM RRCID -> 242795 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8250 - 11877

08	5270	X	3006	-0-	-2264	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	3839	-0-	-1261	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4012	-0-	-917	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	3672	-0-	-708	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	2967	-0-	-1249	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3370	-0-	-629	-0-	3370	2			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 #: 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
08	7967	X	6653	-0-	-1314	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	6793	-0-	-557	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
10	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	7571	2			N	-0-					-0-
11	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
12	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
*01	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2			N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 2H RRCID -> 242798 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7459 - 10873

08	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	2903	-0-	-847	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
10	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	2416	-0-	-1424	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3275	-0-	-693	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	2731	-0-	-1237	-0-	2731	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 8H RRCID -> 242802 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7570 - 11041

08	17058	X	17058	-0-	-0-	-0-	17058	2			N	-0-					-0-
09	16568	X	16568	-0-	-0-	-0-	16568	2			N	-0-					-0-
10	18190	X	18190	-0-	-0-	-0-	18190	2			N	-0-					-0-
11	17906	X	17906	-0-	-0-	-0-	17906	2			N	-0-					-0-
12	18165	X	18165	-0-	-0-	-0-	18165	2			N	-0-					-0-
01	18197	X	16830	-0-	-1367	-0-	16830	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 3H RRCID -> 242823 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6967 - 10396

08	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4137	2	4	9	N	4					33
09	3780	X	390	-0-	-3390	-0-	384	2	6	9	N	5					38
10	4526	X	1174	-0-	-3352	-0-	1151	2	23	9	N	21					59
11	4380	X	4377	-0-	-3	-0-	4348	2	29	9	N	26	58	1			27
12	4526	X	4492	-0-	-34	-0-	4492	2			N	-0-					27
*01	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5283	2	13	9	N	12					39

LITTLE HOSS WELL #: E 7H RRCID -> 242824 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6996 - 8811

08	5239	X	4632	-0-	-607	-0-	4623	2	9	9	N	8					62
09	4500	X	4008	-0-	-492	-0-	3984	2	24	9	N	22					84
10	4650	X	3274	-0-	-1376	-0-	3229	2	45	9	N	41					125
11	4500	X	2959	-0-	-1541	-0-	2901	2	58	9	N	53	117	1			61
12	4216	X	3459	-0-	-757	-0-	3459	2			N	-0-					61
01	4216	X	3742	-0-	-474	-0-	3716	2	26	9	N	24					85

RAMEY WELL #: 1H RRCID -> 242825 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HM RRCID -> 242826 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8545 - 12523

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	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 5HD RRCID -> 242827 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12465 PERF.10069 - 12398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11084	X	11084	-0-	-0-	-0-	11084	2			N	-0-					-0-
09	10445	X	10445	-0-	-0-	-0-	10445	2			N	-0-					-0-
10	11393	X	11393	-0-	-0-	-0-	11393	2			N	-0-					-0-
11	10980	X	10530	-0-	-450	-0-	10530	2			N	-0-					-0-
12	12741	X	10028	-0-	-2713	-0-	10028	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	10159	-0-	-1249	-0-	10159	2			N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 3H RRCID -> 242830 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7619 - 9580

08	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					-0-
09	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	8463	X	6793	-0-	-1670	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	6669	-0-	-1521	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	6221	-0-	-723	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	6182	-0-	-478	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6396	-0-	-486	-0-	6396	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6834	-0-	-48	-0-	6834	2			N	-0-					-0-

RICHESON WELL #: 2H RRCID -> 243277 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6799 - 9530

08	5921	X	5601	-0-	-320	-0-	5601	2			N	-0-					51
09	5460	X	5288	-0-	-172	-0-	5288	2			N	-0-					51
10	5642	X	5463	-0-	-179	-0-	5463	2			N	-0-					51
11	5460	X	5237	-0-	-223	-0-	5237	2			N	-0-					51
12	5642	X	5396	-0-	-246	-0-	5365	2	31	9	N	28					79
01	5611	X	5365	-0-	-246	-0-	5365	2			N	-0-					79

MIZE FAMILY WELL #: 21H RRCID -> 243282 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 10373

08	12369	X	-0-	-0-	-12369	-0-					N	-0-					-0-
09	11970	X	-0-	-0-	-11970	-0-					N	-0-					-0-
10	12369	X	-0-	-0-	-12369	-0-					N	-0-					-0-
11	11970	X	-0-	-0-	-11970	-0-					N	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 5H RRCID -> 243283 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6899 - 9764

08	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	7879	2			N	-0-					-0-
09	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	10151	2			N	-0-					-0-
10	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
11	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	2			N	-0-					-0-
12	10478	X	7672	-0-	-2806	-0-	7672	2			N	-0-					-0-
01	10478	X	8024	-0-	-2454	-0-	8024	2			N	-0-					-0-

MEDC WELL #: 3H RRCID -> 243284 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8658 - 10044

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
WILLIAMS WELL #: 11H RRCID -> 243285 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7260 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	X	44	-0-	-576	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
*01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HS RRCID -> 243286 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8620 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	9209	2			N	-0-					-0-
09	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	9864	2			N	-0-					-0-
10	10238	X	10238	-0-	-0-	-0-	10238	2			N	-0-					-0-
11	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	10221	2			N	-0-					-0-
12	10199	X	10090	-0-	-109	-0-	10090	2			N	-0-					-0-
01	10230	X	9263	-0-	-967	-0-	9263	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 2H RRCID -> 243288 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7764 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10230	X	10230	-0-	-0-	-0-	10230	2			N	-0-					-0-
09	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	9614	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	9230	-0-	-783	-0-	9230	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	8430	-0-	-1470	-0-	8430	2			N	-0-					-0-
12	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	10303	2			N	-0-					-0-
01	10230	X	9154	-0-	-1076	-0-	9154	2			N	-0-					-0-

SHG MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 243378 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7340 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	3718	-0-	-746	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	3487	-0-	-833	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	3540	-0-	-924	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3371	-0-	-289	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3349	-0-	-402	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3073	-0-	-647	-0-	3073	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 39H RRCID -> 243400 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6925 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9238	X	1428	-0-	-7810	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	64	-0-	-5366	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
11	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
12	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
01	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: D 7H RRCID -> 243598 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6813 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5396	2	3	9	N	3					30
09	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	6068	2			N	-0-					30
10	5487	X	5441	-0-	-46	-0-	5441	2			N	-0-					30
11	5310	X	4943	-0-	-367	-0-	4943	2			N	-0-					30
12	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	6931	2	17	9	N	15					45
*01	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	6298	2			N	-0-					45

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
08	6727	X	4465	-0-	-2262	-0-	4404	2	61	9	N	55	78	1			32
09	6330	X	3967	-0-	-2363	-0-	3912	2	55	9	N	50	39	1			43
10	4991	X	4332	-0-	-659	-0-	4258	2	74	9	N	67	78	1			32
11	4740	X	4405	-0-	-335	-0-	4338	2	67	9	N	61	39	1			54
12	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5198	2	69	9	N	63	78	1			39
*01	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4658	2	57	9	N	52	41	1			50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
VERMONT HARES EAR WELL #: 5H RRCID -> 243605 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6801 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3664	2	29	9	N	26	37	1			15
09	3330	X	3099	-0-	-231	-0-	3073	2	26	9	N	24	18	1			21
10	3441	X	2733	-0-	-708	-0-	2698	2	35	9	N	32	37	1			16
11	3330	X	1258	-0-	-2072	-0-	1232	2	26	9	N	24	17	1			23
12	3069	X	2361	-0-	-708	-0-	2332	2	29	9	N	26	33	1			16
01	3069	X	1483	-0-	-1586	-0-	1455	2	28	9	N	25	19	1			22

BURLESON LAKES A WELL #: 1H RRCID -> 243640 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7770 - 11191

08	12741	X	3196	-0-	-9545	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
09	12330	X	1635	-0-	-10695	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
10	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					N	-0-					-0-
11	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
12	3193	X	232	-0-	-2961	-0-	232	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-

MITX WELL #: 1H RRCID -> 243643 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8150 - 12049

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	6262	X	5601	-0-	-661	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5309	-0-	-751	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	5849	-0-	-134	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	5610	-0-	-180	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
12	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5549	-0-	-310	-0-	5549	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 14H RRCID -> 243833 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7275 - 8991

08	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
09	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	2365	-0-	-2347	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	3526	-0-	-1484	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	2544	-0-	-2633	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 1H RRCID -> 243834 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 8150 - 11062

08	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	9578	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	6622	-0-	-2768	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	5979	-0-	-3724	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
11	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-	10132	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	9066	-0-	-575	-0-	9066	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	8938	-0-	-641	-0-	8938	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 7H RRCID -> 243839 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7089 - 10480

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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 #: 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
08	17122	X	17122	-0-	-0-	-0-	17122	2			N	-0-					-0-
09	16378	X	16378	-0-	-0-	-0-	16378	2			N	-0-					-0-
10	16182	X	16182	-0-	-0-	-0-	16182	2			N	-0-					-0-
11	16560	X	16047	-0-	-513	-0-	16047	2			N	-0-					-0-
12	17112	X	14174	-0-	-2938	-0-	14174	2			N	-0-					-0-
01	17112	X	9729	-0-	-7383	-0-	9729	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 12H RRCID -> 243847 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7400 - 11001

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
09	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-					-0-
10	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
11	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	9675	2			N	-0-					-0-
09	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	9629	2			N	-0-					-0-
10	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	9314	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	7704	-0-	-1266	-0-	7704	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	7908	-0-	-2043	-0-	7908	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	6080	-0-	-3871	-0-	6080	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 1H RRCID -> 243855 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7531 - 9625

08	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	10367	2			N	-0-					-0-
09	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	9375	2			N	-0-					-0-
10	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	9375	2			N	-0-					-0-
11	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	9414	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	9789	-0-	-782	-0-	9789	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	9634	-0-	-720	-0-	9634	2			N	-0-					-0-

KENNON, I. G. WELL #: 2H RRCID -> 243928 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7450 - 11039

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	4836	X	4386	-0-	-450	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	3727	-0-	-923	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4438	-0-	-367	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
11	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
12	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
*01	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	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 #: 1H RRCID -> 243930 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7410 - 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
08	13981	X	13165	-0-	-816	-0-	13165	2			N	-0-					-0-
09	13680	X	12515	-0-	-1165	-0-	12515	2			N	-0-					-0-
10	14136	X	13009	-0-	-1127	-0-	13009	2			N	-0-					-0-
11	13680	X	12243	-0-	-1437	-0-	12243	2			N	-0-					-0-
12	13020	X	12729	-0-	-291	-0-	12729	2			N	-0-					-0-
01	13020	X	12848	-0-	-172	-0-	12848	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 7H RRCID -> 243940 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7250 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21235	X	18530	-0-	-2705	-0-	18530	2			N	-0-					-0-
09	20550	X	15927	-0-	-4623	-0-	15927	2			N	-0-					-0-
10	20181	X	20089	-0-	-92	-0-	20089	2			N	-0-					-0-
11	19530	X	11865	-0-	-7665	-0-	11865	2			N	-0-					-0-
12	20181	X	-0-	-0-	-20181	-0-					N	-0-					-0-
01	20088	X	-0-	-0-	-20088	-0-					N	-0-					-0-

RLB WELL #: 1H RRCID -> 243967 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7410 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27466	X	23380	-0-	-4086	-0-	23380	2			N	-0-					-0-
09	26580	X	23246	-0-	-3334	-0-	23246	2			N	-0-					-0-
10	24366	X	22853	-0-	-1513	-0-	22853	2			N	-0-					-0-
11	23580	X	15863	-0-	-7717	-0-	15863	2			N	-0-					-0-
12	24025	X	22595	-0-	-1430	-0-	22595	2			N	-0-					-0-
01	24025	X	22708	-0-	-1317	-0-	22708	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 6H RRCID -> 243984 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7219 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	3182	-0-	-135	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	3043	-0-	-167	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	3256	-0-	-30	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	3141	-0-	-9	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
12	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
*01	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2			N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 2H RRCID -> 243993 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7500 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6727	X	4331	-0-	-2396	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	5357	-0-	-1153	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	6002	-0-	-725	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	5695	-0-	-515	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
12	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5874	-0-	-109	-0-	5874	2			N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 3H RRCID -> 243994 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7579 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	8818	2			N	-0-					-0-
09	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
10	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
11	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	9166	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	7151	-0-	-2025	-0-	7151	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	4721	-0-	-4083	-0-	4721	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 3H RRCID -> 243995 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7995 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11842	X	10869	-0-	-973	-0-	10869	2			N	-0-					-0-
09	10980	X	10206	-0-	-774	-0-	10206	2			N	-0-					-0-
10	11346	X	10367	-0-	-979	-0-	10367	2			N	-0-					-0-
11	10830	X	5754	-0-	-5076	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
12	10881	X	-0-	-0-	-10881	-0-					N	-0-					-0-
*01	26521	X	26521	-0-	-0-	-0-	26521	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 243996 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8080 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	10552	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	7077	-0-	-573	-0-	7077	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-					-0-
11	7650	X	-0-	-0-	-7650	-0-					N	-0-					-0-
12	10540	X	4036	-0-	-6504	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
01	10540	X	7536	-0-	-3004	-0-	7536	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 9H RRCID -> 243997 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6900 - 9676

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	2925	-0-	-795	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	1473	-0-	-2127	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
10	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	7876	2			N	-0-					-0-
11	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
12	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 4H RRCID -> 244008 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7624 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12617	X	11289	-0-	-1328	-0-	11289	2			N	-0-					-0-
09	11910	X	10447	-0-	-1463	-0-	10447	2			N	-0-					-0-
10	10478	X	1772	-0-	-8706	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
11	10920	X	9856	-0-	-1064	-0-	9856	2			N	-0-					-0-
12	11284	X	6501	-0-	-4783	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
01	11284	X	4882	-0-	-6402	-0-	4882	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 9H RRCID -> 244010 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7331 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 3H RRCID -> 244025 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7437 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	3445	-0-	-1081	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	3463	-0-	-1547	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	3296	-0-	-1881	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	1427	-0-	-3583	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
*01	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	2			N	-0-					-0-

WEST GATE WELL #: 1H RRCID -> 244029 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7314 - 9071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21328	X	17586	-0-	-3742	-0-	17586	2			N	-0-					-0-
09	20100	X	16494	-0-	-3606	-0-	16494	2			N	-0-					-0-
10	19561	X	16660	-0-	-2901	-0-	16660	2			N	-0-					-0-
11	18900	X	15555	-0-	-3345	-0-	15555	2			N	-0-					-0-
12	17794	X	16411	-0-	-1383	-0-	16411	2			N	-0-					-0-
01	17577	X	15449	-0-	-2128	-0-	15449	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

KIMBO WELL #: 1H RRCID -> 244032 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7235 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23494	X	23494	-0-	-0-	-0-	23494	2			N	-0-					-0-
09	33800	X	33800	-0-	-0-	-0-	33800	2			N	-0-					-0-
10	31133	X	31133	-0-	-0-	-0-	31133	2			N	-0-					-0-
11	29717	X	29717	-0-	-0-	-0-	29717	2			N	-0-					-0-
12	34937	X	28072	-0-	-6865	-0-	28072	2			N	-0-					-0-
01	34937	X	20616	-0-	-14321	-0-	20616	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2H RRCID -> 244036 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7560 - 9111

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	26226	X	19761	-0-	-6465	-0-	19761	2			N	-0-					-0-
09	25380	X	18269	-0-	-7111	-0-	18269	2			N	-0-					-0-
10	26226	X	15582	-0-	-10644	-0-	15582	2			N	-0-					-0-
11	24690	X	14753	-0-	-9937	-0-	14753	2			N	-0-					-0-
12	22258	X	13266	-0-	-8992	-0-	13266	2			N	-0-					-0-
01	19747	X	12226	-0-	-7521	-0-	12226	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HV RRCID -> 244558 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8723 - 11589

08	5890	X	1857	-0-	-4033	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					N	-0-					-0-
10	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					-0-
11	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-
12	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
01	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 4H RRCID -> 244559 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7720 - 10131

08	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	9786	2			N	-0-					-0-
09	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	8606	2			N	-0-					-0-
10	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	9218	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	8812	-0-	-668	-0-	8812	2			N	-0-					-0-
12	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	9961	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	9654	-0-	-142	-0-	9654	2			N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 1H RRCID -> 244764 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8267 - 10469

08	2077	X	1914	-0-	-163	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
09	2160	X	1615	-0-	-545	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
10	2232	X	1450	-0-	-782	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
11	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
01	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-

ELTZROTH WELL #: 2H RRCID -> 244774 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8040 - 12595

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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 KAY WELL #: 4H RRCID -> 244895 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7816 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8339	X	6653	-0-	-1686	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	6239	-0-	-1831	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	6447	-0-	-1892	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	6380	-0-	-790	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	6484	-0-	-739	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	6344	-0-	-321	-0-	6344	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 244898 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8450 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17174	X	10781	-0-	-6393	-0-	10781	2			N	-0-					-0-
09	15270	X	13007	-0-	-2263	-0-	13007	2			N	-0-					-0-
10	15407	X	13412	-0-	-1995	-0-	13412	2			N	-0-					-0-
11	14610	X	12124	-0-	-2486	-0-	12124	2			N	-0-					-0-
12	14694	X	12604	-0-	-2090	-0-	12604	2			N	-0-					-0-
01	13454	X	12021	-0-	-1433	-0-	12021	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS WEST WELL #: 2H RRCID -> 244900 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8764 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22878	X	21586	-0-	-1292	-0-	21586	2			N	-0-					-0-
09	22170	X	19462	-0-	-2708	-0-	142	1	19320	2	N	-0-					-0-
10	23126	X	20114	-0-	-3012	-0-	20114	2			N	-0-					-0-
11	22380	X	21465	-0-	-915	-0-	21465	2			N	-0-					-0-
12	23126	X	22278	-0-	-848	-0-	22278	2			N	-0-					-0-
*01	22908	X	22908	-0-	-0-	-0-	22908	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 3H RRCID -> 244904 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7186 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37138	X	32135	-0-	-5003	-0-	32135	2			N	-0-					-0-
09	35940	X	29486	-0-	-6454	-0-	29486	2			N	-0-					-0-
10	32922	X	27770	-0-	-5152	-0-	27770	2			N	-0-					-0-
11	31743	X	31743	-0-	-0-	-0-	31743	2			N	-0-					-0-
12	32147	X	30005	-0-	-2142	-0-	30005	2			N	-0-					-0-
01	32147	X	30002	-0-	-2145	-0-	30002	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 1H RRCID -> 244905 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7930 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37138	X	27562	-0-	-9576	-0-	27562	2			N	-0-					-0-
09	32400	X	24489	-0-	-7911	-0-	24489	2			N	-0-					-0-
10	29822	X	24925	-0-	-4897	-0-	24925	2			N	-0-					-0-
11	28800	X	23942	-0-	-4858	-0-	23942	2			N	-0-					-0-
12	29574	X	23780	-0-	-5794	-0-	23780	2			N	-0-					-0-
01	27559	X	24056	-0-	-3503	-0-	24056	2			N	-0-					-0-

PEACEFUL WELL #: 1H RRCID -> 244912 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7508 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7285	X	6470	-0-	-815	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	6916	-0-	-524	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	5775	-0-	-1913	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	5078	-0-	-2362	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6398	-0-	-763	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	5719	-0-	-1442	-0-	5719	2			N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 1H RRCID -> 244913 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8900 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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 #: 1H RRCID -> 244915 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7440 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15243	X	15243	-0-	-0-	-0-	15243	2			N	-0-					-0-
09	13886	X	13886	-0-	-0-	-0-	13886	2			N	-0-					-0-
10	17632	X	17632	-0-	-0-	-0-	17632	2			N	-0-					-0-
11	14760	X	13191	-0-	-1569	-0-	13191	2			N	-0-					-0-
12	15252	X	12305	-0-	-2947	-0-	12305	2			N	-0-					-0-
01	15748	X	11749	-0-	-3999	-0-	11749	2			N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 2H RRCID -> 244919 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7345 - 10382

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12319	X	12319	-0-	-0-	-0-	12319	2			N	-0-					-0-
09	11554	X	11554	-0-	-0-	-0-	11554	2			N	-0-					-0-
10	11197	X	11197	-0-	-0-	-0-	11197	2			N	-0-					-0-
11	11183	X	11183	-0-	-0-	-0-	11183	2			N	-0-					-0-
12	13330	X	11382	-0-	-1948	-0-	11382	2			N	-0-					-0-
01	12307	X	11181	-0-	-1126	-0-	11181	2			N	-0-					-0-

PARK, LOYD WELL #: 1H RRCID -> 244921 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8560 - 11746

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17298	X	-0-	-0-	-17298	-0-					N	-0-					-0-
09	16740	X	-0-	-0-	-16740	-0-					N	-0-					-0-
10	20646	X	-0-	-0-	-20646	-0-					N	-0-					-0-
11	19980	X	988	-0-	-18992	-0-	988	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
*01	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
09	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-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

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
08	14B2	EXT	6763	-0-	6763	7478	6763	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	6354	-0-	6354	13832	6354	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	6346	-0-	6346	20178	6346	2			N	-0-					-0-
11	25895	X	5717	-0-	-20178	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	5898	-0-	-860	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	5647	-0-	-1111	-0-	5647	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
08	5518	X	5240	-0-	-278	-0-	5240	2			Y	-0-					24
09	5340	X	5035	-0-	-305	-0-	4993	2	42	9	Y	38					62
10	5518	X	5057	-0-	-461	-0-	5051	2	6	9	Y	5	16	1			51
11	5340	X	4140	-0-	-1200	-0-	4117	2	23	9	Y	21					72
12	5177	X	3645	-0-	-1532	-0-	3627	2	18	9	Y	16					88
01	5177	X	4741	-0-	-436	-0-	4722	2	19	9	Y	17	66	1			39

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	18972	X	14520	-0-	-4452	-0-	14520	2			N	-0-					-0-
09	18360	X	10710	-0-	-7650	-0-	10710	2			N	-0-					-0-
10	19034	X	14402	-0-	-4632	-0-	14402	2			N	-0-					-0-
11	18420	X	14116	-0-	-4304	-0-	14116	2			N	-0-					-0-
12	19890	X	19890	-0-	-0-	-0-	19890	2			N	-0-					-0-
*01	18416	X	18416	-0-	-0-	-0-	18416	2			N	-0-					-0-

NOVIKOFF WELL #: 2H RRCID -> 245216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7430 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	484	-0-	-3476	-0-	484	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	191	-0-	-4335	-0-	191	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	38	-0-	-4342	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	228	-0-	-4298	-0-	228	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-

TCC WELL #: 4H RRCID -> 245218 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8834 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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 3HK RRCID -> 245255 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8380 - 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
08	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	10642	2			N	-0-					-0-
09	10305	X	10305	-0-	-0-	-0-	10305	2			N	-0-					-0-
10	11222	X	10714	-0-	-508	-0-	10714	2			N	-0-					-0-
11	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	11388	2			N	-0-					-0-
12	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	11790	2			N	-0-					-0-
*01	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	11587	2			N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 3H RRCID -> 245256 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7470 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27094	X	17258	-0-	-9836	-0-	17258	2			N	-0-					-0-
09	25860	X	19491	-0-	-6369	-0-	19491	2			N	-0-					-0-
10	24738	X	22543	-0-	-2195	-0-	22543	2			N	-0-					-0-
11	19369	X	19369	-0-	-0-	-0-	19369	2			N	-0-					-0-
12	17267	X	17200	-0-	-67	-0-	17200	2			N	-0-					-0-
01	20336	X	5587	-0-	-14749	-0-	5587	2			N	-0-					-0-

THORNTON WELL #: 1H RRCID -> 245259 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7333 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10478	X	9475	-0-	-1003	-0-	9475	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	8879	-0-	-1261	-0-	8879	2			N	-0-					-0-
10	10261	X	9005	-0-	-1256	-0-	9005	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	8510	-0-	-880	-0-	8510	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	8457	-0-	-1091	-0-	8457	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	7758	-0-	-1728	-0-	7758	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 2H RRCID -> 245260 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7440 - 11326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	1167	-0-	-1778	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
09	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	7887	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	520	-0-	-2425	-0-	520	2			N	-0-					-0-
11	1140	X	817	-0-	-323	-0-	817	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-					-0-
01	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 4H RRCID -> 245262 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9095 - 11559

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

DUKE UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 245265 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 8199 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24769	X	18389	-0-	-6380	-0-	18389	2			N	-0-					-0-
09	23970	X	19360	-0-	-4610	-0-	19360	2			N	-0-					-0-
10	23870	X	19941	-0-	-3929	-0-	19941	2			N	-0-					-0-
11	20700	X	13137	-0-	-7563	-0-	13137	2			N	-0-					-0-
12	20739	X	11950	-0-	-8789	-0-	11950	2			N	-0-					-0-
01	19995	X	19566	-0-	-429	-0-	19566	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
08	16368	X	9621	-0-	-6747	-0-	9621	2			N	-0-					-0-
09	14160	X	9689	-0-	-4471	-0-	9689	2			N	-0-					-0-
10	14632	X	9791	-0-	-4841	-0-	9791	2			N	-0-					-0-
11	12150	X	4761	-0-	-7389	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
12	10773	X	10773	-0-	-0-	-0-	10773	2			N	-0-					-0-
01	10013	X	9844	-0-	-169	-0-	9844	2			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 #: 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	11687	X	10120	-0-	-1567	-0-	10120	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	7117	-0-	-3713	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	8775	-0-	-2416	-0-	8775	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	8167	-0-	-2243	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	7762	-0-	-2468	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	7273	-0-	-2833	-0-	7273	2			N	-0-					-0-

LOWELL WELL #: 1H RRCID -> 245344 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7301 - 9018

08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-

MANVILLE, JOHNS WELL #: 7H RRCID -> 245345 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7578 - 9480

08	7595	X	4899	-0-	-2696	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	4746	-0-	-2484	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	4496	-0-	-2510	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	5729	-0-	-991	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
12	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
*01	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	2			N	-0-					-0-

WALLS TRUST WELL #: 2H RRCID -> 245627 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7864 - 11750

08	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	9210	2			N	-0-					-0-
09	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	8872	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	8444	-0-	-16	-0-	8444	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	892	-0-	-8656	-0-	892	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245629 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7424 - 9282

08	9734	X	8297	-0-	-1437	-0-	8297	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	7750	-0-	-1670	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	8090	-0-	-1644	-0-	8090	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	8250	-0-	-1170	-0-	8250	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	7612	-0-	-1254	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	7246	-0-	-1062	-0-	7246	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 3H RRCID -> 245670 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7238 - 11201

08	12586	X	11714	-0-	-872	-0-	11714	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	10889	-0-	-991	-0-	10889	2			N	-0-					-0-
10	12245	X	10918	-0-	-1327	-0-	10918	2			N	-0-					-0-
11	11850	X	10573	-0-	-1277	-0-	10573	2			N	-0-					-0-
12	11842	X	11004	-0-	-838	-0-	11004	2			N	-0-					-0-
01	11718	X	11291	-0-	-427	-0-	11291	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 #: 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
08	7471	X	6897	-0-	-574	-0-	6897	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	6496	-0-	-644	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	6670	-0-	-708	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
11	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
12	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6762	-0-	-120	-0-	6762	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 5H RRCID -> 245679 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7650 - 9782

08	5301	X	5230	-0-	-71	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4822	-0-	-488	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	4865	-0-	-622	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4484	-0-	-826	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	5083	-0-	-311	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4885	-0-	-354	-0-	4885	2			N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 245684 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7299 - 10402

08	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
09	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-					-0-
10	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
11	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
12	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	9176	X	7691	-0-	-1485	-0-	7689	2	2	9	Y	2					44
09	8880	X	7216	-0-	-1664	-0-	7152	2	64	9	Y	58					102
10	9176	X	7396	-0-	-1780	-0-	7385	2	11	9	Y	10					112
11	8430	X	7341	-0-	-1089	-0-	7326	2	15	9	Y	14					126
12	7688	X	7148	-0-	-540	-0-	7105	2	43	9	Y	39	120	1			45
01	7688	X	7020	-0-	-668	-0-	6986	2	34	9	Y	31					76

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245710 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8873 - 10716

08	9703	X	5791	-0-	-3912	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
09	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	6867	-0-	-325	-0-	6867	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	5581	-0-	-1049	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	6329	-0-	-1328	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	6699	-0-	-958	-0-	6699	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 3H RRCID -> 245712 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6460 - 8499

08	2852	X	2522	-0-	-330	-0-	2494	2	28	9	N	25					58
09	2760	X	2419	-0-	-341	-0-	2395	2	24	9	N	22	67	1			13
10	2666	N	2551	-0-	-115	-0-	2525	2	26	9	N	24					37
11	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2575	2	22	9	N	20					57
12	3100	N	3320	-0-	220	220	3251	2	69	9	N	63	68	1			52
*01	3100	N	2906	-0-	-194	26	2861	2	45	9	N	41	68	1			25

MINERALS, W. S. WELL #: 6H RRCID -> 245721 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 9673

08	15717	X	15594	-0-	-123	-0-	15594	2			N	-0-					-0-
09	15935	X	15935	-0-	-0-	-0-	15935	2			N	-0-					-0-
10	16763	X	16763	-0-	-0-	-0-	16763	2			N	-0-					-0-
11	15624	X	15624	-0-	-0-	-0-	15624	2			N	-0-					-0-
12	16461	X	16343	-0-	-118	-0-	16343	2			N	-0-					-0-
01	16771	X	16028	-0-	-743	-0-	16028	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

NORTH LAKE WELL #: 7H RRCID -> 245722 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7230 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6820	X	6746	-0-	-74	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	6372	-0-	-228	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6554	-0-	-266	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	6349	-0-	-251	-0-	6349	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	6485	-0-	-273	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
*01	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	7425	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 3H RRCID -> 245725 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7715 - 11520

08	5828	X	5273	-0-	-555	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	4971	-0-	-519	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	4997	-0-	-583	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	4698	-0-	-492	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
12	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
*01	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	7458	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 4H RRCID -> 245726 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7530 - 11055

08	8866	X	8159	-0-	-707	-0-	8159	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	7893	-0-	-507	-0-	7893	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	7916	-0-	-671	-0-	7916	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	7817	-0-	-373	-0-	7817	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	7697	-0-	-611	-0-	7697	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	7131	-0-	-1022	-0-	7131	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 3H RRCID -> 245728 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7461 - 10455

08	6076	X	5926	-0-	-150	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	5762	-0-	-118	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5990	-0-	-55	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
11	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
12	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5610	-0-	-373	-0-	5610	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 8H RRCID -> 245730 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6645 - 9631

08	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	10150	2	10	9	Y	9					46
09	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	10409	2	4	9	Y	4	5	1			45
10	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	10923	2	1	9	Y	1	25	1			21
11	12097	X	12097	-0-	-0-	-0-	12072	2	25	9	Y	23	33	1			11
12	11705	X	11705	-0-	-0-	-0-	11671	2	34	9	Y	31	32	1			10
01	10912	X	8130	-0-	-2782	-0-	8083	2	47	9	Y	43	32	1			21

MIZE FAMILY WELL #: 30H RRCID -> 245731 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7446 - 10380

08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 1H RRCID -> 245732 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7639 - 11120

08	12772	X	6071	-0-	-6701	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
09	12360	X	2743	-0-	-9617	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
10	11904	X	-0-	-0-	-11904	-0-					N	-0-					-0-
11	10200	X	-0-	-0-	-10200	-0-					N	-0-					-0-
12	10292	X	-0-	-0-	-10292	-0-					N	-0-					-0-
01	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
AZTEC MANUFACTURING WELL #: 1H RRCID -> 245733 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7930 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6665	X	6006	-0-	-659	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	5592	-0-	-858	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	5905	-0-	-760	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5417	-0-	-823	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5648	-0-	-366	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5760	-0-	-254	-0-	5760	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 2H RRCID -> 245734 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7676 - 10124

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	9610	X	6193	-0-	-3417	-0-	6184	2	9	9	Y	8					41
09	9300	X	3345	-0-	-5955	-0-	3341	2	4	9	Y	4	5	1			40
10	9610	X	4180	-0-	-5430	-0-	4179	2	1	9	Y	1	23	1			18
11	7890	X	4542	-0-	-3348	-0-	4519	2	23	9	Y	21	30	1			9
12	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	6125	2	31	9	Y	28	29	1			8
*01	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	7964	2	43	9	Y	39	29	1			18

SUNSET OAKS WELL #: 1H RRCID -> 245739 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7676 - 10268

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARY'S CREEK UNIT D WELL #: 7H RRCID -> 245743 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7192 - 10968

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13392	X	3996	-0-	-9396	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
09	12960	X	2567	-0-	-10393	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	2799	-0-	-7772	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	3649	-0-	-6581	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4389	-0-	-1005	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3440	-0-	-559	-0-	3440	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SUNSET OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245751 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7600 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7440	X	6200	-0-	-1240	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	7384	-0-	-86	-0-	7384	2			N	-0-					-0-
10	11652	X	11652	-0-	-0-	-0-	11652	2			N	-0-					-0-
11	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-	9764	2			N	-0-					-0-
12	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	9831	2			N	-0-					-0-
01	11656	X	10275	-0-	-1381	-0-	10275	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK "B" WELL #: 5H RRCID -> 245753 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7075 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
09	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	3666	-0-	-2286	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	2824	-0-	-2936	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	2155	-0-	-3797	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	11	-0-	-4236	-0-	11	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245755 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7304 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7471	X	6515	-0-	-956	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6811	-0-	-239	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	6679	-0-	-606	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6465	-0-	-555	-0-	6465	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	6701	-0-	-336	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6659	-0-	-378	-0-	6659	2			N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 2H RRCID -> 245757 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7360 - 12384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12369	X	7670	-0-	-4699	-0-	7670	2			N	-0-					-0-
09	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	10608	2			N	-0-					-0-
10	11214	X	11214	-0-	-0-	-0-	11214	2			N	-0-					-0-
11	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	8679	2			N	-0-					-0-
12	15187	X	15187	-0-	-0-	-0-	15187	2			N	-0-					-0-
*01	16115	X	16115	-0-	-0-	-0-	16115	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 2H RRCID -> 245760 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7812 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16102	X	16102	-0-	-0-	-0-	16102	2			N	-0-					-0-
09	18104	X	18104	-0-	-0-	-0-	18104	2			N	-0-					-0-
10	13361	X	11068	-0-	-2293	-0-	11068	2			N	-0-					-0-
11	15570	X	14230	-0-	-1340	-0-	14230	2			N	-0-					-0-
12	18693	X	15013	-0-	-3680	-0-	15013	2			N	-0-					-0-
01	18693	X	12154	-0-	-6539	-0-	12154	2			N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 245764 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 9020 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
09	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	7640	2			N	-0-					-0-
10	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	8792	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	7070	-0-	-340	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	7535	-0-	-370	-0-	7535	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	7436	-0-	-1368	-0-	7436	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 1H RRCID -> 245765 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7813 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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 2HV RRCID -> 245767 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8571 - 13448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8990	X	3358	-0-	-5632	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	2001	-0-	-6699	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	5767	-0-	-3223	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
11	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
12	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	8003	2			N	-0-					-0-
*01	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	10584	2			N	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 1H RRCID -> 245768 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7231 - 10322

08	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7078	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3664	-0-	-116	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	3541	-0-	-1419	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	3912	-0-	-2928	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	3908	-0-	-3160	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	1836	-0-	-5232	-0-	1836	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 245769 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7402 - 9936

08	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	1767	-0-	-3813	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	2158	-0-	-3763	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5607	-0-	-123	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5781	-0-	-140	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
*01	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	8068	2			N	-0-					-0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 245843 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7309 - 10252

08	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	10914	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	7983	-0-	-2277	-0-	7983	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	5065	-0-	-5537	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	8277	-0-	-1983	-0-	8277	2			N	-0-					-0-
12	12230	X	12230	-0-	-0-	-0-	12230	2			N	-0-					-0-
*01	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	12212	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 12H RRCID -> 245844 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7060 - 10321

08	2108	X	1445	-0-	-663	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
09	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
10	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	7977	2			N	-0-					-0-
11	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	7526	2			N	-0-					-0-
12	2108	X	1714	-0-	-394	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
*01	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			N	-0-					-0-

JACOB WELL #: 3H RRCID -> 245845 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 9926

08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYERS WELL #: 2H RRCID -> 245848 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7690 - 10278

08	3007	X	2416	-0-	-591	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	2237	-0-	-403	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
10	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
11	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
12	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2894	-0-	-144	-0-	2894	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FELLOWSHIP WELL #: 6H RRCID -> 245849 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 3675 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
09	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	8708	2			N	-0-					-0-
10	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
11	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	8641	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	8240	-0-	-750	-0-	8240	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	8219	-0-	-802	-0-	8219	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HR RRCID -> 245850 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8465 - 12893

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	9052	X	8967	-0-	-85	-0-	8867	2	100	9	N	91	129	1			55
09	8820	X	8255	-0-	-565	-0-	8163	2	92	9	N	84	65	1			74
10	9641	X	8379	-0-	-1262	-0-	8256	2	123	9	N	112	131	1			55
11	9330	X	8277	-0-	-1053	-0-	8166	2	111	9	N	101	66	1			90
12	8804	X	8471	-0-	-333	-0-	8355	2	116	9	N	105	131	1			64
*01	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	9069	2	91	9	N	83	67	1			80

JACOB WELL #: 2H RRCID -> 245877 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8100 - 9991

08	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					N	-0-					-0-
09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
10	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-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

08	23684	X	21066	-0-	-2618	-0-	21066	2			N	-0-					-0-
09	23550	X	17620	-0-	-5930	-0-	17620	2			N	-0-					-0-
10	24335	X	21320	-0-	-3015	-0-	21320	2			N	-0-					-0-
11	23550	X	18612	-0-	-4938	-0-	18612	2			N	-0-					-0-
12	23746	X	13874	-0-	-9872	-0-	13874	2			N	-0-					-0-
01	21328	X	14150	-0-	-7178	-0-	14150	2			N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 3H RRCID -> 245890 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7842 - 10858

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 3H RRCID -> 245892 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7029 - 10390

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 5H RRCID -> 245899 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7192 - 12152

08	7347	X	5172	-0-	-2175	-0-	1031	1	4141	2	N	-0-					-0-
09	6900	X	6402	-0-	-498	-0-	933	1	5469	2	N	-0-					-0-
10	7130	X	6258	-0-	-872	-0-	1001	1	5257	2	N	-0-					-0-
11	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	60	1	6483	2	N	-0-					-0-
*12	6603	X	4031	-0-	-2572	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
*01	6603	X	1523	-0-	-5080	-0-	1523	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 2H RRCID -> 245902 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7439 - 9677

08	5425	X	4833	-0-	-592	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	5201	-0-	-49	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
10	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
11	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
12	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
*01	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 26H RRCID -> 245904 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7230 - 9637

08	4185	X	3712	-0-	-473	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3059	-0-	-511	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	1783	-0-	-2278	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	1625	-0-	-2305	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
01	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 15H RRCID -> 245906 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6885 - 10691

08	15779	X	2379	-0-	-13400	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
09	15270	X	2701	-0-	-12569	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
10	13361	X	-0-	-0-	-13361	-0-					N	-0-					-0-
11	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
01	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 4H RRCID -> 245911 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7052 - 9333

08	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	6491	-0-	-229	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	6625	-0-	-319	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
11	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	7150	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	4541	-0-	-2868	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: O 1H RRCID -> 245913 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6841 - 11446

08	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2			N	-0-					12
09	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			N	-0-					12
10	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					12
11	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	7014	2			N	-0-					12
12	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	2			N	-0-					12
01	5146	X	1590	-0-	-3556	-0-	1590	2			N	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: C 6HL RRCID -> 245916 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8250 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
09	12301	X	12301	-0-	-0-	-0-	12301	2			N	-0-					-0-
10	16144	X	16144	-0-	-0-	-0-	16144	2			N	-0-					-0-
11	16776	X	16776	-0-	-0-	-0-	16776	2			N	-0-					-0-
12	16370	X	16370	-0-	-0-	-0-	16370	2			N	-0-					-0-
01	16151	X	14119	-0-	-2032	-0-	14119	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 245918 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8245 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8308	X	7256	-0-	-1052	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
09	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	7250	2			N	-0-					-0-
10	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	7191	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6991	-0-	-29	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	5241	-0-	-2261	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
*01	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	7669	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 1H RRCID -> 245921 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8218 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5146	X	4666	-0-	-480	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
09	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
10	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
11	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4367	-0-	-624	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4381	-0-	-610	-0-	4381	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 7H RRCID -> 245926 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6588 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	14					88
09	2130	X	560	-0-	-1570	-0-	560	2			N	-0-					88
10	1550	X	1164	-0-	-386	-0-	1162	2	2	9	N	2					90
11	1500	X	1073	-0-	-427	-0-	1064	2	9	9	N	8					98
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1139	2	59	9	N	54					152
01	1178	N	920	-0-	-258	-0-	920	2			N	-0-					152

GAINER WELL #: 5H RRCID -> 245927 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7148 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
10	11398	X	11398	-0-	-0-	-0-	11398	2			N	-0-					-0-
11	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
12	713	X	38	-0-	-675	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	3578	-0-	-7830	-0-	3578	2			N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 2H RRCID -> 245930 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 2H RRCID -> 245931 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7701 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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 1HN RRCID -> 245932 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8209 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9517	X	6106	-0-	-3411	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	5857	-0-	-3353	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	4667	-0-	-4044	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	3280	-0-	-4370	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	4445	-0-	-2902	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5621	-0-	-486	-0-	5621	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 3H RRCID -> 245933 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6717 - 10563

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	15004	X	12290	-0-	-2714	-0-	12290	2			N	-0-					-0-
09	14370	X	11987	-0-	-2383	-0-	11987	2			N	-0-					-0-
10	13950	X	11475	-0-	-2475	-0-	11475	2			N	-0-					-0-
11	13080	X	11235	-0-	-1845	-0-	11235	2			N	-0-					-0-
12	13299	X	11079	-0-	-2220	-0-	11079	2			N	-0-					-0-
*01	12740	X	12740	-0-	-0-	-0-	12740	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 5H RRCID -> 245946 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6641 - 9522

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	6014	X	5721	-0-	-293	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
09	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	6118	-0-	-175	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5822	-0-	-268	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5966	-0-	-327	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5857	-0-	-405	-0-	5857	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: D 2H RRCID -> 245951 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6825 - 9209

08	6076	X	3642	-0-	-2434	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	1067	-0-	-3553	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	3567	-0-	-1207	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
11	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
12	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3058	-0-	-569	-0-	3058	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 1H RRCID -> 245952 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7661 - 9728

08	5487	X	5039	-0-	-448	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4672	-0-	-638	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4842	-0-	-428	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4897	-0-	-203	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	5189	-0-	-50	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
*01	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	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 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
08	9858	X	9379	-0-	-479	-0-	9379	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	9149	-0-	-391	-0-	9149	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	8592	-0-	-956	-0-	8592	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	8446	-0-	-644	-0-	8446	2			N	-0-					-0-
12	9455	X	8953	-0-	-502	-0-	8953	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	8654	-0-	-801	-0-	8654	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
08	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	8514	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	6476	-0-	-304	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	74	-0-	-9071	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	-0-	-0-	-8850	-0-					N	-0-					-0-
12	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	-0-					-0-
01	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					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
08	12276	X	11711	-0-	-565	-0-	11711	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	11785	-0-	-95	-0-	11785	2			N	-0-					-0-
10	12542	X	12542	-0-	-0-	-0-	12542	2			N	-0-					-0-
11	12120	X	10242	-0-	-1878	-0-	10242	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		12050	-0-	12050	12050	12050	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		11935	-0-	11935	23985	11935	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
08	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6121	2			Y	-0-					21
09	11370	X	11370	-0-	-0-	-0-	11370	2			Y	-0-					21
10	11934	X	11934	-0-	-0-	-0-	11934	2			Y	-0-					21
11	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	11079	2			Y	-0-					21
12	11847	X	11847	-0-	-0-	-0-	11847	2			Y	-0-					21
01	11935	X	8499	-0-	-3436	-0-	8499	2			Y	-0-					21

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4275	-0-	-795	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4448	-0-	-791	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4163	-0-	-907	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4336	-0-	-841	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4228	-0-	-949	-0-	4228	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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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
08	14415	X	14265	-0-	-150	-0-	14265	2			N	-0-					-0-
09	14550	X	13726	-0-	-824	-0-	13726	2			N	-0-					-0-
10	15035	X	13454	-0-	-1581	-0-	13454	2			N	-0-					-0-
11	14550	X	9915	-0-	-4635	-0-	9915	2			N	-0-					-0-
12	14880	X	12007	-0-	-2873	-0-	12007	2			N	-0-					-0-
01	14260	X	13204	-0-	-1056	-0-	13204	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: E 2H RRCID -> 245993 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6750 - 9194

08	8959	X	8409	-0-	-550	-0-	8409	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	7843	-0-	-827	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	7391	-0-	-1568	-0-	7391	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	7192	-0-	-1358	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	7559	-0-	-1276	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	6921	-0-	-1480	-0-	6921	2			N	-0-					-0-

RICHESON WELL #: 1H RRCID -> 245995 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6891 - 9794

08	3565	X	3424	-0-	-141	-0-	3424	2			N	-0-					30
09	3420	X	3338	-0-	-82	-0-	3338	2			N	-0-					30
10	3534	X	3448	-0-	-86	-0-	3448	2			N	-0-					30
11	3420	X	3379	-0-	-41	-0-	3379	2			N	-0-					30
12	3534	X	3489	-0-	-45	-0-	3470	2	19	9	N	17					47
*01	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			N	-0-					47

DICKESON A WELL #: 3H RRCID -> 245997 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7494 - 10179

08	495	X	-0-	-0-	-495	-0-					N	-0-					-0-
09	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
10	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
11	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
12	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
*01	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 17H RRCID -> 245998 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7436 - 8995

08	5394	X	4936	-0-	-458	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
09	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
10	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
11	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
12	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	7346	2			N	-0-					-0-
*01	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	7737	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 4HE RRCID -> 246012 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9477 PERF. 10113 - 11778

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-					-0-
01	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

08	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	7					110
09	3720	X	320	-0-	-3400	-0-	307	2	13	9	N	12					122
10	1953	X	190	-0-	-1763	-0-	184	2	6	9	N	5					127
11	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	7	102	1			32
12	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	21					53
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	15					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CULTON, ELVIS WELL #: 1H RRCID -> 246040 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7516 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7006	X	6536	-0-	-470	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	6171	-0-	-609	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	6218	-0-	-695	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	5461	-0-	-1229	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	5369	-0-	-1358	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	6006	-0-	-535	-0-	6006	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 246041 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7530 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6603	X	6127	-0-	-476	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	6177	-0-	-303	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	6387	-0-	-309	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	6113	-0-	-367	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	6225	-0-	-409	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	6245	-0-	-141	-0-	6245	2			N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 2H RRCID -> 246044 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7480 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8091	X	5873	-0-	-2218	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	4769	-0-	-3061	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	9512	-0-	-470	-0-	9512	2			N	-0-					-0-
11	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	9666	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	7957	-0-	-2025	-0-	7957	2			N	-0-					-0-
01	9517	X	6401	-0-	-3116	-0-	6401	2			N	-0-					-0-

PARROT D WELL #: 1H RRCID -> 246046 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7480 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	9101	2			N	-0-					-0-
09	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	8657	2			N	-0-					-0-
10	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	8670	2			N	-0-					-0-
11	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	8248	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	4475	-0-	-4639	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	4946	-0-	-4168	-0-	4946	2			N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 2H RRCID -> 246048 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7495 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12012	X	12012	-0-	-0-	-0-	12012	2			N	-0-					-0-
09	11199	X	11199	-0-	-0-	-0-	11199	2			N	-0-					-0-
10	11296	X	11296	-0-	-0-	-0-	11296	2			N	-0-					-0-
11	11610	X	7468	-0-	-4142	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
12	11997	X	9126	-0-	-2871	-0-	9126	2			N	-0-					-0-
01	11997	X	8687	-0-	-3310	-0-	8687	2			N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 6H RRCID -> 246049 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7465 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
09	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
10	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	6690	2			N	-0-					-0-
11	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
12	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
01	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-

DUCK HEAD WELL #: 3H RRCID -> 246065 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7800 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
09	3240	X	790	-0-	-2450	-0-	790	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	3260	-0-	-88	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2534	-0-	-586	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
12	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	3212	-0-	-43	-0-	3212	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PARNELL WELL #: 10H RRCID -> 246066 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7808 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	6390	2			Y	-0-					16
09	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	6040	2			Y	-0-					16
10	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	7834	2			Y	-0-					16
11	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	7028	2	21	9	Y	19	27	1			8
12	6386	X	4767	-0-	-1619	-0-	4766	2	1	9	Y	1					9
01	7843	X	800	-0-	-7043	-0-	796	2	4	9	Y	4					13

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
08	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	62					113
09	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					113
10	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					113
11	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	61	124	1			50
12	T. A.		1723	-0-	1723	1723	1688	2	35	9	N	32					82
01	T. A.		2989	-0-	2989	4712	2933	2	56	9	N	51					133

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
08	9858	X	9839	-0-	-19	-0-	9827	2	12	9	N	11					29
09	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	9540	2	4	9	N	4					33
10	10575	X	10575	-0-	-0-	-0-	10575	2			N	-0-					33
11	11149	X	11149	-0-	-0-	-0-	11137	2	12	9	N	11	33	1			11
12	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	11096	2	12	9	N	11					22
*01	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	10197	2	11	9	N	10					32

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
08	9765	X	3773	-0-	-5992	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	978	-0-	-7962	-0-	978	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	516	-0-	-6583	-0-	516	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-					N	-0-					-0-
12	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
01	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
08	17980	X	15452	-0-	-2528	-0-	15452	2			N	-0-					-0-
09	17400	X	6836	-0-	-10564	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
10	17980	X	8806	-0-	-9174	-0-	8806	2			N	-0-					-0-
11	17400	X	8341	-0-	-9059	-0-	8341	2			N	-0-					-0-
12	16895	X	10102	-0-	-6793	-0-	10102	2			N	-0-					-0-
01	15438	X	7516	-0-	-7922	-0-	7516	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
08	10230	X	2093	-0-	-8137	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	-0-	-0-	-9900	-0-					N	-0-					-0-
10	9827	X	-0-	-0-	-9827	-0-					N	-0-					-0-
11	9030	X	-0-	-0-	-9030	-0-					N	-0-					-0-
12	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-					-0-
01	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					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
08	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
09	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	7219	-0-	-748	-0-	7219	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	7626	-0-	-84	-0-	7626	2			N	-0-					-0-
12	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	9025	2			N	-0-					-0-
*01	11661	X	11661	-0-	-0-	-0-	11661	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
08	7905	X	7724	-0-	-181	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	7294	-0-	-356	-0-	7294	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	7349	-0-	-556	-0-	7349	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	7551	-0-	-69	-0-	7551	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	7378	-0-	-341	-0-	7378	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	6962	-0-	-757	-0-	6962	2			N	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
10	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
11	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	7949	2			N	-0-					-0-
12	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	9192	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	6346	-0-	-598	-0-	6346	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 3H RRCID -> 246177 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 6587 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18817	X	18552	-0-	-265	-0-	18548	2	4	9	Y	4					45
09	19115	X	19115	-0-	-0-	-0-	19115	2			Y	-0-					45
10	18637	X	18637	-0-	-0-	-0-	18631	2	6	9	Y	5					50
11	17940	X	17316	-0-	-624	-0-	17253	2	63	9	Y	57	82	1			25
12	17384	X	17384	-0-	-0-	-0-	17381	2	3	9	Y	3					28
01	16740	X	15404	-0-	-1336	-0-	15350	2	54	9	Y	49					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PEACOCK WELL #: 1H RRCID -> 246259 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7670 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5921	X	5426	-0-	-495	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	4636	-0-	-1094	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	4098	-0-	-1823	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	3415	-0-	-2225	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	1260	-0-	-4258	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					-0-

FAITH COMMUNITY WELL #: 1H RRCID -> 246263 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6952 - 8507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	X	2288	-0-	-223	-0-	2288	2			N	-0-					24
09	2400	X	2007	-0-	-393	-0-	2007	2			N	-0-					24
10	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2621	2	3	9	N	3					27
11	2250	X	2001	-0-	-249	-0-	1995	2	6	9	N	5					32
*12	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					32
01	2635	X	2074	-0-	-561	-0-	2064	2	10	9	N	9					41

GRIZZLY KING WELL #: 3H RRCID -> 246275 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7310 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15035	X	12036	-0-	-2999	-0-	12036	2			N	-0-					-0-
09	13320	X	11456	-0-	-1864	-0-	11456	2			N	-0-					-0-
10	13764	X	9994	-0-	-3770	-0-	9994	2			N	-0-					-0-
11	13320	X	10457	-0-	-2863	-0-	10457	2			N	-0-					-0-
12	12028	X	10524	-0-	-1504	-0-	10524	2			N	-0-					-0-
01	12028	X	10096	-0-	-1932	-0-	10096	2			N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 5H RRCID -> 246276 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7730 - 10396

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

BINGHAM, ANN WELL #: 4H RRCID -> 246277 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7500 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12214	X	7254	-0-	-4960	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	8422	-0-	-3398	-0-	8422	2			N	-0-					-0-
10	12214	X	11092	-0-	-1122	-0-	11092	2			N	-0-					-0-
11	10762	X	10762	-0-	-0-	-0-	10762	2			N	-0-					-0-
12	10774	X	10774	-0-	-0-	-0-	10774	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	8092	-0-	-3006	-0-	8092	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 246344 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7550 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6789	X	3655	-0-	-3134	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	1901	-0-	-3619	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					-0-
11	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-
12	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
01	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HM RRCID -> 246346 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8570 - 12383

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

KENNON, I. G. WELL #: 3H RRCID -> 246350 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7700 - 9658

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18414	X	18222	-0-	-192	-0-	18222	2			N	-0-					-0-
09	17820	X	16212	-0-	-1608	-0-	16212	2			N	-0-					-0-
10	18414	X	17612	-0-	-802	-0-	17612	2			N	-0-					-0-
11	17640	X	15086	-0-	-2554	-0-	15086	2			N	-0-					-0-
12	18228	X	17178	-0-	-1050	-0-	17178	2			N	-0-					-0-
01	18228	X	17877	-0-	-351	-0-	17877	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 2H RRCID -> 246354 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7400 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6541	X	4090	-0-	-2451	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	4376	-0-	-1714	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	3350	-0-	-2881	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	2452	-0-	-1508	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	302	-0-	-4224	-0-	302	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 6H RRCID -> 246355 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7028 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	12365	2			Y	-0-					25
09	11220	X	10683	-0-	-537	-0-	10683	2			Y	-0-					25
10	11594	X	10729	-0-	-865	-0-	10729	2			Y	-0-					25
11	11970	X	9636	-0-	-2334	-0-	9636	2			Y	-0-					25
12	12369	X	7288	-0-	-5081	-0-	7288	2			Y	-0-					25
01	12369	X	2253	-0-	-10116	-0-	2253	2			Y	-0-					25

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
08	4836	X	4381	-0-	-455	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
09	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
10	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
11	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5285	-0-	-636	-0-	5285	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	4843	-0-	-1078	-0-	4843	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HK RRCID -> 246358 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8455 - 14195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14074	X	9771	-0-	-4303	-0-	9771	2			N	-0-					-0-
09	13620	X	10988	-0-	-2632	-0-	10988	2			N	-0-					-0-
10	14074	X	10691	-0-	-3383	-0-	10691	2			N	-0-					-0-
11	11730	X	-0-	-0-	-11730	-0-					N	-0-					-0-
12	11346	X	-0-	-0-	-11346	-0-					N	-0-					-0-
01	11346	X	-0-	-0-	-11346	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 2H RRCID -> 246359 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8136 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	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 #: 4H RRCID -> 246360 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8080 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5673	X	3507	-0-	-2166	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					N	-0-					-0-
10	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					-0-
11	4380	X	1998	-0-	-2382	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	222	-0-	-3281	-0-	222	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	1403	-0-	-2100	-0-	1403	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HD RRCID -> 246369 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8779 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8618	X	6485	-0-	-2133	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
09	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	8089	2			N	-0-					-0-
10	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	7187	2			N	-0-					-0-
11	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	3703	-0-	-4667	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	335	-0-	-8035	-0-	335	2			N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 2H RRCID -> 246370 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7550 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13175	X	9483	-0-	-3692	-0-	9483	2			N	-0-					-0-
09	11790	X	8465	-0-	-3325	-0-	8465	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	7111	-0-	-3956	-0-	7111	2			N	-0-					-0-
11	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	10625	2			N	-0-					-0-
12	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	11469	2			N	-0-					-0-
*01	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	10863	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 2H RRCID -> 246405 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7925 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6138	X	4919	-0-	-1219	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	3115	-0-	-2525	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	2035	-0-	-3793	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	3365	-0-	-1645	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
01	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-

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
08	5890	X	2002	-0-	-3888	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	4124	-0-	-1576	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	3950	-0-	-1940	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3310	-0-	-470	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	2752	-0-	-1495	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	549	-0-	-3698	-0-	549	2			N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 1H RRCID -> 246421 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7758 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15345	X	12578	-0-	-2767	-0-	12578	2			N	-0-					-0-
09	13650	X	8484	-0-	-5166	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
10	13950	X	13453	-0-	-497	-0-	13453	2			N	-0-					-0-
11	13410	X	10209	-0-	-3201	-0-	10209	2			N	-0-					-0-
12	13795	X	9569	-0-	-4226	-0-	9569	2			N	-0-					-0-
01	13454	X	9160	-0-	-4294	-0-	9160	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HAYNIE WELL #: 1H RRCID -> 246423 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7350 - 10869

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	2			N	-0-					-0-
09	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6756	-0-	-64	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	5527	-0-	-1913	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	7091	-0-	-597	-0-	7091	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	6805	-0-	-883	-0-	6805	2			N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 2H RRCID -> 246425 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7540 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18991	X	18991	-0-	-0-	-0-	18991	2			N	-0-					-0-
09	17700	X	15415	-0-	-2285	-0-	15415	2			N	-0-					-0-
10	18290	X	1685	-0-	-16605	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
11	18390	X	-0-	-0-	-18390	-0-					N	-0-					-0-
12	19003	X	-0-	-0-	-19003	-0-					N	-0-					-0-
01	19003	X	-0-	-0-	-19003	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 4H RRCID -> 246435 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7580 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9889	X	8829	-0-	-1060	-0-	8829	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	8795	-0-	-775	-0-	8795	2			N	-0-					-0-
10	10170	X	10170	-0-	-0-	-0-	10170	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	8863	-0-	-557	-0-	8863	2			N	-0-					-0-
12	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	9698	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	8546	-0-	-1622	-0-	8546	2			N	-0-					-0-

SABRE WELL #: 1H RRCID -> 246436 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7330 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4836	X	3807	-0-	-1029	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
09	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	3936	-0-	-1024	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	2452	-0-	-2348	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
12	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	1896	-0-	-3746	-0-	1896	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
08	25234	X	25015	-0-	-219	-0-	25015	2			N	-0-					-0-
09	23730	X	20444	-0-	-3286	-0-	20444	2			N	-0-					-0-
10	23777	X	21688	-0-	-2089	-0-	21688	2			N	-0-					-0-
11	24210	X	20599	-0-	-3611	-0-	20599	2			N	-0-					-0-
12	25017	X	22007	-0-	-3010	-0-	22007	2			N	-0-					-0-
01	25017	X	21767	-0-	-3250	-0-	21767	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
08	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	8033	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	7106	-0-	-454	-0-	7106	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	6665	-0-	-1147	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	6622	-0-	-938	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	7337	-0-	-1715	-0-	7337	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	7235	-0-	-794	-0-	7235	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
08	3441	X	1167	-0-	-2274	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	1639	-0-	-1691	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	1693	-0-	-694	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
11	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
12	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
01	1705	X	241	-0-	-1464	-0-	241	2			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
08	9672	X	7712	-0-	-1960	-0-	7712	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	7438	-0-	-1922	-0-	7438	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	7557	-0-	-751	-0-	7557	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	7323	-0-	-477	-0-	7323	2			N	-0-					-0-
12	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	7883	2			N	-0-					-0-
*01	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	7866	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
08	24056	X	20888	-0-	-3168	-0-	20888	2			N	-0-					-0-
09	23280	X	19861	-0-	-3419	-0-	19861	2			N	-0-					-0-
10	23405	X	16763	-0-	-6642	-0-	16763	2			N	-0-					-0-
11	22650	X	-0-	-0-	-22650	-0-					N	-0-					-0-
12	22599	X	154	-0-	-22445	-0-	154	2			N	-0-					-0-
01	20894	X	-0-	-0-	-20894	-0-					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
08	9579	X	3837	-0-	-5742	-0-	3825	2	12	9	N	11					192
09	8100	X	7310	-0-	-790	-0-	7301	2	9	9	N	8					200
10	11548	X	11548	-0-	-0-	-0-	11526	2	22	9	N	20					220
11	13447	X	13447	-0-	-0-	-0-	13410	2	37	9	N	34					254
12	12294	X	12294	-0-	-0-	-0-	12260	2	34	9	N	31	117	1			168
01	11563	X	10306	-0-	-1257	-0-	10287	2	19	9	N	17					185

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
08	12586	X	1342	-0-	-11244	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
09	12180	X	1871	-0-	-10309	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	1387	-0-	-7820	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	219	-0-	-2841	-0-	219	2			N	-0-					-0-
12	2232	X	431	-0-	-1801	-0-	431	2			N	-0-					-0-
01	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 5H RRCID -> 246510 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7412 - 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
08	8587	X	7815	-0-	-772	-0-	7815	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	7529	-0-	-781	-0-	7529	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	7343	-0-	-1244	-0-	7343	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	7254	-0-	-936	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	7278	-0-	-937	-0-	7278	2			N	-0-					-0-
*01	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	8795	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 4H RRCID -> 246511 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7483 - 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
08	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	7017	-0-	-663	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	7191	-0-	-745	-0-	7191	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	5640	-0-	-2040	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					N	-0-					-0-
*01	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	9397	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
POLY D WELL #: 3H RRCID -> 246520 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7695 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7657	X	5834	-0-	-1823	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	5595	-0-	-1425	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	5893	-0-	-741	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	5587	-0-	-833	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5482	-0-	-749	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
*01	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	2			N	-0-					-0-

CHERRY RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 246523 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7475 - 10235

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

SUMMIT RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 246537 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7328 - 10968

08	5983	X	4911	-0-	-1072	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
09	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
10	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	9609	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	3771	-0-	-2199	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-0-
01	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF B WELL #: 1H RRCID -> 246538 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7490 - 11220

08	22599	X	20886	-0-	-1713	-0-	20886	2			N	-0-					-0-
09	21870	X	20129	-0-	-1741	-0-	20129	2			N	-0-					-0-
10	22041	X	20799	-0-	-1242	-0-	20799	2			N	-0-					-0-
11	20550	X	19647	-0-	-903	-0-	19647	2			N	-0-					-0-
12	20894	X	17763	-0-	-3131	-0-	17763	2			N	-0-					-0-
01	20894	X	16757	-0-	-4137	-0-	16757	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: O 3H RRCID -> 246539 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6927 - 11232

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

LAKE OAKS WELL #: 3H RRCID -> 246541 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7309 - 10663

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-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

LAKE OAKS WELL #: 2H RRCID -> 246543 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 7970 - 11619

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

08	17670 X	14927	-0-	-2743	-0-	14927	2			N	-0-					-0-
09	16860 X	14805	-0-	-2055	-0-	14805	2			N	-0-					-0-
10	16213 X	14282	-0-	-1931	-0-	14282	2			N	-0-					-0-
11	15690 X	13414	-0-	-2276	-0-	13414	2			N	-0-					-0-
12	16027 X	14127	-0-	-1900	-0-	14127	2			N	-0-					-0-
01	15314 X	15145	-0-	-169	-0-	15145	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 4H RRCID -> 246547 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6916 - 10217

08	12090 X	7511	-0-	-4579	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
09	11700 X	2334	-0-	-9366	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
10	11594 X	8633	-0-	-2961	-0-	8633	2			N	-0-					-0-
11	11190 X	4778	-0-	-6412	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
12	10664 X	4164	-0-	-6500	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
*01	12061 X	12061	-0-	-0-	-0-	12061	2			N	-0-					-0-

SUNBELT A WELL #: 2H RRCID -> 246548 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8395 - 12497

08	23653 X	20368	-0-	-3285	-0-	20368	2			N	-0-					-0-
09	21900 X	19305	-0-	-2595	-0-	648	1	18657	2	N	-0-					-0-
10	22630 X	18852	-0-	-3778	-0-	182	1	18670	2	N	-0-					-0-
11	21030 X	16243	-0-	-4787	-0-	16243	2			N	-0-					-0-
12	21328 X	18315	-0-	-3013	-0-	18315	2			N	-0-					-0-
01	20367 X	18409	-0-	-1958	-0-	18409	2			N	-0-					-0-

LEE, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 246559 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7200 - 10484

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	5301 X	5005	-0-	-296	-0-	4947	2	58	9	N	53	42	1			41
09	5040 X	3995	-0-	-1045	-0-	3937	2	58	9	N	53	43	1			51
10	5549 X	4339	-0-	-1210	-0-	4274	2	65	9	N	59	86	1			24
11	5370 X	4197	-0-	-1173	-0-	4132	2	65	9	N	59	43	1			40
12	3875 X	3375	-0-	-500	-0-	3290	2	85	9	N	77	44	1			73
01	3875 X	2582	-0-	-1293	-0-	2516	2	66	9	N	60	86	1			47

GREEN OAKS WELL #: 4H RRCID -> 246563 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7801 - 10984

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
DICKESON A WELL #: 1H RRCID -> 246564 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7600 - 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
08	6169	X	553	-0-	-5616	-0-	553	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	2815	-0-	-3155	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
10	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	8946	2			N	-0-					-0-
11	12893	X	12893	-0-	-0-	-0-	12893	2			N	-0-					-0-
12	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	1807	-0-	-2378	-0-	1807	2			N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 1H RRCID -> 246567 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7900 - 9791

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	12503	X	12503	-0-	-0-	-0-	12503	2			N	-0-					-0-
09	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	11235	2			N	-0-					-0-
10	13020	X	8765	-0-	-4255	-0-	8765	2			N	-0-					-0-
11	12600	X	10321	-0-	-2279	-0-	10321	2			N	-0-					-0-
12	13020	X	10842	-0-	-2178	-0-	10842	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	10348	-0-	-2145	-0-	10348	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 8H RRCID -> 246695 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6697 - 9336

08	4495	X	2840	-0-	-1655	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	3991	-0-	-359	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
10	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
11	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
12	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4140	-0-	-293	-0-	4140	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 1H RRCID -> 246696 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7362 - 9168

08	9672	X	8114	-0-	-1558	-0-	8114	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	7966	-0-	-1394	-0-	7966	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	8619	-0-	-960	-0-	8619	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	8598	-0-	-222	-0-	8598	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	8649	-0-	-341	-0-	8649	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	7902	-0-	-716	-0-	7902	2			N	-0-					-0-

HOWINGTON WELL #: 2H RRCID -> 246698 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7180 - 9936

08	7130	X	6583	-0-	-547	-0-	6583	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6512	-0-	-388	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6033	-0-	-1097	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	3406	-0-	-3404	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	2647	-0-	-4080	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	5658	-0-	-1069	-0-	5658	2			N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 3H RRCID -> 246700 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7425 - 9512

08	2573	N	1748	-0-	-825	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	1810	-0-	-410	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1483	-0-	-197	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	828	-0-	-1032	-0-	828	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					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 #: 6H RRCID -> 246703 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7520 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	9302	2			N	-0-					-0-
09	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	8991	2			N	-0-					-0-
10	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	9741	2			N	-0-					-0-
11	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	9392	2			N	-0-					-0-
12	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	10276	2			N	-0-					-0-
*01	9798	X	9798	-0-	-0-	-0-	9798	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: A 2H RRCID -> 246710 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6800 - 9972

08	7006	X	6361	-0-	-645	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	6114	-0-	-666	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	5527	-0-	-1138	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	5686	-0-	-764	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	5689	-0-	-976	-0-	5689	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	4075	-0-	-2280	-0-	4075	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 5H RRCID -> 246712 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6840 - 9140

08	5239	X	479	-0-	-4760	-0-	479	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	2964	-0-	-1716	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	3103	-0-	-1733	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	2994	-0-	-1686	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	3011	-0-	-58	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2970	-0-	-130	-0-	2970	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 3H RRCID -> 246719 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7226 - 9194

08	8835	X	8817	-0-	-18	-0-	8817	2			N	-0-					-0-
09	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	8658	2			N	-0-					-0-
10	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	8865	2			N	-0-					-0-
11	10633	X	10633	-0-	-0-	-0-	10633	2			N	-0-					-0-
12	12260	X	12260	-0-	-0-	-0-	12260	2			N	-0-					-0-
*01	16794	X	16794	-0-	-0-	-0-	16794	2			N	-0-					-0-

JACOB WELL #: 1H RRCID -> 246722 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7950 - 10691

08	13795	X	11903	-0-	-1892	-0-	11903	2			N	-0-					-0-
09	13740	X	8059	-0-	-5681	-0-	8059	2			N	-0-					-0-
10	14198	X	10270	-0-	-3928	-0-	10270	2			N	-0-					-0-
11	13740	X	9123	-0-	-4617	-0-	9123	2			N	-0-					-0-
12	17670	X	5877	-0-	-11793	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	4859	-0-	-7045	-0-	4859	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 13H RRCID -> 246779 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7180 - 9843

08	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	5788	-0-	-722	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	4697	-0-	-2030	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	5722	-0-	-788	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	5514	-0-	-2484	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	5604	-0-	-2394	-0-	5604	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246781 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 8410 - 9809

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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
08	13795	X	13303	-0-	-492	-0-	13303	2			N	-0-					-0-
09	13080	X	12728	-0-	-352	-0-	12728	2			N	-0-					-0-
10	13392	X	12998	-0-	-394	-0-	12998	2			N	-0-					-0-
11	12870	X	12547	-0-	-323	-0-	12547	2			N	-0-					-0-
12	13299	X	12809	-0-	-490	-0-	12809	2			N	-0-					-0-
01	13299	X	12557	-0-	-742	-0-	12557	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
08	9393	X	8782	-0-	-611	-0-	8782	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	6678	-0-	-2412	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	3947	-0-	-5229	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	3073	-0-	-5807	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	2045	-0-	-7069	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	4587	-0-	-4186	-0-	4587	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
08	6200	X	5965	-0-	-235	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5815	-0-	-335	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	6122	-0-	-233	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	5442	-0-	-708	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
12	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6469	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5085	-0-	-1022	-0-	5085	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
08	6107	X	6077	-0-	-30	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5701	-0-	-59	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	5564	-0-	-295	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	5061	-0-	-819	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
12	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	7713	2			N	-0-					-0-
*01	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	8573	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 2H RRCID -> 246852 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6477 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15341	X	15341	-0-	-0-	-0-	15338	2	3	9	Y	3					136
09	14519	X	14519	-0-	-0-	-0-	14519	2			Y	-0-					136
10	14744	X	14744	-0-	-0-	-0-	14726	2	18	9	Y	16					152
11	13335	X	13335	-0-	-0-	-0-	13249	2	86	9	Y	78	179	1			51
12	14911	X	14149	-0-	-762	-0-	14149	2			Y	-0-					51
01	14911	X	13193	-0-	-1718	-0-	13131	2	62	9	Y	56					107

MACKEY WELL #: 5H RRCID -> 246854 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 8301 - 10529

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	3					13
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					13
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					16
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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

FRITTS WELL #: 5H RRCID -> 246858 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7355 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	2334	-0-	-1510	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	2003	-0-	-577	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
10	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	2403	-0-	-177	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
12	2325	X	1663	-0-	-662	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	1727	-0-	-1001	-0-	1727	2			N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 4H RRCID -> 246859 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7449 - 9920

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		1968	-0-	1968	1968	1968	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		3922	-0-	3922	5890	3922	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246865 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7551 - 9276

08	6200	X	5916	-0-	-284	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	5240	-0-	-1030	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	5620	-0-	-859	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	5305	-0-	-965	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5683	-0-	-548	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
*01	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	2			N	-0-					-0-

HOWINGTON WELL #: 3H RRCID -> 246866 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7020 - 10282

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 1H RRCID -> 246873 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7589 - 11693

08	12071	X	12071	-0-	-0-	-0-	12071	2			N	-0-					-0-
09	12436	X	12436	-0-	-0-	-0-	12436	2			N	-0-					-0-
10	11288	X	11288	-0-	-0-	-0-	11288	2			N	-0-					-0-
11	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	10570	2			N	-0-					-0-
12	12865	X	9906	-0-	-2959	-0-	9906	2			N	-0-					-0-
01	12865	X	9325	-0-	-3540	-0-	9325	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 #: I 2H RRCID -> 246883 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7993 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2			N	-0-					22
09	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	6131	2			N	-0-					22
10	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	2			N	-0-					22
11	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	2			N	-0-					22
12	6324	X	5751	-0-	-573	-0-	5751	2			N	-0-					22
01	6324	X	5015	-0-	-1309	-0-	5015	2			N	-0-					22

GOEX WELL #: 7H RRCID -> 246884 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7650 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09	180	N	36	-0-	-144	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	5021	-0-	1921	1921	5021	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	7899	-0-	4799	6720	7899	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 4H RRCID -> 246889 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7260 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
09	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
10	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
11	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4908	-0-	-238	-0-	4908	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4774	-0-	-310	-0-	4774	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 5H RRCID -> 246896 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7370 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7006	X	2049	-0-	-4957	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	2011	-0-	-4769	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	1199	-0-	-5807	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	909	-0-	-4701	-0-	909	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	3762	-0-	-857	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
*01	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11439	X	10448	-0-	-991	-0-	10448	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	9705	-0-	-1365	-0-	9705	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	9336	-0-	-2103	-0-	9336	2			N	-0-					-0-
11	10560	X	9169	-0-	-1391	-0-	9169	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	9655	-0-	-792	-0-	9655	2			N	-0-					-0-
01	10447	X	7916	-0-	-2531	-0-	7916	2			N	-0-					-0-

MIMS WELL #: 1H RRCID -> 246918 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8019 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
WEBB WELL #: 1H RRCID -> 246943 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8010 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8711	X	7942	-0-	-769	-0-	7942	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	8129	-0-	-301	-0-	8129	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	7716	-0-	-3	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	5082	-0-	-2598	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
12	11463	X	11463	-0-	-0-	-0-	11463	2			N	-0-					-0-
*01	12526	X	12526	-0-	-0-	-0-	12526	2			N	-0-					-0-

S&B SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 246957 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7615 - 9618

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 2H RRCID -> 246967 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8317 - 8566

08	12245	X	10253	-0-	-1992	-0-	10253	2			N	-0-					-0-
09	11190	X	9726	-0-	-1464	-0-	9726	2			N	-0-					-0-
10	11563	X	11039	-0-	-524	-0-	11039	2			N	-0-					-0-
11	11190	X	10668	-0-	-522	-0-	10668	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	9630	-0-	-1840	-0-	9630	2			N	-0-					-0-
01	11036	X	6091	-0-	-4945	-0-	6091	2			N	-0-					-0-

MACLEAN WELL #: 2H RRCID -> 246990 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7606 - 12440

08	22141	X	22141	-0-	-0-	-0-	22141	2			N	-0-					-0-
09	19863	X	19863	-0-	-0-	-0-	19863	2			N	-0-					-0-
10	19840	X	15377	-0-	-4463	-0-	15377	2			N	-0-					-0-
11	19200	X	14205	-0-	-4995	-0-	14205	2			N	-0-					-0-
12	22134	X	11553	-0-	-10581	-0-	11553	2			N	-0-					-0-
01	22134	X	13331	-0-	-8803	-0-	13331	2			N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 5H RRCID -> 247012 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7275 - 10916

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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
08	4309	X	4107	-0-	-202	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3993	-0-	-177	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	4063	-0-	-184	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3855	-0-	-255	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	4039	-0-	-146	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3874	-0-	-249	-0-	3874	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
08	7502	X	7244	-0-	-258	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	6926	-0-	-304	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	7380	-0-	-153	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
11	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	7327	2			N	-0-					-0-
12	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	7555	2			N	-0-					-0-
*01	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	7444	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247027 COMPL. DATE 06/28/2008 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
08	7006	X	6540	-0-	-466	-0-	6540	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	5816	-0-	-964	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-					-0-
11	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-					N	-0-					-0-
12	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-					-0-
*01	20039	X	20039	-0-	-0-	-0-	20039	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
08	5146	X	4717	-0-	-429	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	3613	-0-	-1457	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	3860	-0-	-1379	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	3683	-0-	-1387	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4439	-0-	-366	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4196	-0-	-516	-0-	4196	2			N	-0-					-0-

COLMER WELL #: 2H RRCID -> 247099 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7175 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
09	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	2237	-0-	-57	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	2147	-0-	-73	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	2181	-0-	-113	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	633	-0-	-1599	-0-	633	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
08	5859	X	5071	-0-	-788	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
09	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
10	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
11	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	8380	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	5141	-0-	-2392	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	2687	-0-	-4846	-0-	2687	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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
08	11067	X	1260	-0-	-9807	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	8397	-0-	-2313	-0-	8397	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	4916	-0-	-5407	-0-	4916	2			N	-0-					-0-
11	9990	X	1102	-0-	-8888	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	4030	-0-	-4650	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	7140	-0-	-1540	-0-	7140	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 7H RRCID -> 247235 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7605 - 10459

08	9703	X	8572	-0-	-1131	-0-	8572	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	7208	-0-	-2182	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
10	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	10341	2			N	-0-					-0-
11	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	8752	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	7931	-0-	-656	-0-	7931	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	7724	-0-	-2630	-0-	7724	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 6H RRCID -> 247237 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7460 - 10384

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	1674	X	94	-0-	-1580	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
10	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
11	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 4H RRCID -> 247244 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7260 - 8943

08	5239	X	3452	-0-	-1787	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	1211	-0-	-3859	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	18	-0-	-5221	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					-0-
12	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
01	3441	X	171	-0-	-3270	-0-	171	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: A 1H RRCID -> 247249 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6920 - 8780

08	5704	X	4017	-0-	-1687	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	3825	-0-	-1035	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	1551	-0-	-2820	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					-0-
12	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
01	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-

HYDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247261 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7475 - 10463

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HYDER WELL #: 8H RRCID -> 247266 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7540 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10013	X	8667	-0-	-1346	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	7210	-0-	-2480	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	7403	-0-	-1277	-0-	7403	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	7212	-0-	-1188	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
*12	T. A.		3431	-0-	3431	3431	3431	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	3431					N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER A WELL #: 3H RRCID -> 247343 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 10510

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	8742	X	5880	-0-	-2862	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	5314	-0-	-2666	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	5659	-0-	-2401	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	5581	-0-	-2159	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	5700	-0-	-1151	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
*01	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	8365	2			N	-0-					-0-

POLY E WELL #: 1H RRCID -> 247346 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7524 - 9209

08	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	5252	-0-	-88	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	5325	-0-	-224	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
11	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	5521	-0-	-28	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	3850	-0-	-1637	-0-	3850	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 6H RRCID -> 247359 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7166 - 11690

08	6851	X	1706	-0-	-5145	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	6286	-0-	-344	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	6402	-0-	-449	-0-	6402	2			N	-0-					-0-
11	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	4613	-0-	-1897	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	6437	-0-	-73	-0-	6437	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 5H RRCID -> 247371 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7163 - 9201

08	6448	X	765	-0-	-5683	-0-	765	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	3077	-0-	-3163	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	6387	-0-	-61	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
11	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
12	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	4123	-0-	-2263	-0-	4123	2			N	-0-					-0-

LAKE OAKS WELL #: 1H RRCID -> 247377 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 8256 - 11692

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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
08	13020	X	12354	-0-	-666	-0-	12354	2			N	-0-					-0-
09	12600	X	11963	-0-	-637	-0-	11963	2			N	-0-					-0-
10	13020	X	11541	-0-	-1479	-0-	11541	2			N	-0-					-0-
11	12300	X	10642	-0-	-1658	-0-	10642	2			N	-0-					-0-
12	12369	X	11744	-0-	-625	-0-	11744	2			N	-0-					-0-
01	12369	X	8830	-0-	-3539	-0-	8830	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
08	2976	X	2594	-0-	-382	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	1852	-0-	-908	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
11	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2024	-0-	-673	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	2344	-0-	-260	-0-	2344	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	11842	X	11754	-0-	-88	-0-	11754	2			N	-0-					-0-
09	12808	X	12808	-0-	-0-	-0-	12808	2			N	-0-					-0-
10	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	11796	2			N	-0-					-0-
11	11370	X	10927	-0-	-443	-0-	10927	2			N	-0-					-0-
12	13237	X	-0-	-0-	-13237	-0-					N	-0-					-0-
01	13237	X	5373	-0-	-7864	-0-	5373	2			N	-0-					-0-

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
08	403	X	186	-0-	-217	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09	390	X	84	-0-	-306	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	5606	-0-	2506	2506	5606	2			N	-0-					-0-
*01	2691	N	185	-0-	-2506	-0-	185	2			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
08	12400	X	11611	-0-	-789	-0-	11611	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	10976	-0-	-844	-0-	10976	2			N	-0-					-0-
10	12090	X	11346	-0-	-744	-0-	11346	2			N	-0-					-0-
11	11460	X	10769	-0-	-691	-0-	10769	2			N	-0-					-0-
12	11656	X	11341	-0-	-315	-0-	11341	2			N	-0-					-0-
*01	11632	X	11632	-0-	-0-	-0-	11632	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
08	3100	N	3569	-0-	469	469	3569	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	1401	-0-	-819	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	865	-0-	-1429	-0-	865	2			N	-0-					-0-
11	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
12	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
*01	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	3379	X	3075	-0-	-304	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	2782	-0-	-488	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	3361	-0-	-142	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3281	-0-	-109	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3156	-0-	-347	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	2604	-0-	-744	-0-	2604	2			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247915 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7495 - 9002

08	4340	X	3769	-0-	-571	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3821	-0-	-349	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3855	-0-	-454	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	1538	-0-	-2512	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
12	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
*01	15550	X	15550	-0-	-0-	-0-	15550	2			N	-0-					-0-

SAVELLE, JERRY WELL #: 1H RRCID -> 247984 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7935 - 9446

08	3751	X	3419	-0-	-332	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2742	-0-	-168	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	2563	-0-	-847	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	1820	-0-	-1480	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	2320	-0-	-1090	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	2835	-0-	-575	-0-	2835	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 4H RRCID -> 247985 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7478 - 9366

08	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	7915	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	6940	-0-	-410	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	6641	-0-	-954	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
11	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	7775	-0-	-130	-0-	7775	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	7432	-0-	-473	-0-	7432	2			N	-0-					-0-

WESTERFELD-MATHIS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 248086 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8840 - 11415

08	11594	X	10576	-0-	-1018	-0-	10576	2			N	-0-					-0-
09	11220	X	10015	-0-	-1205	-0-	10015	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	9798	-0-	-1796	-0-	9798	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	9161	-0-	-1609	-0-	9161	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	9152	-0-	-1419	-0-	9152	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	8924	-0-	-1647	-0-	8924	2			N	-0-					-0-

COTTONWOOD-JOWELL WELL #: 1H RRCID -> 248088 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A

08	3100	N	6285	-0-	3185	4283	6285	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	4621	-0-	1621	5904	4621	2			N	-0-					-0-
10	9899	X	3995	-0-	-5904	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
11	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
12	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
*01	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CRESCENT SPRINGS WELL #: 2H RRCID -> 248089 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7492 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10199	X	9462	-0-	-737	-0-	9462	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	8614	-0-	-1256	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
10	10137	X	9545	-0-	-592	-0-	9545	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	9133	-0-	-557	-0-	9133	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	9595	-0-	-139	-0-	9595	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	9398	-0-	-150	-0-	9398	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 2H RRCID -> 248092 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8917 - 10990

08	14198	X	7989	-0-	-6209	-0-	7989	2			N	-0-					-0-
09	13740	X	7866	-0-	-5874	-0-	7866	2			N	-0-					-0-
10	14074	X	1985	-0-	-12089	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
11	11670	X	-0-	-0-	-11670	-0-					N	-0-					-0-
12	11811	X	4131	-0-	-7680	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	1555	-0-	-6567	-0-	1555	2			N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 2H RRCID -> 248118 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7353 - 10845

08	6014	X	165	-0-	-5849	-0-	165	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	737	-0-	-5083	-0-	737	2			N	-0-					-0-
10	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
11	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
12	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
*01	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-

THORNTON WELL #: 2H RRCID -> 248140 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7426 - 10238

08	11563	X	8766	-0-	-2797	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
09	11190	X	8491	-0-	-2699	-0-	8491	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	8300	-0-	-2302	-0-	8300	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	5984	-0-	-4276	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	7221	-0-	-2637	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	3816	-0-	-4957	-0-	3816	2			N	-0-					-0-

MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 248141 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7459 - 10712

08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	9362	X	7851	-0-	-1511	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	1742	-0-	-7318	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
10	12101	X	12101	-0-	-0-	-0-	12101	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	4698	-0-	-3012	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
12	11829	X	11829	-0-	-0-	-0-	11829	2			N	-0-					-0-
*01	14274	X	14274	-0-	-0-	-0-	14274	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 15H RRCID -> 248146 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7710 - 9898

08	8308	X	7280	-0-	-1028	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	7309	-0-	-881	-0-	7309	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	8207	-0-	-256	-0-	8207	2			N	-0-					-0-
11	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	9328	2			N	-0-					-0-
12	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	10718	2			N	-0-					-0-
*01	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	10402	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
08	13051	X	1955	-0-	-11096	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	5380	-0-	-1520	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	4810	-0-	-2320	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	3940	-0-	-770	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	4851	-0-	-698	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	4045	-0-	-1504	-0-	4045	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 8H RRCID -> 248192 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 11149

08	15190	X	9837	-0-	-5353	-0-	9837	2			N	-0-					-0-
09	14310	X	9085	-0-	-5225	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
10	13795	X	9533	-0-	-4262	-0-	9533	2			N	-0-					-0-
11	12240	X	8280	-0-	-3960	-0-	8280	2			N	-0-					-0-
12	10881	X	8780	-0-	-2101	-0-	8780	2			N	-0-					-0-
01	9827	X	9289	-0-	-538	-0-	9289	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 7H RRCID -> 248195 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7670 - 10927

08	12084	X	12084	-0-	-0-	-0-	12084	2			N	-0-					-0-
09	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	10189	2			N	-0-					-0-
10	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	9840	2			N	-0-					-0-
12	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	10162	2			N	-0-					-0-
*01	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	9537	2			N	-0-					-0-

DAISEY WELL #: 1H RRCID -> 248221 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7185 - 9330

08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 3H RRCID -> 248225 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6969 - 11445

08	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					N	-0-					-0-
09	7770	X	-0-	-0-	-7770	-0-					N	-0-					-0-
10	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					N	-0-					-0-
11	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 4H RRCID -> 248226 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7808 - 9513

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-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

08	16903	X	16903	-0-	-0-	-0-	16903	2			N	-0-					-0-
09	15827	X	15827	-0-	-0-	-0-	15827	2			N	-0-					-0-
10	15665	X	15665	-0-	-0-	-0-	15665	2			N	-0-					-0-
11	16387	X	16387	-0-	-0-	-0-	16387	2			N	-0-					-0-
12	16895	X	15286	-0-	-1609	-0-	15286	2			N	-0-					-0-
01	16895	X	15002	-0-	-1893	-0-	15002	2			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 #: C 3H RRCID -> 248228 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6996 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16585	X	15871	-0-	-714	-0-	15871	2			N	-0-					-0-
09	15073	X	15073	-0-	-0-	-0-	15073	2			N	-0-					-0-
10	16647	X	15286	-0-	-1361	-0-	15286	2			N	-0-					-0-
11	16110	X	13872	-0-	-2238	-0-	13872	2			N	-0-					-0-
12	16647	X	13919	-0-	-2728	-0-	13919	2			N	-0-					-0-
01	15872	X	13903	-0-	-1969	-0-	13903	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 7H RRCID -> 248229 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7500 - 12379

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	1674	N	777	-0-	-897	-0-	777	2			N	-0-					-0-
09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
10	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1715	-0-	-83	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1348	-0-	-450	-0-	1348	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 12H RRCID -> 248263 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7600 - 10501

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 11H RRCID -> 248264 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7600 - 13701

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3981	-0-	881	881	3981	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 4H RRCID -> 248265 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7180 - 10770

08	21105	X	21105	-0-	-0-	-0-	21105	2			N	-0-					-0-
09	21243	X	21243	-0-	-0-	-0-	21243	2			N	-0-					-0-
10	21948	X	20837	-0-	-1111	-0-	20837	2			N	-0-					-0-
11	21602	X	21602	-0-	-0-	-0-	21602	2			N	-0-					-0-
12	21948	X	19961	-0-	-1987	-0-	19961	2			N	-0-					-0-
01	21948	X	18335	-0-	-3613	-0-	18335	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HQ RRCID -> 248266 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8455 - 11662

08	11036	X	10675	-0-	-361	-0-	10675	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	10245	-0-	-465	-0-	10245	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	10014	-0-	-1053	-0-	10014	2			N	-0-					-0-
11	10710	X	10027	-0-	-683	-0-	10027	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	10371	-0-	-417	-0-	10371	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	10377	-0-	-287	-0-	10377	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 #: 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
08	4898	X	177	-0-	-4721	-0-	177	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	2944	-0-	-1796	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2601	-0-	-96	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
11	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
01	3038	X	-0-	-0-	-3038	-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
08	14725	X	11919	-0-	-2806	-0-	11919	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	10849	-0-	-1031	-0-	10849	2			N	-0-					-0-
10	12891	X	12891	-0-	-0-	-0-	12891	2			N	-0-					-0-
11	12390	X	8277	-0-	-4113	-0-	8277	2			N	-0-					-0-
12	12803	X	-0-	-0-	-12803	-0-					N	-0-					-0-
01	12896	X	175	-0-	-12721	-0-	175	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
08	8215	X	5466	-0-	-2749	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	5437	-0-	-2153	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	5178	-0-	-1797	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	5139	-0-	-741	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	4936	-0-	-675	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	5411	-0-	-200	-0-	5411	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
08	6076	X	5798	-0-	-278	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	5473	-0-	-407	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	5383	-0-	-693	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	4847	-0-	-763	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
12	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
*01	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6899	2			N	-0-					-0-

LUCK LEASE WELL #: 2H RRCID -> 248380 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7569 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14234	X	14234	-0-	-0-	-0-	14234	2			N	-0-					-0-
09	13661	X	13661	-0-	-0-	-0-	13661	2			N	-0-					-0-
10	14176	X	14176	-0-	-0-	-0-	14176	2			N	-0-					-0-
11	13770	X	9879	-0-	-3891	-0-	9879	2			N	-0-					-0-
12	14229	X	12229	-0-	-2000	-0-	12229	2			N	-0-					-0-
01	14229	X	13406	-0-	-823	-0-	13406	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: A 3H RRCID -> 248381 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7340 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					-0-
09	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	-0-					-0-
10	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVANS WELL #: 2H RRCID -> 248383 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7250 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
LUCK LEASE WELL #: 1H RRCID -> 248384 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7502 - 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
08	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	7477	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	3758	-0-	-3232	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	4350	-0-	-3090	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	3405	-0-	-3825	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	5257	-0-	-2214	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	5419	-0-	-2052	-0-	5419	2			N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: 1H RRCID -> 248386 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7815 - 10499

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
09	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
10	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	4732	-0-	-1988	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	4474	-0-	-2470	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	3752	-0-	-3192	-0-	3752	2			N	-0-					-0-

TXI A WELL #: 1H RRCID -> 248417 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7715 - 10614

08	5301	X	1910	-0-	-3391	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
09	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4234	-0-	-416	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
11	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
12	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	3383	-0-	-1422	-0-	3383	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 6H RRCID -> 248419 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6900 - 10347

08	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	1862	1	7476	2	N	-0-					-0-
09	8310	X	7930	-0-	-380	-0-	1156	1	6774	2	N	-0-					-0-
10	9300	X	4646	-0-	-4654	-0-	743	1	3903	2	N	-0-					-0-
11	9030	X	-0-	-0-	-9030	-0-					N	-0-					-0-
*12	9331	X	-0-	-0-	-9331	-0-					N	-0-					-0-
*01	9331	X	-0-	-0-	-9331	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 1H RRCID -> 248420 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7566 - 10732

08	12865	X	12673	-0-	-192	-0-	12673	2			N	-0-					-0-
09	12450	X	12217	-0-	-233	-0-	12217	2			N	-0-					-0-
10	12865	X	12683	-0-	-182	-0-	12683	2			N	-0-					-0-
11	12450	X	12117	-0-	-333	-0-	12117	2			N	-0-					-0-
12	12679	X	12327	-0-	-352	-0-	12327	2			N	-0-					-0-
01	12679	X	12245	-0-	-434	-0-	12245	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 2H RRCID -> 248422 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7080 - 12393

08	12290	X	12290	-0-	-0-	-0-	12290	2			N	-0-					-0-
09	11371	X	11371	-0-	-0-	-0-	11371	2			N	-0-					-0-
10	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	11016	2			N	-0-					-0-
11	12108	X	12108	-0-	-0-	-0-	12108	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	11644	-0-	-632	-0-	11644	2			N	-0-					-0-
01	12276	X	12201	-0-	-75	-0-	12201	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 2HN RRCID -> 248423 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8200 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	1307	-0-	-1421	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	824	-0-	-1816	-0-	824	2			N	-0-					-0-
10	1767	X	893	-0-	-874	-0-	893	2			N	-0-					-0-
11	1710	X	742	-0-	-968	-0-	742	2			N	-0-					-0-
12	1767	X	282	-0-	-1485	-0-	282	2			N	-0-					-0-
01	1302	X	902	-0-	-400	-0-	902	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 248424 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7334 - 9656

08	10013	X	8884	-0-	-1129	-0-	8884	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	9151	-0-	-539	-0-	9151	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	9012	-0-	-1001	-0-	9012	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	8717	-0-	-793	-0-	8717	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	8974	-0-	-667	-0-	8974	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	8934	-0-	-521	-0-	8934	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 4H RRCID -> 248426 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7750 - 10456

08	19251	X	13637	-0-	-5614	-0-	13637	2			N	-0-					-0-
09	17670	X	12578	-0-	-5092	-0-	12578	2			N	-0-					-0-
10	16802	X	12953	-0-	-3849	-0-	12953	2			N	-0-					-0-
11	15540	X	11911	-0-	-3629	-0-	11911	2			N	-0-					-0-
12	14694	X	12625	-0-	-2069	-0-	12625	2			N	-0-					-0-
01	13640	X	12805	-0-	-835	-0-	12805	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248519 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7165 - 11606

08	10168	X	9303	-0-	-865	-0-	9303	2			N	-0-					-0-
09	9510	X	8066	-0-	-1444	-0-	8066	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					N	-0-					-0-
11	9330	X	4047	-0-	-5283	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	7724	-0-	-1917	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	8749	-0-	-551	-0-	8749	2			N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 1H RRCID -> 248564 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7930 - 10860

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	10478	X	9015	-0-	-1463	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	9067	-0-	-833	-0-	9067	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	8893	-0-	-1337	-0-	8893	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	7060	-0-	-2450	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	2972	-0-	-6638	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
*01	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	9815	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 10H RRCID -> 248569 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7827 - 11170

08	19468	X	15996	-0-	-3472	-0-	15996	2			N	-0-					-0-
09	16650	X	16092	-0-	-558	-0-	16092	2			N	-0-					-0-
10	17205	X	15242	-0-	-1963	-0-	15242	2			N	-0-					-0-
11	16650	X	15941	-0-	-709	-0-	15941	2			N	-0-					-0-
12	16616	X	2213	-0-	-14403	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
*01	20210	X	20210	-0-	-0-	-0-	20210	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PETTY WELL #: 2H RRCID -> 248570 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 7290 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18569	X	14952	-0-	-3617	-0-	14952	2			N	-0-					-0-
09	17970	X	14613	-0-	-3357	-0-	14613	2			N	-0-					-0-
10	18445	X	16005	-0-	-2440	-0-	16005	2			N	-0-					-0-
11	17850	X	16361	-0-	-1489	-0-	16361	2			N	-0-					-0-
12	16527	X	16527	-0-	-0-	-0-	16527	2			N	-0-					-0-
*01	16315	X	16315	-0-	-0-	-0-	16315	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 9H RRCID -> 248584 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7520 - 10540

08	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4272	-0-	-828	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	3264	-0-	-2099	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
12	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
*01	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	2			N	-0-					-0-

FOREST LANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248585 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8510 - 10403

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 4HF RRCID -> 248587 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF.12127 - 14123

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	12152	X	8386	-0-	-3766	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
09	11040	X	7686	-0-	-3354	-0-	7686	2			N	-0-					-0-
10	10819	X	7346	-0-	-3473	-0-	7346	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	6494	-0-	-1636	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	6955	-0-	-1446	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	5925	-0-	-2476	-0-	5925	2			N	-0-					-0-

ST. FRANCIS WELL #: 3H RRCID -> 248589 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7068 - 10058

08	4743	X	4652	-0-	-91	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4332	-0-	-648	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4204	-0-	-942	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	2212	-0-	-2768	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4796	-0-	-71	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4412	-0-	-238	-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
FOSTER WELL #: 7H RRCID -> 248590 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7425 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3999	X	2819	-0-	-1180	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	1981	-0-	-654	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
11	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	2749	-0-	-1529	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	4103	-0-	-175	-0-	4103	2			N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 2H RRCID -> 248591 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7788 - 11259

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5983	X	4678	-0-	-1305	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	1986	-0-	-3684	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	4060	-0-	-2481	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	2078	-0-	-4252	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	3638	-0-	-2903	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	2181	-0-	-2500	-0-	2181	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 2H RRCID -> 248594 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6913 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11222	X	576	-0-	-10646	-0-	576	2			N	-0-					-0-
09	13680	X	-0-	-0-	-13680	-0-					N	-0-					-0-
10	14136	X	-0-	-0-	-14136	-0-					N	-0-					-0-
11	13680	X	-0-	-0-	-13680	-0-					N	-0-					-0-
12	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-					-0-
01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS WELL #: 1H RRCID -> 248595 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7559 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	51987	X	43638	-0-	-8349	-0-	43638	2			N	-0-					-0-
09	50310	X	40638	-0-	-9672	-0-	40638	2			N	-0-					-0-
10	49693	X	40877	-0-	-8816	-0-	40877	2			N	-0-					-0-
11	45930	X	38100	-0-	-7830	-0-	38100	2			N	-0-					-0-
12	44516	X	37863	-0-	-6653	-0-	37863	2			N	-0-					-0-
01	43648	X	36484	-0-	-7164	-0-	36484	2			N	-0-					-0-

TCC WELL #: 3H RRCID -> 248596 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8690 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	2976	-0-	-682	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	1905	-0-	-5355	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	1800	-0-	-5702	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	1437	-0-	-1443	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	1372	-0-	-1604	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	1033	-0-	-1943	-0-	1033	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LA WELL #: 1H RRCID -> 248597 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7590 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3659					N	-0-					-0-
09	3659	X	-0-	-0-	-3659	-0-					N	-0-					-0-
10	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
11	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

WASHINGTON, S. WELL #: 1H RRCID -> 248598 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8300 - 11252

08	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
09	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-
10	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 1H RRCID -> 248599 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9000 - 11561

08	21142	X	15543	-0-	-5599	-0-	15543	2			N	-0-					-0-
09	20460	X	15706	-0-	-4754	-0-	15706	2			N	-0-					-0-
10	21142	X	15679	-0-	-5463	-0-	15679	2			N	-0-					-0-
11	20010	X	15198	-0-	-4812	-0-	15198	2			N	-0-					-0-
12	18724	X	15806	-0-	-2918	-0-	15806	2			N	-0-					-0-
01	16244	X	15334	-0-	-910	-0-	15334	2			N	-0-					-0-

HENDERSON BAZAAR WELL #: 1H RRCID -> 248600 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7200 - 9532

08	119815	X	32906	-0-	-86909	-0-	32906	2			N	-0-					-0-
09	115950	X	28346	-0-	-87604	-0-	28346	2			N	-0-					-0-
10	119815	X	27034	-0-	-92781	-0-	27034	2			N	-0-					-0-
11	46200	X	23772	-0-	-22428	-0-	23772	2			N	-0-					-0-
12	38564	X	22577	-0-	-15987	-0-	22577	2			N	-0-					-0-
01	32891	X	19194	-0-	-13697	-0-	19194	2			N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 1H RRCID -> 248601 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7170 - 9737

08	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
09	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	-0-					-0-
10	5983	X	3351	-0-	-2632	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	4073	-0-	-1717	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
12	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
*01	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 9HN RRCID -> 248602 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8255 - 13887

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	2			N	-0-					-0-
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	7119	-0-	4019	4019	7119	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 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
08	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	8825	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	8348	-0-	-142	-0-	8348	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	8274	-0-	-716	-0-	8274	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	7212	-0-	-1488	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	6664	-0-	-2326	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	4599	-0-	-4236	-0-	4599	2			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
08	8370	X	8334	-0-	-36	-0-	8334	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	8002	-0-	-98	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	8106	-0-	-326	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	7859	-0-	-301	-0-	7859	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	8256	-0-	-176	-0-	8256	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	8330	-0-	-9	-0-	8330	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
08	18848	X	17329	-0-	-1519	-0-	17329	2			N	-0-					-0-
09	18060	X	16542	-0-	-1518	-0-	16542	2			N	-0-					-0-
10	18042	X	16747	-0-	-1295	-0-	16747	2			N	-0-					-0-
11	17070	X	15706	-0-	-1364	-0-	15706	2			N	-0-					-0-
12	17422	X	16132	-0-	-1290	-0-	16132	2			N	-0-					-0-
01	17329	X	15941	-0-	-1388	-0-	15941	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
08	36425	X	20022	-0-	-16403	-0-	20022	2			N	-0-					-0-
09	34080	X	23695	-0-	-10385	-0-	23695	2			N	-0-					-0-
10	32519	X	29191	-0-	-3328	-0-	29191	2			N	-0-					-0-
11	31470	X	23659	-0-	-7811	-0-	23659	2			N	-0-					-0-
12	31775	X	28061	-0-	-3714	-0-	28061	2			N	-0-					-0-
01	29202	X	12650	-0-	-16552	-0-	12650	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 1H RRCID -> 248609 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7380 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
09	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
10	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	7238	2			N	-0-					-0-
11	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5405	-0-	-764	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	4823	-0-	-2400	-0-	4823	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HZ RRCID -> 248610 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 9050 - 15601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	6727	X	5927	-0-	-800	-0-	5927	2			N	-0-					59
09	6510	X	6007	-0-	-503	-0-	5933	2	74	9	N	67					126
10	6665	X	5800	-0-	-865	-0-	5800	2			N	-0-	102	1			24
11	6000	X	5573	-0-	-427	-0-	5573	2			N	-0-					24
12	5828	X	2403	-0-	-3425	-0-	2320	2	83	9	N	75					99
01	5828	X	5443	-0-	-385	-0-	5442	2	1	9	N	1					100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: A 7HZ RRCID -> 248613 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8450 - 15742

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

SHADA WELL #: 3H RRCID -> 248615 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7580 - 11205

08	17422	X	13997	-0-	-3425	-0-	13997	2			N	-0-					-0-
09	16860	X	13591	-0-	-3269	-0-	13591	2			N	-0-					-0-
10	17422	X	10764	-0-	-6658	-0-	10764	2			N	-0-					-0-
11	16140	X	-0-	-0-	-16140	-0-					N	-0-					-0-
12	14043	X	-0-	-0-	-14043	-0-					N	-0-					-0-
01	14043	X	5000	-0-	-9043	-0-	5000	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 1H RRCID -> 248642 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7910 - 10656

08	15190	X	15190	-0-	-0-	-0-	15190	2			N	-0-					-0-
09	13518	X	13518	-0-	-0-	-0-	13518	2			N	-0-					-0-
10	15543	X	15543	-0-	-0-	-0-	15543	2			N	-0-					-0-
11	13362	X	13362	-0-	-0-	-0-	13362	2			N	-0-					-0-
12	15209	X	15209	-0-	-0-	-0-	15209	2			N	-0-					-0-
01	15531	X	13880	-0-	-1651	-0-	13880	2			N	-0-					-0-

BOSLER WELL #: 1H RRCID -> 248645 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6990 - 11543

08	8463	X	6927	-0-	-1536	-0-	6918	2	9	9	N	8					121
09	7620	X	6808	-0-	-812	-0-	6790	2	18	9	N	16					137
10	7564	X	6738	-0-	-826	-0-	6738	2			N	-0-					137
11	7320	X	6488	-0-	-832	-0-	6427	2	61	9	N	55					192
12	7192	X	6642	-0-	-550	-0-	6628	2	14	9	N	13	133	1			72
01	7037	X	6060	-0-	-977	-0-	6021	2	39	9	N	35					107

BROWN WELL #: 3H RRCID -> 248647 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7548 - 9270

08	10416	X	9712	-0-	-704	-0-	9712	2			N	-0-					-0-
09	10050	X	9650	-0-	-400	-0-	9650	2			N	-0-					-0-
10	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	10283	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	1116	-0-	-8274	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	78	-0-	-9904	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*01	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	11185	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 1H RRCID -> 248649 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7290 - 12022

08	24087	X	13044	-0-	-11043	-0-	13044	2			N	-0-					-0-
09	23310	X	8843	-0-	-14467	-0-	8843	2			N	-0-					-0-
10	19592	X	6094	-0-	-13498	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
11	18960	X	1350	-0-	-17610	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
12	13051	X	271	-0-	-12780	-0-	271	2			N	-0-					-0-
01	13051	X	-0-	-0-	-13051	-0-					N	-0-					-0-

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 248650 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7530 - 9825

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

PARNOLAN WELL #: 4H RRCID -> 248653 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7551 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14601	X	11063	-0-	-3538	-0-	11063	2			N	-0-					-0-
09	14130	X	12414	-0-	-1716	-0-	12414	2			N	-0-					-0-
10	13242	X	13242	-0-	-0-	-0-	13242	2			N	-0-					-0-
11	12780	X	12305	-0-	-475	-0-	12305	2			N	-0-					-0-
12	12679	X	12256	-0-	-423	-0-	12256	2			N	-0-					-0-
01	12679	X	9725	-0-	-2954	-0-	9725	2			N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 2H RRCID -> 248655 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7717 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
09	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	-0-					-0-
10	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					N	-0-					-0-
11	9780	X	2588	-0-	-7192	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	6366	-0-	-3492	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 3H RRCID -> 248656 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7585 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20023	X	20023	-0-	-0-	-0-	20023	2			N	-0-					-0-
09	19728	X	19728	-0-	-0-	-0-	19728	2			N	-0-					-0-
10	20491	X	20491	-0-	-0-	-0-	20491	2			N	-0-					-0-
11	18673	X	18673	-0-	-0-	-0-	18673	2			N	-0-					-0-
12	20398	X	19745	-0-	-653	-0-	19745	2			N	-0-					-0-
01	20491	X	18239	-0-	-2252	-0-	18239	2			N	-0-					-0-

LOWELL MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 248657 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7344 - 9282

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

QUAIL HOLLOW WELL #: 5H RRCID -> 248661 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 8070 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9641	X	5331	-0-	-4310	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	4784	-0-	-4546	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	4587	-0-	-1675	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4938	-0-	-372	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
12	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	7030	2			N	-0-					-0-
*01	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 4H RRCID -> 248662 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7870 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
09	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
10	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	5214	-0-	-306	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	5141	-0-	-563	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	4985	-0-	-719	-0-	4985	2			N	-0-					-0-

GRACE WELL #: 1H RRCID -> 248885 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7635 - 11009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	6052	-0-	-638	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	4601	-0-	-2312	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	6115	-0-	-575	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	6144	-0-	-552	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	5739	-0-	-957	-0-	5739	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

RIDGLEA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 248897 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7079 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13857	X	13109	-0-	-748	-0-	13109	2			N	-0-					-0-
09	13410	X	11794	-0-	-1616	-0-	11794	2			N	-0-					-0-
10	13671	X	12496	-0-	-1175	-0-	12496	2			N	-0-					-0-
11	13110	X	11722	-0-	-1388	-0-	11722	2			N	-0-					-0-
12	13361	X	12116	-0-	-1245	-0-	12116	2			N	-0-					-0-
01	13113	X	11756	-0-	-1357	-0-	11756	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 248898 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7530 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	44700	X	44700	-0-	-0-	-0-	44700	2			N	-0-					-0-
09	42614	X	42614	-0-	-0-	-0-	42614	2			N	-0-					-0-
10	43726	X	43726	-0-	-0-	-0-	43726	2			N	-0-					-0-
11	39330	X	39202	-0-	-128	-0-	39202	2			N	-0-					-0-
12	45000	X	45000	-0-	-0-	-0-	45000	2			N	-0-					-0-
01	44702	X	34115	-0-	-10587	-0-	34115	2			N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 5H RRCID -> 248899 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7645 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10292	X	9281	-0-	-1011	-0-	9281	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	8137	-0-	-1823	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	8023	-0-	-1804	-0-	8023	2			N	-0-					-0-
11	9330	X	7554	-0-	-1776	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	7643	-0-	-1905	-0-	7643	2			N	-0-					-0-
01	9269	X	8144	-0-	-1125	-0-	8144	2			N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 2H RRCID -> 248981 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7710 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8897	X	7672	-0-	-1225	-0-	7672	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	7323	-0-	-987	-0-	7323	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	7495	-0-	-1061	-0-	7495	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	7024	-0-	-1256	-0-	7024	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	7104	-0-	-1266	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	6989	-0-	-668	-0-	6989	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 5H RRCID -> 249038 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7669 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11346	X	10803	-0-	-543	-0-	10803	2			N	-0-					-0-
09	10860	X	9814	-0-	-1046	-0-	9814	2			N	-0-					-0-
10	11222	X	9923	-0-	-1299	-0-	9923	2			N	-0-					-0-
11	10560	X	9948	-0-	-612	-0-	9948	2			N	-0-					-0-
12	10912	X	9838	-0-	-1074	-0-	9838	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	9092	-0-	-1696	-0-	9092	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 4H RRCID -> 249040 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7580 - 10719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
10	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	403	X	234	-0-	-169	-0-	234	2			N	-0-					-0-
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HW RRCID -> 249041 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8740 - 11459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
09	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
10	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
11	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
12	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
*01	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	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 #: 4H RRCID -> 249042 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8225 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11718	X	11531	-0-	-187	-0-	11531	2			N	-0-					-0-
09	11670	X	11652	-0-	-18	-0-	11652	2			N	-0-					-0-
10	12059	X	11875	-0-	-184	-0-	11875	2			N	-0-					-0-
11	11670	X	11522	-0-	-148	-0-	11522	2			N	-0-					-0-
12	12028	X	11243	-0-	-785	-0-	11243	2			N	-0-					-0-
01	12028	X	10755	-0-	-1273	-0-	10755	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 3H RRCID -> 249043 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7031 PERF. N/A

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	12590	X	12590	-0-	-0-	-0-	12590	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	11331	-0-	-9	-0-	11331	2			N	-0-					-0-
10	11811	X	10842	-0-	-969	-0-	10842	2			N	-0-					-0-
11	11970	X	3700	-0-	-8270	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
12	12586	X	5619	-0-	-6967	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
01	12586	X	4324	-0-	-8262	-0-	4324	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 5H RRCID -> 249045 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6931 - 12286

08	8649	X	4317	-0-	-4332	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
09	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	8908	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	2941	-0-	-1368	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					-0-
12	8649	X	1332	-0-	-7317	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 2H RRCID -> 249046 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7970 - 12978

08	18042	X	15700	-0-	-2342	-0-	15700	2			N	-0-					-0-
09	17460	X	15483	-0-	-1977	-0-	15483	2			N	-0-					-0-
10	17112	X	16328	-0-	-784	-0-	16328	2			N	-0-					-0-
11	16560	X	15598	-0-	-962	-0-	15598	2			N	-0-					-0-
12	16399	X	15277	-0-	-1122	-0-	15277	2			N	-0-					-0-
01	16337	X	14460	-0-	-1877	-0-	14460	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT F WELL #: 17H RRCID -> 249049 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7386 - 9169

08	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	2189	-0-	-301	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	2384	-0-	-189	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	1585	-0-	-905	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
12	2573	X	2487	-0-	-86	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
*01	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 2H RRCID -> 249053 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7877 - 10947

08	3317	X	2586	-0-	-731	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2378	-0-	-832	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2316	-0-	-939	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	447	-0-	-2703	-0-	447	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
01	2573	X	-0-	-0-	-2573	-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 #: 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
08	2573	X	464	-0-	-2109	-0-	464	2			N	-0-					-0-
09	900	X	397	-0-	-503	-0-	397	2			N	-0-					-0-
10	930	X	416	-0-	-514	-0-	416	2			N	-0-					-0-
11	900	X	380	-0-	-520	-0-	380	2			N	-0-					-0-
12	403	N	301	-0-	-102	-0-	301	2			N	-0-					-0-
*01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-

CREED WELL #: 3H RRCID -> 249059 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7450 - 11725

08	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	8567	2			N	-0-					-0-
09	15884	X	15884	-0-	-0-	-0-	15884	2			N	-0-					-0-
10	18912	X	18912	-0-	-0-	-0-	18912	2			N	-0-					-0-
11	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
12	11222	X	2257	-0-	-8965	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
01	11222	X	1666	-0-	-9556	-0-	1666	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HZ RRCID -> 249060 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8516 - 15745

08	10974	X	3274	-0-	-7700	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	979	-0-	-8951	-0-	979	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	6462	-0-	-1133	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	221	-0-	-7129	-0-	221	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-
01	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 5HL RRCID -> 249061 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8300 - 11576

08	12368	X	12368	-0-	-0-	-0-	12368	2			N	-0-					-0-
09	11500	X	11500	-0-	-0-	-0-	11500	2			N	-0-					-0-
10	11187	X	11187	-0-	-0-	-0-	11187	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	8964	-0-	-1146	-0-	8964	2			N	-0-					-0-
12	12369	X	8518	-0-	-3851	-0-	8518	2			N	-0-					-0-
01	12369	X	9023	-0-	-3346	-0-	9023	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 3H RRCID -> 249071 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7495 - 10761

08	13164	X	13164	-0-	-0-	-0-	13164	2			N	-0-					-0-
09	16584	X	16584	-0-	-0-	-0-	16584	2			N	-0-					-0-
10	16941	X	16941	-0-	-0-	-0-	16941	2			N	-0-					-0-
11	17386	X	17386	-0-	-0-	-0-	17386	2			N	-0-					-0-
12	17708	X	17708	-0-	-0-	-0-	17708	2			N	-0-					-0-
*01	18264	X	18264	-0-	-0-	-0-	18264	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 3H RRCID -> 249072 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8155 - 12766

08	16895	X	16340	-0-	-555	-0-	16340	2			N	-0-					-0-
09	16950	X	16478	-0-	-472	-0-	16478	2			N	-0-					-0-
10	17515	X	16090	-0-	-1425	-0-	16090	2			N	-0-					-0-
11	16950	X	15717	-0-	-1233	-0-	15717	2			N	-0-					-0-
12	17174	X	15471	-0-	-1703	-0-	15471	2			N	-0-					-0-
01	17019	X	14706	-0-	-2313	-0-	14706	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 4H RRCID -> 249073 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11637

08	14353	X	8663	-0-	-5690	-0-	8663	2			N	-0-					-0-
09	13890	X	1514	-0-	-12376	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	7630	-0-	-3499	-0-	7630	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	7304	-0-	-3466	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	8338	-0-	-1396	-0-	8338	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	8349	-0-	-300	-0-	8349	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DIXIE RUTH WELL #: 8H RRCID -> 249074 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6925 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	5142	-0-	-498	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
10	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	3734	-0-	-1906	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	4121	-0-	-1676	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5360	-0-	-685	-0-	5360	2			N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 4H RRCID -> 249075 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8162 - 10256

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6479	X	3796	-0-	-2683	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	2556	-0-	-2424	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	1613	-0-	-3533	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
11	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
12	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	7508	2			N	-0-					-0-
*01	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	7303	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 9HZ RRCID -> 249077 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8290 - 14881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20057	X	16105	-0-	-3952	-0-	16105	2			N	-0-					-0-
09	18150	X	13981	-0-	-4169	-0-	13981	2			N	-0-					-0-
10	18290	X	15044	-0-	-3246	-0-	15044	2			N	-0-					-0-
11	17160	X	4898	-0-	-12262	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
12	16926	X	-0-	-0-	-16926	-0-					N	-0-					-0-
01	16120	X	-0-	-0-	-16120	-0-					N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 1H RRCID -> 249078 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6957 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10447	X	8443	-0-	-2004	-0-	8443	2			N	-0-					-0-
09	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	9239	2			N	-0-					-0-
10	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	9621	2			N	-0-					-0-
11	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	9641	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	9531	-0-	-17	-0-	9531	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	9127	-0-	-483	-0-	9127	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 5H RRCID -> 249094 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7117 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	3561	-0-	-841	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3433	-0-	-557	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3414	-0-	-709	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3055	-0-	-695	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3609	-0-	-111	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3431	-0-	-134	-0-	3431	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 2H RRCID -> 249095 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7412 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16633	X	16633	-0-	-0-	-0-	16633	2			N	-0-					-0-
09	14523	X	14523	-0-	-0-	-0-	14523	2			N	-0-					-0-
10	12899	X	12899	-0-	-0-	-0-	12899	2			N	-0-					-0-
11	14460	X	14013	-0-	-447	-0-	14013	2			N	-0-					-0-
12	16647	X	14085	-0-	-2562	-0-	14085	2			N	-0-					-0-
01	16647	X	14497	-0-	-2150	-0-	14497	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 1HV RRCID -> 249096 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8350 - 12861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	10553	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	9394	-0-	-776	-0-	9394	2			N	-0-					-0-
10	12151	X	12151	-0-	-0-	-0-	12151	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	9404	-0-	-796	-0-	9404	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	8973	-0-	-1567	-0-	8973	2			N	-0-					-0-
01	12152	X	7596	-0-	-4556	-0-	7596	2			N	-0-					-0-

CREED WELL #: 1H RRCID -> 249099 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7600 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20355	X	20355	-0-	-0-	-0-	20355	2			N	-0-					-0-
09	22066	X	22066	-0-	-0-	-0-	22066	2			N	-0-					-0-
10	22186	X	22186	-0-	-0-	-0-	22186	2			N	-0-					-0-
11	21360	X	4562	-0-	-16798	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
12	22816	X	-0-	-0-	-22816	-0-					N	-0-					-0-
01	22816	X	-0-	-0-	-22816	-0-					N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 4H RRCID -> 249100 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7800 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23105	X	23105	-0-	-0-	-0-	23105	2			N	-0-					-0-
09	23689	X	23689	-0-	-0-	-0-	23689	2			N	-0-					-0-
10	24211	X	24211	-0-	-0-	-0-	24211	2			N	-0-					-0-
11	23318	X	23318	-0-	-0-	-0-	23318	2			N	-0-					-0-
12	24490	X	23824	-0-	-666	-0-	23824	2			N	-0-					-0-
01	24490	X	23423	-0-	-1067	-0-	23423	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 2H RRCID -> 249101 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8416 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5828	X	5259	-0-	-569	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	5655	-0-	-1305	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	4576	-0-	-2616	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	5668	-0-	-1292	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	4871	-0-	-1515	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5447	-0-	-412	-0-	5447	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
08	8897	X	7680	-0-	-1217	-0-	7680	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	7673	-0-	-877	-0-	7673	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	7121	-0-	-1435	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
11	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	9221	2			N	-0-					-0-
12	11280	X	11280	-0-	-0-	-0-	11280	2			N	-0-					-0-
*01	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	10354	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
08	6417	X	6204	-0-	-213	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	5748	-0-	-462	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	5821	-0-	-503	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5606	-0-	-394	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5851	-0-	-349	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5709	-0-	-491	-0-	5709	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	11687	X	11687	-0-	-0-	-0-	11687	2			N	-0-					-0-
09	10795	X	10795	-0-	-0-	-0-	10795	2			N	-0-					-0-
10	11532	X	10735	-0-	-797	-0-	10735	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	8071	-0-	-3239	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
12	11687	X	10151	-0-	-1536	-0-	10151	2			N	-0-					-0-
01	11687	X	9279	-0-	-2408	-0-	9279	2			N	-0-					-0-

WARD A WELL #: 2H RRCID -> 249126 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6760 - 10083

08	8339	X	7349	-0-	-990	-0-	7349	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	7082	-0-	-778	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	7070	-0-	-742	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	6271	-0-	-1259	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	7005	-0-	-621	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
*01	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	8346	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 4H RRCID -> 249128 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7500 - 10291

08	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	8668	2			N	-0-					-0-
09	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	7767	2			N	-0-					-0-
10	9886	X	9886	-0-	-0-	-0-	9886	2			N	-0-					-0-
11	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	10509	2			N	-0-					-0-
12	9782	X	9782	-0-	-0-	-0-	9782	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	8931	-0-	-958	-0-	8931	2			N	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	16616	X	16364	-0-	-252	-0-	16364	2			N	-0-					-0-
09	15918	X	15918	-0-	-0-	-0-	15918	2			N	-0-					-0-
10	16797	X	16797	-0-	-0-	-0-	16797	2			N	-0-					-0-
11	16862	X	16862	-0-	-0-	-0-	16862	2			N	-0-					-0-
12	18394	X	18394	-0-	-0-	-0-	18394	2			N	-0-					-0-
*01	17669	X	17669	-0-	-0-	-0-	17669	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 249132 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7275 - 10552

08	13857	X	8445	-0-	-5412	-0-	8445	2			N	-0-					-0-
09	13410	X	7296	-0-	-6114	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
10	12896	X	6296	-0-	-6600	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
11	11820	X	7045	-0-	-4775	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	6350	-0-	-3880	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	4631	-0-	-3801	-0-	4631	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 249133 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7985 - 9775

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

08	27245	X	27245	-0-	-0-	-0-	27245	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	904	-0-	-4706	-0-	904	2			N	-0-					-0-
10	34627	X	2163	-0-	-32464	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
11	33510	X	10351	-0-	-23159	-0-	10351	2			N	-0-					-0-
12	34627	X	4261	-0-	-30366	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
01	27249	X	12209	-0-	-15040	-0-	12209	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 2H RRCID -> 249155 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7381 - 12330

08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
10	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		156	-0-	156	156	156	2			N	-0-					-0-
*01	156	X	-0-	-0-	-156	-0-					N	-0-					-0-

TCC WELL #: 1H RRCID -> 249157 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8540 - 11297

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF EULESS WELL #: 1H RRCID -> 249158 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7750 - 10234

08	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	9450	2			N	-0-					-0-
09	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	10608	2			N	-0-					-0-
10	9021	X	8063	-0-	-958	-0-	8063	2			N	-0-					-0-
11	9150	X	5132	-0-	-4018	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
12	10974	X	2756	-0-	-8218	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
01	10974	X	3020	-0-	-7954	-0-	3020	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 4H RRCID -> 249159 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7512 - 11753

08	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
09	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-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

08	9672	X	8567	-0-	-1105	-0-	8567	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	8172	-0-	-1188	-0-	8172	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	8066	-0-	-1606	-0-	8066	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	7852	-0-	-908	-0-	7852	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	8286	-0-	-270	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	8250	-0-	-306	-0-	8250	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TCC WELL #: 2H RRCID -> 249162 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8555 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	160					N	-0-					-0-
09	160	X	-0-	-0-	-160	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUNBELT C WELL #: 1H RRCID -> 249167 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8690 - 13747

08	22630	X	16210	-0-	-6420	-0-	16210	2			N	-0-					-0-
09	21900	X	16260	-0-	-5640	-0-	545	1	15715	2	N	-0-					-0-
10	22630	X	19021	-0-	-3609	-0-	183	1	18838	2	N	-0-					-0-
11	20850	X	14462	-0-	-6388	-0-	14462	2			N	-0-					-0-
12	21359	X	15674	-0-	-5685	-0-	15674	2			N	-0-					-0-
01	19034	X	17190	-0-	-1844	-0-	17190	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 2H RRCID -> 249168 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8800 - 11941

08	38200	X	38200	-0-	-0-	-0-	38200	2			N	-0-					-0-
09	30373	X	30373	-0-	-0-	-0-	30373	2			N	-0-					-0-
10	27104	X	27104	-0-	-0-	-0-	27104	2			N	-0-					-0-
11	36960	X	18488	-0-	-18472	-0-	18488	2			N	-0-					-0-
12	38192	X	8203	-0-	-29989	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
01	38192	X	24186	-0-	-14006	-0-	24186	2			N	-0-					-0-

SMP WELL #: 1H RRCID -> 249170 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8023 - 11440

08	13392	X	11925	-0-	-1467	-0-	11925	2			N	-0-					-0-
09	12960	X	11458	-0-	-1502	-0-	11458	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	10312	-0-	-755	-0-	10312	2			N	-0-					-0-
11	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	11775	2			N	-0-					-0-
12	11935	X	9886	-0-	-2049	-0-	9886	2			N	-0-					-0-
01	11935	X	9647	-0-	-2288	-0-	9647	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 249172 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7368 - 11531

08	28427	X	24009	-0-	-4418	-0-	24009	2			N	-0-					-0-
09	26640	X	23940	-0-	-2700	-0-	23940	2			N	-0-					-0-
10	27280	X	26414	-0-	-866	-0-	26414	2			N	-0-					-0-
11	26400	X	23679	-0-	-2721	-0-	23679	2			N	-0-					-0-
12	25197	X	25197	-0-	-0-	-0-	25197	2			N	-0-					-0-
01	26412	X	25220	-0-	-1192	-0-	25220	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
08	30380	X	28163	-0-	-2217	-0-	28163	2			N	-0-					-0-
09	29400	X	27255	-0-	-2145	-0-	27255	2			N	-0-					-0-
10	30380	X	28405	-0-	-1975	-0-	28405	2			N	-0-					-0-
11	28560	X	26752	-0-	-1808	-0-	26752	2			N	-0-					-0-
12	29512	X	27096	-0-	-2416	-0-	27096	2			N	-0-					-0-
01	28396	X	26473	-0-	-1923	-0-	26473	2			N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 3H RRCID -> 249258 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7936 - 11079

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
09	4440	X	421	-0-	-4019	-0-	421	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-
11	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					-0-
12	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
01	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

GREEN OAKS WELL #: 1H RRCID -> 249635 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7837 - 10639

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 1H RRCID -> 249670 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7200 - 10466

08	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-					-0-
09	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					-0-
10	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
11	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
12	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
01	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 17H RRCID -> 249722 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7375 - 10976

08	4960	X	4211	-0-	-749	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	1288	-0-	-3512	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	3323	-0-	-1234	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	3254	-0-	-1156	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	3332	-0-	-1225	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	2920	-0-	-1296	-0-	2920	2			N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 3H RRCID -> 249865 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7643 - 10206

08	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
09	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
10	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	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

08	18507	X	17149	-0-	-1358	-0-	17149	2			N	-0-					-0-
09	17910	X	15584	-0-	-2326	-0-	15584	2			N	-0-					-0-
10	22204	X	22204	-0-	-0-	-0-	22204	2			N	-0-					-0-
11	19248	X	19248	-0-	-0-	-0-	19248	2			N	-0-					-0-
12	18073	X	16827	-0-	-1246	-0-	16827	2			N	-0-					-0-
01	22196	X	16294	-0-	-5902	-0-	16294	2			N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 249944 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7650 - 11569

08	13423	X	12119	-0-	-1304	-0-	12119	2			N	-0-					-0-
09	12780	X	10790	-0-	-1990	-0-	10790	2			N	-0-					-0-
10	12927	X	11749	-0-	-1178	-0-	11749	2			N	-0-					-0-
11	12030	X	11910	-0-	-120	-0-	11910	2			N	-0-					-0-
12	12400	X	10995	-0-	-1405	-0-	10995	2			N	-0-					-0-
01	12121	X	10838	-0-	-1283	-0-	10838	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 1H RRCID -> 249945 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7370 - 10700

08	18445	X	11874	-0-	-6571	-0-	11874	2			N	-0-					-0-
09	17850	X	13076	-0-	-4774	-0-	13076	2			N	-0-					-0-
10	18445	X	9687	-0-	-8758	-0-	9687	2			N	-0-					-0-
11	13110	X	10717	-0-	-2393	-0-	10717	2			N	-0-					-0-
12	13516	X	11599	-0-	-1917	-0-	11599	2			N	-0-					-0-
01	13516	X	10232	-0-	-3284	-0-	10232	2			N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 2H RRCID -> 249951 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8143 - 11297

08	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-
09	5460	X	2574	-0-	-2886	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2545	-0-	-462	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
12	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
*01	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 1H RRCID -> 249952 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 9891 - 13567

08	14198	X	4269	-0-	-9929	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
09	13740	X	12517	-0-	-1223	-0-	12517	2			N	-0-					-0-
10	14105	X	7479	-0-	-6626	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
11	12632	X	12632	-0-	-0-	-0-	12632	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	10125	-0-	-2802	-0-	10125	2			N	-0-					-0-
01	12927	X	9139	-0-	-3788	-0-	9139	2			N	-0-					-0-

ROBINSON, BARNEY WELL #: 1H RRCID -> 249953 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7205 - 9593

08	24366	X	16193	-0-	-8173	-0-	16193	2			N	-0-					-0-
09	24861	X	24861	-0-	-0-	-0-	24861	2			N	-0-					-0-
10	23808	X	13205	-0-	-10603	-0-	13205	2			N	-0-					-0-
11	33072	X	33072	-0-	-0-	-0-	33072	2			N	-0-					-0-
12	34049	X	34049	-0-	-0-	-0-	34049	2			N	-0-					-0-
*01	30635	X	30635	-0-	-0-	-0-	30635	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 #: 3H RRCID -> 249954 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7379 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8804	X	5418	-0-	-3386	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	3854	-0-	-1906	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	2216	-0-	-3736	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	1710	-0-	-3540	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
12	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
*01	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	8739	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY F UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 250116 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	7068	X	6342	-0-	-726	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6485	-0-	-355	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6239	-0-	-829	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	5720	-0-	-1120	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	5846	-0-	-1160	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
*01	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	9087	2			N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 3H RRCID -> 250186 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7845 - 10475

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 11H RRCID -> 250202 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8000 - 12011

08	19561	X	10197	-0-	-9364	-0-	1006	2	9191	5	N	-0-					-0-
09	25862	X	25862	-0-	-0-	-0-	3267	2	22595	5	N	-0-					-0-
10	19561	X	16756	-0-	-2805	-0-	1912	2	14844	5	N	-0-					-0-
11	31495	X	31495	-0-	-0-	-0-	6883	2	24612	5	N	-0-					-0-
12	43498	X	43498	-0-	-0-	-0-	13862	2	29636	5	N	-0-					-0-
01	26722	X	-0-	-0-	-26722	-0-					N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 1H RRCID -> 250226 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8848 - 11801

08	6510	X	724	-0-	-5786	-0-	724	2			N	-0-					-0-
09	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	8074	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	5502	-0-	-233	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
11	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	4669	-0-	-3670	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	5911	-0-	-2428	-0-	5911	2			N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 1H RRCID -> 250228 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7388 - 12036

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	16182	X	12771	-0-	-3411	-0-	12771	2			N	-0-					-0-
09	17238	X	17238	-0-	-0-	-0-	17238	2			N	-0-					-0-
10	18604	X	18604	-0-	-0-	-0-	18604	2			N	-0-					-0-
11	17345	X	17345	-0-	-0-	-0-	17345	2			N	-0-					-0-
12	18734	X	18734	-0-	-0-	-0-	18734	2			N	-0-					-0-
01	18600	X	18431	-0-	-169	-0-	18431	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA CC WELL #: 1H RRCID -> 250243 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7648 - 11005

08	14074	X	10781	-0-	-3293	-0-	10781	2			N	-0-					-0-
09	13320	X	9873	-0-	-3447	-0-	9873	2			N	-0-					-0-
10	13330	X	11235	-0-	-2095	-0-	11235	2			N	-0-					-0-
11	12000	X	9121	-0-	-2879	-0-	9121	2			N	-0-					-0-
12	11346	X	9523	-0-	-1823	-0-	9523	2			N	-0-					-0-
01	11222	X	10901	-0-	-321	-0-	10901	2			N	-0-					-0-

JUNKYARD WELL #: 1H RRCID -> 250244 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7281 - 8522

08	9145	X	8719	-0-	-426	-0-	8719	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	7714	-0-	-1046	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
10	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	8004	2			N	-0-					-0-
11	8430	X	7536	-0-	-894	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	7326	-0-	-1385	-0-	7326	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	7258	-0-	-1453	-0-	7258	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS WEST WELL #: 1H RRCID -> 250245 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8894 - 12639

08	26350	X	20472	-0-	-5878	-0-	20472	2			N	-0-					-0-
09	25500	X	21939	-0-	-3561	-0-	161	1	21778	2	N	-0-					-0-
10	25792	X	21742	-0-	-4050	-0-	21742	2			N	-0-					-0-
11	24420	X	19556	-0-	-4864	-0-	19556	2			N	-0-					-0-
12	22661	X	19277	-0-	-3384	-0-	19277	2			N	-0-					-0-
01	22661	X	17951	-0-	-4710	-0-	17951	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 1H RRCID -> 250251 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8965 - 12206

08	26071	X	21274	-0-	-4797	-0-	21274	2			N	-0-					-0-
09	23760	X	21497	-0-	-2263	-0-	21497	2			N	-0-					-0-
10	22940	X	18611	-0-	-4329	-0-	18611	2			N	-0-					-0-
11	22200	X	16568	-0-	-5632	-0-	16568	2			N	-0-					-0-
12	22723	X	17528	-0-	-5195	-0-	17528	2			N	-0-					-0-
01	22227	X	16608	-0-	-5619	-0-	16608	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 8H RRCID -> 250252 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7736 - 11022

08	7843	X	7388	-0-	-455	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	6383	-0-	-1207	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	6907	-0-	-936	-0-	6907	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	6828	-0-	-702	-0-	6828	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	6764	-0-	-1017	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	6615	-0-	-763	-0-	6615	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
REGENCY WELL #: 3H RRCID -> 250254 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8650 - 14043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	33048	-0-	33048	33048	33048	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	59056	-0-	55956	89004	59056	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	51563	-0-	48463	137467	51563	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 2H RRCID -> 250255 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6950 - 12460

08	31558	X	31471	-0-	-87	-0-	31471	2			N	-0-					-0-
09	29970	X	28255	-0-	-1715	-0-	28255	2			N	-0-					-0-
10	31341	X	27637	-0-	-3704	-0-	27637	2			N	-0-					-0-
11	30450	X	26607	-0-	-3843	-0-	26607	2			N	-0-					-0-
12	31465	X	26958	-0-	-4507	-0-	26958	2			N	-0-					-0-
01	31465	X	25548	-0-	-5917	-0-	25548	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 10H RRCID -> 250256 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7402 - 9343

08	8804	X	4011	-0-	-4793	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6159	-0-	-831	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	6246	-0-	-326	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	5737	-0-	-623	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	5707	-0-	-865	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	6189	-0-	-166	-0-	6189	2			N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 4H RRCID -> 250258 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 9132 - 11559

08	25668	X	16424	-0-	-9244	-0-	16424	2			N	-0-					-0-
09	24030	X	20545	-0-	-3485	-0-	20545	2			N	-0-					-0-
10	24149	X	20610	-0-	-3539	-0-	20610	2			N	-0-					-0-
11	22320	X	18717	-0-	-3603	-0-	18717	2			N	-0-					-0-
12	23064	X	18978	-0-	-4086	-0-	18978	2			N	-0-					-0-
01	21235	X	18674	-0-	-2561	-0-	18674	2			N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 2H RRCID -> 250261 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7469 - 10856

08	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					-0-
09	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 4H RRCID -> 250277 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7635 - 9643

08	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4918	-0-	-242	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
10	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	6800	2			N	-0-					-0-
11	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	7618	2			N	-0-					-0-
12	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
*01	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	7567	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 4H RRCID -> 250279 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7675 - 12749

08	10974	X	2527	-0-	-8447	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
09	12660	X	-0-	-0-	-12660	-0-					N	-0-					-0-
10	13082	X	428	-0-	-12654	-0-	428	2			N	-0-					-0-
11	12660	X	-0-	-0-	-12660	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	3627	X	1987	-0-	-1640	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	2301	-0-	-1209	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
10	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
11	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
12	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	1771	-0-	-1701	-0-	1771	2			N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 2H RRCID -> 250290 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8479 - 10562

08	6541	X	4318	-0-	-2223	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	4860	-0-	-1470	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	5331	-0-	-931	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	4065	-0-	-1515	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4292	-0-	-730	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	4285	-0-	-1047	-0-	4285	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 10H RRCID -> 250301 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7600 - 10920

08	12865	X	10171	-0-	-2694	-0-	10171	2			N	-0-					-0-
09	12450	X	9621	-0-	-2829	-0-	9621	2			N	-0-					-0-
10	12865	X	10409	-0-	-2456	-0-	10409	2			N	-0-					-0-
11	12450	X	11486	-0-	-964	-0-	11486	2			N	-0-					-0-
12	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	10523	2			N	-0-					-0-
*01	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	10116	2			N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 1H RRCID -> 250306 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7902 - 11090

08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	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	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 7H RRCID -> 250332 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7628 - 9535

08	21886	X	20081	-0-	-1805	-0-	20081	2			N	-0-					-0-
09	19950	X	19457	-0-	-493	-0-	19457	2			N	-0-					-0-
10	20429	X	19938	-0-	-491	-0-	19938	2			N	-0-					-0-
11	19440	X	19169	-0-	-271	-0-	19169	2			N	-0-					-0-
12	20119	X	18096	-0-	-2023	-0-	18096	2			N	-0-					-0-
01	20119	X	16819	-0-	-3300	-0-	16819	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 1H RRCID -> 250341 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7990 - 12454

08	12834	X	11917	-0-	-917	-0-	11917	2			N	-0-					-0-
09	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	12033	2			N	-0-					-0-
10	16305	X	16305	-0-	-0-	-0-	16305	2			N	-0-					-0-
11	12000	X	11056	-0-	-944	-0-	11056	2			N	-0-					-0-
12	14081	X	14081	-0-	-0-	-0-	14081	2			N	-0-					-0-
01	16306	X	11853	-0-	-4453	-0-	11853	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
08	23436	X	21675	-0-	-1761	-0-	21675	2			N	-0-					-0-
09	21660	X	21493	-0-	-167	-0-	21493	2			N	-0-					-0-
10	22382	X	17247	-0-	-5135	-0-	17247	2			N	-0-					-0-
11	21660	X	20644	-0-	-1016	-0-	20644	2			N	-0-					-0-
12	22196	X	20453	-0-	-1743	-0-	20453	2			N	-0-					-0-
01	22196	X	16247	-0-	-5949	-0-	16247	2			N	-0-					-0-

BRIGHT STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 250344 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8966 - 11622

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14105	X	8404	-0-	-5701	-0-	8404	2			N	-0-					-0-
09	13650	X	7232	-0-	-6418	-0-	7232	2			N	-0-					-0-
10	14105	X	11951	-0-	-2154	-0-	11951	2			N	-0-					-0-
11	13260	X	11364	-0-	-1896	-0-	11364	2			N	-0-					-0-
12	12748	X	12748	-0-	-0-	-0-	12748	2			N	-0-					-0-
01	11966	X	10791	-0-	-1175	-0-	10791	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 2HU RRCID -> 250347 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8700 - 11334

08	8835	X	4517	-0-	-4318	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	4180	-0-	-2300	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	6017	-0-	-1330	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	6861	-0-	-249	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
*12	6417	X	5222	-0-	-1195	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	4807	-0-	-1207	-0-	4807	2			N	-0-					-0-

HART WELL #: 1H RRCID -> 250348 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 9550 - 12379

08	19220	X	14123	-0-	-5097	-0-	14123	2			N	-0-					-0-
09	17640	X	14379	-0-	-3261	-0-	14379	2			N	-0-					-0-
10	18228	X	15914	-0-	-2314	-0-	15914	2			N	-0-					-0-
11	17640	X	15093	-0-	-2547	-0-	15093	2			N	-0-					-0-
12	18042	X	15918	-0-	-2124	-0-	15918	2			N	-0-					-0-
01	15903	X	14594	-0-	-1309	-0-	14594	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 3H RRCID -> 250350 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8706 - 11219

08	20677	X	15412	-0-	-5265	-0-	15412	2			N	-0-					-0-
09	20010	X	14222	-0-	-5788	-0-	14222	2			N	-0-					-0-
10	20677	X	14508	-0-	-6169	-0-	14508	2			N	-0-					-0-
11	18840	X	13526	-0-	-5314	-0-	13526	2			N	-0-					-0-
12	17608	X	14035	-0-	-3573	-0-	14035	2			N	-0-					-0-
01	15407	X	13303	-0-	-2104	-0-	13303	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 2H RRCID -> 250351 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7450 - 12660

08	20863	X	10139	-0-	-10724	-0-	10139	2			N	-0-					-0-
09	20190	X	333	-0-	-19857	-0-	333	2			N	-0-					-0-
10	20863	X	1013	-0-	-19850	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
11	14370	X	7512	-0-	-6858	-0-	7512	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	9176	-0-	-961	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	8763	-0-	-1374	-0-	8763	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SHADY OAKS WELL #: 3H RRCID -> 250353 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7411 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23436	X	16767	-0-	-6669	-0-	16767	2			N	-0-					-0-
09	20100	X	-0-	-0-	-20100	-0-					N	-0-					-0-
10	20398	X	-0-	-0-	-20398	-0-					N	-0-					-0-
11	16230	X	209	-0-	-16021	-0-	209	2			N	-0-					-0-
12	16771	X	793	-0-	-15978	-0-	793	2			N	-0-					-0-
01	16771	X	4299	-0-	-12472	-0-	4299	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
08	18755	X	10670	-0-	-8085	-0-	10670	2			N	-0-					-0-
09	18720	X	13594	-0-	-5126	-0-	13594	2			N	-0-					-0-
10	19344	X	18264	-0-	-1080	-0-	18264	2			N	-0-					-0-
11	18720	X	7529	-0-	-11191	-0-	7529	2			N	-0-					-0-
12	15624	X	9359	-0-	-6265	-0-	9359	2			N	-0-					-0-
01	18259	X	4532	-0-	-13727	-0-	4532	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
08	17546	X	14463	-0-	-3083	-0-	14463	2			N	-0-					-0-
09	17020	X	17020	-0-	-0-	-0-	17020	2			N	-0-					-0-
10	17546	X	13819	-0-	-3727	-0-	13819	2			N	-0-					-0-
11	14010	X	13178	-0-	-832	-0-	13178	2			N	-0-					-0-
12	17577	X	17160	-0-	-417	-0-	17160	2			N	-0-					-0-
01	17577	X	17189	-0-	-388	-0-	17189	2			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
08	26319	X	17850	-0-	-8469	-0-	17850	2			N	-0-					-0-
09	24930	X	18257	-0-	-6673	-0-	18257	2			N	-0-					-0-
10	24645	X	19700	-0-	-4945	-0-	19700	2			N	-0-					-0-
11	23160	X	15783	-0-	-7377	-0-	15783	2			N	-0-					-0-
12	20305	X	16804	-0-	-3501	-0-	16804	2			N	-0-					-0-
01	19685	X	15824	-0-	-3861	-0-	15824	2			N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 1H RRCID -> 250362 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7450 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15345	X	11487	-0-	-3858	-0-	11487	2			N	-0-					-0-
09	16680	X	12811	-0-	-3869	-0-	12811	2			N	-0-					-0-
10	17236	X	14644	-0-	-2592	-0-	14644	2			N	-0-					-0-
11	16680	X	13151	-0-	-3529	-0-	13151	2			N	-0-					-0-
12	16430	X	6198	-0-	-10232	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
01	14632	X	-0-	-0-	-14632	-0-					N	-0-					-0-

REGENCY WEST WELL #: 2H RRCID -> 250363 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8555 - 14318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
11	31901	X	31901	-0-	-0-	-0-	31901	2			N	-0-					-0-
12	32358	X	32358	-0-	-0-	-0-	32358	2			N	-0-					-0-
*01	30995	X	30995	-0-	-0-	-0-	30995	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 5H RRCID -> 250365 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7096 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5828	X	5377	-0-	-451	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
09	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
10	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	5115	-0-	-75	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	5174	-0-	-189	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	5107	-0-	-256	-0-	5107	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BIRDVILLE ISD WELL #: 1H RRCID -> 250366 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 9708 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33883	X	27511	-0-	-6372	-0-	27511	2			N	-0-					-0-
09	30960	X	24017	-0-	-6943	-0-	24017	2			N	-0-					-0-
10	31775	X	27487	-0-	-4288	-0-	27487	2			N	-0-					-0-
11	28830	X	24547	-0-	-4283	-0-	24547	2			N	-0-					-0-
12	29698	X	8501	-0-	-21197	-0-	8501	2			N	-0-					-0-
*01	28295	X	28295	-0-	-0-	-0-	28295	2			N	-0-					-0-

BASS 311 B WELL #: 2H RRCID -> 250367 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7971 - 10184

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	45105	X	40907	-0-	-4198	-0-	40907	2			N	-0-					-0-
09	43500	X	38927	-0-	-4573	-0-	38927	2			N	-0-					-0-
10	44299	X	39018	-0-	-5281	-0-	39018	2			N	-0-					-0-
11	41340	X	37084	-0-	-4256	-0-	37084	2			N	-0-					-0-
12	40920	X	37329	-0-	-3591	-0-	37329	2			N	-0-					-0-
01	40920	X	36206	-0-	-4714	-0-	36206	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 2H RRCID -> 250370 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8800 - 11201

08	12165	X	12165	-0-	-0-	-0-	12165	2			N	-0-					-0-
09	12112	X	12112	-0-	-0-	-0-	12112	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	10649	-0-	-201	-0-	10649	2			N	-0-					-0-
11	10500	X	10270	-0-	-230	-0-	10270	2			N	-0-					-0-
12	14849	X	9463	-0-	-5386	-0-	9463	2			N	-0-					-0-
01	12524	X	7912	-0-	-4612	-0-	7912	2			N	-0-					-0-

UNA HYRAL WELL #: 1H RRCID -> 250397 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8482 - 11291

08	10137	X	7578	-0-	-2559	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	7363	-0-	-2207	-0-	7363	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	7367	-0-	-2243	-0-	7367	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	7309	-0-	-581	-0-	7309	2			N	-0-					-0-
12	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	6970	-0-	-625	-0-	6970	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 2H RRCID -> 250804 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7280 - 10408

08	5797	X	4272	-0-	-1525	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	4297	-0-	-653	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4680	-0-	-435	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
11	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
12	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
*01	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	2			N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 2H RRCID -> 250807 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8335 - 9303

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	4557	X	1474	-0-	-3083	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	1469	-0-	-2941	-0-	49	1	1420	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	4175	-0-	-382	-0-	40	1	4135	2	N	-0-					-0-
11	3660	X	1817	-0-	-1843	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	1512	-0-	-2270	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	1335	-0-	-2850	-0-	1335	2			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
08	5022	X	4313	-0-	-709	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4252	-0-	-308	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4211	-0-	-315	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3860	-0-	-370	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
12	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
*01	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 4HU RRCID -> 250937 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8530 - 11193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10644	X	10644	-0-	-0-	-0-	10644	2			N	-0-					-0-
09	11640	X	11194	-0-	-446	-0-	11194	2			N	-0-					-0-
10	12059	X	10622	-0-	-1437	-0-	10622	2			N	-0-					-0-
11	11670	X	9767	-0-	-1903	-0-	9767	2			N	-0-					-0-
*12	12059	X	8765	-0-	-3294	-0-	8765	2			N	-0-					-0-
01	11563	X	9326	-0-	-2237	-0-	9326	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
08	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
09	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					-0-
10	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
11	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
*12	T. A.		3592	-0-	3592	3592	3592	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		3075	-0-	3075	6667	3075	2			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
08	17980	X	13002	-0-	-4978	-0-	13002	2			N	-0-					-0-
09	17400	X	13440	-0-	-3960	-0-	13440	2			N	-0-					-0-
10	16957	X	14672	-0-	-2285	-0-	14672	2			N	-0-					-0-
11	15060	X	13649	-0-	-1411	-0-	13649	2			N	-0-					-0-
12	14322	X	13997	-0-	-325	-0-	13997	2			N	-0-					-0-
01	14663	X	13621	-0-	-1042	-0-	13621	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 #: 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
08	27218	X	24503	-0-	-2715	-0-	24503	2			N	-0-					-0-
09	26340	X	23324	-0-	-3016	-0-	23324	2			N	-0-					-0-
10	27001	X	24482	-0-	-2519	-0-	24482	2			N	-0-					-0-
11	26130	X	22086	-0-	-4044	-0-	22086	2			N	-0-					-0-
12	24800	X	21594	-0-	-3206	-0-	21594	2			N	-0-					-0-
01	24490	X	19580	-0-	-4910	-0-	19580	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 10H RRCID -> 250941 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7640 - 9868

08	13485	X	9633	-0-	-3852	-0-	9633	2			N	-0-					-0-
09	11531	X	11531	-0-	-0-	-0-	11531	2			N	-0-					-0-
10	11005	X	7598	-0-	-3407	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	2241	-0-	-8409	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	-0-	-0-	-11904	-0-					N	-0-					-0-
01	11904	X	4641	-0-	-7263	-0-	4641	2			N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 6H RRCID -> 250942 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7650 - 10137

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONER WELL #: 2H RRCID -> 250943 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8575 - 11759

08	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
09	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
10	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2480	X	1657	-0-	-823	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	193	-0-	-4054	-0-	193	2			N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250944 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7700 - 10177

08	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	10073	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	7659	-0-	-1881	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	8452	-0-	-1003	-0-	8452	2			N	-0-					-0-
11	10649	X	10649	-0-	-0-	-0-	10649	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	4066	-0-	-6009	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	3413	-0-	-6662	-0-	3413	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HU RRCID -> 250945 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8345 - 14830

08	31775	X	10637	-0-	-21138	-0-	10637	2			N	-0-					-0-
09	29370	X	13609	-0-	-15761	-0-	13609	2			N	-0-					-0-
10	25420	X	18008	-0-	-7412	-0-	18008	2			N	-0-					-0-
11	25095	X	25095	-0-	-0-	-0-	25095	2			N	-0-					-0-
*12	30698	X	30698	-0-	-0-	-0-	30698	2			N	-0-					-0-
*01	26746	X	26746	-0-	-0-	-0-	26746	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 4H RRCID -> 250946 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7457 - 10717

08	30690	X	30503	-0-	-187	-0-	30503	2			N	-0-					-0-
09	28980	X	27503	-0-	-1477	-0-	27503	2			N	-0-					-0-
10	29946	X	28086	-0-	-1860	-0-	28086	2			N	-0-					-0-
11	29520	X	27162	-0-	-2358	-0-	27162	2			N	-0-					-0-
12	30504	X	27213	-0-	-3291	-0-	27213	2			N	-0-					-0-
01	30504	X	26819	-0-	-3685	-0-	26819	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
08	9579	X	805	-0-	-8774	-0-	805	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	784	-0-	-8486	-0-	784	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					N	-0-					-0-
11	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					-0-
12	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
01	806	X	-0-	-0-	-806	-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
08	19313	X	8619	-0-	-10694	-0-	8619	2			N	-0-					-0-
09	18690	X	5822	-0-	-12868	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
10	18795	X	18795	-0-	-0-	-0-	18795	2			N	-0-					-0-
11	17040	X	10085	-0-	-6955	-0-	10085	2			N	-0-					-0-
12	18563	X	18563	-0-	-0-	-0-	18563	2			N	-0-					-0-
*01	19249	X	19249	-0-	-0-	-0-	19249	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		11901	-0-	11901	11901	11901	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		34836	-0-	34836	46737	34836	2			N	-0-					-0-
*01	77405	X	30668	-0-	-46737	-0-	30668	2			N	-0-					-0-

POLY WELL #: 3H RRCID -> 250950 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7846 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18910	X	16351	-0-	-2559	-0-	16351	2			N	-0-					-0-
09	19046	X	19046	-0-	-0-	-0-	19046	2			N	-0-					-0-
10	18910	X	15280	-0-	-3630	-0-	15280	2			N	-0-					-0-
11	16320	X	12277	-0-	-4043	-0-	12277	2			N	-0-					-0-
12	19685	X	12301	-0-	-7384	-0-	12301	2			N	-0-					-0-
01	19685	X	3478	-0-	-16207	-0-	3478	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 2H RRCID -> 250951 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7800 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9796	X	5541	-0-	-4255	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	5332	-0-	-3308	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	7522	-0-	-724	-0-	7522	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	6882	-0-	-1098	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
12	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	5291	-0-	-2242	-0-	5291	2			N	-0-					-0-

KISD WELL #: 1H RRCID -> 250955 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8400 - 13082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	47926	X	40997	-0-	-6929	-0-	40997	2			N	-0-					-0-
09	45360	X	38783	-0-	-6577	-0-	38783	2			N	-0-					-0-
10	45353	X	41335	-0-	-4018	-0-	41335	2			N	-0-					-0-
11	41940	X	36315	-0-	-5625	-0-	36315	2			N	-0-					-0-
12	43338	X	38331	-0-	-5007	-0-	38331	2			N	-0-					-0-
01	41323	X	39886	-0-	-1437	-0-	39886	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250957 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9350 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26203	X	26203	-0-	-0-	-0-	26203	2			N	-0-					-0-
09	23752	X	23752	-0-	-0-	-0-	23752	2			N	-0-					-0-
10	23058	X	23058	-0-	-0-	-0-	23058	2			N	-0-					-0-
11	25350	X	15333	-0-	-10017	-0-	15333	2			N	-0-					-0-
12	26195	X	5919	-0-	-20276	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
01	26195	X	25569	-0-	-626	-0-	25569	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 #: 2H RRCID -> 250958 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8700 - 11102

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

08	19716	X	15983	-0-	-3733	-0-	15983	2			N	-0-					-0-
09	19080	X	8147	-0-	-10933	-0-	8147	2			N	-0-					-0-
10	19282	X	3351	-0-	-15931	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
11	17700	X	8833	-0-	-8867	-0-	8833	2			N	-0-					-0-
12	15996	X	15870	-0-	-126	-0-	15870	2			N	-0-					-0-
*01	18668	X	18668	-0-	-0-	-0-	18668	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 3H RRCID -> 250991 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7645 - 9584

08	13113	X	12341	-0-	-772	-0-	12341	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	11630	-0-	-1060	-0-	11630	2			N	-0-					-0-
10	13113	X	11655	-0-	-1458	-0-	11655	2			N	-0-					-0-
11	12330	X	11518	-0-	-812	-0-	11518	2			N	-0-					-0-
12	12338	X	11986	-0-	-352	-0-	11986	2			N	-0-					-0-
01	12338	X	10038	-0-	-2300	-0-	10038	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 250992 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8028 - 11524

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	5983	X	1379	-0-	-4604	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	2105	-0-	-3685	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	1763	-0-	-4220	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	1002	-0-	-1878	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
12	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
01	2170	X	620	-0-	-1550	-0-	620	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HE RRCID -> 250996 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8540 - 11807

08	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	9527	2			N	-0-					-0-
09	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	9184	2			N	-0-					-0-
10	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	10300	2			N	-0-					-0-
11	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	9336	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	8771	-0-	-746	-0-	8771	2			N	-0-					-0-
*01	11746	X	11746	-0-	-0-	-0-	11746	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 250998 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7650 - 9598

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

HOGAN-LEE WELL #: 1H RRCID -> 251007 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7147 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
11	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
12	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
*01	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 2H RRCID -> 251036 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7449 - 11857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18091	X	18091	-0-	-0-	-0-	18091	2			N	-0-					-0-
09	15036	X	15036	-0-	-0-	-0-	15036	2			N	-0-					-0-
10	15248	X	15248	-0-	-0-	-0-	15248	2			N	-0-					-0-
11	17520	X	14793	-0-	-2727	-0-	14793	2			N	-0-					-0-
12	18104	X	14705	-0-	-3399	-0-	14705	2			N	-0-					-0-
01	18104	X	14746	-0-	-3358	-0-	14746	2			N	-0-					-0-

ELAINE WELL #: 1H RRCID -> 251043 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7650 - 10002

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7750	X	3272	-0-	-4478	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	32	-0-	-4858	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
11	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
12	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
01	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 10H RRCID -> 251047 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7440 - 9500

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

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

HOLLAND WELL #: 4H RRCID -> 251049 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7814 - 10512

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

08	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	6464	-0-	-166	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
10	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	7393	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	4874	-0-	-1756	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	4454	-0-	-2211	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	5750	-0-	-1628	-0-	5750	2			N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 1H RRCID -> 251057 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7452 - 9720

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
09	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
10	1147	X	774	-0-	-373	-0-	774	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
12	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
01	775	N	357	-0-	-418	-0-	357	2			N	-0-					-0-

WALKER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 251060 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8959 - 13023

08	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	11101	2			N	-0-					-0-
09	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	11245	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	9352	-0-	-444	-0-	9352	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	7646	-0-	-2014	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
12	11625	X	7988	-0-	-3637	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
01	11625	X	7577	-0-	-4048	-0-	7577	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 1H RRCID -> 251093 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7593 - 12381

08	13361	X	9552	-0-	-3809	-0-	9552	2			N	-0-					-0-
09	13890	X	8444	-0-	-5446	-0-	8444	2			N	-0-					-0-
10	14353	X	7153	-0-	-7200	-0-	7153	2			N	-0-					-0-
11	13890	X	5220	-0-	-8670	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
12	10726	X	6912	-0-	-3814	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	5952	-0-	-3596	-0-	5952	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 #: 6H RRCID -> 251097 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7587 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	3727	-0-	-334	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
09	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
11	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	1972	-0-	-4073	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 5H RRCID -> 251100 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7620 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8060	X	415	-0-	-7645	-0-	415	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	2636	-0-	-5164	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	4324	-0-	-3736	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	3275	-0-	-4525	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4385	-0-	-265	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
*01	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 2H RRCID -> 251109 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7761 - 9242

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	4450	-0-	-107	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	4151	-0-	-289	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4264	-0-	-324	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	4095	-0-	-345	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	4410	-0-	-116	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
*01	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251137 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7652 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8711	X	8193	-0-	-518	-0-	8193	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	7761	-0-	-669	-0-	7761	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	8082	-0-	-629	-0-	8082	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	7658	-0-	-502	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	2772	-0-	-5443	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
*01	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	9438	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 4H RRCID -> 251193 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6930 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	9984	2			Y	-0-					8
09	7710	X	6182	-0-	-1528	-0-	6182	2			Y	-0-					8
10	7967	X	4798	-0-	-3169	-0-	4798	2			Y	-0-					8
11	9540	X	6932	-0-	-2608	-0-	6932	2			Y	-0-					8
12	9982	X	5567	-0-	-4415	-0-	5567	2			Y	-0-					8
01	9982	X	5842	-0-	-4140	-0-	5842	2			Y	-0-					8

PETTY WELL #: 3H RRCID -> 251195 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7402 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15128	X	14391	-0-	-737	-0-	14391	2			N	-0-					-0-
09	15570	X	12770	-0-	-2800	-0-	12770	2			N	-0-					-0-
10	16368	X	12534	-0-	-3834	-0-	12534	2			N	-0-					-0-
11	15840	X	14994	-0-	-846	-0-	14994	2			N	-0-					-0-
12	16487	X	16487	-0-	-0-	-0-	16487	2			N	-0-					-0-
01	14384	X	11688	-0-	-2696	-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
MEADOWS WELL #: 8H RRCID -> 251197 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6882 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
09	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
10	1829	X	722	-0-	-1107	-0-	722	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	596	-0-	-3034	-0-	596	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
01	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-

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
08	7781	X	7346	-0-	-435	-0-	7346	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	7185	-0-	-345	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
10	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	7925	2			N	-0-					-0-
11	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
12	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	7840	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	7411	-0-	-525	-0-	7411	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
08	8060	X	5354	-0-	-2706	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	4155	-0-	-3645	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	5849	-0-	-2211	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
11	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
12	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
*01	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	7338	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
08	9920	X	5282	-0-	-4638	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	56	-0-	-9544	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	3184	-0-	-6736	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
11	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	11316	2			N	-0-					-0-
12	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	10966	2			N	-0-					-0-
*01	12414	X	12414	-0-	-0-	-0-	12414	2			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
08	5425	X	4570	-0-	-855	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	4270	-0-	-980	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	3689	-0-	-1209	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4483	-0-	-77	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4320	-0-	-361	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	4194	-0-	-363	-0-	4194	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
08	10509	X	10265	-0-	-244	-0-	10265	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	10128	-0-	-132	-0-	10128	2			N	-0-					-0-
10	11098	X	10507	-0-	-591	-0-	10507	2			N	-0-					-0-
11	10740	X	9919	-0-	-821	-0-	9919	2			N	-0-					-0-
12	11098	X	10023	-0-	-1075	-0-	10023	2			N	-0-					-0-
01	10509	X	9548	-0-	-961	-0-	9548	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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
08	13158	X	13158	-0-	-0-	-0-	13158	2			N	-0-					-0-
09	13594	X	13594	-0-	-0-	-0-	13594	2			N	-0-					-0-
10	17016	X	17016	-0-	-0-	-0-	17016	2			N	-0-					-0-
11	14472	X	14472	-0-	-0-	-0-	14472	2			N	-0-					-0-
12	14598	X	14598	-0-	-0-	-0-	14598	2			N	-0-					-0-
01	14167	X	8774	-0-	-5393	-0-	8774	2			N	-0-					-0-

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
08	17515	X	14498	-0-	-3017	-0-	14498	2			N	-0-					-0-
09	16950	X	13604	-0-	-3346	-0-	13604	2			N	-0-					-0-
10	15686	X	12126	-0-	-3560	-0-	12126	2			N	-0-					-0-
11	15180	X	13809	-0-	-1371	-0-	13809	2			N	-0-					-0-
12	14880	X	13193	-0-	-1687	-0-	13193	2			N	-0-					-0-
01	14508	X	12118	-0-	-2390	-0-	12118	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 9H RRCID -> 251397 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7530 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12555	X	11808	-0-	-747	-0-	11808	2			N	-0-					-0-
09	12390	X	10770	-0-	-1620	-0-	10770	2			N	-0-					-0-
10	12803	X	10902	-0-	-1901	-0-	10902	2			N	-0-					-0-
11	12390	X	11255	-0-	-1135	-0-	11255	2			N	-0-					-0-
12	12058	X	12058	-0-	-0-	-0-	12058	2			N	-0-					-0-
*01	12438	X	12438	-0-	-0-	-0-	12438	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 4H RRCID -> 251400 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7560 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12059	X	8486	-0-	-3573	-0-	8486	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	6740	-0-	-4630	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	8852	-0-	-758	-0-	8852	2			N	-0-					-0-
11	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	8944	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	4513	-0-	-4198	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
*01	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	9571	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 1H RRCID -> 251442 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7190 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	7975	2			N	-0-					-0-
09	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	7431	2			N	-0-					-0-
10	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	7443	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6718	-0-	-272	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	6955	-0-	-1136	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	7055	-0-	-912	-0-	7055	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 7H RRCID -> 251451 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7474 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8556	X	7568	-0-	-988	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	6216	-0-	-2064	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	7002	-0-	-872	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	7119	-0-	-501	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
12	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
*01	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	7864	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT E WELL #: 8H RRCID -> 251452 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7110 - 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
08	2852	X	2305	-0-	-547	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
09	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
10	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
11	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
12	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
*01	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PETRUS WELL #: 2H RRCID -> 251504 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7412 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9455	X	8584	-0-	-871	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	1886	-0-	-7114	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					N	-0-					-0-
11	8970	X	5211	-0-	-3759	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
12	28802	X	28802	-0-	-0-	-0-	28802	2			N	-0-					-0-
*01	24441	X	24441	-0-	-0-	-0-	24441	2			N	-0-					-0-

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
08	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-
09	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
10	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	9256	2			N	-0-					-0-
11	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7335	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	6860	-0-	-1696	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
01	9269	X	7891	-0-	-1378	-0-	7891	2			N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 251515 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7408 - 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20491	X	19861	-0-	-630	-0-	19861	2			N	-0-					-0-
09	19830	X	18324	-0-	-1506	-0-	18324	2			N	-0-					-0-
10	20491	X	18963	-0-	-1528	-0-	18963	2			N	-0-					-0-
11	19230	X	14149	-0-	-5081	-0-	14149	2			N	-0-					-0-
12	19871	X	4470	-0-	-15401	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
*01	25646	X	25646	-0-	-0-	-0-	25646	2			N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251570 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7257 - 9907

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
09	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	8919	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-					-0-
11	8100	X	-0-	-0-	-8100	-0-					N	-0-					-0-
12	9207	X	3536	-0-	-5671	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	5643	-0-	-3564	-0-	5643	2			N	-0-					-0-

W. S. MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 251605 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7405 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11656	X	7676	-0-	-3980	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	8061	-0-	-3219	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	10642	-0-	-84	-0-	10642	2			N	-0-					-0-
11	10850	X	10850	-0-	-0-	-0-	10850	2			N	-0-					-0-
12	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	10804	2			N	-0-					-0-
*01	10870	X	10870	-0-	-0-	-0-	10870	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MCANIER WELL #: 10H RRCID -> 251607 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	24193	X	24193	-0-	-0-	-0-	2386	2	21807	5	N	-0-			-0-
09	34879	X	34879	-0-	-0-	-0-	4406	2	30473	5	N	-0-			-0-
10	30099	X	30099	-0-	-0-	-0-	3435	2	26664	5	N	-0-			-0-
11	19976	X	19976	-0-	-0-	-0-	4366	2	15610	5	N	-0-			-0-
12	36952	X	21979	-0-	-14973	-0-	7004	2	14975	5	N	-0-			-0-
*01	36635	X	36635	-0-	-0-	-0-	13592	2	23043	5	N	-0-			-0-

MCANIER WELL #: 8H RRCID -> 251608 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	213	X	213	-0-	-0-	-0-	68	2	145	5	N	-0-			-0-
*01	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	751	2	1273	5	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
08	2728	X	1905	-0-	-823	-0-	1905	2			N	-0-			-0-
09	2640	X	1304	-0-	-1336	-0-	1304	2			N	-0-			-0-
10	2170	X	1169	-0-	-1001	-0-	1169	2			N	-0-			-0-
11	2100	X	1946	-0-	-154	-0-	1946	2			N	-0-			-0-
12	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-			-0-
01	1891	X	1643	-0-	-248	-0-	1643	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
08	9114	X	5525	-0-	-3589	-0-	5525	2			N	-0-			-0-
09	8820	X	169	-0-	-8651	-0-	169	2			N	-0-			-0-
10	9114	X	16	-0-	-9098	-0-	16	2			N	-0-			-0-
11	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					N	-0-			-0-
12	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-			-0-
01	5518	X	1176	-0-	-4342	-0-	1176	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
08	8587	X	-0-	-0-	-8587	-0-					N	-0-			-0-
09	8400	X	-0-	-0-	-8400	-0-					N	-0-			-0-
10	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-			-0-
11	8400	X	-0-	-0-	-8400	-0-					N	-0-			-0-
12	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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
08	4278	X	1838	-0-	-2440	-0-	1838	2			N	-0-			-0-
09	3990	X	1008	-0-	-2982	-0-	1008	2			N	-0-			-0-
10	1736	X	400	-0-	-1336	-0-	400	2			N	-0-			-0-
11	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-			-0-
12	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-			-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
08	5983	X	5850	-0-	-133	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
09	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
10	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
12	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	5453	-0-	-1212	-0-	5453	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 3H RRCID -> 251676 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7100 - 11819

08	4960	X	4746	-0-	-214	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4521	-0-	-279	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
10	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	4470	-0-	-120	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4121	-0-	-622	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4057	-0-	-686	-0-	4057	2			N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 6H RRCID -> 251678 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9582 - 12045

08	10230	X	9897	-0-	-333	-0-	9897	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	8252	-0-	-1648	-0-	8252	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	8768	-0-	-1462	-0-	8768	2			N	-0-					-0-
11	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	10131	2			N	-0-					-0-
12	11427	X	11427	-0-	-0-	-0-	11427	2			N	-0-					-0-
*01	12226	X	12226	-0-	-0-	-0-	12226	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 1H RRCID -> 251680 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8905 - 10737

08	17949	X	5690	-0-	-12259	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
09	17370	X	9260	-0-	-8110	-0-	9260	2			N	-0-					-0-
10	16399	X	2396	-0-	-14003	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
11	12390	X	-0-	-0-	-12390	-0-					N	-0-					-0-
12	11811	X	3988	-0-	-7823	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 5H RRCID -> 251682 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7587 - 9515

08	6603	X	6289	-0-	-314	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	2664	-0-	-4056	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	2074	-0-	-4870	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	2070	-0-	-4650	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	414	-0-	-5879	-0-	414	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					-0-

WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251683 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7320 - 10540

08	20163	X	20163	-0-	-0-	-0-	20157	2	6	9	N	5					144
09	19090	X	19090	-0-	-0-	-0-	19075	2	15	9	N	14					158
10	19344	X	12249	-0-	-7095	-0-	12237	2	12	9	N	11					169
11	19500	X	6578	-0-	-12922	-0-	6569	2	9	9	N	8					177
12	20150	X	6749	-0-	-13401	-0-	6747	2	2	9	N	2	80	1			99
01	20150	X	13121	-0-	-7029	-0-	13062	2	59	9	N	54					153

PRUETT WELL #: 2H RRCID -> 251685 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8399 - 11373

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
RYAN WELL #: 1H RRCID -> 251687 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7722 - 10483

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

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
08	17825	X	16128	-0-	-1697	-0-	16128	2			N	-0-					-0-
09	16620	X	15309	-0-	-1311	-0-	15309	2			N	-0-					-0-
10	17174	X	16300	-0-	-874	-0-	16300	2			N	-0-					-0-
11	16620	X	14889	-0-	-1731	-0-	14889	2			N	-0-					-0-
12	17019	X	15800	-0-	-1219	-0-	15800	2			N	-0-					-0-
01	16306	X	14536	-0-	-1770	-0-	14536	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
08	13671	X	11525	-0-	-2146	-0-	11525	2			N	-0-					-0-
09	12097	X	12097	-0-	-0-	-0-	12097	2			N	-0-					-0-
10	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	11465	2			N	-0-					-0-
11	11160	X	10060	-0-	-1100	-0-	10060	2			N	-0-					-0-
12	12493	X	10133	-0-	-2360	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	8913	-0-	-3580	-0-	8913	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	9672	X	8603	-0-	-1069	-0-	8603	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	8243	-0-	-1117	-0-	8243	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	8843	-0-	-829	-0-	8843	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	8437	-0-	-923	-0-	8437	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	8517	-0-	-752	-0-	8517	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	8201	-0-	-634	-0-	8201	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
08	12518	X	12518	-0-	-0-	-0-	12518	2			N	-0-					-0-
09	11430	X	10658	-0-	-772	-0-	10658	2			N	-0-					-0-
10	12369	X	10972	-0-	-1397	-0-	10972	2			N	-0-					-0-
11	11970	X	8015	-0-	-3955	-0-	8015	2			N	-0-					-0-
12	12059	X	5749	-0-	-6310	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
01	12059	X	3913	-0-	-8146	-0-	3913	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
08	14508	X	3988	-0-	-10520	-0-	393	2	3595	5	N	-0-					-0-
09	14040	X	1827	-0-	-12213	-0-	230	2	1597	5	N	-0-					-0-
10	14508	X	-0-	-0-	-14508	-0-					N	-0-					-0-
11	14040	X	-0-	-0-	-14040	-0-					N	-0-					-0-
12	19964	X	-0-	-0-	-19964	-0-					N	-0-					-0-
*01	12198	X	12198	-0-	-0-	-0-	4526	2	7672	5	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WARD WELL #: B 1H RRCID -> 252100 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7515 - 13041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21204	X	20123	-0-	-1081	-0-	20123	2			N	-0-					-0-
09	19620	X	19354	-0-	-266	-0-	19354	2			N	-0-					-0-
10	19313	X	18894	-0-	-419	-0-	18894	2			N	-0-					-0-
11	19470	X	12292	-0-	-7178	-0-	12292	2			N	-0-					-0-
12	20119	X	18465	-0-	-1654	-0-	18465	2			N	-0-					-0-
01	20119	X	18010	-0-	-2109	-0-	18010	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 7H RRCID -> 252102 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7365 - 10673

08	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	9247	2			N	-0-					-0-
09	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	8881	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	9322	-0-	-71	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
11	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	9187	2			N	-0-					-0-
12	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	9935	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	9016	-0-	-315	-0-	9016	2			N	-0-					-0-

WINCHESTER WELL #: 1H RRCID -> 252105 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7193 - 9093

08	5549	X	4850	-0-	-699	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4546	-0-	-434	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	4198	-0-	-483	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4632	-0-	-48	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4706	-0-	-130	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
*01	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	2			N	-0-					-0-

ANIMAL WELL #: 1H RRCID -> 252106 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7609 - 10426

08	9207	X	8436	-0-	-771	-0-	8436	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	7996	-0-	-674	-0-	7996	2			N	-0-					-0-
10	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	10198	2			N	-0-					-0-
11	10897	X	10897	-0-	-0-	-0-	10897	2			N	-0-					-0-
12	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	10701	2			N	-0-					-0-
01	10199	X	10068	-0-	-131	-0-	10068	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 4H RRCID -> 252121 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7459 - 10264

08	3503	X	2299	-0-	-1204	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
09	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
10	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
11	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3659	-0-	-309	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	3095	-0-	-1927	-0-	3095	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 2H RRCID -> 252126 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7485 - 10208

08	9858	X	4365	-0-	-5493	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	-0-	-0-	-9540	-0-					N	-0-					-0-
10	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					N	-0-					-0-
11	9540	X	-0-	-0-	-9540	-0-					N	-0-					-0-
12	11780	X	-0-	-0-	-11780	-0-					N	-0-					-0-
01	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HR RRCID -> 252132 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9025 - 11917

08	9207	X	3006	-0-	-6201	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	1953	-0-	-3717	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	2053	-0-	-3682	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	1971	-0-	-3579	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2116	-0-	-891	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2378	-0-	-629	-0-	2378	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 6HK RRCID -> 252133 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8640 - 14509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21173	X	21007	-0-	-166	-0-	21007	2			N	-0-					-0-
09	20580	X	15104	-0-	-5476	-0-	15104	2			N	-0-					-0-
10	21545	X	15097	-0-	-6448	-0-	15097	2			N	-0-					-0-
11	20850	X	11335	-0-	-9515	-0-	11335	2			N	-0-					-0-
12	21545	X	10135	-0-	-11410	-0-	10135	2			N	-0-					-0-
01	21018	X	15526	-0-	-5492	-0-	15526	2			N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 2H RRCID -> 252138 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9400 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	2733	-0-	-2382	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	3862	-0-	-1298	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
10	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
11	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
12	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	5064	-0-	-671	-0-	5064	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
08	18259	X	17248	-0-	-1011	-0-	17248	2			N	-0-					-0-
09	17670	X	15268	-0-	-2402	-0-	15268	2			N	-0-					-0-
10	18135	X	16122	-0-	-2013	-0-	16122	2			N	-0-					-0-
11	17340	X	15676	-0-	-1664	-0-	15676	2			N	-0-					-0-
12	17918	X	16569	-0-	-1349	-0-	16569	2			N	-0-					-0-
01	17236	X	15879	-0-	-1357	-0-	15879	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
08	15066	X	13194	-0-	-1872	-0-	13194	2			N	-0-					-0-
09	14550	X	12584	-0-	-1966	-0-	12584	2			N	-0-					-0-
10	13640	X	13131	-0-	-509	-0-	13131	2			N	-0-					-0-
11	13200	X	12585	-0-	-615	-0-	12585	2			N	-0-					-0-
12	13441	X	13441	-0-	-0-	-0-	13441	2			N	-0-					-0-
*01	13314	X	13314	-0-	-0-	-0-	13314	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
08	10664	X	9438	-0-	-1226	-0-	9438	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	9062	-0-	-1258	-0-	9062	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	9187	-0-	-1477	-0-	9187	2			N	-0-					-0-
11	9630	X	8725	-0-	-905	-0-	8725	2			N	-0-					-0-
12	9455	X	8841	-0-	-614	-0-	8841	2			N	-0-					-0-
01	9424	X	8780	-0-	-644	-0-	8780	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	21669	X	16449	-0-	-5220	-0-	16449	2			N	-0-					-0-
09	20250	X	17029	-0-	-3221	-0-	17029	2			N	-0-					-0-
10	20243	X	14530	-0-	-5713	-0-	14530	2			N	-0-					-0-
11	15930	X	11797	-0-	-4133	-0-	11797	2			N	-0-					-0-
12	17608	X	10849	-0-	-6759	-0-	10849	2			N	-0-					-0-
01	17608	X	16606	-0-	-1002	-0-	16606	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 #: 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
08	9269	X	8523	-0-	-746	-0-	8523	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	7477	-0-	-1493	-0-	7477	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	8855	-0-	-11	-0-	8855	2			N	-0-					-0-
11	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	8746	2			N	-0-					-0-
12	12813	X	12813	-0-	-0-	-0-	12813	2			N	-0-					-0-
*01	13058	X	13058	-0-	-0-	-0-	13058	2			N	-0-					-0-

MT. OLIVET WELL #: 1H RRCID -> 252164 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8213 - 11467

08	25730	X	19406	-0-	-6324	-0-	19406	2			N	-0-					-0-
09	24900	X	20839	-0-	-4061	-0-	20839	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-
11	18780	X	-0-	-0-	-18780	-0-					N	-0-					-0-
12	21545	X	-0-	-0-	-21545	-0-					N	-0-					-0-
01	21545	X	-0-	-0-	-21545	-0-					N	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 1H RRCID -> 252166 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7950 - 12450

08	17112	X	9402	-0-	-7710	-0-	9402	2			N	-0-					-0-
09	20850	X	17321	-0-	-3529	-0-	17321	2			N	-0-					-0-
10	21545	X	6732	-0-	-14813	-0-	6732	2			N	-0-					-0-
11	20850	X	9949	-0-	-10901	-0-	9949	2			N	-0-					-0-
12	17887	X	14728	-0-	-3159	-0-	14728	2			N	-0-					-0-
01	17887	X	15402	-0-	-2485	-0-	15402	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 6H RRCID -> 252170 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7485 - 10405

08	22351	X	21678	-0-	-673	-0-	21678	2			N	-0-					-0-
09	21630	X	17825	-0-	-3805	-0-	17825	2			N	-0-					-0-
10	21855	X	18326	-0-	-3529	-0-	18326	2			N	-0-					-0-
11	21150	X	20787	-0-	-363	-0-	20787	2			N	-0-					-0-
12	21855	X	20508	-0-	-1347	-0-	20508	2			N	-0-					-0-
01	21669	X	17398	-0-	-4271	-0-	17398	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 1H RRCID -> 252171 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7930 - 13281

08	14570	X	977	-0-	-13593	-0-	977	2			N	-0-					-0-
09	14100	X	6432	-0-	-7668	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
10	12927	X	7510	-0-	-5417	-0-	7510	2			N	-0-					-0-
11	12510	X	-0-	-0-	-12510	-0-					N	-0-					-0-
12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
01	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 6H RRCID -> 252173 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7800 - 9660

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 3H RRCID -> 252174 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7355 - 10103

08	5115	X	4158	-0-	-957	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	4150	-0-	-350	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	3571	-0-	-1141	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4496	-0-	-64	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4583	-0-	-129	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
*01	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		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
08	5952	X	4958	-0-	-994	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	3739	-0-	-1721	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	5625	-0-	-17	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
11	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
12	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
*01	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6365	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
08	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	8466	2			N	-0-					5
09	7380	X	7175	-0-	-205	-0-	7175	2			N	-0-					5
10	7626	X	5564	-0-	-2062	-0-	5564	2			N	-0-					5
11	7380	X	6499	-0-	-881	-0-	6499	2			N	-0-					5
12	8463	X	7351	-0-	-1112	-0-	7351	2			N	-0-					5
01	8463	X	5853	-0-	-2610	-0-	5853	2			N	-0-					5

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
08	10416	X	7368	-0-	-3048	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	9353	-0-	-727	-0-	9353	2			N	-0-					-0-
10	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-	10601	2			N	-0-					-0-
11	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	9805	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	5008	-0-	-4323	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	3387	-0-	-5944	-0-	3387	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
08	1984	X	1247	-0-	-737	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
09	1920	X	1006	-0-	-914	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
10	1612	X	946	-0-	-666	-0-	946	2			N	-0-					-0-
11	1560	X	233	-0-	-1327	-0-	233	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	505	-0-	-549	-0-	505	2			N	-0-					-0-
01	961	N	679	-0-	-282	-0-	679	2			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
08	10230	X	9723	-0-	-507	-0-	9723	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	8057	-0-	-1843	-0-	8057	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	4451	-0-	-5717	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	5690	-0-	-4150	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	-0-	-0-	-10044	-0-					N	-0-					-0-
01	9734	X	-0-	-0-	-9734	-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
08	11904	X	11222	-0-	-682	-0-	11222	2			N	-0-					-0-
09	11520	X	10635	-0-	-885	-0-	10635	2			N	-0-					-0-
10	15598	X	15598	-0-	-0-	-0-	15598	2			N	-0-					-0-
11	15821	X	15821	-0-	-0-	-0-	15821	2			N	-0-					-0-
12	15684	X	15684	-0-	-0-	-0-	15684	2			N	-0-					-0-
01	15593	X	13365	-0-	-2228	-0-	13365	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 252194 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7350 - 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
08	16546	X	16546	-0-	-0-	-0-	16546	2			N	-0-					-0-
09	16012	X	16012	-0-	-0-	-0-	16012	2			N	-0-					-0-
10	17409	X	17409	-0-	-0-	-0-	17409	2			N	-0-					-0-
11	15320	X	15320	-0-	-0-	-0-	15320	2			N	-0-					-0-
12	16554	X	13807	-0-	-2747	-0-	13807	2			N	-0-					-0-
01	17422	X	12557	-0-	-4865	-0-	12557	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 8H RRCID -> 252217 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7740 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10881	X	9847	-0-	-1034	-0-	9847	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	8977	-0-	-1283	-0-	8977	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	9766	-0-	-836	-0-	9766	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	8456	-0-	-1804	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	9520	-0-	-338	-0-	9520	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	7442	-0-	-2416	-0-	7442	2			N	-0-					-0-

MARMET A WELL #: 1H RRCID -> 252219 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8892 - 13868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-					-0-
09	7290	X	-0-	-0-	-7290	-0-					N	-0-					-0-
10	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
11	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17701	X	11570	-0-	-6131	-0-	11570	2			N	-0-					-0-
09	17130	X	8379	-0-	-8751	-0-	8379	2			N	-0-					-0-
10	14167	X	8527	-0-	-5640	-0-	8527	2			N	-0-					-0-
11	12660	X	11180	-0-	-1480	-0-	11180	2			N	-0-					-0-
12	11563	X	9509	-0-	-2054	-0-	9509	2			N	-0-					-0-
01	11563	X	9976	-0-	-1587	-0-	9976	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 252222 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 9417 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16601	X	16601	-0-	-0-	-0-	16601	2			N	-0-					-0-
09	16320	X	15467	-0-	-853	-0-	15467	2			N	-0-					-0-
10	16864	X	15517	-0-	-1347	-0-	15517	2			N	-0-					-0-
11	16320	X	14840	-0-	-1480	-0-	14840	2			N	-0-					-0-
12	16740	X	15663	-0-	-1077	-0-	15663	2			N	-0-					-0-
01	16616	X	15302	-0-	-1314	-0-	15302	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 6H RRCID -> 252236 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7515 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2199	-0-	-963	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2166	-0-	-1164	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	3094	-0-	-347	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
11	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2416	-0-	-405	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2453	-0-	-647	-0-	2453	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
08	10323	X	8306	-0-	-2017	-0-	8306	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	7920	-0-	-2070	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	7846	-0-	-1950	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	7340	-0-	-1870	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	7658	-0-	-650	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	7590	-0-	-718	-0-	7590	2			N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 3H RRCID -> 252238 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8886 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	1568	-0-	-2183	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
09	1710	X	1405	-0-	-305	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
10	1767	X	1435	-0-	-332	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
11	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
12	1581	X	35	-0-	-1546	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 252260 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8950 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	7831	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	5221	-0-	-1019	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	5845	-0-	-603	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	5893	-0-	-1697	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	4885	-0-	-2958	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	3634	-0-	-4209	-0-	3634	2			N	-0-					-0-

BENBROOK WELL #: 1H RRCID -> 252325 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7303 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	1778	-0-	-2812	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	2411	-0-	-2332	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	3373	-0-	-1637	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	3827	-0-	-1350	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	1847	-0-	-3330	-0-	1847	2			N	-0-					-0-

MT. OLIVET WELL #: 2H RRCID -> 252331 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7570 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19561	X	55	-0-	-19506	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	18930	X	10470	-0-	-8460	-0-	10470	2			N	-0-					-0-
10	19561	X	7768	-0-	-11793	-0-	7768	2			N	-0-					-0-
11	18930	X	13297	-0-	-5633	-0-	13297	2			N	-0-					-0-
12	10819	X	-0-	-0-	-10819	-0-					N	-0-					-0-
01	10819	X	680	-0-	-10139	-0-	680	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 #: 2H RRCID -> 252405 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7583 - 9854

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
09	1860	X	1496	-0-	-364	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
10	1798	X	894	-0-	-904	-0-	894	2			N	-0-					-0-
11	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
12	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
01	899	N	810	-0-	-89	-0-	810	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 4H RRCID -> 252410 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7535 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13020	X	11185	-0-	-1835	-0-	11185	2			N	-0-					-0-
09	12600	X	-0-	-0-	-12600	-0-					N	-0-					-0-
10	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					N	-0-					-0-
11	11280	X	-0-	-0-	-11280	-0-					N	-0-					-0-
12	11563	X	-0-	-0-	-11563	-0-					N	-0-					-0-
01	11191	X	-0-	-0-	-11191	-0-					N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 1H RRCID -> 252415 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7663 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	10542	2			N	-0-					-0-
09	11088	X	11088	-0-	-0-	-0-	11088	2			N	-0-					-0-
10	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-	11033	2			N	-0-					-0-
11	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	10797	2			N	-0-					-0-
12	10602	X	8288	-0-	-2314	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
01	10602	X	9449	-0-	-1153	-0-	9449	2			N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 2HH RRCID -> 252416 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8560 - 13990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18569	X	18354	-0-	-215	-0-	18354	2			N	-0-					-0-
09	17970	X	17299	-0-	-671	-0-	17299	2			N	-0-					-0-
10	18569	X	15515	-0-	-3054	-0-	15515	2			N	-0-					-0-
11	17970	X	17344	-0-	-626	-0-	17344	2			N	-0-					-0-
12	19121	X	19121	-0-	-0-	-0-	19121	2			N	-0-					-0-
*01	18384	X	18384	-0-	-0-	-0-	18384	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HN RRCID -> 252419 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8640 - 11592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	4359	-0-	-911	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	4851	-0-	-579	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	5005	-0-	-606	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5051	-0-	-379	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	3544	-0-	-1478	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	1070	-0-	-3952	-0-	1070	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 8H RRCID -> 252421 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7625 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	10434	2			N	-0-					-0-
09	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	10733	2			N	-0-					-0-
10	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	9426	2			N	-0-					-0-
11	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	10745	2			N	-0-					-0-
12	15190	X	9216	-0-	-5974	-0-	9216	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	10780	-0-	-318	-0-	10780	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 #: 2H RRCID -> 252426 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7635 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14756	X	13431	-0-	-1325	-0-	13431	2			N	-0-					-0-
09	15620	X	15620	-0-	-0-	-0-	15620	2			N	-0-					-0-
10	16648	X	16648	-0-	-0-	-0-	16648	2			N	-0-					-0-
11	13890	X	12381	-0-	-1509	-0-	12381	2			N	-0-					-0-
12	16151	X	13785	-0-	-2366	-0-	13785	2			N	-0-					-0-
01	16647	X	11251	-0-	-5396	-0-	11251	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252427 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7625 - 10202

08	5022	X	4896	-0-	-126	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4786	-0-	-74	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
10	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	1062	-0-	-3678	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-
01	4960	X	297	-0-	-4663	-0-	297	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 2H RRCID -> 252428 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7300 - 11247

08	14291	X	12992	-0-	-1299	-0-	12992	2			N	-0-					-0-
09	13830	X	12069	-0-	-1761	-0-	12069	2			N	-0-					-0-
10	13640	X	11889	-0-	-1751	-0-	11889	2			N	-0-					-0-
11	12900	X	12083	-0-	-817	-0-	12083	2			N	-0-					-0-
12	12989	X	9732	-0-	-3257	-0-	9732	2			N	-0-					-0-
01	12989	X	7186	-0-	-5803	-0-	7186	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 5H RRCID -> 252431 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7600 - 10649

08	11968	X	11968	-0-	-0-	-0-	11968	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	9864	-0-	-126	-0-	9864	2			N	-0-					-0-
10	12079	X	12079	-0-	-0-	-0-	12079	2			N	-0-					-0-
11	13222	X	13222	-0-	-0-	-0-	13222	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	11263	-0-	-703	-0-	11263	2			N	-0-					-0-
01	12090	X	10777	-0-	-1313	-0-	10777	2			N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 1H RRCID -> 252434 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7500 - 9370

08	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
09	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
10	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	6351	2			N	-0-					-0-
11	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
12	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
*01	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	2			N	-0-					-0-

SHIOLENO WELL #: 1H RRCID -> 252435 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8590 - 11780

08	13764	X	7194	-0-	-6570	-0-	7194	2			N	-0-					-0-
09	13320	X	6280	-0-	-7040	-0-	6280	2			N	-0-					-0-
10	12989	X	5181	-0-	-7808	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	4420	-0-	-2900	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	5818	-0-	-1374	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	6656	-0-	-536	-0-	6656	2			N	-0-					-0-

SHIOLENO WELL #: 3H RRCID -> 252468 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8560 - 11231

08	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					-0-
09	11760	X	-0-	-0-	-11760	-0-					N	-0-					-0-
10	12152	X	-0-	-0-	-12152	-0-					N	-0-					-0-
11	11760	X	-0-	-0-	-11760	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
ROCK CREEK WELL #: C 5H RRCID -> 252475 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7246 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6014	X	5291	-0-	-723	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5164	-0-	-566	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5152	-0-	-769	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	4579	-0-	-941	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	4787	-0-	-917	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	4765	-0-	-567	-0-	4765	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 1H RRCID -> 252478 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7540 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25885	X	13541	-0-	-12344	-0-	13541	2			N	-0-					-0-
09	14777	X	14777	-0-	-0-	-0-	14777	2			N	-0-					-0-
10	15676	X	15676	-0-	-0-	-0-	15676	2			N	-0-					-0-
11	16014	X	16014	-0-	-0-	-0-	16014	2			N	-0-					-0-
12	17088	X	17088	-0-	-0-	-0-	17088	2			N	-0-					-0-
*01	14659	X	14659	-0-	-0-	-0-	14659	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 5H RRCID -> 252486 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7354 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13764	X	8437	-0-	-5327	-0-	8437	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	8386	-0-	-1274	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	8882	-0-	-604	-0-	8882	2			N	-0-					-0-
11	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	9880	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	1309	-0-	-7371	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	4356	-0-	-4541	-0-	4356	2			N	-0-					-0-

I. G. KENNON WELL #: 7H RRCID -> 252490 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7630 - 11544

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10633	X	7356	-0-	-3277	-0-	7356	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	7876	-0-	-1544	-0-	7876	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	7877	-0-	-1547	-0-	7877	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	5792	-0-	-3028	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	7753	-0-	-648	-0-	7753	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	7169	-0-	-984	-0-	7169	2			N	-0-					-0-

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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
08	6107	X	5226	-0-	-881	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
09	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	11395	2			N	-0-					-0-
10	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	8298	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6618	-0-	-282	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
12	11780	X	5485	-0-	-6295	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	1182	-0-	-10598	-0-	1182	2			N	-0-					-0-

WALKER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 252516 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8975 - 13199

08	21258	X	21258	-0-	-0-	-0-	21258	2			N	-0-					-0-
09	16235	X	16235	-0-	-0-	-0-	16235	2			N	-0-					-0-
10	14919	X	14919	-0-	-0-	-0-	14919	2			N	-0-					-0-
11	18270	X	12970	-0-	-5300	-0-	12970	2			N	-0-					-0-
12	21266	X	12856	-0-	-8410	-0-	12856	2			N	-0-					-0-
01	21266	X	12003	-0-	-9263	-0-	12003	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 3H RRCID -> 252525 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7660 - 10135

08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
11	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
12	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
*01	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 3H RRCID -> 252527 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7412 - 11643

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	8587	X	6040	-0-	-2547	-0-	6040	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	6256	-0-	-3284	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	6014	-0-	-3844	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	3081	-0-	-6459	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	4156	-0-	-2385	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	4773	-0-	-1706	-0-	4773	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 5H RRCID -> 252591 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7567 - 11599

08	27528	X	25863	-0-	-1665	-0-	25863	2			N	-0-					-0-
09	26640	X	23509	-0-	-3131	-0-	23509	2			N	-0-					-0-
10	27528	X	25478	-0-	-2050	-0-	25478	2			N	-0-					-0-
11	26823	X	26823	-0-	-0-	-0-	26823	2			N	-0-					-0-
12	27249	X	27147	-0-	-102	-0-	27147	2			N	-0-					-0-
01	25854	X	25194	-0-	-660	-0-	25194	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 3H RRCID -> 252617 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7752 - 10493

08	17825	X	17033	-0-	-792	-0-	17033	2			N	-0-					-0-
09	16830	X	16004	-0-	-826	-0-	16004	2			N	-0-					-0-
10	17174	X	16547	-0-	-627	-0-	16547	2			N	-0-					-0-
11	16470	X	16101	-0-	-369	-0-	16101	2			N	-0-					-0-
12	17019	X	16339	-0-	-680	-0-	16339	2			N	-0-					-0-
01	17019	X	16113	-0-	-906	-0-	16113	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 #: 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
08	25577	X	25577	-0-	-0-	-0-	25577	2			N	-0-					-0-
09	24965	X	24965	-0-	-0-	-0-	24965	2			N	-0-					-0-
10	23474	X	23474	-0-	-0-	-0-	23474	2			N	-0-					-0-
11	21200	X	21200	-0-	-0-	-0-	21200	2			N	-0-					-0-
12	25792	X	23832	-0-	-1960	-0-	23832	2			N	-0-					-0-
01	25792	X	23693	-0-	-2099	-0-	23693	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
08	5859	X	1681	-0-	-4178	-0-	1674	2	7	9	N	6					76
09	5160	X	1925	-0-	-3235	-0-	1905	2	20	9	N	18					94
10	4774	X	2117	-0-	-2657	-0-	2117	2			N	-0-					94
11	4380	X	1554	-0-	-2826	-0-	1543	2	11	9	N	10					104
12	1984	X	1703	-0-	-281	-0-	1693	2	10	9	N	9	66	1			47
*01	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2453	2	24	9	N	22					69

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
08	23771	X	23771	-0-	-0-	-0-	23771	2			N	-0-					-0-
09	23047	X	23047	-0-	-0-	-0-	23047	2			N	-0-					-0-
10	23269	X	23269	-0-	-0-	-0-	23269	2			N	-0-					-0-
11	21930	X	21614	-0-	-316	-0-	21614	2			N	-0-					-0-
12	23808	X	23102	-0-	-706	-0-	23102	2			N	-0-					-0-
01	23808	X	22680	-0-	-1128	-0-	22680	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
08	24986	X	21051	-0-	-3935	-0-	21051	2			N	-0-					-0-
09	22620	X	19232	-0-	-3388	-0-	19232	2			N	-0-					-0-
10	20750	X	20750	-0-	-0-	-0-	20750	2			N	-0-					-0-
11	20913	X	20913	-0-	-0-	-0-	20913	2			N	-0-					-0-
12	21049	X	20492	-0-	-557	-0-	20492	2			N	-0-					-0-
01	21049	X	19829	-0-	-1220	-0-	19829	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
08	30318	X	28135	-0-	-2183	-0-	28135	2			N	-0-					-0-
09	29340	X	26676	-0-	-2664	-0-	26676	2			N	-0-					-0-
10	29481	X	27215	-0-	-2266	-0-	27215	2			N	-0-					-0-
11	27720	X	25600	-0-	-2120	-0-	25600	2			N	-0-					-0-
12	28148	X	25730	-0-	-2418	-0-	25730	2			N	-0-					-0-
01	28148	X	24927	-0-	-3221	-0-	24927	2			N	-0-					-0-

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
08	9176	X	273	-0-	-8903	-0-	273	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	4535	-0-	-4345	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	5614	-0-	-3562	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	7027	-0-	-1853	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	6835	-0-	-1287	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	4472	-0-	-1139	-0-	4472	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
08	15380	X	15380	-0-	-0-	-0-	15380	2			N	-0-					-0-
09	14892	X	14892	-0-	-0-	-0-	14892	2			N	-0-					-0-
10	14493	X	14493	-0-	-0-	-0-	14493	2			N	-0-					-0-
11	13664	X	13664	-0-	-0-	-0-	13664	2			N	-0-					-0-
12	15376	X	13496	-0-	-1880	-0-	13496	2			N	-0-					-0-
01	15376	X	12850	-0-	-2526	-0-	12850	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 #: 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
08	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	300	-0-	-3570	-0-	300	2			N	-0-					-0-
10	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
11	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5005	-0-	-637	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	5027	-0-	-615	-0-	5027	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 13H RRCID -> 252669 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7489 - 10254

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	12493	X	41	-0-	-12452	-0-	40	2	1	9	Y	1					62
09	12090	X	31	-0-	-12059	-0-	21	2	10	9	Y	9					71
10	12493	X	-0-	-0-	-12493	-0-					Y	-0-					71
11	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					Y	-0-					71
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	58					129
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					129

LITTLE HOSS WELL #: N 7H RRCID -> 252671 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6990 - 11460

08	7595	X	7231	-0-	-364	-0-	7231	2			N	-0-					24
09	7350	X	6875	-0-	-475	-0-	6875	2			N	-0-					24
10	7595	X	6972	-0-	-623	-0-	6972	2			N	-0-					24
11	7260	X	6502	-0-	-758	-0-	6502	2			N	-0-					24
12	7130	X	6340	-0-	-790	-0-	6336	2	4	9	N	4					28
01	7130	X	6725	-0-	-405	-0-	6721	2	4	9	N	4					32

KINNEAR WELL #: 2H RRCID -> 252672 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7897 - 10820

08	14384	X	6928	-0-	-7456	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
09	13920	X	5232	-0-	-8688	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
10	14384	X	5471	-0-	-8913	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
11	13500	X	7686	-0-	-5814	-0-	7686	2			N	-0-					-0-
12	10509	X	9176	-0-	-1333	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	5484	-0-	-1429	-0-	5484	2			N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 4H RRCID -> 252673 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7720 - 9992

08	9827	X	1875	-0-	-7952	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
09	11100	X	-0-	-0-	-11100	-0-					N	-0-					-0-
10	11470	X	-0-	-0-	-11470	-0-					N	-0-					-0-
11	11100	X	1434	-0-	-9666	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	2662	-0-	-4716	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
*01	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 6H RRCID -> 252674 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7849 - 9969

08	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
09	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	8113	2			N	-0-					-0-
10	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
11	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	7170	-0-	-1634	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	6477	-0-	-2327	-0-	6477	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GEARHART WELL #: 1H RRCID -> 252675 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7546 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24552	X	18289	-0-	-6263	-0-	18289	2			N	-0-					-0-
09	23760	X	19082	-0-	-4678	-0-	19082	2			N	-0-					-0-
10	18786	X	17439	-0-	-1347	-0-	17439	2			N	-0-					-0-
11	18180	X	17880	-0-	-300	-0-	17880	2			N	-0-					-0-
12	19716	X	16888	-0-	-2828	-0-	16888	2			N	-0-					-0-
01	19716	X	17909	-0-	-1807	-0-	17909	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 2H RRCID -> 252676 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7683 - 11745

08	14508	X	8028	-0-	-6480	-0-	8028	2			N	-0-					-0-
09	14040	X	5395	-0-	-8645	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
10	16201	X	16201	-0-	-0-	-0-	16201	2			N	-0-					-0-
11	14040	X	10844	-0-	-3196	-0-	10844	2			N	-0-					-0-
12	20677	X	7783	-0-	-12894	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
01	16213	X	14839	-0-	-1374	-0-	14839	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 5H RRCID -> 252677 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8360 - 11542

08	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
09	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
10	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
11	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
12	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
*01	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 6H RRCID -> 252678 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8359 - 11490

08	13518	X	13518	-0-	-0-	-0-	13518	2			N	-0-					-0-
09	14400	X	13023	-0-	-1377	-0-	13023	2			N	-0-					-0-
10	14880	X	13447	-0-	-1433	-0-	13447	2			N	-0-					-0-
11	14400	X	12203	-0-	-2197	-0-	12203	2			N	-0-					-0-
12	14167	X	11802	-0-	-2365	-0-	11802	2			N	-0-					-0-
01	13516	X	11560	-0-	-1956	-0-	11560	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 252679 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7906 - 11419

08	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	10533	2			N	-0-					-0-
09	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
10	12090	X	3114	-0-	-8976	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
11	11700	X	6302	-0-	-5398	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
12	12090	X	9280	-0-	-2810	-0-	9280	2			N	-0-					-0-
*01	10595	X	10595	-0-	-0-	-0-	10595	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 252680 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7973 - 11411

08	16120	X	795	-0-	-15325	-0-	795	2			N	-0-					-0-
09	15600	X	13365	-0-	-2235	-0-	13365	2			N	-0-					-0-
10	16120	X	6174	-0-	-9946	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	5727	-0-	-2403	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
12	13826	X	1236	-0-	-12590	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
01	13826	X	5888	-0-	-7938	-0-	5888	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 1H RRCID -> 252681 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7680 - 11611

08	22413	X	18037	-0-	-4376	-0-	18037	2			N	-0-					-0-
09	21690	X	16648	-0-	-5042	-0-	16648	2			N	-0-					-0-
10	21421	X	16971	-0-	-4450	-0-	16971	2			N	-0-					-0-
11	19800	X	16445	-0-	-3355	-0-	16445	2			N	-0-					-0-
12	18755	X	17632	-0-	-1123	-0-	17632	2			N	-0-					-0-
*01	21561	X	21561	-0-	-0-	-0-	21561	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 #: 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
08	28675	X	18092	-0-	-10583	-0-	18092	2			N	-0-					-0-
09	24870	X	15629	-0-	-9241	-0-	15629	2			N	-0-					-0-
10	24304	X	15284	-0-	-9020	-0-	15284	2			N	-0-					-0-
11	21300	X	15775	-0-	-5525	-0-	15775	2			N	-0-					-0-
12	21061	X	21061	-0-	-0-	-0-	21061	2			N	-0-					-0-
*01	23579	X	23579	-0-	-0-	-0-	23579	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
08	11067	X	10215	-0-	-852	-0-	10215	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	9642	-0-	-1068	-0-	9642	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	8971	-0-	-1228	-0-	8971	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	6530	-0-	-3370	-0-	6530	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	2431	-0-	-7799	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
01	10230	X	5376	-0-	-4854	-0-	5376	2			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
08	7998	X	6436	-0-	-1562	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	5234	-0-	-2506	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	5927	-0-	-1916	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	6068	-0-	-562	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	4337	-0-	-2514	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	6125	-0-	-323	-0-	6125	2			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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-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
08	21266	X	18600	-0-	-2666	-0-	18600	2			N	-0-					-0-
09	20580	X	15272	-0-	-5308	-0-	15272	2			N	-0-					-0-
10	21266	X	15529	-0-	-5737	-0-	15529	2			N	-0-					-0-
11	20160	X	17242	-0-	-2918	-0-	17242	2			N	-0-					-0-
12	19747	X	17146	-0-	-2601	-0-	17146	2			N	-0-					-0-
01	18600	X	16686	-0-	-1914	-0-	16686	2			N	-0-					-0-

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
08	25823	X	-0-	-0-	-25823	-0-					N	-0-					-0-
09	19830	X	-0-	-0-	-19830	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 1H RRCID -> 252736 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8062 - 13327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24056	X	21639	-0-	-2417	-0-	21639	2			N	-0-					-0-
09	23250	X	23250	-0-	-0-	-0-	23250	2			N	-0-					-0-
10	21142	X	15905	-0-	-5237	-0-	15905	2			N	-0-					-0-
11	20940	X	5724	-0-	-15216	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
12	24025	X	7423	-0-	-16602	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
01	24025	X	10578	-0-	-13447	-0-	10578	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BURLESON ELKS WELL #: 5H RRCID -> 252737 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7650 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30504	X	30306	-0-	-198	-0-	30306	2			N	-0-					-0-
09	29520	X	28847	-0-	-673	-0-	28847	2			N	-0-					-0-
10	30504	X	25971	-0-	-4533	-0-	25971	2			N	-0-					-0-
11	29520	X	24375	-0-	-5145	-0-	24375	2			N	-0-					-0-
12	30318	X	27314	-0-	-3004	-0-	27314	2			N	-0-					-0-
01	30318	X	17878	-0-	-12440	-0-	17878	2			N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 1H RRCID -> 252785 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8332 - 12998

08	20739	X	5515	-0-	-15224	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
09	20070	X	2606	-0-	-17464	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
10	20739	X	40	-0-	-20699	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	14310	X	1889	-0-	-12421	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	1388	-0-	-4130	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	821	-0-	-4697	-0-	821	2			N	-0-					-0-

BLT WELL #: 1H RRCID -> 252843 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7061 - 10535

08	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	11421	2	50	9	N	45					138
09	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	11113	2	24	9	N	22					160
10	11005	X	7998	-0-	-3007	-0-	7965	2	33	9	N	30					190
11	11100	X	-0-	-0-	-11100	-0-					N	-0-					190
12	11501	X	5612	-0-	-5889	-0-	5584	2	28	9	N	25					215
01	11501	X	9188	-0-	-2313	-0-	9097	2	91	9	N	83	201	1			97

GM WELL #: 3H RRCID -> 252844 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9221 - 11133

08	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	6785	-0-	-1525	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	8333	-0-	-254	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	4370	-0-	-3940	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-					-0-
01	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 2H RRCID -> 252846 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8804 - 11588

08	27621	X	21703	-0-	-5918	-0-	21703	2			N	-0-					-0-
09	26730	X	21200	-0-	-5530	-0-	21200	2			N	-0-					-0-
10	26443	X	22735	-0-	-3708	-0-	22735	2			N	-0-					-0-
11	24960	X	19992	-0-	-4968	-0-	19992	2			N	-0-					-0-
12	24676	X	22272	-0-	-2404	-0-	22272	2			N	-0-					-0-
01	22723	X	20319	-0-	-2404	-0-	20319	2			N	-0-					-0-

WHITE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252847 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8517 - 11169

08	15500	X	13433	-0-	-2067	-0-	13433	2			N	-0-					-0-
09	14910	X	10963	-0-	-3947	-0-	10963	2			N	-0-					-0-
10	14663	X	14658	-0-	-5	-0-	14658	2			N	-0-					-0-
11	13830	X	8081	-0-	-5749	-0-	8081	2			N	-0-					-0-
12	14291	X	14173	-0-	-118	-0-	14173	2			N	-0-					-0-
*01	16786	X	16786	-0-	-0-	-0-	16786	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 4H RRCID -> 252848 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8955 - 10738

08	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	10202	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6120	-0-	-810	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	481	-0-	-6680	-0-	481	2			N	-0-					-0-
11	9870	X	11	-0-	-9859	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					N	-0-					-0-
01	10199	X	1844	-0-	-8355	-0-	1844	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SW BAPTIST WELL #: 1H RRCID -> 252851 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7345 - 8929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
09	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
10	1395	X	224	-0-	-1171	-0-	224	2			N	-0-					-0-
11	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
12	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
01	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-

GM WELL #: 7H RRCID -> 252852 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9050 - 10945

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

SUNBELT C WELL #: 2H RRCID -> 252959 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8565 - 12541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29140	X	18903	-0-	-10237	-0-	18903	2			N	-0-					-0-
09	26850	X	18056	-0-	-8794	-0-	132	1	17924	2	N	-0-					-0-
10	25916	X	18107	-0-	-7809	-0-	18107	2			N	-0-					-0-
11	23100	X	18245	-0-	-4855	-0-	18245	2			N	-0-					-0-
12	22816	X	19441	-0-	-3375	-0-	19441	2			N	-0-					-0-
01	18910	X	18137	-0-	-773	-0-	18137	2			N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 4H RRCID -> 253126 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7710 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12853	X	12853	-0-	-0-	-0-	12853	2			N	-0-					-0-
09	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	11559	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	7313	-0-	-3537	-0-	7313	2			N	-0-					-0-
11	10500	X	9187	-0-	-1313	-0-	9187	2			N	-0-					-0-
12	12865	X	3646	-0-	-9219	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
01	12865	X	11043	-0-	-1822	-0-	11043	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 7HD RRCID -> 253128 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9100 - 14573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	33647	-0-	30547	31398	33647	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	31930	-0-	28930	60328	31930	2			N	-0-					-0-
10	91238	X	30910	-0-	-60328	-0-	30910	2			N	-0-					-0-
11	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
12	1240	X	482	-0-	-758	-0-	482	2			N	-0-					-0-
01	1240	X	244	-0-	-996	-0-	244	2			N	-0-					-0-

AULD WELL #: 1H RRCID -> 253129 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9350 - 13355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28334	X	23032	-0-	-5302	-0-	23032	2			N	-0-					-0-
09	24900	X	22391	-0-	-2509	-0-	22391	2			N	-0-					-0-
10	25730	X	23067	-0-	-2663	-0-	23067	2			N	-0-					-0-
11	24390	X	22203	-0-	-2187	-0-	22203	2			N	-0-					-0-
12	23467	X	22753	-0-	-714	-0-	22753	2			N	-0-					-0-
01	23126	X	22284	-0-	-842	-0-	22284	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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
08	7285	X	6001	-0-	-1284	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	4417	-0-	-3053	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	6119	-0-	-1600	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	4101	-0-	-3369	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-					-0-
01	6107	X	1699	-0-	-4408	-0-	1699	2			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
08	15810	X	13412	-0-	-2398	-0-	13412	2			N	-0-					-0-
09	15300	X	10953	-0-	-4347	-0-	10953	2			N	-0-					-0-
10	15810	X	10895	-0-	-4915	-0-	10895	2			N	-0-					-0-
11	14430	X	8393	-0-	-6037	-0-	8393	2			N	-0-					-0-
12	11594	X	3055	-0-	-8539	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
01	11594	X	9255	-0-	-2339	-0-	9255	2			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
08	27559	X	22420	-0-	-5139	-0-	22420	2			N	-0-					-0-
09	25560	X	24312	-0-	-1248	-0-	24312	2			N	-0-					-0-
10	25966	X	25966	-0-	-0-	-0-	25966	2			N	-0-					-0-
11	24591	X	24591	-0-	-0-	-0-	24591	2			N	-0-					-0-
12	25031	X	25031	-0-	-0-	-0-	25031	2			N	-0-					-0-
*01	24804	X	24804	-0-	-0-	-0-	24804	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
08	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
09	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-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
08	5456	X	5063	-0-	-393	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
09	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4637	-0-	-416	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4437	-0-	-453	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4725	-0-	-452	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4859	-0-	-318	-0-	4859	2			N	-0-					-0-

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
08	6293	X	5733	-0-	-560	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5755	-0-	-5	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	4927	-0-	-777	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	4693	-0-	-857	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	4725	-0-	-1165	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	4552	-0-	-1338	-0-	4552	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
08	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	8886	2			N	-0-					-0-
09	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	5208	-0-	-2263	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
11	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	9521	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	9207	-0-	-0-	-0-	9207	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	8084	-0-	-1030	-0-	8084	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
08	4929	X	4130	-0-	-799	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	4135	-0-	-185	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	4057	-0-	-159	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3853	-0-	-197	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3931	-0-	-347	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3582	-0-	-696	-0-	3582	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
08	9269	X	8009	-0-	-1260	-0-	8009	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	7711	-0-	-1109	-0-	7711	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	7617	-0-	-1218	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
11	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	10346	2			N	-0-					-0-
12	14178	X	14178	-0-	-0-	-0-	14178	2			N	-0-					-0-
*01	11457	X	11457	-0-	-0-	-0-	11457	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
08	12121	X	6286	-0-	-5835	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	5068	-0-	-6662	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	5733	-0-	-808	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	6138	-0-	-192	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	5858	-0-	-497	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	3515	-0-	-2778	-0-	3515	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
08	6355	X	3773	-0-	-2582	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
09	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	3041	-0-	-4120	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	2859	-0-	-4071	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	2726	-0-	-4435	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	4053	-0-	-2705	-0-	4053	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	20987	X	16292	-0-	-4695	-0-	16292	2			N	-0-					-0-
09	19260	X	15431	-0-	-3829	-0-	15431	2			N	-0-					-0-
10	19809	X	12163	-0-	-7646	-0-	12163	2			N	-0-					-0-
11	16650	X	1527	-0-	-15123	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
12	17205	X	13551	-0-	-3654	-0-	13551	2			N	-0-					-0-
*01	17683	X	17683	-0-	-0-	-0-	17683	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 2H RRCID -> 253317 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7720 - 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
08	21638	X	14109	-0-	-7529	-0-	14109	2			N	-0-					-0-
09	17460	X	7920	-0-	-9540	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
10	18042	X	14575	-0-	-3467	-0-	14575	2			N	-0-					-0-
11	17460	X	9628	-0-	-7832	-0-	9628	2			N	-0-					-0-
12	17825	X	14871	-0-	-2954	-0-	14871	2			N	-0-					-0-
*01	19913	X	19913	-0-	-0-	-0-	19913	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 #: 14H RRCID -> 253318 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7238 - 8853

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

08	14680	X	14680	-0-	-0-	-0-	14680	2			N	-0-					-0-
09	15600	X	14654	-0-	-946	-0-	14654	2			N	-0-					-0-
10	16120	X	12743	-0-	-3377	-0-	12743	2			N	-0-					-0-
11	15600	X	11833	-0-	-3767	-0-	11833	2			N	-0-					-0-
12	15128	X	11255	-0-	-3873	-0-	11255	2			N	-0-					-0-
01	15128	X	12479	-0-	-2649	-0-	12479	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 5H RRCID -> 253484 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7630 - 10441

08	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
09	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6934	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	91	-0-	-4993	-0-	91	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-
12	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	-0-					-0-
01	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 4H RRCID -> 253489 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6890 - 12514

08	12028	X	6357	-0-	-5671	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
09	15390	X	15065	-0-	-325	-0-	15065	2			N	-0-					-0-
10	15903	X	15738	-0-	-165	-0-	15738	2			N	-0-					-0-
11	15390	X	10465	-0-	-4925	-0-	10465	2			N	-0-					-0-
12	15562	X	9972	-0-	-5590	-0-	9972	2			N	-0-					-0-
01	15748	X	13433	-0-	-2315	-0-	13433	2			N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 3H RRCID -> 253490 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7230 - 10086

08	3410	X	1484	-0-	-1926	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	1237	-0-	-2063	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	796	-0-	-1777	-0-	796	2			N	-0-					-0-
11	1590	X	755	-0-	-835	-0-	755	2			N	-0-					-0-
12	1643	X	892	-0-	-751	-0-	892	2			N	-0-					-0-
01	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 3H RRCID -> 253492 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8002 - 11226

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 3H RRCID -> 253506 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6921 - 9594

08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	1					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LEGGETT & PLATT WELL #: 1H RRCID -> 253515 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7800 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11394	X	11394	-0-	-0-	-0-	11394	2			N	-0-					-0-
09	14696	X	14696	-0-	-0-	-0-	14696	2			N	-0-					-0-
10	14760	X	14760	-0-	-0-	-0-	14760	2			N	-0-					-0-
11	13930	X	13930	-0-	-0-	-0-	13930	2			N	-0-					-0-
12	15190	X	13981	-0-	-1209	-0-	13981	2			N	-0-					-0-
01	15190	X	13347	-0-	-1843	-0-	13347	2			N	-0-					-0-

DAY KIMBALL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 253531 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8700 - 16201

08	36580	X	32360	-0-	-4220	-0-	32360	2			N	-0-					-0-
09	35400	X	30560	-0-	-4840	-0-	30560	2			N	-0-					-0-
10	36580	X	33038	-0-	-3542	-0-	33038	2			N	-0-					-0-
11	31830	X	30542	-0-	-1288	-0-	30542	2			N	-0-					-0-
12	32891	X	30086	-0-	-2805	-0-	30086	2			N	-0-					-0-
01	33046	X	32892	-0-	-154	-0-	32892	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 2H RRCID -> 253533 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7645 - 11662

08	23498	X	5503	-0-	-17995	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
09	21300	X	14241	-0-	-7059	-0-	14241	2			N	-0-					-0-
10	16616	X	14506	-0-	-2110	-0-	14506	2			N	-0-					-0-
11	13694	X	13694	-0-	-0-	-0-	13694	2			N	-0-					-0-
12	14725	X	13973	-0-	-752	-0-	13973	2			N	-0-					-0-
01	14725	X	13564	-0-	-1161	-0-	13564	2			N	-0-					-0-

W. S. MINERALS B WELL #: 9H RRCID -> 253537 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7448 - 12108

08	12679	X	10119	-0-	-2560	-0-	10119	2			N	-0-					-0-
09	11520	X	9936	-0-	-1584	-0-	9936	2			N	-0-					-0-
10	16598	X	16598	-0-	-0-	-0-	16598	2			N	-0-					-0-
11	17521	X	17521	-0-	-0-	-0-	17521	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	3663	-0-	-8086	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
01	16585	X	11254	-0-	-5331	-0-	11254	2			N	-0-					-0-

RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253538 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8717 - 11570

08	22413	X	22285	-0-	-128	-0-	2294	1	19991	2	N	-0-					-0-
09	21690	X	5862	-0-	-15828	-0-	700	1	5162	2	N	-0-					-0-
10	22413	X	-0-	-0-	-22413	-0-					N	-0-					-0-
11	21690	X	-0-	-0-	-21690	-0-					N	-0-					-0-
*12	21948	X	-0-	-0-	-21948	-0-					N	-0-					-0-
01	21948	X	NO RPT	-0-	-21948	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253540 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8727 - 12340

08	29233	X	-0-	-0-	-29233	-0-					N	-0-					-0-
09	27720	X	-0-	-0-	-27720	-0-					N	-0-					-0-
10	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-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

INDUS NORTH WELL #: 2H RRCID -> 253552 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7702 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18538	X	16285	-0-	-2253	-0-	16285	2			N	-0-					-0-
09	17940	X	15978	-0-	-1962	-0-	15978	2			N	-0-					-0-
10	18538	X	15831	-0-	-2707	-0-	15831	2			N	-0-					-0-
11	16680	X	13782	-0-	-2898	-0-	13782	2			N	-0-					-0-
12	17236	X	12853	-0-	-4383	-0-	12853	2			N	-0-					-0-
01	16523	X	14011	-0-	-2512	-0-	14011	2			N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 2H RRCID -> 253555 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7587 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15159	X	10888	-0-	-4271	-0-	10888	2			N	-0-					-0-
09	13170	X	10362	-0-	-2808	-0-	10362	2			N	-0-					-0-
10	13175	X	7222	-0-	-5953	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
11	12750	X	9985	-0-	-2765	-0-	9985	2			N	-0-					-0-
12	12823	X	12823	-0-	-0-	-0-	12823	2			N	-0-					-0-
*01	12028	X	12028	-0-	-0-	-0-	12028	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 4H RRCID -> 253583 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8573 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15593	X	-0-	-0-	-15593	-0-					N	-0-					-0-
09	13440	X	-0-	-0-	-13440	-0-					N	-0-					-0-
10	13888	X	-0-	-0-	-13888	-0-					N	-0-					-0-
11	6870	X	-0-	-0-	-6870	-0-					N	-0-					-0-
12	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 1H RRCID -> 253584 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8700 - 10302

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18879	X	17248	-0-	-1631	-0-	17248	2			N	-0-					-0-
09	18270	X	16198	-0-	-2072	-0-	16198	2			N	-0-					-0-
10	18631	X	16725	-0-	-1906	-0-	16725	2			N	-0-					-0-
11	17730	X	16154	-0-	-1576	-0-	16154	2			N	-0-					-0-
12	18321	X	15441	-0-	-2880	-0-	15441	2			N	-0-					-0-
01	17236	X	13537	-0-	-3699	-0-	13537	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 10HU RRCID -> 253590 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8645 - 15016

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

PHOENIX WELL #: 1H RRCID -> 253591 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7700 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24986	X	24434	-0-	-552	-0-	24434	2			N	-0-					-0-
09	24450	X	23087	-0-	-1363	-0-	23087	2			N	-0-					-0-
10	25265	X	23819	-0-	-1446	-0-	23819	2			N	-0-					-0-
11	24450	X	22880	-0-	-1570	-0-	22880	2			N	-0-					-0-
12	24552	X	23319	-0-	-1233	-0-	23319	2			N	-0-					-0-
01	24428	X	20880	-0-	-3548	-0-	20880	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 #: G 1H RRCID -> 253595 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7250 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13795	X	5018	-0-	-8777	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
09	13260	X	5847	-0-	-7413	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	8641	-0-	-5061	-0-	8641	2			N	-0-					-0-
11	12270	X	1705	-0-	-10565	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	2552	-0-	-4795	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	538	-0-	-8111	-0-	538	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 5H RRCID -> 253596 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7120 - 13429

08	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					-0-
09	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRACE WELL #: 2H RRCID -> 253597 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7515 - 10610

08	6200	X	5087	-0-	-1113	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
09	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
10	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
11	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
12	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
*01	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 2H RRCID -> 253618 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7554 - 12583

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 3H RRCID -> 253619 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7519 - 12435

08	20956	X	11963	-0-	-8993	-0-	11963	2			N	-0-					-0-
09	19500	X	12962	-0-	-6538	-0-	12962	2			N	-0-					-0-
10	20150	X	9780	-0-	-10370	-0-	9780	2			N	-0-					-0-
11	19500	X	5417	-0-	-14083	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
12	15624	X	8717	-0-	-6907	-0-	8717	2			N	-0-					-0-
01	13392	X	4164	-0-	-9228	-0-	4164	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 4H RRCID -> 253620 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7645 - 12449

08	15460	X	15460	-0-	-0-	-0-	15460	2			N	-0-					-0-
09	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	9736	2			N	-0-					-0-
10	14220	X	14220	-0-	-0-	-0-	14220	2			N	-0-					-0-
11	12881	X	12881	-0-	-0-	-0-	12881	2			N	-0-					-0-
12	15723	X	15723	-0-	-0-	-0-	15723	2			N	-0-					-0-
*01	15482	X	15482	-0-	-0-	-0-	15482	2			N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 1H RRCID -> 253642 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7880 - 11203

08	17577	X	9692	-0-	-7885	-0-	9692	2			N	-0-					-0-
09	17010	X	9815	-0-	-7195	-0-	9815	2			N	-0-					-0-
10	15314	X	-0-	-0-	-15314	-0-					N	-0-					-0-
11	12810	X	-0-	-0-	-12810	-0-					N	-0-					-0-
12	11005	X	-0-	-0-	-11005	-0-					N	-0-					-0-
01	10137	X	-0-	-0-	-10137	-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 #: 2H RRCID -> 253643 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7400 - 10281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20398	X	17250	-0-	-3148	-0-	17250	2			N	-0-					-0-
09	19740	X	-0-	-0-	-19740	-0-					N	-0-					-0-
10	20367	X	-0-	-0-	-20367	-0-					N	-0-					-0-
11	16680	X	-0-	-0-	-16680	-0-					N	-0-					-0-
12	17236	X	-0-	-0-	-17236	-0-					N	-0-					-0-
01	17236	X	-0-	-0-	-17236	-0-					N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 3H RRCID -> 253664 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7448 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	11902	2			N	-0-					-0-
09	11644	X	11644	-0-	-0-	-0-	11644	2			N	-0-					-0-
10	13544	X	13544	-0-	-0-	-0-	13544	2			N	-0-					-0-
11	13387	X	13387	-0-	-0-	-0-	13387	2			N	-0-					-0-
12	13351	X	13351	-0-	-0-	-0-	13351	2			N	-0-					-0-
*01	14004	X	14004	-0-	-0-	-0-	14004	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 1H RRCID -> 253665 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7915 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11129	X	10974	-0-	-155	-0-	10974	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	10096	-0-	-674	-0-	10096	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	10190	-0-	-939	-0-	10190	2			N	-0-					-0-
11	10620	X	9197	-0-	-1423	-0-	9197	2			N	-0-					-0-
12	10974	X	9562	-0-	-1412	-0-	9562	2			N	-0-					-0-
01	10974	X	8960	-0-	-2014	-0-	8960	2			N	-0-					-0-

PAPPAJOHN WELL #: 1H RRCID -> 253666 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7160 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25079	X	18474	-0-	-6605	-0-	18474	2			N	-0-					-0-
09	27090	X	13121	-0-	-13969	-0-	13121	2			N	-0-					-0-
10	28458	X	15544	-0-	-12914	-0-	15544	2			N	-0-					-0-
11	27540	X	12882	-0-	-14658	-0-	12882	2			N	-0-					-0-
12	24676	X	11971	-0-	-12705	-0-	11971	2			N	-0-					-0-
01	18476	X	9537	-0-	-8939	-0-	9537	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 2H RRCID -> 253668 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8605 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24490	X	18735	-0-	-5755	-0-	18735	2			N	-0-					-0-
09	21630	X	19744	-0-	-1886	-0-	19744	2			N	-0-					-0-
10	21762	X	17081	-0-	-4681	-0-	17081	2			N	-0-					-0-
11	19770	X	15043	-0-	-4727	-0-	15043	2			N	-0-					-0-
12	20398	X	14279	-0-	-6119	-0-	14279	2			N	-0-					-0-
01	20398	X	13853	-0-	-6545	-0-	13853	2			N	-0-					-0-

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
08	21018	X	10378	-0-	-10640	-0-	10378	2			N	-0-					-0-
09	20340	X	13940	-0-	-6400	-0-	13940	2			N	-0-					-0-
10	21018	X	15308	-0-	-5710	-0-	15308	2			N	-0-					-0-
11	18900	X	15091	-0-	-3809	-0-	15091	2			N	-0-					-0-
12	17267	X	15889	-0-	-1378	-0-	15889	2			N	-0-					-0-
01	15314	X	14741	-0-	-573	-0-	14741	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
08	54746	X	47697	-0-	-7049	-0-	47697	2			N	-0-					-0-
09	50520	X	44059	-0-	-6461	-0-	44059	2			N	-0-					-0-
10	51212	X	48563	-0-	-2649	-0-	48563	2			N	-0-					-0-
11	50546	X	50546	-0-	-0-	-0-	50546	2			N	-0-					-0-
12	48872	X	48872	-0-	-0-	-0-	48872	2			N	-0-					-0-
01	48577	X	39526	-0-	-9051	-0-	39526	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
08	23560	X	11277	-0-	-12283	-0-	11277	2			N	-0-					-0-
09	22800	X	16230	-0-	-6570	-0-	16230	2			N	-0-					-0-
10	22437	X	22437	-0-	-0-	-0-	22437	2			N	-0-					-0-
11	20850	X	17057	-0-	-3793	-0-	17057	2			N	-0-					-0-
12	21605	X	21605	-0-	-0-	-0-	21605	2			N	-0-					-0-
01	22444	X	21358	-0-	-1086	-0-	21358	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 9HU RRCID -> 253684 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8400 - 14457

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	10013	X	9423	-0-	-590	-0-	9423	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	8935	-0-	-755	-0-	8935	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	8951	-0-	-1062	-0-	8951	2			N	-0-					-0-
11	9600	X	8283	-0-	-1317	-0-	8283	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	9261	-0-	-318	-0-	9261	2			N	-0-					-0-
*01	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	9720	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 4H RRCID -> 253692 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7539 - 9567

08	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
09	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-
10	3255	X	697	-0-	-2558	-0-	697	2			N	-0-					-0-
11	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
12	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 3H RRCID -> 253707 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8391 - 10568

08	8866	X	5078	-0-	-3788	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	5294	-0-	-3286	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	5286	-0-	-2743	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	5159	-0-	-1291	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	5237	-0-	-219	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	4887	-0-	-569	-0-	4887	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 4H RRCID -> 253711 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8357 - 12172

08	12519	X	12519	-0-	-0-	-0-	12519	2			N	-0-					-0-
09	12476	X	12476	-0-	-0-	-0-	12476	2			N	-0-					-0-
10	12359	X	12359	-0-	-0-	-0-	12359	2			N	-0-					-0-
11	11301	X	11301	-0-	-0-	-0-	11301	2			N	-0-					-0-
12	12896	X	11643	-0-	-1253	-0-	11643	2			N	-0-					-0-
01	12896	X	11462	-0-	-1434	-0-	11462	2			N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 2H RRCID -> 253723 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7837 - 9399

08	6975	X	6494	-0-	-481	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	5976	-0-	-234	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	5644	-0-	-773	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	6164	-0-	-106	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
12	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	8300	2			N	-0-					-0-
*01	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	8248	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SW BAPTIST WELL #: 2H RRCID -> 253726 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7695 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	29202	X	-0-	-0-	-29202	-0-					N	-0-					-0-
09	16140	X	-0-	-0-	-16140	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		9396	-0-	9396	9396	9396	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
08	22816	X	15147	-0-	-7669	-0-	15147	2			N	-0-					-0-
09	23340	X	13612	-0-	-9728	-0-	13612	2			N	-0-					-0-
10	24118	X	13326	-0-	-10792	-0-	13326	2			N	-0-					-0-
11	23340	X	17539	-0-	-5801	-0-	17539	2			N	-0-					-0-
12	22351	X	18510	-0-	-3841	-0-	18510	2			N	-0-					-0-
*01	19111	X	19111	-0-	-0-	-0-	19111	2			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
08	28365	X	25044	-0-	-3321	-0-	25044	2			N	-0-					-0-
09	27450	X	24344	-0-	-3106	-0-	24344	2			N	-0-					-0-
10	26784	X	25214	-0-	-1570	-0-	25214	2			N	-0-					-0-
11	25380	X	24420	-0-	-960	-0-	24420	2			N	-0-					-0-
12	25885	X	24846	-0-	-1039	-0-	24846	2			N	-0-					-0-
01	25203	X	24090	-0-	-1113	-0-	24090	2			N	-0-					-0-

DAKOTA WELL #: 1H RRCID -> 253795 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7330 - 12394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32798	X	7659	-0-	-25139	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
09	31740	X	19399	-0-	-12341	-0-	19399	2			N	-0-					-0-
10	27745	X	24324	-0-	-3421	-0-	24324	2			N	-0-					-0-
11	26850	X	21255	-0-	-5595	-0-	21255	2			N	-0-					-0-
12	21886	X	20177	-0-	-1709	-0-	20177	2			N	-0-					-0-
01	24335	X	12458	-0-	-11877	-0-	12458	2			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
08	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
09	810	X	337	-0-	-473	-0-	337	2			N	-0-					-0-
10	620	N	341	-0-	-279	-0-	341	2			N	-0-					-0-
11	510	N	364	-0-	-146	-0-	364	2			N	-0-					-0-
12	341	N	209	-0-	-132	-0-	209	2			N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-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 #: 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
08	3906	X	1180	-0-	-2726	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
09	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
10	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	9959	2			N	-0-					-0-
11	10363	X	10363	-0-	-0-	-0-	10363	2			N	-0-					-0-
12	13471	X	13471	-0-	-0-	-0-	13471	2			N	-0-					-0-
*01	12042	X	12042	-0-	-0-	-0-	12042	2			N	-0-					-0-

LARUE WELTY WELL #: 1H RRCID -> 253799 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8259 - 11408

08	3813	X	2825	-0-	-988	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2309	-0-	-841	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2945	-0-	-93	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2643	-0-	-297	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2880	-0-	-34	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2841	-0-	-104	-0-	2841	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 6HC RRCID -> 253800 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8685 - 14302

08	23591	X	22328	-0-	-1263	-0-	22328	2			N	-0-					-0-
09	23897	X	23897	-0-	-0-	-0-	23897	2			N	-0-					-0-
10	25213	X	25213	-0-	-0-	-0-	25213	2			N	-0-					-0-
11	24994	X	24994	-0-	-0-	-0-	24994	2			N	-0-					-0-
12	25948	X	25948	-0-	-0-	-0-	25948	2			N	-0-					-0-
01	25203	X	25178	-0-	-25	-0-	25178	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 5H RRCID -> 253804 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6936 - 11358

08	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					Y	-0-					14
09	7800	X	3637	-0-	-4163	-0-	3637	2			Y	-0-					14
10	8339	X	5720	-0-	-2619	-0-	5720	2			Y	-0-					14
11	8070	X	2677	-0-	-5393	-0-	2677	2			Y	-0-					14
12	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	8345	2			Y	-0-					14
*01	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	9967	2			Y	-0-					14

COOPER WELL #: 13H RRCID -> 253805 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7566 - 12933

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 33H RRCID -> 253807 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6951 - 10046

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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
08	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
09	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
10	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
11	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
12	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
01	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-

LEGGETT & PLATT WELL #: 2H RRCID -> 253811 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7750 - 8161

08	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	11566	2			N	-0-					-0-
09	14928	X	14928	-0-	-0-	-0-	14928	2			N	-0-					-0-
10	15657	X	15657	-0-	-0-	-0-	15657	2			N	-0-					-0-
11	14632	X	14632	-0-	-0-	-0-	14632	2			N	-0-					-0-
12	15438	X	15418	-0-	-20	-0-	15418	2			N	-0-					-0-
01	15655	X	11834	-0-	-3821	-0-	11834	2			N	-0-					-0-

PRUETT WELL #: 3H RRCID -> 253854 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8626 - 11385

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	10788	X	9757	-0-	-1031	-0-	9757	2			N	-0-					-0-
09	14074	X	14074	-0-	-0-	-0-	14074	2			N	-0-					-0-
10	16010	X	16010	-0-	-0-	-0-	16010	2			N	-0-					-0-
11	14648	X	14648	-0-	-0-	-0-	14648	2			N	-0-					-0-
12	14539	X	13778	-0-	-761	-0-	13778	2			N	-0-					-0-
01	15996	X	13877	-0-	-2119	-0-	13877	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 253926 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8728 - 11384

08	23715	X	18746	-0-	-4969	-0-	18746	2			N	-0-					-0-
09	21990	X	20030	-0-	-1960	-0-	20030	2			N	-0-					-0-
10	22010	X	20923	-0-	-1087	-0-	20923	2			N	-0-					-0-
11	18510	X	18246	-0-	-264	-0-	18246	2			N	-0-					-0-
12	20708	X	20300	-0-	-408	-0-	20300	2			N	-0-					-0-
01	20925	X	19761	-0-	-1164	-0-	19761	2			N	-0-					-0-

WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 253976 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 9320 - 11882

08	22413	X	22260	-0-	-153	-0-	22260	2			N	-0-					-0-
09	21690	X	19526	-0-	-2164	-0-	19526	2			N	-0-					-0-
10	22775	X	22775	-0-	-0-	-0-	22775	2			N	-0-					-0-
11	21540	X	20064	-0-	-1476	-0-	20064	2			N	-0-					-0-
12	23732	X	23732	-0-	-0-	-0-	23732	2			N	-0-					-0-
01	22785	X	20083	-0-	-2702	-0-	20083	2			N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 2H RRCID -> 253977 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7620 - 9711

08	8556	X	7544	-0-	-1012	-0-	7544	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	6876	-0-	-1254	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	6993	-0-	-1098	-0-	6993	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	6629	-0-	-931	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	6557	-0-	-1193	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	6354	-0-	-1179	-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
CULTON, ELVIS WELL #: 3H RRCID -> 253978 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7800 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7347	X	6720	-0-	-627	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	6003	-0-	-1107	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	6164	-0-	-1121	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6015	-0-	-975	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	5999	-0-	-666	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	6115	-0-	-550	-0-	6115	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 11H RRCID -> 253989 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7456 - 11396

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-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

08	9796	X	5235	-0-	-4561	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
09	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	9878	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	9982	2			N	-0-					-0-
11	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	9471	2			N	-0-					-0-
12	10199	X	1867	-0-	-8332	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
01	10199	X	2181	-0-	-8018	-0-	2181	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 2H RRCID -> 253995 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9150 - 13575

08	17577	X	14752	-0-	-2825	-0-	14752	2			N	-0-					-0-
09	17010	X	15934	-0-	-1076	-0-	15934	2			N	-0-					-0-
10	17236	X	14949	-0-	-2287	-0-	14949	2			N	-0-					-0-
11	15870	X	14961	-0-	-909	-0-	14961	2			N	-0-					-0-
12	16461	X	15901	-0-	-560	-0-	15901	2			N	-0-					-0-
*01	16499	X	16499	-0-	-0-	-0-	16499	2			N	-0-					-0-

CONGO WEST WELL #: 1H RRCID -> 253996 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8950 - 12487

08	6758	X	3889	-0-	-2869	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	4229	-0-	-2311	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	4356	-0-	-2123	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	1323	-0-	-4947	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	3911	-0-	-2506	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	3483	-0-	-888	-0-	3483	2			N	-0-					-0-

URREY WELL #: 5H RRCID -> 253998 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7376 - 12858

08	7626	X	2236	-0-	-5390	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
09	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	8636	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	4727	-0-	-2899	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
11	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	4722	-0-	-4206	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	4339	-0-	-4589	-0-	4339	2			N	-0-					-0-

AURORA WELL #: 1H RRCID -> 253999 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7736 - 11092

08	23219	X	20955	-0-	-2264	-0-	20955	2			N	-0-					-0-
09	22470	X	19793	-0-	-2677	-0-	19793	2			N	-0-					-0-
10	23219	X	19434	-0-	-3785	-0-	19434	2			N	-0-					-0-
11	21780	X	19307	-0-	-2473	-0-	19307	2			N	-0-					-0-
12	21514	X	19750	-0-	-1764	-0-	19750	2			N	-0-					-0-
01	20956	X	19686	-0-	-1270	-0-	19686	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
08	13423	X	-0-	-0-	-13423	-0-					N	-0-					-0-
09	12990	X	-0-	-0-	-12990	-0-					N	-0-					-0-
10	13423	X	-0-	-0-	-13423	-0-					N	-0-					-0-
11	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-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
08	8990	X	8405	-0-	-585	-0-	8405	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	8263	-0-	-827	-0-	8263	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	8436	-0-	-957	-0-	8436	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	8011	-0-	-1079	-0-	8011	2			N	-0-					-0-
12	9181	X	9181	-0-	-0-	-0-	9181	2			N	-0-					-0-
*01	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	9729	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
08	17391	X	10959	-0-	-6432	-0-	10959	2			N	-0-					-0-
09	16230	X	12900	-0-	-3330	-0-	12900	2			N	-0-					-0-
10	16523	X	14558	-0-	-1965	-0-	14558	2			N	-0-					-0-
11	15990	X	13843	-0-	-2147	-0-	13843	2			N	-0-					-0-
12	15221	X	14294	-0-	-927	-0-	14294	2			N	-0-					-0-
01	14570	X	12874	-0-	-1696	-0-	12874	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
08	7967	X	6257	-0-	-1710	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	5931	-0-	-1779	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	5968	-0-	-1658	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	5145	-0-	-1755	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	5426	-0-	-929	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5794	-0-	-468	-0-	5794	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-

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
08	15587	X	15587	-0-	-0-	-0-	15587	2			N	-0-					-0-
09	16908	X	16908	-0-	-0-	-0-	16908	2			N	-0-					-0-
10	16640	X	16640	-0-	-0-	-0-	16640	2			N	-0-					-0-
11	15810	X	14608	-0-	-1202	-0-	14608	2			N	-0-					-0-
12	17484	X	14182	-0-	-3302	-0-	14182	2			N	-0-					-0-
01	17484	X	12848	-0-	-4636	-0-	12848	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
08	20088	X	16453	-0-	-3635	-0-	16453	2			N	-0-					-0-
09	23004	X	23004	-0-	-0-	-0-	23004	2			N	-0-					-0-
10	24605	X	24605	-0-	-0-	-0-	24605	2			N	-0-					-0-
11	22005	X	22005	-0-	-0-	-0-	22005	2			N	-0-					-0-
12	24254	X	24254	-0-	-0-	-0-	24254	2			N	-0-					-0-
01	24614	X	22456	-0-	-2158	-0-	22456	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 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
08	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	-0-					-0-
09	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					N	-0-					-0-
10	6603	X	1517	-0-	-5086	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
11	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
12	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
*01	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	28706	X	-0-	-0-	-28706	-0-					N	-0-					-0-
09	25890	X	-0-	-0-	-25890	-0-					N	-0-					-0-
10	20181	X	-0-	-0-	-20181	-0-					N	-0-					-0-
11	19530	X	-0-	-0-	-19530	-0-					N	-0-					-0-
12	24546	X	24546	-0-	-0-	-0-	24546	2			N	-0-					-0-
*01	31105	X	31105	-0-	-0-	-0-	31105	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	25048	X	-0-	-0-	-25048	-0-					N	-0-					-0-
09	20250	X	-0-	-0-	-20250	-0-					N	-0-					-0-
10	16616	X	-0-	-0-	-16616	-0-					N	-0-					-0-
11	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
12	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
*01	11032	X	11032	-0-	-0-	-0-	11032	2			N	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15562	X	12463	-0-	-3099	-0-	12463	2			N	-0-					-0-
09	15060	X	11411	-0-	-3649	-0-	11411	2			N	-0-					-0-
10	15562	X	12820	-0-	-2742	-0-	12820	2			N	-0-					-0-
11	13380	X	12236	-0-	-1144	-0-	12236	2			N	-0-					-0-
12	12803	X	11900	-0-	-903	-0-	11900	2			N	-0-					-0-
01	12834	X	9699	-0-	-3135	-0-	9699	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BELL WELL #: 12H RRCID -> 254016 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8153 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11191	X	8488	-0-	-2703	-0-	8488	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	8821	-0-	-1709	-0-	8821	2			N	-0-					-0-
10	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	11079	2			N	-0-					-0-
11	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	10536	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	8972	-0-	-142	-0-	8972	2			N	-0-					-0-
01	11067	X	7945	-0-	-3122	-0-	7945	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29605	X	27693	-0-	-1912	-0-	27693	2			N	-0-					-0-
09	28650	X	26010	-0-	-2640	-0-	26010	2			N	-0-					-0-
10	29605	X	19886	-0-	-9719	-0-	19886	2			N	-0-					-0-
11	26790	X	-0-	-0-	-26790	-0-					N	-0-					-0-
12	27683	X	-0-	-0-	-27683	-0-					N	-0-					-0-
01	27683	X	-0-	-0-	-27683	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 7H RRCID -> 254035 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7593 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33914	X	32380	-0-	-1534	-0-	32380	2			N	-0-					-0-
09	32310	X	29845	-0-	-2465	-0-	29845	2			N	-0-					-0-
10	33356	X	32425	-0-	-931	-0-	32425	2			N	-0-					-0-
11	35601	X	35601	-0-	-0-	-0-	35601	2			N	-0-					-0-
12	40223	X	40223	-0-	-0-	-0-	40223	2			N	-0-					-0-
*01	34896	X	34896	-0-	-0-	-0-	34896	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 10H RRCID -> 254037 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7295 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
09	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-
10	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 11H RRCID -> 254038 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7348 - 11394

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12090	X	11335	-0-	-755	-0-	11335	2			N	-0-					-0-
09	11790	X	11046	-0-	-744	-0-	11046	2			N	-0-					-0-
10	12183	X	11359	-0-	-824	-0-	11359	2			N	-0-					-0-
11	11790	X	9492	-0-	-2298	-0-	9492	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	9545	-0-	-2204	-0-	9545	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	10667	-0-	-741	-0-	10667	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 #: G 3H RRCID -> 254087 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7100 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16585	X	13653	-0-	-2932	-0-	13653	2			N	-0-					-0-
09	15900	X	14303	-0-	-1597	-0-	14303	2			N	-0-					-0-
10	18879	X	14059	-0-	-4820	-0-	14059	2			N	-0-					-0-
11	18270	X	16144	-0-	-2126	-0-	16144	2			N	-0-					-0-
12	18755	X	15977	-0-	-2778	-0-	15977	2			N	-0-					-0-
*01	15603	X	15603	-0-	-0-	-0-	15603	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 9H RRCID -> 254096 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7571 - 11724

08	14926	X	14926	-0-	-0-	-0-	14926	2			N	-0-					-0-
09	19829	X	19829	-0-	-0-	-0-	19829	2			N	-0-					-0-
10	20159	X	20159	-0-	-0-	-0-	20159	2			N	-0-					-0-
11	21197	X	21197	-0-	-0-	-0-	21197	2			N	-0-					-0-
12	21744	X	21744	-0-	-0-	-0-	21744	2			N	-0-					-0-
01	20491	X	20285	-0-	-206	-0-	20285	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 3H RRCID -> 254097 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7187 - 10668

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	22847	X	20430	-0-	-2417	-0-	20430	2			N	-0-					-0-
09	22110	X	19520	-0-	-2590	-0-	19520	2			N	-0-					-0-
10	22847	X	19630	-0-	-3217	-0-	19630	2			N	-0-					-0-
11	21330	X	18945	-0-	-2385	-0-	18945	2			N	-0-					-0-
12	21235	X	19043	-0-	-2192	-0-	19043	2			N	-0-					-0-
01	20429	X	18541	-0-	-1888	-0-	18541	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 4H RRCID -> 254103 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7815 - 10279

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 13H RRCID -> 254104 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7295 - 9099

08	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
09	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	5383	-0-	-197	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
11	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
12	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	9308	2			N	-0-					-0-
*01	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	8578	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 12H RRCID -> 254105 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7261 - 9451

08	9052	X	7378	-0-	-1674	-0-	7378	2			N	-0-					-0-
09	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	9440	2			N	-0-					-0-
10	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	10307	2			N	-0-					-0-
11	11806	X	11806	-0-	-0-	-0-	11806	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	9192	-0-	-573	-0-	9192	2			N	-0-					-0-
*01	12029	X	12029	-0-	-0-	-0-	12029	2			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 #: 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
08	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	8073	2			N	-0-					-0-
09	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
10	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	9439	2			N	-0-					-0-
11	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	9525	-0-	-1945	-0-	9525	2			N	-0-					-0-
01	9424	X	8496	-0-	-928	-0-	8496	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
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	15562	X	14730	-0-	-832	-0-	14730	2			N	-0-					-0-
09	12840	X	11845	-0-	-995	-0-	11845	2			N	-0-					-0-
10	14227	X	14227	-0-	-0-	-0-	14227	2			N	-0-					-0-
11	14250	X	13462	-0-	-788	-0-	13462	2			N	-0-					-0-
12	14922	X	14922	-0-	-0-	-0-	14922	2			N	-0-					-0-
01	14725	X	13549	-0-	-1176	-0-	13549	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
08	11687	X	9186	-0-	-2501	-0-	9186	2			N	-0-					-0-
09	13364	X	13364	-0-	-0-	-0-	13364	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	10366	-0-	-3336	-0-	10366	2			N	-0-					-0-
11	13260	X	4265	-0-	-8995	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
12	13795	X	-0-	-0-	-13795	-0-					N	-0-					-0-
01	13795	X	2367	-0-	-11428	-0-	2367	2			N	-0-					-0-

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
08	4681	X	3971	-0-	-710	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4334	-0-	-196	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4406	-0-	-213	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	4228	-0-	-212	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4277	-0-	-187	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4183	-0-	-281	-0-	4183	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
08	21142	X	-0-	-0-	-21142	-0-					N	-0-					-0-
09	18510	X	3	-0-	-18507	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	19127	X	7005	-0-	-12122	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
11	16050	X	11814	-0-	-4236	-0-	11814	2			N	-0-					-0-
12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
01	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					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
08	14508	X	11890	-0-	-2618	-0-	11890	2			N	-0-					-0-
09	14040	X	4136	-0-	-9904	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
10	14508	X	5569	-0-	-8939	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
11	13110	X	7355	-0-	-5755	-0-	7355	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	7480	-0-	-5447	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	7227	-0-	-4677	-0-	7227	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 #: 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
08	4185	X	2460	-0-	-1725	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					-0-
10	4185	X	380	-0-	-3805	-0-	380	2			N	-0-					-0-
11	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
12	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
*01	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					-0-

CLEAR SKIES WELL #: 1H RRCID -> 254314 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8900 - 10812

08	17608	X	13688	-0-	-3920	-0-	13688	2			N	-0-					-0-
09	17040	X	12710	-0-	-4330	-0-	12710	2			N	-0-					-0-
10	17608	X	13512	-0-	-4096	-0-	13512	2			N	-0-					-0-
11	14910	X	12578	-0-	-2332	-0-	12578	2			N	-0-					-0-
12	15407	X	13306	-0-	-2101	-0-	13306	2			N	-0-					-0-
01	13702	X	12361	-0-	-1341	-0-	12361	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 3H RRCID -> 254316 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8650 - 12379

08	28892	X	22254	-0-	-6638	-0-	22254	2			N	-0-					-0-
09	25170	X	21691	-0-	-3479	-0-	21691	2			N	-0-					-0-
10	23653	X	20289	-0-	-3364	-0-	20289	2			N	-0-					-0-
11	21900	X	17899	-0-	-4001	-0-	17899	2			N	-0-					-0-
12	22413	X	18764	-0-	-3649	-0-	18764	2			N	-0-					-0-
01	22413	X	18007	-0-	-4406	-0-	18007	2			N	-0-					-0-

DAKOTA B WELL #: 1H RRCID -> 254318 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7787 - 12508

08	42811	X	29469	-0-	-13342	-0-	29469	2			N	-0-					-0-
09	39360	X	26940	-0-	-12420	-0-	26940	2			N	-0-					-0-
10	37355	X	29681	-0-	-7674	-0-	29681	2			N	-0-					-0-
11	34710	X	27380	-0-	-7330	-0-	27380	2			N	-0-					-0-
12	33139	X	24496	-0-	-8643	-0-	24496	2			N	-0-					-0-
01	29667	X	23640	-0-	-6027	-0-	23640	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 254333 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 9150 - 11715

08	12028	X	7859	-0-	-4169	-0-	7859	2			N	-0-					-0-
09	11550	X	8077	-0-	-3473	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	7933	-0-	-2235	-0-	7933	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	7080	-0-	-2760	-0-	7080	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	7192	-0-	-2511	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	7061	-0-	-1278	-0-	7061	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 3H RRCID -> 254337 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7660 - 9465

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
11	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	5515	-0-	2415	2415	5515	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	4578	-0-	1478	3893	4578	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 5H RRCID -> 254342 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7180 - 10390

08	248	X	13	-0-	-235	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
10	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
11	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
08	16213	X	12166	-0-	-4047	-0-	12166	2			N	-0-					-0-
09	14610	X	12750	-0-	-1860	-0-	12750	2			N	-0-					-0-
10	15097	X	12224	-0-	-2873	-0-	12224	2			N	-0-					-0-
11	14610	X	6130	-0-	-8480	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
12	14508	X	2536	-0-	-11972	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
01	13175	X	1823	-0-	-11352	-0-	1823	2			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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	17825	X	16083	-0-	-1742	-0-	16083	2			N	-0-					-0-
09	17250	X	14339	-0-	-2911	-0-	14339	2			N	-0-					-0-
10	17825	X	14713	-0-	-3112	-0-	14713	2			N	-0-					-0-
11	16410	X	13609	-0-	-2801	-0-	13609	2			N	-0-					-0-
12	16709	X	13932	-0-	-2777	-0-	13932	2			N	-0-					-0-
01	16089	X	13789	-0-	-2300	-0-	13789	2			N	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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

SKAGGS WELL #: 6H RRCID -> 254395 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7466 - 11465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10633	X	9434	-0-	-1199	-0-	9434	2			N	-0-					-0-
09	10290	X	9163	-0-	-1127	-0-	9163	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	9421	-0-	-1212	-0-	9421	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	9119	-0-	-1	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
12	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	9720	2			N	-0-					-0-
*01	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	9849	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 5H RRCID -> 254396 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7374 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	9438	2			N	-0-					-0-
09	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	9162	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	9085	-0-	-401	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	8642	-0-	-538	-0-	8642	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	9097	-0-	-389	-0-	9097	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	9129	-0-	-326	-0-	9129	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SHADY OAKS WELL #: 2H RRCID -> 254445 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7405 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23870	X	21593	-0-	-2277	-0-	21593	2			N	-0-					-0-
09	22620	X	21327	-0-	-1293	-0-	21327	2			N	-0-					-0-
10	23374	X	20144	-0-	-3230	-0-	20144	2			N	-0-					-0-
11	22500	X	19061	-0-	-3439	-0-	19061	2			N	-0-					-0-
12	22971	X	18822	-0-	-4149	-0-	18822	2			N	-0-					-0-
01	22041	X	16231	-0-	-5810	-0-	16231	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 254501 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7485 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16216	X	16216	-0-	-0-	-0-	16216	2			N	-0-					-0-
09	21592	X	21592	-0-	-0-	-0-	21592	2			N	-0-					-0-
10	18176	X	18176	-0-	-0-	-0-	18176	2			N	-0-					-0-
11	16592	X	16592	-0-	-0-	-0-	16592	2			N	-0-					-0-
12	22320	X	15182	-0-	-7138	-0-	15182	2			N	-0-					-0-
01	22320	X	17760	-0-	-4560	-0-	17760	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 2H RRCID -> 254531 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7760 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	X	140	-0-	-542	-0-	140	2			N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 7H RRCID -> 254532 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7709 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12307	X	8414	-0-	-3893	-0-	8414	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	8458	-0-	-2822	-0-	8458	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	9417	-0-	-782	-0-	9417	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	8232	-0-	-948	-0-	8232	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	6580	-0-	-2348	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	3917	-0-	-5321	-0-	3917	2			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
08	11904	X	8715	-0-	-3189	-0-	8715	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	8718	-0-	-2082	-0-	8718	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	8013	-0-	-1628	-0-	8013	2			N	-0-					-0-
11	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	9648	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	7627	-0-	-1394	-0-	7627	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	8190	-0-	-831	-0-	8190	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
08	1457	X	738	-0-	-719	-0-	738	2			N	-0-					-0-
09	1410	X	28	-0-	-1382	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
11	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14242	X	14242	-0-	-0-	-0-	14242	2			N	-0-					-0-
09	11545	X	11545	-0-	-0-	-0-	11545	2			N	-0-					-0-
10	15503	X	15503	-0-	-0-	-0-	15503	2			N	-0-					-0-
11	15558	X	15558	-0-	-0-	-0-	15558	2			N	-0-					-0-
12	14800	X	14800	-0-	-0-	-0-	14800	2			N	-0-					-0-
01	15500	X	10706	-0-	-4794	-0-	10706	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HANNA WELL #: 6H RRCID -> 254624 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7800 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8525	X	2356	-0-	-6169	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	105	-0-	-8145	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					N	-0-					-0-
11	8250	X	-0-	-0-	-8250	-0-					N	-0-					-0-
12	15159	X	-0-	-0-	-15159	-0-					N	-0-					-0-
01	2356	X	-0-	-0-	-2356	-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
08	34410	X	344	-0-	-34066	-0-	344	2			N	-0-					-0-
09	30780	X	100	-0-	-30680	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	27373	X	37	-0-	-27336	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	22650	X	-0-	-0-	-22650	-0-					N	-0-					-0-
12	6293	X	344	-0-	-5949	-0-	344	2			N	-0-					-0-
*01	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			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
08	50840	X	43204	-0-	-7636	-0-	43204	2			N	-0-					-0-
09	48120	X	40659	-0-	-7461	-0-	40659	2			N	-0-					-0-
10	47275	X	43411	-0-	-3864	-0-	43411	2			N	-0-					-0-
11	43650	X	42197	-0-	-1453	-0-	42197	2			N	-0-					-0-
12	44485	X	41486	-0-	-2999	-0-	41486	2			N	-0-					-0-
01	43400	X	36761	-0-	-6639	-0-	36761	2			N	-0-					-0-

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
08	19499	X	16480	-0-	-3019	-0-	16480	2			N	-0-					-0-
09	17737	X	17737	-0-	-0-	-0-	17737	2			N	-0-					-0-
10	19499	X	19039	-0-	-460	-0-	19039	2			N	-0-					-0-
11	18870	X	17259	-0-	-1611	-0-	17259	2			N	-0-					-0-
12	20553	X	17201	-0-	-3352	-0-	17201	2			N	-0-					-0-
01	19034	X	16664	-0-	-2370	-0-	16664	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 3H RRCID -> 254660 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7600 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	8785	2			N	-0-					-0-
10	18876	X	18876	-0-	-0-	-0-	18876	2			N	-0-					-0-
11	19396	X	19396	-0-	-0-	-0-	19396	2			N	-0-					-0-
12	21126	X	21126	-0-	-0-	-0-	21126	2			N	-0-					-0-
*01	20566	X	20566	-0-	-0-	-0-	20566	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 5H RRCID -> 254662 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8925 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26815	X	25942	-0-	-873	-0-	25942	2			N	-0-					-0-
09	25950	X	23050	-0-	-2900	-0-	23050	2			N	-0-					-0-
10	26815	X	22142	-0-	-4673	-0-	22142	2			N	-0-					-0-
11	25860	X	20338	-0-	-5522	-0-	20338	2			N	-0-					-0-
12	26164	X	19444	-0-	-6720	-0-	19444	2			N	-0-					-0-
01	25947	X	18992	-0-	-6955	-0-	18992	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
S WASHINGTON WELL #: 2H RRCID -> 254674 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8250 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	4394	-0-	-690	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	2623	-0-	-3047	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	3822	-0-	-2037	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5367	-0-	-303	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	5320	-0-	-229	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
*01	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 2H RRCID -> 254675 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7711 - 10121

08	20816	X	20816	-0-	-0-	-0-	20816	2			N	-0-					-0-
09	19463	X	19463	-0-	-0-	-0-	19463	2			N	-0-					-0-
10	19623	X	13569	-0-	-6054	-0-	13569	2			N	-0-					-0-
11	18990	X	15427	-0-	-3563	-0-	15427	2			N	-0-					-0-
12	20801	X	12573	-0-	-8228	-0-	12573	2			N	-0-					-0-
01	20801	X	10764	-0-	-10037	-0-	10764	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 5H RRCID -> 254691 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7550 - 10397

08	28644	X	23999	-0-	-4645	-0-	23999	2			N	-0-					-0-
09	26430	X	17379	-0-	-9051	-0-	17379	2			N	-0-					-0-
10	27466	X	22567	-0-	-4899	-0-	22567	2			N	-0-					-0-
11	26580	X	12267	-0-	-14313	-0-	12267	2			N	-0-					-0-
12	27466	X	20671	-0-	-6795	-0-	20671	2			N	-0-					-0-
01	23994	X	17858	-0-	-6136	-0-	17858	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 3H RRCID -> 254710 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8900 - 12049

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	23560	X	19527	-0-	-4033	-0-	19527	2			N	-0-					-0-
09	22800	X	19281	-0-	-3519	-0-	19281	2			N	-0-					-0-
10	22940	X	19311	-0-	-3629	-0-	19311	2			N	-0-					-0-
11	21330	X	18921	-0-	-2409	-0-	18921	2			N	-0-					-0-
12	20894	X	17704	-0-	-3190	-0-	17704	2			N	-0-					-0-
01	19933	X	17897	-0-	-2036	-0-	17897	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 2H RRCID -> 254753 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9150 - 11912

08	19437	X	12495	-0-	-6942	-0-	12495	2			N	-0-					-0-
09	18810	X	13847	-0-	-4963	-0-	13847	2			N	-0-					-0-
10	19158	X	15009	-0-	-4149	-0-	15009	2			N	-0-					-0-
11	18210	X	14255	-0-	-3955	-0-	14255	2			N	-0-					-0-
12	15686	X	14325	-0-	-1361	-0-	14325	2			N	-0-					-0-
01	15004	X	11784	-0-	-3220	-0-	11784	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 3H RRCID -> 254754 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8700 - 12062

08	25730	X	22584	-0-	-3146	-0-	22584	2			N	-0-					-0-
09	24900	X	21249	-0-	-3651	-0-	21249	2			N	-0-					-0-
10	25730	X	22752	-0-	-2978	-0-	22752	2			N	-0-					-0-
11	23400	X	22228	-0-	-1172	-0-	22228	2			N	-0-					-0-
12	23994	X	22813	-0-	-1181	-0-	22813	2			N	-0-					-0-
01	22754	X	22619	-0-	-135	-0-	22619	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

AIRPLANE WELL #: 5H RRCID -> 254755 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8550 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25792	X	25273	-0-	-519	-0-	25273	2			N	-0-					-0-
09	25989	X	25989	-0-	-0-	-0-	25989	2			N	-0-					-0-
10	27351	X	27351	-0-	-0-	-0-	27351	2			N	-0-					-0-
11	26577	X	26577	-0-	-0-	-0-	26577	2			N	-0-					-0-
12	27478	X	27478	-0-	-0-	-0-	27478	2			N	-0-					-0-
01	27342	X	26593	-0-	-749	-0-	26593	2			N	-0-					-0-

SUPERBOWL WELL #: 1H RRCID -> 254756 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7560 - 13209

08	45663	X	39162	-0-	-6501	-0-	39162	2			N	-0-					-0-
09	42240	X	37328	-0-	-4912	-0-	37328	2			N	-0-					-0-
10	42656	X	37418	-0-	-5238	-0-	37418	2			N	-0-					-0-
11	40080	X	35734	-0-	-4346	-0-	35734	2			N	-0-					-0-
12	40083	X	36394	-0-	-3689	-0-	36394	2			N	-0-					-0-
01	39153	X	25474	-0-	-13679	-0-	25474	2			N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 6H RRCID -> 254757 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7600 - 10369

08	22010	X	20579	-0-	-1431	-0-	20579	2			N	-0-					-0-
09	20760	X	19527	-0-	-1233	-0-	19527	2			N	-0-					-0-
10	20739	X	20200	-0-	-539	-0-	20200	2			N	-0-					-0-
11	20070	X	19751	-0-	-319	-0-	19751	2			N	-0-					-0-
12	20584	X	19470	-0-	-1114	-0-	19470	2			N	-0-					-0-
01	20584	X	18797	-0-	-1787	-0-	18797	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254759 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 9125 - 12102

08	21855	X	19561	-0-	-2294	-0-	19561	2			N	-0-					-0-
09	21000	X	18538	-0-	-2462	-0-	18538	2			N	-0-					-0-
10	21142	X	19015	-0-	-2127	-0-	19015	2			N	-0-					-0-
11	20460	X	17156	-0-	-3304	-0-	17156	2			N	-0-					-0-
12	21142	X	14957	-0-	-6185	-0-	14957	2			N	-0-					-0-
01	19561	X	17164	-0-	-2397	-0-	17164	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 5H RRCID -> 254760 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7647 - 12874

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	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
12	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
*01	19528	X	19528	-0-	-0-	-0-	19528	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 10H RRCID -> 254761 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7553 - 9652

08	4681	X	1485	-0-	-3196	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	657	-0-	-3903	-0-	657	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	375	-0-	-4492	-0-	375	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					-0-
12	4867	X	480	-0-	-4387	-0-	480	2			N	-0-					-0-
01	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: I 6H RRCID -> 254762 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6945 - 12971

08	13559	X	13559	-0-	-0-	-0-	13559	2			N	-0-					19
09	11899	X	11899	-0-	-0-	-0-	11899	2			N	-0-					19
10	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	9098	2			N	-0-					19
11	13110	X	11602	-0-	-1508	-0-	11602	2			N	-0-					19
12	13547	X	13238	-0-	-309	-0-	13238	2			N	-0-					19
01	13547	X	4663	-0-	-8884	-0-	4663	2			N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CHIPSHOT WELL #: 1H RRCID -> 254782 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7481 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
09	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
10	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
11	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5651	-0-	-208	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
*01	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 1H RRCID -> 254832 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8130 - 13707

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	47244	X	40237	-0-	-7007	-0-	40237	2			N	-0-					-0-
09	44520	X	37585	-0-	-6935	-0-	37585	2			N	-0-					-0-
10	44175	X	37970	-0-	-6205	-0-	37970	2			N	-0-					-0-
11	40290	X	36096	-0-	-4194	-0-	36096	2			N	-0-					-0-
12	41044	X	36063	-0-	-4981	-0-	36063	2			N	-0-					-0-
01	40238	X	34725	-0-	-5513	-0-	34725	2			N	-0-					-0-

AURORA WELL #: 2H RRCID -> 254834 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7763 - 11119

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	10478	X	9597	-0-	-881	-0-	9597	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	8659	-0-	-1481	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	9226	-0-	-1903	-0-	9226	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	8511	-0-	-2259	-0-	8511	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	4535	-0-	-6594	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	8988	-0-	-622	-0-	8988	2			N	-0-					-0-

WADDELL WELL #: 2H RRCID -> 254971 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7690 - 10925

08	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
SERENA BETH WELL #: 3H RRCID -> 254973 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6837 - 11342

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

08	20894	X	18384	-0-	-2510	-0-	18384	2			N	-0-					-0-
09	19050	X	17290	-0-	-1760	-0-	17290	2			N	-0-					-0-
10	19685	X	17601	-0-	-2084	-0-	17601	2			N	-0-					-0-
11	18570	X	15933	-0-	-2637	-0-	15933	2			N	-0-					-0-
12	18941	X	16687	-0-	-2254	-0-	16687	2			N	-0-					-0-
01	18383	X	16358	-0-	-2025	-0-	16358	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 5H RRCID -> 254975 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9150 - 11316

08	2511	X	2020	-0-	-491	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
09	2430	X	2158	-0-	-272	-0-	16	1	2142	2	N	-0-					-0-
10	2511	X	1301	-0-	-1210	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
11	2310	X	2255	-0-	-55	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	2303	-0-	-84	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
01	2232	X	1976	-0-	-256	-0-	1976	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 37H RRCID -> 254979 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6877 - 9477

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	43214	X	39950	-0-	-3264	-0-	39950	2			N	-0-					-0-
09	40920	X	36790	-0-	-4130	-0-	36790	2			N	-0-					-0-
10	41819	X	38726	-0-	-3093	-0-	38726	2			N	-0-					-0-
11	39570	X	36908	-0-	-2662	-0-	36908	2			N	-0-					-0-
12	39959	X	36990	-0-	-2969	-0-	36990	2			N	-0-					-0-
01	39959	X	35822	-0-	-4137	-0-	35822	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 5H RRCID -> 254982 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6993 - 9689

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	50158	X	41607	-0-	-8551	-0-	41607	2			N	-0-					-0-
09	46230	X	40162	-0-	-6068	-0-	40162	2			N	-0-					-0-
10	45818	X	40581	-0-	-5237	-0-	40581	2			N	-0-					-0-
11	43200	X	37521	-0-	-5679	-0-	37521	2			N	-0-					-0-
12	43524	X	38662	-0-	-4862	-0-	38662	2			N	-0-					-0-
01	41602	X	38498	-0-	-3104	-0-	38498	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
08	28985	X	27763	-0-	-1222	-0-	27763	2			N	-0-					-0-
09	27600	X	26389	-0-	-1211	-0-	26389	2			N	-0-					-0-
10	27556	X	27556	-0-	-0-	-0-	27556	2			N	-0-					-0-
11	26880	X	26108	-0-	-772	-0-	26108	2			N	-0-					-0-
12	27776	X	25922	-0-	-1854	-0-	25922	2			N	-0-					-0-
01	27776	X	24438	-0-	-3338	-0-	24438	2			N	-0-					-0-

DOUG A WELL #: 1H RRCID -> 255015 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7125 - 13079

08	70432	X	65683	-0-	-4749	-0-	65683	2			N	-0-					-0-
09	66750	X	62681	-0-	-4069	-0-	62681	2			N	-0-					-0-
10	67146	X	61386	-0-	-5760	-0-	61386	2			N	-0-					-0-
11	64980	X	57451	-0-	-7529	-0-	57451	2			N	-0-					-0-
12	65689	X	57844	-0-	-7845	-0-	57844	2			N	-0-					-0-
01	65689	X	49621	-0-	-16068	-0-	49621	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 4H RRCID -> 255017 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8500 - 11454

08	26970	X	24103	-0-	-2867	-0-	24103	2			N	-0-					-0-
09	26100	X	23253	-0-	-2847	-0-	23253	2			N	-0-					-0-
10	26970	X	24762	-0-	-2208	-0-	24762	2			N	-0-					-0-
11	24630	X	23635	-0-	-995	-0-	23635	2			N	-0-					-0-
12	25265	X	24071	-0-	-1194	-0-	24071	2			N	-0-					-0-
01	24769	X	24002	-0-	-767	-0-	24002	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 4H RRCID -> 255020 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7870 - 10201

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	24769	X	8879	-0-	-15890	-0-	8879	2			N	-0-					-0-
09	25530	X	-0-	-0-	-25530	-0-					N	-0-					-0-
10	26381	X	-0-	-0-	-26381	-0-					N	-0-					-0-
11	25530	X	6148	-0-	-19382	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
12	21297	X	20544	-0-	-753	-0-	20544	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	1286	-0-	-7580	-0-	1286	2			N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 3H RRCID -> 255023 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8625 - 11044

08	35495	X	28349	-0-	-7146	-0-	28349	2			N	-0-					-0-
09	34230	X	27350	-0-	-6880	-0-	27350	2			N	-0-					-0-
10	33666	X	28841	-0-	-4825	-0-	28841	2			N	-0-					-0-
11	28770	X	27705	-0-	-1065	-0-	27705	2			N	-0-					-0-
12	29729	X	28302	-0-	-1427	-0-	28302	2			N	-0-					-0-
01	28830	X	26143	-0-	-2687	-0-	26143	2			N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 2H RRCID -> 255028 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8950 - 11039

08	28303	X	19737	-0-	-8566	-0-	19737	2			N	-0-					-0-
09	25650	X	21685	-0-	-3965	-0-	21685	2			N	-0-					-0-
10	26474	X	25141	-0-	-1333	-0-	25141	2			N	-0-					-0-
11	25230	X	23378	-0-	-1852	-0-	23378	2			N	-0-					-0-
12	24428	X	23695	-0-	-733	-0-	23695	2			N	-0-					-0-
01	25141	X	20850	-0-	-4291	-0-	20850	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CORNERSTONE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 255029 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8450 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	73904	X	67057	-0-	-6847	-0-	67057	2			N	-0-					-0-
09	71520	X	63364	-0-	-8156	-0-	63364	2			N	-0-					-0-
10	69967	X	62170	-0-	-7797	-0-	62170	2			N	-0-					-0-
11	65130	X	55174	-0-	-9956	-0-	55174	2			N	-0-					-0-
12	67301	X	61817	-0-	-5484	-0-	61817	2			N	-0-					-0-
01	67053	X	58488	-0-	-8565	-0-	58488	2			N	-0-					-0-

COWBOYS OF COLOR WELL #: 1H RRCID -> 255031 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7550 - 10229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33139	X	30492	-0-	-2647	-0-	30492	2			N	-0-					-0-
09	32070	X	25811	-0-	-6259	-0-	25811	2			N	-0-					-0-
10	33139	X	25454	-0-	-7685	-0-	25454	2			N	-0-					-0-
11	30780	X	24610	-0-	-6170	-0-	24610	2			N	-0-					-0-
12	30504	X	25496	-0-	-5008	-0-	25496	2			N	-0-					-0-
01	30504	X	25224	-0-	-5280	-0-	25224	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 3H RRCID -> 255058 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9835 - 15528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38683	X	38683	-0-	-0-	-0-	38683	2			N	-0-					-0-
09	33582	X	33582	-0-	-0-	-0-	33582	2			N	-0-					-0-
10	34632	X	34632	-0-	-0-	-0-	34632	2			N	-0-					-0-
11	29808	X	29808	-0-	-0-	-0-	29808	2			N	-0-					-0-
12	39525	X	27000	-0-	-12525	-0-	27000	2			N	-0-					-0-
01	38688	X	13982	-0-	-24706	-0-	13982	2			N	-0-					-0-

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
08	27063	X	19031	-0-	-8032	-0-	19031	2			N	-0-					-0-
09	26190	X	6043	-0-	-20147	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
10	24924	X	476	-0-	-24448	-0-	476	2			N	-0-					-0-
11	21480	X	17163	-0-	-4317	-0-	17163	2			N	-0-					-0-
12	22196	X	20260	-0-	-1936	-0-	20260	2			N	-0-					-0-
01	19034	X	11566	-0-	-7468	-0-	11566	2			N	-0-					-0-

PATE WELL #: 1H RRCID -> 255081 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7575 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9548	X	6884	-0-	-2664	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
09	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	8906	2			N	-0-					-0-
10	14557	X	14557	-0-	-0-	-0-	14557	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	7193	-0-	-877	-0-	7193	2			N	-0-					-0-
12	11909	X	11909	-0-	-0-	-0-	11909	2			N	-0-					-0-
01	14570	X	8535	-0-	-6035	-0-	8535	2			N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 2H RRCID -> 255138 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8483 - 12612

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

SPARTO WELL #: 2H RRCID -> 255142 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7976 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
FOSSIL RIDGE A WELL #: 9H RRCID -> 255143 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7590 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27038	X	27038	-0-	-0-	-0-	27038	2			N	-0-					-0-
09	26419	X	26419	-0-	-0-	-0-	26419	2			N	-0-					-0-
10	25606	X	24729	-0-	-877	-0-	24729	2			N	-0-					-0-
11	25398	X	25398	-0-	-0-	-0-	25398	2			N	-0-					-0-
12	27311	X	27149	-0-	-162	-0-	27149	2			N	-0-					-0-
01	27311	X	16991	-0-	-10320	-0-	16991	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 4H RRCID -> 255157 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 8005 - 10748

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20243	X	8422	-0-	-11821	-0-	8422	2			N	-0-					-0-
09	13560	X	4930	-0-	-8630	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	48	-0-	-9717	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	109	-0-	-8831	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	216	-0-	-8216	-0-	216	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					N	-0-					-0-

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
08	21607	X	6335	-0-	-15272	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
09	19613	X	19613	-0-	-0-	-0-	19613	2			N	-0-					-0-
10	19003	X	18837	-0-	-166	-0-	18837	2			N	-0-					-0-
11	21126	X	21126	-0-	-0-	-0-	21126	2			N	-0-					-0-
12	20274	X	2374	-0-	-17900	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
01	20274	X	12664	-0-	-7610	-0-	12664	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 1H RRCID -> 255256 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8750 - 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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	16951	X	16951	-0-	-0-	-0-	16951	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 255280 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8580 - 12823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	82026	X	69478	-0-	-12548	-0-	69478	2			N	-0-					-0-
09	75540	X	66344	-0-	-9196	-0-	66344	2			N	-0-					-0-
10	75330	X	65920	-0-	-9410	-0-	65920	2			N	-0-					-0-
11	71190	X	60005	-0-	-11185	-0-	60005	2			N	-0-					-0-
12	71548	X	64068	-0-	-7480	-0-	64068	2			N	-0-					-0-
01	69471	X	61154	-0-	-8317	-0-	61154	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 1H RRCID -> 255292 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7565 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	59520	X	53066	-0-	-6454	-0-	53066	2			N	-0-					-0-
09	56940	X	50231	-0-	-6709	-0-	50231	2			N	-0-					-0-
10	56606	X	51158	-0-	-5448	-0-	51158	2			N	-0-					-0-
11	53340	X	48859	-0-	-4481	-0-	48859	2			N	-0-					-0-
12	53909	X	48548	-0-	-5361	-0-	48548	2			N	-0-					-0-
01	53072	X	42355	-0-	-10717	-0-	42355	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 #: 2H RRCID -> 255319 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7862 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28520	X	10881	-0-	-17639	-0-	10881	2			N	-0-					-0-
09	26940	X	16740	-0-	-10200	-0-	16740	2			N	-0-					-0-
10	15252	X	14255	-0-	-997	-0-	14255	2			N	-0-					-0-
11	14760	X	11928	-0-	-2832	-0-	11928	2			N	-0-					-0-
12	17404	X	17404	-0-	-0-	-0-	17404	2			N	-0-					-0-
01	17298	X	13895	-0-	-3403	-0-	13895	2			N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 1H RRCID -> 255320 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7950 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14260	X	12668	-0-	-1592	-0-	12668	2			N	-0-					-0-
09	13080	X	11931	-0-	-1149	-0-	11931	2			N	-0-					-0-
10	13392	X	11604	-0-	-1788	-0-	11604	2			N	-0-					-0-
11	12540	X	12156	-0-	-384	-0-	12156	2			N	-0-					-0-
12	12958	X	12501	-0-	-457	-0-	12501	2			N	-0-					-0-
01	12679	X	12381	-0-	-298	-0-	12381	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 5H RRCID -> 255322 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7708 - 10391

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

VALLEY WEST WELL #: 1H RRCID -> 255345 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7250 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	X	40	-0-	-1138	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
09	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
10	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REVEILLE WELL #: 1H RRCID -> 255418 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7450 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31873	X	31873	-0-	-0-	-0-	31873	2			N	-0-					-0-
09	35940	X	28679	-0-	-7261	-0-	28679	2			N	-0-					-0-
10	40176	X	23180	-0-	-16996	-0-	23180	2			N	-0-					-0-
11	38880	X	10795	-0-	-28085	-0-	10795	2			N	-0-					-0-
12	44640	X	40235	-0-	-4405	-0-	40235	2			N	-0-					-0-
01	31868	X	25263	-0-	-6605	-0-	25263	2			N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255421 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7763 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17019	X	14512	-0-	-2507	-0-	14512	2			N	-0-					-0-
09	16140	X	13580	-0-	-2560	-0-	13580	2			N	-0-					-0-
10	16058	X	14266	-0-	-1792	-0-	14266	2			N	-0-					-0-
11	15000	X	14737	-0-	-263	-0-	14737	2			N	-0-					-0-
12	14446	X	14168	-0-	-278	-0-	14168	2			N	-0-					-0-
01	14446	X	14142	-0-	-304	-0-	14142	2			N	-0-					-0-

HOG B WELL #: 3H RRCID -> 255426 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7720 - 15117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	53661	X	46390	-0-	-7271	-0-	46390	2			N	-0-					-0-
09	50310	X	44446	-0-	-5864	-0-	44446	2			N	-0-					-0-
10	51677	X	47395	-0-	-4282	-0-	47395	2			N	-0-					-0-
11	50010	X	28241	-0-	-21769	-0-	28241	2			N	-0-					-0-
12	47647	X	32733	-0-	-14914	-0-	32733	2			N	-0-					-0-
01	47399	X	-0-	-0-	-47399	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 255430 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8650 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28892	X	22793	-0-	-6099	-0-	22793	2			N	-0-					-0-
09	27390	X	24258	-0-	-3132	-0-	24258	2			N	-0-					-0-
10	27900	X	25491	-0-	-2409	-0-	25491	2			N	-0-					-0-
11	25530	X	22330	-0-	-3200	-0-	22330	2			N	-0-					-0-
12	26319	X	24267	-0-	-2052	-0-	24267	2			N	-0-					-0-
01	25482	X	22827	-0-	-2655	-0-	22827	2			N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255432 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8048 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13861	X	13861	-0-	-0-	-0-	13861	2			N	-0-					-0-
09	15000	X	5425	-0-	-9575	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
10	15500	X	2236	-0-	-13264	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
11	15000	X	430	-0-	-14570	-0-	430	2			N	-0-					-0-
12	14012	X	634	-0-	-13378	-0-	634	2			N	-0-					-0-
01	13857	X	290	-0-	-13567	-0-	290	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: J 3H RRCID -> 255433 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7280 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
09	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	9268	2			N	-0-					-0-
10	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
11	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	9139	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	8493	-0-	-1086	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	7583	-0-	-1996	-0-	7583	2			N	-0-					-0-

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
08	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
09	3090	X	41	-0-	-3049	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	263	-0-	-2930	-0-	263	2			N	-0-					-0-
11	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	248	X	24	-0-	-224	-0-	24	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: J 1H RRCID -> 255458 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7370 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8773	X	6605	-0-	-2168	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	6633	-0-	-2157	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	3554	-0-	-5529	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	3709	-0-	-5081	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	4937	-0-	-2534	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	4276	-0-	-2575	-0-	4276	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255461 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7314 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36332	X	30658	-0-	-5674	-0-	30658	2			N	-0-					-0-
09	35160	X	25965	-0-	-9195	-0-	25965	2			N	-0-					-0-
10	36332	X	23358	-0-	-12974	-0-	23358	2			N	-0-					-0-
11	33000	X	24622	-0-	-8378	-0-	24622	2			N	-0-					-0-
12	34100	X	23554	-0-	-10546	-0-	23554	2			N	-0-					-0-
01	30659	X	10039	-0-	-20620	-0-	10039	2			N	-0-					-0-

STRUCTURAL STEEL WELL #: 1H RRCID -> 255462 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7480 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32240	X	29743	-0-	-2497	-0-	29743	2			N	-0-					-0-
09	31080	X	26614	-0-	-4466	-0-	26614	2			N	-0-					-0-
10	31527	X	25948	-0-	-5579	-0-	25948	2			N	-0-					-0-
11	29670	X	19489	-0-	-10181	-0-	19489	2			N	-0-					-0-
12	29884	X	27823	-0-	-2061	-0-	27823	2			N	-0-					-0-
01	29729	X	26899	-0-	-2830	-0-	26899	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

TCCD SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 255463 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7790 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	61752	X	55158	-0-	-6594	-0-	55158	2			N	-0-					-0-
09	57990	X	38589	-0-	-19401	-0-	38589	2			N	-0-					-0-
10	58342	X	-0-	-0-	-58342	-0-					N	-0-					-0-
11	55740	X	-0-	-0-	-55740	-0-					N	-0-					-0-
12	55738	X	33099	-0-	-22639	-0-	33099	2			N	-0-					-0-
*01	57276	X	57276	-0-	-0-	-0-	57276	2			N	-0-					-0-

KISD WELL #: 3H RRCID -> 255481 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8300 - 11882

08	40331	X	34258	-0-	-6073	-0-	34258	2			N	-0-					-0-
09	38040	X	32476	-0-	-5564	-0-	32476	2			N	-0-					-0-
10	38223	X	33974	-0-	-4249	-0-	33974	2			N	-0-					-0-
11	34740	X	30798	-0-	-3942	-0-	30798	2			N	-0-					-0-
12	35774	X	32163	-0-	-3611	-0-	32163	2			N	-0-					-0-
01	34255	X	23330	-0-	-10925	-0-	23330	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 2H RRCID -> 255495 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7191 - 9412

08	13702	X	11287	-0-	-2415	-0-	11287	2			N	-0-					-0-
09	13260	X	8477	-0-	-4783	-0-	8477	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	12551	-0-	-1151	-0-	12551	2			N	-0-					-0-
11	14249	X	14249	-0-	-0-	-0-	14249	2			N	-0-					-0-
12	11811	X	9402	-0-	-2409	-0-	9402	2			N	-0-					-0-
01	12555	X	7994	-0-	-4561	-0-	7994	2			N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 2H RRCID -> 255496 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7850 - 11876

08	11005	X	9042	-0-	-1963	-0-	9042	2			N	-0-					-0-
09	10440	X	7436	-0-	-3004	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	8437	-0-	-2165	-0-	8437	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	8457	-0-	-1803	-0-	8457	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	5942	-0-	-3017	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	7827	-0-	-1132	-0-	7827	2			N	-0-					-0-

POINDEXTER WELL #: 1H RRCID -> 255497 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7583 - 10982

08	11439	X	10002	-0-	-1437	-0-	10002	2			N	-0-					-0-
09	10560	X	9579	-0-	-981	-0-	9579	2			N	-0-					-0-
10	10912	X	9623	-0-	-1289	-0-	9623	2			N	-0-					-0-
11	10530	X	9114	-0-	-1416	-0-	9114	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	9264	-0-	-811	-0-	9264	2			N	-0-					-0-
01	10013	X	9080	-0-	-933	-0-	9080	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 7H RRCID -> 255503 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7449 - 8990

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	49104	X	44226	-0-	-4878	-0-	44226	2			N	-0-					-0-
09	47520	X	42547	-0-	-4973	-0-	42547	2			N	-0-					-0-
10	48577	X	43524	-0-	-5053	-0-	43524	2			N	-0-					-0-
11	44460	X	40557	-0-	-3903	-0-	40557	2			N	-0-					-0-
12	45105	X	41550	-0-	-3555	-0-	41550	2			N	-0-					-0-
01	44237	X	41943	-0-	-2294	-0-	41943	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 #: 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
08	21030	X	21030	-0-	-0-	-0-	21030	2			N	-0-					-0-
09	20527	X	20527	-0-	-0-	-0-	20527	2			N	-0-					-0-
10	21479	X	21479	-0-	-0-	-0-	21479	2			N	-0-					-0-
11	20287	X	20287	-0-	-0-	-0-	20287	2			N	-0-					-0-
12	21204	X	20860	-0-	-344	-0-	20860	2			N	-0-					-0-
01	21483	X	21151	-0-	-332	-0-	21151	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-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
08	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	4869	-0-	-1341	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	4749	-0-	-2102	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	5314	-0-	-1316	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	3409	-0-	-3442	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	3437	-0-	-2360	-0-	3437	2			N	-0-					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

GANN WELL #: 1H RRCID -> 255607 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8042 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
09	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	9682	2			N	-0-					-0-
10	15167	X	15167	-0-	-0-	-0-	15167	2			N	-0-					-0-
11	13518	X	13518	-0-	-0-	-0-	13518	2			N	-0-					-0-
12	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
*01	866	X	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-

AULD WELL #: 2H RRCID -> 255609 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9025 - 13233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19592	X	18348	-0-	-1244	-0-	18348	2			N	-0-					-0-
09	18990	X	18510	-0-	-480	-0-	18510	2			N	-0-					-0-
10	19623	X	17763	-0-	-1860	-0-	17763	2			N	-0-					-0-
11	18990	X	16349	-0-	-2641	-0-	16349	2			N	-0-					-0-
12	19127	X	16649	-0-	-2478	-0-	16649	2			N	-0-					-0-
01	19127	X	14722	-0-	-4405	-0-	14722	2			N	-0-					-0-

WORK WELL #: 2H RRCID -> 255622 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7590 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20150	X	16628	-0-	-3522	-0-	16628	2			N	-0-					-0-
09	19320	X	15780	-0-	-3540	-0-	15780	2			N	-0-					-0-
10	18693	X	15435	-0-	-3258	-0-	15435	2			N	-0-					-0-
11	16770	X	14823	-0-	-1947	-0-	14823	2			N	-0-					-0-
12	16616	X	13973	-0-	-2643	-0-	13973	2			N	-0-					-0-
01	16616	X	14866	-0-	-1750	-0-	14866	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MERCADO WELL #: 6H RRCID -> 255623 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7475 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22227	X	22164	-0-	-63	-0-	22164	2			N	-0-					-0-
09	21600	X	10942	-0-	-10658	-0-	10942	2			N	-0-					-0-
10	22320	X	13831	-0-	-8489	-0-	13831	2			N	-0-					-0-
11	21600	X	99	-0-	-21501	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	22165	X	-0-	-0-	-22165	-0-					N	-0-					-0-
01	22165	X	63	-0-	-22102	-0-	63	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 7H RRCID -> 255624 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8162 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13826	X	12964	-0-	-862	-0-	12964	2			N	-0-					-0-
09	13260	X	11978	-0-	-1282	-0-	11978	2			N	-0-					-0-
10	13609	X	11906	-0-	-1703	-0-	11906	2			N	-0-					-0-
11	12630	X	10525	-0-	-2105	-0-	10525	2			N	-0-					-0-
12	13051	X	11318	-0-	-1733	-0-	11318	2			N	-0-					-0-
01	12958	X	11177	-0-	-1781	-0-	11177	2			N	-0-					-0-

PRUETT MOUNTIAN WELL #: 1H RRCID -> 255626 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8625 - 11582

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11036	X	10144	-0-	-892	-0-	10144	2			N	-0-					-0-
09	11731	X	11731	-0-	-0-	-0-	11731	2			N	-0-					-0-
10	11036	X	6870	-0-	-4166	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
11	10050	X	3305	-0-	-6745	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	1874	-0-	-10247	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
01	12121	X	7119	-0-	-5002	-0-	7119	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 3H RRCID -> 255647 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 8005 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18879	X	16664	-0-	-2215	-0-	16664	2			N	-0-					-0-
09	18060	X	16631	-0-	-1429	-0-	16631	2			N	-0-					-0-
10	17608	X	16470	-0-	-1138	-0-	16470	2			N	-0-					-0-
11	16890	X	14626	-0-	-2264	-0-	14626	2			N	-0-					-0-
12	17174	X	11764	-0-	-5410	-0-	11764	2			N	-0-					-0-
01	17174	X	16046	-0-	-1128	-0-	16046	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 3H RRCID -> 255649 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7915 - 12831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17603	X	17603	-0-	-0-	-0-	17603	2			N	-0-					-0-
09	26038	X	26038	-0-	-0-	-0-	26038	2			N	-0-					-0-
10	25217	X	25217	-0-	-0-	-0-	25217	2			N	-0-					-0-
11	12049	X	12049	-0-	-0-	-0-	12049	2			N	-0-					-0-
12	12598	X	12598	-0-	-0-	-0-	12598	2			N	-0-					-0-
*01	16005	X	16005	-0-	-0-	-0-	16005	2			N	-0-					-0-

WORK WELL #: 1H RRCID -> 255652 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7912 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15221	X	14012	-0-	-1209	-0-	14012	2			N	-0-					-0-
09	14730	X	14394	-0-	-336	-0-	14394	2			N	-0-					-0-
10	14322	X	14193	-0-	-129	-0-	14193	2			N	-0-					-0-
11	13770	X	13184	-0-	-586	-0-	13184	2			N	-0-					-0-
12	14880	X	13295	-0-	-1585	-0-	13295	2			N	-0-					-0-
01	14880	X	13012	-0-	-1868	-0-	13012	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 #: 1H RRCID -> 255689 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8488 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	15594	X	15594	-0-	-0-	-0-	43	1	15551	2	N	-0-					-0-
09	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	130	1	11786	2	N	-0-					-0-
10	13683	X	13683	-0-	-0-	-0-	311	1	13372	2	N	-0-					-0-
11	12454	X	12454	-0-	-0-	-0-	432	1	12022	2	N	-0-					-0-
12	16740	X	13700	-0-	-3040	-0-	198	1	13502	2	N	-0-					-0-
01	15593	X	13389	-0-	-2204	-0-	53	1	13336	2	N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 3H RRCID -> 255694 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7502 - 11229

08	35185	X	32162	-0-	-3023	-0-	88	1	32074	2	N	-0-					-0-
09	34050	X	30327	-0-	-3723	-0-	330	1	29997	2	N	-0-					-0-
10	35185	X	30071	-0-	-5114	-0-	683	1	29388	2	N	-0-					-0-
11	32250	X	28859	-0-	-3391	-0-	1001	1	27858	2	N	-0-					-0-
12	32147	X	31541	-0-	-606	-0-	455	1	31086	2	N	-0-					-0-
01	32147	X	28544	-0-	-3603	-0-	114	1	28430	2	N	-0-					-0-

DIMOCK WELL #: 1H RRCID -> 255697 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7529 - 11392

08	18786	X	16974	-0-	-1812	-0-	16974	2			N	-0-					-0-
09	18180	X	15746	-0-	-2434	-0-	15746	2			N	-0-					-0-
10	18073	X	13858	-0-	-4215	-0-	13858	2			N	-0-					-0-
11	17490	X	15262	-0-	-2228	-0-	15262	2			N	-0-					-0-
12	17360	X	15310	-0-	-2050	-0-	15310	2			N	-0-					-0-
*01	17192	X	17192	-0-	-0-	-0-	17192	2			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255766 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7725 - 11968

08	21731	X	19201	-0-	-2530	-0-	19201	2			N	-0-					-0-
09	18510	X	18326	-0-	-184	-0-	18326	2			N	-0-					-0-
10	19468	X	18578	-0-	-890	-0-	18578	2			N	-0-					-0-
11	18840	X	18370	-0-	-470	-0-	18370	2			N	-0-					-0-
12	19788	X	19788	-0-	-0-	-0-	19788	2			N	-0-					-0-
*01	19220	X	19220	-0-	-0-	-0-	19220	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 1H RRCID -> 255768 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7610 - 10121

08	18135	X	11377	-0-	-6758	-0-	11377	2			N	-0-					-0-
09	17550	X	11429	-0-	-6121	-0-	11429	2			N	-0-					-0-
10	12090	X	12090	-0-	-0-	-0-	12090	2			N	-0-					-0-
11	11490	X	5729	-0-	-5761	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
12	13650	X	13650	-0-	-0-	-0-	13650	2			N	-0-					-0-
01	12090	X	10884	-0-	-1206	-0-	10884	2			N	-0-					-0-

WORK WELL #: 3H RRCID -> 255771 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7600 - 10637

08	18414	X	17716	-0-	-698	-0-	17716	2			N	-0-					-0-
09	17640	X	16344	-0-	-1296	-0-	16344	2			N	-0-					-0-
10	18228	X	17400	-0-	-828	-0-	17400	2			N	-0-					-0-
11	17550	X	17431	-0-	-119	-0-	17431	2			N	-0-					-0-
12	18223	X	18223	-0-	-0-	-0-	18223	2			N	-0-					-0-
*01	17704	X	17704	-0-	-0-	-0-	17704	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 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
08	31279	X	19907	-0-	-11372	-0-	19907	2			N	-0-					-0-
09	28740	X	14622	-0-	-14118	-0-	14622	2			N	-0-					-0-
10	29698	X	19146	-0-	-10552	-0-	19146	2			N	-0-					-0-
11	26550	X	16497	-0-	-10053	-0-	16497	2			N	-0-					-0-
12	26164	X	16101	-0-	-10063	-0-	16101	2			N	-0-					-0-
01	19902	X	3866	-0-	-16036	-0-	3866	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 255793 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7876 - 10033

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 255795 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7585 - 9106

08	12493	X	-0-	-0-	-12493	-0-					N	-0-					-0-
09	15192	X	15192	-0-	-0-	-0-	15192	2			N	-0-					-0-
10	15166	X	15166	-0-	-0-	-0-	15166	2			N	-0-					-0-
11	13424	X	13424	-0-	-0-	-0-	13424	2			N	-0-					-0-
12	15686	X	13513	-0-	-2173	-0-	13513	2			N	-0-					-0-
01	15686	X	12621	-0-	-3065	-0-	12621	2			N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 2H RRCID -> 255853 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8258 - 12703

08	28985	X	28985	-0-	-0-	-0-	28985	2			N	-0-					-0-
09	29340	X	28756	-0-	-584	-0-	28756	2			N	-0-					-0-
10	30318	X	29155	-0-	-1163	-0-	29155	2			N	-0-					-0-
11	29340	X	24963	-0-	-4377	-0-	24963	2			N	-0-					-0-
12	29729	X	27416	-0-	-2313	-0-	27416	2			N	-0-					-0-
01	29729	X	20284	-0-	-9445	-0-	20284	2			N	-0-					-0-

LINDAMOOD WELL #: 1H RRCID -> 255856 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7230 - 11498

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	37789	X	33453	-0-	-4336	-0-	33453	2			N	-0-					-0-
09	36570	X	31995	-0-	-4575	-0-	31995	2			N	-0-					-0-
10	37789	X	33139	-0-	-4650	-0-	33139	2			N	-0-					-0-
11	36510	X	20105	-0-	-16405	-0-	20105	2			N	-0-					-0-
12	33728	X	21823	-0-	-11905	-0-	21823	2			N	-0-					-0-
01	33449	X	-0-	-0-	-33449	-0-					N	-0-					-0-

THREE AMIGOS WELL #: 1H RRCID -> 255893 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7243 - 10775

08	17298	X	12549	-0-	-4749	-0-	12549	2			N	-0-					-0-
09	16740	X	13991	-0-	-2749	-0-	13991	2			N	-0-					-0-
10	17298	X	12825	-0-	-4473	-0-	12825	2			N	-0-					-0-
11	14040	X	12452	-0-	-1588	-0-	12452	2			N	-0-					-0-
12	14446	X	10102	-0-	-4344	-0-	10102	2			N	-0-					-0-
01	14446	X	10407	-0-	-4039	-0-	10407	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WESTERN HILLS WELL #: 19H RRCID -> 255902 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6995 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30814	X	29255	-0-	-1559	-0-	29255	2			N	-0-					33
09	31920	X	27355	-0-	-4565	-0-	27353	2	2	9	N	2					35
10	32984	X	23378	-0-	-9606	-0-	23375	2	3	9	N	3					38
11	31920	X	14815	-0-	-17105	-0-	14797	2	18	9	N	16					54
12	29264	X	15519	-0-	-13745	-0-	15519	2			N	-0-					54
01	29264	X	7988	-0-	-21276	-0-	7988	2			N	-0-	13	1			41

FOSSIL RIDGE A WELL #: 8H RRCID -> 255904 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7555 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13671	X	6986	-0-	-6685	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
09	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	8459	2			N	-0-					-0-
10	12298	X	12298	-0-	-0-	-0-	12298	2			N	-0-					-0-
11	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	8513	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	5941	-0-	-2801	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
*01	12563	X	12563	-0-	-0-	-0-	12563	2			N	-0-					-0-

MCMURRY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 255932 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7651 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11067	X	9220	-0-	-1847	-0-	25	1	9195	2	N	-0-					-0-
09	13739	X	13739	-0-	-0-	-0-	149	1	13590	2	N	-0-					-0-
10	15540	X	15540	-0-	-0-	-0-	353	1	15187	2	N	-0-					-0-
11	13638	X	13638	-0-	-0-	-0-	473	1	13165	2	N	-0-					-0-
12	14445	X	14445	-0-	-0-	-0-	208	1	14237	2	N	-0-					-0-
01	15531	X	13666	-0-	-1865	-0-	55	1	13611	2	N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: J 2H RRCID -> 255975 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7441 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12369	X	11941	-0-	-428	-0-	11941	2			N	-0-					-0-
09	11970	X	8706	-0-	-3264	-0-	8706	2			N	-0-					-0-
10	12369	X	7659	-0-	-4710	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
11	11970	X	6087	-0-	-5883	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
12	13237	X	5150	-0-	-8087	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
01	11935	X	5411	-0-	-6524	-0-	5411	2			N	-0-					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255989 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7225 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					48
09	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	1					49
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	15	1			45

MERCADO WELL #: 5H RRCID -> 256022 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7245 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14725	X	-0-	-0-	-14725	-0-					N	-0-					-0-
09	14250	X	-0-	-0-	-14250	-0-					N	-0-					-0-
10	9424	X	-0-	-0-	-9424	-0-					N	-0-					-0-
11	9120	X	-0-	-0-	-9120	-0-					N	-0-					-0-
12	9424	X	-0-	-0-	-9424	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16151	X	15704	-0-	-447	-0-	15704	2			N	-0-					-0-
09	15630	X	14717	-0-	-913	-0-	14717	2			N	-0-					-0-
10	16151	X	15104	-0-	-1047	-0-	15104	2			N	-0-					-0-
11	15480	X	14604	-0-	-876	-0-	14604	2			N	-0-					-0-
12	15965	X	14486	-0-	-1479	-0-	14486	2			N	-0-					-0-
01	15717	X	14457	-0-	-1260	-0-	14457	2			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 #: 7H RRCID -> 256043 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7787 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19116	X	19116	-0-	-0-	-0-	19116	2			N	-0-					-0-
09	18502	X	18502	-0-	-0-	-0-	18502	2			N	-0-					-0-
10	18496	X	18496	-0-	-0-	-0-	18496	2			N	-0-					-0-
11	15565	X	15565	-0-	-0-	-0-	15565	2			N	-0-					-0-
12	19158	X	15392	-0-	-3766	-0-	15392	2			N	-0-					-0-
01	19127	X	15601	-0-	-3526	-0-	15601	2			N	-0-					-0-

NORTH SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 256049 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7370 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32891	X	8629	-0-	-24262	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
09	31830	X	-0-	-0-	-31830	-0-					N	-0-					-0-
10	32891	X	16433	-0-	-16458	-0-	16433	2			N	-0-					-0-
11	31830	X	29325	-0-	-2505	-0-	29325	2			N	-0-					-0-
12	32302	X	16740	-0-	-15562	-0-	16740	2			N	-0-					-0-
01	16430	X	5333	-0-	-11097	-0-	5333	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 2H RRCID -> 256106 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7601 - 11757

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

V COLLINS WELL #: 1H RRCID -> 256109 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7832 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9300	X	5826	-0-	-3474	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	4111	-0-	-4889	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	5839	-0-	-3027	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5976	-0-	-204	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
12	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	4490	-0-	-1338	-0-	4490	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK A WELL #: 5H RRCID -> 256112 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8004 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11986	X	11986	-0-	-0-	-0-	11986	2			N	-0-					-0-
09	11494	X	11494	-0-	-0-	-0-	11494	2			N	-0-					-0-
10	12059	X	11338	-0-	-721	-0-	11338	2			N	-0-					-0-
11	11670	X	11333	-0-	-337	-0-	11333	2			N	-0-					-0-
12	12799	X	12799	-0-	-0-	-0-	12799	2			N	-0-					-0-
01	11997	X	8725	-0-	-3272	-0-	8725	2			N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 5H RRCID -> 256114 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7706 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13142	X	13142	-0-	-0-	-0-	13142	2			N	-0-					-0-
09	11460	X	11460	-0-	-0-	-0-	11460	2			N	-0-					-0-
10	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-	11958	2			N	-0-					-0-
11	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	8107	2			N	-0-					-0-
12	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
*01	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	10098	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 #: 7H RRCID -> 256116 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7725 - 10067

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

FALVEL WELL #: 10H RRCID -> 256118 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7353 - 10015

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	4030	X	91	-0-	-3939	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 8H RRCID -> 256121 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7800 - 10318

08	10757	X	6610	-0-	-4147	-0-	6610	2			N	-0-					-0-
09	10410	X	6004	-0-	-4406	-0-	6004	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	6243	-0-	-1166	-0-	6243	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	5539	-0-	-1301	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	5948	-0-	-1120	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	6499	-0-	-104	-0-	6499	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 6H RRCID -> 256135 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7571 - 9227

08	5487	X	5055	-0-	-432	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4834	-0-	-476	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	4866	-0-	-621	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4569	-0-	-711	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	4663	-0-	-700	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4644	-0-	-409	-0-	4644	2			N	-0-					-0-

WHITE A WELL #: 3H RRCID -> 256136 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8438 - 11896

08	70649	X	45645	-0-	-25004	-0-	45645	2			N	-0-					-0-
09	59340	X	42127	-0-	-17213	-0-	42127	2			N	-0-					-0-
10	56389	X	41839	-0-	-14550	-0-	41839	2			N	-0-					-0-
11	49980	X	37773	-0-	-12207	-0-	37773	2			N	-0-					-0-
12	47554	X	39063	-0-	-8491	-0-	39063	2			N	-0-					-0-
01	45632	X	37236	-0-	-8396	-0-	37236	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 1H RRCID -> 256137 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9500 - 12241

08	24176	X	24176	-0-	-0-	-0-	24176	2			N	-0-					-0-
09	25629	X	25629	-0-	-0-	-0-	25629	2			N	-0-					-0-
10	24303	X	24303	-0-	-0-	-0-	24303	2			N	-0-					-0-
11	23160	X	22709	-0-	-451	-0-	22709	2			N	-0-					-0-
12	26474	X	23093	-0-	-3381	-0-	23093	2			N	-0-					-0-
01	26474	X	22272	-0-	-4202	-0-	22272	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 3H RRCID -> 256138 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6517 - 16416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	23529	X	19343	-0-	-4186	-0-	19343	2			N	-0-					-0-
09	23790	X	23790	-0-	-0-	-0-	23790	2			N	-0-					-0-
10	23308	X	23308	-0-	-0-	-0-	23308	2			N	-0-					-0-
11	18720	X	1723	-0-	-16997	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
12	24583	X	-0-	-0-	-24583	-0-					N	-0-					-0-
01	24583	X	-0-	-0-	-24583	-0-					N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256157 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7200 - 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
08	34255	X	29175	-0-	-5080	-0-	29175	2			N	-0-					-0-
09	33150	X	26883	-0-	-6267	-0-	26883	2			N	-0-					-0-
10	34255	X	28061	-0-	-6194	-0-	28061	2			N	-0-					-0-
11	31830	X	25752	-0-	-6078	-0-	25752	2			N	-0-					-0-
12	31434	X	26103	-0-	-5331	-0-	26103	2			N	-0-					-0-
01	29171	X	25804	-0-	-3367	-0-	25804	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 5H RRCID -> 256161 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7300 - 10954

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
09	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
10	992	X	838	-0-	-154	-0-	838	2			N	-0-					-0-
11	1200	X	186	-0-	-1014	-0-	186	2			N	-0-					-0-
12	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
01	1240	X	311	-0-	-929	-0-	311	2			N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 3H RRCID -> 256199 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8464 - 12059

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21941	X	21941	-0-	-0-	-0-	21941	2			N	-0-					-0-
09	20760	X	20701	-0-	-59	-0-	20701	2			N	-0-					-0-
10	21452	X	21380	-0-	-72	-0-	21380	2			N	-0-					-0-
11	20760	X	20393	-0-	-367	-0-	20393	2			N	-0-					-0-
12	22041	X	19714	-0-	-2327	-0-	19714	2			N	-0-					-0-
01	21948	X	18944	-0-	-3004	-0-	18944	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GRAVES WELL #: 8H RRCID -> 256238 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7533 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12865	X	11575	-0-	-1290	-0-	11575	2			N	-0-					-0-
09	15241	X	15241	-0-	-0-	-0-	15241	2			N	-0-					-0-
10	16048	X	16048	-0-	-0-	-0-	16048	2			N	-0-					-0-
11	15391	X	15391	-0-	-0-	-0-	15391	2			N	-0-					-0-
12	15748	X	15027	-0-	-721	-0-	15027	2			N	-0-					-0-
01	16058	X	13065	-0-	-2993	-0-	13065	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WEST WELL #: 1H RRCID -> 256239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7300 - 10627

08	45012	X	39145	-0-	-5867	-0-	39145	2			N	-0-					-0-
09	42030	X	35806	-0-	-6224	-0-	35806	2			N	-0-					-0-
10	42873	X	36977	-0-	-5896	-0-	36977	2			N	-0-					-0-
11	40350	X	35288	-0-	-5062	-0-	35288	2			N	-0-					-0-
12	40827	X	34598	-0-	-6229	-0-	34598	2			N	-0-					-0-
01	39153	X	35504	-0-	-3649	-0-	35504	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 3H RRCID -> 256251 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7270 - 10350

08	5580	X	5391	-0-	-189	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	4807	-0-	-593	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	4153	-0-	-1427	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	3828	-0-	-1392	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	3800	-0-	-1594	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	4808	-0-	-586	-0-	4808	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 8H RRCID -> 256252 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 8180 - 11033

08	10323	X	9911	-0-	-412	-0-	9911	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	9340	-0-	-410	-0-	9340	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	9487	-0-	-185	-0-	9487	2			N	-0-					-0-
11	9600	X	9071	-0-	-529	-0-	9071	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	8874	-0-	-1046	-0-	8874	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	8825	-0-	-1095	-0-	8825	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 5H RRCID -> 256269 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7945 - 10155

08	12617	X	6787	-0-	-5830	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
09	12210	X	9324	-0-	-2886	-0-	9324	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-
11	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	8514	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	8064	-0-	-1577	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
01	9641	X	7265	-0-	-2376	-0-	7265	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 1H RRCID -> 256290 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7840 - 11255

08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST BLUFFS WELL #: 2H RRCID -> 256294 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7230 - 10540

08	48732	X	44397	-0-	-4335	-0-	44397	2			N	-0-					-0-
09	46110	X	39428	-0-	-6682	-0-	39428	2			N	-0-					-0-
10	46221	X	37045	-0-	-9176	-0-	37045	2			N	-0-					-0-
11	44640	X	34459	-0-	-10181	-0-	34459	2			N	-0-					-0-
12	46128	X	43330	-0-	-2798	-0-	43330	2			N	-0-					-0-
01	44392	X	40866	-0-	-3526	-0-	40866	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
08	22227	X	19007	-0-	-3220	-0-	19007	2			N	-0-					-0-
09	21510	X	15889	-0-	-5621	-0-	15889	2			N	-0-					-0-
10	22227	X	13830	-0-	-8397	-0-	13830	2			N	-0-					-0-
11	19770	X	16703	-0-	-3067	-0-	16703	2			N	-0-					-0-
12	19623	X	17751	-0-	-1872	-0-	17751	2			N	-0-					-0-
*01	19306	X	19306	-0-	-0-	-0-	19306	2			N	-0-					-0-

CANN WELL #: 2HR RRCID -> 256328 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8860 - 12280

08	7068	X	4013	-0-	-3055	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	4723	-0-	-1637	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	4186	-0-	-2169	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	3883	-0-	-1367	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	3788	-0-	-1420	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	3970	-0-	-897	-0-	3970	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 256342 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9240 - 12191

08	18196	X	18196	-0-	-0-	-0-	18196	2			N	-0-					-0-
09	17277	X	17277	-0-	-0-	-0-	17277	2			N	-0-					-0-
10	17741	X	17741	-0-	-0-	-0-	17741	2			N	-0-					-0-
11	17040	X	15971	-0-	-1069	-0-	15971	2			N	-0-					-0-
12	19964	X	17850	-0-	-2114	-0-	17850	2			N	-0-					-0-
01	18197	X	15412	-0-	-2785	-0-	15412	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 4H RRCID -> 256346 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8575 - 10931

08	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	8958	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	7031	-0-	-1339	-0-	7031	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	6580	-0-	-1976	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	5751	-0-	-2919	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	8697	-0-	-262	-0-	8697	2			N	-0-					-0-
*01	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	9675	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 8H RRCID -> 256347 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7750 - 10144

08	10419	X	10419	-0-	-0-	-0-	10419	2			N	-0-					-0-
09	13410	X	13410	-0-	-0-	-0-	13410	2			N	-0-					-0-
10	13481	X	13481	-0-	-0-	-0-	13481	2			N	-0-					-0-
11	11910	X	11910	-0-	-0-	-0-	11910	2			N	-0-					-0-
12	13857	X	12689	-0-	-1168	-0-	12689	2			N	-0-					-0-
01	13857	X	11382	-0-	-2475	-0-	11382	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 5H RRCID -> 256354 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8705 - 11631

08	26412	X	24777	-0-	-1635	-0-	24777	2			N	-0-					-0-
09	25560	X	24748	-0-	-812	-0-	24748	2			N	-0-					-0-
10	26412	X	25160	-0-	-1252	-0-	25160	2			N	-0-					-0-
11	25350	X	24553	-0-	-797	-0-	24553	2			N	-0-					-0-
12	25854	X	24700	-0-	-1154	-0-	24700	2			N	-0-					-0-
01	25575	X	24217	-0-	-1358	-0-	24217	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 5H RRCID -> 256355 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7935 - 9848

08	22025	X	22025	-0-	-0-	-0-	22025	2			N	-0-					-0-
09	17960	X	17960	-0-	-0-	-0-	17960	2			N	-0-					-0-
10	19713	X	19713	-0-	-0-	-0-	19713	2			N	-0-					-0-
11	17180	X	17180	-0-	-0-	-0-	17180	2			N	-0-					-0-
12	21886	X	13540	-0-	-8346	-0-	13540	2			N	-0-					-0-
01	21886	X	16460	-0-	-5426	-0-	16460	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GREENBRIAR WELL #: 2H RRCID -> 256363 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7540 - 12549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21111	X	19940	-0-	-1171	-0-	19940	2			N	-0-					-0-
09	20430	X	18824	-0-	-1606	-0-	18824	2			N	-0-					-0-
10	21111	X	18786	-0-	-2325	-0-	18786	2			N	-0-					-0-
11	19890	X	16281	-0-	-3609	-0-	16281	2			N	-0-					-0-
12	19933	X	16329	-0-	-3604	-0-	16329	2			N	-0-					-0-
01	19933	X	17266	-0-	-2667	-0-	17266	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 3H RRCID -> 256397 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7780 - 10926

08	16148	X	16148	-0-	-0-	-0-	16148	2			N	-0-					-0-
09	17220	X	17220	-0-	-0-	-0-	17220	2			N	-0-					-0-
10	22394	X	22394	-0-	-0-	-0-	22394	2			N	-0-					-0-
11	17351	X	17351	-0-	-0-	-0-	17351	2			N	-0-					-0-
12	21173	X	13595	-0-	-7578	-0-	13595	2			N	-0-					-0-
01	21173	X	21041	-0-	-132	-0-	21041	2			N	-0-					-0-

KING B WELL #: 3H RRCID -> 256398 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7540 - 13613

08	63736	X	55042	-0-	-8694	-0-	55042	2			N	-0-					-0-
09	60330	X	48077	-0-	-12253	-0-	48077	2			N	-0-					-0-
10	58373	X	49768	-0-	-8605	-0-	49768	2			N	-0-					-0-
11	56490	X	18846	-0-	-37644	-0-	18846	2			N	-0-					-0-
12	56947	X	9629	-0-	-47318	-0-	9629	2			N	-0-					-0-
01	55056	X	31646	-0-	-23410	-0-	31646	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 1H RRCID -> 256412 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7330 - 9115

08	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	5161	-0-	-1679	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	4748	-0-	-2320	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	3734	-0-	-3106	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	2206	-0-	-3715	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	2701	-0-	-2631	-0-	2701	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 2H RRCID -> 256430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8616 - 12212

08	19096	X	10812	-0-	-8284	-0-	10812	2			N	-0-					-0-
09	18480	X	11425	-0-	-7055	-0-	11425	2			N	-0-					-0-
10	16027	X	12816	-0-	-3211	-0-	12816	2			N	-0-					-0-
11	13830	X	9315	-0-	-4515	-0-	9315	2			N	-0-					-0-
12	11847	X	11847	-0-	-0-	-0-	11847	2			N	-0-					-0-
*01	13116	X	13116	-0-	-0-	-0-	13116	2			N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 3H RRCID -> 256468 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7250 - 10744

08	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	9441	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	8976	-0-	-324	-0-	8976	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	9198	-0-	-412	-0-	9198	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	8803	-0-	-497	-0-	8803	2			N	-0-					-0-
12	9455	X	8314	-0-	-1141	-0-	8314	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	9332	-0-	-123	-0-	9332	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT F WELL #: 9H RRCID -> 256470 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7772 - 10036

08	7533	X	7487	-0-	-46	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	5370	-0-	-2850	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	6344	-0-	-2150	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
11	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	8643	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	6266	-0-	-2197	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	5574	-0-	-1928	-0-	5574	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TRADERS VILLAGE WELL #: 2H RRCID -> 256503 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9350 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28467	X	28467	-0-	-0-	-0-	28467	2			N	-0-					-0-
09	27199	X	27199	-0-	-0-	-0-	27199	2			N	-0-					-0-
10	26567	X	25853	-0-	-714	-0-	25853	2			N	-0-					-0-
11	27540	X	26879	-0-	-661	-0-	26879	2			N	-0-					-0-
12	28458	X	27104	-0-	-1354	-0-	27104	2			N	-0-					-0-
01	28458	X	26786	-0-	-1672	-0-	26786	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 6H RRCID -> 256504 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7048 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
09	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
10	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
11	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		8671	-0-	8671	8671	8671	2			N	-0-					-0-
*01	10204	X	1533	-0-	-8671	-0-	1533	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
08	19995	X	15089	-0-	-4906	-0-	15089	2			N	-0-					-0-
09	19350	X	3564	-0-	-15786	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
10	18631	X	16033	-0-	-2598	-0-	16033	2			N	-0-					-0-
11	17100	X	16021	-0-	-1079	-0-	16021	2			N	-0-					-0-
12	17143	X	7825	-0-	-9318	-0-	7825	2			N	-0-					-0-
01	16027	X	-0-	-0-	-16027	-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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	12400	X	11736	-0-	-664	-0-	11736	2			N	-0-					76
09	11970	X	10376	-0-	-1594	-0-	10356	2	20	9	N	18					94
10	12276	X	11607	-0-	-669	-0-	11607	2			N	-0-					94
11	11370	X	10182	-0-	-1188	-0-	10181	2	1	9	N	1					95
12	11067	X	10182	-0-	-885	-0-	10154	2	28	9	N	25	78	1			42
01	11067	X	9563	-0-	-1504	-0-	9563	2			N	-0-					42

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
08	26567	X	8561	-0-	-18006	-0-	8561	2			N	-0-					-0-
09	25710	X	843	-0-	-24867	-0-	843	2			N	-0-					-0-
10	26567	X	-0-	-0-	-26567	-0-					N	-0-					-0-
11	25050	X	-0-	-0-	-25050	-0-					N	-0-					-0-
12	20026	X	-0-	-0-	-20026	-0-					N	-0-					-0-
01	8556	X	-0-	-0-	-8556	-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
08	3906	X	1285	-0-	-2621	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-
10	4464	X	3720	-0-	-744	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
11	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	10413	2			N	-0-					-0-
12	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
01	3720	X	-0-	-0-	-3720	-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 #: 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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
09	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
10	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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
08	19127	X	2809	-0-	-16318	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
09	25590	X	-0-	-0-	-25590	-0-					N	-0-					-0-
10	26443	X	-0-	-0-	-26443	-0-					N	-0-					-0-
11	25590	X	14111	-0-	-11479	-0-	14111	2			N	-0-					-0-
12	23746	X	15718	-0-	-8028	-0-	15718	2			N	-0-					-0-
*01	16178	X	16178	-0-	-0-	-0-	16178	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
08	25947	X	23498	-0-	-2449	-0-	23498	2			N	-0-					-0-
09	24780	X	20915	-0-	-3865	-0-	20915	2			N	-0-					-0-
10	25606	X	25331	-0-	-275	-0-	25331	2			N	-0-					-0-
11	23797	X	23797	-0-	-0-	-0-	23797	2			N	-0-					-0-
12	24428	X	24343	-0-	-85	-0-	24343	2			N	-0-					-0-
01	25327	X	24126	-0-	-1201	-0-	24126	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-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	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-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
08	34441	X	19803	-0-	-14638	-0-	19803	2			N	-0-					-0-
09	32460	X	17628	-0-	-14832	-0-	17628	2			N	-0-					-0-
10	31124	X	22201	-0-	-8923	-0-	22201	2			N	-0-					-0-
11	24570	X	21630	-0-	-2940	-0-	21630	2			N	-0-					-0-
12	23332	X	23332	-0-	-0-	-0-	23332	2			N	-0-					-0-
01	22196	X	21890	-0-	-306	-0-	21890	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
08	29543	X	21211	-0-	-8332	-0-	21211	2			N	-0-					-0-
09	28020	X	23282	-0-	-4738	-0-	23282	2			N	-0-					-0-
10	27652	X	25070	-0-	-2582	-0-	25070	2			N	-0-					-0-
11	23310	X	23203	-0-	-107	-0-	23203	2			N	-0-					-0-
12	24087	X	23797	-0-	-290	-0-	23797	2			N	-0-					-0-
01	25079	X	23706	-0-	-1373	-0-	23706	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 #: 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
08	19251	X	16756	-0-	-2495	-0-	16756	2			N	-0-					-0-
09	18630	X	15897	-0-	-2733	-0-	15897	2			N	-0-					-0-
10	19251	X	16159	-0-	-3092	-0-	16159	2			N	-0-					-0-
11	16890	X	8771	-0-	-8119	-0-	8771	2			N	-0-					-0-
12	16771	X	9915	-0-	-6856	-0-	9915	2			N	-0-					-0-
01	16771	X	-0-	-0-	-16771	-0-					N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 5H RRCID -> 256815 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8318 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10540	X	9119	-0-	-1421	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	7503	-0-	-2697	-0-	7503	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	9792	-0-	-283	-0-	9792	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	8232	-0-	-708	-0-	8232	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	8351	-0-	-763	-0-	8351	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	8809	-0-	-894	-0-	8809	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 4H RRCID -> 256817 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7430 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23994	X	21912	-0-	-2082	-0-	21912	2			N	-0-					-0-
09	22110	X	20764	-0-	-1346	-0-	20764	2			N	-0-					-0-
10	22847	X	20948	-0-	-1899	-0-	20948	2			N	-0-					-0-
11	22110	X	20646	-0-	-1464	-0-	20646	2			N	-0-					-0-
12	22506	X	20440	-0-	-2066	-0-	20440	2			N	-0-					-0-
01	21917	X	21075	-0-	-842	-0-	21075	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 3H RRCID -> 256818 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7517 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24105	X	24105	-0-	-0-	-0-	24105	2			N	-0-					-0-
09	23730	X	23730	-0-	-0-	-0-	23730	2			N	-0-					-0-
10	24230	X	24230	-0-	-0-	-0-	24230	2			N	-0-					-0-
11	21900	X	21900	-0-	-0-	-0-	21900	2			N	-0-					-0-
12	25420	X	23620	-0-	-1800	-0-	23620	2			N	-0-					-0-
01	24521	X	21036	-0-	-3485	-0-	21036	2			N	-0-					-0-

TCC SOUTHWEST WELL #: 1H RRCID -> 256819 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8430 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8370	X	1513	-0-	-6857	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	6197	-0-	-1903	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	7138	-0-	-3185	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
11	9990	X	1791	-0-	-8199	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	6388	-0-	-3563	-0-	6388	2			N	-0-					-0-
*01	9624	X	9624	-0-	-0-	-0-	9624	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 256821 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8135 - 12937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26538	X	26538	-0-	-0-	-0-	26538	2			N	-0-					-0-
09	21600	X	21600	-0-	-0-	-0-	21600	2			N	-0-					-0-
10	29450	X	11760	-0-	-17690	-0-	11760	2			N	-0-					-0-
11	28500	X	2559	-0-	-25941	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
12	29419	X	-0-	-0-	-29419	-0-					N	-0-					-0-
01	26536	X	-0-	-0-	-26536	-0-					N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 6H RRCID -> 256823 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7985 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12896	X	7626	-0-	-5270	-0-	7626	2			N	-0-					-0-
09	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	7481	2			N	-0-					-0-
10	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	2476	-0-	-4904	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	4033	-0-	-3686	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	6349	-0-	-1370	-0-	6349	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HODGES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 256827 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34534	X	31437	-0-	-3097	-0-	31437	2			N	-0-					-0-
09	34710	X	33355	-0-	-1355	-0-	33355	2			N	-0-					-0-
10	35867	X	35497	-0-	-370	-0-	35497	2			N	-0-					-0-
11	34710	X	34118	-0-	-592	-0-	34118	2			N	-0-					-0-
12	34472	X	33953	-0-	-519	-0-	33953	2			N	-0-					-0-
01	35495	X	31270	-0-	-4225	-0-	31270	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 5H RRCID -> 256837 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7840 - 10200

08	7533	X	7065	-0-	-468	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	6492	-0-	-798	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	6292	-0-	-1241	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	4995	-0-	-1845	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	4503	-0-	-2565	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	4497	-0-	-2571	-0-	4497	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 6H RRCID -> 256853 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7586 - 9889

08	15562	X	12285	-0-	-3277	-0-	12285	2			N	-0-					-0-
09	14820	X	12799	-0-	-2021	-0-	12799	2			N	-0-					-0-
10	15562	X	14170	-0-	-1392	-0-	14170	2			N	-0-					-0-
11	15060	X	12357	-0-	-2703	-0-	12357	2			N	-0-					-0-
12	16213	X	11153	-0-	-5060	-0-	11153	2			N	-0-					-0-
01	14167	X	10493	-0-	-3674	-0-	10493	2			N	-0-					-0-

PRUETT FRONTIER WELL #: 1H RRCID -> 256856 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8690 - 12247

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	25544	X	17204	-0-	-8340	-0-	17204	2			N	-0-					-0-
09	26460	X	15845	-0-	-10615	-0-	15845	2			N	-0-					-0-
10	27342	X	15124	-0-	-12218	-0-	15124	2			N	-0-					-0-
11	26460	X	15922	-0-	-10538	-0-	15922	2			N	-0-					-0-
12	17081	X	9902	-0-	-7179	-0-	9902	2			N	-0-					-0-
01	17081	X	8252	-0-	-8829	-0-	8252	2			N	-0-					-0-

FLIGHT PATH WELL #: 3H RRCID -> 256875 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 11698 - 13700

08	10261	X	5686	-0-	-4575	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	6655	-0-	-3275	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	5524	-0-	-2753	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
11	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	7249	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6765	-0-	-117	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
*01	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7258	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 3H RRCID -> 256882 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7763 - 11968

08	23126	X	20330	-0-	-2796	-0-	20330	2			N	-0-					-0-
09	21240	X	18774	-0-	-2466	-0-	18774	2			N	-0-					-0-
10	21669	X	17950	-0-	-3719	-0-	17950	2			N	-0-					-0-
11	20280	X	18347	-0-	-1933	-0-	18347	2			N	-0-					-0-
12	20336	X	18739	-0-	-1597	-0-	18739	2			N	-0-					-0-
01	20336	X	17109	-0-	-3227	-0-	17109	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BURLESON ELKS WELL #: 4H RRCID -> 256889 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7907 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
09	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
10	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
11	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					-0-
12	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
01	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-

PRUETT NORTH WELL #: 4H RRCID -> 256896 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8560 - 12372

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	7099	X	1082	-0-	-6017	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
09	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	3541	-0-	-1109	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
11	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
12	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-

HULLABALOO WELL #: 1H RRCID -> 256925 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7670 - 11094

08	26164	X	21459	-0-	-4705	-0-	21459	2			N	-0-					-0-
09	24240	X	18823	-0-	-5417	-0-	18823	2			N	-0-					-0-
10	22723	X	20514	-0-	-2209	-0-	20514	2			N	-0-					-0-
11	21990	X	21121	-0-	-869	-0-	21121	2			N	-0-					-0-
12	22506	X	21801	-0-	-705	-0-	21801	2			N	-0-					-0-
01	21452	X	17275	-0-	-4177	-0-	17275	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 4H RRCID -> 256926 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7084 - 8602

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-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

08	19921	X	19921	-0-	-0-	-0-	19921	2			N	-0-					-0-
09	19358	X	19358	-0-	-0-	-0-	19358	2			N	-0-					-0-
10	19530	X	18229	-0-	-1301	-0-	18229	2			N	-0-					-0-
11	19290	X	16565	-0-	-2725	-0-	16565	2			N	-0-					-0-
12	19995	X	18852	-0-	-1143	-0-	18852	2			N	-0-					-0-
01	19995	X	12594	-0-	-7401	-0-	12594	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BACSIK WELL #: 1H RRCID -> 256930 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 9800 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13206	X	8648	-0-	-4558	-0-	8648	2			N	-0-					-0-
09	12780	X	9655	-0-	-3125	-0-	9655	2			N	-0-					-0-
10	13206	X	9682	-0-	-3524	-0-	9682	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	9576	-0-	-534	-0-	9576	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	9780	-0-	-667	-0-	9780	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	9705	-0-	-277	-0-	9705	2			N	-0-					-0-

BURLESON LAKES WELL #: 2H RRCID -> 256931 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7846 - 9665

08	9889	X	8764	-0-	-1125	-0-	8764	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	7957	-0-	-1613	-0-	7957	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	8589	-0-	-401	-0-	8589	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	7018	-0-	-1682	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					N	-0-					-0-
01	8773	X	1321	-0-	-7452	-0-	1321	2			N	-0-					-0-

CONGO NORTH WELL #: 1H RRCID -> 256933 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8770 - 14593

08	26133	X	14838	-0-	-11295	-0-	14838	2			N	-0-					-0-
09	24330	X	20895	-0-	-3435	-0-	20895	2			N	-0-					-0-
10	23839	X	21668	-0-	-2171	-0-	21668	2			N	-0-					-0-
11	20435	X	20435	-0-	-0-	-0-	20435	2			N	-0-					-0-
12	21607	X	20757	-0-	-850	-0-	20757	2			N	-0-					-0-
01	21669	X	19265	-0-	-2404	-0-	19265	2			N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 2H RRCID -> 256934 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7389 - 12004

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 9H RRCID -> 256937 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6777 - 8624

08	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
09	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
12	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
01	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 4H RRCID -> 256942 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7900 - 10595

08	3720	X	1783	-0-	-1937	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	2070	-0-	-1440	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
10	2418	X	2215	-0-	-203	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
11	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
12	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
01	2201	X	887	-0-	-1314	-0-	887	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 #: 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
08	4123	X	210	-0-	-3913	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	2057	-0-	-1543	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
10	2294	X	595	-0-	-1699	-0-	595	2			N	-0-					-0-
11	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
12	2139	X	678	-0-	-1461	-0-	678	2			N	-0-					-0-
01	2139	X	1232	-0-	-907	-0-	1232	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 2H RRCID -> 256945 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8705 - 12295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24769	X	22302	-0-	-2467	-0-	22302	2			N	-0-					-0-
09	22830	X	21485	-0-	-1345	-0-	21485	2			N	-0-					-0-
10	23529	X	19064	-0-	-4465	-0-	19064	2			N	-0-					-0-
11	22500	X	16488	-0-	-6012	-0-	16488	2			N	-0-					-0-
12	22289	X	16091	-0-	-6198	-0-	16091	2			N	-0-					-0-
01	22289	X	16774	-0-	-5515	-0-	16774	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 6H RRCID -> 256953 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 9150 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26412	X	16301	-0-	-10111	-0-	16301	2			N	-0-					-0-
09	24300	X	22704	-0-	-1596	-0-	22704	2			N	-0-					-0-
10	25110	X	21771	-0-	-3339	-0-	21771	2			N	-0-					-0-
11	24300	X	20120	-0-	-4180	-0-	20120	2			N	-0-					-0-
12	23467	X	20432	-0-	-3035	-0-	20432	2			N	-0-					-0-
01	23467	X	19631	-0-	-3836	-0-	19631	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 5H RRCID -> 256956 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7455 - 9409

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16382	X	16382	-0-	-0-	-0-	16382	2			N	-0-					-0-
09	16736	X	16736	-0-	-0-	-0-	16736	2			N	-0-					-0-
10	18454	X	18454	-0-	-0-	-0-	18454	2			N	-0-					-0-
11	15840	X	15709	-0-	-131	-0-	15709	2			N	-0-					-0-
12	17298	X	15472	-0-	-1826	-0-	15472	2			N	-0-					-0-
01	17732	X	13318	-0-	-4414	-0-	13318	2			N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 3H RRCID -> 256974 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7177 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8556	X	8137	-0-	-419	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	5568	-0-	-2712	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	4299	-0-	-4257	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	2298	-0-	-5982	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	5135	-0-	-3514	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	7319	-0-	-803	-0-	7319	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 #: S 7H RRCID -> 256975 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7085 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37510	X	35000	-0-	-2510	-0-	35000	2			N	-0-					-0-
09	36300	X	32858	-0-	-3442	-0-	32858	2			N	-0-					-0-
10	37510	X	34103	-0-	-3407	-0-	34103	2			N	-0-					-0-
11	36240	X	28768	-0-	-7472	-0-	28768	2			N	-0-					-0-
12	36053	X	32357	-0-	-3696	-0-	32357	2			N	-0-					-0-
01	34999	X	31202	-0-	-3797	-0-	31202	2			N	-0-					-0-

JESTER WELL #: 1H RRCID -> 256979 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF.10615 - 11984

08	21806	X	21806	-0-	-0-	-0-	21806	2			N	-0-					-0-
09	21311	X	21311	-0-	-0-	-0-	21311	2			N	-0-					-0-
10	21917	X	21449	-0-	-468	-0-	21449	2			N	-0-					-0-
11	21210	X	20133	-0-	-1077	-0-	20133	2			N	-0-					-0-
12	22010	X	19974	-0-	-2036	-0-	19974	2			N	-0-					-0-
01	22010	X	20686	-0-	-1324	-0-	20686	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 2H RRCID -> 256981 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8430 - 10884

08	18817	X	16581	-0-	-2236	-0-	16581	2			N	-0-					-0-
09	16914	X	16914	-0-	-0-	-0-	16914	2			N	-0-					-0-
10	17210	X	17210	-0-	-0-	-0-	17210	2			N	-0-					-0-
11	16199	X	16199	-0-	-0-	-0-	16199	2			N	-0-					-0-
12	17484	X	16953	-0-	-531	-0-	16953	2			N	-0-					-0-
01	17484	X	16692	-0-	-792	-0-	16692	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 3H RRCID -> 256986 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7380 - 9670

08	6727	X	5283	-0-	-1444	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5105	-0-	-955	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	5161	-0-	-977	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	4726	-0-	-884	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	4764	-0-	-754	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
*01	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	7685	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 2H RRCID -> 256989 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 9510 PERF.10562 - 14666

08	28582	X	11206	-0-	-17376	-0-	11206	2			N	-0-					-0-
09	27180	X	10194	-0-	-16986	-0-	10194	2			N	-0-					-0-
10	28086	X	15829	-0-	-12257	-0-	15829	2			N	-0-					-0-
11	22140	X	12194	-0-	-9946	-0-	12194	2			N	-0-					-0-
12	19995	X	10023	-0-	-9972	-0-	10023	2			N	-0-					-0-
01	15841	X	772	-0-	-15069	-0-	772	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 5H RRCID -> 256994 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7080 - 8452

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	24343	X	24343	-0-	-0-	-0-	24343	2			N	-0-					-0-
09	24150	X	23154	-0-	-996	-0-	23154	2			N	-0-					-0-
10	24955	X	24400	-0-	-555	-0-	24400	2			N	-0-					-0-
11	24150	X	23893	-0-	-257	-0-	23893	2			N	-0-					-0-
12	24521	X	23922	-0-	-599	-0-	23922	2			N	-0-					-0-
01	24397	X	23564	-0-	-833	-0-	23564	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 4H RRCID -> 256996 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7837 - 9563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	9928	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	2900	-0-	-7268	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	2567	-0-	-7273	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
12	17572	X	17572	-0-	-0-	-0-	17572	2			N	-0-					-0-
*01	16121	X	16121	-0-	-0-	-0-	16121	2			N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 4H RRCID -> 257000 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7870 - 11111

08	13206	X	6095	-0-	-7111	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
09	17520	X	1514	-0-	-16006	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
10	22041	X	13952	-0-	-8089	-0-	13952	2			N	-0-					-0-
11	21330	X	13535	-0-	-7795	-0-	13535	2			N	-0-					-0-
12	22041	X	6318	-0-	-15723	-0-	6318	2			N	-0-					-0-
01	13950	X	8913	-0-	-5037	-0-	8913	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 35H RRCID -> 257010 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7500 - 8577

08	3317	X	3153	-0-	-164	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2980	-0-	-230	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	3024	-0-	-200	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2791	-0-	-299	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2833	-0-	-329	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2806	-0-	-356	-0-	2806	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 1H RRCID -> 257011 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7400 - 9713

08	13361	X	1156	-0-	-12205	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	5293	-0-	-2897	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					N	-0-					-0-
11	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					N	-0-					-0-
12	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					-0-
01	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 1H RRCID -> 257015 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9020 - 13453

08	29016	X	24873	-0-	-4143	-0-	24873	2			N	-0-					-0-
09	28080	X	19179	-0-	-8901	-0-	19179	2			N	-0-					-0-
10	25761	X	2614	-0-	-23147	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
11	24930	X	-0-	-0-	-24930	-0-					N	-0-					-0-
12	25761	X	1310	-0-	-24451	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
*01	24930	X	24930	-0-	-0-	-0-	24930	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 6H RRCID -> 257016 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8150 - 10839

08	5208	X	4092	-0-	-1116	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	2668	-0-	-1862	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	5287	-0-	-324	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5337	-0-	-93	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	4236	-0-	-1375	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	5106	-0-	-195	-0-	5106	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 1H RRCID -> 257020 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8140 - 12287

08	35433	X	28328	-0-	-7105	-0-	28328	2			N	-0-					-0-
09	33120	X	21486	-0-	-11634	-0-	21486	2			N	-0-					-0-
10	32829	X	13512	-0-	-19317	-0-	13512	2			N	-0-					-0-
11	31020	X	-0-	-0-	-31020	-0-					N	-0-					-0-
12	31496	X	-0-	-0-	-31496	-0-					N	-0-					-0-
01	28334	X	-0-	-0-	-28334	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

ESPARZA WELL #: 3H RRCID -> 257021 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6790 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	2412	-0-	-1711	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	1607	-0-	-2383	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	2128	-0-	-2088	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	4036	-0-	-44	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	1829	-0-	-2387	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
01	2418	X	309	-0-	-2109	-0-	309	2			N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 4H RRCID -> 257022 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7375 - 9891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	16709	X	4907	-0-	-11802	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
09	16170	X	517	-0-	-15653	-0-	517	2			N	-0-					-0-
10	13082	X	3879	-0-	-9203	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
11	12660	X	7197	-0-	-5463	-0-	7197	2			N	-0-					-0-
12	13082	X	-0-	-0-	-13082	-0-					N	-0-					-0-
01	4898	X	-0-	-0-	-4898	-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
08	13423	X	12013	-0-	-1410	-0-	12013	2			N	-0-					-0-
09	12330	X	11339	-0-	-991	-0-	11339	2			N	-0-					-0-
10	12431	X	12408	-0-	-23	-0-	12408	2			N	-0-					-0-
11	12486	X	12486	-0-	-0-	-0-	12486	2			N	-0-					-0-
12	13773	X	13773	-0-	-0-	-0-	13773	2			N	-0-					-0-
*01	12913	X	12913	-0-	-0-	-0-	12913	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
08	14136	X	13874	-0-	-262	-0-	13874	2			N	-0-					-0-
09	13560	X	13038	-0-	-522	-0-	13038	2			N	-0-					-0-
10	13919	X	13084	-0-	-835	-0-	13084	2			N	-0-					-0-
11	13440	X	12576	-0-	-864	-0-	12576	2			N	-0-					-0-
12	13888	X	12406	-0-	-1482	-0-	12406	2			N	-0-					-0-
01	13888	X	12253	-0-	-1635	-0-	12253	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
08	9238	X	5273	-0-	-3965	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	6641	-0-	-2299	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	7923	-0-	-1005	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	7824	-0-	-726	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
12	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	7263	-0-	-673	-0-	7263	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
08	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-
09	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-
10	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
11	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
12	1674	X	337	-0-	-1337	-0-	337	2			N	-0-					-0-
*01	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 18H RRCID -> 257059 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6965 - 8649

08	3596	X	3168	-0-	-428	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2911	-0-	-419	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	2946	-0-	-588	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	2749	-0-	-671	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	2687	-0-	-847	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2671	-0-	-491	-0-	2671	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 3H RRCID -> 257065 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7150 - 8960

08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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

08	10943	X	9579	-0-	-1364	-0-	9579	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	8539	-0-	-2081	-0-	8539	2			N	-0-					-0-
10	10974	X	8642	-0-	-2332	-0-	8642	2			N	-0-					-0-
11	10620	X	8594	-0-	-2026	-0-	8594	2			N	-0-					-0-
12	10354	X	9035	-0-	-1319	-0-	9035	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	7842	-0-	-1737	-0-	7842	2			N	-0-					-0-

SALVATION WELL #: 1H RRCID -> 257082 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7163 - 10394

08	33046	X	31565	-0-	-1481	-0-	31565	2			N	-0-					-0-
09	28710	X	26262	-0-	-2448	-0-	26262	2			N	-0-					-0-
10	29667	X	26450	-0-	-3217	-0-	26450	2			N	-0-					-0-
11	30540	X	26812	-0-	-3728	-0-	26812	2			N	-0-					-0-
12	31558	X	27441	-0-	-4117	-0-	27441	2			N	-0-					-0-
01	31558	X	-0-	-0-	-31558	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 5H RRCID -> 257085 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7683 - 12149

08	26598	X	24175	-0-	-2423	-0-	24175	2			N	-0-					-0-
09	24720	X	22145	-0-	-2575	-0-	22145	2			N	-0-					-0-
10	25544	X	21955	-0-	-3589	-0-	21955	2			N	-0-					-0-
11	24720	X	21428	-0-	-3292	-0-	21428	2			N	-0-					-0-
12	24614	X	21193	-0-	-3421	-0-	21193	2			N	-0-					-0-
01	24180	X	20529	-0-	-3651	-0-	20529	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 4H RRCID -> 257090 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6831 - 11735

08	6076	X	6071	-0-	-5	-0-	6071	2			N	-0-					41
09	5880	X	5501	-0-	-379	-0-	5490	2	11	9	N	10					51
10	6076	X	5417	-0-	-659	-0-	5417	2			N	-0-					51
11	5880	X	4941	-0-	-939	-0-	4940	2	1	9	N	1					52
12	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	7145	2	15	9	N	14	43	1			23
*01	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	2			N	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PAGE WELL #: 3H RRCID -> 257091 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7589 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
09	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 3H RRCID -> 257093 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6955 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8432	X	3376	-0-	-5056	-0-	3376	2			Y	-0-					2
09	5820	X	2037	-0-	-3783	-0-	2037	2			Y	-0-					2
10	7812	X	5292	-0-	-2520	-0-	5292	2			Y	-0-					2
11	7560	X	3483	-0-	-4077	-0-	3483	2			Y	-0-					2
12	7812	X	4571	-0-	-3241	-0-	4571	2			Y	-0-					2
01	5301	X	1477	-0-	-3824	-0-	1477	2			Y	-0-					2

RICHBURG WELL #: 4H RRCID -> 257095 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7335 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7874	X	3921	-0-	-3953	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	6059	-0-	-1561	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	6206	-0-	-1668	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	5537	-0-	-1813	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	6989	-0-	-265	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
*01	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	6711	2			N	-0-					-0-

KARMALI WELL #: 1H RRCID -> 257096 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7403 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	7530	2			N	-0-					-0-
09	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	7654	2			N	-0-					-0-
10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
11	7290	X	-0-	-0-	-7290	-0-					N	-0-					-0-
12	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-					-0-
*01	12612	X	12612	-0-	-0-	-0-	12612	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 1H RRCID -> 257100 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9044 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19716	X	16741	-0-	-2975	-0-	16741	2			N	-0-					-0-
09	20490	X	15744	-0-	-4746	-0-	15744	2			N	-0-					-0-
10	21173	X	2659	-0-	-18514	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
11	20490	X	-0-	-0-	-20490	-0-					N	-0-					-0-
12	19468	X	2892	-0-	-16576	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
01	16740	X	11340	-0-	-5400	-0-	11340	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 4H RRCID -> 257102 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7619 - 9065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	3483	-0-	-950	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	3578	-0-	-712	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	2809	-0-	-1624	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	3286	-0-	-914	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3173	-0-	-516	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	2910	-0-	-779	-0-	2910	2			N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 5H RRCID -> 257103 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7437 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
RODEO GROUNDS WELL #: 2H RRCID -> 257114 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 8350 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19282	X	17386	-0-	-1896	-0-	17386	2			N	-0-					-0-
09	18600	X	16295	-0-	-2305	-0-	16295	2			N	-0-					-0-
10	18662	X	15540	-0-	-3122	-0-	15540	2			N	-0-					-0-
11	18060	X	15135	-0-	-2925	-0-	15135	2			N	-0-					-0-
12	17391	X	17367	-0-	-24	-0-	17367	2			N	-0-					-0-
01	17391	X	16793	-0-	-598	-0-	16793	2			N	-0-					-0-

WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 257119 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9153 - 11971

08	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
09	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		3667	-0-	3667	3667	3667	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 2H RRCID -> 257132 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7368 - 9175

08	6851	X	4560	-0-	-2291	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	5387	-0-	-1243	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
10	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
11	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
12	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	8461	2			N	-0-					-0-
*01	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	8532	2			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257140 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7820 - 9939

08	11129	X	10223	-0-	-906	-0-	10223	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	9499	-0-	-1271	-0-	9499	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	10054	-0-	-1075	-0-	10054	2			N	-0-					-0-
11	10680	X	9517	-0-	-1163	-0-	9517	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	9556	-0-	-736	-0-	9556	2			N	-0-					-0-
01	10230	X	9506	-0-	-724	-0-	9506	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 3H RRCID -> 257151 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7536 - 11507

08	19675	X	19675	-0-	-0-	-0-	19675	2			N	-0-					-0-
09	21624	X	21624	-0-	-0-	-0-	21624	2			N	-0-					-0-
10	22887	X	22887	-0-	-0-	-0-	22887	2			N	-0-					-0-
11	20284	X	20284	-0-	-0-	-0-	20284	2			N	-0-					-0-
12	20017	X	20017	-0-	-0-	-0-	20017	2			N	-0-					-0-
*01	21510	X	21510	-0-	-0-	-0-	21510	2			N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 5H RRCID -> 257154 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7530 - 8802

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 3H RRCID -> 257158 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7394 - 12030

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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
08	19251	X	6632	-0-	-12619	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
09	18630	X	120	-0-	-18510	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	19127	X	531	-0-	-18596	-0-	531	2			N	-0-					-0-
11	16410	X	2028	-0-	-14382	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
12	14725	X	12341	-0-	-2384	-0-	12341	2			N	-0-					-0-
*01	15023	X	15023	-0-	-0-	-0-	15023	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 3H RRCID -> 257203 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8534 - 10378

08	13733	X	13234	-0-	-499	-0-	13234	2			N	-0-					-0-
09	13260	X	12769	-0-	-491	-0-	12769	2			N	-0-					-0-
10	13092	X	13092	-0-	-0-	-0-	13092	2			N	-0-					-0-
11	12810	X	10591	-0-	-2219	-0-	10591	2			N	-0-					-0-
12	13237	X	10952	-0-	-2285	-0-	10952	2			N	-0-					-0-
01	13237	X	12280	-0-	-957	-0-	12280	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 7H RRCID -> 257212 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7440 - 10173

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		12087	-0-	12087	12087	12087	2			N	-0-					-0-
*01	23117	X	11030	-0-	-12087	-0-	11030	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 257226 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7695 - 9748

08	22134	X	17027	-0-	-5107	-0-	17027	2			N	-0-					-0-
09	20910	X	13732	-0-	-7178	-0-	13732	2			N	-0-					-0-
10	21142	X	12893	-0-	-8249	-0-	12893	2			N	-0-					-0-
11	19110	X	16526	-0-	-2584	-0-	16526	2			N	-0-					-0-
12	17019	X	16469	-0-	-550	-0-	16469	2			N	-0-					-0-
01	17019	X	14594	-0-	-2425	-0-	14594	2			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 4H RRCID -> 257229 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7610 - 9455

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	8339	X	6106	-0-	-2233	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	4906	-0-	-3164	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	6368	-0-	-1134	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	2139	-0-	-4401	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	2509	-0-	-3877	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WESTSIDE WELL #: 1H RRCID -> 257261 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7212 - 13824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	64139	X	58067	-0-	-6072	-0-	58067	2			N	-0-					-0-
09	62070	X	55388	-0-	-6682	-0-	55388	2			N	-0-					-0-
10	63240	X	54561	-0-	-8679	-0-	54561	2			N	-0-					-0-
11	57330	X	40292	-0-	-17038	-0-	40292	2			N	-0-					-0-
12	58714	X	53209	-0-	-5505	-0-	53209	2			N	-0-					-0-
01	58063	X	54224	-0-	-3839	-0-	54224	2			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 5H RRCID -> 257264 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7650 - 9765

08	1240	X	113	-0-	-1127	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	41943	X	32208	-0-	-9735	-0-	32208	2			N	-0-					-0-
09	38400	X	27943	-0-	-10457	-0-	27943	2			N	-0-					-0-
10	37603	X	27292	-0-	-10311	-0-	27292	2			N	-0-					-0-
11	34020	X	25498	-0-	-8522	-0-	25498	2			N	-0-					-0-
12	33139	X	25580	-0-	-7559	-0-	25580	2			N	-0-					-0-
01	32209	X	24871	-0-	-7338	-0-	24871	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: D 8H RRCID -> 257287 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6952 - 11287

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST HOWELL WELL #: 1H RRCID -> 257292 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9082 - 13666

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	21359	X	14876	-0-	-6483	-0-	14876	2			N	-0-					-0-
09	20670	X	12373	-0-	-8297	-0-	12373	2			N	-0-					-0-
10	21359	X	9315	-0-	-12044	-0-	9315	2			N	-0-					-0-
11	15240	X	10278	-0-	-4962	-0-	10278	2			N	-0-					-0-
12	14880	X	8130	-0-	-6750	-0-	8130	2			N	-0-					-0-
01	14880	X	8019	-0-	-6861	-0-	8019	2			N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 4H RRCID -> 257303 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 8010 - 11476

08	8184	X	4610	-0-	-3574	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	2801	-0-	-6919	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	2066	-0-	-7978	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	-0-	-0-	-9720	-0-					N	-0-					-0-
12	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
01	4619	X	1412	-0-	-3207	-0-	1412	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
08	7502	X	6571	-0-	-931	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	6243	-0-	-1527	-0-	6243	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	6598	-0-	-1431	-0-	6598	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	5063	-0-	-2707	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	4649	-0-	-2884	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	2240	-0-	-4363	-0-	2240	2			N	-0-					-0-

DOSKOCIL WELL #: 1H RRCID -> 257337 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 9229 - 14442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27466	X	18097	-0-	-9369	-0-	18097	2			N	-0-					-0-
09	30674	X	30674	-0-	-0-	-0-	30674	2			N	-0-					-0-
10	32110	X	32110	-0-	-0-	-0-	32110	2			N	-0-					-0-
11	30387	X	30387	-0-	-0-	-0-	30387	2			N	-0-					-0-
12	31682	X	30060	-0-	-1622	-0-	30060	2			N	-0-					-0-
01	32116	X	28709	-0-	-3407	-0-	28709	2			N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 2H RRCID -> 257340 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8180 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	44981	X	36225	-0-	-8756	-0-	36225	2			N	-0-					-0-
09	43260	X	34582	-0-	-8678	-0-	34582	2			N	-0-					-0-
10	43214	X	35690	-0-	-7524	-0-	35690	2			N	-0-					-0-
11	36840	X	32201	-0-	-4639	-0-	32201	2			N	-0-					-0-
12	37789	X	33585	-0-	-4204	-0-	33585	2			N	-0-					-0-
01	36239	X	33202	-0-	-3037	-0-	33202	2			N	-0-					-0-

WHITE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 257342 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8670 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62713	X	58439	-0-	-4274	-0-	58439	2			N	-0-					-0-
09	58650	X	55382	-0-	-3268	-0-	55382	2			N	-0-					-0-
10	57009	X	56436	-0-	-573	-0-	56436	2			N	-0-					-0-
11	56550	X	51922	-0-	-4628	-0-	51922	2			N	-0-					-0-
12	58435	X	55678	-0-	-2757	-0-	55678	2			N	-0-					-0-
01	58435	X	54013	-0-	-4422	-0-	54013	2			N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 4H RRCID -> 257347 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6850 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	8306	2			N	-0-					-0-
09	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
10	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	7794	2			N	-0-					-0-
11	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	7546	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	7040	-0-	-1516	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	5793	-0-	-2515	-0-	5793	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 1H RRCID -> 257349 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8190 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11501	X	9764	-0-	-1737	-0-	9764	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	9263	-0-	-1117	-0-	9263	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	8536	-0-	-2190	-0-	8536	2			N	-0-					-0-
11	10380	X	6372	-0-	-4008	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	9411	-0-	-540	-0-	9411	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	8624	-0-	-1141	-0-	8624	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 9H RRCID -> 257359 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7729 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17174	X	9453	-0-	-7721	-0-	9453	2			N	-0-					-0-
09	13643	X	13643	-0-	-0-	-0-	13643	2			N	-0-					-0-
10	15715	X	15715	-0-	-0-	-0-	15715	2			N	-0-					-0-
11	14898	X	14898	-0-	-0-	-0-	14898	2			N	-0-					-0-
12	14855	X	14855	-0-	-0-	-0-	14855	2			N	-0-					-0-
*01	16275	X	16275	-0-	-0-	-0-	16275	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
I-20 JV WELL #: 7H RRCID -> 257360 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 9190 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30349	X	21426	-0-	-8923	-0-	21426	2			N	-0-					-0-
09	25650	X	21599	-0-	-4051	-0-	21599	2			N	-0-					-0-
10	25854	X	20453	-0-	-5401	-0-	20453	2			N	-0-					-0-
11	24390	X	16142	-0-	-8248	-0-	16142	2			N	-0-					-0-
12	25203	X	17672	-0-	-7531	-0-	17672	2			N	-0-					-0-
01	22320	X	17812	-0-	-4508	-0-	17812	2			N	-0-					-0-

FOREST LANE WELL #: 2H RRCID -> 257361 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7714 - 10273

08	7657	X	5014	-0-	-2643	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	3438	-0-	-3972	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	6123	-0-	-1534	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	5096	-0-	-1234	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	3585	-0-	-1499	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5848	-0-	-290	-0-	5848	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 4H RRCID -> 257362 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7415 - 11115

08	21328	X	341	-0-	-20987	-0-	341	2			N	-0-					-0-
09	20640	X	81	-0-	-20559	-0-	81	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	78	-0-	-7393	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	600	X	211	-0-	-389	-0-	211	2			N	-0-					-0-
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	341	X	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 7H RRCID -> 257363 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8400 - 10026

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	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	11418	-0-	8318	8318	11418	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	10646	-0-	7546	15864	10646	2			N	-0-					-0-

BILLY DAVENPORT WELL #: 5H RRCID -> 257378 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7900 - 10020

08	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
09	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
10	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
11	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-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

08	32519	X	52	-0-	-32467	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	28440	X	-0-	-0-	-28440	-0-					N	-0-					-0-
10	26691	X	-0-	-0-	-26691	-0-					N	-0-					-0-
11	21060	X	227	-0-	-20833	-0-	227	2			N	-0-					-0-
12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
*01	17246	X	17246	-0-	-0-	-0-	17246	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 8H RRCID -> 257383 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7650 - 11037

08	49042	X	289	-0-	-48753	-0-	289	2			N	-0-					-0-
09	47460	X	12001	-0-	-35459	-0-	12001	2			N	-0-					-0-
10	47926	X	14410	-0-	-33516	-0-	14410	2			N	-0-					-0-
11	46380	X	10720	-0-	-35660	-0-	10720	2			N	-0-					-0-
12	36394	X	17346	-0-	-19048	-0-	17346	2			N	-0-					-0-
01	14415	X	6795	-0-	-7620	-0-	6795	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
08	74493	X	67080	-0-	-7413	-0-	67080	2			N	-0-					-0-
09	70200	X	64472	-0-	-5728	-0-	64472	2			N	-0-					-0-
10	70649	X	64836	-0-	-5813	-0-	64836	2			N	-0-					-0-
11	67770	X	60844	-0-	-6926	-0-	60844	2			N	-0-					-0-
12	69905	X	61964	-0-	-7941	-0-	61964	2			N	-0-					-0-
01	67084	X	60667	-0-	-6417	-0-	60667	2			N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 5H RRCID -> 257399 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6925 - 9746

08	6417	X	5565	-0-	-852	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	5381	-0-	-829	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	4031	-0-	-1611	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	4503	-0-	-957	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
12	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5070	-0-	-510	-0-	5070	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 1H RRCID -> 257406 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7647 - 12096

08	28117	X	22330	-0-	-5787	-0-	22330	2			N	-0-					-0-
09	25890	X	21545	-0-	-4345	-0-	21545	2			N	-0-					-0-
10	26288	X	24074	-0-	-2214	-0-	24074	2			N	-0-					-0-
11	23250	X	23099	-0-	-151	-0-	23099	2			N	-0-					-0-
12	23188	X	22797	-0-	-391	-0-	22797	2			N	-0-					-0-
01	24087	X	21582	-0-	-2505	-0-	21582	2			N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 1H RRCID -> 257407 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7540 - 10596

08	13733	X	11864	-0-	-1869	-0-	11864	2			N	-0-					-0-
09	13110	X	10224	-0-	-2886	-0-	10224	2			N	-0-					-0-
10	13299	X	8187	-0-	-5112	-0-	8187	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	9918	-0-	-2652	-0-	9918	2			N	-0-					-0-
12	12090	X	6295	-0-	-5795	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
01	11873	X	9236	-0-	-2637	-0-	9236	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 4H RRCID -> 257408 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7959 - 9346

08	9300	X	6977	-0-	-2323	-0-	6977	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	6270	-0-	-1770	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	6313	-0-	-1995	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	5585	-0-	-2455	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	1956	-0-	-5577	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	1791	-0-	-5184	-0-	1791	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 5H RRCID -> 257425 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7832 - 9218

08	9269	X	6299	-0-	-2970	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	7034	-0-	-1936	-0-	7034	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	8108	-0-	-1161	-0-	8108	2			N	-0-					-0-
11	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	7469	2			N	-0-					-0-
12	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	8146	2			N	-0-					-0-
*01	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	8810	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 4H RRCID -> 257432 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 8110 - 12147

08	20770	X	17717	-0-	-3053	-0-	17717	2			N	-0-					-0-
09	20100	X	16152	-0-	-3948	-0-	16152	2			N	-0-					-0-
10	19902	X	11333	-0-	-8569	-0-	11333	2			N	-0-					-0-
11	17850	X	-0-	-0-	-17850	-0-					N	-0-					-0-
12	18445	X	-0-	-0-	-18445	-0-					N	-0-					-0-
01	17732	X	-0-	-0-	-17732	-0-					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
08	31031	X	26562	-0-	-4469	-0-	26562	2			N	-0-					-0-
09	30030	X	9414	-0-	-20616	-0-	9414	2			N	-0-					-0-
10	31031	X	-0-	-0-	-31031	-0-					N	-0-					-0-
11	25710	X	-0-	-0-	-25710	-0-					N	-0-					-0-
12	26567	X	17743	-0-	-8824	-0-	17743	2			N	-0-					-0-
01	26567	X	1438	-0-	-25129	-0-	1438	2			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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	19592	X	17537	-0-	-2055	-0-	17537	2			N	-0-					-0-
09	18240	X	12624	-0-	-5616	-0-	12624	2			N	-0-					-0-
10	18631	X	10967	-0-	-7664	-0-	10967	2			N	-0-					-0-
11	17460	X	14953	-0-	-2507	-0-	14953	2			N	-0-					-0-
12	17546	X	16659	-0-	-887	-0-	16659	2			N	-0-					-0-
01	17546	X	17000	-0-	-546	-0-	17000	2			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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	37355	X	-0-	-0-	-37355	-0-					N	-0-					-0-
09	36150	X	-0-	-0-	-36150	-0-					N	-0-					-0-
10	37355	X	-0-	-0-	-37355	-0-					N	-0-					-0-
11	32820	X	-0-	-0-	-32820	-0-					N	-0-					-0-
12	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
08	53692	X	48016	-0-	-5676	-0-	48016	2			N	-0-					-0-
09	50820	X	44704	-0-	-6116	-0-	44704	2			N	-0-					-0-
10	49972	X	42410	-0-	-7562	-0-	42410	2			N	-0-					-0-
11	48360	X	38199	-0-	-10161	-0-	38199	2			N	-0-					-0-
12	49011	X	40662	-0-	-8349	-0-	40662	2			N	-0-					-0-
01	48019	X	39757	-0-	-8262	-0-	39757	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
08	9052	X	7901	-0-	-1151	-0-	7901	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	7660	-0-	-1100	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
10	9052	X	8196	-0-	-856	-0-	8196	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	6908	-0-	-1402	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	7513	-0-	-888	-0-	7513	2			N	-0-					-0-
*01	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	8498	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 8H RRCID -> 257564 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7275 - 10909

08	32333	X	30923	-0-	-1410	-0-	30923	2			N	-0-					-0-
09	32250	X	31086	-0-	-1164	-0-	31086	2			N	-0-					-0-
10	33325	X	30154	-0-	-3171	-0-	30154	2			N	-0-					-0-
11	32250	X	31323	-0-	-927	-0-	31323	2			N	-0-					-0-
12	32116	X	28457	-0-	-3659	-0-	28457	2			N	-0-					-0-
01	32116	X	28261	-0-	-3855	-0-	28261	2			N	-0-					-0-

NORTH FORK WELL #: 2H RRCID -> 257566 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8200 - 9402

08	9331	X	8139	-0-	-1192	-0-	8139	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	7882	-0-	-1148	-0-	7882	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	7738	-0-	-1190	-0-	7738	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	6930	-0-	-1350	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	6676	-0-	-1694	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	5962	-0-	-2191	-0-	5962	2			N	-0-					-0-

SARGE WELL #: 1H RRCID -> 257568 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6955 - 9390

08	15242	X	15242	-0-	-0-	-0-	15242	2			N	-0-					-0-
09	14700	X	14662	-0-	-38	-0-	14662	2			N	-0-					-0-
10	15891	X	15891	-0-	-0-	-0-	15891	2			N	-0-					-0-
11	14760	X	7899	-0-	-6861	-0-	7899	2			N	-0-					-0-
12	15252	X	4389	-0-	-10863	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
01	15903	X	9689	-0-	-6214	-0-	9689	2			N	-0-					-0-

TURNBOW WELL #: 1H RRCID -> 257570 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8400 - 9402

08	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
09	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
10	2449	X	2447	-0-	-2	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
11	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	2361	-0-	-26	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	2347	-0-	-102	-0-	2347	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 2H RRCID -> 257571 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7513 - 11405

08	10819	X	3522	-0-	-7297	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	880	-0-	-9590	-0-	880	2			N	-0-					-0-
10	10819	X	-0-	-0-	-10819	-0-					N	-0-					-0-
11	9900	X	-0-	-0-	-9900	-0-					N	-0-					-0-
12	8742	X	4975	-0-	-3767	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	2413	-0-	-1121	-0-	2413	2			N	-0-					-0-

LAZY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257584 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8585 - 11700

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	48949	X	42858	-0-	-6091	-0-	42858	2			N	-0-					-0-
09	45540	X	41516	-0-	-4024	-0-	41516	2			N	-0-					-0-
10	46965	X	42654	-0-	-4311	-0-	42654	2			N	-0-					-0-
11	43740	X	39154	-0-	-4586	-0-	39154	2			N	-0-					-0-
12	43400	X	40762	-0-	-2638	-0-	40762	2			N	-0-					-0-
01	42904	X	42513	-0-	-391	-0-	42513	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 2H RRCID -> 257587 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6850 - 10248

08	7037	X	2583	-0-	-4454	-0-	2582	2	1	9	N	1					16
09	6810	X	1156	-0-	-5654	-0-	1155	2	1	9	N	1					17
10	7037	X	6228	-0-	-809	-0-	6222	2	6	9	N	5					22
11	6150	X	4070	-0-	-2080	-0-	4062	2	8	9	N	7	17	1			12
12	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					12
01	6231	X	2835	-0-	-3396	-0-	2832	2	3	9	N	3					15

EAST ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 257588 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7704 - 10906

08	12963	X	12963	-0-	-0-	-0-	12963	2			N	-0-					-0-
09	14342	X	14342	-0-	-0-	-0-	14342	2			N	-0-					-0-
10	15170	X	15170	-0-	-0-	-0-	15170	2			N	-0-					-0-
11	8430	X	8297	-0-	-133	-0-	8297	2			N	-0-					-0-
12	13919	X	7372	-0-	-6547	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
01	13919	X	732	-0-	-13187	-0-	732	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 7H RRCID -> 257589 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7763 - 9238

08	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
09	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					-0-
10	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
11	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 11H RRCID -> 257590 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7292 - 11323

08	9796	X	8808	-0-	-988	-0-	8808	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	8149	-0-	-1571	-0-	8149	2			N	-0-					-0-
10	15280	X	15280	-0-	-0-	-0-	15280	2			N	-0-					-0-
11	15844	X	15844	-0-	-0-	-0-	15844	2			N	-0-					-0-
12	16202	X	16202	-0-	-0-	-0-	16202	2			N	-0-					-0-
*01	16990	X	16990	-0-	-0-	-0-	16990	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 2H RRCID -> 257592 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8482 - 11402

08	18879	X	18227	-0-	-652	-0-	18227	2			N	-0-					-0-
09	18300	X	18300	-0-	-0-	-0-	18300	2			N	-0-					-0-
10	18817	X	18666	-0-	-151	-0-	18666	2			N	-0-					-0-
11	18345	X	18345	-0-	-0-	-0-	18345	2			N	-0-					-0-
12	18635	X	18635	-0-	-0-	-0-	18635	2			N	-0-					-0-
01	18321	X	17752	-0-	-569	-0-	17752	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 4H RRCID -> 257593 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7460 - 9969

08	12431	X	9779	-0-	-2652	-0-	9779	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	9361	-0-	-779	-0-	9361	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	9503	-0-	-851	-0-	9503	2			N	-0-					-0-
11	9810	X	8990	-0-	-820	-0-	8990	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	9185	-0-	-859	-0-	9185	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	8744	-0-	-1021	-0-	8744	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
08	23400	X	23400	-0-	-0-	-0-	23400	2			N	-0-					-0-
09	14565	X	14565	-0-	-0-	-0-	14565	2			N	-0-					-0-
10	23994	X	-0-	-0-	-23994	-0-					N	-0-					-0-
11	23220	X	13207	-0-	-10013	-0-	13207	2			N	-0-					-0-
12	23994	X	5177	-0-	-18817	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
01	23405	X	11267	-0-	-12138	-0-	11267	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 2H RRCID -> 257598 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7230 - 11426

08	15872	X	15398	-0-	-474	-0-	15398	2			N	-0-					-0-
09	15090	X	15003	-0-	-87	-0-	15003	2			N	-0-					-0-
10	19158	X	13413	-0-	-5745	-0-	13413	2			N	-0-					-0-
11	18540	X	12066	-0-	-6474	-0-	12066	2			N	-0-					-0-
12	19158	X	11959	-0-	-7199	-0-	11959	2			N	-0-					-0-
01	15500	X	11772	-0-	-3728	-0-	11772	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 4H RRCID -> 257607 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 7255 - 10715

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 1H RRCID -> 257611 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 9048 - 13197

08	30380	X	25758	-0-	-4622	-0-	25758	2			N	-0-					-0-
09	29400	X	28650	-0-	-750	-0-	28650	2			N	-0-					-0-
10	26908	X	24796	-0-	-2112	-0-	24796	2			N	-0-					-0-
11	24930	X	21847	-0-	-3083	-0-	21847	2			N	-0-					-0-
12	29605	X	25427	-0-	-4178	-0-	25427	2			N	-0-					-0-
01	29605	X	25964	-0-	-3641	-0-	25964	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 2H RRCID -> 257612 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10498 - 13793

08	40548	X	33522	-0-	-7026	-0-	33522	2			N	-0-					-0-
09	38040	X	31958	-0-	-6082	-0-	31958	2			N	-0-					-0-
10	37820	X	32565	-0-	-5255	-0-	32565	2			N	-0-					-0-
11	35580	X	30408	-0-	-5172	-0-	30408	2			N	-0-					-0-
12	35092	X	30581	-0-	-4511	-0-	30581	2			N	-0-					-0-
01	33511	X	29933	-0-	-3578	-0-	29933	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 3H RRCID -> 257618 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7295 - 10193

08	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	10360	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	9766	-0-	-134	-0-	9766	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	9810	-0-	-420	-0-	9810	2			N	-0-					-0-
11	10020	X	9318	-0-	-702	-0-	9318	2			N	-0-					-0-
12	10354	X	9740	-0-	-614	-0-	9740	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	9542	-0-	-812	-0-	9542	2			N	-0-					-0-

AC STONE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257623 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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
08	24707	X	23502	-0-	-1205	-0-	23502	2			N	-0-					-0-
09	23910	X	23060	-0-	-850	-0-	23060	2			N	-0-					-0-
10	24707	X	24234	-0-	-473	-0-	24234	2			N	-0-					-0-
11	23514	X	23514	-0-	-0-	-0-	23514	2			N	-0-					-0-
12	24155	X	24155	-0-	-0-	-0-	24155	2			N	-0-					-0-
01	24242	X	22736	-0-	-1506	-0-	22736	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
08	56854	X	46215	-0-	-10639	-0-	46215	2			N	-0-					-0-
09	52950	X	46536	-0-	-6414	-0-	46536	2			N	-0-					-0-
10	52421	X	44221	-0-	-8200	-0-	44221	2			N	-0-					-0-
11	48570	X	41960	-0-	-6610	-0-	41960	2			N	-0-					-0-
12	49259	X	42555	-0-	-6704	-0-	42555	2			N	-0-					-0-
01	48081	X	41424	-0-	-6657	-0-	41424	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	65875	X	62095	-0-	-3780	-0-	62095	2			N	-0-					-0-
09	61530	X	57569	-0-	-3961	-0-	57569	2			N	-0-					-0-
10	63550	X	55846	-0-	-7704	-0-	55846	2			N	-0-					-0-
11	60090	X	57724	-0-	-2366	-0-	57724	2			N	-0-					-0-
12	62093	X	61325	-0-	-768	-0-	61325	2			N	-0-					-0-
01	62093	X	56569	-0-	-5524	-0-	56569	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
08	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
09	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
10	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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
08	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	7514	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	5497	-0-	-1403	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	5774	-0-	-1356	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	5440	-0-	-1820	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	5696	-0-	-1806	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	5550	-0-	-1952	-0-	5550	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
08	12121	X	-0-	-0-	-12121	-0-					N	-0-					-0-
09	11730	X	468	-0-	-11262	-0-	468	2			N	-0-					-0-
10	12121	X	6714	-0-	-5407	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	5471	-0-	-2359	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
01	527	X	-0-	-0-	-527	-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
08	25243	X	25243	-0-	-0-	-0-	25243	2			N	-0-					-0-
09	23010	X	7876	-0-	-15134	-0-	7876	2			N	-0-					-0-
10	21824	X	-0-	-0-	-21824	-0-					N	-0-					-0-
11	24420	X	-0-	-0-	-24420	-0-					N	-0-					-0-
12	25234	X	-0-	-0-	-25234	-0-					N	-0-					-0-
01	25234	X	-0-	-0-	-25234	-0-					N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 3H RRCID -> 257701 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7900 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27838	X	13231	-0-	-14607	-0-	13231	2			N	-0-					-0-
09	26940	X	11306	-0-	-15634	-0-	11306	2			N	-0-					-0-
10	17918	X	16360	-0-	-1558	-0-	16360	2			N	-0-					-0-
11	16950	X	16116	-0-	-834	-0-	16116	2			N	-0-					-0-
12	16928	X	16928	-0-	-0-	-0-	16928	2			N	-0-					-0-
*01	16621	X	16621	-0-	-0-	-0-	16621	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 6H RRCID -> 257704 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7779 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	3271	-0-	-1131	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	3066	-0-	-1194	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	926	-0-	-3476	-0-	926	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2023	-0-	-1157	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
12	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	8346	2			N	-0-					-0-
*01	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	9094	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES WELL #: 2H RRCID -> 257707 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8601 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35867	X	1124	-0-	-34743	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
09	34710	X	-0-	-0-	-34710	-0-					N	-0-					-0-
10	35867	X	-0-	-0-	-35867	-0-					N	-0-					-0-
11	28140	X	-0-	-0-	-28140	-0-					N	-0-					-0-
12	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
01	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 14H RRCID -> 257709 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7420 - 11051

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26970	X	14930	-0-	-12040	-0-	14930	2			N	-0-					-0-
09	26100	X	-0-	-0-	-26100	-0-					N	-0-					-0-
10	26970	X	7192	-0-	-19778	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
11	37381	X	37381	-0-	-0-	-0-	37381	2			N	-0-					-0-
12	27806	X	27806	-0-	-0-	-0-	27806	2			N	-0-					-0-
*01	16578	X	16578	-0-	-0-	-0-	16578	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 8H RRCID -> 257712 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7380 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11253	X	9963	-0-	-1290	-0-	9963	2			N	-0-					-0-
09	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	9292	2			N	-0-					-0-
10	11036	X	10140	-0-	-896	-0-	10140	2			N	-0-					-0-
11	10680	X	9702	-0-	-978	-0-	9702	2			N	-0-					-0-
12	11036	X	10486	-0-	-550	-0-	10486	2			N	-0-					-0-
*01	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
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
08	10602	X	9931	-0-	-671	-0-	9834	2	97	9	N	88	68	1			67
09	10113	X	10113	-0-	-0-	-0-	10018	2	95	9	N	86	69	1			84
10	10447	X	9805	-0-	-642	-0-	9700	2	105	9	N	95	139	1			40
11	10110	X	9830	-0-	-280	-0-	9724	2	106	9	N	96	70	1			66
12	10812	X	10812	-0-	-0-	-0-	10673	2	139	9	N	126	72	1			120
*01	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	10620	2	106	9	N	96	140	1			76

WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 257722 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8532 - 10142

08	10354	X	7943	-0-	-2411	-0-	7943	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	7347	-0-	-2463	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
10	10137	X	7246	-0-	-2891	-0-	7246	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	6819	-0-	-2061	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	6030	-0-	-2030	-0-	6030	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	5750	-0-	-2186	-0-	5750	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 3H RRCID -> 257723 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8691 - 11056

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	50251	X	44024	-0-	-6227	-0-	44024	2			N	-0-					-0-
09	44790	X	41575	-0-	-3215	-0-	41575	2			N	-0-					-0-
10	45694	X	31955	-0-	-13739	-0-	31955	2			N	-0-					-0-
11	43410	X	37940	-0-	-5470	-0-	37940	2			N	-0-					-0-
12	44857	X	41261	-0-	-3596	-0-	41261	2			N	-0-					-0-
01	44020	X	41046	-0-	-2974	-0-	41046	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 1H RRCID -> 257730 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7640 - 12741

08	0	W	58576	-0-	58576	126606	58576	2			Y	-0-					-0-
09	173057	X	46451	-0-	-126606	-0-	46451	2			Y	-0-					-0-
10	52638	X	44203	-0-	-8435	-0-	44203	2			Y	-0-					-0-
11	50940	X	39169	-0-	-11771	-0-	39169	2			Y	-0-					-0-
12	62961	X	37029	-0-	-25932	-0-	37029	2			Y	-0-					-0-
01	58590	X	36216	-0-	-22374	-0-	36216	2			Y	-0-					-0-

WELCH WELL #: 1H RRCID -> 257735 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7900 - 13782

08	20708	X	17952	-0-	-2756	-0-	17952	2			N	-0-					-0-
09	20010	X	16291	-0-	-3719	-0-	16291	2			N	-0-					-0-
10	20677	X	19428	-0-	-1249	-0-	19428	2			N	-0-					-0-
11	20010	X	11823	-0-	-8187	-0-	11823	2			N	-0-					-0-
12	19437	X	11483	-0-	-7954	-0-	11483	2			N	-0-					-0-
01	19437	X	15797	-0-	-3640	-0-	15797	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 257741 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 8018 - 10653

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	53754	X	40899	-0-	-12855	-0-	40899	2			N	-0-					-0-
09	49710	X	34601	-0-	-15109	-0-	34601	2			N	-0-					-0-
10	48174	X	44008	-0-	-4166	-0-	44008	2			N	-0-					-0-
11	43980	X	39617	-0-	-4363	-0-	39617	2			N	-0-					-0-
12	43640	X	43640	-0-	-0-	-0-	43640	2			N	-0-					-0-
01	44020	X	38028	-0-	-5992	-0-	38028	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 7H RRCID -> 257743 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7440 - 12014

08	9641	X	2791	-0-	-6850	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
09	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	9225	2			N	-0-					-0-
10	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	9062	2			N	-0-					-0-
11	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	8559	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	8854	-0-	-694	-0-	8854	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	6685	-0-	-2863	-0-	6685	2			N	-0-					-0-

HART WELL #: 2H RRCID -> 257748 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8960 - 13107

08	36394	X	31527	-0-	-4867	-0-	31527	2			N	-0-					-0-
09	35220	X	31088	-0-	-4132	-0-	31088	2			N	-0-					-0-
10	34844	X	32587	-0-	-2257	-0-	32587	2			N	-0-					-0-
11	33720	X	31205	-0-	-2515	-0-	31205	2			N	-0-					-0-
12	34844	X	31566	-0-	-3278	-0-	31566	2			N	-0-					-0-
01	32581	X	29681	-0-	-2900	-0-	29681	2			N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 3H RRCID -> 257777 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7852 - 12347

08	29326	X	24497	-0-	-4829	-0-	24497	2			N	-0-					-0-
09	28380	X	23843	-0-	-4537	-0-	23843	2			N	-0-					-0-
10	24858	X	24858	-0-	-0-	-0-	24858	2			N	-0-					-0-
11	23760	X	22960	-0-	-800	-0-	22960	2			N	-0-					-0-
12	24645	X	17676	-0-	-6969	-0-	17676	2			N	-0-					-0-
01	24862	X	13740	-0-	-11122	-0-	13740	2			N	-0-					-0-

TAR HEEL WELL #: 1H RRCID -> 257782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7170 - 8897

08	5983	X	2598	-0-	-3385	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	2900	-0-	-2890	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
10	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
11	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	8485	2			N	-0-					-0-
12	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	9711	2			N	-0-					-0-
*01	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	12208	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 4H RRCID -> 257788 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8569 - 10839

08	7068	X	6352	-0-	-716	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	3580	-0-	-3260	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	1114	-0-	-5954	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	3211	-0-	-2939	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
12	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	9299	2			N	-0-					-0-
*01	11501	X	11501	-0-	-0-	-0-	11501	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 1H RRCID -> 257790 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7568 - 10267

08	16802	X	15226	-0-	-1576	-0-	15226	2			N	-0-					-0-
09	16260	X	11378	-0-	-4882	-0-	11378	2			N	-0-					-0-
10	16802	X	11247	-0-	-5555	-0-	11247	2			N	-0-					-0-
11	15240	X	10308	-0-	-4932	-0-	10308	2			N	-0-					-0-
12	15345	X	12567	-0-	-2778	-0-	12567	2			N	-0-					-0-
01	15221	X	12455	-0-	-2766	-0-	12455	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
08	16244	X	11959	-0-	-4285	-0-	11959	2			N	-0-					-0-
09	15030	X	13732	-0-	-1298	-0-	13732	2			N	-0-					-0-
10	15531	X	13092	-0-	-2439	-0-	13092	2			N	-0-					-0-
11	15030	X	11655	-0-	-3375	-0-	11655	2			N	-0-					-0-
12	14198	X	10581	-0-	-3617	-0-	10581	2			N	-0-					-0-
01	14198	X	2431	-0-	-11767	-0-	2431	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
08	8153	X	1839	-0-	-6314	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	4913	-0-	-2977	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
10	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
11	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
12	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	818	-0-	-2654	-0-	818	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
08	38750	X	33735	-0-	-5015	-0-	33735	2			N	-0-					-0-
09	37500	X	32755	-0-	-4745	-0-	32755	2			N	-0-					-0-
10	38130	X	33845	-0-	-4285	-0-	33845	2			N	-0-					-0-
11	36030	X	31375	-0-	-4655	-0-	31375	2			N	-0-					-0-
12	34193	X	33633	-0-	-560	-0-	33633	2			N	-0-					-0-
01	33852	X	32363	-0-	-1489	-0-	32363	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
08	26412	X	23888	-0-	-2524	-0-	23888	2			N	-0-					-0-
09	25560	X	22030	-0-	-3530	-0-	22030	2			N	-0-					-0-
10	26412	X	10401	-0-	-16011	-0-	10401	2			N	-0-					-0-
11	23130	X	15738	-0-	-7392	-0-	15738	2			N	-0-					-0-
12	23901	X	9357	-0-	-14544	-0-	9357	2			N	-0-					-0-
01	23901	X	5838	-0-	-18063	-0-	5838	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
08	7595	X	6539	-0-	-1056	-0-	6539	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	7266	-0-	-84	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
10	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	9029	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	7154	-0-	-1186	-0-	7154	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	6762	-0-	-1856	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	3577	-0-	-5444	-0-	3577	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
08	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	4021	-0-	-6149	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	4251	-0-	-6258	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
11	10170	X	2007	-0-	-8163	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					N	-0-					-0-
01	8835	X	-0-	-0-	-8835	-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
08	24955	X	13765	-0-	-11190	-0-	13765	2			N	-0-					-0-
09	23880	X	15206	-0-	-8674	-0-	15206	2			N	-0-					-0-
10	24025	X	22064	-0-	-1961	-0-	22064	2			N	-0-					-0-
11	21930	X	17849	-0-	-4081	-0-	17849	2			N	-0-					-0-
12	22041	X	18450	-0-	-3591	-0-	18450	2			N	-0-					-0-
01	22072	X	20141	-0-	-1931	-0-	20141	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
08	66278	X	57896	-0-	-8382	-0-	57896	2			N	-0-					-0-
09	61890	X	50641	-0-	-11249	-0-	50641	2			N	-0-					-0-
10	61380	X	48934	-0-	-12446	-0-	48934	2			N	-0-					-0-
11	58110	X	51224	-0-	-6886	-0-	51224	2			N	-0-					-0-
12	60047	X	51383	-0-	-8664	-0-	51383	2			N	-0-					-0-
01	57908	X	49246	-0-	-8662	-0-	49246	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
09	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5530	2	1	9	Y	1					2
10	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2			Y	-0-	1	1			1
11	193	X	193	-0-	-0-	-0-	187	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					Y	7	7	1			1
01	5704	X	4673	-0-	-1031	-0-	4662	2	11	9	Y	10	8	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
08	45818	X	39592	-0-	-6226	-0-	39592	2			N	-0-					-0-
09	43470	X	38163	-0-	-5307	-0-	38163	2			N	-0-					-0-
10	44609	X	39328	-0-	-5281	-0-	39328	2			N	-0-					-0-
11	43170	X	38409	-0-	-4761	-0-	38409	2			N	-0-					-0-
12	43493	X	39597	-0-	-3896	-0-	39597	2			N	-0-					-0-
*01	39910	X	39910	-0-	-0-	-0-	39910	2			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
08	19323	X	19323	-0-	-0-	-0-	19323	2			N	-0-					-0-
09	17933	X	17933	-0-	-0-	-0-	17933	2			N	-0-					-0-
10	19840	X	17531	-0-	-2309	-0-	17531	2			N	-0-					-0-
11	19200	X	16369	-0-	-2831	-0-	16369	2			N	-0-					-0-
12	19840	X	16952	-0-	-2888	-0-	16952	2			N	-0-					-0-
01	19313	X	15578	-0-	-3735	-0-	15578	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
08	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-					-0-
09	7920	X	-0-	-0-	-7920	-0-					N	-0-					-0-
10	8184	X	1396	-0-	-6788	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	6145	-0-	-1775	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3428	-0-	-943	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
01	1395	X	353	-0-	-1042	-0-	353	2			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
08	3968	X	3802	-0-	-166	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
09	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
10	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3626	-0-	-64	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
12	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3348	-0-	-558	-0-	3348	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
08	15407	X	13340	-0-	-2067	-0-	13340	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	12631	-0-	-419	-0-	12631	2			N	-0-					-0-
10	13361	X	12086	-0-	-1275	-0-	12086	2			N	-0-					-0-
11	12930	X	9369	-0-	-3561	-0-	9369	2			N	-0-					-0-
12	13330	X	9793	-0-	-3537	-0-	9793	2			N	-0-					-0-
01	13330	X	12503	-0-	-827	-0-	12503	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
08	4619	X	3005	-0-	-1614	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
09	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
10	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
11	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
12	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5550	-0-	-371	-0-	5550	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 1H RRCID -> 257887 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7440 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38905	X	32767	-0-	-6138	-0-	32767	2			N	-0-					-0-
09	35550	X	29536	-0-	-6014	-0-	29536	2			N	-0-					-0-
10	36735	X	32403	-0-	-4332	-0-	32403	2			N	-0-					-0-
11	34320	X	30721	-0-	-3599	-0-	30721	2			N	-0-					-0-
12	34565	X	30723	-0-	-3842	-0-	30723	2			N	-0-					-0-
01	32767	X	29500	-0-	-3267	-0-	29500	2			N	-0-					-0-

BRONCO WELL #: 1H RRCID -> 257893 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7660 - 12793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27280	X	21962	-0-	-5318	-0-	21962	2			N	-0-					-0-
09	25410	X	19836	-0-	-5574	-0-	19836	2			N	-0-					-0-
10	25110	X	20058	-0-	-5052	-0-	20058	2			N	-0-					-0-
11	24300	X	17929	-0-	-6371	-0-	17929	2			N	-0-					-0-
12	22909	X	20044	-0-	-2865	-0-	20044	2			N	-0-					-0-
*01	23148	X	23148	-0-	-0-	-0-	23148	2			N	-0-					-0-

WEST WING WELL #: 1H RRCID -> 257923 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8590 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39060	X	32743	-0-	-6317	-0-	32743	2			N	-0-					-0-
09	37800	X	30042	-0-	-7758	-0-	30042	2			N	-0-					-0-
10	37479	X	31809	-0-	-5670	-0-	31809	2			N	-0-					-0-
11	34050	X	30033	-0-	-4017	-0-	30033	2			N	-0-					-0-
12	35185	X	30349	-0-	-4836	-0-	30349	2			N	-0-					-0-
01	32736	X	28996	-0-	-3740	-0-	28996	2			N	-0-					-0-

RENZO WELL #: 4H RRCID -> 257939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7642 - 11059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14694	X	8231	-0-	-6463	-0-	8231	2			N	-0-					-0-
09	14280	X	6732	-0-	-7548	-0-	6732	2			N	-0-					-0-
10	14756	X	4079	-0-	-10677	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
11	14280	X	10615	-0-	-3665	-0-	10615	2			N	-0-					-0-
12	15161	X	15161	-0-	-0-	-0-	15161	2			N	-0-					-0-
*01	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	9644	2			N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 5H RRCID -> 257943 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7750 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	45601	X	43194	-0-	-2407	-0-	43194	2			N	-0-					-0-
09	43680	X	40951	-0-	-2729	-0-	40951	2			N	-0-					-0-
10	45105	X	41464	-0-	-3641	-0-	41464	2			N	-0-					-0-
11	42810	X	39126	-0-	-3684	-0-	39126	2			N	-0-					-0-
12	43183	X	39463	-0-	-3720	-0-	39463	2			N	-0-					-0-
01	43183	X	38374	-0-	-4809	-0-	38374	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 10H RRCID -> 258001 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6908 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
09	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-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
08	16895	X	14015	-0-	-2880	-0-	14015	2			N	-0-					-0-
09	16608	X	16608	-0-	-0-	-0-	16608	2			N	-0-					-0-
10	18507	X	16999	-0-	-1508	-0-	16999	2			N	-0-					-0-
11	17910	X	15399	-0-	-2511	-0-	15399	2			N	-0-					-0-
12	18507	X	18450	-0-	-57	-0-	18450	2			N	-0-					-0-
01	17174	X	14719	-0-	-2455	-0-	14719	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 6H RRCID -> 258045 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7486 - 11298

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	87513	X	52034	-0-	-35479	-0-	52034	2			N	-0-					-0-
09	72390	X	43622	-0-	-28768	-0-	43622	2			N	-0-					-0-
10	60264	X	40192	-0-	-20072	-0-	40192	2			N	-0-					-0-
11	54030	X	27575	-0-	-26455	-0-	27575	2			N	-0-					-0-
12	52049	X	16543	-0-	-35506	-0-	16543	2			N	-0-					-0-
01	52049	X	2846	-0-	-49203	-0-	2846	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS B WELL #: 2H RRCID -> 258062 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8107 - 13870

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
11	40096	X	40096	-0-	-0-	-0-	40096	2			N	-0-					-0-
12	37428	X	37428	-0-	-0-	-0-	37428	2			N	-0-					-0-
*01	23579	X	23579	-0-	-0-	-0-	23579	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 7H RRCID -> 258064 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7643 - 11625

08	12499	X	12499	-0-	-0-	-0-	12499	2			N	-0-					-0-
09	11706	X	11706	-0-	-0-	-0-	11706	2			N	-0-					-0-
10	12896	X	10995	-0-	-1901	-0-	10995	2			N	-0-					-0-
11	12480	X	10350	-0-	-2130	-0-	10350	2			N	-0-					-0-
12	12896	X	10115	-0-	-2781	-0-	10115	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	8719	-0-	-3774	-0-	8719	2			N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 258067 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7570 - 12098

08	26846	X	22907	-0-	-3939	-0-	22907	2			N	-0-					-0-
09	25980	X	23664	-0-	-2316	-0-	23664	2			N	-0-					-0-
10	25172	X	22769	-0-	-2403	-0-	22769	2			N	-0-					-0-
11	22170	X	21325	-0-	-845	-0-	21325	2			N	-0-					-0-
12	24459	X	22510	-0-	-1949	-0-	22510	2			N	-0-					-0-
01	24459	X	20167	-0-	-4292	-0-	20167	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 5H RRCID -> 258091 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8566 - 10806

08	13857	X	10190	-0-	-3667	-0-	10190	2			N	-0-					-0-
09	13752	X	13752	-0-	-0-	-0-	13752	2			N	-0-					-0-
10	14027	X	14027	-0-	-0-	-0-	14027	2			N	-0-					-0-
11	13426	X	13426	-0-	-0-	-0-	13426	2			N	-0-					-0-
12	12865	X	9691	-0-	-3174	-0-	9691	2			N	-0-					-0-
01	12865	X	7511	-0-	-5354	-0-	7511	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
08	44013	X	44013	-0-	-0-	-0-	44013	2			N	-0-					-0-
09	35813	X	35813	-0-	-0-	-0-	35813	2			N	-0-					-0-
10	31837	X	31837	-0-	-0-	-0-	31837	2			N	-0-					-0-
11	42600	X	21716	-0-	-20884	-0-	21716	2			N	-0-					-0-
12	44020	X	23396	-0-	-20624	-0-	23396	2			N	-0-					-0-
01	44020	X	30330	-0-	-13690	-0-	30330	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
08	15624	X	5682	-0-	-9942	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
09	15120	X	3380	-0-	-11740	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
10	15624	X	6419	-0-	-9205	-0-	6419	2			N	-0-					-0-
11	15120	X	8782	-0-	-6338	-0-	8782	2			N	-0-					-0-
12	17112	X	7782	-0-	-9330	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
*01	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	8637	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-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
08	36766	X	27845	-0-	-8921	-0-	27845	2			N	-0-					-0-
09	34410	X	24795	-0-	-9615	-0-	24795	2			N	-0-					-0-
10	33480	X	24893	-0-	-8587	-0-	24893	2			N	-0-					-0-
11	31470	X	24212	-0-	-7258	-0-	24212	2			N	-0-					-0-
12	31434	X	21057	-0-	-10377	-0-	21057	2			N	-0-					-0-
*01	29443	X	29443	-0-	-0-	-0-	29443	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
08	5177	X	2753	-0-	-2424	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	2044	-0-	-2576	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	2179	-0-	-2595	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	2017	-0-	-1763	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2810	-0-	-11	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	1955	-0-	-804	-0-	1955	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
08	14911	X	8736	-0-	-6175	-0-	8736	2			N	-0-					-0-
09	13950	X	9501	-0-	-4449	-0-	9501	2			N	-0-					-0-
10	14012	X	9444	-0-	-4568	-0-	9444	2			N	-0-					-0-
11	13410	X	9323	-0-	-4087	-0-	9323	2			N	-0-					-0-
12	12679	X	7047	-0-	-5632	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
01	9827	X	8885	-0-	-942	-0-	8885	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
08	9734	X	5476	-0-	-4258	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	6709	-0-	-2201	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	6278	-0-	-604	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	5778	-0-	-882	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6111	-0-	-833	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
*01	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	7317	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 2H RRCID -> 258226 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7605 - 13175

08	39959	X	36623	-0-	-3336	-0-	36623	2			N	-0-					-0-
09	38670	X	36640	-0-	-2030	-0-	36640	2			N	-0-					-0-
10	36970	X	36970	-0-	-0-	-0-	36970	2			N	-0-					-0-
11	36745	X	36745	-0-	-0-	-0-	36745	2			N	-0-					-0-
12	37851	X	36509	-0-	-1342	-0-	36509	2			N	-0-					-0-
*01	40070	X	40070	-0-	-0-	-0-	40070	2			N	-0-					-0-

STOCKYARDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258229 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7300 - 12463

08	54935	X	54935	-0-	-0-	-0-	54935	2			N	-0-					-0-
09	38209	X	38209	-0-	-0-	-0-	38209	2			N	-0-					-0-
10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	53160	X	-0-	-0-	-53160	-0-					N	-0-					-0-
12	54932	X	-0-	-0-	-54932	-0-					N	-0-					-0-
01	54932	X	-0-	-0-	-54932	-0-					N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 258234 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8495 - 9942

08	17066	X	17066	-0-	-0-	-0-	17066	2			N	-0-					-0-
09	15090	X	14740	-0-	-350	-0-	14740	2			N	-0-					-0-
10	18228	X	13556	-0-	-4672	-0-	13556	2			N	-0-					-0-
11	17640	X	14982	-0-	-2658	-0-	14982	2			N	-0-					-0-
12	18228	X	15114	-0-	-3114	-0-	15114	2			N	-0-					-0-
01	17081	X	13835	-0-	-3246	-0-	13835	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 7H RRCID -> 258237 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7078 - 10051

08	34007	X	17777	-0-	-16230	-0-	17777	2			N	-0-					-0-
09	32910	X	6822	-0-	-26088	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
10	28520	X	2081	-0-	-26439	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
11	27600	X	697	-0-	-26903	-0-	697	2			N	-0-					-0-
12	24862	X	14908	-0-	-9954	-0-	14908	2			N	-0-					-0-
*01	31108	X	31108	-0-	-0-	-0-	31108	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 258240 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7688 - 13519

08	37572	X	26064	-0-	-11508	-0-	26064	2			N	-0-					-0-
09	35910	X	28988	-0-	-6922	-0-	28988	2			N	-0-					-0-
10	31093	X	26390	-0-	-4703	-0-	26390	2			N	-0-					-0-
11	30371	X	30371	-0-	-0-	-0-	30371	2			N	-0-					-0-
12	29946	X	23412	-0-	-6534	-0-	23412	2			N	-0-					-0-
01	29946	X	22143	-0-	-7803	-0-	22143	2			N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 258256 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8765 - 14817

08	42439	X	36680	-0-	-5759	-0-	36680	2			N	-0-					-0-
09	41070	X	35582	-0-	-5488	-0-	35582	2			N	-0-					-0-
10	40610	X	36618	-0-	-3992	-0-	36618	2			N	-0-					-0-
11	37980	X	33663	-0-	-4317	-0-	33663	2			N	-0-					-0-
12	39153	X	34743	-0-	-4410	-0-	34743	2			N	-0-					-0-
01	36766	X	34528	-0-	-2238	-0-	34528	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
08	36425	X	27869	-0-	-8556	-0-	27869	2			N	-0-					-0-
09	35250	X	22342	-0-	-12908	-0-	22342	2			N	-0-					-0-
10	34813	X	26845	-0-	-7968	-0-	26845	2			N	-0-					-0-
11	33690	X	25520	-0-	-8170	-0-	25520	2			N	-0-					-0-
12	32085	X	24425	-0-	-7660	-0-	24425	2			N	-0-					-0-
01	27869	X	19001	-0-	-8868	-0-	19001	2			N	-0-					-0-

INDUS STATE WELL #: 2H RRCID -> 258264 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7790 - 9939

08	9579	X	8478	-0-	-1101	-0-	8478	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	7967	-0-	-973	-0-	7967	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	7757	-0-	-1140	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	7431	-0-	-939	-0-	7431	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	7776	-0-	-718	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	8102	-0-	-361	-0-	8102	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 2H RRCID -> 258265 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7229 - 10147

08	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	9882	2			N	-0-					-0-
09	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	7516	2			N	-0-					-0-
10	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	8975	2			N	-0-					-0-
11	15608	X	15608	-0-	-0-	-0-	15608	2			N	-0-					-0-
12	23464	X	23464	-0-	-0-	-0-	23464	2			N	-0-					-0-
*01	23381	X	23381	-0-	-0-	-0-	23381	2			N	-0-					-0-

ARKANSAS WELL #: 1H RRCID -> 258268 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 9120 - 14723

08	54622	X	48958	-0-	-5664	-0-	48958	2			N	-0-					-0-
09	51420	X	46537	-0-	-4883	-0-	46537	2			N	-0-					-0-
10	53134	X	47321	-0-	-5813	-0-	47321	2			N	-0-					-0-
11	49950	X	47005	-0-	-2945	-0-	47005	2			N	-0-					-0-
12	50840	X	46910	-0-	-3930	-0-	46910	2			N	-0-					-0-
01	48949	X	45684	-0-	-3265	-0-	45684	2			N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 4H RRCID -> 258281 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7245 - 10579

08	23281	X	22253	-0-	-1028	-0-	22253	2			N	-0-					-0-
09	22907	X	22907	-0-	-0-	-0-	22907	2			N	-0-					-0-
10	23281	X	15372	-0-	-7909	-0-	15372	2			N	-0-					-0-
11	21540	X	12300	-0-	-9240	-0-	12300	2			N	-0-					-0-
12	23684	X	16820	-0-	-6864	-0-	16820	2			N	-0-					-0-
01	23684	X	15656	-0-	-8028	-0-	15656	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 2H RRCID -> 258286 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7900 - 12125

08	39494	X	-0-	-0-	-39494	-0-					N	-0-					-0-
09	36960	X	-0-	-0-	-36960	-0-					N	-0-					-0-
10	38099	X	4033	-0-	-34066	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
11	34213	X	34213	-0-	-0-	-0-	34213	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		36004	-0-	36004	36004	36004	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		45859	-0-	45859	81863	45859	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 6H RRCID -> 258297 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8649 - 10602

08	5332	X	5275	-0-	-57	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4908	-0-	-252	-0-	4908	2			N	-0-					-0-
10	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4908	-0-	-192	-0-	4908	2			N	-0-					-0-
12	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
*01	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	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
08	28861	X	192	-0-	-28669	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09	27930	X	127	-0-	-27803	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	27249	X	31	-0-	-27218	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	100	-0-	-5540	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	186	X	72	-0-	-114	-0-	72	2			N	-0-					-0-
01	186	X	65	-0-	-121	-0-	65	2			N	-0-					-0-

HOWELL WELL #: 3H RRCID -> 258302 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9480 - 12888

08	33821	X	28778	-0-	-5043	-0-	28778	2			N	-0-					-0-
09	32580	X	29274	-0-	-3306	-0-	29274	2			N	-0-					-0-
10	31248	X	28692	-0-	-2556	-0-	28692	2			N	-0-					-0-
11	29670	X	26348	-0-	-3322	-0-	26348	2			N	-0-					-0-
12	30659	X	27632	-0-	-3027	-0-	27632	2			N	-0-					-0-
01	30256	X	28407	-0-	-1849	-0-	28407	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 7H RRCID -> 258303 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6835 - 11237

08	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			N	-0-					2
09	5550	X	3397	-0-	-2153	-0-	3397	2			N	-0-					2
10	10354	X	2638	-0-	-7716	-0-	2638	2			N	-0-					2
11	10020	X	193	-0-	-9827	-0-	193	2			N	-0-	2	1			-0-
12	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					-0-
01	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 12H RRCID -> 258305 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7470 - 9756

08	8525	X	6829	-0-	-1696	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
09	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	9849	2			N	-0-					-0-
10	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	10149	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	1662	-0-	-6948	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	273	-0-	-9895	-0-	273	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 8H RRCID -> 258306 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7350 - 10087

08	10199	X	9271	-0-	-928	-0-	9271	2			N	-0-					-0-
09	9480	X	8765	-0-	-715	-0-	8765	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	8935	-0-	-644	-0-	8935	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	8448	-0-	-582	-0-	8448	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	8667	-0-	-664	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
01	9269	X	8310	-0-	-959	-0-	8310	2			N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 4H RRCID -> 258307 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7677 - 9472

08	12245	X	7209	-0-	-5036	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
09	11850	X	4969	-0-	-6881	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
10	13146	X	13146	-0-	-0-	-0-	13146	2			N	-0-					-0-
11	14969	X	14969	-0-	-0-	-0-	14969	2			N	-0-					-0-
12	14159	X	14159	-0-	-0-	-0-	14159	2			N	-0-					-0-
01	13144	X	11640	-0-	-1504	-0-	11640	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 4H RRCID -> 258312 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7265 - 10656

08	23064	X	15343	-0-	-7721	-0-	15343	2			N	-0-					-0-
09	22320	X	5759	-0-	-16561	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
10	23064	X	16717	-0-	-6347	-0-	16717	2			N	-0-					-0-
11	21090	X	19391	-0-	-1699	-0-	19391	2			N	-0-					-0-
12	20663	X	20663	-0-	-0-	-0-	20663	2			N	-0-					-0-
*01	20268	X	20268	-0-	-0-	-0-	20268	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
08	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3518	2	7	9	Y	6					16
09	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	10280	2			Y	-0-					16
10	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	8652	2			Y	-0-					16
11	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	7716	2			Y	-0-					16
12	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			Y	-0-					16
01	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					16

DUCK LAKE WELL #: 13H RRCID -> 258342 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7630 - 10374

08	14818	X	10226	-0-	-4592	-0-	10226	2			N	-0-					-0-
09	15450	X	4906	-0-	-10544	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
10	15965	X	9942	-0-	-6023	-0-	9942	2			N	-0-					-0-
11	15450	X	1267	-0-	-14183	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
12	15469	X	7185	-0-	-8284	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
01	10230	X	4879	-0-	-5351	-0-	4879	2			N	-0-					-0-

MADDOX-BADGER WELL #: 6H RRCID -> 258343 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7410 - 9997

08	24366	X	23964	-0-	-402	-0-	23964	2			N	-0-					-0-
09	23118	X	23118	-0-	-0-	-0-	23118	2			N	-0-					-0-
10	24544	X	24544	-0-	-0-	-0-	24544	2			N	-0-					-0-
11	23190	X	22103	-0-	-1087	-0-	22103	2			N	-0-					-0-
12	23963	X	22884	-0-	-1079	-0-	22884	2			N	-0-					-0-
01	24552	X	22098	-0-	-2454	-0-	22098	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 2H RRCID -> 258346 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7549 - 11566

08	40362	X	31575	-0-	-8787	-0-	31575	2			N	-0-					-0-
09	36960	X	25270	-0-	-11690	-0-	25270	2			N	-0-					-0-
10	36921	X	28935	-0-	-7986	-0-	28935	2			N	-0-					-0-
11	33960	X	28327	-0-	-5633	-0-	28327	2			N	-0-					-0-
12	33790	X	17979	-0-	-15811	-0-	17979	2			N	-0-					-0-
01	31589	X	16095	-0-	-15494	-0-	16095	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 4H RRCID -> 258374 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8750 - 12760

08	32023	X	26393	-0-	-5630	-0-	26393	2			N	-0-					-0-
09	27690	X	25678	-0-	-2012	-0-	25678	2			N	-0-					-0-
10	28179	X	22965	-0-	-5214	-0-	22965	2			N	-0-					-0-
11	26340	X	21697	-0-	-4643	-0-	21697	2			N	-0-					-0-
12	26536	X	21662	-0-	-4874	-0-	21662	2			N	-0-					-0-
01	26536	X	20905	-0-	-5631	-0-	20905	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 3H RRCID -> 258380 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6465 - 10274

08	11708	X	11708	-0-	-0-	-0-	11707	2	1	9	Y	1					18
09	11189	X	11189	-0-	-0-	-0-	11163	2	26	9	Y	24					42
10	11966	X	8510	-0-	-3456	-0-	8506	2	4	9	Y	4					46
11	11580	X	5361	-0-	-6219	-0-	5354	2	7	9	Y	6					52
12	15128	X	8541	-0-	-6587	-0-	8523	2	18	9	Y	16	47	1			21
01	11718	X	8379	-0-	-3339	-0-	8365	2	14	9	Y	13					34

BIRD WELL #: 1H RRCID -> 258384 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7725 - 10421

08	21266	X	20574	-0-	-692	-0-	20574	2			N	-0-					-0-
09	20580	X	17297	-0-	-3283	-0-	17297	2			N	-0-					-0-
10	21266	X	19174	-0-	-2092	-0-	19174	2			N	-0-					-0-
11	19920	X	14765	-0-	-5155	-0-	14765	2			N	-0-					-0-
12	20584	X	5170	-0-	-15414	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
*01	23498	X	23498	-0-	-0-	-0-	23498	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
08	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	7136	2			N	-0-					-0-
09	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
10	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	8925	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	-0-	-0-	-6900	-0-					N	-0-					-0-
12	7130	X	2030	-0-	-5100	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	6549	-0-	-2379	-0-	6549	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 3H RRCID -> 258390 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9110 - 12932

08	20522	X	18778	-0-	-1744	-0-	18778	2			N	-0-					-0-
09	19380	X	16756	-0-	-2624	-0-	16756	2			N	-0-					-0-
10	19716	X	14635	-0-	-5081	-0-	14635	2			N	-0-					-0-
11	19080	X	11089	-0-	-7991	-0-	11089	2			N	-0-					-0-
12	14353	X	7813	-0-	-6540	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
01	14353	X	8417	-0-	-5936	-0-	8417	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 4H RRCID -> 258391 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 6620 - 10194

08	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4314	2	6	9	Y	5					13
09	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			Y	-0-					13
10	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			Y	-0-					13
11	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			Y	-0-					13
12	4619	X	3177	-0-	-1442	-0-	3177	2			Y	-0-					13
01	4309	X	1960	-0-	-2349	-0-	1960	2			Y	-0-					13

LAKEVIEW WELL #: 3H RRCID -> 258403 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6941 - 10638

08	10478	X	8020	-0-	-2458	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	7735	-0-	-695	-0-	7735	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	8441	-0-	-53	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
11	10474	X	10474	-0-	-0-	-0-	10474	2			N	-0-					-0-
12	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	10620	2			N	-0-					-0-
*01	10762	X	10762	-0-	-0-	-0-	10762	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 4H RRCID -> 258404 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9467 - 11950

08	22962	X	22962	-0-	-0-	-0-	22962	2			N	-0-					-0-
09	22128	X	22128	-0-	-0-	-0-	22128	2			N	-0-					-0-
10	23281	X	22331	-0-	-950	-0-	22331	2			N	-0-					-0-
11	22530	X	20746	-0-	-1784	-0-	20746	2			N	-0-					-0-
12	23281	X	21217	-0-	-2064	-0-	21217	2			N	-0-					-0-
01	22971	X	19715	-0-	-3256	-0-	19715	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	33170	X	31230	-0-	-1940	-0-	31230	2			N	-0-					-0-
09	32100	X	29007	-0-	-3093	-0-	29007	2			N	-0-					-0-
10	32178	X	29264	-0-	-2914	-0-	29264	2			N	-0-					-0-
11	31140	X	28503	-0-	-2637	-0-	28503	2			N	-0-					-0-
12	31217	X	29232	-0-	-1985	-0-	29232	2			N	-0-					-0-
01	31217	X	29728	-0-	-1489	-0-	29728	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
08	22816	X	16527	-0-	-6289	-0-	16527	2			N	-0-					-0-
09	21840	X	15429	-0-	-6411	-0-	15429	2			N	-0-					-0-
10	21793	X	14375	-0-	-7418	-0-	14375	2			N	-0-					-0-
11	19080	X	8069	-0-	-11011	-0-	8069	2			N	-0-					-0-
12	19716	X	679	-0-	-19037	-0-	679	2			N	-0-					-0-
01	16523	X	-0-	-0-	-16523	-0-					N	-0-					-0-

WESTWORTH VILLAGE WELL #: 12H RRCID -> 258422 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7285 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20221	X	20221	-0-	-0-	-0-	20221	2			N	-0-					-0-
09	16655	X	16655	-0-	-0-	-0-	16655	2			N	-0-					-0-
10	20553	X	20553	-0-	-0-	-0-	20553	2			N	-0-					-0-
11	19560	X	18977	-0-	-583	-0-	18977	2			N	-0-					-0-
12	20212	X	12951	-0-	-7261	-0-	12951	2			N	-0-					-0-
01	20553	X	17620	-0-	-2933	-0-	17620	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 4H RRCID -> 258552 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11937 PERF. 8015 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38378	X	18139	-0-	-20239	-0-	18139	2			N	-0-					-0-
09	36720	X	29652	-0-	-7068	-0-	29652	2			N	-0-					-0-
10	37541	X	30292	-0-	-7249	-0-	30292	2			N	-0-					-0-
11	30420	X	22642	-0-	-7778	-0-	22642	2			N	-0-					-0-
12	31434	X	9072	-0-	-22362	-0-	9072	2			N	-0-					-0-
01	30628	X	16910	-0-	-13718	-0-	16910	2			N	-0-					-0-

MARMET D WELL #: 1H RRCID -> 258560 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8955 - 14141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17701	X	11377	-0-	-6324	-0-	11377	2			N	-0-					-0-
09	15840	X	11305	-0-	-4535	-0-	11305	2			N	-0-					-0-
10	16368	X	12068	-0-	-4300	-0-	12068	2			N	-0-					-0-
11	14940	X	11933	-0-	-3007	-0-	11933	2			N	-0-					-0-
12	14632	X	12604	-0-	-2028	-0-	12604	2			N	-0-					-0-
01	12059	X	11800	-0-	-259	-0-	11800	2			N	-0-					-0-

ELLISTON WELL #: 1H RRCID -> 258573 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7706 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	23680	-0-	23680	23680	23680	2			N	-0-					-0-
09	0	W	25430	-0-	25430	49110	25430	2			N	-0-					-0-
10	0	W	751	-0-	751	49861	751	2			N	-0-					-0-
11	0	W	7256	-0-	7256	57117	7256	2			N	-0-					-0-
12	76381	X	19264	-0-	-57117	-0-	19264	2			N	-0-					-0-
01	0	W	25172	-0-	25172	25172	25172	2			N	-0-					-0-

MADDOX-BADGER WELL #: 4H RRCID -> 258574 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7318 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24242	X	19998	-0-	-4244	-0-	19998	2			N	-0-					-0-
09	21960	X	19294	-0-	-2666	-0-	19294	2			N	-0-					-0-
10	21762	X	19862	-0-	-1900	-0-	19862	2			N	-0-					-0-
11	20250	X	18616	-0-	-1634	-0-	18616	2			N	-0-					-0-
12	20677	X	18280	-0-	-2397	-0-	18280	2			N	-0-					-0-
01	19995	X	17434	-0-	-2561	-0-	17434	2			N	-0-					-0-

UPRR WELL #: 1H RRCID -> 258575 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9322 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	13671	X	9176	-0-	-4495	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
09	13230	X	9805	-0-	-3425	-0-	9805	2			N	-0-					-0-
10	13671	X	9464	-0-	-4207	-0-	9464	2			N	-0-					-0-
11	10560	X	7569	-0-	-2991	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
12	10912	X	9331	-0-	-1581	-0-	9331	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	5606	-0-	-4531	-0-	5606	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
08	10795	X	10795	-0-	-0-	-0-	10795	2			N	-0-					-0-
09	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	10790	2			N	-0-					-0-
10	12200	X	12200	-0-	-0-	-0-	12200	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	9938	-0-	-502	-0-	9938	2			N	-0-					-0-
12	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	11172	2			N	-0-					-0-
01	12214	X	3779	-0-	-8435	-0-	3779	2			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
08	4092	X	2200	-0-	-1892	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	1411	-0-	-2549	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	393	-0-	-3699	-0-	393	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	1144	-0-	-2606	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	1751	-0-	-884	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
*01	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	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
08	32674	X	23239	-0-	-9435	-0-	23239	2			N	-0-					-0-
09	30930	X	23563	-0-	-7367	-0-	23563	2			N	-0-					-0-
10	30101	X	25282	-0-	-4819	-0-	25282	2			N	-0-					-0-
11	28470	X	22240	-0-	-6230	-0-	22240	2			N	-0-					-0-
12	27063	X	21076	-0-	-5987	-0-	21076	2			N	-0-					-0-
01	25296	X	21581	-0-	-3715	-0-	21581	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
08	51429	X	-0-	-0-	-51429	-0-					N	-0-					-0-
09	49770	X	-0-	-0-	-49770	-0-					N	-0-					-0-
10	45384	X	-0-	-0-	-45384	-0-					N	-0-					-0-
11	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	7434	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
08	55056	X	41964	-0-	-13092	-0-	41964	2			N	-0-					-0-
09	48360	X	38988	-0-	-9372	-0-	38988	2			N	-0-					-0-
10	46748	X	39774	-0-	-6974	-0-	39774	2			N	-0-					-0-
11	43890	X	36662	-0-	-7228	-0-	36662	2			N	-0-					-0-
12	42346	X	34723	-0-	-7623	-0-	34723	2			N	-0-					-0-
01	41974	X	37577	-0-	-4397	-0-	37577	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
08	T. A.		20838	-0-	20838	42271	20838	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	42271					N	-0-					-0-
10	T. A.		5147	-0-	5147	47418	5147	2			N	-0-					-0-
11	70059	X	22641	-0-	-47418	-0-	22641	2			N	-0-					-0-
12	21421	X	21184	-0-	-237	-0-	21184	2			N	-0-					-0-
01	20832	X	17966	-0-	-2866	-0-	17966	2			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
08	30721	X	9874	-0-	-20847	-0-	9874	2			N	-0-					-0-
09	29730	X	8065	-0-	-21665	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
10	19275	X	19275	-0-	-0-	-0-	19275	2			N	-0-					-0-
11	17850	X	12348	-0-	-5502	-0-	12348	2			N	-0-					-0-
12	15407	X	9077	-0-	-6330	-0-	9077	2			N	-0-					-0-
*01	26511	X	26511	-0-	-0-	-0-	26511	2			N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 2H RRCID -> 258602 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 8450 - 11588

08	8339	X	5360	-0-	-2979	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	5533	-0-	-2537	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	5118	-0-	-1516	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	4086	-0-	-2334	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	5562	-0-	-1072	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
*01	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	7623	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 7H RRCID -> 258625 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7326 - 9346

08	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	7469	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	6458	-0-	-1102	-0-	6458	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	7364	-0-	-1192	-0-	7364	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	7887	-0-	-393	-0-	7887	2			N	-0-					-0-
12	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	9281	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	6892	-0-	-579	-0-	6892	2			N	-0-					-0-

BRUDER-WATSON WELL #: 1H RRCID -> 258643 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8320 - 12880

08	76508	X	67450	-0-	-9058	-0-	67450	2			N	-0-					-0-
09	70890	X	63540	-0-	-7350	-0-	63540	2			N	-0-					-0-
10	70773	X	62732	-0-	-8041	-0-	62732	2			N	-0-					-0-
11	66090	X	59374	-0-	-6716	-0-	59374	2			N	-0-					-0-
12	67983	X	61453	-0-	-6530	-0-	61453	2			N	-0-					-0-
01	67456	X	60194	-0-	-7262	-0-	60194	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 9H RRCID -> 258654 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 7116 - 11216

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	58497	X	48764	-0-	-9733	-0-	48764	2			N	-0-					-0-
09	54090	X	43930	-0-	-10160	-0-	43930	2			N	-0-					-0-
10	54963	X	46028	-0-	-8935	-0-	46028	2			N	-0-					-0-
11	51330	X	43206	-0-	-8124	-0-	43206	2			N	-0-					-0-
12	50313	X	42111	-0-	-8202	-0-	42111	2			N	-0-					-0-
01	48763	X	43245	-0-	-5518	-0-	43245	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 258831 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7325 - 9799

08	16619	X	16619	-0-	-0-	-0-	16619	2			N	-0-					-0-
09	18078	X	18078	-0-	-0-	-0-	18078	2			N	-0-					-0-
10	18430	X	18430	-0-	-0-	-0-	18430	2			N	-0-					-0-
11	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-	14647	2			N	-0-					-0-
12	18693	X	16514	-0-	-2179	-0-	16514	2			N	-0-					-0-
01	18693	X	16250	-0-	-2443	-0-	16250	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
08	10509	X	312	-0-	-10197	-0-	308	2	4	9	Y	4					12
09	10170	X	-0-	-0-	-10170	-0-					Y	-0-					12
10	10509	X	-0-	-0-	-10509	-0-					Y	-0-					12
11	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					12
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					12
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					12

WEDGEWOOD WELL #: 1H RRCID -> 258838 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7499 - 12315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11160	X	5943	-0-	-5217	-0-	5943	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	6721	-0-	-4109	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	4037	-0-	-7154	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
11	10830	X	5664	-0-	-5166	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
12	22735	X	22735	-0-	-0-	-0-	22735	2			N	-0-					-0-
*01	14016	X	14016	-0-	-0-	-0-	14016	2			N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 1H RRCID -> 258840 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7830 - 10994

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	4829	-0-	-38	-0-	4825	2	4	9	N	4					10
09	5970	X	5776	-0-	-194	-0-	5775	2	1	9	N	1					11
10	6169	X	3263	-0-	-2906	-0-	3263	2			N	-0-					11
11	5970	X	765	-0-	-5205	-0-	761	2	4	9	N	4	12	1			3
12	3720	X	3186	-0-	-534	-0-	3182	2	4	9	N	4					7
*01	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	7430	2	4	9	N	4					11

JEFFRESS WELL #: 2H RRCID -> 258843 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7650 - 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
08	7874	X	4276	-0-	-3598	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-					-0-
10	6138	X	4329	-0-	-1809	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
11	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
12	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
*01	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	2			N	-0-					-0-

RISINGER B WELL #: 3H RRCID -> 258844 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7574 - 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
08	15965	X	8371	-0-	-7594	-0-	8371	2			N	-0-					-0-
09	15450	X	12477	-0-	-2973	-0-	12477	2			N	-0-					-0-
10	15903	X	13137	-0-	-2766	-0-	13137	2			N	-0-					-0-
11	13050	X	10697	-0-	-2353	-0-	10697	2			N	-0-					-0-
12	13020	X	12306	-0-	-714	-0-	12306	2			N	-0-					-0-
*01	14759	X	14759	-0-	-0-	-0-	14759	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 4H RRCID -> 258845 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6560 - 10927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	4571	-0-	-48	-0-	4571	2			Y	-0-					6
09	4470	X	4433	-0-	-37	-0-	4433	2			Y	-0-					6
10	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4622	2	1	9	Y	1					7
11	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4461	2	7	9	Y	6	10	1			3
12	4495	X	3717	-0-	-778	-0-	3717	2			Y	-0-					3
01	4495	X	3411	-0-	-1084	-0-	3405	2	6	9	Y	5					8

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
08	50499	X	46932	-0-	-3567	-0-	46932	2			N	-0-					-0-
09	48150	X	43930	-0-	-4220	-0-	43930	2			N	-0-					-0-
10	48670	X	44499	-0-	-4171	-0-	44499	2			N	-0-					-0-
11	45420	X	42012	-0-	-3408	-0-	42012	2			N	-0-					-0-
12	46934	X	42396	-0-	-4538	-0-	42396	2			N	-0-					-0-
01	46934	X	41225	-0-	-5709	-0-	41225	2			N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 3H RRCID -> 258849 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8300 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	63054	X	52144	-0-	-10910	-0-	52144	2			N	-0-					-0-
09	59700	X	44856	-0-	-14844	-0-	44856	2			N	-0-					-0-
10	58683	X	42218	-0-	-16465	-0-	42218	2			N	-0-					-0-
11	53070	X	41322	-0-	-11748	-0-	41322	2			N	-0-					-0-
12	53382	X	43517	-0-	-9865	-0-	43517	2			N	-0-					-0-
01	52142	X	39581	-0-	-12561	-0-	39581	2			N	-0-					-0-

JEFFRESS WELL #: 1H RRCID -> 258856 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7696 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13733	X	12709	-0-	-1024	-0-	12709	2			N	-0-					-0-
09	13140	X	12027	-0-	-1113	-0-	12027	2			N	-0-					-0-
10	13392	X	12073	-0-	-1319	-0-	12073	2			N	-0-					-0-
11	12810	X	11732	-0-	-1078	-0-	11732	2			N	-0-					-0-
12	12772	X	11758	-0-	-1014	-0-	11758	2			N	-0-					-0-
01	12710	X	11318	-0-	-1392	-0-	11318	2			N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 3H RRCID -> 258865 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7908 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
11	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
12	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	2			N	-0-					-0-
*01	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	2			N	-0-					-0-

PAPPAJOHN WELL #: 2H RRCID -> 258879 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 7195 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23622	X	14493	-0-	-9129	-0-	14493	2			N	-0-					-0-
09	21990	X	17905	-0-	-4085	-0-	17905	2			N	-0-					-0-
10	22723	X	16470	-0-	-6253	-0-	16470	2			N	-0-					-0-
11	18013	X	18013	-0-	-0-	-0-	18013	2			N	-0-					-0-
12	22673	X	22673	-0-	-0-	-0-	22673	2			N	-0-					-0-
*01	25060	X	25060	-0-	-0-	-0-	25060	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 5H RRCID -> 258880 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7740 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37293	X	27756	-0-	-9537	-0-	27756	2			N	-0-					-0-
09	32610	X	23505	-0-	-9105	-0-	23505	2			N	-0-					-0-
10	31930	X	21271	-0-	-10659	-0-	21271	2			N	-0-					-0-
11	27510	X	19372	-0-	-8138	-0-	19372	2			N	-0-					-0-
12	27838	X	20214	-0-	-7624	-0-	20214	2			N	-0-					-0-
01	27745	X	25156	-0-	-2589	-0-	25156	2			N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 4H RRCID -> 258884 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7994 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34782	X	27695	-0-	-7087	-0-	27695	2			N	-0-					-0-
09	32760	X	27936	-0-	-4824	-0-	27936	2			N	-0-					-0-
10	33852	X	25082	-0-	-8770	-0-	25082	2			N	-0-					-0-
11	32760	X	24843	-0-	-7917	-0-	24843	2			N	-0-					-0-
12	31713	X	1318	-0-	-30395	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
01	28861	X	23480	-0-	-5381	-0-	23480	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
08	7192	X	1036	-0-	-6156	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	3505	-0-	-3095	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	2075	-0-	-4745	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	6148	-0-	-452	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
12	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
*01	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	6542	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 8H RRCID -> 258890 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7690 - 10674

08	25854	X	25759	-0-	-95	-0-	25759	2			N	-0-					-0-
09	27150	X	24827	-0-	-2323	-0-	24827	2			N	-0-					-0-
10	28055	X	23336	-0-	-4719	-0-	23336	2			N	-0-					-0-
11	27150	X	14650	-0-	-12500	-0-	14650	2			N	-0-					-0-
12	26877	X	10621	-0-	-16256	-0-	10621	2			N	-0-					-0-
01	25761	X	18338	-0-	-7423	-0-	18338	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 6H RRCID -> 258892 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7725 - 12305

08	26862	X	26862	-0-	-0-	-0-	26862	2			N	-0-					-0-
09	23361	X	23361	-0-	-0-	-0-	23361	2			N	-0-					-0-
10	23808	X	23808	-0-	-0-	-0-	23808	2			N	-0-					-0-
11	15058	X	15058	-0-	-0-	-0-	15058	2			N	-0-					-0-
12	15238	X	15238	-0-	-0-	-0-	15238	2			N	-0-					-0-
*01	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	8741	2			N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 3H RRCID -> 258893 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8220 - 12261

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	20522	X	18185	-0-	-2337	-0-	18185	2			N	-0-					-0-
09	19860	X	17510	-0-	-2350	-0-	17510	2			N	-0-					-0-
10	19282	X	16220	-0-	-3062	-0-	16220	2			N	-0-					-0-
11	18660	X	7647	-0-	-11013	-0-	7647	2			N	-0-					-0-
12	18197	X	7210	-0-	-10987	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
01	18197	X	-0-	-0-	-18197	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 5H RRCID -> 258910 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6369 - 10266

08	4836	X	618	-0-	-4218	-0-	618	2			Y	-0-					43
09	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					Y	-0-					43
10	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					43
11	930	X	733	-0-	-197	-0-	664	2	69	9	Y	63	88	1			18
12	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1287	2	3	9	Y	3					21
*01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	679	2	18	9	Y	16					37

MAYFLOWER WELL #: 1H RRCID -> 258911 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 9165 - 13092

08	29016	X	20506	-0-	-8510	-0-	20506	2			N	-0-					-0-
09	28080	X	19871	-0-	-8209	-0-	19871	2			N	-0-					-0-
10	27962	X	21940	-0-	-6022	-0-	21940	2			N	-0-					-0-
11	28490	X	28490	-0-	-0-	-0-	28490	2			N	-0-					-0-
12	28456	X	28456	-0-	-0-	-0-	28456	2			N	-0-					-0-
*01	26618	X	26618	-0-	-0-	-0-	26618	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
08	25389	X	23353	-0-	-2036	-0-	23353	2			N	-0-					-0-
09	24570	X	19269	-0-	-5301	-0-	19269	2			N	-0-					-0-
10	24614	X	21401	-0-	-3213	-0-	21401	2			N	-0-					-0-
11	23820	X	20541	-0-	-3279	-0-	20541	2			N	-0-					-0-
12	24614	X	20871	-0-	-3743	-0-	20871	2			N	-0-					-0-
01	23343	X	19823	-0-	-3520	-0-	19823	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 3H RRCID -> 258913 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7675 - 11686

08	12772	X	-0-	-0-	-12772	-0-					N	-0-					-0-
09	12360	X	-0-	-0-	-12360	-0-					N	-0-					-0-
10	12772	X	-0-	-0-	-12772	-0-					N	-0-					-0-
11	12360	X	-0-	-0-	-12360	-0-					N	-0-					-0-
12	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	8093	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	2395	-0-	-5765	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	4874	-0-	-3558	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	3043	-0-	-5117	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	5693	-0-	-2398	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 4H RRCID -> 258915 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7519 - 9276

08	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
09	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
10	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	7232	2			N	-0-					-0-
11	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
12	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	5848	-0-	-1375	-0-	5848	2			N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 6H RRCID -> 258916 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7234 - 11215

08	27419	X	27419	-0-	-0-	-0-	27419	2			N	-0-					-0-
09	29550	X	26641	-0-	-2909	-0-	26641	2			N	-0-					-0-
10	30535	X	24044	-0-	-6491	-0-	24044	2			N	-0-					-0-
11	29550	X	25674	-0-	-3876	-0-	25674	2			N	-0-					-0-
12	28489	X	26902	-0-	-1587	-0-	26902	2			N	-0-					-0-
01	27528	X	25804	-0-	-1724	-0-	25804	2			N	-0-					-0-

CANN WELL #: 1H RRCID -> 258937 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9410 - 13170

08	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	9535	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	8669	-0-	-331	-0-	8669	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	8549	-0-	-751	-0-	8549	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	7192	-0-	-2048	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	7304	-0-	-2244	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	6072	-0-	-3476	-0-	6072	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 4H RRCID -> 258942 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8611 - 11359

08	45880	X	39341	-0-	-6539	-0-	39341	2			N	-0-					-0-
09	44400	X	34500	-0-	-9900	-0-	34500	2			N	-0-					-0-
10	44733	X	34393	-0-	-10340	-0-	34393	2			N	-0-					-0-
11	42150	X	34721	-0-	-7429	-0-	34721	2			N	-0-					-0-
12	40486	X	31641	-0-	-8845	-0-	31641	2			N	-0-					-0-
01	39339	X	4695	-0-	-34644	-0-	4695	2			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
08	10726	X	5777	-0-	-4949	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	6900	-0-	-3480	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	8280	-0-	-679	-0-	8280	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	4424	-0-	-2026	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	5237	-0-	-1893	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	4782	-0-	-3495	-0-	4782	2			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
08	40424	X	37849	-0-	-2575	-0-	37849	2			N	-0-					-0-
09	38460	X	35482	-0-	-2978	-0-	35482	2			N	-0-					-0-
10	39587	X	35790	-0-	-3797	-0-	35790	2			N	-0-					-0-
11	37710	X	14676	-0-	-23034	-0-	14676	2			N	-0-					-0-
12	38254	X	27585	-0-	-10669	-0-	27585	2			N	-0-					-0-
01	37851	X	-0-	-0-	-37851	-0-					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
08	24676	X	12081	-0-	-12595	-0-	12081	2			N	-0-					-0-
09	21300	X	17587	-0-	-3713	-0-	17587	2			N	-0-					-0-
10	23312	X	19628	-0-	-3684	-0-	19628	2			N	-0-					-0-
11	22560	X	19106	-0-	-3454	-0-	19106	2			N	-0-					-0-
12	23312	X	19602	-0-	-3710	-0-	19602	2			N	-0-					-0-
01	19623	X	15185	-0-	-4438	-0-	15185	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
08	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	9805	2			N	-0-					-0-
09	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	9706	2			N	-0-					-0-
10	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	10398	2			N	-0-					-0-
11	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	9621	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	8853	-0-	-1191	-0-	8853	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	4539	-0-	-5598	-0-	4539	2			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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	2108	X	1035	-0-	-1073	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
09	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
10	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7455	2			N	-0-					-0-
11	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	5653	-0-	-2004	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	4734	-0-	-2923	-0-	4734	2			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
08	65999	X	61280	-0-	-4719	-0-	61280	2			N	-0-					-0-
09	63870	X	57723	-0-	-6147	-0-	57723	2			N	-0-					-0-
10	65999	X	57066	-0-	-8933	-0-	57066	2			N	-0-					-0-
11	62280	X	54565	-0-	-7715	-0-	54565	2			N	-0-					-0-
12	61504	X	56663	-0-	-4841	-0-	56663	2			N	-0-					-0-
01	61287	X	55567	-0-	-5720	-0-	55567	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
08	17174	X	11262	-0-	-5912	-0-	11262	2			N	-0-					-0-
09	16620	X	8245	-0-	-8375	-0-	8245	2			N	-0-					-0-
10	13237	X	10043	-0-	-3194	-0-	10043	2			N	-0-					-0-
11	12060	X	10348	-0-	-1712	-0-	10348	2			N	-0-					-0-
12	11253	X	10204	-0-	-1049	-0-	10204	2			N	-0-					-0-
01	11253	X	10719	-0-	-534	-0-	10719	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 2H RRCID -> 258985 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7772 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22785	X	20403	-0-	-2382	-0-	20403	2			N	-0-					-0-
09	20550	X	18489	-0-	-2061	-0-	18489	2			N	-0-					-0-
10	21235	X	20192	-0-	-1043	-0-	20192	2			N	-0-					-0-
11	20550	X	19641	-0-	-909	-0-	19641	2			N	-0-					-0-
12	20398	X	19473	-0-	-925	-0-	19473	2			N	-0-					-0-
01	20398	X	19084	-0-	-1314	-0-	19084	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 4H RRCID -> 258986 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8880 - 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
08	19003	X	14542	-0-	-4461	-0-	14542	2			N	-0-					-0-
09	18390	X	2366	-0-	-16024	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
10	17670	X	8425	-0-	-9245	-0-	8425	2			N	-0-					-0-
11	17100	X	16634	-0-	-466	-0-	16634	2			N	-0-					-0-
12	17670	X	16642	-0-	-1028	-0-	16642	2			N	-0-					-0-
*01	16811	X	16811	-0-	-0-	-0-	16811	2			N	-0-					-0-

WEST CARPO WELL #: 3H RRCID -> 259011 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9534 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	8773	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	-0-	-0-	-8310	-0-					N	-0-					-0-
10	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-
11	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	9019	2			N	-0-					-0-
12	14687	X	14687	-0-	-0-	-0-	14687	2			N	-0-					-0-
*01	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	11057	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 1H RRCID -> 259015 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7540 - 10911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	48298	X	19235	-0-	-29063	-0-	19235	2			N	-0-					-0-
09	43290	X	19718	-0-	-23572	-0-	19718	2			N	-0-					-0-
10	41757	X	34548	-0-	-7209	-0-	34548	2			N	-0-					-0-
11	37800	X	34054	-0-	-3746	-0-	34054	2			N	-0-					-0-
12	30598	X	30598	-0-	-0-	-0-	30598	2			N	-0-					-0-
01	34534	X	15456	-0-	-19078	-0-	15456	2			N	-0-					-0-

VALKYRIE WELL #: 1H RRCID -> 259037 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7373 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	41726	X	37983	-0-	-3743	-0-	37983	2			N	-0-					-0-
09	39360	X	36121	-0-	-3239	-0-	36121	2			N	-0-					-0-
10	40331	X	37876	-0-	-2455	-0-	37876	2			N	-0-					-0-
11	38040	X	35317	-0-	-2723	-0-	35317	2			N	-0-					-0-
12	38595	X	35156	-0-	-3439	-0-	35156	2			N	-0-					-0-
01	37975	X	34645	-0-	-3330	-0-	34645	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN-I G KENNON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259097 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7450 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
AC STONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259098 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7868 PERF. N/A																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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																	
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FULSON WELL #: 1H RRCID -> 259101 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8680 - 13850																	
08	42036	X	32542	-0-	-9494	-0-	32542	2			N	-0-					-0-
09	40680	X	33110	-0-	-7570	-0-	33110	2			N	-0-					-0-
10	39990	X	32663	-0-	-7327	-0-	32663	2			N	-0-					-0-
11	36210	X	29434	-0-	-6776	-0-	29434	2			N	-0-					-0-
12	37417	X	33906	-0-	-3511	-0-	33906	2			N	-0-					-0-
01	34224	X	33416	-0-	-808	-0-	33416	2			N	-0-					-0-
GATEWAY GIBSON WELL #: 3H RRCID -> 259102 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8572 - 11403																	
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-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																	
08	11966	X	11076	-0-	-890	-0-	11076	2			N	-0-					32
09	11730	X	10041	-0-	-1689	-0-	10041	2			N	-0-					32
10	12121	X	3631	-0-	-8490	-0-	3631	2			N	-0-					32
11	11730	X	6879	-0-	-4851	-0-	6879	2			N	-0-					32
12	11532	X	10213	-0-	-1319	-0-	10213	2			N	-0-					32
01	11067	X	9402	-0-	-1665	-0-	9402	2			N	-0-					32
LITTLE HOSS 7 WELL #: B 1H RRCID -> 259104 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 6631 - 10160																	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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																	
08	25172	X	17125	-0-	-8047	-0-	17118	2	7	9	N	6					147
09	20070	X	16620	-0-	-3450	-0-	16605	2	15	9	N	14	106	1			55
10	20739	X	4191	-0-	-16548	-0-	4188	2	3	9	N	3					58
11	18690	X	3791	-0-	-14899	-0-	3782	2	9	9	N	8					66
12	19313	X	2708	-0-	-16605	-0-	2704	2	4	9	N	4					70
01	17174	X	3774	-0-	-13400	-0-	3767	2	7	9	N	6					76

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
08	32054	X	29114	-0-	-2940	-0-	29114	2			N	-0-					-0-
09	29970	X	27310	-0-	-2660	-0-	27310	2			N	-0-					-0-
10	30969	X	27972	-0-	-2997	-0-	27972	2			N	-0-					-0-
11	28740	X	26616	-0-	-2124	-0-	26616	2			N	-0-					-0-
12	29109	X	27956	-0-	-1153	-0-	27956	2			N	-0-					-0-
01	29109	X	27786	-0-	-1323	-0-	27786	2			N	-0-					-0-

CJD WELL #: 1H RRCID -> 259109 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8274 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30101	X	23109	-0-	-6992	-0-	23109	2			N	-0-					-0-
09	29130	X	23373	-0-	-5757	-0-	23373	2			N	-0-					-0-
10	29109	X	22705	-0-	-6404	-0-	22705	2			N	-0-					-0-
11	25200	X	21601	-0-	-3599	-0-	21601	2			N	-0-					-0-
12	24862	X	22039	-0-	-2823	-0-	22039	2			N	-0-					-0-
01	24149	X	21450	-0-	-2699	-0-	21450	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 5H RRCID -> 259110 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7967 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19592	X	852	-0-	-18740	-0-	852	2			N	-0-					-0-
09	17790	X	4662	-0-	-13128	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
10	18166	X	7607	-0-	-10559	-0-	7607	2			N	-0-					-0-
11	17580	X	-0-	-0-	-17580	-0-					N	-0-					-0-
12	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
*01	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	8044	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 5H RRCID -> 259112 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 6530 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	1661	-0-	-2214	-0-	1648	2	13	9	Y	12	34	1			23
09	3600	X	1653	-0-	-1947	-0-	1642	2	11	9	Y	10					33
10	2263	X	1129	-0-	-1134	-0-	1117	2	12	9	Y	11	31	1			13
11	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	24					37
12	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	9	28	1			18
01	1116	N	214	-0-	-902	-0-	194	2	20	9	Y	18	21	1			15

KARMALI WELL #: 2H RRCID -> 259120 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7645 - 12431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24893	X	11923	-0-	-12970	-0-	11923	2			N	-0-					-0-
09	24090	X	-0-	-0-	-24090	-0-					N	-0-					-0-
10	24893	X	-0-	-0-	-24893	-0-					N	-0-					-0-
11	23940	X	-0-	-0-	-23940	-0-					N	-0-					-0-
12	23405	X	-0-	-0-	-23405	-0-					N	-0-					-0-
01	11935	X	-0-	-0-	-11935	-0-					N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 3H RRCID -> 259121 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8506 - 12994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	49941	X	41678	-0-	-8263	-0-	41678	2			N	-0-					-0-
09	45420	X	41704	-0-	-3716	-0-	41704	2			N	-0-					-0-
10	46810	X	41468	-0-	-5342	-0-	41468	2			N	-0-					-0-
11	45210	X	38810	-0-	-6400	-0-	38810	2			N	-0-					-0-
12	44144	X	40156	-0-	-3988	-0-	40156	2			N	-0-					-0-
01	43090	X	38051	-0-	-5039	-0-	38051	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 4H RRCID -> 259123 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7750 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
09	690	X	97	-0-	-593	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
11	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					-0-
12	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
01	1209	X	-0-	-0-	-1209	-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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 8H RRCID -> 259153 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7192 - 9515

08	29326	X	26942	-0-	-2384	-0-	26942	2			N	-0-					-0-
09	28380	X	26417	-0-	-1963	-0-	26417	2			N	-0-					-0-
10	28551	X	23301	-0-	-5250	-0-	23301	2			N	-0-					-0-
11	26640	X	18838	-0-	-7802	-0-	18838	2			N	-0-					-0-
12	28498	X	28498	-0-	-0-	-0-	28498	2			N	-0-					-0-
01	27311	X	26499	-0-	-812	-0-	26499	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 2H RRCID -> 259156 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 9724 - 11576

08	14322	X	7045	-0-	-7277	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
09	12480	X	8782	-0-	-3698	-0-	8782	2			N	-0-					-0-
10	12896	X	10393	-0-	-2503	-0-	10393	2			N	-0-					-0-
11	12480	X	8847	-0-	-3633	-0-	8847	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	8822	-0-	-261	-0-	8822	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	6925	-0-	-3460	-0-	6925	2			N	-0-					-0-

OSLER WELL #: 1H RRCID -> 259171 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9020 - 12911

08	17641	X	17641	-0-	-0-	-0-	17641	2			N	-0-					-0-
09	18090	X	17207	-0-	-883	-0-	17207	2			N	-0-					-0-
10	19003	X	16617	-0-	-2386	-0-	16617	2			N	-0-					-0-
11	18390	X	14807	-0-	-3583	-0-	14807	2			N	-0-					-0-
12	19003	X	16325	-0-	-2678	-0-	16325	2			N	-0-					-0-
01	17794	X	16295	-0-	-1499	-0-	16295	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 2H RRCID -> 259172 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7173 - 11241

08	14105	X	12811	-0-	-1294	-0-	12811	2			N	-0-					-0-
09	13650	X	13013	-0-	-637	-0-	13013	2			N	-0-					-0-
10	14002	X	14002	-0-	-0-	-0-	14002	2			N	-0-					-0-
11	13540	X	13540	-0-	-0-	-0-	13540	2			N	-0-					-0-
12	13454	X	13415	-0-	-39	-0-	13415	2			N	-0-					-0-
01	14012	X	13383	-0-	-629	-0-	13383	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 4H RRCID -> 259173 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7235 - 10903

08	15345	X	13514	-0-	-1831	-0-	13514	2			N	-0-					-0-
09	15030	X	13000	-0-	-2030	-0-	13000	2			N	-0-					-0-
10	15531	X	13259	-0-	-2272	-0-	13259	2			N	-0-					-0-
11	15030	X	14853	-0-	-177	-0-	14853	2			N	-0-					-0-
12	14921	X	14921	-0-	-0-	-0-	14921	2			N	-0-					-0-
*01	14950	X	14950	-0-	-0-	-0-	14950	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 259174 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7519 - 10786

08	31775	X	29783	-0-	-1992	-0-	29783	2			N	-0-					-0-
09	30630	X	27805	-0-	-2825	-0-	27805	2			N	-0-					-0-
10	31310	X	28661	-0-	-2649	-0-	28661	2			N	-0-					-0-
11	29760	X	27121	-0-	-2639	-0-	27121	2			N	-0-					-0-
12	30380	X	27010	-0-	-3370	-0-	27010	2			N	-0-					-0-
01	29791	X	26072	-0-	-3719	-0-	26072	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
08	9610	X	5996	-0-	-3614	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	6481	-0-	-2819	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	6861	-0-	-1199	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	6042	-0-	-1758	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	3813	-0-	-4247	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	2183	-0-	-4668	-0-	2183	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 259176 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7265 - 9173

08	17366	X	17366	-0-	-0-	-0-	17366	2			N	-0-					-0-
09	16830	X	11448	-0-	-5382	-0-	11448	2			N	-0-					-0-
10	17608	X	11261	-0-	-6347	-0-	11261	2			N	-0-					-0-
11	17040	X	13304	-0-	-3736	-0-	13304	2			N	-0-					-0-
12	17608	X	13061	-0-	-4547	-0-	13061	2			N	-0-					-0-
01	17360	X	9044	-0-	-8316	-0-	9044	2			N	-0-					-0-

TECH CENTER WELL #: 1H RRCID -> 259177 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8765 - 14524

08	43617	X	1713	-0-	-41904	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
09	42210	X	-0-	-0-	-42210	-0-					N	-0-					-0-
10	36637	X	-0-	-0-	-36637	-0-					N	-0-					-0-
11	9210	X	-0-	-0-	-9210	-0-					N	-0-					-0-
12	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-					N	-0-					-0-
01	1705	X	321	-0-	-1384	-0-	321	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 259178 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7800 - 14184

08	62775	X	56359	-0-	-6416	-0-	56359	2			N	-0-					-0-
09	59070	X	48192	-0-	-10878	-0-	48192	2			N	-0-					-0-
10	59613	X	-0-	-0-	-59613	-0-					N	-0-					-0-
11	57690	X	-0-	-0-	-57690	-0-					N	-0-					-0-
12	57505	X	4122	-0-	-53383	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
*01	59547	X	59547	-0-	-0-	-0-	59547	2			N	-0-					-0-

GATEWAY GIBSON WELL #: 2H RRCID -> 259179 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8595 - 12420

08	14175	X	14175	-0-	-0-	-0-	14175	2			N	-0-					-0-
09	13650	X	13494	-0-	-156	-0-	13494	2			N	-0-					-0-
10	14917	X	14917	-0-	-0-	-0-	14917	2			N	-0-					-0-
11	13650	X	13538	-0-	-112	-0-	13538	2			N	-0-					-0-
12	15841	X	13403	-0-	-2438	-0-	13403	2			N	-0-					-0-
01	14911	X	12454	-0-	-2457	-0-	12454	2			N	-0-					-0-

ENGLER-MANN WELL #: 2H RRCID -> 259180 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8050 - 10584

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	10154	2			N	-0-					-0-
10	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	8078	2			N	-0-					-0-
11	19657	X	19657	-0-	-0-	-0-	19657	2			N	-0-					-0-
12	11487	X	11487	-0-	-0-	-0-	11487	2			N	-0-					-0-
01	10478	X	8279	-0-	-2199	-0-	8279	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 14H RRCID -> 259181 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7360 - 9845

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	23281	X	2973	-0-	-20308	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
09	15000	X	-0-	-0-	-15000	-0-					N	-0-					-0-
10	15500	X	-0-	-0-	-15500	-0-					N	-0-					-0-
11	10920	X	-0-	-0-	-10920	-0-					N	-0-					-0-
12	11284	X	-0-	-0-	-11284	-0-					N	-0-					-0-
01	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 1H RRCID -> 259183 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7815 - 13357

08	68665	X	61479	-0-	-7186	-0-	61479	2			N	-0-					-0-
09	64800	X	57577	-0-	-7223	-0-	57577	2			N	-0-					-0-
10	65844	X	56321	-0-	-9523	-0-	56321	2			N	-0-					-0-
11	61680	X	26716	-0-	-34964	-0-	26716	2			N	-0-					-0-
12	63488	X	60036	-0-	-3452	-0-	60036	2			N	-0-					-0-
01	61473	X	54450	-0-	-7023	-0-	54450	2			N	-0-					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259184 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7461 - 12202

08	31124	X	23889	-0-	-7235	-0-	23889	2			N	-0-					61
09	27510	X	12005	-0-	-15505	-0-	11962	2	43	9	N	39					100
10	26474	X	21643	-0-	-4831	-0-	21640	2	3	9	N	3					103
11	24690	X	19266	-0-	-5424	-0-	19242	2	24	9	N	22					125
12	23901	X	16950	-0-	-6951	-0-	16941	2	9	9	N	8					133
01	23901	X	17362	-0-	-6539	-0-	17349	2	13	9	N	12	105	1			40

GATEWAY GIBSON WELL #: 1H RRCID -> 259185 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8745 - 12919

08	16554	X	3368	-0-	-13186	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	3931	-0-	-5159	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	5528	-0-	-3865	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	6962	-0-	-358	-0-	6962	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	2489	-0-	-1572	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
*01	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 3H RRCID -> 259186 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 13892

08	24242	X	16387	-0-	-7855	-0-	16387	2			N	-0-					-0-
09	23130	X	19772	-0-	-3358	-0-	19772	2			N	-0-					-0-
10	23901	X	12042	-0-	-11859	-0-	12042	2			N	-0-					-0-
11	23130	X	4205	-0-	-18925	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
12	20429	X	5272	-0-	-15157	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
01	20429	X	18310	-0-	-2119	-0-	18310	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 6H RRCID -> 259187 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8203 - 11759

08	20553	X	12837	-0-	-7716	-0-	12837	2			N	-0-					-0-
09	19890	X	1885	-0-	-18005	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
10	20553	X	1567	-0-	-18986	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
11	18630	X	-0-	-0-	-18630	-0-					N	-0-					-0-
12	17701	X	-0-	-0-	-17701	-0-					N	-0-					-0-
01	12834	X	-0-	-0-	-12834	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 7H RRCID -> 259188 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7460 - 11624

08	12028	X	10725	-0-	-1303	-0-	10725	2			N	-0-					-0-
09	11640	X	7078	-0-	-4562	-0-	7078	2			N	-0-					-0-
10	11842	X	10132	-0-	-1710	-0-	10132	2			N	-0-					-0-
11	11460	X	176	-0-	-11284	-0-	176	2			N	-0-					-0-
12	10726	X	1268	-0-	-9458	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
01	10726	X	9151	-0-	-1575	-0-	9151	2			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
08	50809	X	39016	-0-	-11793	-0-	39016	2			N	-0-					-0-
09	48690	X	44239	-0-	-4451	-0-	44239	2			N	-0-					-0-
10	49321	X	45883	-0-	-3438	-0-	45883	2			N	-0-					-0-
11	46380	X	42662	-0-	-3718	-0-	42662	2			N	-0-					-0-
12	47864	X	42991	-0-	-4873	-0-	42991	2			N	-0-					-0-
01	45880	X	42640	-0-	-3240	-0-	42640	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 259200 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7697 - 9268

08	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
09	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-
10	558	X	33	-0-	-525	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
12	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

NUGENT WELL #: 3H RRCID -> 259201 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7290 - 11176

08	37665	X	30086	-0-	-7579	-0-	30086	2			N	-0-					76
09	34980	X	28999	-0-	-5981	-0-	28999	2			N	-0-					76
10	33418	X	28398	-0-	-5020	-0-	28398	2			N	-0-					76
11	31470	X	25309	-0-	-6161	-0-	25309	2			N	-0-					76
12	31527	X	26011	-0-	-5516	-0-	26011	2			N	-0-					76
01	30101	X	27175	-0-	-2926	-0-	27175	2			N	-0-					76

DICK DAVIDSON WELL #: 2H RRCID -> 259202 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7625 - 12699

08	64852	X	44909	-0-	-19943	-0-	44909	2			N	-0-					-0-
09	59400	X	33330	-0-	-26070	-0-	33330	2			N	-0-					-0-
10	60791	X	46733	-0-	-14058	-0-	46733	2			N	-0-					-0-
11	56880	X	49374	-0-	-7506	-0-	49374	2			N	-0-					-0-
12	56978	X	50018	-0-	-6960	-0-	50018	2			N	-0-					-0-
*01	49523	X	49523	-0-	-0-	-0-	49523	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 259211 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7989 - 9038

08	13485	X	11841	-0-	-1644	-0-	11841	2			N	-0-					-0-
09	12060	X	10947	-0-	-1113	-0-	10947	2			N	-0-					-0-
10	11811	X	10763	-0-	-1048	-0-	10763	2			N	-0-					-0-
11	11460	X	9851	-0-	-1609	-0-	9851	2			N	-0-					-0-
12	10496	X	10496	-0-	-0-	-0-	10496	2			N	-0-					-0-
*01	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	10707	2			N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 3H RRCID -> 259225 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7780 - 9932

08	21142	X	16491	-0-	-4651	-0-	16491	2			N	-0-					-0-
09	20460	X	15535	-0-	-4925	-0-	15535	2			N	-0-					-0-
10	20336	X	15973	-0-	-4363	-0-	15973	2			N	-0-					-0-
11	18360	X	15615	-0-	-2745	-0-	15615	2			N	-0-					-0-
12	17267	X	16180	-0-	-1087	-0-	16180	2			N	-0-					-0-
01	16492	X	14986	-0-	-1506	-0-	14986	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 6H RRCID -> 259227 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6818 - 9977

08	6045	X	4757	-0-	-1288	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	4450	-0-	-1400	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	3924	-0-	-2431	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	3833	-0-	-2317	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4319	-0-	-455	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4214	-0-	-529	-0-	4214	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
08	26009	X	22624	-0-	-3385	-0-	22624	2			N	-0-					-0-
09	24330	X	19426	-0-	-4904	-0-	19426	2			N	-0-					-0-
10	24304	X	21513	-0-	-2791	-0-	21513	2			N	-0-					-0-
11	22590	X	9665	-0-	-12925	-0-	9665	2			N	-0-					-0-
12	23250	X	14270	-0-	-8980	-0-	14270	2			N	-0-					-0-
01	22630	X	-0-	-0-	-22630	-0-					N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 4H RRCID -> 259231 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7560 - 14979

08	93093	X	86123	-0-	-6970	-0-	86123	2			N	-0-					-0-
09	88440	X	82973	-0-	-5467	-0-	82973	2			N	-0-					-0-
10	89125	X	83469	-0-	-5656	-0-	83469	2			N	-0-					-0-
11	84780	X	33721	-0-	-51059	-0-	33721	2			N	-0-					-0-
12	86304	X	47161	-0-	-39143	-0-	47161	2			N	-0-					-0-
01	86118	X	-0-	-0-	-86118	-0-					N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 1H RRCID -> 259233 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8250 - 14080

08	33852	X	25308	-0-	-8544	-0-	25308	2			N	-0-					-0-
09	30480	X	22170	-0-	-8310	-0-	22170	2			N	-0-					-0-
10	30380	X	18765	-0-	-11615	-0-	18765	2			N	-0-					-0-
11	29400	X	15824	-0-	-13576	-0-	15824	2			N	-0-					-0-
12	29357	X	9649	-0-	-19708	-0-	9649	2			N	-0-					-0-
01	25296	X	10206	-0-	-15090	-0-	10206	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 4H RRCID -> 259234 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7840 - 10649

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	36797	X	33782	-0-	-3015	-0-	33782	2			N	-0-					-0-
09	34950	X	31612	-0-	-3338	-0-	31612	2			N	-0-					-0-
10	35061	X	32985	-0-	-2076	-0-	32985	2			N	-0-					-0-
11	32700	X	30556	-0-	-2144	-0-	30556	2			N	-0-					-0-
12	33790	X	30658	-0-	-3132	-0-	30658	2			N	-0-					-0-
01	33790	X	27221	-0-	-6569	-0-	27221	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD A WELL #: 1H RRCID -> 259236 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7452 - 12736

08	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
09	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
10	14888	X	14888	-0-	-0-	-0-	14888	2			N	-0-					-0-
11	14507	X	14507	-0-	-0-	-0-	14507	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	6718	-0-	-2148	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
*01	21787	X	21787	-0-	-0-	-0-	21787	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 9H RRCID -> 259240 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7826 - 10295

08	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
09	4770	X	1816	-0-	-2954	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
10	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	8076	2			N	-0-					-0-
11	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	8438	2			N	-0-					-0-
12	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	7522	2			N	-0-					-0-
*01	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	9180	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GEARHART WELL #: 7H RRCID -> 259241 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8332 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18755	X	11039	-0-	-7716	-0-	11039	2			N	-0-					-0-
09	14207	X	14207	-0-	-0-	-0-	14207	2			N	-0-					-0-
10	18239	X	18239	-0-	-0-	-0-	18239	2			N	-0-					-0-
11	13590	X	13590	-0-	-0-	-0-	13590	2			N	-0-					-0-
12	15458	X	15458	-0-	-0-	-0-	15458	2			N	-0-					-0-
01	17732	X	15388	-0-	-2344	-0-	15388	2			N	-0-					-0-

BUFFALO BILL WELL #: 1H RRCID -> 259242 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 8577 - 10457

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

BEEDY WELL #: 2H RRCID -> 259243 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7830 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16647	X	9304	-0-	-7343	-0-	9304	2			N	-0-					-0-
09	18630	X	3108	-0-	-15522	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
10	19251	X	11647	-0-	-7604	-0-	11647	2			N	-0-					-0-
11	18630	X	14374	-0-	-4256	-0-	14374	2			N	-0-					-0-
12	13144	X	9118	-0-	-4026	-0-	9118	2			N	-0-					-0-
01	11656	X	3786	-0-	-7870	-0-	3786	2			N	-0-					-0-

HIGHTOWER WELL #: 2H RRCID -> 259285 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8085 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25017	X	20821	-0-	-4196	-0-	20821	2			N	-0-					-0-
09	26460	X	21490	-0-	-4970	-0-	21490	2			N	-0-					-0-
10	27342	X	19660	-0-	-7682	-0-	19660	2			N	-0-					-0-
11	26460	X	21066	-0-	-5394	-0-	21066	2			N	-0-					-0-
12	22196	X	16596	-0-	-5600	-0-	16596	2			N	-0-					-0-
01	22196	X	-0-	-0-	-22196	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 15H RRCID -> 259345 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7433 - 8982

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			14

HOG B WELL #: 2H RRCID -> 259391 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7580 - 14900

08	69564	X	65691	-0-	-3873	-0-	65691	2			N	-0-					-0-
09	66390	X	61735	-0-	-4655	-0-	61735	2			N	-0-					-0-
10	67952	X	60989	-0-	-6963	-0-	60989	2			N	-0-					-0-
11	64440	X	30238	-0-	-34202	-0-	30238	2			N	-0-					-0-
12	65689	X	39352	-0-	-26337	-0-	39352	2			N	-0-					-0-
01	65689	X	-0-	-0-	-65689	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 8H RRCID -> 259392 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7189 - 9156

08	13221	X	13221	-0-	-0-	-0-	13221	2			N	-0-					-0-
09	12480	X	11772	-0-	-708	-0-	11772	2			N	-0-					-0-
10	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	12537	2			N	-0-					-0-
11	12780	X	10983	-0-	-1797	-0-	10983	2			N	-0-					-0-
12	13206	X	7098	-0-	-6108	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
01	13206	X	10809	-0-	-2397	-0-	10809	2			N	-0-					-0-

WESTERN HILLS WELL #: 20H RRCID -> 259393 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7150 - 11002

08	22661	X	14333	-0-	-8328	-0-	14333	2			N	-0-					45
09	18862	X	18862	-0-	-0-	-0-	18856	2	6	9	N	5					50
10	23157	X	18421	-0-	-4736	-0-	18418	2	3	9	N	3					53
11	22410	X	18560	-0-	-3850	-0-	18542	2	18	9	N	16					69
12	22072	X	12015	-0-	-10057	-0-	12015	2			N	-0-					69
*01	21745	X	21745	-0-	-0-	-0-	21724	2	21	9	N	19	64	1			24

STRAWBERRY RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 259394 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7660 - 11478

08	23833	X	23833	-0-	-0-	-0-	23833	2			N	-0-					-0-
09	23917	X	23917	-0-	-0-	-0-	23917	2			N	-0-					-0-
10	21683	X	21683	-0-	-0-	-0-	21683	2			N	-0-					-0-
11	19967	X	19967	-0-	-0-	-0-	19967	2			N	-0-					-0-
12	24707	X	17324	-0-	-7383	-0-	17324	2			N	-0-					-0-
01	24707	X	15288	-0-	-9419	-0-	15288	2			N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 3H RRCID -> 259395 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8770 - 15326

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		8238	-0-	8238	8238	8238	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		21839	-0-	21839	30077	21839	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 2H RRCID -> 259396 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7480 - 10485

08	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-
09	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
10	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	8731	2			N	-0-					-0-
11	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	8715	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	1765	-0-	-3505	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	5749	-0-	-2993	-0-	5749	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
08	29698	X	22998	-0-	-6700	-0-	22998	2			N	-0-					-0-
09	28740	X	19587	-0-	-9153	-0-	19587	2			N	-0-					-0-
10	27187	X	19660	-0-	-7527	-0-	19660	2			N	-0-					-0-
11	25140	X	7229	-0-	-17911	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
12	23002	X	15360	-0-	-7642	-0-	15360	2			N	-0-					-0-
01	23002	X	13016	-0-	-9986	-0-	13016	2			N	-0-					-0-

CALMONT WELL #: 5H RRCID -> 259398 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7665 - 10017

08	18476	X	12438	-0-	-6038	-0-	12438	2			N	-0-					34
09	17880	X	11861	-0-	-6019	-0-	11861	2			N	-0-					34
10	14818	X	6928	-0-	-7890	-0-	6928	2			N	-0-					34
11	13410	X	5202	-0-	-8208	-0-	5202	2			N	-0-					34
12	13268	X	10303	-0-	-2965	-0-	10302	2	1	9	N	1					35
01	12431	X	10387	-0-	-2044	-0-	10379	2	8	9	N	7					42

CORDELIA WELL #: 10H RRCID -> 259400 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8017 - 10592

08	10943	X	8440	-0-	-2503	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
09	10590	X	7406	-0-	-3184	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
10	10943	X	7899	-0-	-3044	-0-	7899	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	7380	-0-	-2850	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	8654	-0-	-584	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	6978	-0-	-1454	-0-	6978	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 8H RRCID -> 259401 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7716 - 12739

08	41664	X	19929	-0-	-21735	-0-	19929	2			N	-0-					-0-
09	40320	X	17959	-0-	-22361	-0-	17959	2			N	-0-					-0-
10	24893	X	12478	-0-	-12415	-0-	12478	2			N	-0-					-0-
11	24090	X	930	-0-	-23160	-0-	930	2			N	-0-					-0-
12	24893	X	-0-	-0-	-24893	-0-					N	-0-					-0-
01	19933	X	-0-	-0-	-19933	-0-					N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 1H RRCID -> 259402 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6880 - 10126

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	33635	X	22246	-0-	-11389	-0-	22246	2			N	-0-					-0-
09	31230	X	25758	-0-	-5472	-0-	25758	2			N	-0-					-0-
10	29605	X	24875	-0-	-4730	-0-	24875	2			N	-0-					-0-
11	28380	X	14658	-0-	-13722	-0-	14658	2			N	-0-					-0-
12	28334	X	17479	-0-	-10855	-0-	17479	2			N	-0-					-0-
01	26629	X	22160	-0-	-4469	-0-	22160	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 4H RRCID -> 259404 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7825 - 11737

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	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27466	X	-0-	-0-	-27466	-0-					N	-0-					-0-
09	26580	X	3909	-0-	-22671	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
10	26381	X	24950	-0-	-1431	-0-	24950	2			N	-0-					-0-
11	24621	X	24621	-0-	-0-	-0-	24621	2			N	-0-					-0-
12	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
01	24955	X	16452	-0-	-8503	-0-	16452	2			N	-0-					-0-

HITSON WELL #: 3H RRCID -> 259406 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7781 - 12071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	56141	X	50783	-0-	-5358	-0-	50783	2			N	-0-					-0-
09	53250	X	46852	-0-	-6398	-0-	46852	2			N	-0-					-0-
10	51832	X	47659	-0-	-4173	-0-	47659	2			N	-0-					-0-
11	50160	X	46313	-0-	-3847	-0-	46313	2			N	-0-					-0-
12	51832	X	45478	-0-	-6354	-0-	45478	2			N	-0-					-0-
01	50778	X	42882	-0-	-7896	-0-	42882	2			N	-0-					-0-

UNISON WELL #: 1H RRCID -> 259407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7990 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26939	X	22784	-0-	-4155	-0-	22784	2			N	-0-					-0-
09	23880	X	21196	-0-	-2684	-0-	21196	2			N	-0-					-0-
10	24428	X	22262	-0-	-2166	-0-	22262	2			N	-0-					-0-
11	23130	X	21279	-0-	-1851	-0-	21279	2			N	-0-					-0-
12	23560	X	20599	-0-	-2961	-0-	20599	2			N	-0-					-0-
01	22785	X	19482	-0-	-3303	-0-	19482	2			N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 6H RRCID -> 259408 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8461 - 12794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28241	X	23311	-0-	-4930	-0-	23311	2			N	-0-					-0-
09	25800	X	19136	-0-	-6664	-0-	19136	2			N	-0-					-0-
10	25358	X	18490	-0-	-6868	-0-	18490	2			N	-0-					-0-
11	24540	X	15852	-0-	-8688	-0-	15852	2			N	-0-					-0-
12	24583	X	18452	-0-	-6131	-0-	18452	2			N	-0-					-0-
01	23312	X	15039	-0-	-8273	-0-	15039	2			N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 2H RRCID -> 259422 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6940 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 2H RRCID -> 259434 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8000 - 12177

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

RALL RANCH WELL #: 10H RRCID -> 259436 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7510 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12834	X	9683	-0-	-3151	-0-	9683	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	8675	-0-	-1855	-0-	8675	2			N	-0-					-0-
10	15436	X	15436	-0-	-0-	-0-	15436	2			N	-0-					-0-
11	14719	X	14719	-0-	-0-	-0-	14719	2			N	-0-					-0-
12	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	10398	2			N	-0-					-0-
01	15438	X	4129	-0-	-11309	-0-	4129	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
08	29788	X	29788	-0-	-0-	-0-	29788	2			N	-0-					-0-
09	27169	X	27169	-0-	-0-	-0-	27169	2			N	-0-					-0-
10	27942	X	27942	-0-	-0-	-0-	27942	2			N	-0-					-0-
11	28830	X	27480	-0-	-1350	-0-	27480	2			N	-0-					-0-
12	29791	X	26719	-0-	-3072	-0-	26719	2			N	-0-					-0-
01	29791	X	23473	-0-	-6318	-0-	23473	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
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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
08	22227	X	20584	-0-	-1643	-0-	20584	2			N	-0-					-0-
09	21240	X	18630	-0-	-2610	-0-	18630	2			N	-0-					-0-
10	21514	X	19206	-0-	-2308	-0-	19206	2			N	-0-					-0-
11	20400	X	18225	-0-	-2175	-0-	18225	2			N	-0-					-0-
12	21080	X	18089	-0-	-2991	-0-	18089	2			N	-0-					-0-
01	20584	X	16082	-0-	-4502	-0-	16082	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
08	55335	X	27665	-0-	-27670	-0-	27665	2			N	-0-					-0-
09	53550	X	49776	-0-	-3774	-0-	49776	2			N	-0-					-0-
10	51553	X	48546	-0-	-3007	-0-	48546	2			N	-0-					-0-
11	43993	X	43993	-0-	-0-	-0-	43993	2			N	-0-					-0-
12	51429	X	42379	-0-	-9050	-0-	42379	2			N	-0-					-0-
01	51429	X	33796	-0-	-17633	-0-	33796	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
08	6665	X	5119	-0-	-1546	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	1465	-0-	-4805	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	3694	-0-	-5637	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	3776	-0-	-5254	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	1386	-0-	-7945	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	2929	-0-	-2186	-0-	2929	2			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
08	15500	X	12851	-0-	-2649	-0-	12851	2			N	-0-					-0-
09	15150	X	9025	-0-	-6125	-0-	9025	2			N	-0-					-0-
10	17019	X	-0-	-0-	-17019	-0-					N	-0-					-0-
11	16470	X	-0-	-0-	-16470	-0-					N	-0-					-0-
12	17019	X	-0-	-0-	-17019	-0-					N	-0-					-0-
01	12865	X	-0-	-0-	-12865	-0-					N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 4H RRCID -> 259505 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7401 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19313	X	10776	-0-	-8537	-0-	10776	2			N	-0-					-0-
09	16560	X	7781	-0-	-8779	-0-	7781	2			N	-0-					-0-
10	17112	X	7639	-0-	-9473	-0-	7639	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	-0-	-0-	-10440	-0-					N	-0-					-0-
12	10788	X	6556	-0-	-4232	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	5515	-0-	-5273	-0-	5515	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
JOSHUA WELL #: 3H RRCID -> 259506 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7700 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	10926	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	18152	-0-	15052	15052	18152	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3524	-0-	424	15476	3524	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS B WELL #: 1H RRCID -> 259507 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8094 - 13751

08	47244	X	32263	-0-	-14981	-0-	32263	2			N	-0-					-0-
09	44070	X	37592	-0-	-6478	-0-	37592	2			N	-0-					-0-
10	45539	X	33334	-0-	-12205	-0-	33334	2			N	-0-					-0-
11	42540	X	35958	-0-	-6582	-0-	35958	2			N	-0-					-0-
12	38843	X	35081	-0-	-3762	-0-	35081	2			N	-0-					-0-
01	38843	X	2599	-0-	-36244	-0-	2599	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 5H RRCID -> 259542 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6618 - 10932

08	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	7469	2	2	9	N	2					50
09	7200	X	6811	-0-	-389	-0-	6809	2	2	9	N	2					52
10	7440	X	7359	-0-	-81	-0-	7358	2	1	9	N	1					53
11	7230	X	4776	-0-	-2454	-0-	4774	2	2	9	N	2	41	1			14
12	7471	X	6494	-0-	-977	-0-	6490	2	4	9	N	4					18
01	7471	X	5531	-0-	-1940	-0-	5528	2	3	9	N	3					21

CAMPBELL WELL #: 3H RRCID -> 259586 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9451 PERF.11810 - 13996

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JLB "A" WELL #: 2H RRCID -> 259712 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7730 - 11124

08	16895	X	13611	-0-	-3284	-0-	13611	2			N	-0-					-0-
09	16350	X	10333	-0-	-6017	-0-	10333	2			N	-0-					-0-
10	12245	X	8454	-0-	-3791	-0-	8454	2			N	-0-					-0-
11	13170	X	2505	-0-	-10665	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
12	13609	X	669	-0-	-12940	-0-	669	2			N	-0-					-0-
01	13609	X	8422	-0-	-5187	-0-	8422	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 5H RRCID -> 259714 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6550 - 10307

08	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	11001	2	50	9	Y	45	61	1			35
09	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	11039	2	56	9	Y	51	61	1			25
10	12426	X	12426	-0-	-0-	-0-	12393	2	33	9	Y	30					55
11	13908	X	13908	-0-	-0-	-0-	13813	2	95	9	Y	86	122	1			19
12	12577	X	12577	-0-	-0-	-0-	12505	2	72	9	Y	65					84
*01	12700	X	12700	-0-	-0-	-0-	12592	2	108	9	Y	98	144	1			38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		17013	-0-	17013	17013	17013	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		17847	-0-	17847	34860	17847	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 9H RRCID -> 259718 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9245 - 12334

08	19082	X	19082	-0-	-0-	-0-	19082	2			N	-0-					-0-
09	17070	X	16542	-0-	-528	-0-	16542	2			N	-0-					-0-
10	17639	X	16594	-0-	-1045	-0-	16594	2			N	-0-					-0-
11	17070	X	15241	-0-	-1829	-0-	15241	2			N	-0-					-0-
12	19468	X	12619	-0-	-6849	-0-	12619	2			N	-0-					-0-
01	19096	X	10443	-0-	-8653	-0-	10443	2			N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 8H RRCID -> 259814 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 8650 - 11542

08	23033	X	19357	-0-	-3676	-0-	19357	2			N	-0-					-0-
09	22290	X	20572	-0-	-1718	-0-	20572	2			N	-0-					-0-
10	23033	X	20712	-0-	-2321	-0-	20712	2			N	-0-					-0-
11	20820	X	20241	-0-	-579	-0-	20241	2			N	-0-					-0-
12	21266	X	19979	-0-	-1287	-0-	19979	2			N	-0-					-0-
01	21266	X	19152	-0-	-2114	-0-	19152	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 3H RRCID -> 259815 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7444 - 9677

08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 259816 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7424 - 10607

08	23064	X	3255	-0-	-19809	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
09	22320	X	3877	-0-	-18443	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
10	23064	X	7848	-0-	-15216	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
11	22320	X	2010	-0-	-20310	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
12	15562	X	1072	-0-	-14490	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	154	-0-	-7689	-0-	154	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 6H RRCID -> 259820 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7380 - 11624

08	24676	X	22162	-0-	-2514	-0-	22162	2			N	-0-					-0-
09	22560	X	21222	-0-	-1338	-0-	21222	2			N	-0-					-0-
10	23312	X	21544	-0-	-1768	-0-	21544	2			N	-0-					-0-
11	22140	X	20604	-0-	-1536	-0-	20604	2			N	-0-					-0-
12	22165	X	21101	-0-	-1064	-0-	21101	2			N	-0-					-0-
01	22165	X	20038	-0-	-2127	-0-	20038	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 4H RRCID -> 259821 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7250 - 9211

08	7688	X	7609	-0-	-79	-0-	7609	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	4806	-0-	-2484	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	5145	-0-	-2481	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	3956	-0-	-3424	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	4796	-0-	-2830	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	4284	-0-	-3311	-0-	4284	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
08	29078	X	28076	-0-	-1002	-0-	28076	2			N	-0-					-0-
09	28350	X	27890	-0-	-460	-0-	27890	2			N	-0-					-0-
10	29295	X	28079	-0-	-1216	-0-	28079	2			N	-0-					-0-
11	28350	X	27149	-0-	-1201	-0-	27149	2			N	-0-					-0-
12	28830	X	26107	-0-	-2723	-0-	26107	2			N	-0-					-0-
01	28830	X	24111	-0-	-4719	-0-	24111	2			N	-0-					-0-

MS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 259823 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8384 - 12022

08	32829	X	32321	-0-	-508	-0-	32321	2			N	-0-					-0-
09	30738	X	30738	-0-	-0-	-0-	30738	2			N	-0-					-0-
10	30202	X	30202	-0-	-0-	-0-	30202	2			N	-0-					-0-
11	31290	X	27806	-0-	-3484	-0-	27806	2			N	-0-					-0-
12	32333	X	26375	-0-	-5958	-0-	26375	2			N	-0-					-0-
01	32333	X	15357	-0-	-16976	-0-	15357	2			N	-0-					-0-

SWAPO II B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 259825 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8628 - 12718

08	53134	X	46796	-0-	-6338	-0-	46796	2			N	-0-					-0-
09	51150	X	43748	-0-	-7402	-0-	43748	2			N	-0-					-0-
10	51088	X	45093	-0-	-5995	-0-	45093	2			N	-0-					-0-
11	47520	X	40089	-0-	-7431	-0-	40089	2			N	-0-					-0-
12	48019	X	39075	-0-	-8944	-0-	39075	2			N	-0-					-0-
01	46810	X	38014	-0-	-8796	-0-	38014	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 1H RRCID -> 259826 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7340 - 10554

08	26505	X	21926	-0-	-4579	-0-	21926	2			N	-0-					-0-
09	25290	X	21766	-0-	-3524	-0-	21766	2			N	-0-					-0-
10	25978	X	22177	-0-	-3801	-0-	22177	2			N	-0-					-0-
11	24630	X	20393	-0-	-4237	-0-	20393	2			N	-0-					-0-
12	23436	X	21130	-0-	-2306	-0-	21130	2			N	-0-					-0-
01	22506	X	21379	-0-	-1127	-0-	21379	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 2H RRCID -> 259828 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9210 - 14220

08	32984	X	24377	-0-	-8607	-0-	24377	2			N	-0-					-0-
09	31020	X	27556	-0-	-3464	-0-	27556	2			N	-0-					-0-
10	31527	X	27398	-0-	-4129	-0-	27398	2			N	-0-					-0-
11	26091	X	26091	-0-	-0-	-0-	26091	2			N	-0-					-0-
12	28489	X	23332	-0-	-5157	-0-	23332	2			N	-0-					-0-
01	28489	X	24334	-0-	-4155	-0-	24334	2			N	-0-					-0-

CART BARN-COLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259830 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11705

08	12183	X	5032	-0-	-7151	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	8639	-0-	-1171	-0-	8639	2			N	-0-					-0-
10	16740	X	16740	-0-	-0-	-0-	16740	2			N	-0-					-0-
11	14802	X	14802	-0-	-0-	-0-	14802	2			N	-0-					-0-
12	12687	X	12687	-0-	-0-	-0-	12687	2			N	-0-					-0-
01	16740	X	12829	-0-	-3911	-0-	12829	2			N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 9H RRCID -> 259831 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8680 - 11600

08	24180	X	21873	-0-	-2307	-0-	21873	2			N	-0-					-0-
09	23400	X	19938	-0-	-3462	-0-	19938	2			N	-0-					-0-
10	24180	X	20489	-0-	-3691	-0-	20489	2			N	-0-					-0-
11	23040	X	21075	-0-	-1965	-0-	21075	2			N	-0-					-0-
12	22258	X	20867	-0-	-1391	-0-	20867	2			N	-0-					-0-
01	21886	X	20326	-0-	-1560	-0-	20326	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BIRDVILLE ISD WELL #: 3H RRCID -> 259833 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7749 - 10313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28923	X	25137	-0-	-3786	-0-	25137	2			N	-0-					-0-
09	26670	X	22033	-0-	-4637	-0-	22033	2			N	-0-					-0-
10	26691	X	25444	-0-	-1247	-0-	25444	2			N	-0-					-0-
11	24570	X	23809	-0-	-761	-0-	23809	2			N	-0-					-0-
12	25141	X	21020	-0-	-4121	-0-	21020	2			N	-0-					-0-
01	25451	X	24662	-0-	-789	-0-	24662	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
08	5394	X	4757	-0-	-637	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	7114	-0-	-3896	-0-	7114	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	1121	-0-	-10256	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
11	11010	X	2848	-0-	-8162	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	2718	-0-	-4629	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	1838	-0-	-5509	-0-	1838	2			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
08	16244	X	12401	-0-	-3843	-0-	12401	2			N	-0-					-0-
09	15720	X	12911	-0-	-2809	-0-	12911	2			N	-0-					-0-
10	11997	X	221	-0-	-11776	-0-	221	2			N	-0-					-0-
11	12000	X	-0-	-0-	-12000	-0-					N	-0-					-0-
12	13330	X	-0-	-0-	-13330	-0-					N	-0-					-0-
01	13330	X	-0-	-0-	-13330	-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
08	33790	X	30425	-0-	-3365	-0-	30425	2			N	-0-					-0-
09	32700	X	28768	-0-	-3932	-0-	28768	2			N	-0-					-0-
10	33790	X	28730	-0-	-5060	-0-	28730	2			N	-0-					-0-
11	31290	X	29338	-0-	-1952	-0-	29338	2			N	-0-					-0-
12	31093	X	27251	-0-	-3842	-0-	27251	2			N	-0-					-0-
01	30411	X	28444	-0-	-1967	-0-	28444	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
08	33728	X	29986	-0-	-3742	-0-	29986	2			N	-0-					-0-
09	31320	X	26383	-0-	-4937	-0-	26383	2			N	-0-					-0-
10	31682	X	25034	-0-	-6648	-0-	25034	2			N	-0-					-0-
11	29610	X	13038	-0-	-16572	-0-	13038	2			N	-0-					-0-
12	30597	X	10230	-0-	-20367	-0-	10230	2			N	-0-					-0-
01	29977	X	2886	-0-	-27091	-0-	2886	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 6H RRCID -> 259847 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 8925 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18662	X	16171	-0-	-2491	-0-	16171	2			N	-0-					-0-
09	18060	X	14589	-0-	-3471	-0-	14589	2			N	-0-					-0-
10	18662	X	2534	-0-	-16128	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
11	17010	X	-0-	-0-	-17010	-0-					N	-0-					-0-
12	16802	X	15262	-0-	-1540	-0-	15262	2			N	-0-					-0-
01	16182	X	15618	-0-	-564	-0-	15618	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 4H RRCID -> 259849 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9350 - 12733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13640	X	12414	-0-	-1226	-0-	12414	2			N	-0-					-0-
09	14760	X	11641	-0-	-3119	-0-	11641	2			N	-0-					-0-
10	15252	X	12987	-0-	-2265	-0-	12987	2			N	-0-					-0-
11	14760	X	10343	-0-	-4417	-0-	10343	2			N	-0-					-0-
12	14415	X	10898	-0-	-3517	-0-	10898	2			N	-0-					-0-
01	12989	X	9287	-0-	-3702	-0-	9287	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BING WELL #: 3H RRCID -> 259850 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7037 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30938	X	27549	-0-	-3389	-0-	27538	2	11	9	N	10					127
09	29940	X	25958	-0-	-3982	-0-	25948	2	10	9	N	9	82	1			54
10	34395	X	34395	-0-	-0-	-0-	34380	2	15	9	N	14					68
11	30563	X	30563	-0-	-0-	-0-	30541	2	22	9	N	20					88
12	30704	X	30704	-0-	-0-	-0-	30696	2	8	9	N	7					95
01	34410	X	28450	-0-	-5960	-0-	28442	2	8	9	N	7					102

MORTIMER WELL #: 1H RRCID -> 259851 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7540 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27621	X	24551	-0-	-3070	-0-	24551	2			N	-0-					-0-
09	26010	X	25267	-0-	-743	-0-	25267	2			N	-0-					-0-
10	26102	X	25862	-0-	-240	-0-	25862	2			N	-0-					-0-
11	25260	X	23603	-0-	-1657	-0-	23603	2			N	-0-					-0-
12	26102	X	22474	-0-	-3628	-0-	22474	2			N	-0-					-0-
01	26102	X	23349	-0-	-2753	-0-	23349	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 5H RRCID -> 259852 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7819 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33585	X	33585	-0-	-0-	-0-	33585	2			N	-0-					-0-
09	29963	X	29963	-0-	-0-	-0-	29963	2			N	-0-					-0-
10	27621	X	22942	-0-	-4679	-0-	22942	2			N	-0-					-0-
11	29123	X	29123	-0-	-0-	-0-	29123	2			N	-0-					-0-
12	38826	X	38826	-0-	-0-	-0-	38826	2			N	-0-					-0-
*01	36082	X	36082	-0-	-0-	-0-	36082	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 3H RRCID -> 259856 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8190 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	70370	X	24498	-0-	-45872	-0-	24498	2			N	-0-					-0-
09	66780	X	10353	-0-	-56427	-0-	10353	2			N	-0-					-0-
10	65379	X	7945	-0-	-57434	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
11	50130	X	16674	-0-	-33456	-0-	16674	2			N	-0-					-0-
12	38564	X	5053	-0-	-33511	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
01	24490	X	-0-	-0-	-24490	-0-					N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 259860 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8550 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22816	X	14166	-0-	-8650	-0-	14166	2			N	-0-					-0-
09	22080	X	15444	-0-	-6636	-0-	15444	2			N	-0-					-0-
10	22506	X	15534	-0-	-6972	-0-	15534	2			N	-0-					-0-
11	19110	X	12784	-0-	-6326	-0-	12784	2			N	-0-					-0-
12	19747	X	14141	-0-	-5606	-0-	14141	2			N	-0-					-0-
01	15965	X	14448	-0-	-1517	-0-	14448	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 259902 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8490 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36208	X	30648	-0-	-5560	-0-	30648	2			N	-0-					-0-
09	34800	X	28617	-0-	-6183	-0-	28617	2			N	-0-					-0-
10	34844	X	28282	-0-	-6562	-0-	28282	2			N	-0-					-0-
11	31530	X	28382	-0-	-3148	-0-	28382	2			N	-0-					-0-
12	32364	X	29188	-0-	-3176	-0-	29188	2			N	-0-					-0-
01	30659	X	26631	-0-	-4028	-0-	26631	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 3H RRCID -> 259903 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7755 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20608	X	20608	-0-	-0-	-0-	20608	2			N	-0-					-0-
09	21152	X	21152	-0-	-0-	-0-	21152	2			N	-0-					-0-
10	20051	X	20051	-0-	-0-	-0-	20051	2			N	-0-					-0-
11	21296	X	21296	-0-	-0-	-0-	21296	2			N	-0-					-0-
12	21855	X	4280	-0-	-17575	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
01	21855	X	-0-	-0-	-21855	-0-					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 6H RRCID -> 259904 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7396 - 11277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9269	X	6402	-0-	-2867	-0-	6402	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	3647	-0-	-4873	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	5771	-0-	-3033	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
11	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	7840	2			N	-0-					-0-
12	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
*01	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	9158	2			N	-0-					-0-

UNISON WELL #: 2H RRCID -> 259906 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7399 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	23622	X	17819	-0-	-5803	-0-	17819	2			N	-0-					-0-
09	22860	X	16190	-0-	-6670	-0-	16190	2			N	-0-					-0-
10	20739	X	14717	-0-	-6022	-0-	14717	2			N	-0-					-0-
11	18570	X	3195	-0-	-15375	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
12	18011	X	15661	-0-	-2350	-0-	15661	2			N	-0-					-0-
01	17825	X	17044	-0-	-781	-0-	17044	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 7H RRCID -> 259925 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 7040 - 10376

08	6014	X	5248	-0-	-766	-0-	5245	2	3	9	N	3					61
09	5130	X	5047	-0-	-83	-0-	5041	2	6	9	N	5					66
10	5549	X	4855	-0-	-694	-0-	4853	2	2	9	N	2					68
11	5370	X	4111	-0-	-1259	-0-	4108	2	3	9	N	3	53	1			18
12	5084	X	4957	-0-	-127	-0-	4947	2	10	9	N	9					27
01	5084	X	5006	-0-	-78	-0-	4998	2	8	9	N	7					34

BC ASSOCIATES WELL #: 4H RRCID -> 259926 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8202 - 15394

08	25668	X	-0-	-0-	-25668	-0-					N	-0-					-0-
09	18450	X	-0-	-0-	-18450	-0-					N	-0-					-0-
10	19065	X	-0-	-0-	-19065	-0-					N	-0-					-0-
11	14130	X	-0-	-0-	-14130	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 259928 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8350 - 11164

08	30473	X	24888	-0-	-5585	-0-	24888	2			N	-0-					-0-
09	29160	X	23779	-0-	-5381	-0-	23779	2			N	-0-					-0-
10	28489	X	25135	-0-	-3354	-0-	25135	2			N	-0-					-0-
11	27090	X	23291	-0-	-3799	-0-	23291	2			N	-0-					-0-
12	26164	X	23824	-0-	-2340	-0-	23824	2			N	-0-					-0-
01	25141	X	23537	-0-	-1604	-0-	23537	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 7H RRCID -> 259934 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6542 - 11722

08	20090	X	20090	-0-	-0-	-0-	20072	2	18	9	Y	16					76
09	14332	X	14332	-0-	-0-	-0-	14324	2	8	9	Y	7	9	1			74
10	15066	X	14941	-0-	-125	-0-	14938	2	3	9	Y	3	44	1			33
11	19440	X	10324	-0-	-9116	-0-	10280	2	44	9	Y	40	59	1			14
12	20088	X	10601	-0-	-9487	-0-	10542	2	59	9	Y	54	56	1			12
01	20088	X	11497	-0-	-8591	-0-	11413	2	84	9	Y	76	56	1			32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DARBY WELL #: 3H RRCID -> 259935 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7764 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26598	X	22186	-0-	-4412	-0-	22186	2			N	-0-					-0-
09	23130	X	20152	-0-	-2978	-0-	20152	2			N	-0-					-0-
10	21700	X	21072	-0-	-628	-0-	21072	2			N	-0-					-0-
11	21480	X	19837	-0-	-1643	-0-	19837	2			N	-0-					-0-
12	22196	X	19822	-0-	-2374	-0-	19822	2			N	-0-					-0-
01	22196	X	19244	-0-	-2952	-0-	19244	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
08	37913	X	33394	-0-	-4519	-0-	33394	2			N	-0-					-0-
09	34650	X	31314	-0-	-3336	-0-	31314	2			N	-0-					-0-
10	35278	X	31586	-0-	-3692	-0-	31586	2			N	-0-					-0-
11	33480	X	24850	-0-	-8630	-0-	24850	2			N	-0-					-0-
12	33635	X	10574	-0-	-23061	-0-	10574	2			N	-0-					-0-
*01	40886	X	40886	-0-	-0-	-0-	40886	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
08	15283	X	8868	-0-	-6415	-0-	8868	2			N	-0-					-0-
09	14790	X	7429	-0-	-7361	-0-	7429	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	9655	-0-	-947	-0-	9655	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	8849	-0-	-421	-0-	8849	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	8862	-0-	-655	-0-	8862	2			N	-0-					-0-
01	9641	X	9132	-0-	-509	-0-	9132	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
08	33945	X	30517	-0-	-3428	-0-	30517	2			N	-0-					-0-
09	32070	X	27967	-0-	-4103	-0-	27967	2			N	-0-					-0-
10	32550	X	28996	-0-	-3554	-0-	28996	2			N	-0-					-0-
11	30900	X	27651	-0-	-3249	-0-	27651	2			N	-0-					-0-
12	30876	X	28121	-0-	-2755	-0-	28121	2			N	-0-					-0-
01	30504	X	28566	-0-	-1938	-0-	28566	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
08	9579	X	6950	-0-	-2629	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	4419	-0-	-4851	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
10	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	9839	2			N	-0-					-0-
11	9150	X	8581	-0-	-569	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	7658	-0-	-867	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
01	9827	X	8574	-0-	-1253	-0-	8574	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 5H RRCID -> 259951 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7250 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25947	X	23610	-0-	-2337	-0-	23610	2			N	-0-					-0-
09	25110	X	22381	-0-	-2729	-0-	22381	2			N	-0-					-0-
10	23994	X	20890	-0-	-3104	-0-	20890	2			N	-0-					-0-
11	23220	X	18500	-0-	-4720	-0-	18500	2			N	-0-					-0-
12	23653	X	19096	-0-	-4557	-0-	19096	2			N	-0-					-0-
01	23622	X	20246	-0-	-3376	-0-	20246	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 1H RRCID -> 259952 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7875 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14803	X	14803	-0-	-0-	-0-	14803	2			N	-0-					-0-
11	31185	X	31185	-0-	-0-	-0-	31185	2			N	-0-					-0-
12	28177	X	28177	-0-	-0-	-0-	28177	2			N	-0-					-0-
01	14818	X	-0-	-0-	-14818	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HIGHTOWER WELL #: 1H RRCID -> 259953 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7829 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	41013	X	24968	-0-	-16045	-0-	24968	2			N	-0-					-0-
09	36030	X	24951	-0-	-11079	-0-	24951	2			N	-0-					-0-
10	35216	X	21082	-0-	-14134	-0-	21082	2			N	-0-					-0-
11	32130	X	28922	-0-	-3208	-0-	28922	2			N	-0-					-0-
12	32229	X	32229	-0-	-0-	-0-	32229	2			N	-0-					-0-
*01	29390	X	29390	-0-	-0-	-0-	29390	2			N	-0-					-0-

GORBETT WELL #: 1H RRCID -> 259954 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7301 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19871	X	19384	-0-	-487	-0-	19384	2			N	-0-					-0-
09	18156	X	18156	-0-	-0-	-0-	18156	2			N	-0-					-0-
10	18284	X	18284	-0-	-0-	-0-	18284	2			N	-0-					-0-
11	18750	X	16784	-0-	-1966	-0-	16784	2			N	-0-					-0-
12	19375	X	17264	-0-	-2111	-0-	17264	2			N	-0-					-0-
01	19375	X	16319	-0-	-3056	-0-	16319	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 5H RRCID -> 259964 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8865 - 11666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29264	X	26934	-0-	-2330	-0-	26934	2			N	-0-					-0-
09	28320	X	26049	-0-	-2271	-0-	26049	2			N	-0-					-0-
10	27218	X	23012	-0-	-4206	-0-	23012	2			N	-0-					-0-
11	26070	X	21980	-0-	-4090	-0-	21980	2			N	-0-					-0-
12	26939	X	21596	-0-	-5343	-0-	21596	2			N	-0-					-0-
01	26939	X	7838	-0-	-19101	-0-	7838	2			N	-0-					-0-

RHETT WELL #: 2H RRCID -> 259967 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8993 - 11649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10788	X	9688	-0-	-1100	-0-	9688	2			N	-0-					-0-
09	10440	X	9301	-0-	-1139	-0-	9301	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	8856	-0-	-878	-0-	8856	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	6774	-0-	-2616	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	4536	-0-	-5167	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	-0-	-0-	-9703	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 3H RRCID -> 259969 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7235 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25327	X	14544	-0-	-10783	-0-	14544	2			N	-0-					-0-
09	24510	X	15472	-0-	-9038	-0-	15472	2			N	-0-					-0-
10	26009	X	23165	-0-	-2844	-0-	23165	2			N	-0-					-0-
11	25170	X	14740	-0-	-10430	-0-	14740	2			N	-0-					-0-
12	26009	X	12402	-0-	-13607	-0-	12402	2			N	-0-					-0-
01	23157	X	21178	-0-	-1979	-0-	21178	2			N	-0-					-0-

SAWYER WELL #: 2H RRCID -> 259970 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7698 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36518	X	33191	-0-	-3327	-0-	33191	2			N	-0-					-0-
09	34320	X	31545	-0-	-2775	-0-	31545	2			N	-0-					-0-
10	34720	X	33041	-0-	-1679	-0-	33041	2			N	-0-					-0-
11	33568	X	33568	-0-	-0-	-0-	33568	2			N	-0-					-0-
12	35652	X	35652	-0-	-0-	-0-	35652	2			N	-0-					-0-
*01	35762	X	35762	-0-	-0-	-0-	35762	2			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
08	20119	X	16879	-0-	-3240	-0-	16879	2			N	-0-					-0-
09	19321	X	19321	-0-	-0-	-0-	19321	2			N	-0-					-0-
10	20026	X	18591	-0-	-1435	-0-	18591	2			N	-0-					-0-
11	19380	X	16584	-0-	-2796	-0-	16584	2			N	-0-					-0-
12	19623	X	15557	-0-	-4066	-0-	15557	2			N	-0-					-0-
01	19623	X	15768	-0-	-3855	-0-	15768	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 #: 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
08	28272	X	25625	-0-	-2647	-0-	25625	2			N	-0-					-0-
09	26820	X	21124	-0-	-5696	-0-	21124	2			N	-0-					-0-
10	26815	X	17152	-0-	-9663	-0-	17152	2			N	-0-					-0-
11	25950	X	2559	-0-	-23391	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
12	26815	X	1799	-0-	-25016	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
01	25637	X	1204	-0-	-24433	-0-	1204	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
08	16946	X	16946	-0-	-0-	-0-	16946	2			N	-0-					-0-
09	17245	X	17245	-0-	-0-	-0-	17245	2			N	-0-					-0-
10	19035	X	19035	-0-	-0-	-0-	19035	2			N	-0-					-0-
11	19332	X	19332	-0-	-0-	-0-	19332	2			N	-0-					-0-
12	18795	X	18795	-0-	-0-	-0-	18795	2			N	-0-					-0-
01	19034	X	18370	-0-	-664	-0-	18370	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
08	42594	X	-0-	-0-	-42594	-0-					N	-0-					-0-
09	39450	X	-0-	-0-	-39450	-0-					N	-0-					-0-
10	39711	X	-0-	-0-	-39711	-0-					N	-0-					-0-
11	28500	X	-0-	-0-	-28500	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	10974	X	6018	-0-	-4956	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	4441	-0-	-5819	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	46	-0-	-9440	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	4415	-0-	-4645	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	5780	-0-	-3582	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5716	-0-	-298	-0-	5716	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
08	23529	X	19959	-0-	-3570	-0-	19959	2			N	-0-					-0-
09	22380	X	19163	-0-	-3217	-0-	19163	2			N	-0-					-0-
10	21886	X	18646	-0-	-3240	-0-	18646	2			N	-0-					-0-
11	20490	X	18219	-0-	-2271	-0-	18219	2			N	-0-					-0-
12	20615	X	18642	-0-	-1973	-0-	18642	2			N	-0-					-0-
01	19964	X	17676	-0-	-2288	-0-	17676	2			N	-0-					-0-

KING B WELL #: 4H RRCID -> 260011 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7574 - 13721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	68634	X	60506	-0-	-8128	-0-	60506	2			N	-0-					-0-
09	65340	X	57387	-0-	-7953	-0-	57387	2			N	-0-					-0-
10	64883	X	55475	-0-	-9408	-0-	55475	2			N	-0-					-0-
11	62790	X	59032	-0-	-3758	-0-	59032	2			N	-0-					-0-
12	62744	X	59225	-0-	-3519	-0-	59225	2			N	-0-					-0-
01	60512	X	55833	-0-	-4679	-0-	55833	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
10	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	8842	2			N	-0-					-0-
11	57982	X	57982	-0-	-0-	-0-	57982	2			N	-0-					-0-
12	43289	X	43289	-0-	-0-	-0-	43289	2			N	-0-					-0-
*01	37655	X	37655	-0-	-0-	-0-	37655	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

RHETT WELL #: 1H RRCID -> 260112 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 9167 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10478	X	6187	-0-	-4291	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	5952	-0-	-4788	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
10	11098	X	8372	-0-	-2726	-0-	8372	2			N	-0-					-0-
11	10740	X	8770	-0-	-1970	-0-	8770	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	7165	-0-	-1763	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
*01	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	10250	2			N	-0-					-0-

AD WELL #: 1H RRCID -> 260290 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8885 - 12040

08	23138	X	23138	-0-	-0-	-0-	23138	2			N	-0-					-0-
09	23376	X	23376	-0-	-0-	-0-	23376	2			N	-0-					-0-
10	21456	X	21456	-0-	-0-	-0-	21456	2			N	-0-					-0-
11	22380	X	20831	-0-	-1549	-0-	20831	2			N	-0-					-0-
12	24149	X	19792	-0-	-4357	-0-	19792	2			N	-0-					-0-
01	24149	X	20658	-0-	-3491	-0-	20658	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 2H RRCID -> 260423 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 8600 - 11430

08	12289	X	12289	-0-	-0-	-0-	12287	2	2	9	N	2					31
09	14280	X	9758	-0-	-4522	-0-	9758	2			N	-0-					31
10	14756	X	9256	-0-	-5500	-0-	9253	2	3	9	N	3					34
11	14280	X	11269	-0-	-3011	-0-	11225	2	44	9	N	40	58	1			16
12	11873	X	11719	-0-	-154	-0-	11717	2	2	9	N	2					18
01	11873	X	11568	-0-	-305	-0-	11529	2	39	9	N	35					53

SMITH WELL #: 5H RRCID -> 260424 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7830 - 12834

08	24180	X	9232	-0-	-14948	-0-	9232	2			N	-0-					-0-
09	21270	X	19134	-0-	-2136	-0-	19134	2			N	-0-					-0-
10	20336	X	20106	-0-	-230	-0-	20106	2			N	-0-					-0-
11	15090	X	7940	-0-	-7150	-0-	7940	2			N	-0-					-0-
12	19778	X	-0-	-0-	-19778	-0-					N	-0-					-0-
01	20119	X	8575	-0-	-11544	-0-	8575	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 3H RRCID -> 260425 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7850 - 14350

08	66154	X	61176	-0-	-4978	-0-	61176	2			N	-0-					-0-
09	63570	X	56555	-0-	-7015	-0-	56555	2			N	-0-					-0-
10	64573	X	61338	-0-	-3235	-0-	61338	2			N	-0-					-0-
11	61050	X	43303	-0-	-17747	-0-	43303	2			N	-0-					-0-
12	61473	X	16550	-0-	-44923	-0-	16550	2			N	-0-					-0-
01	61349	X	58246	-0-	-3103	-0-	58246	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 260426 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7267 - 11090

08	25823	X	24091	-0-	-1732	-0-	24091	2			N	-0-					-0-
09	24990	X	22799	-0-	-2191	-0-	22799	2			N	-0-					-0-
10	24707	X	23180	-0-	-1527	-0-	23180	2			N	-0-					-0-
11	23910	X	22180	-0-	-1730	-0-	22180	2			N	-0-					-0-
12	24676	X	20206	-0-	-4470	-0-	20206	2			N	-0-					-0-
01	24087	X	20805	-0-	-3282	-0-	20805	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 5H RRCID -> 260427 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9040 - 10978

08	18631	X	13333	-0-	-5298	-0-	13333	2			N	-0-					-0-
09	18030	X	13260	-0-	-4770	-0-	13260	2			N	-0-					-0-
10	18631	X	2427	-0-	-16204	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
11	17340	X	-0-	-0-	-17340	-0-					N	-0-					-0-
12	16399	X	3923	-0-	-12476	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
01	13702	X	9120	-0-	-4582	-0-	9120	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DARBY WELL #: 6H RRCID -> 260428 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8045 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13578	X	12246	-0-	-1332	-0-	12246	2			N	-0-					-0-
09	13140	X	11289	-0-	-1851	-0-	11289	2			N	-0-					-0-
10	13578	X	11438	-0-	-2140	-0-	11438	2			N	-0-					-0-
11	12540	X	4391	-0-	-8149	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
12	12493	X	2469	-0-	-10024	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
01	12245	X	9758	-0-	-2487	-0-	9758	2			N	-0-					-0-

UPRR WELL #: 5H RRCID -> 260434 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8830 - 13532

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	19809	X	14058	-0-	-5751	-0-	14058	2			N	-0-					-0-
09	16050	X	13438	-0-	-2612	-0-	13438	2			N	-0-					-0-
10	16678	X	13901	-0-	-2777	-0-	13901	2			N	-0-					-0-
11	16140	X	11977	-0-	-4163	-0-	11977	2			N	-0-					-0-
12	16678	X	12784	-0-	-3894	-0-	12784	2			N	-0-					-0-
01	14043	X	12637	-0-	-1406	-0-	12637	2			N	-0-					-0-

TURNBOW WELL #: 2H RRCID -> 260460 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7800 - 13097

08	19902	X	18588	-0-	-1314	-0-	18588	2			N	-0-					-0-
09	18900	X	14234	-0-	-4666	-0-	14234	2			N	-0-					-0-
10	17081	X	9835	-0-	-7246	-0-	9835	2			N	-0-					-0-
11	18000	X	8952	-0-	-9048	-0-	8952	2			N	-0-					-0-
12	18600	X	15174	-0-	-3426	-0-	15174	2			N	-0-					-0-
01	18600	X	15325	-0-	-3275	-0-	15325	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 5H RRCID -> 260467 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8193 - 12451

08	31696	X	31696	-0-	-0-	-0-	31696	2			N	-0-					-0-
09	26160	X	10298	-0-	-15862	-0-	10298	2			N	-0-					-0-
10	27032	X	14525	-0-	-12507	-0-	14525	2			N	-0-					-0-
11	26160	X	13832	-0-	-12328	-0-	13832	2			N	-0-					-0-
12	31682	X	26985	-0-	-4697	-0-	26985	2			N	-0-					-0-
01	31682	X	6673	-0-	-25009	-0-	6673	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 4H RRCID -> 260493 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7830 - 9982

08	13299	X	7475	-0-	-5824	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
09	12870	X	5295	-0-	-7575	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
10	13299	X	7256	-0-	-6043	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
11	11370	X	2960	-0-	-8410	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	3740	-0-	-8009	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	5691	-0-	-1780	-0-	5691	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 260494 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7402 - 8997

08	12865	X	11251	-0-	-1614	-0-	11251	2			N	-0-					-0-
09	11970	X	10423	-0-	-1547	-0-	10423	2			N	-0-					-0-
10	11997	X	10177	-0-	-1820	-0-	10177	2			N	-0-					-0-
11	11370	X	9900	-0-	-1470	-0-	9900	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	9896	-0-	-1853	-0-	9896	2			N	-0-					-0-
01	11253	X	9335	-0-	-1918	-0-	9335	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 #: Q 3H RRCID -> 260497 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 8995 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	7887	2	2	9	N	2					20
09	8460	X	7078	-0-	-1382	-0-	7078	2			N	-0-					20
10	8742	X	7290	-0-	-1452	-0-	7288	2	2	9	N	2					22
11	8460	X	7392	-0-	-1068	-0-	7360	2	32	9	N	29	41	1			10
12	7781	X	6467	-0-	-1314	-0-	6465	2	2	9	N	2					12
01	7781	X	6590	-0-	-1191	-0-	6562	2	28	9	N	25					37

BMX COOK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260502 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7810 - 11339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17484	X	14253	-0-	-3231	-0-	14253	2			N	-0-					-0-
09	15570	X	14349	-0-	-1221	-0-	14349	2			N	-0-					-0-
10	13942	X	13942	-0-	-0-	-0-	13942	2			N	-0-					-0-
11	14834	X	14834	-0-	-0-	-0-	14834	2			N	-0-					-0-
12	14818	X	6273	-0-	-8545	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
01	14818	X	4086	-0-	-10732	-0-	4086	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260530 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8185 - 13937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	55986	X	49173	-0-	-6813	-0-	49173	2			N	-0-					-0-
09	51600	X	39811	-0-	-11789	-0-	39811	2			N	-0-					-0-
10	50933	X	-0-	-0-	-50933	-0-					N	-0-					-0-
11	49290	X	-0-	-0-	-49290	-0-					N	-0-					-0-
12	49166	X	27198	-0-	-21968	-0-	27198	2			N	-0-					-0-
01	49166	X	47616	-0-	-1550	-0-	47616	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 4H RRCID -> 260780 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8500 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20677	X	11641	-0-	-9036	-0-	11641	2			N	-0-					-0-
09	17580	X	4488	-0-	-13092	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
10	18042	X	13320	-0-	-4722	-0-	13320	2			N	-0-					-0-
11	13710	X	13107	-0-	-603	-0-	13107	2			N	-0-					-0-
12	14167	X	11940	-0-	-2227	-0-	11940	2			N	-0-					-0-
01	13330	X	13289	-0-	-41	-0-	13289	2			N	-0-					-0-

PLEASANT RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 260791 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8300 - 15356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	130231	X	105553	-0-	-24678	-0-	105553	2			N	-0-					-0-
09	107610	X	95660	-0-	-11950	-0-	95660	2			N	-0-					-0-
10	117986	X	93582	-0-	-24404	-0-	93582	2			N	-0-					-0-
11	114180	X	88366	-0-	-25814	-0-	88366	2			N	-0-					-0-
12	115816	X	89086	-0-	-26730	-0-	89086	2			N	-0-					-0-
01	105555	X	62876	-0-	-42679	-0-	62876	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 5H RRCID -> 260794 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7334 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21607	X	18891	-0-	-2716	-0-	18891	2			N	-0-					-0-
09	20910	X	19104	-0-	-1806	-0-	19104	2			N	-0-					-0-
10	20181	X	19017	-0-	-1164	-0-	19017	2			N	-0-					-0-
11	18960	X	17169	-0-	-1791	-0-	17169	2			N	-0-					-0-
12	19747	X	17397	-0-	-2350	-0-	17397	2			N	-0-					-0-
01	19747	X	18323	-0-	-1424	-0-	18323	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 2H RRCID -> 260807 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9815 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29512	X	25806	-0-	-3706	-0-	25806	2			N	-0-					-0-
09	28560	X	23229	-0-	-5331	-0-	23229	2			N	-0-					-0-
10	27962	X	16479	-0-	-11483	-0-	16479	2			N	-0-					-0-
11	27060	X	16619	-0-	-10441	-0-	16619	2			N	-0-					-0-
12	26753	X	16858	-0-	-9895	-0-	16858	2			N	-0-					-0-
01	25792	X	16356	-0-	-9436	-0-	16356	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MAYNARD WELL #: 1H RRCID -> 260808 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 1041 - 13683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36828	X	27952	-0-	-8876	-0-	27952	2			N	-0-					-0-
09	34110	X	26341	-0-	-7769	-0-	26341	2			N	-0-					-0-
10	28799	X	18280	-0-	-10519	-0-	18280	2			N	-0-					-0-
11	27870	X	-0-	-0-	-27870	-0-					N	-0-					-0-
12	28737	X	-0-	-0-	-28737	-0-					N	-0-					-0-
01	27962	X	-0-	-0-	-27962	-0-					N	-0-					-0-

STANLEY WELL #: 1H RRCID -> 260809 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7806 - 12027

08	37231	X	32544	-0-	-4687	-0-	32544	2			N	-0-					-0-
09	34890	X	31019	-0-	-3871	-0-	31019	2			N	-0-					-0-
10	34782	X	27885	-0-	-6897	-0-	27885	2			N	-0-					-0-
11	33000	X	27820	-0-	-5180	-0-	27820	2			N	-0-					-0-
12	32581	X	15280	-0-	-17301	-0-	15280	2			N	-0-					-0-
01	32550	X	27040	-0-	-5510	-0-	27040	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 5H RRCID -> 260810 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7900 - 11082

08	14911	X	6099	-0-	-8812	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	5562	-0-	-7488	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
10	13361	X	6264	-0-	-7097	-0-	6264	2			N	-0-					-0-
11	12510	X	6908	-0-	-5602	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
12	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	6189	-0-	-73	-0-	6189	2			N	-0-					-0-

SESSIONS WELL #: 2H RRCID -> 260811 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7638 - 9802

08	13857	X	8652	-0-	-5205	-0-	8652	2			N	-0-					-0-
09	13410	X	7369	-0-	-6041	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
10	13857	X	7530	-0-	-6327	-0-	7530	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	7089	-0-	-1521	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	7382	-0-	-1515	-0-	7382	2			N	-0-					-0-
*01	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	9106	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 3H RRCID -> 260812 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7789 - 10799

08	13547	X	11282	-0-	-2265	-0-	11282	2			N	-0-					-0-
09	13110	X	10854	-0-	-2256	-0-	10854	2			N	-0-					-0-
10	14229	X	10946	-0-	-3283	-0-	10946	2			N	-0-					-0-
11	13770	X	7145	-0-	-6625	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
12	14229	X	10205	-0-	-4024	-0-	10205	2			N	-0-					-0-
01	11284	X	10521	-0-	-763	-0-	10521	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 2H RRCID -> 260813 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7765 - 10739

08	26040	X	21442	-0-	-4598	-0-	21442	2			N	-0-					-0-
09	23400	X	19771	-0-	-3629	-0-	19771	2			N	-0-					-0-
10	22692	X	21305	-0-	-1387	-0-	21305	2			N	-0-					-0-
11	21960	X	10858	-0-	-11102	-0-	10858	2			N	-0-					-0-
12	21948	X	14373	-0-	-7575	-0-	14373	2			N	-0-					-0-
01	21452	X	17623	-0-	-3829	-0-	17623	2			N	-0-					-0-

CORLEY WELL #: 4H RRCID -> 260814 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7360 - 9679

08	66681	X	57135	-0-	-9546	-0-	57135	2			N	-0-					-0-
09	61740	X	47796	-0-	-13944	-0-	47796	2			N	-0-					-0-
10	61039	X	54235	-0-	-6804	-0-	54235	2			N	-0-					-0-
11	58890	X	51570	-0-	-7320	-0-	51570	2			N	-0-					-0-
12	59241	X	44935	-0-	-14306	-0-	44935	2			N	-0-					-0-
01	57133	X	51743	-0-	-5390	-0-	51743	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MOHO WELL #: 1H RRCID -> 260815 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8600 - 12547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39339	X	34288	-0-	-5051	-0-	34288	2			N	-0-					-0-
09	37080	X	32836	-0-	-4244	-0-	32836	2			N	-0-					-0-
10	37882	X	33459	-0-	-4423	-0-	33459	2			N	-0-					-0-
11	34920	X	31359	-0-	-3561	-0-	31359	2			N	-0-					-0-
12	35433	X	32328	-0-	-3105	-0-	32328	2			N	-0-					-0-
01	34286	X	31250	-0-	-3036	-0-	31250	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 7H RRCID -> 260821 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7768 - 10447

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	10567	X	10567	-0-	-0-	-0-	10567	2			N	-0-					-0-
11	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
12	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6996	2			N	-0-					-0-
*01	29413	X	29413	-0-	-0-	-0-	29413	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 4H RRCID -> 260822 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9590 - 14052

08	32612	X	29418	-0-	-3194	-0-	29418	2			N	-0-					-0-
09	31560	X	28011	-0-	-3549	-0-	28011	2			N	-0-					-0-
10	32612	X	25768	-0-	-6844	-0-	25768	2			N	-0-					-0-
11	30330	X	27106	-0-	-3224	-0-	27106	2			N	-0-					-0-
12	29419	X	26795	-0-	-2624	-0-	26795	2			N	-0-					-0-
01	29419	X	22590	-0-	-6829	-0-	22590	2			N	-0-					-0-

BILLIE WELL #: 1H RRCID -> 260826 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14487	X	14487	-0-	-0-	-0-	14487	2			N	-0-					-0-
09	13886	X	13886	-0-	-0-	-0-	13886	2			N	-0-					-0-
10	14409	X	14409	-0-	-0-	-0-	14409	2			N	-0-					-0-
11	14010	X	13935	-0-	-75	-0-	13935	2			N	-0-					-0-
12	14477	X	13005	-0-	-1472	-0-	13005	2			N	-0-					-0-
01	14477	X	10436	-0-	-4041	-0-	10436	2			N	-0-					-0-

AC360 WELL #: 2H RRCID -> 260840 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 9100 - 15932

08	85436	X	74788	-0-	-10648	-0-	74788	2			N	-0-					-0-
09	80010	X	70343	-0-	-9667	-0-	70343	2			N	-0-					-0-
10	80197	X	71732	-0-	-8465	-0-	71732	2			N	-0-					-0-
11	76050	X	68573	-0-	-7477	-0-	68573	2			N	-0-					-0-
12	76291	X	60542	-0-	-15749	-0-	60542	2			N	-0-					-0-
01	74803	X	69507	-0-	-5296	-0-	69507	2			N	-0-					-0-

ELLA WELL #: 1H RRCID -> 260841 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7650 - 12698

08	46841	X	41875	-0-	-4966	-0-	41875	2			N	-0-					-0-
09	43830	X	38225	-0-	-5605	-0-	38225	2			N	-0-					-0-
10	42873	X	39410	-0-	-3463	-0-	39410	2			N	-0-					-0-
11	41490	X	37554	-0-	-3936	-0-	37554	2			N	-0-					-0-
12	42470	X	36928	-0-	-5542	-0-	36928	2			N	-0-					-0-
01	41881	X	38333	-0-	-3548	-0-	38333	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MAYFLOWER WELL #: 5H RRCID -> 260842 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8620 - 13517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33139	X	32130	-0-	-1009	-0-	32130	2			N	-0-					-0-
09	32070	X	23766	-0-	-8304	-0-	23766	2			N	-0-					-0-
10	33139	X	30342	-0-	-2797	-0-	30342	2			N	-0-					-0-
11	31080	X	24518	-0-	-6562	-0-	24518	2			N	-0-					-0-
12	32116	X	29054	-0-	-3062	-0-	29054	2			N	-0-					-0-
01	32116	X	28123	-0-	-3993	-0-	28123	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 2H RRCID -> 260843 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8354 - 12631

08	39246	X	29788	-0-	-9458	-0-	29788	2			N	-0-					-0-
09	37230	X	27013	-0-	-10217	-0-	27013	2			N	-0-					-0-
10	37076	X	28329	-0-	-8747	-0-	28329	2			N	-0-					-0-
11	34050	X	31262	-0-	-2788	-0-	31262	2			N	-0-					-0-
12	32953	X	18060	-0-	-14893	-0-	18060	2			N	-0-					-0-
01	29791	X	14592	-0-	-15199	-0-	14592	2			N	-0-					-0-

LARGENT WELL #: 1H RRCID -> 260848 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7359 - 11583

08	43772	X	35603	-0-	-8169	-0-	35603	2			N	-0-					-0-
09	39750	X	31241	-0-	-8509	-0-	31241	2			N	-0-					-0-
10	40238	X	35980	-0-	-4258	-0-	35980	2			N	-0-					-0-
11	37680	X	34199	-0-	-3481	-0-	34199	2			N	-0-					-0-
12	36363	X	29687	-0-	-6676	-0-	29687	2			N	-0-					-0-
01	35991	X	35360	-0-	-631	-0-	35360	2			N	-0-					-0-

LYNN SMITH WELL #: 3H RRCID -> 260849 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8700 - 11392

08	2449	X	1563	-0-	-886	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
09	2370	X	1239	-0-	-1131	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
10	2201	X	1511	-0-	-690	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
11	1890	X	1368	-0-	-522	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
12	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
*01	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-

RUNWAY WELL #: 5H RRCID -> 260850 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7580 - 11211

08	15478	X	15478	-0-	-0-	-0-	15478	2			N	-0-					-0-
09	16350	X	13487	-0-	-2863	-0-	13487	2			N	-0-					-0-
10	16895	X	14589	-0-	-2306	-0-	14589	2			N	-0-					-0-
11	16350	X	11440	-0-	-4910	-0-	11440	2			N	-0-					-0-
12	15469	X	13014	-0-	-2455	-0-	13014	2			N	-0-					-0-
01	15469	X	11739	-0-	-3730	-0-	11739	2			N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 1H RRCID -> 260852 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8278 - 14080

08	39711	X	32014	-0-	-7697	-0-	32014	2			N	-0-					-0-
09	37890	X	32951	-0-	-4939	-0-	32951	2			N	-0-					-0-
10	38037	X	34037	-0-	-4000	-0-	34037	2			N	-0-					-0-
11	35790	X	26152	-0-	-9638	-0-	26152	2			N	-0-					-0-
12	36983	X	24410	-0-	-12573	-0-	24410	2			N	-0-					-0-
01	34038	X	24167	-0-	-9871	-0-	24167	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 3H RRCID -> 260858 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9835 - 14621

08	36115	X	28392	-0-	-7723	-0-	28392	2			N	-0-					-0-
09	34470	X	25954	-0-	-8516	-0-	25954	2			N	-0-					-0-
10	34069	X	27826	-0-	-6243	-0-	27826	2			N	-0-					-0-
11	31050	X	25888	-0-	-5162	-0-	25888	2			N	-0-					-0-
12	31403	X	26265	-0-	-5138	-0-	26265	2			N	-0-					-0-
01	28396	X	27962	-0-	-434	-0-	27962	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GOODRICH WELL #: 2H RRCID -> 260911 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8130 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23715	X	20074	-0-	-3641	-0-	20074	2			N	-0-					-0-
09	21360	X	20500	-0-	-860	-0-	20500	2			N	-0-					-0-
10	22072	X	20889	-0-	-1183	-0-	20889	2			N	-0-					-0-
11	21360	X	16212	-0-	-5148	-0-	16212	2			N	-0-					-0-
12	21173	X	19902	-0-	-1271	-0-	19902	2			N	-0-					-0-
01	21173	X	20862	-0-	-311	-0-	20862	2			N	-0-					-0-

CHELSEA WELL #: 1H RRCID -> 260913 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8700 - 11706

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	5828	X	3144	-0-	-2684	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	4689	-0-	-951	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
10	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
11	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
12	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	2883	-0-	-3317	-0-	2883	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260915 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8840 - 12738

08	65875	X	59180	-0-	-6695	-0-	59180	2			N	-0-					-0-
09	63750	X	56421	-0-	-7329	-0-	56421	2			N	-0-					-0-
10	63829	X	55899	-0-	-7930	-0-	55899	2			N	-0-					-0-
11	58080	X	53952	-0-	-4128	-0-	53952	2			N	-0-					-0-
12	59117	X	56328	-0-	-2789	-0-	56328	2			N	-0-					-0-
01	59117	X	52738	-0-	-6379	-0-	52738	2			N	-0-					-0-

BC SOUTH K WELL #: 8H RRCID -> 260923 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8828 - 14436

08	35943	X	35943	-0-	-0-	-0-	35943	2			N	-0-					-0-
09	33065	X	33065	-0-	-0-	-0-	33065	2			N	-0-					-0-
10	37634	X	30973	-0-	-6661	-0-	30973	2			N	-0-					-0-
11	36420	X	25510	-0-	-10910	-0-	25510	2			N	-0-					-0-
12	37634	X	22852	-0-	-14782	-0-	22852	2			N	-0-					-0-
01	35929	X	21859	-0-	-14070	-0-	21859	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 6H RRCID -> 260927 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8997 - 12004

08	31930	X	28565	-0-	-3365	-0-	28565	2			N	-0-					-0-
09	27572	X	27572	-0-	-0-	-0-	27572	2			N	-0-					-0-
10	26784	X	26397	-0-	-387	-0-	26397	2			N	-0-					-0-
11	27630	X	24852	-0-	-2778	-0-	24852	2			N	-0-					-0-
12	28551	X	24495	-0-	-4056	-0-	24495	2			N	-0-					-0-
01	28551	X	25465	-0-	-3086	-0-	25465	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 4H RRCID -> 260932 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 8600 - 14469

08	69998	X	63851	-0-	-6147	-0-	63851	2			N	-0-					-0-
09	65670	X	60333	-0-	-5337	-0-	60333	2			N	-0-					-0-
10	66681	X	58564	-0-	-8117	-0-	58564	2			N	-0-					-0-
11	63390	X	45510	-0-	-17880	-0-	45510	2			N	-0-					-0-
12	64108	X	19789	-0-	-44319	-0-	19789	2			N	-0-					-0-
*01	71690	X	71690	-0-	-0-	-0-	71690	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 #: 2H RRCID -> 260934 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7830 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8556	X	5427	-0-	-3129	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	5917	-0-	-2033	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	4298	-0-	-3886	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	5124	-0-	-2796	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	2013	-0-	-4869	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5042	-0-	-1065	-0-	5042	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 2H RRCID -> 260939 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7813 - 13187

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	13313	X	13313	-0-	-0-	-0-	13313	2			N	-0-					-0-
10	19465	X	19465	-0-	-0-	-0-	19465	2			N	-0-					-0-
11	40769	X	40769	-0-	-0-	-0-	40769	2			N	-0-					-0-
12	55200	X	55200	-0-	-0-	-0-	55200	2			N	-0-					-0-
*01	46393	X	46393	-0-	-0-	-0-	46393	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 4H RRCID -> 260941 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7723 - 13487

08	49755	X	19746	-0-	-30009	-0-	19746	2			N	-0-					-0-
09	43710	X	24148	-0-	-19562	-0-	24148	2			N	-0-					-0-
10	42501	X	27260	-0-	-15241	-0-	27260	2			N	-0-					-0-
11	41130	X	28345	-0-	-12785	-0-	28345	2			N	-0-					-0-
12	26434	X	26434	-0-	-0-	-0-	26434	2			N	-0-					-0-
01	27249	X	25804	-0-	-1445	-0-	25804	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 6H RRCID -> 261005 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6360 - 9781

08	5859	X	4838	-0-	-1021	-0-	4838	2			Y	-0-					49
09	5670	X	4004	-0-	-1666	-0-	4004	2			Y	-0-					49
10	5580	X	943	-0-	-4637	-0-	943	2			Y	-0-					49
11	5400	X	1749	-0-	-3651	-0-	1687	2	62	9	Y	56	78	1			27
12	4836	X	1410	-0-	-3426	-0-	1408	2	2	9	Y	2					29
01	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	13					42

GALLETTA WELL #: 1H RRCID -> 261024 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8590 - 12456

08	20429	X	-0-	-0-	-20429	-0-					N	-0-					-0-
09	19770	X	2	-0-	-19768	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	20429	X	11	-0-	-20418	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	15570	X	15570	-0-	-0-	-0-	15570	2			N	-0-					-0-
12	19279	X	19279	-0-	-0-	-0-	19279	2			N	-0-					-0-
*01	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			N	-0-					-0-

TECH CENTER WELL #: 2H RRCID -> 261026 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8800 - 14860

08	47835	X	47835	-0-	-0-	-0-	47835	2			N	-0-					-0-
09	45180	X	44638	-0-	-542	-0-	44638	2			N	-0-					-0-
10	46190	X	45205	-0-	-985	-0-	45205	2			N	-0-					-0-
11	46290	X	42470	-0-	-3820	-0-	42470	2			N	-0-					-0-
12	47833	X	42359	-0-	-5474	-0-	42359	2			N	-0-					-0-
01	47833	X	42165	-0-	-5668	-0-	42165	2			N	-0-					-0-

VILLAGES OF FAIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 261028 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8775 - 13464

08	37076	X	10487	-0-	-26589	-0-	10487	2			N	-0-					-0-
09	28650	X	-0-	-0-	-28650	-0-					N	-0-					-0-
10	26970	X	13206	-0-	-13764	-0-	13206	2			N	-0-					-0-
11	26100	X	2952	-0-	-23148	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
12	24583	X	-0-	-0-	-24583	-0-					N	-0-					-0-
01	13206	X	-0-	-0-	-13206	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
NEWELL WELL #: 5H RRCID -> 261032 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7778 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					-0-
09	14948	X	14948	-0-	-0-	-0-	14948	2			N	-0-					-0-
10	15280	X	15280	-0-	-0-	-0-	15280	2			N	-0-					-0-
11	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	8375	2			N	-0-					-0-
12	15438	X	6121	-0-	-9317	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
01	15438	X	5352	-0-	-10086	-0-	5352	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 11H RRCID -> 261033 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6530 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7037	X	4450	-0-	-2587	-0-	4388	2	62	9	N	56	80	1			29
09	6810	X	4251	-0-	-2559	-0-	4194	2	57	9	N	52	40	1			41
10	6076	X	5376	-0-	-700	-0-	5300	2	76	9	N	69	81	1			29
11	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5928	2	68	9	N	62	41	1			50
12	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5311	2	72	9	N	65	81	1			34
*01	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5278	2	58	9	N	53	42	1			45

NEWELL WELL #: 6H RRCID -> 261054 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7605 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23467	X	20489	-0-	-2978	-0-	20489	2			N	-0-					-0-
09	22710	X	14018	-0-	-8692	-0-	14018	2			N	-0-					-0-
10	21390	X	15299	-0-	-6091	-0-	15299	2			N	-0-					-0-
11	19830	X	16128	-0-	-3702	-0-	16128	2			N	-0-					-0-
12	20491	X	14362	-0-	-6129	-0-	14362	2			N	-0-					-0-
01	20491	X	10862	-0-	-9629	-0-	10862	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 10H RRCID -> 261125 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6500 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	1465	2	45	9	N	41	59	1			27
09	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	1699	2	42	9	N	38	30	1			35
10	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1705	2	56	9	N	51	60	1			26
11	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1809	2	51	9	N	46	30	1			42
12	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1675	2	53	9	N	48	60	1			30
01	1612	N	138	-0-	-1474	-0-	94	2	44	9	N	40	31	1			39

KYLE WELL #: 4H RRCID -> 261126 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8119 - 13291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	15649	X	15649	-0-	-0-	-0-	15649	2			N	-0-					-0-
10	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
11	15554	X	15554	-0-	-0-	-0-	15554	2			N	-0-					-0-
12	17465	X	17465	-0-	-0-	-0-	17465	2			N	-0-					-0-
*01	34233	X	34233	-0-	-0-	-0-	34233	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 5H RRCID -> 261152 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9780 - 14002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	41881	X	31828	-0-	-10053	-0-	31828	2			N	-0-					-0-
09	38550	X	30500	-0-	-8050	-0-	30500	2			N	-0-					-0-
10	37262	X	30339	-0-	-6923	-0-	30339	2			N	-0-					-0-
11	33180	X	27068	-0-	-6112	-0-	27068	2			N	-0-					-0-
12	32519	X	27095	-0-	-5424	-0-	27095	2			N	-0-					-0-
01	31837	X	25269	-0-	-6568	-0-	25269	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
08	10496	X	10496	-0-	-0-	-0-	10484	2	12	9	Y	11					46
09	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	10058	2	6	9	Y	5	6	1			45
10	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	9392	2	2	9	Y	2	29	1			18
11	8580	X	8406	-0-	-174	-0-	8376	2	30	9	Y	27	39	1			6
12	10261	X	9751	-0-	-510	-0-	9711	2	40	9	Y	36	37	1			5
*01	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	10664	2	56	9	Y	51	37	1			19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WELKER WELL #: 3H RRCID -> 261154 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7445 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	103943	X	91893	-0-	-12050	-0-	91893	2			N	-0-					-0-
09	98850	X	87549	-0-	-11301	-0-	87549	2			N	-0-					-0-
10	98363	X	88467	-0-	-9896	-0-	88467	2			N	-0-					-0-
11	93270	X	83983	-0-	-9287	-0-	83983	2			N	-0-					-0-
12	92907	X	85421	-0-	-7486	-0-	85421	2			N	-0-					-0-
01	91884	X	81642	-0-	-10242	-0-	81642	2			N	-0-					-0-

BASS 311 B WELL #: 4H RRCID -> 261157 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7756 - 9551

08	18631	X	18125	-0-	-506	-0-	18125	2			N	-0-					-0-
09	19050	X	17250	-0-	-1800	-0-	17250	2			N	-0-					-0-
10	19685	X	17324	-0-	-2361	-0-	17324	2			N	-0-					-0-
11	19050	X	16684	-0-	-2366	-0-	16684	2			N	-0-					-0-
12	18135	X	16412	-0-	-1723	-0-	16412	2			N	-0-					-0-
01	18135	X	13696	-0-	-4439	-0-	13696	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 4H RRCID -> 261158 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9072 - 11568

08	13547	X	-0-	-0-	-13547	-0-					N	-0-					-0-
09	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					-0-
10	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZIEGLER WELL #: 1H RRCID -> 261159 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7800 - 10382

08	0	W	7038	-0-	7038	15664	7038	2			N	-0-					-0-
09	0	W	8469	-0-	8469	24133	8469	2			N	-0-					-0-
10	0	W	13744	-0-	13744	37877	13744	2			N	-0-					-0-
11	0	W	13166	-0-	13166	51043	13166	2			N	-0-					-0-
12	0	W	19077	-0-	19077	70120	19077	2			N	-0-					-0-
*01	87858	X	17738	-0-	-70120	-0-	17738	2			N	-0-					-0-

EAST ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 261160 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7688 - 10858

08	7843	X	6028	-0-	-1815	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	4508	-0-	-2152	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	2719	-0-	-4039	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					N	-0-					-0-
12	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					-0-
01	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 3H RRCID -> 261161 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7932 - 11963

08	11191	X	6055	-0-	-5136	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
09	12030	X	4692	-0-	-7338	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
10	12431	X	1651	-0-	-10780	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
11	12030	X	414	-0-	-11616	-0-	414	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	844	-0-	-6286	-0-	844	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	821	-0-	-5224	-0-	821	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 4H RRCID -> 261162 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8200 - 11353

08	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					N	-0-					-0-
09	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					-0-
10	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
11	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-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

LOOP WELL #: 2H RRCID -> 261163 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7700 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13423	X	2033	-0-	-11390	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	8167	-0-	-953	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	9352	-0-	-1312	-0-	9352	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	2697	-0-	-7623	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	9254	-0-	-1410	-0-	9254	2			N	-0-					-0-
01	9362	X	3896	-0-	-5466	-0-	3896	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 5H RRCID -> 261165 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7885 - 12032

08	31217	X	23934	-0-	-7283	-0-	23934	2			N	-0-					-0-
09	30210	X	24869	-0-	-5341	-0-	24869	2			N	-0-					-0-
10	30287	X	16802	-0-	-13485	-0-	16802	2			N	-0-					-0-
11	27870	X	14009	-0-	-13861	-0-	14009	2			N	-0-					-0-
12	25761	X	18027	-0-	-7734	-0-	18027	2			N	-0-					-0-
01	25699	X	14655	-0-	-11044	-0-	14655	2			N	-0-					-0-

COWTOWN WELL #: 1H RRCID -> 261166 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7460 - 11639

08	37665	X	34450	-0-	-3215	-0-	34450	2			N	-0-					-0-
09	35880	X	32265	-0-	-3615	-0-	32265	2			N	-0-					-0-
10	36177	X	33554	-0-	-2623	-0-	33554	2			N	-0-					-0-
11	34320	X	31464	-0-	-2856	-0-	31464	2			N	-0-					-0-
12	34937	X	31292	-0-	-3645	-0-	31292	2			N	-0-					-0-
01	34441	X	31325	-0-	-3116	-0-	31325	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 3H RRCID -> 261213 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7458 - 13160

08	48825	X	33785	-0-	-15040	-0-	33785	2			N	-0-					-0-
09	47250	X	25308	-0-	-21942	-0-	25308	2			N	-0-					-0-
10	43369	X	27472	-0-	-15897	-0-	27472	2			N	-0-					-0-
11	41970	X	28717	-0-	-13253	-0-	28717	2			N	-0-					-0-
12	40703	X	17892	-0-	-22811	-0-	17892	2			N	-0-					-0-
01	33790	X	31185	-0-	-2605	-0-	31185	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 5H RRCID -> 261345 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7994 - 11600

08	29450	X	26828	-0-	-2622	-0-	26828	2			N	-0-					-0-
09	28500	X	25140	-0-	-3360	-0-	25140	2			N	-0-					-0-
10	29450	X	27074	-0-	-2376	-0-	27074	2			N	-0-					-0-
11	25950	X	25119	-0-	-831	-0-	25119	2			N	-0-					-0-
12	26815	X	25896	-0-	-919	-0-	25896	2			N	-0-					-0-
01	27063	X	20007	-0-	-7056	-0-	20007	2			N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 3H RRCID -> 261649 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7760 - 11150

08	12834	X	11411	-0-	-1423	-0-	11411	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	11200	-0-	-1220	-0-	11200	2			N	-0-					-0-
10	12834	X	11027	-0-	-1807	-0-	11027	2			N	-0-					-0-
11	13467	X	13467	-0-	-0-	-0-	13467	2			N	-0-					-0-
12	14169	X	14169	-0-	-0-	-0-	14169	2			N	-0-					-0-
*01	13933	X	13933	-0-	-0-	-0-	13933	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD C WELL #: 1H RRCID -> 261650 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7580 - 13003

08	30256	X	17410	-0-	-12846	-0-	17410	2			N	-0-					-0-
09	29280	X	24640	-0-	-4640	-0-	24640	2			N	-0-					-0-
10	30256	X	29335	-0-	-921	-0-	29335	2			N	-0-					-0-
11	31465	X	31465	-0-	-0-	-0-	31465	2			N	-0-					-0-
12	25451	X	12511	-0-	-12940	-0-	12511	2			N	-0-					-0-
01	29326	X	507	-0-	-28819	-0-	507	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
08	37944	X	34632	-0-	-3312	-0-	34632	2			N	-0-					-0-
09	36600	X	31908	-0-	-4692	-0-	31908	2			N	-0-					-0-
10	36611	X	32048	-0-	-4563	-0-	32048	2			N	-0-					-0-
11	35430	X	32314	-0-	-3116	-0-	32314	2			N	-0-					-0-
12	35340	X	32208	-0-	-3132	-0-	32208	2			N	-0-					-0-
01	34627	X	29260	-0-	-5367	-0-	29260	2			N	-0-					-0-

MAVERICK WELL #: 1H RRCID -> 261656 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9000 - 13679

08	30442	X	-0-	-0-	-30442	-0-					N	-0-					-0-
09	29460	X	-0-	-0-	-29460	-0-					N	-0-					-0-
10	21078	X	-0-	-0-	-21078	-0-					N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 4H RRCID -> 261658 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7620 - 10777

08	38936	X	30448	-0-	-8488	-0-	30448	2			N	-0-					-0-
09	35520	X	25699	-0-	-9821	-0-	25699	2			N	-0-					-0-
10	34596	X	26799	-0-	-7797	-0-	26799	2			N	-0-					-0-
11	31170	X	26464	-0-	-4706	-0-	26464	2			N	-0-					-0-
12	31961	X	25847	-0-	-6114	-0-	25847	2			N	-0-					-0-
01	30442	X	24970	-0-	-5472	-0-	24970	2			N	-0-					-0-

LOOP WELL #: 1H RRCID -> 261660 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6930 - 10451

08	12896	X	8049	-0-	-4847	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
09	12480	X	6499	-0-	-5981	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
10	12896	X	6789	-0-	-6107	-0-	6789	2			N	-0-					-0-
11	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	8265	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	4958	-0-	-3102	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	6729	-0-	-1331	-0-	6729	2			N	-0-					-0-

DEL BOCA VISTA WELL #: 1H RRCID -> 261661 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8155 - 14530

08	27590	X	18898	-0-	-8692	-0-	18898	2			N	-0-					-0-
09	25350	X	15136	-0-	-10214	-0-	15136	2			N	-0-					-0-
10	25327	X	15636	-0-	-9691	-0-	15636	2			N	-0-					-0-
11	23460	X	15125	-0-	-8335	-0-	15125	2			N	-0-					-0-
12	22382	X	21594	-0-	-788	-0-	21594	2			N	-0-					-0-
*01	24857	X	24857	-0-	-0-	-0-	24857	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 3H RRCID -> 261673 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7575 - 11802

08	34286	X	30633	-0-	-3653	-0-	30633	2			N	-0-					-0-
09	32490	X	28401	-0-	-4089	-0-	28401	2			N	-0-					-0-
10	33294	X	29816	-0-	-3478	-0-	29816	2			N	-0-					-0-
11	32010	X	28375	-0-	-3635	-0-	28375	2			N	-0-					-0-
12	32581	X	30209	-0-	-2372	-0-	30209	2			N	-0-					-0-
01	30628	X	29112	-0-	-1516	-0-	29112	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 6H RRCID -> 261686 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8120 - 12828

08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
10	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
11	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

HIGHLAND WELL #: 5H RRCID -> 261694 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7785 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16523	X	13331	-0-	-3192	-0-	13331	2			N	-0-					-0-
09	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	8922	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	3983	-0-	-4201	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
11	12900	X	-0-	-0-	-12900	-0-					N	-0-					-0-
12	13330	X	-0-	-0-	-13330	-0-					N	-0-					-0-
01	13330	X	-0-	-0-	-13330	-0-					N	-0-					-0-

SIENNA HILLS WELL #: 2H RRCID -> 261696 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7000 - 9589

08	7161	X	3895	-0-	-3266	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5504	-0-	-856	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	1030	-0-	-3372	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
11	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	2267	-0-	-3406	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	3359	-0-	-2314	-0-	3359	2			N	-0-					-0-

VAQUERO WELL #: 1H RRCID -> 261724 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7545 - 13948

08	71269	X	7125	-0-	-64144	-0-	7125	2			N	-0-					-0-
09	54330	X	48054	-0-	-6276	-0-	48054	2			N	-0-					-0-
10	67592	X	67592	-0-	-0-	-0-	67592	2			N	-0-					-0-
11	64331	X	64331	-0-	-0-	-0-	64331	2			N	-0-					-0-
12	65838	X	65838	-0-	-0-	-0-	65838	2			N	-0-					-0-
01	67580	X	63447	-0-	-4133	-0-	63447	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 3H RRCID -> 261725 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7516 - 11387

08	32674	X	25832	-0-	-6842	-0-	25832	2			N	-0-					-0-
09	30300	X	24591	-0-	-5709	-0-	24591	2			N	-0-					-0-
10	29698	X	25218	-0-	-4480	-0-	25218	2			N	-0-					-0-
11	26070	X	21532	-0-	-4538	-0-	21532	2			N	-0-					-0-
12	26939	X	14045	-0-	-12894	-0-	14045	2			N	-0-					-0-
01	25823	X	6608	-0-	-19215	-0-	6608	2			N	-0-					-0-

RUDDER WELL #: 3H RRCID -> 261727 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF.12208 - 12954

08	40393	X	33361	-0-	-7032	-0-	33361	2			N	-0-					-0-
09	38400	X	29923	-0-	-8477	-0-	29923	2			N	-0-					-0-
10	38750	X	29105	-0-	-9645	-0-	29105	2			N	-0-					-0-
11	34980	X	29095	-0-	-5885	-0-	29095	2			N	-0-					-0-
12	35371	X	29585	-0-	-5786	-0-	29585	2			N	-0-					-0-
01	33356	X	16944	-0-	-16412	-0-	16944	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 4H RRCID -> 261729 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7939 - 11545

08	26040	X	24793	-0-	-1247	-0-	24793	2			N	-0-					-0-
09	25200	X	14403	-0-	-10797	-0-	14403	2			N	-0-					-0-
10	26040	X	-0-	-0-	-26040	-0-					N	-0-					-0-
11	25200	X	6933	-0-	-18267	-0-	6933	2			N	-0-					-0-
12	24800	X	24379	-0-	-421	-0-	24379	2			N	-0-					-0-
01	24800	X	18225	-0-	-6575	-0-	18225	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 8H RRCID -> 261731 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7639 - 11240

08	17856	X	16753	-0-	-1103	-0-	16753	2			N	-0-					-0-
09	17280	X	15288	-0-	-1992	-0-	15288	2			N	-0-					-0-
10	17763	X	16409	-0-	-1354	-0-	16409	2			N	-0-					-0-
11	16830	X	15149	-0-	-1681	-0-	15149	2			N	-0-					-0-
12	17391	X	14724	-0-	-2667	-0-	14724	2			N	-0-					-0-
01	16740	X	14608	-0-	-2132	-0-	14608	2			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 #: 2H RRCID -> 261756 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7640 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26040	X	22738	-0-	-3302	-0-	22738	2			N	-0-					-0-
09	25200	X	22354	-0-	-2846	-0-	22354	2			N	-0-					-0-
10	25668	X	22979	-0-	-2689	-0-	22979	2			N	-0-					-0-
11	22666	X	22666	-0-	-0-	-0-	22666	2			N	-0-					-0-
12	25132	X	25132	-0-	-0-	-0-	25132	2			N	-0-					-0-
*01	23765	X	23765	-0-	-0-	-0-	23765	2			N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 3H RRCID -> 261757 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7876 - 13012

08	33356	X	-0-	-0-	-33356	-0-					N	-0-					-0-
09	31320	X	9413	-0-	-21907	-0-	9413	2			N	-0-					-0-
10	26939	X	7860	-0-	-19079	-0-	7860	2			N	-0-					-0-
11	26070	X	-0-	-0-	-26070	-0-					N	-0-					-0-
12	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					N	-0-					-0-
01	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					N	-0-					-0-

BENSON WELL #: 1H RRCID -> 261760 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8750 - 12902

08	26691	X	23313	-0-	-3378	-0-	23313	2			N	-0-					-0-
09	24660	X	21774	-0-	-2886	-0-	21774	2			N	-0-					-0-
10	25482	X	22661	-0-	-2821	-0-	22661	2			N	-0-					-0-
11	23760	X	20956	-0-	-2804	-0-	20956	2			N	-0-					-0-
12	23777	X	20854	-0-	-2923	-0-	20854	2			N	-0-					-0-
01	23312	X	19924	-0-	-3388	-0-	19924	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 1H RRCID -> 261801 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7866 - 12600

08	49042	X	37452	-0-	-11590	-0-	37452	2			N	-0-					-0-
09	44940	X	34173	-0-	-10767	-0-	34173	2			N	-0-					-0-
10	43865	X	33473	-0-	-10392	-0-	33473	2			N	-0-					-0-
11	39900	X	31375	-0-	-8525	-0-	31375	2			N	-0-					-0-
12	38688	X	31459	-0-	-7229	-0-	31459	2			N	-0-					-0-
01	37448	X	29653	-0-	-7795	-0-	29653	2			N	-0-					-0-

LOUIS WELL #: 1H RRCID -> 261802 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7604 - 12675

08	25389	X	440	-0-	-24949	-0-	440	2			N	-0-					-0-
09	21000	X	4251	-0-	-16749	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
10	21700	X	8933	-0-	-12767	-0-	8933	2			N	-0-					-0-
11	12480	X	-0-	-0-	-12480	-0-					N	-0-					-0-
12	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
01	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					N	-0-					-0-

JOVI WELL #: 2H RRCID -> 261803 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7534 - 13105

08	25265	X	6741	-0-	-18524	-0-	6741	2			N	-0-					-0-
09	24450	X	10247	-0-	-14203	-0-	10247	2			N	-0-					-0-
10	19685	X	17471	-0-	-2214	-0-	17471	2			N	-0-					-0-
11	19050	X	9144	-0-	-9906	-0-	9144	2			N	-0-					-0-
12	12214	X	4423	-0-	-7791	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
01	17484	X	10760	-0-	-6724	-0-	10760	2			N	-0-					-0-

NEYLAND WELL #: 1H RRCID -> 261897 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6917 - 10996

08	27311	X	21320	-0-	-5991	-0-	21320	2			N	-0-					-0-
09	25470	X	22195	-0-	-3275	-0-	22195	2			N	-0-					-0-
10	23963	X	22729	-0-	-1234	-0-	22729	2			N	-0-					-0-
11	22890	X	19629	-0-	-3261	-0-	19629	2			N	-0-					-0-
12	23312	X	21158	-0-	-2154	-0-	21158	2			N	-0-					-0-
01	22940	X	19339	-0-	-3601	-0-	19339	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 #: 2H RRCID -> 261965 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8460 - 11404

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

08	22239 X	22239	-0-	-0-	-0-	22239	2		N	-0-			-0-
09	19790 X	19790	-0-	-0-	-0-	19790	2		N	-0-			-0-
10	19592 X	13834	-0-	-5758	-0-	13834	2		N	-0-			-0-
11	21510 X	17616	-0-	-3894	-0-	17616	2		N	-0-			-0-
12	22227 X	18156	-0-	-4071	-0-	18156	2		N	-0-			-0-
01	22227 X	5776	-0-	-16451	-0-	5776	2		N	-0-			-0-

FOIL WELL #: 2H RRCID -> 261983 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7409 - 11447

08	30907 X	24375	-0-	-6532	-0-	24375	2		N	-0-			-0-
09	28950 X	23585	-0-	-5365	-0-	23585	2		N	-0-			-0-
10	29047 X	25607	-0-	-3440	-0-	25607	2		N	-0-			-0-
11	27570 X	24401	-0-	-3169	-0-	24401	2		N	-0-			-0-
12	27621 X	24671	-0-	-2950	-0-	24671	2		N	-0-			-0-
01	25606 X	23654	-0-	-1952	-0-	23654	2		N	-0-			-0-

YORK WELL #: 1H RRCID -> 261999 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7584 - 12199

08	43400 X	33591	-0-	-9809	-0-	33591	2		N	-0-			-0-
09	39630 X	30937	-0-	-8693	-0-	30937	2		N	-0-			-0-
10	39029 X	30538	-0-	-8491	-0-	30538	2		N	-0-			-0-
11	35670 X	28836	-0-	-6834	-0-	28836	2		N	-0-			-0-
12	34782 X	28697	-0-	-6085	-0-	28697	2		N	-0-			-0-
01	33604 X	27800	-0-	-5804	-0-	27800	2		N	-0-			-0-

VANDELAY WELL #: 1H RRCID -> 262000 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8154 - 14430

08	32654 X	32654	-0-	-0-	-0-	32654	2		N	-0-			-0-
09	30265 X	30265	-0-	-0-	-0-	30265	2		N	-0-			-0-
10	26792 X	26792	-0-	-0-	-0-	26792	2		N	-0-			-0-
11	31590 X	25053	-0-	-6537	-0-	25053	2		N	-0-			-0-
12	32643 X	24768	-0-	-7875	-0-	24768	2		N	-0-			-0-
01	32643 X	24177	-0-	-8466	-0-	24177	2		N	-0-			-0-

KINNEAR WELL #: 7H RRCID -> 262001 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8123 - 12614

08	18538 X	5078	-0-	-13460	-0-	5078	2		N	-0-			-0-
09	15870 X	11156	-0-	-4714	-0-	11156	2		N	-0-			-0-
10	15438 X	344	-0-	-15094	-0-	344	2		N	-0-			-0-
11	12420 X	5951	-0-	-6469	-0-	5951	2		N	-0-			-0-
12	11625 X	4224	-0-	-7401	-0-	4224	2		N	-0-			-0-
01	11532 X	674	-0-	-10858	-0-	674	2		N	-0-			-0-

GM WEST WELL #: 4H RRCID -> 262020 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 8678 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	9969	-0-	9969	9969	9969	2		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	156943	-0-	156943	166912	156943	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 #: 2H RRCID -> 262031 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7356 - 13468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	40672	X	36576	-0-	-4096	-0-	36576	2			N	-0-					-0-
09	39330	X	34737	-0-	-4593	-0-	34737	2			N	-0-					-0-
10	39990	X	36183	-0-	-3807	-0-	36183	2			N	-0-					-0-
11	38700	X	28679	-0-	-10021	-0-	28679	2			N	-0-					-0-
12	37603	X	22302	-0-	-15301	-0-	22302	2			N	-0-					-0-
01	36580	X	31642	-0-	-4938	-0-	31642	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 2H RRCID -> 262032 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7503 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18662	X	5328	-0-	-13334	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
09	23100	X	-0-	-0-	-23100	-0-					N	-0-					-0-
10	24552	X	-0-	-0-	-24552	-0-					N	-0-					-0-
11	23760	X	15377	-0-	-8383	-0-	15377	2			N	-0-					-0-
12	24552	X	2384	-0-	-22168	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	520	-0-	-4812	-0-	520	2			N	-0-					-0-

MERRIMAC WELL #: 2H RRCID -> 262033 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7128 - 11957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27838	X	21407	-0-	-6431	-0-	21407	2			N	-0-					-0-
09	24960	X	20779	-0-	-4181	-0-	20779	2			N	-0-					-0-
10	25792	X	20534	-0-	-5258	-0-	20534	2			N	-0-					-0-
11	23880	X	19307	-0-	-4573	-0-	19307	2			N	-0-					-0-
12	22971	X	20792	-0-	-2179	-0-	20792	2			N	-0-					-0-
01	21483	X	16503	-0-	-4980	-0-	16503	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 3H RRCID -> 262034 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7640 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8835	X	5951	-0-	-2884	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
09	9630	X	-0-	-0-	-9630	-0-					N	-0-					-0-
10	24583	X	712	-0-	-23871	-0-	712	2			N	-0-					-0-
11	23790	X	147	-0-	-23643	-0-	147	2			N	-0-					-0-
12	24583	X	498	-0-	-24085	-0-	498	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	1532	-0-	-4420	-0-	1532	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 1H RRCID -> 262038 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7091 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	58032	X	36176	-0-	-21856	-0-	36176	2			N	-0-					-0-
09	53460	X	-0-	-0-	-53460	-0-					N	-0-					-0-
10	49321	X	-0-	-0-	-49321	-0-					N	-0-					-0-
11	35010	X	-0-	-0-	-35010	-0-					N	-0-					-0-
12	36177	X	-0-	-0-	-36177	-0-					N	-0-					-0-
01	36177	X	-0-	-0-	-36177	-0-					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
08	21452	X	18609	-0-	-2843	-0-	18609	2			N	-0-					-0-
09	20760	X	16927	-0-	-3833	-0-	16927	2			N	-0-					-0-
10	18693	X	17135	-0-	-1558	-0-	17135	2			N	-0-					-0-
11	18090	X	15625	-0-	-2465	-0-	15625	2			N	-0-					-0-
12	18600	X	17064	-0-	-1536	-0-	17064	2			N	-0-					-0-
01	18600	X	14085	-0-	-4515	-0-	14085	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
08	18414	X	-0-	-0-	-18414	-0-					N	-0-					-0-
09	17820	X	-0-	-0-	-17820	-0-					N	-0-					-0-
10	18352	X	1944	-0-	-16408	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
11	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	9281	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		9313	-0-	9313	9313	9313	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		9466	-0-	9466	18779	9466	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
08	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
09	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					-0-
10	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
11	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
12	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
*01	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 5H RRCID -> 262051 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8326 - 11859

08	58497	X	50579	-0-	-7918	-0-	50579	2			N	-0-					-0-
09	54900	X	47314	-0-	-7586	-0-	47314	2			N	-0-					-0-
10	53413	X	48087	-0-	-5326	-0-	48087	2			N	-0-					-0-
11	51570	X	43081	-0-	-8489	-0-	43081	2			N	-0-					-0-
12	53289	X	47049	-0-	-6240	-0-	47049	2			N	-0-					-0-
01	50592	X	22789	-0-	-27803	-0-	22789	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 3H RRCID -> 262059 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7964 - 11345

08	16926	X	9061	-0-	-7865	-0-	9061	2			N	-0-					-0-
09	16380	X	9831	-0-	-6549	-0-	9831	2			N	-0-					-0-
10	16926	X	16916	-0-	-10	-0-	16916	2			N	-0-					-0-
11	14271	X	14271	-0-	-0-	-0-	14271	2			N	-0-					-0-
12	12387	X	12387	-0-	-0-	-0-	12387	2			N	-0-					-0-
01	16926	X	9823	-0-	-7103	-0-	9823	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 2H RRCID -> 262060 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8900 - 11136

08	19747	X	16288	-0-	-3459	-0-	16288	2			N	-0-					-0-
09	19110	X	11804	-0-	-7306	-0-	11804	2			N	-0-					-0-
10	17515	X	2939	-0-	-14576	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
11	16230	X	-0-	-0-	-16230	-0-					N	-0-					-0-
12	16275	X	-0-	-0-	-16275	-0-					N	-0-					-0-
01	16275	X	12833	-0-	-3442	-0-	12833	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 1H RRCID -> 262061 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7905 - 9702

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	52979	X	45654	-0-	-7325	-0-	45654	2			N	-0-					-0-
09	51270	X	43215	-0-	-8055	-0-	43215	2			N	-0-					-0-
10	50778	X	42671	-0-	-8107	-0-	42671	2			N	-0-					-0-
11	47880	X	39890	-0-	-7990	-0-	39890	2			N	-0-					-0-
12	46376	X	42804	-0-	-3572	-0-	42804	2			N	-0-					-0-
01	45663	X	44628	-0-	-1035	-0-	44628	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 1H RRCID -> 262093 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7850 - 10661

08	20522	X	12670	-0-	-7852	-0-	12670	2			N	-0-					-0-
09	18120	X	10446	-0-	-7674	-0-	10446	2			N	-0-					-0-
10	17484	X	13382	-0-	-4102	-0-	13382	2			N	-0-					-0-
11	16244	X	16244	-0-	-0-	-0-	16244	2			N	-0-					-0-
12	17859	X	17859	-0-	-0-	-0-	17859	2			N	-0-					-0-
01	13392	X	11048	-0-	-2344	-0-	11048	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

NUGENT WELL #: 1H RRCID -> 262102 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7331 - 13614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	50189	X	43225	-0-	-6964	-0-	43225	2			N	-0-					109
09	47370	X	41829	-0-	-5541	-0-	41829	2			N	-0-					109
10	46872	X	41702	-0-	-5170	-0-	41702	2			N	-0-					109
11	43980	X	38635	-0-	-5345	-0-	38635	2			N	-0-					109
12	44516	X	39005	-0-	-5511	-0-	39005	2			N	-0-					109
01	43214	X	39576	-0-	-3638	-0-	39576	2			N	-0-					109

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 4H RRCID -> 262272 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7350 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23609	X	23609	-0-	-0-	-0-	23609	2			N	-0-					-0-
09	22561	X	22561	-0-	-0-	-0-	22561	2			N	-0-					-0-
10	24273	X	21670	-0-	-2603	-0-	21670	2			N	-0-					-0-
11	23490	X	20999	-0-	-2491	-0-	20999	2			N	-0-					-0-
12	24273	X	20929	-0-	-3344	-0-	20929	2			N	-0-					-0-
01	23622	X	22887	-0-	-735	-0-	22887	2			N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 6H RRCID -> 262273 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8000 - 11307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37541	X	34763	-0-	-2778	-0-	34763	2			N	-0-					-0-
09	34320	X	32239	-0-	-2081	-0-	32239	2			N	-0-					-0-
10	35402	X	31818	-0-	-3584	-0-	31818	2			N	-0-					-0-
11	34260	X	28536	-0-	-5724	-0-	28536	2			N	-0-					-0-
12	35402	X	21841	-0-	-13561	-0-	21841	2			N	-0-					-0-
01	34751	X	17072	-0-	-17679	-0-	17072	2			N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 4H RRCID -> 262274 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7230 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	58807	X	51019	-0-	-7788	-0-	51019	2			N	-0-					-0-
09	56910	X	48237	-0-	-8673	-0-	48237	2			N	-0-					-0-
10	55769	X	33106	-0-	-22663	-0-	33106	2			N	-0-					-0-
11	53508	X	53508	-0-	-0-	-0-	53508	2			N	-0-					-0-
12	59634	X	59634	-0-	-0-	-0-	59634	2			N	-0-					-0-
*01	56284	X	56284	-0-	-0-	-0-	56284	2			N	-0-					-0-

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
08	25358	X	20022	-0-	-5336	-0-	20022	2			N	-0-					-0-
09	22830	X	19702	-0-	-3128	-0-	19702	2			N	-0-					-0-
10	22661	X	18615	-0-	-4046	-0-	18615	2			N	-0-					-0-
11	20520	X	18055	-0-	-2465	-0-	18055	2			N	-0-					-0-
12	20367	X	18995	-0-	-1372	-0-	18995	2			N	-0-					-0-
01	20367	X	18697	-0-	-1670	-0-	18697	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
08	35247	X	31504	-0-	-3743	-0-	31504	2			N	-0-					-0-
09	33450	X	28935	-0-	-4515	-0-	28935	2			N	-0-					-0-
10	33790	X	29566	-0-	-4224	-0-	29566	2			N	-0-					-0-
11	31710	X	28633	-0-	-3077	-0-	28633	2			N	-0-					-0-
12	31992	X	27956	-0-	-4036	-0-	27956	2			N	-0-					-0-
01	31496	X	26706	-0-	-4790	-0-	26706	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
08	25606	X	23060	-0-	-2546	-0-	23060	2			N	-0-					-0-
09	24503	X	24503	-0-	-0-	-0-	24503	2			N	-0-					-0-
10	25100	X	25100	-0-	-0-	-0-	25100	2			N	-0-					-0-
11	22320	X	20082	-0-	-2238	-0-	20082	2			N	-0-					-0-
12	25327	X	17077	-0-	-8250	-0-	17077	2			N	-0-					-0-
01	25327	X	14948	-0-	-10379	-0-	14948	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WHITMAN WELL #: 2H RRCID -> 262368 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7126 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31682	X	26165	-0-	-5517	-0-	26165	2			N	-0-					72
09	28920	X	26516	-0-	-2404	-0-	26516	2			N	-0-					72
10	27032	X	27002	-0-	-30	-0-	27002	2			N	-0-					72
11	25320	X	24062	-0-	-1258	-0-	24062	2			N	-0-					72
12	27404	X	24802	-0-	-2602	-0-	24802	2			N	-0-					72
01	27404	X	24488	-0-	-2916	-0-	24488	2			N	-0-					72

SMP WELL #: 2H RRCID -> 262380 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7761 - 10541

08	21948	X	18191	-0-	-3757	-0-	18191	2			N	-0-					-0-
09	21240	X	18832	-0-	-2408	-0-	18832	2			N	-0-					-0-
10	21948	X	18581	-0-	-3367	-0-	18581	2			N	-0-					-0-
11	19380	X	17732	-0-	-1648	-0-	17732	2			N	-0-					-0-
12	19468	X	18206	-0-	-1262	-0-	18206	2			N	-0-					-0-
01	19468	X	16686	-0-	-2782	-0-	16686	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 8H RRCID -> 262384 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7930 - 11748

08	28272	X	25359	-0-	-2913	-0-	25359	2			N	-0-					-0-
09	27360	X	13931	-0-	-13429	-0-	13931	2			N	-0-					-0-
10	27063	X	16934	-0-	-10129	-0-	16934	2			N	-0-					-0-
11	26190	X	14935	-0-	-11255	-0-	14935	2			N	-0-					-0-
12	26691	X	7665	-0-	-19026	-0-	7665	2			N	-0-					-0-
01	25358	X	5359	-0-	-19999	-0-	5359	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 3H RRCID -> 262494 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7273 - 12119

08	27373	X	23801	-0-	-3572	-0-	23801	2			N	-0-					-0-
09	26490	X	22430	-0-	-4060	-0-	22430	2			N	-0-					-0-
10	27187	X	23056	-0-	-4131	-0-	23056	2			N	-0-					-0-
11	24600	X	23055	-0-	-1545	-0-	23055	2			N	-0-					-0-
12	24552	X	22887	-0-	-1665	-0-	22887	2			N	-0-					-0-
*01	24577	X	24577	-0-	-0-	-0-	24577	2			N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 1H RRCID -> 262510 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8160 - 14282

08	45942	X	32345	-0-	-13597	-0-	32345	2			N	-0-					-0-
09	42900	X	29940	-0-	-12960	-0-	29940	2			N	-0-					-0-
10	40889	X	31322	-0-	-9567	-0-	31322	2			N	-0-					-0-
11	37830	X	27577	-0-	-10253	-0-	27577	2			N	-0-					-0-
12	36022	X	26245	-0-	-9777	-0-	26245	2			N	-0-					-0-
01	32333	X	22187	-0-	-10146	-0-	22187	2			N	-0-					-0-

DRISKILL WELL #: 5H RRCID -> 262511 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8317 - 12427

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	9889	X	9686	-0-	-203	-0-	9686	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	7440	-0-	-1740	-0-	7440	2			N	-0-					-0-
10	9951	X	6342	-0-	-3609	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
11	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	9794	2			N	-0-					-0-
12	18245	X	18245	-0-	-0-	-0-	18245	2			N	-0-					-0-
*01	16735	X	16735	-0-	-0-	-0-	16735	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 #: 2H RRCID -> 262522 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8499 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29357	X	16306	-0-	-13051	-0-	16306	2			N	-0-					-0-
09	28290	X	18588	-0-	-9702	-0-	18588	2			N	-0-					-0-
10	28241	X	24469	-0-	-3772	-0-	24469	2			N	-0-					-0-
11	24570	X	22576	-0-	-1994	-0-	22576	2			N	-0-					-0-
12	25389	X	24488	-0-	-901	-0-	24488	2			N	-0-					-0-
01	24459	X	22228	-0-	-2231	-0-	22228	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 3H RRCID -> 262531 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 9870 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	45787	X	36506	-0-	-9281	-0-	36506	2			N	-0-					-0-
09	42270	X	36181	-0-	-6089	-0-	36181	2			N	-0-					-0-
10	41013	X	35904	-0-	-5109	-0-	35904	2			N	-0-					-0-
11	39690	X	33597	-0-	-6093	-0-	33597	2			N	-0-					-0-
12	39556	X	34433	-0-	-5123	-0-	34433	2			N	-0-					-0-
01	37386	X	32870	-0-	-4516	-0-	32870	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 3H RRCID -> 262539 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7390 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38378	X	34912	-0-	-3466	-0-	34912	2			N	-0-					-0-
09	36360	X	32450	-0-	-3910	-0-	32450	2			N	-0-					-0-
10	36828	X	32468	-0-	-4360	-0-	32468	2			N	-0-					-0-
11	35040	X	31168	-0-	-3872	-0-	31168	2			N	-0-					-0-
12	35774	X	31201	-0-	-4573	-0-	31201	2			N	-0-					-0-
01	34906	X	30805	-0-	-4101	-0-	30805	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 2H RRCID -> 262548 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7650 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19034	X	17256	-0-	-1778	-0-	17256	2			N	-0-					-0-
09	18420	X	13628	-0-	-4792	-0-	13628	2			N	-0-					-0-
10	19034	X	12655	-0-	-6379	-0-	12655	2			N	-0-					-0-
11	18300	X	3304	-0-	-14996	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
12	17267	X	359	-0-	-16908	-0-	359	2			N	-0-					-0-
01	17267	X	615	-0-	-16652	-0-	615	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 1H RRCID -> 262550 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7450 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32426	X	28928	-0-	-3498	-0-	28928	2			N	-0-					-0-
09	30420	X	26824	-0-	-3596	-0-	26824	2			N	-0-					-0-
10	31062	X	26285	-0-	-4777	-0-	26285	2			N	-0-					-0-
11	28920	X	24334	-0-	-4586	-0-	24334	2			N	-0-					-0-
12	29791	X	23285	-0-	-6506	-0-	23285	2			N	-0-					-0-
01	28923	X	25078	-0-	-3845	-0-	25078	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
08	32984	X	28909	-0-	-4075	-0-	28909	2			N	-0-					-0-
09	31050	X	26494	-0-	-4556	-0-	26494	2			N	-0-					-0-
10	31589	X	26538	-0-	-5051	-0-	26538	2			N	-0-					-0-
11	29100	X	25198	-0-	-3902	-0-	25198	2			N	-0-					-0-
12	30008	X	25379	-0-	-4629	-0-	25379	2			N	-0-					-0-
01	28923	X	24578	-0-	-4345	-0-	24578	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
08	56079	X	47607	-0-	-8472	-0-	47607	2			N	-0-					-0-
09	54120	X	45401	-0-	-8719	-0-	45401	2			N	-0-					-0-
10	52576	X	44327	-0-	-8249	-0-	44327	2			N	-0-					-0-
11	47880	X	41708	-0-	-6172	-0-	41708	2			N	-0-					-0-
12	49290	X	41180	-0-	-8110	-0-	41180	2			N	-0-					-0-
01	47616	X	40572	-0-	-7044	-0-	40572	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
08	22661	X	20516	-0-	-2145	-0-	20516	2			N	-0-					-0-
09	21930	X	19715	-0-	-2215	-0-	19715	2			N	-0-					-0-
10	22444	X	13531	-0-	-8913	-0-	13531	2			N	-0-					-0-
11	20010	X	2799	-0-	-17211	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
12	20677	X	6119	-0-	-14558	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
01	20522	X	18391	-0-	-2131	-0-	18391	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
08	34782	X	24224	-0-	-10558	-0-	24224	2			N	-0-					-0-
09	23910	X	20844	-0-	-3066	-0-	20844	2			N	-0-					-0-
10	26722	X	19347	-0-	-7375	-0-	19347	2			N	-0-					-0-
11	25860	X	19863	-0-	-5997	-0-	19863	2			N	-0-					-0-
12	26722	X	20590	-0-	-6132	-0-	20590	2			N	-0-					-0-
01	24211	X	15443	-0-	-8768	-0-	15443	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
08	22816	X	21034	-0-	-1782	-0-	21034	2			N	-0-					-0-
09	21521	X	21521	-0-	-0-	-0-	21521	2			N	-0-					-0-
10	20405	X	20405	-0-	-0-	-0-	20405	2			N	-0-					-0-
11	20370	X	10879	-0-	-9491	-0-	10879	2			N	-0-					-0-
12	22227	X	20651	-0-	-1576	-0-	20651	2			N	-0-					-0-
01	22227	X	2841	-0-	-19386	-0-	2841	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
08	16151	X	11456	-0-	-4695	-0-	11456	2			N	-0-					-0-
09	15630	X	7984	-0-	-7646	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
10	15748	X	5659	-0-	-10089	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
11	15240	X	494	-0-	-14746	-0-	494	2			N	-0-					-0-
12	15748	X	-0-	-0-	-15748	-0-					N	-0-					-0-
01	11470	X	-0-	-0-	-11470	-0-					N	-0-					-0-

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
08	18755	X	15439	-0-	-3316	-0-	15439	2			N	-0-					-0-
09	17760	X	15164	-0-	-2596	-0-	15164	2			N	-0-					-0-
10	17670	X	15225	-0-	-2445	-0-	15225	2			N	-0-					-0-
11	16230	X	13640	-0-	-2590	-0-	13640	2			N	-0-					-0-
12	16461	X	13903	-0-	-2558	-0-	13903	2			N	-0-					-0-
01	15655	X	13925	-0-	-1730	-0-	13925	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 6H RRCID -> 262573 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 9600 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24073	X	24073	-0-	-0-	-0-	24073	2			N	-0-					-0-
09	21768	X	21768	-0-	-0-	-0-	21768	2			N	-0-					-0-
10	16366	X	16366	-0-	-0-	-0-	16366	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4495	-0-	-785	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
12	28737	X	10629	-0-	-18108	-0-	10629	2			N	-0-					-0-
01	24087	X	-0-	-0-	-24087	-0-					N	-0-					-0-

YORN WELL #: 2H RRCID -> 262574 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8205 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16151	X	-0-	-0-	-16151	-0-					N	-0-					-0-
09	15630	X	-0-	-0-	-15630	-0-					N	-0-					-0-
10	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-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

WESTCLIFF WELL #: 8H RRCID -> 262608 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7548 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18135	X	15732	-0-	-2403	-0-	15732	2			N	-0-					-0-
09	17130	X	14376	-0-	-2754	-0-	14376	2			N	-0-					-0-
10	17329	X	14513	-0-	-2816	-0-	14513	2			N	-0-					-0-
11	16350	X	14032	-0-	-2318	-0-	14032	2			N	-0-					-0-
12	16182	X	14284	-0-	-1898	-0-	14284	2			N	-0-					-0-
01	15717	X	14011	-0-	-1706	-0-	14011	2			N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262610 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7995 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30194	X	25188	-0-	-5006	-0-	25188	2			N	-0-					-0-
09	26400	X	24065	-0-	-2335	-0-	24065	2			N	-0-					-0-
10	24397	X	23258	-0-	-1139	-0-	23258	2			N	-0-					-0-
11	24390	X	21832	-0-	-2558	-0-	21832	2			N	-0-					-0-
12	25203	X	21963	-0-	-3240	-0-	21963	2			N	-0-					-0-
01	25203	X	20534	-0-	-4669	-0-	20534	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 5H RRCID -> 262687 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7726 - 11089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38037	X	30136	-0-	-7901	-0-	30136	2			N	-0-					-0-
09	34830	X	26657	-0-	-8173	-0-	26657	2			N	-0-					-0-
10	33759	X	22181	-0-	-11578	-0-	22181	2			N	-0-					-0-
11	30480	X	26314	-0-	-4166	-0-	26314	2			N	-0-					-0-
12	30845	X	25463	-0-	-5382	-0-	25463	2			N	-0-					-0-
01	30132	X	24958	-0-	-5174	-0-	24958	2			N	-0-					-0-

DUKE UNITED WELL #: 1H RRCID -> 262688 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8820 - 13009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29140	X	25032	-0-	-4108	-0-	25032	2			N	-0-					-0-
09	27810	X	23123	-0-	-4687	-0-	23123	2			N	-0-					-0-
10	26505	X	21394	-0-	-5111	-0-	21394	2			N	-0-					-0-
11	25650	X	21119	-0-	-4531	-0-	21119	2			N	-0-					-0-
12	26040	X	18899	-0-	-7141	-0-	18899	2			N	-0-					-0-
*01	26603	X	26603	-0-	-0-	-0-	26603	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 6H RRCID -> 262758 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6950 - 10832

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

ALVARADO WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 262762 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8675 - 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
08	30721	X	28391	-0-	-2330	-0-	28391	2			N	-0-					-0-
09	27660	X	26637	-0-	-1023	-0-	26637	2			N	-0-					-0-
10	28334	X	26188	-0-	-2146	-0-	26188	2			N	-0-					-0-
11	27480	X	24223	-0-	-3257	-0-	24223	2			N	-0-					-0-
12	28396	X	24979	-0-	-3417	-0-	24979	2			N	-0-					-0-
01	28396	X	23657	-0-	-4739	-0-	23657	2			N	-0-					-0-

WARD C WELL #: 1H RRCID -> 262763 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6967 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20696	X	20696	-0-	-0-	-0-	20696	2			N	-0-					-0-
09	24557	X	24557	-0-	-0-	-0-	24557	2			N	-0-					-0-
10	22107	X	22107	-0-	-0-	-0-	22107	2			N	-0-					-0-
11	20040	X	7506	-0-	-12534	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
12	25389	X	2000	-0-	-23389	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
01	25389	X	16910	-0-	-8479	-0-	16910	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 #: 12H RRCID -> 262764 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7600 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	10547	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	8573	-0-	-187	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	3502	-0-	-5767	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	5399	-0-	-3661	-0-	5399	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	2357	-0-	-8183	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
01	10540	X	2534	-0-	-8006	-0-	2534	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 5H RRCID -> 262765 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 9800 - 13331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24831	X	13430	-0-	-11401	-0-	13430	2			N	-0-					-0-
09	16680	X	9839	-0-	-6841	-0-	9839	2			N	-0-					-0-
10	13160	X	13160	-0-	-0-	-0-	13160	2			N	-0-					-0-
11	14719	X	14719	-0-	-0-	-0-	14719	2			N	-0-					-0-
12	14490	X	14490	-0-	-0-	-0-	14490	2			N	-0-					-0-
*01	15655	X	15655	-0-	-0-	-0-	15655	2			N	-0-					-0-

DIMOCK-CORDELIA (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262771 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7478 - 13132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17639	X	12118	-0-	-5521	-0-	12118	2			N	-0-					-0-
09	16740	X	10255	-0-	-6485	-0-	10255	2			N	-0-					-0-
10	20752	X	20752	-0-	-0-	-0-	20752	2			N	-0-					-0-
11	18795	X	18795	-0-	-0-	-0-	18795	2			N	-0-					-0-
12	16731	X	16731	-0-	-0-	-0-	16731	2			N	-0-					-0-
*01	18474	X	18474	-0-	-0-	-0-	18474	2			N	-0-					-0-

DIMOCK-CORDELIA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 262777 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7400 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17851	X	17851	-0-	-0-	-0-	17851	2			N	-0-					-0-
09	17594	X	17594	-0-	-0-	-0-	17594	2			N	-0-					-0-
10	18042	X	14981	-0-	-3061	-0-	14981	2			N	-0-					-0-
11	17460	X	14386	-0-	-3074	-0-	14386	2			N	-0-					-0-
12	18073	X	13188	-0-	-4885	-0-	13188	2			N	-0-					-0-
01	18073	X	13007	-0-	-5066	-0-	13007	2			N	-0-					-0-

WEAVER WELL #: 1H RRCID -> 262798 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6786 - 12359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	68758	X	62735	-0-	-6023	-0-	62735	2			N	-0-					-0-
09	64470	X	58935	-0-	-5535	-0-	58935	2			N	-0-					-0-
10	65813	X	59409	-0-	-6404	-0-	59409	2			N	-0-					-0-
11	61800	X	56050	-0-	-5750	-0-	56050	2			N	-0-					-0-
12	62744	X	57466	-0-	-5278	-0-	57466	2			N	-0-					-0-
01	62744	X	56482	-0-	-6262	-0-	56482	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
08	17732	X	9392	-0-	-8340	-0-	9392	2			N	-0-					-0-
09	14040	X	7048	-0-	-6992	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
10	13795	X	5364	-0-	-8431	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
11	12420	X	12340	-0-	-80	-0-	12340	2			N	-0-					-0-
12	27518	X	27518	-0-	-0-	-0-	27518	2			N	-0-					-0-
*01	27572	X	27572	-0-	-0-	-0-	27572	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 #: 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
08	11625	X	10378	-0-	-1247	-0-	10378	2			N	-0-					-0-
09	11520	X	8120	-0-	-3400	-0-	8120	2			N	-0-					-0-
10	11904	X	9189	-0-	-2715	-0-	9189	2			N	-0-					-0-
11	11520	X	7390	-0-	-4130	-0-	7390	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	815	-0-	-9942	-0-	815	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	1985	-0-	-8400	-0-	1985	2			N	-0-					-0-

HALLMARK WEST WELL #: 4H RRCID -> 262829 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 8465 - 11973

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 262832 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7570 - 9906

08	20181	X	18058	-0-	-2123	-0-	18058	2			N	-0-					-0-
09	20370	X	15737	-0-	-4633	-0-	15737	2			N	-0-					-0-
10	21049	X	16015	-0-	-5034	-0-	16015	2			N	-0-					-0-
11	20370	X	14539	-0-	-5831	-0-	14539	2			N	-0-					-0-
12	18848	X	14467	-0-	-4381	-0-	14467	2			N	-0-					-0-
01	18073	X	14135	-0-	-3938	-0-	14135	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 4H RRCID -> 262833 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 8275 - 10825

08	16988	X	10859	-0-	-6129	-0-	10859	2			N	-0-					-0-
09	16350	X	11521	-0-	-4829	-0-	11521	2			N	-0-					-0-
10	16368	X	12773	-0-	-3595	-0-	12773	2			N	-0-					-0-
11	14070	X	12896	-0-	-1174	-0-	12896	2			N	-0-					-0-
12	14539	X	11655	-0-	-2884	-0-	11655	2			N	-0-					-0-
01	12772	X	8915	-0-	-3857	-0-	8915	2			N	-0-					-0-

BERRY-TANTERRA-1ST BAPTIST (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262837 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 8053 - 10470

08	22785	X	9222	-0-	-13563	-0-	9222	2			N	-0-					-0-
09	22050	X	11154	-0-	-10896	-0-	11154	2			N	-0-					-0-
10	21390	X	16663	-0-	-4727	-0-	16663	2			N	-0-					-0-
11	19230	X	17856	-0-	-1374	-0-	17856	2			N	-0-					-0-
12	19871	X	8836	-0-	-11035	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
01	16678	X	8376	-0-	-8302	-0-	8376	2			N	-0-					-0-

BARNES ASSEMBLY A WELL #: 3H RRCID -> 262844 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 9420 - 11524

08	12245	X	7558	-0-	-4687	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
09	11850	X	8010	-0-	-3840	-0-	8010	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	6286	-0-	-4099	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
11	10050	X	8941	-0-	-1109	-0-	8941	2			N	-0-					-0-
12	12526	X	12526	-0-	-0-	-0-	12526	2			N	-0-					-0-
*01	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	10819	2			N	-0-					-0-

ARKANSAS WELL #: 4H RRCID -> 262862 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9037 - 15938

08	59179	X	56838	-0-	-2341	-0-	56838	2			N	-0-					-0-
09	55860	X	51982	-0-	-3878	-0-	51982	2			N	-0-					-0-
10	56358	X	52059	-0-	-4299	-0-	52059	2			N	-0-					-0-
11	54990	X	47737	-0-	-7253	-0-	47737	2			N	-0-					-0-
12	56823	X	52823	-0-	-4000	-0-	52823	2			N	-0-					-0-
01	56823	X	51441	-0-	-5382	-0-	51441	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SANDERS VIEW WELL #: 5H RRCID -> 262877 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7600 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6851	X	3357	-0-	-3494	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	1269	-0-	-7911	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	4941	-0-	-4545	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	3481	-0-	-5699	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-					-0-
01	4929	X	1030	-0-	-3899	-0-	1030	2			N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262880 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7618 - 13804

08	29481	X	22346	-0-	-7135	-0-	22346	2			N	-0-					-0-
09	25560	X	17745	-0-	-7815	-0-	17745	2			N	-0-					-0-
10	25172	X	20594	-0-	-4578	-0-	20594	2			N	-0-					-0-
11	21630	X	12769	-0-	-8861	-0-	12769	2			N	-0-					-0-
12	22351	X	5456	-0-	-16895	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
01	22351	X	17867	-0-	-4484	-0-	17867	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 5H RRCID -> 262882 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6600 - 9751

08	14841	X	14841	-0-	-0-	-0-	14730	2	111	9	N	101	79	1			67
09	12777	X	12777	-0-	-0-	-0-	12666	2	111	9	N	101	81	1			87
10	14248	X	14248	-0-	-0-	-0-	14126	2	122	9	N	111	162	1			36
11	14370	X	13116	-0-	-1254	-0-	12994	2	122	9	N	111	82	1			65
12	13640	X	13013	-0-	-627	-0-	12851	2	162	9	N	147	83	1			129
01	13640	X	11708	-0-	-1932	-0-	11585	2	123	9	N	112	163	1			78

JACKSBORO WELL #: 1H RRCID -> 262902 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7115 - 12233

08	36890	X	36124	-0-	-766	-0-	36124	2			N	-0-					-0-
09	34710	X	33976	-0-	-734	-0-	33976	2			N	-0-					-0-
10	37169	X	34308	-0-	-2861	-0-	34308	2			N	-0-					-0-
11	35970	X	32450	-0-	-3520	-0-	32450	2			N	-0-					-0-
12	37014	X	32017	-0-	-4997	-0-	32017	2			N	-0-					-0-
01	36115	X	33022	-0-	-3093	-0-	33022	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 8H RRCID -> 262905 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7285 - 10731

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		10125	-0-	10125	10125	10125	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		22577	-0-	22577	32702	22577	2			N	-0-					-0-
*01	47836	X	15134	-0-	-32702	-0-	15134	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 10H RRCID -> 262906 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7660 - 10977

08	25916	X	21762	-0-	-4154	-0-	21762	2			N	-0-					-0-
09	26435	X	26435	-0-	-0-	-0-	26435	2			N	-0-					-0-
10	25622	X	25622	-0-	-0-	-0-	25622	2			N	-0-					-0-
11	24144	X	24144	-0-	-0-	-0-	24144	2			N	-0-					-0-
12	25421	X	25421	-0-	-0-	-0-	25421	2			N	-0-					-0-
*01	23493	X	23493	-0-	-0-	-0-	23493	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 6H RRCID -> 262907 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9644 - 12835

08	63209	X	30636	-0-	-32573	-0-	30636	2			N	-0-					-0-
09	61170	X	19244	-0-	-41926	-0-	19244	2			N	-0-					-0-
10	45384	X	4420	-0-	-40964	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
11	33330	X	-0-	-0-	-33330	-0-					N	-0-					-0-
12	34193	X	-0-	-0-	-34193	-0-					N	-0-					-0-
01	30628	X	4604	-0-	-26024	-0-	4604	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 #: 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
08	8246	X	1935	-0-	-6311	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					-0-
10	4743	X	3495	-0-	-1248	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	1942	-0-	-1208	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
12	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3497	-0-	-6	-0-	3497	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
08	18042	X	12172	-0-	-5870	-0-	12172	2			N	-0-					-0-
09	14370	X	10938	-0-	-3432	-0-	10938	2			N	-0-					-0-
10	13082	X	11883	-0-	-1199	-0-	11883	2			N	-0-					-0-
11	12660	X	10636	-0-	-2024	-0-	10636	2			N	-0-					-0-
12	12540	X	12540	-0-	-0-	-0-	12540	2			N	-0-					-0-
*01	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	12506	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
08	24118	X	18231	-0-	-5887	-0-	18231	2			N	-0-					-0-
09	21180	X	17169	-0-	-4011	-0-	17169	2			N	-0-					-0-
10	20708	X	17213	-0-	-3495	-0-	17213	2			N	-0-					-0-
11	19080	X	16740	-0-	-2340	-0-	16740	2			N	-0-					-0-
12	19716	X	18374	-0-	-1342	-0-	18374	2			N	-0-					-0-
01	18228	X	17251	-0-	-977	-0-	17251	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
08	9827	X	8437	-0-	-1390	-0-	8437	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	6823	-0-	-1787	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	5720	-0-	-3921	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
11	9330	X	4532	-0-	-4798	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	286	-0-	-9355	-0-	286	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	232	-0-	-8200	-0-	232	2			N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262962 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7607 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	55583	X	46284	-0-	-9299	-0-	46284	2			N	-0-					-0-
09	50550	X	41748	-0-	-8802	-0-	41748	2			N	-0-					-0-
10	51274	X	41883	-0-	-9391	-0-	41883	2			N	-0-					-0-
11	47280	X	41481	-0-	-5799	-0-	41481	2			N	-0-					-0-
12	47027	X	40672	-0-	-6355	-0-	40672	2			N	-0-					-0-
01	46283	X	39385	-0-	-6898	-0-	39385	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 2H RRCID -> 262964 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7625 - 14208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		21305	-0-	21305	21305	21305	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 4H RRCID -> 262965 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7470 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22723	X	18678	-0-	-4045	-0-	18678	2			N	-0-					-0-
09	20970	X	17496	-0-	-3474	-0-	17496	2			N	-0-					-0-
10	20832	X	10954	-0-	-9878	-0-	10954	2			N	-0-					-0-
11	20070	X	15985	-0-	-4085	-0-	15985	2			N	-0-					-0-
12	19592	X	17805	-0-	-1787	-0-	17805	2			N	-0-					-0-
01	18693	X	17290	-0-	-1403	-0-	17290	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SANTA FE WELL #: 5H RRCID -> 262966 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7569 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13671	X	7410	-0-	-6261	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
09	13230	X	7932	-0-	-5298	-0-	7932	2			N	-0-					-0-
10	13671	X	8336	-0-	-5335	-0-	8336	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	5491	-0-	-3239	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	4694	-0-	-4017	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	6524	-0-	-1815	-0-	6524	2			N	-0-					-0-

DICK DAVIDSON WELL #: 4H RRCID -> 262971 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7310 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	60047	X	51070	-0-	-8977	-0-	51070	2			N	-0-					-0-
09	55860	X	47115	-0-	-8745	-0-	47115	2			N	-0-					-0-
10	57691	X	48707	-0-	-8984	-0-	48707	2			N	-0-					-0-
11	51810	X	46653	-0-	-5157	-0-	46653	2			N	-0-					-0-
12	52297	X	46118	-0-	-6179	-0-	46118	2			N	-0-					-0-
01	51057	X	45413	-0-	-5644	-0-	45413	2			N	-0-					-0-

DUKE UNITED WELL #: 2H RRCID -> 262972 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8890 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33294	X	29587	-0-	-3707	-0-	29587	2			N	-0-					-0-
09	31320	X	28657	-0-	-2663	-0-	28657	2			N	-0-					-0-
10	30008	X	29169	-0-	-839	-0-	29169	2			N	-0-					-0-
11	28830	X	26173	-0-	-2657	-0-	26173	2			N	-0-					-0-
12	29605	X	26994	-0-	-2611	-0-	26994	2			N	-0-					-0-
01	29605	X	25361	-0-	-4244	-0-	25361	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 5H RRCID -> 262974 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7400 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24490	X	21895	-0-	-2595	-0-	21895	2			N	-0-					-0-
09	22950	X	15873	-0-	-7077	-0-	15873	2			N	-0-					-0-
10	23715	X	17957	-0-	-5758	-0-	17957	2			N	-0-					-0-
11	22020	X	19657	-0-	-2363	-0-	19657	2			N	-0-					-0-
12	22475	X	21839	-0-	-636	-0-	21839	2			N	-0-					-0-
*01	22135	X	22135	-0-	-0-	-0-	22135	2			N	-0-					-0-

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
08	37944	X	27755	-0-	-10189	-0-	27755	2			N	-0-					-0-
09	33900	X	24817	-0-	-9083	-0-	24817	2			N	-0-					-0-
10	33263	X	23527	-0-	-9736	-0-	23527	2			N	-0-					-0-
11	30150	X	20901	-0-	-9249	-0-	20901	2			N	-0-					-0-
12	28985	X	23231	-0-	-5754	-0-	23231	2			N	-0-					-0-
01	27745	X	23988	-0-	-3757	-0-	23988	2			N	-0-					-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262978 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7760 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20274	X	20243	-0-	-31	-0-	20243	2			N	-0-					-0-
09	21705	X	21705	-0-	-0-	-0-	21705	2			N	-0-					-0-
10	23177	X	23177	-0-	-0-	-0-	23177	2			N	-0-					-0-
11	22950	X	22950	-0-	-0-	-0-	22950	2			N	-0-					-0-
12	21693	X	21693	-0-	-0-	-0-	21693	2			N	-0-					-0-
*01	21172	X	21172	-0-	-0-	-0-	21172	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES WELL #: 1H RRCID -> 262980 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8490 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	40021	X	26499	-0-	-13522	-0-	26499	2			N	-0-					-0-
09	34230	X	21719	-0-	-12511	-0-	21719	2			N	-0-					-0-
10	31775	X	26765	-0-	-5010	-0-	26765	2			N	-0-					-0-
11	29880	X	24827	-0-	-5053	-0-	24827	2			N	-0-					-0-
12	29450	X	23624	-0-	-5826	-0-	23624	2			N	-0-					-0-
01	26753	X	23755	-0-	-2998	-0-	23755	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

ROSEN WELL #: 3H RRCID -> 262998 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7301 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28520	X	25461	-0-	-3059	-0-	25461	2			N	-0-					-0-
09	26460	X	22533	-0-	-3927	-0-	22533	2			N	-0-					-0-
10	26288	X	23099	-0-	-3189	-0-	23099	2			N	-0-					-0-
11	25440	X	21808	-0-	-3632	-0-	21808	2			N	-0-					-0-
12	25730	X	22934	-0-	-2796	-0-	22934	2			N	-0-					-0-
01	25451	X	23408	-0-	-2043	-0-	23408	2			N	-0-					-0-

LYNCH WELL #: 1H RRCID -> 263001 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7905 - 11253

08	47492	X	42359	-0-	-5133	-0-	42359	2			N	-0-					-0-
09	44520	X	35940	-0-	-8580	-0-	35940	2			N	-0-					-0-
10	46004	X	39501	-0-	-6503	-0-	39501	2			N	-0-					-0-
11	42120	X	37338	-0-	-4782	-0-	37338	2			N	-0-					-0-
12	42749	X	32800	-0-	-9949	-0-	32800	2			N	-0-					-0-
01	42346	X	37759	-0-	-4587	-0-	37759	2			N	-0-					-0-

BRAYLON WELL #: 2H RRCID -> 263004 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7646 - 13137

08	56544	X	45126	-0-	-11418	-0-	45126	2			N	-0-					-0-
09	51990	X	38412	-0-	-13578	-0-	38412	2			N	-0-					-0-
10	50654	X	40026	-0-	-10628	-0-	40026	2			N	-0-					-0-
11	46890	X	37704	-0-	-9186	-0-	37704	2			N	-0-					-0-
12	45260	X	37479	-0-	-7781	-0-	37479	2			N	-0-					-0-
01	45136	X	37171	-0-	-7965	-0-	37171	2			N	-0-					-0-

CH ENTERPRISE WELL #: 1H RRCID -> 263006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9260 - 11826

08	21948	X	17221	-0-	-4727	-0-	17221	2			N	-0-					-0-
09	21060	X	16467	-0-	-4593	-0-	16467	2			N	-0-					-0-
10	20088	X	16560	-0-	-3528	-0-	16560	2			N	-0-					-0-
11	17580	X	12083	-0-	-5497	-0-	12083	2			N	-0-					-0-
12	17980	X	16036	-0-	-1944	-0-	16036	2			N	-0-					-0-
01	17236	X	13790	-0-	-3446	-0-	13790	2			N	-0-					-0-

JOVI WELL #: 3H RRCID -> 263019 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7375 - 12475

08	27590	X	25950	-0-	-1640	-0-	25950	2			N	-0-					-0-
09	26700	X	19120	-0-	-7580	-0-	19120	2			N	-0-					-0-
10	24273	X	20424	-0-	-3849	-0-	20424	2			N	-0-					-0-
11	25110	X	17759	-0-	-7351	-0-	17759	2			N	-0-					-0-
12	25947	X	12224	-0-	-13723	-0-	12224	2			N	-0-					-0-
01	25947	X	2590	-0-	-23357	-0-	2590	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 2H RRCID -> 263024 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7565 - 11347

08	42966	X	30533	-0-	-12433	-0-	30533	2			N	-0-					-0-
09	37770	X	27649	-0-	-10121	-0-	27649	2			N	-0-					-0-
10	36735	X	26882	-0-	-9853	-0-	26882	2			N	-0-					-0-
11	33600	X	24224	-0-	-9376	-0-	24224	2			N	-0-					-0-
12	31496	X	23182	-0-	-8314	-0-	23182	2			N	-0-					-0-
01	30535	X	23387	-0-	-7148	-0-	23387	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 7H RRCID -> 263027 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7525 - 11791

08	7316	X	4003	-0-	-3313	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	902	-0-	-8908	-0-	902	2			N	-0-					-0-
10	10137	X	3580	-0-	-6557	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
11	9810	X	600	-0-	-9210	-0-	600	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	954	-0-	-3045	-0-	954	2			N	-0-					-0-
*01	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	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 #: 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
08	44919	X	40217	-0-	-4702	-0-	40217	2			N	-0-					-0-
09	41190	X	35288	-0-	-5902	-0-	35288	2			N	-0-					-0-
10	42563	X	37444	-0-	-5119	-0-	37444	2			N	-0-					-0-
11	40680	X	36154	-0-	-4526	-0-	36154	2			N	-0-					-0-
12	40207	X	36243	-0-	-3964	-0-	36243	2			N	-0-					-0-
01	40207	X	34842	-0-	-5365	-0-	34842	2			N	-0-					-0-

WATSON SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263031 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7636 - 9663

08	16678	X	14287	-0-	-2391	-0-	14287	2			N	-0-					-0-
09	15840	X	12636	-0-	-3204	-0-	12636	2			N	-0-					-0-
10	16151	X	13069	-0-	-3082	-0-	13069	2			N	-0-					-0-
11	14580	X	11990	-0-	-2590	-0-	11990	2			N	-0-					-0-
12	14632	X	12199	-0-	-2433	-0-	12199	2			N	-0-					-0-
01	14291	X	11756	-0-	-2535	-0-	11756	2			N	-0-					-0-

BLACKWELL WELL #: 1H RRCID -> 263037 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8715 - 10752

08	16368	X	12101	-0-	-4267	-0-	12101	2			N	-0-					-0-
09	15840	X	11790	-0-	-4050	-0-	11790	2			N	-0-					-0-
10	16368	X	13104	-0-	-3264	-0-	13104	2			N	-0-					-0-
11	14280	X	10687	-0-	-3593	-0-	10687	2			N	-0-					-0-
12	13981	X	11208	-0-	-2773	-0-	11208	2			N	-0-					-0-
01	13113	X	8864	-0-	-4249	-0-	8864	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR A WELL #: 1H RRCID -> 263050 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 7026 PERF.10503 - 16218

08	53506	X	47781	-0-	-5725	-0-	47781	2			N	-0-					-0-
09	51780	X	47449	-0-	-4331	-0-	47449	2			N	-0-					-0-
10	47352	X	47352	-0-	-0-	-0-	47352	2			N	-0-					-0-
11	46230	X	44400	-0-	-1830	-0-	44400	2			N	-0-					-0-
12	49042	X	42734	-0-	-6308	-0-	42734	2			N	-0-					-0-
01	49042	X	38385	-0-	-10657	-0-	38385	2			N	-0-					-0-

VOLUNTEER WELL #: 1H RRCID -> 263087 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7774 - 12957

08	49941	X	41666	-0-	-8275	-0-	41666	2			N	-0-					-0-
09	45840	X	34993	-0-	-10847	-0-	34993	2			N	-0-					-0-
10	45973	X	40156	-0-	-5817	-0-	40156	2			N	-0-					-0-
11	42600	X	38699	-0-	-3901	-0-	38699	2			N	-0-					-0-
12	41664	X	31434	-0-	-10230	-0-	31434	2			N	-0-					-0-
01	41664	X	35125	-0-	-6539	-0-	35125	2			N	-0-					-0-

CASE-PRICKETT WELL #: 2H RRCID -> 263088 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7550 - 12160

08	43927	X	35540	-0-	-8387	-0-	35540	2			N	-0-					-0-
09	42270	X	33689	-0-	-8581	-0-	33689	2			N	-0-					-0-
10	41540	X	34685	-0-	-6855	-0-	34685	2			N	-0-					-0-
11	37740	X	31168	-0-	-6572	-0-	31168	2			N	-0-					-0-
12	38812	X	31967	-0-	-6845	-0-	31967	2			N	-0-					-0-
01	35526	X	31458	-0-	-4068	-0-	31458	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 7H RRCID -> 263121 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7600 - 9889

08	17236	X	14769	-0-	-2467	-0-	14769	2			N	-0-					-0-
09	15120	X	13813	-0-	-1307	-0-	13813	2			N	-0-					-0-
10	15624	X	14240	-0-	-1384	-0-	14240	2			N	-0-					-0-
11	15000	X	12990	-0-	-2010	-0-	12990	2			N	-0-					-0-
12	15159	X	13340	-0-	-1819	-0-	13340	2			N	-0-					-0-
01	14756	X	13008	-0-	-1748	-0-	13008	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
08	29419	X	18941	-0-	-10478	-0-	18941	2			N	-0-					-0-
09	25890	X	19709	-0-	-6181	-0-	19709	2			N	-0-					-0-
10	24583	X	20809	-0-	-3774	-0-	20809	2			N	-0-					-0-
11	22740	X	19293	-0-	-3447	-0-	19293	2			N	-0-					-0-
12	22971	X	20233	-0-	-2738	-0-	20233	2			N	-0-					-0-
01	20801	X	20532	-0-	-269	-0-	20532	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 8H RRCID -> 263127 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7600 - 10392

08	20212	X	18568	-0-	-1644	-0-	18568	2			N	-0-					-0-
09	18690	X	16928	-0-	-1762	-0-	16928	2			N	-0-					-0-
10	19282	X	17445	-0-	-1837	-0-	17445	2			N	-0-					-0-
11	18660	X	15830	-0-	-2830	-0-	15830	2			N	-0-					-0-
12	18755	X	16331	-0-	-2424	-0-	16331	2			N	-0-					-0-
01	18569	X	15094	-0-	-3475	-0-	15094	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 6H RRCID -> 263152 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7430 - 9633

08	12462	X	10456	-0-	-2006	-0-	10456	2			N	-0-					-0-
09	12060	X	10296	-0-	-1764	-0-	10296	2			N	-0-					-0-
10	11036	X	9103	-0-	-1933	-0-	9103	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	8789	-0-	-1321	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
12	10633	X	8273	-0-	-2360	-0-	8273	2			N	-0-					-0-
01	10633	X	8631	-0-	-2002	-0-	8631	2			N	-0-					-0-

DOSKOCIL WELL #: 2H RRCID -> 263158 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8500 - 15390

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30113	X	30113	-0-	-0-	-0-	30113	2			N	-0-					-0-
10	69821	X	69821	-0-	-0-	-0-	69821	2			N	-0-					-0-
11	57319	X	57319	-0-	-0-	-0-	57319	2			N	-0-					-0-
12	54717	X	54717	-0-	-0-	-0-	54717	2			N	-0-					-0-
01	69812	X	7892	-0-	-61920	-0-	7892	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 5H RRCID -> 263162 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7842 - 12314

08	44144	X	33551	-0-	-10593	-0-	33551	2			N	-0-					-0-
09	39540	X	31282	-0-	-8258	-0-	31282	2			N	-0-					-0-
10	38750	X	31339	-0-	-7411	-0-	31339	2			N	-0-					-0-
11	35580	X	25353	-0-	-10227	-0-	25353	2			N	-0-					-0-
12	35309	X	31445	-0-	-3864	-0-	31445	2			N	-0-					-0-
01	33542	X	29178	-0-	-4364	-0-	29178	2			N	-0-					-0-

FORKS WELL #: 1H RRCID -> 263163 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8575 - 11047

08	10013	X	6254	-0-	-3759	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	6395	-0-	-3295	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	7703	-0-	-2310	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	5664	-0-	-1926	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	6504	-0-	-1029	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	5268	-0-	-2420	-0-	5268	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 3H RRCID -> 263164 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8167 - 12596

08	42594	X	36932	-0-	-5662	-0-	36932	2			N	-0-					-0-
09	39330	X	33942	-0-	-5388	-0-	33942	2			N	-0-					-0-
10	39184	X	36186	-0-	-2998	-0-	36186	2			N	-0-					-0-
11	38397	X	38397	-0-	-0-	-0-	38397	2			N	-0-					-0-
12	41576	X	41576	-0-	-0-	-0-	41576	2			N	-0-					-0-
*01	41290	X	41290	-0-	-0-	-0-	41290	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LITTLE WELL #: 1H RRCID -> 263165 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7789 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24769	X	10658	-0-	-14111	-0-	10658	2			N	-0-					-0-
09	23970	X	10720	-0-	-13250	-0-	10720	2			N	-0-					-0-
10	24769	X	9160	-0-	-15609	-0-	9160	2			N	-0-					-0-
11	19410	X	8613	-0-	-10797	-0-	8613	2			N	-0-					-0-
12	15645	X	15645	-0-	-0-	-0-	15645	2			N	-0-					-0-
*01	17441	X	17441	-0-	-0-	-0-	17441	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 2H RRCID -> 263199 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7330 - 12389

08	41447	X	31398	-0-	-10049	-0-	31398	2			N	-0-					-0-
09	37290	X	27672	-0-	-9618	-0-	27672	2			N	-0-					-0-
10	37510	X	28442	-0-	-9068	-0-	28442	2			N	-0-					-0-
11	34110	X	33217	-0-	-893	-0-	33217	2			N	-0-					-0-
12	32705	X	30591	-0-	-2114	-0-	30591	2			N	-0-					-0-
01	31403	X	27573	-0-	-3830	-0-	27573	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 1H RRCID -> 263220 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7430 - 11320

08	50468	X	36022	-0-	-14446	-0-	36022	2			N	-0-					-0-
09	45330	X	32781	-0-	-12549	-0-	32781	2			N	-0-					-0-
10	43772	X	33629	-0-	-10143	-0-	33629	2			N	-0-					-0-
11	39120	X	32103	-0-	-7017	-0-	32103	2			N	-0-					-0-
12	37138	X	28685	-0-	-8453	-0-	28685	2			N	-0-					-0-
01	36022	X	19179	-0-	-16843	-0-	19179	2			N	-0-					-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263221 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7890 - 12401

08	17422	X	13057	-0-	-4365	-0-	13057	2			N	-0-					-0-
09	14310	X	14048	-0-	-262	-0-	14048	2			N	-0-					-0-
10	14609	X	14609	-0-	-0-	-0-	14609	2			N	-0-					-0-
11	13710	X	12194	-0-	-1516	-0-	12194	2			N	-0-					-0-
12	13440	X	13440	-0-	-0-	-0-	13440	2			N	-0-					-0-
*01	15326	X	15326	-0-	-0-	-0-	15326	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 5H RRCID -> 263222 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7490 - 11222

08	20863	X	16857	-0-	-4006	-0-	16857	2			N	-0-					-0-
09	20427	X	20427	-0-	-0-	-0-	20427	2			N	-0-					-0-
10	20863	X	16791	-0-	-4072	-0-	16791	2			N	-0-					-0-
11	19740	X	16897	-0-	-2843	-0-	16897	2			N	-0-					-0-
12	21111	X	17870	-0-	-3241	-0-	17870	2			N	-0-					-0-
01	21111	X	18142	-0-	-2969	-0-	18142	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 2H RRCID -> 263223 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8640 - 11659

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		53822	-0-	53822	53822	53822	2			N	-0-					-0-
01	0	W	79278	-0-	79278	133100	79278	2			N	-0-					-0-

CASE TRT WELL #: 5H RRCID -> 263234 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7373 - 9030

08	28892	X	22167	-0-	-6725	-0-	22167	2			N	-0-					-0-
09	27540	X	21960	-0-	-5580	-0-	21960	2			N	-0-					-0-
10	29574	X	25597	-0-	-3977	-0-	25597	2			N	-0-					-0-
11	28620	X	21743	-0-	-6877	-0-	21743	2			N	-0-					-0-
12	27032	X	20015	-0-	-7017	-0-	20015	2			N	-0-					-0-
01	25606	X	21775	-0-	-3831	-0-	21775	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SCHWARZ WELL #: 9H RRCID -> 263304 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7950 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30659	X	25915	-0-	-4744	-0-	25915	2			N	-0-					-0-
09	27690	X	21978	-0-	-5712	-0-	21978	2			N	-0-					-0-
10	27094	X	19639	-0-	-7455	-0-	19639	2			N	-0-					-0-
11	25080	X	22027	-0-	-3053	-0-	22027	2			N	-0-					-0-
12	25916	X	22602	-0-	-3314	-0-	22602	2			N	-0-					-0-
01	25916	X	22129	-0-	-3787	-0-	22129	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 4H RRCID -> 263306 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8552 - 12658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35247	X	29833	-0-	-5414	-0-	29833	2			N	-0-					-0-
09	31190	X	31190	-0-	-0-	-0-	31190	2			N	-0-					-0-
10	29574	X	29034	-0-	-540	-0-	29034	2			N	-0-					-0-
11	30291	X	30291	-0-	-0-	-0-	30291	2			N	-0-					-0-
12	32240	X	29081	-0-	-3159	-0-	29081	2			N	-0-					-0-
01	32240	X	27791	-0-	-4449	-0-	27791	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 7H RRCID -> 263307 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7650 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	43927	X	37672	-0-	-6255	-0-	37672	2			N	-0-					-0-
09	40110	X	34465	-0-	-5645	-0-	34465	2			N	-0-					-0-
10	41447	X	36972	-0-	-4475	-0-	36972	2			N	-0-					-0-
11	39060	X	34282	-0-	-4778	-0-	34282	2			N	-0-					-0-
12	39339	X	35305	-0-	-4034	-0-	35305	2			N	-0-					-0-
01	37665	X	33946	-0-	-3719	-0-	33946	2			N	-0-					-0-

MAYFLOWER WELL #: 3H RRCID -> 263308 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8675 - 12906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26908	X	22833	-0-	-4075	-0-	22833	2			N	-0-					-0-
09	26915	X	26915	-0-	-0-	-0-	26915	2			N	-0-					-0-
10	25234	X	22375	-0-	-2859	-0-	22375	2			N	-0-					-0-
11	22290	X	20276	-0-	-2014	-0-	20276	2			N	-0-					-0-
12	27807	X	20558	-0-	-7249	-0-	20558	2			N	-0-					-0-
01	27807	X	20297	-0-	-7510	-0-	20297	2			N	-0-					-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263309 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7985 - 13291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17515	X	15830	-0-	-1685	-0-	15830	2			N	-0-					-0-
09	16950	X	14054	-0-	-2896	-0-	14054	2			N	-0-					-0-
10	17329	X	14418	-0-	-2911	-0-	14418	2			N	-0-					-0-
11	16500	X	10727	-0-	-5773	-0-	10727	2			N	-0-					-0-
12	16368	X	7562	-0-	-8806	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
01	15841	X	11142	-0-	-4699	-0-	11142	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 3H RRCID -> 263310 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8700 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	173259	X	49606	-0-	-123653	-0-	49606	2			N	-0-					-0-
09	167670	X	76458	-0-	-91212	-0-	76458	2			N	-0-					-0-
10	68156	X	68156	-0-	-0-	-0-	68156	2			N	-0-					-0-
11	48000	X	30121	-0-	-17879	-0-	30121	2			N	-0-					-0-
12	79019	X	46668	-0-	-32351	-0-	46668	2			N	-0-					-0-
01	79019	X	56517	-0-	-22502	-0-	56517	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 2H RRCID -> 263311 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7517 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	54002	X	39238	-0-	-14764	-0-	39238	2			N	-0-					-0-
09	47790	X	36599	-0-	-11191	-0-	36599	2			N	-0-					-0-
10	46407	X	37607	-0-	-8800	-0-	37607	2			N	-0-					-0-
11	42180	X	36415	-0-	-5765	-0-	36415	2			N	-0-					-0-
12	40052	X	34474	-0-	-5578	-0-	34474	2			N	-0-					-0-
01	39246	X	33855	-0-	-5391	-0-	33855	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GREENWOOD D WELL #: 1H RRCID -> 263313 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 8751 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22475	X	19531	-0-	-2944	-0-	19531	2			N	-0-					-0-
09	24450	X	17181	-0-	-7269	-0-	17181	2			N	-0-					-0-
10	25265	X	842	-0-	-24423	-0-	842	2			N	-0-					-0-
11	24450	X	23	-0-	-24427	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	20336	X	1164	-0-	-19172	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
01	19530	X	12736	-0-	-6794	-0-	12736	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 4H RRCID -> 263314 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7451 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21018	X	18085	-0-	-2933	-0-	18085	2			N	-0-					-0-
09	21295	X	21295	-0-	-0-	-0-	21295	2			N	-0-					-0-
10	20429	X	16446	-0-	-3983	-0-	16446	2			N	-0-					-0-
11	19770	X	15270	-0-	-4500	-0-	15270	2			N	-0-					-0-
12	22010	X	14197	-0-	-7813	-0-	14197	2			N	-0-					-0-
01	22010	X	17795	-0-	-4215	-0-	17795	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES STEPHENS WELL #: 1H RRCID -> 263318 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8941 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28210	X	11411	-0-	-16799	-0-	11411	2			N	-0-					-0-
09	23700	X	16672	-0-	-7028	-0-	16672	2			N	-0-					-0-
10	24490	X	23327	-0-	-1163	-0-	23327	2			N	-0-					-0-
11	18210	X	14607	-0-	-3603	-0-	14607	2			N	-0-					-0-
12	18817	X	17944	-0-	-873	-0-	17944	2			N	-0-					-0-
01	23312	X	20856	-0-	-2456	-0-	20856	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 4H RRCID -> 263319 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 8255 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26505	X	21897	-0-	-4608	-0-	21897	2			N	-0-					-0-
09	23010	X	19901	-0-	-3109	-0-	19901	2			N	-0-					-0-
10	23777	X	19955	-0-	-3822	-0-	19955	2			N	-0-					-0-
11	23010	X	18408	-0-	-4602	-0-	18408	2			N	-0-					-0-
12	21917	X	17774	-0-	-4143	-0-	17774	2			N	-0-					-0-
01	21886	X	17178	-0-	-4708	-0-	17178	2			N	-0-					-0-

RENZO WELL #: 1H RRCID -> 263320 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7080 - 11361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31124	X	23586	-0-	-7538	-0-	23586	2			N	-0-					-0-
09	29820	X	23177	-0-	-6643	-0-	23177	2			N	-0-					-0-
10	29760	X	25906	-0-	-3854	-0-	25906	2			N	-0-					-0-
11	27210	X	22437	-0-	-4773	-0-	22437	2			N	-0-					-0-
12	27466	X	22736	-0-	-4730	-0-	22736	2			N	-0-					-0-
01	25916	X	17863	-0-	-8053	-0-	17863	2			N	-0-					-0-

NORMANDALE WELL #: 3H RRCID -> 263321 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7586 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7502	X	6777	-0-	-725	-0-	6765	2	12	9	N	11					85
09	7260	X	5273	-0-	-1987	-0-	5264	2	9	9	N	8					93
10	7502	X	4018	-0-	-3484	-0-	3994	2	24	9	N	22	75	1			40
11	6570	X	4463	-0-	-2107	-0-	4416	2	47	9	N	43					83
12	6789	X	3447	-0-	-3342	-0-	3432	2	15	9	N	14					97
01	6789	X	6685	-0-	-104	-0-	6643	2	42	9	N	38	66	1			69

SCHWARZ WELL #: 3H RRCID -> 263337 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7400 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16864	X	4415	-0-	-12449	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
09	15630	X	13130	-0-	-2500	-0-	13130	2			N	-0-					-0-
10	13221	X	13221	-0-	-0-	-0-	13221	2			N	-0-					-0-
11	12729	X	12729	-0-	-0-	-0-	12729	2			N	-0-					-0-
12	13578	X	13127	-0-	-451	-0-	13127	2			N	-0-					-0-
01	13578	X	3785	-0-	-9793	-0-	3785	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RLB WELL #: 4H RRCID -> 263370 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7280 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	49817	X	37844	-0-	-11973	-0-	37844	2			N	-0-					-0-
09	45090	X	34782	-0-	-10308	-0-	34782	2			N	-0-					-0-
10	44020	X	34567	-0-	-9453	-0-	34567	2			N	-0-					-0-
11	40680	X	30333	-0-	-10347	-0-	30333	2			N	-0-					-0-
12	38719	X	32788	-0-	-5931	-0-	32788	2			N	-0-					-0-
01	37851	X	31581	-0-	-6270	-0-	31581	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 2H RRCID -> 263402 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 8673 PERF. N/A

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		17229	-0-	17229	17229	17229	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		104932	-0-	104932	122161	104932	2			N	-0-					-0-

KENNEDY WELL #: 2H RRCID -> 263406 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7900 - 13929

08	35278	X	30474	-0-	-4804	-0-	30474	2			N	-0-					-0-
09	32760	X	28794	-0-	-3966	-0-	28794	2			N	-0-					-0-
10	33573	X	28429	-0-	-5144	-0-	28429	2			N	-0-					-0-
11	31200	X	26437	-0-	-4763	-0-	26437	2			N	-0-					-0-
12	31279	X	26751	-0-	-4528	-0-	26751	2			N	-0-					-0-
01	30473	X	25996	-0-	-4477	-0-	25996	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 4H RRCID -> 263414 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7290 - 12973

08	43710	X	38233	-0-	-5477	-0-	38233	2			N	-0-					-0-
09	40500	X	36269	-0-	-4231	-0-	36269	2			N	-0-					-0-
10	41385	X	36355	-0-	-5030	-0-	36355	2			N	-0-					-0-
11	38880	X	33869	-0-	-5011	-0-	33869	2			N	-0-					-0-
12	38905	X	38400	-0-	-505	-0-	38400	2			N	-0-					-0-
01	38223	X	33902	-0-	-4321	-0-	33902	2			N	-0-					-0-

WELCH WELL #: 2H RRCID -> 263415 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8646 - 13317

08	30721	X	23626	-0-	-7095	-0-	23626	2			N	-0-					-0-
09	28020	X	21908	-0-	-6112	-0-	21908	2			N	-0-					-0-
10	27187	X	21685	-0-	-5502	-0-	21685	2			N	-0-					-0-
11	25110	X	12677	-0-	-12433	-0-	12677	2			N	-0-					-0-
12	25110	X	22115	-0-	-2995	-0-	22115	2			N	-0-					-0-
*01	24626	X	24626	-0-	-0-	-0-	24626	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 7H RRCID -> 263416 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9400 - 12690

08	76415	X	43387	-0-	-33028	-0-	43387	2			N	-0-					-0-
09	73950	X	37503	-0-	-36447	-0-	37503	2			N	-0-					-0-
10	62465	X	24259	-0-	-38206	-0-	24259	2			N	-0-					-0-
11	52680	X	6315	-0-	-46365	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
12	45539	X	29680	-0-	-15859	-0-	29680	2			N	-0-					-0-
01	43400	X	34782	-0-	-8618	-0-	34782	2			N	-0-					-0-

LAKESIDE WELL #: 1H RRCID -> 263568 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7589 - 11956

08	54963	X	-0-	-0-	-54963	-0-					N	-0-					-0-
09	53190	X	19236	-0-	-33954	-0-	19236	2			N	-0-					-0-
10	120613	X	120613	-0-	-0-	-0-	120613	2			N	-0-					-0-
11	101992	X	101992	-0-	-0-	-0-	101992	2			N	-0-					-0-
*12	93707	X	93707	-0-	-0-	-0-	93707	2			N	-0-					-0-
01	120621	X	88669	-0-	-31952	-0-	88669	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GM WEST WELL #: 3H RRCID -> 263570 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 8788 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	125841	-0-	125841	125841	125841	2			N	-0-					-0-

CASE-PRICKETT WELL #: 1H RRCID -> 263571 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7500 - 11201

08	36921	X	29748	-0-	-7173	-0-	29748	2			N	-0-					-0-
09	34890	X	28071	-0-	-6819	-0-	28071	2			N	-0-					-0-
10	34534	X	29821	-0-	-4713	-0-	29821	2			N	-0-					-0-
11	32580	X	27571	-0-	-5009	-0-	27571	2			N	-0-					-0-
12	32612	X	26841	-0-	-5771	-0-	26841	2			N	-0-					-0-
01	29822	X	24981	-0-	-4841	-0-	24981	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 3H RRCID -> 263575 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7585 - 13720

08	51553	X	42126	-0-	-9427	-0-	42126	2			N	-0-					-0-
09	47670	X	39363	-0-	-8307	-0-	39363	2			N	-0-					-0-
10	45322	X	39632	-0-	-5690	-0-	39632	2			N	-0-					-0-
11	43680	X	14628	-0-	-29052	-0-	14628	2			N	-0-					-0-
12	43555	X	21529	-0-	-22026	-0-	21529	2			N	-0-					-0-
01	42129	X	30394	-0-	-11735	-0-	30394	2			N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263590 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7680 - 14108

08	55769	X	44689	-0-	-11080	-0-	44689	2			N	-0-					-0-
09	51570	X	41680	-0-	-9890	-0-	41680	2			N	-0-					-0-
10	51212	X	41852	-0-	-9360	-0-	41852	2			N	-0-					-0-
11	47070	X	37040	-0-	-10030	-0-	37040	2			N	-0-					-0-
12	45291	X	39381	-0-	-5910	-0-	39381	2			N	-0-					-0-
01	44702	X	38362	-0-	-6340	-0-	38362	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 5H RRCID -> 263612 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7340 - 13309

08	55149	X	42318	-0-	-12831	-0-	42318	2			N	-0-					-0-
09	50010	X	39118	-0-	-10892	-0-	39118	2			N	-0-					-0-
10	48608	X	38939	-0-	-9669	-0-	38939	2			N	-0-					-0-
11	45090	X	36663	-0-	-8427	-0-	36663	2			N	-0-					-0-
12	44516	X	33659	-0-	-10857	-0-	33659	2			N	-0-					-0-
01	42315	X	34262	-0-	-8053	-0-	34262	2			N	-0-					-0-

KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 263615 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7900 - 10613

08	14849	X	14370	-0-	-479	-0-	14370	2			N	-0-					-0-
09	15450	X	12750	-0-	-2700	-0-	12750	2			N	-0-					-0-
10	15965	X	12578	-0-	-3387	-0-	12578	2			N	-0-					-0-
11	15450	X	13632	-0-	-1818	-0-	13632	2			N	-0-					-0-
12	14384	X	10720	-0-	-3664	-0-	10720	2			N	-0-					-0-
01	14384	X	10111	-0-	-4273	-0-	10111	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 3H RRCID -> 263616 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7700 - 12303

08	53444	X	45519	-0-	-7925	-0-	45519	2			N	-0-					-0-
09	49140	X	41665	-0-	-7475	-0-	41665	2			N	-0-					-0-
10	50778	X	45311	-0-	-5467	-0-	45311	2			N	-0-					-0-
11	47160	X	42329	-0-	-4831	-0-	42329	2			N	-0-					-0-
12	45508	X	42083	-0-	-3425	-0-	42083	2			N	-0-					-0-
01	45508	X	40441	-0-	-5067	-0-	40441	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MCCULLAR WELL #: 2H RRCID -> 263621 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7385 - 11539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37510	X	28816	-0-	-8694	-0-	28816	2			N	-0-					-0-
09	34110	X	18056	-0-	-16054	-0-	18056	2			N	-0-					-0-
10	33387	X	26028	-0-	-7359	-0-	26028	2			N	-0-					-0-
11	29160	X	25992	-0-	-3168	-0-	25992	2			N	-0-					-0-
12	29791	X	22880	-0-	-6911	-0-	22880	2			N	-0-					-0-
01	28830	X	20015	-0-	-8815	-0-	20015	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 4H RRCID -> 263622 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7341 - 9610

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	8959	X	2145	-0-	-6814	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	616	-0-	-7574	-0-	616	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	502	-0-	-9108	-0-	502	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	1178	-0-	-8122	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	1742	-0-	-7651	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
01	2139	X	1475	-0-	-664	-0-	1475	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 4H RRCID -> 263628 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8735 - 12478

08	14B2 EXT		30233	-0-	30233	30233	30233	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		116150	-0-	116150	146383	116150	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		79535	-0-	79535	225918	79535	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		45546	-0-	45546	271464	45546	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		61856	-0-	61856	333320	61856	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		68023	-0-	68023	401343	68023	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 3H RRCID -> 263630 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7538 - 11092

08	47616	X	34010	-0-	-13606	-0-	34010	2			N	-0-					-0-
09	42420	X	31229	-0-	-11191	-0-	31229	2			N	-0-					-0-
10	41044	X	30637	-0-	-10407	-0-	30637	2			N	-0-					-0-
11	37080	X	28715	-0-	-8365	-0-	28715	2			N	-0-					-0-
12	35061	X	28513	-0-	-6548	-0-	28513	2			N	-0-					-0-
01	34007	X	27418	-0-	-6589	-0-	27418	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 3H RRCID -> 263633 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7294 - 10583

08	28675	X	20183	-0-	-8492	-0-	20183	2			N	-0-					-0-
09	27750	X	21672	-0-	-6078	-0-	21672	2			N	-0-					-0-
10	28365	X	22061	-0-	-6304	-0-	22061	2			N	-0-					-0-
11	19530	X	13240	-0-	-6290	-0-	13240	2			N	-0-					-0-
12	20181	X	1400	-0-	-18781	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
01	20181	X	211	-0-	-19970	-0-	211	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 4H RRCID -> 263634 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7700 - 12148

08	40796	X	35590	-0-	-5206	-0-	35590	2			N	-0-					-0-
09	37320	X	32321	-0-	-4999	-0-	32321	2			N	-0-					-0-
10	38564	X	35654	-0-	-2910	-0-	35654	2			N	-0-					-0-
11	36570	X	33368	-0-	-3202	-0-	33368	2			N	-0-					-0-
12	36983	X	33759	-0-	-3224	-0-	33759	2			N	-0-					-0-
01	35650	X	32425	-0-	-3225	-0-	32425	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HEIDI WELL #: 1H RRCID -> 263637 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 9809 - 15084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	51212	X	44364	-0-	-6848	-0-	44364	2			N	-0-					-0-
09	49350	X	41119	-0-	-8231	-0-	41119	2			N	-0-					-0-
10	46624	X	40620	-0-	-6004	-0-	40620	2			N	-0-					-0-
11	45000	X	36581	-0-	-8419	-0-	36581	2			N	-0-					-0-
12	45136	X	39098	-0-	-6038	-0-	39098	2			N	-0-					-0-
01	44361	X	38032	-0-	-6329	-0-	38032	2			N	-0-					-0-

STERLING WELL #: 5H RRCID -> 263638 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7262 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21173	X	17143	-0-	-4030	-0-	17101	2	42	9	N	38					119
09	19380	X	16946	-0-	-2434	-0-	16910	2	36	9	N	33					152
10	18073	X	17172	-0-	-901	-0-	17154	2	18	9	N	16	104	1			64
11	17100	X	14820	-0-	-2280	-0-	14803	2	17	9	N	15					79
12	17515	X	14510	-0-	-3005	-0-	14457	2	53	9	N	48					127
01	17515	X	15858	-0-	-1657	-0-	15852	2	6	9	N	5	69	1			63

STRUCTURAL STEEL WELL #: 2H RRCID -> 263651 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7322 - 13224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	49972	X	44919	-0-	-5053	-0-	44919	2			N	-0-					-0-
09	46500	X	42216	-0-	-4284	-0-	42216	2			N	-0-					-0-
10	48050	X	43068	-0-	-4982	-0-	43068	2			N	-0-					-0-
11	44760	X	41316	-0-	-3444	-0-	41316	2			N	-0-					-0-
12	45849	X	41332	-0-	-4517	-0-	41332	2			N	-0-					-0-
01	44919	X	40345	-0-	-4574	-0-	40345	2			N	-0-					-0-

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
08	31310	X	23850	-0-	-7460	-0-	23850	2			N	-0-					-0-
09	28680	X	21964	-0-	-6716	-0-	21964	2			N	-0-					-0-
10	27807	X	20262	-0-	-7545	-0-	20262	2			N	-0-					-0-
11	26430	X	9804	-0-	-16626	-0-	9804	2			N	-0-					-0-
12	23901	X	16604	-0-	-7297	-0-	16604	2			N	-0-					-0-
01	23839	X	19419	-0-	-4420	-0-	19419	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
08	50747	X	36131	-0-	-14616	-0-	36131	2			N	-0-					-0-
09	45660	X	32995	-0-	-12665	-0-	32995	2			N	-0-					-0-
10	43772	X	31568	-0-	-12204	-0-	31568	2			N	-0-					-0-
11	39690	X	29355	-0-	-10335	-0-	29355	2			N	-0-					-0-
12	37169	X	29499	-0-	-7670	-0-	29499	2			N	-0-					-0-
01	36146	X	28033	-0-	-8113	-0-	28033	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
08	28985	X	23800	-0-	-5185	-0-	23800	2			N	-0-					-0-
09	23280	X	22766	-0-	-514	-0-	22766	2			N	-0-					-0-
10	24056	X	23445	-0-	-611	-0-	23445	2			N	-0-					-0-
11	23280	X	20636	-0-	-2644	-0-	20636	2			N	-0-					-0-
12	23808	X	20149	-0-	-3659	-0-	20149	2			N	-0-					-0-
01	23808	X	20621	-0-	-3187	-0-	20621	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	25232	X	25232	-0-	-0-	-0-	25232	2			N	-0-					-0-
11	15588	X	15588	-0-	-0-	-0-	15588	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	25234	X	-0-	-0-	-25234	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
08	15655	X	-0-	-0-	-15655	-0-					N	-0-					-0-
09	15150	X	-0-	-0-	-15150	-0-					N	-0-					-0-
10	15655	X	4811	-0-	-10844	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
11	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6127	2			N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 8H RRCID -> 264051 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7656 - 12418

08	49817	X	46544	-0-	-3273	-0-	46544	2			N	-0-					-0-
09	47190	X	43031	-0-	-4159	-0-	43031	2			N	-0-					-0-
10	48763	X	43480	-0-	-5283	-0-	43480	2			N	-0-					-0-
11	45900	X	41191	-0-	-4709	-0-	41191	2			N	-0-					-0-
12	47151	X	41918	-0-	-5233	-0-	41918	2			N	-0-					-0-
01	46531	X	41705	-0-	-4826	-0-	41705	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 2H RRCID -> 264054 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9118 - 13013

08	16864	X	6864	-0-	-10000	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
09	21810	X	-0-	-0-	-21810	-0-					N	-0-					-0-
10	22537	X	-0-	-0-	-22537	-0-					N	-0-					-0-
11	21810	X	10637	-0-	-11173	-0-	10637	2			N	-0-					-0-
12	15748	X	3273	-0-	-12475	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					-0-

RLB WELL #: 6H RRCID -> 264055 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7289 - 12966

08	53754	X	40112	-0-	-13642	-0-	40112	2			N	-0-					-0-
09	48630	X	36584	-0-	-12046	-0-	36584	2			N	-0-					-0-
10	46748	X	36171	-0-	-10577	-0-	36171	2			N	-0-					-0-
11	42900	X	34861	-0-	-8039	-0-	34861	2			N	-0-					-0-
12	42067	X	34510	-0-	-7557	-0-	34510	2			N	-0-					-0-
01	40114	X	32752	-0-	-7362	-0-	32752	2			N	-0-					-0-

LEAF WELL #: 3H RRCID -> 264056 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7826 - 13203

08	57071	X	43768	-0-	-13303	-0-	43768	2			N	-0-					-0-
09	55230	X	20081	-0-	-35149	-0-	20081	2			N	-0-					-0-
10	47678	X	-0-	-0-	-47678	-0-					N	-0-					-0-
11	46140	X	-0-	-0-	-46140	-0-					N	-0-					-0-
12	45880	X	9336	-0-	-36544	-0-	9336	2			N	-0-					-0-
*01	52004	X	52004	-0-	-0-	-0-	52004	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 3H RRCID -> 264057 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7622 - 11979

08	49259	X	37248	-0-	-12011	-0-	37248	2			N	-0-					-0-
09	44310	X	33649	-0-	-10661	-0-	33649	2			N	-0-					-0-
10	42594	X	33005	-0-	-9589	-0-	33005	2			N	-0-					-0-
11	38160	X	30977	-0-	-7183	-0-	30977	2			N	-0-					-0-
12	38409	X	30422	-0-	-7987	-0-	30422	2			N	-0-					-0-
01	37262	X	28035	-0-	-9227	-0-	28035	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 6H RRCID -> 264073 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7550 - 11870

08	38099	X	33649	-0-	-4450	-0-	33649	2			N	-0-					-0-
09	36270	X	29631	-0-	-6639	-0-	29631	2			N	-0-					-0-
10	37479	X	33288	-0-	-4191	-0-	33288	2			N	-0-					-0-
11	35040	X	31525	-0-	-3515	-0-	31525	2			N	-0-					-0-
12	35526	X	31394	-0-	-4132	-0-	31394	2			N	-0-					-0-
01	33635	X	29691	-0-	-3944	-0-	29691	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 #: 6H RRCID -> 264074 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7470 - 10243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23746	X	21220	-0-	-2526	-0-	21220	2			N	-0-					-0-
09	22980	X	19773	-0-	-3207	-0-	19773	2			N	-0-					-0-
10	23746	X	19669	-0-	-4077	-0-	19669	2			N	-0-					-0-
11	22980	X	18734	-0-	-4246	-0-	18734	2			N	-0-					-0-
12	23033	X	18358	-0-	-4675	-0-	18358	2			N	-0-					-0-
01	21235	X	18033	-0-	-3202	-0-	18033	2			N	-0-					-0-

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
08	18581	X	18581	-0-	-0-	-0-	18581	2			N	-0-					-0-
09	16770	X	14309	-0-	-2461	-0-	14309	2			N	-0-					-0-
10	19871	X	8478	-0-	-11393	-0-	8478	2			N	-0-					-0-
11	19230	X	15595	-0-	-3635	-0-	15595	2			N	-0-					-0-
12	19871	X	6953	-0-	-12918	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
01	18569	X	10952	-0-	-7617	-0-	10952	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
08	7068	X	3847	-0-	-3221	-0-	3843	2	4	9	N	4					47
09	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6417	2	10	9	N	9					56
10	4867	X	3766	-0-	-1101	-0-	3745	2	21	9	N	19	20	1			55
11	4710	X	3987	-0-	-723	-0-	3961	2	26	9	N	24					79
12	6634	X	5117	-0-	-1517	-0-	5117	2			N	-0-					79
01	6634	X	3471	-0-	-3163	-0-	3394	2	77	9	N	70	62	1			87

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	28520	X	27834	-0-	-686	-0-	27834	2			N	-0-					-0-
09	27600	X	26200	-0-	-1400	-0-	26200	2			N	-0-					-0-
10	29202	X	26278	-0-	-2924	-0-	26278	2			N	-0-					-0-
11	28260	X	25089	-0-	-3171	-0-	25089	2			N	-0-					-0-
12	29202	X	23777	-0-	-5425	-0-	23777	2			N	-0-					-0-
01	27838	X	24296	-0-	-3542	-0-	24296	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
08	31093	X	26759	-0-	-4334	-0-	26759	2			N	-0-					-0-
09	28950	X	24977	-0-	-3973	-0-	24977	2			N	-0-					-0-
10	29419	X	24735	-0-	-4684	-0-	24735	2			N	-0-					-0-
11	27600	X	23801	-0-	-3799	-0-	23801	2			N	-0-					-0-
12	27218	X	23757	-0-	-3461	-0-	23757	2			N	-0-					-0-
01	26753	X	22123	-0-	-4630	-0-	22123	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
08	34627	X	29574	-0-	-5053	-0-	29574	2			N	-0-					-0-
09	32490	X	25716	-0-	-6774	-0-	25716	2			N	-0-					-0-
10	33573	X	22084	-0-	-11489	-0-	22084	2			N	-0-					-0-
11	30720	X	19086	-0-	-11634	-0-	19086	2			N	-0-					-0-
12	29574	X	19728	-0-	-9846	-0-	19728	2			N	-0-					-0-
01	29574	X	18735	-0-	-10839	-0-	18735	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
08	29202	X	27974	-0-	-1228	-0-	27974	2			N	-0-					-0-
09	27420	X	25842	-0-	-1578	-0-	25842	2			N	-0-					-0-
10	28334	X	26476	-0-	-1858	-0-	26476	2			N	-0-					-0-
11	27060	X	23917	-0-	-3143	-0-	23917	2			N	-0-					-0-
12	27962	X	24611	-0-	-3351	-0-	24611	2			N	-0-					-0-
01	27962	X	25009	-0-	-2953	-0-	25009	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 3H RRCID -> 264303 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7605 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	41292	X	34398	-0-	-6894	-0-	34398	2			N	-0-					-0-
09	38190	X	31090	-0-	-7100	-0-	31090	2			N	-0-					-0-
10	37479	X	29097	-0-	-8382	-0-	29097	2			N	-0-					-0-
11	34620	X	30523	-0-	-4097	-0-	30523	2			N	-0-					-0-
12	34844	X	30150	-0-	-4694	-0-	30150	2			N	-0-					-0-
01	34410	X	30492	-0-	-3918	-0-	30492	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 4H RRCID -> 264304 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7545 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25823	X	23341	-0-	-2482	-0-	23341	2			N	-0-					-0-
09	34080	X	14415	-0-	-19665	-0-	14415	2			N	-0-					-0-
10	35216	X	3789	-0-	-31427	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
11	34080	X	12771	-0-	-21309	-0-	12771	2			N	-0-					-0-
12	23808	X	5535	-0-	-18273	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
01	23343	X	175	-0-	-23168	-0-	175	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 4H RRCID -> 264334 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7723 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21452	X	16775	-0-	-4677	-0-	16775	2			N	-0-					-0-
09	20160	X	15952	-0-	-4208	-0-	15952	2			N	-0-					-0-
10	20832	X	15383	-0-	-5449	-0-	15383	2			N	-0-					-0-
11	18390	X	12754	-0-	-5636	-0-	12754	2			N	-0-					-0-
12	16771	X	14386	-0-	-2385	-0-	14386	2			N	-0-					-0-
01	16771	X	13791	-0-	-2980	-0-	13791	2			N	-0-					-0-

BRASSIE WELL #: 2H RRCID -> 264335 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 7454 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
09	15240	X	784	-0-	-14456	-0-	784	2			N	-0-					-0-
10	17701	X	711	-0-	-16990	-0-	711	2			N	-0-					-0-
11	17130	X	4854	-0-	-12276	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
12	17701	X	9553	-0-	-8148	-0-	9553	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	2960	-0-	-946	-0-	2960	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 2H RRCID -> 264355 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7380 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35309	X	29250	-0-	-6059	-0-	29250	2			N	-0-					-0-
09	32550	X	27266	-0-	-5284	-0-	27266	2			N	-0-					-0-
10	32736	X	26947	-0-	-5789	-0-	26947	2			N	-0-					-0-
11	31350	X	25076	-0-	-6274	-0-	25076	2			N	-0-					-0-
12	30845	X	24189	-0-	-6656	-0-	24189	2			N	-0-					-0-
01	29264	X	22915	-0-	-6349	-0-	22915	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
08	18600	X	6036	-0-	-12564	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
09	18000	X	7236	-0-	-10764	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
10	15345	X	4996	-0-	-10349	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
11	14850	X	3869	-0-	-10981	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
12	12028	X	4874	-0-	-7154	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	384	-0-	-7087	-0-	384	2			N	-0-					-0-

RYDER WELL #: 1H RRCID -> 264363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7550 - 11608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21855	X	19586	-0-	-2269	-0-	19586	2			N	-0-					-0-
09	20370	X	18133	-0-	-2237	-0-	18133	2			N	-0-					-0-
10	20739	X	17590	-0-	-3149	-0-	17590	2			N	-0-					-0-
11	19380	X	17167	-0-	-2213	-0-	17167	2			N	-0-					-0-
12	19592	X	17569	-0-	-2023	-0-	17569	2			N	-0-					-0-
01	19592	X	17579	-0-	-2013	-0-	17579	2			N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 2H RRCID -> 264366 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7467 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28613	X	24449	-0-	-4164	-0-	24449	2			N	-0-					-0-
09	27690	X	23277	-0-	-4413	-0-	23277	2			N	-0-					-0-
10	27156	X	25386	-0-	-1770	-0-	25386	2			N	-0-					-0-
11	26280	X	24760	-0-	-1520	-0-	24760	2			N	-0-					-0-
12	26784	X	24135	-0-	-2649	-0-	24135	2			N	-0-					-0-
01	25389	X	23704	-0-	-1685	-0-	23704	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 2H RRCID -> 264367 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7400 - 14451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	65937	X	49292	-0-	-16645	-0-	49292	2			N	-0-					-0-
09	60210	X	44685	-0-	-15525	-0-	44685	2			N	-0-					-0-
10	58373	X	45776	-0-	-12597	-0-	45776	2			N	-0-					-0-
11	53070	X	43095	-0-	-9975	-0-	43095	2			N	-0-					-0-
12	51274	X	41352	-0-	-9922	-0-	41352	2			N	-0-					-0-
01	49290	X	40192	-0-	-9098	-0-	40192	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 1H RRCID -> 264368 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7525 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	41819	X	31530	-0-	-10289	-0-	31530	2			N	-0-					-0-
09	36900	X	32486	-0-	-4414	-0-	32486	2			N	-0-					-0-
10	37820	X	30970	-0-	-6850	-0-	30970	2			N	-0-					-0-
11	34440	X	24423	-0-	-10017	-0-	24423	2			N	-0-					-0-
12	32147	X	26380	-0-	-5767	-0-	26380	2			N	-0-					-0-
01	32147	X	26559	-0-	-5588	-0-	26559	2			N	-0-					-0-

LENA WELL #: 1H RRCID -> 264369 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7969 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25536	X	25536	-0-	-0-	-0-	25536	2			N	-0-					-0-
09	22458	X	22458	-0-	-0-	-0-	22458	2			N	-0-					-0-
10	22661	X	22276	-0-	-385	-0-	22276	2			N	-0-					-0-
11	24720	X	20036	-0-	-4684	-0-	20036	2			N	-0-					-0-
12	25544	X	19152	-0-	-6392	-0-	19152	2			N	-0-					-0-
01	25544	X	18796	-0-	-6748	-0-	18796	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 264371 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8400 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27187	X	22321	-0-	-4866	-0-	22321	2			N	-0-					-0-
09	23010	X	20640	-0-	-2370	-0-	20640	2			N	-0-					-0-
10	23250	X	19940	-0-	-3310	-0-	19940	2			N	-0-					-0-
11	22500	X	18625	-0-	-3875	-0-	18625	2			N	-0-					-0-
12	22847	X	18083	-0-	-4764	-0-	18083	2			N	-0-					-0-
01	22320	X	17490	-0-	-4830	-0-	17490	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	55676	X	40871	-0-	-14805	-0-	40871	2			N	-0-					-0-
09	50040	X	37889	-0-	-12151	-0-	37889	2			N	-0-					-0-
10	47957	X	37569	-0-	-10388	-0-	37569	2			N	-0-					-0-
11	44070	X	35128	-0-	-8942	-0-	35128	2			N	-0-					-0-
12	42160	X	34785	-0-	-7375	-0-	34785	2			N	-0-					-0-
01	40858	X	32782	-0-	-8076	-0-	32782	2			N	-0-					-0-

BROAD WELL #: 4H RRCID -> 264406 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8755 - 11987

08	44396	X	44396	-0-	-0-	-0-	44396	2			N	-0-					-0-
09	12780	X	4721	-0-	-8059	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
10	30070	X	30070	-0-	-0-	-0-	30070	2			N	-0-					-0-
11	42960	X	31047	-0-	-11913	-0-	31047	2			N	-0-					-0-
12	44392	X	33096	-0-	-11296	-0-	33096	2			N	-0-					-0-
01	44392	X	32130	-0-	-12262	-0-	32130	2			N	-0-					-0-

BUCKEYE WELL #: 1H RRCID -> 264421 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8335 - 13927

08	42129	X	36037	-0-	-6092	-0-	36037	2			N	-0-					-0-
09	39930	X	33886	-0-	-6044	-0-	33886	2			N	-0-					-0-
10	38781	X	33377	-0-	-5404	-0-	33377	2			N	-0-					-0-
11	36900	X	30836	-0-	-6064	-0-	30836	2			N	-0-					-0-
12	37293	X	31338	-0-	-5955	-0-	31338	2			N	-0-					-0-
01	36022	X	30925	-0-	-5097	-0-	30925	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 5H RRCID -> 264422 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7525 - 11435

08	43865	X	34233	-0-	-9632	-0-	34233	2			N	-0-					-0-
09	41790	X	34017	-0-	-7773	-0-	34017	2			N	-0-					-0-
10	40269	X	35891	-0-	-4378	-0-	35891	2			N	-0-					-0-
11	37380	X	32594	-0-	-4786	-0-	32594	2			N	-0-					-0-
12	28110	X	28110	-0-	-0-	-0-	28110	2			N	-0-					-0-
*01	30471	X	30471	-0-	-0-	-0-	30471	2			N	-0-					-0-

BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 264423 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A

08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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 02/16/2012 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

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

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 5H RRCID -> 264891 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF.10840 - 12736

08	18950	X	18950	-0-	-0-	-0-	18950	2			N	-0-					-0-
09	73839	X	73839	-0-	-0-	-0-	73839	2			N	-0-					-0-
10	61609	X	61609	-0-	-0-	-0-	61609	2			N	-0-					-0-
11	36959	X	36959	-0-	-0-	-0-	36959	2			N	-0-					-0-
12	76291	X	47985	-0-	-28306	-0-	47985	2			N	-0-					-0-
01	76291	X	53205	-0-	-23086	-0-	53205	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 3H RRCID -> 264892 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7360 - 11212

08	41726	X	31805	-0-	-9921	-0-	31805	2			N	-0-					-0-
09	38040	X	29238	-0-	-8802	-0-	29238	2			N	-0-					-0-
10	36890	X	29799	-0-	-7091	-0-	29799	2			N	-0-					-0-
11	35340	X	27684	-0-	-7656	-0-	27684	2			N	-0-					-0-
12	33790	X	26483	-0-	-7307	-0-	26483	2			N	-0-					-0-
01	31806	X	26948	-0-	-4858	-0-	26948	2			N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 3H RRCID -> 264893 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7428 - 11273

08	29326	X	18927	-0-	-10399	-0-	18927	2			N	-0-					-0-
09	27630	X	17608	-0-	-10022	-0-	17608	2			N	-0-					-0-
10	26133	X	14601	-0-	-11532	-0-	14601	2			N	-0-					-0-
11	18330	X	10653	-0-	-7677	-0-	10653	2			N	-0-					-0-
12	26335	X	26335	-0-	-0-	-0-	26335	2			N	-0-					-0-
01	18941	X	15604	-0-	-3337	-0-	15604	2			N	-0-					-0-

CALMONT WELL #: 4H RRCID -> 264895 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7313 - 11294

08	36487	X	23640	-0-	-12847	-0-	23640	2			N	-0-					34
09	33180	X	22641	-0-	-10539	-0-	22641	2			N	-0-					34
10	30721	X	22695	-0-	-8026	-0-	22695	2			N	-0-					34
11	27810	X	17406	-0-	-10404	-0-	17406	2			N	-0-					34
12	24273	X	21549	-0-	-2724	-0-	21548	2	1	9	N	1					35
01	23653	X	20564	-0-	-3089	-0-	20556	2	8	9	N	7					42

BOZARTH WELL #: 4H RRCID -> 264899 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7210 - 10867

08	28365	X	23886	-0-	-4479	-0-	23886	2			N	-0-					-0-
09	27450	X	22299	-0-	-5151	-0-	22299	2			N	-0-					-0-
10	27156	X	22346	-0-	-4810	-0-	22346	2			N	-0-					-0-
11	26280	X	15981	-0-	-10299	-0-	15981	2			N	-0-					-0-
12	23901	X	21021	-0-	-2880	-0-	21021	2			N	-0-					-0-
01	23901	X	19255	-0-	-4646	-0-	19255	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 1H RRCID -> 264923 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8650 - 11976

08	108438	X	61884	-0-	-46554	-0-	61884	2			N	-0-					-0-
09	104940	X	61622	-0-	-43318	-0-	61622	2			N	-0-					-0-
10	108438	X	52348	-0-	-56090	-0-	52348	2			N	-0-					-0-
11	104940	X	30209	-0-	-74731	-0-	30209	2			N	-0-					-0-
12	63674	X	42932	-0-	-20742	-0-	42932	2			N	-0-					-0-
01	63674	X	51335	-0-	-12339	-0-	51335	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
08	5859	X	5103	-0-	-756	-0-	5062	2	41	9	Y	37	38	1			31
09	5670	X	4671	-0-	-999	-0-	4624	2	47	9	Y	43	38	1			36
10	5580	X	4153	-0-	-1427	-0-	4113	2	40	9	Y	36	38	1			34
11	5130	X	4519	-0-	-611	-0-	4476	2	43	9	Y	39	37	1			36
12	5084	X	4392	-0-	-692	-0-	4361	2	31	9	Y	28	38	1			26
01	5084	X	3942	-0-	-1142	-0-	3922	2	20	9	Y	18					44

CALMONT WELL #: 3H RRCID -> 264952 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7177 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34999	X	27259	-0-	-7740	-0-	27259	2			N	-0-					38
09	31410	X	25664	-0-	-5746	-0-	25664	2			N	-0-					38
10	28923	X	24787	-0-	-4136	-0-	24787	2			N	-0-					38
11	26940	X	22206	-0-	-4734	-0-	22206	2			N	-0-					38
12	27249	X	21890	-0-	-5359	-0-	21888	2	2	9	N	2					40
*01	32766	X	32766	-0-	-0-	-0-	32759	2	7	9	N	6					46

JESTER WELL #: 2H RRCID -> 264961 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7600 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29977	X	17877	-0-	-12100	-0-	17877	2			N	-0-					-0-
09	26700	X	12946	-0-	-13754	-0-	12946	2			N	-0-					-0-
10	24769	X	15024	-0-	-9745	-0-	15024	2			N	-0-					-0-
11	17310	X	15139	-0-	-2171	-0-	15139	2			N	-0-					-0-
12	17887	X	14622	-0-	-3265	-0-	14622	2			N	-0-					-0-
01	17887	X	12870	-0-	-5017	-0-	12870	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 264962 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9860 - 14279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22723	X	3489	-0-	-19234	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
09	21990	X	5592	-0-	-16398	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
10	22723	X	15287	-0-	-7436	-0-	15287	2			N	-0-					-0-
11	20190	X	13626	-0-	-6564	-0-	13626	2			N	-0-					-0-
12	19220	X	13167	-0-	-6053	-0-	13167	2			N	-0-					-0-
01	15283	X	2939	-0-	-12344	-0-	2939	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 11H RRCID -> 264963 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7219 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18724	X	11734	-0-	-6990	-0-	11734	2			N	-0-					-0-
09	16740	X	4649	-0-	-12091	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
10	16969	X	16969	-0-	-0-	-0-	16969	2			N	-0-					-0-
11	15840	X	14464	-0-	-1376	-0-	14464	2			N	-0-					-0-
12	19381	X	19381	-0-	-0-	-0-	19381	2			N	-0-					-0-
*01	18274	X	18274	-0-	-0-	-0-	18274	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 6H RRCID -> 264964 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7952 - 13573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	69905	X	52273	-0-	-17632	-0-	52273	2			N	-0-					-0-
09	64920	X	48785	-0-	-16135	-0-	48785	2			N	-0-					-0-
10	61473	X	48813	-0-	-12660	-0-	48813	2			N	-0-					-0-
11	56910	X	45087	-0-	-11823	-0-	45087	2			N	-0-					-0-
12	53692	X	46049	-0-	-7643	-0-	46049	2			N	-0-					-0-
01	52266	X	44795	-0-	-7471	-0-	44795	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 264965 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8426 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	40610	X	29707	-0-	-10903	-0-	29707	2			N	-0-					-0-
09	36360	X	28190	-0-	-8170	-0-	28190	2			N	-0-					-0-
10	34782	X	28680	-0-	-6102	-0-	28680	2			N	-0-					-0-
11	31890	X	25911	-0-	-5979	-0-	25911	2			N	-0-					-0-
12	30752	X	26082	-0-	-4670	-0-	26082	2			N	-0-					-0-
01	29698	X	25304	-0-	-4394	-0-	25304	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	31434	X	29641	-0-	-1793	-0-	29641	2			N	-0-					-0-
09	26940	X	26940	-0-	-0-	-0-	26940	2			N	-0-					-0-
10	29048	X	29048	-0-	-0-	-0-	29048	2			N	-0-					-0-
11	28680	X	28548	-0-	-132	-0-	28548	2			N	-0-					-0-
12	29636	X	28351	-0-	-1285	-0-	28351	2			N	-0-					-0-
01	29636	X	11056	-0-	-18580	-0-	11056	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 4H RRCID -> 264982 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7900 - 14208

08	79763	X	59286	-0-	-20477	-0-	59286	2			N	-0-					-0-
09	72240	X	55671	-0-	-16569	-0-	55671	2			N	-0-					-0-
10	69967	X	55284	-0-	-14683	-0-	55284	2			N	-0-					-0-
11	63330	X	52460	-0-	-10870	-0-	52460	2			N	-0-					-0-
12	60233	X	52470	-0-	-7763	-0-	52470	2			N	-0-					-0-
01	59272	X	50582	-0-	-8690	-0-	50582	2			N	-0-					-0-

BRASSIE WELL #: 3H RRCID -> 264984 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7483 PERF. N/A

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	35774	X	29854	-0-	-5920	-0-	29854	2			N	-0-					-0-
09	33630	X	7976	-0-	-25654	-0-	7976	2			N	-0-					-0-
10	36642	X	25763	-0-	-10879	-0-	25763	2			N	-0-					-0-
11	35460	X	-0-	-0-	-35460	-0-					N	-0-					-0-
12	32736	X	-0-	-0-	-32736	-0-					N	-0-					-0-
01	29853	X	-0-	-0-	-29853	-0-					N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 265020 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8298 - 11254

08	27652	X	21850	-0-	-5802	-0-	21850	2			N	-0-					-0-
09	23910	X	20909	-0-	-3001	-0-	20909	2			N	-0-					-0-
10	24056	X	19558	-0-	-4498	-0-	19558	2			N	-0-					-0-
11	23280	X	18204	-0-	-5076	-0-	18204	2			N	-0-					-0-
12	23622	X	18012	-0-	-5610	-0-	18012	2			N	-0-					-0-
01	21855	X	17355	-0-	-4500	-0-	17355	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 5H RRCID -> 265030 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7900 - 11601

08	49755	X	34091	-0-	-15664	-0-	34091	2			N	-0-					-0-
09	44730	X	30448	-0-	-14282	-0-	30448	2			N	-0-					-0-
10	42718	X	29006	-0-	-13712	-0-	29006	2			N	-0-					-0-
11	38070	X	26899	-0-	-11171	-0-	26899	2			N	-0-					-0-
12	35278	X	25444	-0-	-9834	-0-	25444	2			N	-0-					-0-
01	34100	X	21383	-0-	-12717	-0-	21383	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	41974	X	33183	-0-	-8791	-0-	33183	2			N	-0-					-0-
09	38700	X	31865	-0-	-6835	-0-	31865	2			N	-0-					-0-
10	37541	X	31279	-0-	-6262	-0-	31279	2			N	-0-					-0-
11	34470	X	28623	-0-	-5847	-0-	28623	2			N	-0-					-0-
12	34317	X	28867	-0-	-5450	-0-	28867	2			N	-0-					-0-
01	33170	X	27624	-0-	-5546	-0-	27624	2			N	-0-					-0-

BREES WELL #: 4H RRCID -> 265048 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7710 - 12552

08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATLOCK WELL #: 1H RRCID -> 265342 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 9230 - 14301

08	38316	X	30819	-0-	-7497	-0-	30819	2			N	-0-					-0-
09	35910	X	28826	-0-	-7084	-0-	28826	2			N	-0-					-0-
10	35805	X	29583	-0-	-6222	-0-	29583	2			N	-0-					-0-
11	33090	X	27770	-0-	-5320	-0-	27770	2			N	-0-					-0-
12	32798	X	28034	-0-	-4764	-0-	28034	2			N	-0-					-0-
01	30814	X	27145	-0-	-3669	-0-	27145	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 4H RRCID -> 265344 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7880 - 10617

08	25389	X	22925	-0-	-2464	-0-	22925	2			N	-0-					-0-
09	22590	X	18732	-0-	-3858	-0-	18732	2			N	-0-					-0-
10	21452	X	15644	-0-	-5808	-0-	15644	2			N	-0-					-0-
11	22200	X	15714	-0-	-6486	-0-	15714	2			N	-0-					-0-
12	22940	X	16371	-0-	-6569	-0-	16371	2			N	-0-					-0-
01	22940	X	16038	-0-	-6902	-0-	16038	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 6H RRCID -> 265573 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7258 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRUMAN WELL #: 1H RRCID -> 265575 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8643 - 13328

08	47399	X	37254	-0-	-10145	-0-	37254	2			N	-0-					-0-
09	43020	X	34951	-0-	-8069	-0-	34951	2			N	-0-					-0-
10	43555	X	35586	-0-	-7969	-0-	35586	2			N	-0-					-0-
11	38580	X	32487	-0-	-6093	-0-	32487	2			N	-0-					-0-
12	38254	X	32003	-0-	-6251	-0-	32003	2			N	-0-					-0-
01	37262	X	29903	-0-	-7359	-0-	29903	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
08	40424	X	36821	-0-	-3603	-0-	36821	2			N	-0-					-0-
09	37290	X	33146	-0-	-4144	-0-	33146	2			N	-0-					-0-
10	39587	X	33501	-0-	-6086	-0-	33501	2			N	-0-					-0-
11	38310	X	30588	-0-	-7722	-0-	30588	2			N	-0-					-0-
12	39587	X	22829	-0-	-16758	-0-	22829	2			N	-0-					-0-
01	36828	X	3260	-0-	-33568	-0-	3260	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 1H RRCID -> 265578 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7550 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	45570	X	40498	-0-	-5072	-0-	40498	2			N	-0-					-0-
09	42420	X	34276	-0-	-8144	-0-	34276	2			N	-0-					-0-
10	42501	X	34453	-0-	-8048	-0-	34453	2			N	-0-					-0-
11	39630	X	31888	-0-	-7742	-0-	31888	2			N	-0-					-0-
12	40486	X	32199	-0-	-8287	-0-	32199	2			N	-0-					-0-
01	40486	X	31214	-0-	-9272	-0-	31214	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 265580 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8700 - 15007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	94488	X	35047	-0-	-59441	-0-	35047	2			N	-0-					-0-
09	42750	X	33301	-0-	-9449	-0-	33301	2			N	-0-					-0-
10	42005	X	32360	-0-	-9645	-0-	32360	2			N	-0-					-0-
11	38580	X	28554	-0-	-10026	-0-	28554	2			N	-0-					-0-
12	37076	X	28736	-0-	-8340	-0-	28736	2			N	-0-					-0-
01	35061	X	28743	-0-	-6318	-0-	28743	2			N	-0-					-0-

PAR WELL #: 1H RRCID -> 265585 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7340 - 14097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36890	X	29605	-0-	-7285	-0-	29605	2			N	-0-					-0-
09	35700	X	27056	-0-	-8644	-0-	27056	2			N	-0-					-0-
10	34906	X	27044	-0-	-7862	-0-	27044	2			N	-0-					-0-
11	30720	X	24897	-0-	-5823	-0-	24897	2			N	-0-					-0-
12	30380	X	25197	-0-	-5183	-0-	25197	2			N	-0-					-0-
01	29605	X	24133	-0-	-5472	-0-	24133	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 1H RRCID -> 265586 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7812 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	43276	X	26954	-0-	-16322	-0-	26954	2			N	-0-					-0-
09	36840	X	23127	-0-	-13713	-0-	23127	2			N	-0-					-0-
10	33976	X	20385	-0-	-13591	-0-	20385	2			N	-0-					-0-
11	30270	X	19574	-0-	-10696	-0-	19574	2			N	-0-					-0-
12	28210	X	17036	-0-	-11174	-0-	17036	2			N	-0-					-0-
01	26939	X	16859	-0-	-10080	-0-	16859	2			N	-0-					-0-

BOBCAT WELL #: 1H RRCID -> 265910 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8957 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	78554	X	63760	-0-	-14794	-0-	63760	2			N	-0-					-0-
09	72570	X	58542	-0-	-14028	-0-	58542	2			N	-0-					-0-
10	71951	X	60927	-0-	-11024	-0-	60927	2			N	-0-					-0-
11	66930	X	30467	-0-	-36463	-0-	30467	2			N	-0-					-0-
12	65534	X	37847	-0-	-27687	-0-	37847	2			N	-0-					-0-
01	63767	X	56363	-0-	-7404	-0-	56363	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 4H RRCID -> 265920 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7818 - 11721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	48825	X	46008	-0-	-2817	-0-	46008	2			N	-0-					-0-
09	45180	X	39843	-0-	-5337	-0-	39843	2			N	-0-					-0-
10	45942	X	35651	-0-	-10291	-0-	35651	2			N	-0-					-0-
11	44520	X	33574	-0-	-10946	-0-	33574	2			N	-0-					-0-
12	46004	X	33795	-0-	-12209	-0-	33795	2			N	-0-					-0-
01	46004	X	32438	-0-	-13566	-0-	32438	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
08	38595	X	28145	-0-	-10450	-0-	28145	2			N	-0-					-0-
09	35010	X	24665	-0-	-10345	-0-	24665	2			N	-0-					-0-
10	32364	X	24622	-0-	-7742	-0-	24622	2			N	-0-					-0-
11	29670	X	22900	-0-	-6770	-0-	22900	2			N	-0-					-0-
12	29016	X	23358	-0-	-5658	-0-	23358	2			N	-0-					-0-
01	28148	X	18875	-0-	-9273	-0-	18875	2			N	-0-					-0-

TRUMAN WELL #: 2H RRCID -> 265922 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8695 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	43152	X	34358	-0-	-8794	-0-	34358	2			N	-0-					-0-
09	39060	X	31186	-0-	-7874	-0-	31186	2			N	-0-					-0-
10	39835	X	32409	-0-	-7426	-0-	32409	2			N	-0-					-0-
11	36960	X	30478	-0-	-6482	-0-	30478	2			N	-0-					-0-
12	35092	X	29534	-0-	-5558	-0-	29534	2			N	-0-					-0-
01	34348	X	26992	-0-	-7356	-0-	26992	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 265923 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8684 - 13251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39029	X	28440	-0-	-10589	-0-	28440	2			N	-0-					-0-
09	34320	X	25615	-0-	-8705	-0-	25615	2			N	-0-					-0-
10	33387	X	24510	-0-	-8877	-0-	24510	2			N	-0-					-0-
11	30420	X	19397	-0-	-11023	-0-	19397	2			N	-0-					-0-
12	29326	X	22147	-0-	-7179	-0-	22147	2			N	-0-					-0-
01	28427	X	21398	-0-	-7029	-0-	21398	2			N	-0-					-0-

BREES WELL #: 2H RRCID -> 265924 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7524 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
01	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-

RAZORBACK WELL #: 2H RRCID -> 265926 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7977 - 10997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14105	X	11992	-0-	-2113	-0-	11992	2			N	-0-					-0-
09	13650	X	11246	-0-	-2404	-0-	11246	2			N	-0-					-0-
10	14043	X	12346	-0-	-1697	-0-	12346	2			N	-0-					-0-
11	13260	X	10868	-0-	-2392	-0-	10868	2			N	-0-					-0-
12	12710	X	11271	-0-	-1439	-0-	11271	2			N	-0-					-0-
01	12338	X	10025	-0-	-2313	-0-	10025	2			N	-0-					-0-

MULLIGAN WELL #: 1H RRCID -> 265929 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7125 - 14338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	47492	X	35735	-0-	-11757	-0-	35735	2			N	-0-					-0-
09	44520	X	33719	-0-	-10801	-0-	33719	2			N	-0-					-0-
10	41943	X	33312	-0-	-8631	-0-	33312	2			N	-0-					-0-
11	40050	X	34540	-0-	-5510	-0-	34540	2			N	-0-					-0-
12	38471	X	32152	-0-	-6319	-0-	32152	2			N	-0-					-0-
01	35743	X	32917	-0-	-2826	-0-	32917	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 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7401 PERF. N/A

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

OLD TOWN WELL #: 5H RRCID -> 265985 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 11726

08	63953	X	53383	-0-	-10570	-0-	53383	2			N	-0-					-0-
09	59280	X	49921	-0-	-9359	-0-	49921	2			N	-0-					-0-
10	60109	X	49299	-0-	-10810	-0-	49299	2			N	-0-					-0-
11	54810	X	45393	-0-	-9417	-0-	45393	2			N	-0-					-0-
12	55025	X	44872	-0-	-10153	-0-	44872	2			N	-0-					-0-
01	53382	X	43327	-0-	-10055	-0-	43327	2			N	-0-					-0-

CONATSER NORTH WELL #: 2H RRCID -> 265986 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7532 - 11852

08	26009	X	12769	-0-	-13240	-0-	12769	2			N	-0-					-0-
09	18570	X	4550	-0-	-14020	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
10	19189	X	13322	-0-	-5867	-0-	13322	2			N	-0-					-0-
11	18360	X	1570	-0-	-16790	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
12	17143	X	-0-	-0-	-17143	-0-					N	-0-					-0-
01	13330	X	-0-	-0-	-13330	-0-					N	-0-					-0-

HAWK TRT WELL #: 6H RRCID -> 265988 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7800 - 12183

08	48918	X	41110	-0-	-7808	-0-	41110	2			N	-0-					-0-
09	44880	X	38752	-0-	-6128	-0-	38752	2			N	-0-					-0-
10	45446	X	38703	-0-	-6743	-0-	38703	2			N	-0-					-0-
11	41670	X	36213	-0-	-5457	-0-	36213	2			N	-0-					-0-
12	41943	X	36526	-0-	-5417	-0-	36526	2			N	-0-					-0-
01	41106	X	35237	-0-	-5869	-0-	35237	2			N	-0-					-0-

MATSON WELL #: 3H RRCID -> 265989 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8550 - 11799

08	9021	X	5850	-0-	-3171	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	7023	-0-	-1707	-0-	7023	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	6611	-0-	-860	-0-	6611	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	6594	-0-	-636	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	6387	-0-	-867	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
*01	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7459	2			N	-0-					-0-

BILL PICKETT WELL #: 2H RRCID -> 265994 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7352 - 11508

08	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	1747	-0-	-3983	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	3082	-0-	-2901	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	2176	-0-	-3884	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	2222	-0-	-4040	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	2931	-0-	-3331	-0-	2931	2			N	-0-					-0-

SUBLETT WELL #: 2H RRCID -> 266011 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7505 - 10500

08	19034	X	16101	-0-	-2933	-0-	16101	2			N	-0-					-0-
09	17910	X	13851	-0-	-4059	-0-	13851	2			N	-0-					-0-
10	17980	X	14458	-0-	-3522	-0-	14458	2			N	-0-					-0-
11	16320	X	13368	-0-	-2952	-0-	13368	2			N	-0-					-0-
12	16616	X	12949	-0-	-3667	-0-	12949	2			N	-0-					-0-
01	16089	X	12173	-0-	-3916	-0-	12173	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
08	56730	X	47139	-0-	-9591	-0-	47139	2			N	-0-					-0-
09	52950	X	45014	-0-	-7936	-0-	45014	2			N	-0-					-0-
10	51708	X	44955	-0-	-6753	-0-	44955	2			N	-0-					-0-
11	48690	X	42477	-0-	-6213	-0-	42477	2			N	-0-					-0-
12	49104	X	43010	-0-	-6094	-0-	43010	2			N	-0-					-0-
01	47151	X	41570	-0-	-5581	-0-	41570	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
08	37417	X	-0-	-0-	-37417	-0-					N	-0-					-0-
09	34230	X	6	-0-	-34224	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	31992	X	-0-	-0-	-31992	-0-					N	-0-					-0-
11	30090	X	20966	-0-	-9124	-0-	20966	2			N	-0-					-0-
12	22475	X	22475	-0-	-0-	-0-	22475	2			N	-0-					-0-
*01	44822	X	44822	-0-	-0-	-0-	44822	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
08	39060	X	26005	-0-	-13055	-0-	26005	2			N	-0-					-0-
09	36390	X	31226	-0-	-5164	-0-	31226	2			N	-0-					-0-
10	36394	X	31293	-0-	-5101	-0-	31293	2			N	-0-					-0-
11	34140	X	23200	-0-	-10940	-0-	23200	2			N	-0-					-0-
12	34193	X	31197	-0-	-2996	-0-	31197	2			N	-0-					-0-
01	32271	X	29341	-0-	-2930	-0-	29341	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
08	6386	X	639	-0-	-5747	-0-	639	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	3228	-0-	-2952	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	3464	-0-	-2922	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	1164	-0-	-1956	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
12	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	1713	-0-	-1759	-0-	1713	2			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
08	27311	X	20391	-0-	-6920	-0-	20391	2			N	-0-					-0-
09	23700	X	19549	-0-	-4151	-0-	19549	2			N	-0-					-0-
10	22661	X	19290	-0-	-3371	-0-	19290	2			N	-0-					-0-
11	21570	X	17535	-0-	-4035	-0-	17535	2			N	-0-					-0-
12	21018	X	17611	-0-	-3407	-0-	17611	2			N	-0-					-0-
01	20398	X	17296	-0-	-3102	-0-	17296	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
08	25234	X	18592	-0-	-6642	-0-	18592	2			N	-0-					-0-
09	24420	X	18327	-0-	-6093	-0-	18327	2			N	-0-					-0-
10	22413	X	19346	-0-	-3067	-0-	19346	2			N	-0-					-0-
11	21030	X	12725	-0-	-8305	-0-	12725	2			N	-0-					-0-
12	19654	X	15678	-0-	-3976	-0-	15678	2			N	-0-					-0-
01	19344	X	12303	-0-	-7041	-0-	12303	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
08	30318	X	-0-	-0-	-30318	-0-					N	-0-					-0-
09	27930	X	2854	-0-	-25076	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
10	26040	X	-0-	-0-	-26040	-0-					N	-0-					-0-
11	24390	X	21401	-0-	-2989	-0-	21401	2			N	-0-					-0-
12	29664	X	29664	-0-	-0-	-0-	29664	2			N	-0-					-0-
*01	25807	X	25807	-0-	-0-	-0-	25807	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		133717	-0-	133717	133717	133717	2			N	-0-					-0-
*12	385060	X	251343	-0-	-133717	-0-	251343	2			N	-0-					-0-
*01	228873	X	201147	-0-	-27726	-0-	201147	2			N	-0-					-0-

WYATT-CHAPARRALS TRT WELL #: 4H RRCID -> 266762 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 8157 - 11154

08	8153	X	4761	-0-	-3392	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	5483	-0-	-1327	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	4388	-0-	-1843	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	2322	-0-	-3708	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	515	-0-	-5716	-0-	515	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	2393	-0-	-3280	-0-	2393	2			N	-0-					-0-

BUNGE WEST WELL #: 1H RRCID -> 266764 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7326 - 11436

08	36084	X	29732	-0-	-6352	-0-	29732	2			N	-0-					-0-
09	33240	X	27856	-0-	-5384	-0-	27856	2			N	-0-					-0-
10	34348	X	25762	-0-	-8586	-0-	25762	2			N	-0-					-0-
11	32160	X	22261	-0-	-9899	-0-	22261	2			N	-0-					-0-
12	30256	X	25116	-0-	-5140	-0-	25116	2			N	-0-					-0-
01	29729	X	26055	-0-	-3674	-0-	26055	2			N	-0-					-0-

PUMPKIN WELL #: 1H RRCID -> 267127 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8430 - 13292

08	18693	X	14548	-0-	-4145	-0-	14548	2			N	-0-					-0-
09	18090	X	17813	-0-	-277	-0-	17813	2			N	-0-					-0-
10	19716	X	13226	-0-	-6490	-0-	13226	2			N	-0-					-0-
11	19080	X	10704	-0-	-8376	-0-	10704	2			N	-0-					-0-
12	19716	X	9998	-0-	-9718	-0-	9998	2			N	-0-					-0-
01	18414	X	10466	-0-	-7948	-0-	10466	2			N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 1H RRCID -> 267282 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7609 PERF.10931 - 12052

08	86366	X	41577	-0-	-44789	-0-	41577	2			N	-0-					-0-
09	72660	X	44217	-0-	-28443	-0-	44217	2			N	-0-					-0-
10	67982	X	67982	-0-	-0-	-0-	67982	2			N	-0-					-0-
11	64335	X	64335	-0-	-0-	-0-	64335	2			N	-0-					-0-
12	60173	X	60173	-0-	-0-	-0-	60173	2			N	-0-					-0-
01	67983	X	28080	-0-	-39903	-0-	28080	2			N	-0-					-0-

LORIKEET TRT WELL #: 4H RRCID -> 267283 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8024 - 12057

08	28489	X	14994	-0-	-13495	-0-	14994	2			N	-0-					-0-
09	27570	X	4100	-0-	-23470	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
10	27404	X	22638	-0-	-4766	-0-	22638	2			N	-0-					-0-
11	26310	X	22484	-0-	-3826	-0-	22484	2			N	-0-					-0-
12	25916	X	20236	-0-	-5680	-0-	20236	2			N	-0-					-0-
01	22630	X	64	-0-	-22566	-0-	64	2			N	-0-					-0-

FALCON EAST WELL #: 2H RRCID -> 267305 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7480 - 16140

08	80414	X	38463	-0-	-41951	-0-	38463	2			N	-0-					-0-
09	75090	X	24754	-0-	-50336	-0-	24754	2			N	-0-					-0-
10	73284	X	68825	-0-	-4459	-0-	68825	2			N	-0-					-0-
11	68640	X	64003	-0-	-4637	-0-	64003	2			N	-0-					-0-
12	68572	X	49010	-0-	-19562	-0-	49010	2			N	-0-					-0-
01	68820	X	-0-	-0-	-68820	-0-					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
08	45663	X	35139	-0-	-10524	-0-	35139	2			N	-0-					-0-
09	40980	X	32286	-0-	-8694	-0-	32286	2			N	-0-					-0-
10	40672	X	31621	-0-	-9051	-0-	31621	2			N	-0-					-0-
11	37170	X	29475	-0-	-7695	-0-	29475	2			N	-0-					-0-
12	36642	X	30135	-0-	-6507	-0-	30135	2			N	-0-					-0-
01	35154	X	27308	-0-	-7846	-0-	27308	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 2H RRCID -> 267312 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7420 - 13071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	66588	X	54484	-0-	-12104	-0-	54484	2			N	-0-					-0-
09	61800	X	51001	-0-	-10799	-0-	51001	2			N	-0-					-0-
10	62372	X	49946	-0-	-12426	-0-	49946	2			N	-0-					-0-
11	57390	X	44189	-0-	-13201	-0-	44189	2			N	-0-					-0-
12	56513	X	45295	-0-	-11218	-0-	45295	2			N	-0-					-0-
01	54498	X	44022	-0-	-10476	-0-	44022	2			N	-0-					-0-

DRIVER TRT WELL #: 1H RRCID -> 267342 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7235 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	52018	X	31870	-0-	-20148	-0-	31870	2			N	-0-					-0-
09	47340	X	-0-	-0-	-47340	-0-					N	-0-					-0-
10	40517	X	-0-	-0-	-40517	-0-					N	-0-					-0-
11	42175	X	42175	-0-	-0-	-0-	42175	2			N	-0-					-0-
12	48680	X	48680	-0-	-0-	-0-	48680	2			N	-0-					-0-
*01	46113	X	46113	-0-	-0-	-0-	46113	2			N	-0-					-0-

MINK TRT WELL #: 2H RRCID -> 267343 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7613 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22537	X	18257	-0-	-4280	-0-	18257	2			N	-0-					-0-
09	21180	X	16204	-0-	-4976	-0-	16204	2			N	-0-					-0-
10	20646	X	17141	-0-	-3505	-0-	17141	2			N	-0-					-0-
11	18240	X	16154	-0-	-2086	-0-	16154	2			N	-0-					-0-
12	18817	X	16072	-0-	-2745	-0-	16072	2			N	-0-					-0-
01	18259	X	15253	-0-	-3006	-0-	15253	2			N	-0-					-0-

CASE TRT WELL #: 7H RRCID -> 268230 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7628 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	53909	X	40815	-0-	-13094	-0-	40815	2			N	-0-					-0-
09	49440	X	38069	-0-	-11371	-0-	38069	2			N	-0-					-0-
10	42532	X	38710	-0-	-3822	-0-	38710	2			N	-0-					-0-
11	41160	X	35674	-0-	-5486	-0-	35674	2			N	-0-					-0-
12	42346	X	35069	-0-	-7277	-0-	35069	2			N	-0-					-0-
01	40827	X	33087	-0-	-7740	-0-	33087	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 3H RRCID -> 268231 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7999 - 17090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93465	X	74497	-0-	-18968	-0-	74497	2			N	-0-					-0-
09	85680	X	68254	-0-	-17426	-0-	68254	2			N	-0-					-0-
10	84382	X	69115	-0-	-15267	-0-	69115	2			N	-0-					-0-
11	76830	X	64729	-0-	-12101	-0-	64729	2			N	-0-					-0-
12	75795	X	63100	-0-	-12695	-0-	63100	2			N	-0-					-0-
01	74493	X	61377	-0-	-13116	-0-	61377	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY C WELL #: 1H RRCID -> 268232 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 10532 - 14195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	46686	X	36837	-0-	-9849	-0-	36837	2			N	-0-					-0-
09	42750	X	35261	-0-	-7489	-0-	35261	2			N	-0-					-0-
10	42067	X	35334	-0-	-6733	-0-	35334	2			N	-0-					-0-
11	38640	X	32528	-0-	-6112	-0-	32528	2			N	-0-					-0-
12	38068	X	32960	-0-	-5108	-0-	32960	2			N	-0-					-0-
01	36828	X	31502	-0-	-5326	-0-	31502	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
08	91884	X	77242	-0-	-14642	-0-	77242	2			N	-0-					-0-
09	84870	X	71214	-0-	-13656	-0-	71214	2			N	-0-					-0-
10	83979	X	69382	-0-	-14597	-0-	69382	2			N	-0-					-0-
11	76110	X	67033	-0-	-9077	-0-	67033	2			N	-0-					-0-
12	77407	X	67676	-0-	-9731	-0-	67676	2			N	-0-					-0-
01	77252	X	63020	-0-	-14232	-0-	63020	2			N	-0-					-0-

HACKMAN WELL #: 3H RRCID -> 268235 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9818 - 13463

08	77872	X	59589	-0-	-18283	-0-	59589	2			N	-0-					-0-
09	70350	X	58555	-0-	-11795	-0-	58555	2			N	-0-					-0-
10	68169	X	57296	-0-	-10873	-0-	57296	2			N	-0-					-0-
11	65520	X	53697	-0-	-11823	-0-	53697	2			N	-0-					-0-
12	63333	X	54525	-0-	-8808	-0-	54525	2			N	-0-					-0-
01	60512	X	52388	-0-	-8124	-0-	52388	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 3H RRCID -> 268236 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7642 - 16870

08	86428	X	69967	-0-	-16461	-0-	69967	2			N	-0-					-0-
09	79710	X	62315	-0-	-17395	-0-	62315	2			N	-0-					-0-
10	78585	X	63121	-0-	-15464	-0-	63121	2			N	-0-					-0-
11	73140	X	59290	-0-	-13850	-0-	59290	2			N	-0-					-0-
12	71982	X	57197	-0-	-14785	-0-	57197	2			N	-0-					-0-
01	69967	X	55368	-0-	-14599	-0-	55368	2			N	-0-					-0-

NRH WELL #: 1H RRCID -> 268237 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8700 - 16077

08	61008	X	45492	-0-	-15516	-0-	45492	2			N	-0-					-0-
09	55530	X	41596	-0-	-13934	-0-	41596	2			N	-0-					-0-
10	54126	X	41682	-0-	-12444	-0-	41682	2			N	-0-					-0-
11	49470	X	29027	-0-	-20443	-0-	29027	2			N	-0-					-0-
12	47461	X	41441	-0-	-6020	-0-	41441	2			N	-0-					-0-
01	45477	X	23171	-0-	-22306	-0-	23171	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 4H RRCID -> 268238 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7848 - 17102

08	89621	X	74221	-0-	-15400	-0-	74221	2			N	-0-					-0-
09	82800	X	68997	-0-	-13803	-0-	68997	2			N	-0-					-0-
10	79825	X	69595	-0-	-10230	-0-	69595	2			N	-0-					-0-
11	77250	X	64867	-0-	-12383	-0-	64867	2			N	-0-					-0-
12	75547	X	63890	-0-	-11657	-0-	63890	2			N	-0-					-0-
01	74214	X	65744	-0-	-8470	-0-	65744	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 2H RRCID -> 268242 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 9370 - 17091

08	78430	X	66568	-0-	-11862	-0-	66568	2			N	-0-					-0-
09	74910	X	60470	-0-	-14440	-0-	60470	2			N	-0-					-0-
10	74307	X	61048	-0-	-13259	-0-	61048	2			N	-0-					-0-
11	66120	X	57621	-0-	-8499	-0-	57621	2			N	-0-					-0-
12	66898	X	58812	-0-	-8086	-0-	58812	2			N	-0-					-0-
01	66557	X	55481	-0-	-11076	-0-	55481	2			N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 3H RRCID -> 268548 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7350 - 12855

08	46066	X	39412	-0-	-6654	-0-	39412	2			N	-0-					-0-
09	42660	X	37025	-0-	-5635	-0-	37025	2			N	-0-					-0-
10	43524	X	37240	-0-	-6284	-0-	37240	2			N	-0-					-0-
11	40890	X	35144	-0-	-5746	-0-	35144	2			N	-0-					-0-
12	39401	X	35201	-0-	-4200	-0-	35201	2			N	-0-					-0-
01	39401	X	33885	-0-	-5516	-0-	33885	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
08	61752	X	45775	-0-	-15977	-0-	45775	2			N	-0-					-0-
09	56250	X	41362	-0-	-14888	-0-	41362	2			N	-0-					-0-
10	54715	X	40342	-0-	-14373	-0-	40342	2			N	-0-					-0-
11	49680	X	-0-	-0-	-49680	-0-					N	-0-					-0-
12	48608	X	-0-	-0-	-48608	-0-					N	-0-					-0-
01	45787	X	-0-	-0-	-45787	-0-					N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 2H RRCID -> 269057 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7697 - 17078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	80073	X	65858	-0-	-14215	-0-	65858	2			N	-0-					-0-
09	74070	X	60221	-0-	-13849	-0-	60221	2			N	-0-					-0-
10	71176	X	60456	-0-	-10720	-0-	60456	2			N	-0-					-0-
11	68520	X	58045	-0-	-10475	-0-	58045	2			N	-0-					-0-
12	68045	X	58044	-0-	-10001	-0-	58044	2			N	-0-					-0-
01	65844	X	54481	-0-	-11363	-0-	54481	2			N	-0-					-0-

CAPTAIN TRT WELL #: 2H RRCID -> 269060 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8434 - 16732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	110546	X	86267	-0-	-24279	-0-	86267	2			N	-0-					-0-
09	100650	X	79753	-0-	-20897	-0-	79753	2			N	-0-					-0-
10	96441	X	77986	-0-	-18455	-0-	77986	2			N	-0-					-0-
11	90150	X	73280	-0-	-16870	-0-	73280	2			N	-0-					-0-
12	90799	X	73470	-0-	-17329	-0-	73470	2			N	-0-					-0-
01	86273	X	72648	-0-	-13625	-0-	72648	2			N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 2H RRCID -> 269062 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7210 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	45105	X	40269	-0-	-4836	-0-	40269	2			N	-0-					-0-
09	42960	X	37609	-0-	-5351	-0-	37609	2			N	-0-					-0-
10	43679	X	37747	-0-	-5932	-0-	37747	2			N	-0-					-0-
11	41010	X	35900	-0-	-5110	-0-	35900	2			N	-0-					-0-
12	40269	X	36425	-0-	-3844	-0-	36425	2			N	-0-					-0-
01	40269	X	35210	-0-	-5059	-0-	35210	2			N	-0-					-0-

PLANET TRT WELL #: 2H RRCID -> 269084 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8800 - 17670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	106547	X	82875	-0-	-23672	-0-	82875	2			N	-0-					-0-
09	96690	X	77686	-0-	-19004	-0-	77686	2			N	-0-					-0-
10	94767	X	77276	-0-	-17491	-0-	77276	2			N	-0-					-0-
11	86490	X	74367	-0-	-12123	-0-	74367	2			N	-0-					-0-
12	85653	X	74773	-0-	-10880	-0-	74773	2			N	-0-					-0-
01	82863	X	70916	-0-	-11947	-0-	70916	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 4H RRCID -> 269085 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7540 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	70122	X	53959	-0-	-16163	-0-	53959	2			N	-0-					-0-
09	63270	X	49257	-0-	-14013	-0-	49257	2			N	-0-					-0-
10	61132	X	48447	-0-	-12685	-0-	48447	2			N	-0-					-0-
11	57120	X	47462	-0-	-9658	-0-	47462	2			N	-0-					-0-
12	56327	X	46833	-0-	-9494	-0-	46833	2			N	-0-					-0-
01	53971	X	44232	-0-	-9739	-0-	44232	2			N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 3H RRCID -> 269086 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7489 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35061	X	26650	-0-	-8411	-0-	26650	2			N	-0-					-0-
09	31200	X	23884	-0-	-7316	-0-	23884	2			N	-0-					-0-
10	31434	X	25289	-0-	-6145	-0-	25289	2			N	-0-					-0-
11	28230	X	23460	-0-	-4770	-0-	23460	2			N	-0-					-0-
12	27652	X	23575	-0-	-4077	-0-	23575	2			N	-0-					-0-
01	26660	X	22160	-0-	-4500	-0-	22160	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
08	65844	X	51362	-0-	-14482	-0-	51362	2			N	-0-					-0-
09	58980	X	47292	-0-	-11688	-0-	47292	2			N	-0-					-0-
10	57691	X	45906	-0-	-11785	-0-	45906	2			N	-0-					-0-
11	53820	X	44725	-0-	-9095	-0-	44725	2			N	-0-					-0-
12	53289	X	44012	-0-	-9277	-0-	44012	2			N	-0-					-0-
01	51367	X	42294	-0-	-9073	-0-	42294	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 1H RRCID -> 269123 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7483 - 13511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	78337	X	63656	-0-	-14681	-0-	63656	2			N	-0-					-0-
09	72360	X	58050	-0-	-14310	-0-	58050	2			N	-0-					-0-
10	71920	X	57018	-0-	-14902	-0-	57018	2			N	-0-					-0-
11	66030	X	56931	-0-	-9099	-0-	56931	2			N	-0-					-0-
12	64976	X	55208	-0-	-9768	-0-	55208	2			N	-0-					-0-
01	63643	X	52877	-0-	-10766	-0-	52877	2			N	-0-					-0-

BOBCAT WELL #: 2H RRCID -> 269124 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8890 - 12787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	81592	X	62356	-0-	-19236	-0-	62356	2			N	-0-					-0-
09	71130	X	57835	-0-	-13295	-0-	57835	2			N	-0-					-0-
10	71796	X	56718	-0-	-15078	-0-	56718	2			N	-0-					-0-
11	61980	X	54804	-0-	-7176	-0-	54804	2			N	-0-					-0-
12	62620	X	55971	-0-	-6649	-0-	55971	2			N	-0-					-0-
01	62341	X	51733	-0-	-10608	-0-	51733	2			N	-0-					-0-

UNION CENTRAL WELL #: 5H RRCID -> 269143 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8845 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24273	X	8506	-0-	-15767	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
09	20640	X	6711	-0-	-13929	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
10	17515	X	7285	-0-	-10230	-0-	7285	2			N	-0-					-0-
11	13410	X	6697	-0-	-6713	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	6518	-0-	-3340	-0-	6518	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	4890	-0-	-3604	-0-	4890	2			N	-0-					-0-

HARRELL HOD WELL #: 2H RRCID -> 269737 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6680 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8494	X	7279	-0-	-1215	-0-	7213	2	66	9	Y	60	61	1			54
09	8220	X	6604	-0-	-1616	-0-	6529	2	75	9	Y	68	61	1			61
10	8494	X	5792	-0-	-2702	-0-	5729	2	63	9	Y	57	61	1			57
11	7050	X	5493	-0-	-1557	-0-	5426	2	67	9	Y	61	59	1			59
12	5270	X	3459	-0-	-1811	-0-	3409	2	50	9	Y	45	60	1			44
01	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	29					73

EMERSYN HOD WELL #: 1H RRCID -> 269740 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6725 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11610	X	11610	-0-	-0-	-0-	11509	2	101	9	Y	92	94	1			79
09	11100	X	10744	-0-	-356	-0-	10627	2	117	9	Y	106	95	1			90
10	11470	X	11405	-0-	-65	-0-	11308	2	97	9	Y	88	94	1			84
11	11100	X	9552	-0-	-1548	-0-	9449	2	103	9	Y	94	92	1			86
12	11625	X	9691	-0-	-1934	-0-	9615	2	76	9	Y	69	94	1			61
01	11625	X	9535	-0-	-2090	-0-	9487	2	48	9	Y	44					105

LITTLE BEAR A WELL #: 3H RRCID -> 269741 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8530 - 16661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	140337	X	70365	-0-	-69972	-0-	70365	2			N	-0-					-0-
09	135810	X	122450	-0-	-13360	-0-	122450	2			N	-0-					-0-
10	140337	X	101081	-0-	-39256	-0-	101081	2			N	-0-					-0-
11	135810	X	83469	-0-	-52341	-0-	83469	2			N	-0-					-0-
12	126542	X	75348	-0-	-51194	-0-	75348	2			N	-0-					-0-
01	126542	X	63225	-0-	-63317	-0-	63225	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
08	0	W	36265	-0-	36265	36265	36265	2			Y	-0-					-0-
09	120427	X	84162	-0-	-36265	-0-	84162	2			Y	-0-					-0-
10	71436	X	71436	-0-	-0-	-0-	71436	2			Y	-0-					-0-
11	68363	X	68363	-0-	-0-	-0-	68363	2			Y	-0-					-0-
12	86955	X	62741	-0-	-24214	-0-	62741	2			Y	-0-					-0-
01	86955	X	57053	-0-	-29902	-0-	57053	2			Y	-0-					-0-

LITTLE BEAR A WELL #: 2H RRCID -> 269746 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7693 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	55273	X	40233	-0-	-15040	-0-	40233	2			N	-0-					-0-
09	50070	X	37942	-0-	-12128	-0-	37942	2			N	-0-					-0-
10	47678	X	37650	-0-	-10028	-0-	37650	2			N	-0-					-0-
11	43800	X	34039	-0-	-9761	-0-	34039	2			N	-0-					-0-
12	41416	X	33285	-0-	-8131	-0-	33285	2			N	-0-					-0-
01	40238	X	30763	-0-	-9475	-0-	30763	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 269809 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7813 - 16187

08	65968	X	56802	-0-	-9166	-0-	56802	2			N	-0-					-0-
09	63840	X	53591	-0-	-10249	-0-	53591	2			N	-0-					-0-
10	61597	X	53075	-0-	-8522	-0-	53075	2			N	-0-					-0-
11	54960	X	48636	-0-	-6324	-0-	48636	2			N	-0-					-0-
12	56792	X	46894	-0-	-9898	-0-	46894	2			N	-0-					-0-
01	56792	X	42791	-0-	-14001	-0-	42791	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 7H RRCID -> 269810 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7370 - 13268

08	72881	X	72881	-0-	-0-	-0-	72848	2	33	9	Y	30					32
09	55083	X	55083	-0-	-0-	-0-	55058	2	25	9	Y	23	51	1			4
10	59719	X	59719	-0-	-0-	-0-	59667	2	52	9	Y	47	48	1			3
11	70530	X	66238	-0-	-4292	-0-	66194	2	44	9	Y	40					43
12	72881	X	61948	-0-	-10933	-0-	61931	2	17	9	Y	15					58
01	72881	X	51713	-0-	-21168	-0-	51707	2	6	9	Y	5	50	1			13

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 6H RRCID -> 269811 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7370 - 13226

08	92869	X	92869	-0-	-0-	-0-	92792	2	77	9	Y	70					82
09	107100	X	81323	-0-	-25777	-0-	81255	2	68	9	Y	62	132	1			12
10	110670	X	73456	-0-	-37214	-0-	73333	2	123	9	Y	112	114	1			10
11	107100	X	-0-	-0-	-107100	-0-					Y	-0-					10
12	102951	X	51317	-0-	-51634	-0-	51286	2	31	9	Y	28					38
01	92876	X	65769	-0-	-27107	-0-	65756	2	13	9	Y	12	38	1			12

LAKE WORTH A TRT WELL #: 5H RRCID -> 269817 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7500 - 16294

08	96627	X	-0-	-0-	-96627	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-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 #: 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
08	90582	X	34744	-0-	-55838	-0-	34744	2			N	-0-					-0-
09	79410	X	39912	-0-	-39498	-0-	39912	2			N	-0-					-0-
10	75888	X	63627	-0-	-12261	-0-	63627	2			N	-0-					-0-
11	68460	X	58424	-0-	-10036	-0-	58424	2			N	-0-					-0-
12	56243	X	56243	-0-	-0-	-0-	56243	2			N	-0-					-0-
01	63612	X	26220	-0-	-37392	-0-	26220	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 5H RRCID -> 269826 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8124 - 13626

08	76260	X	57841	-0-	-18419	-0-	57841	2			N	-0-					-0-
09	68580	X	54763	-0-	-13817	-0-	54763	2			N	-0-					-0-
10	67673	X	54704	-0-	-12969	-0-	54704	2			N	-0-					-0-
11	62310	X	51233	-0-	-11077	-0-	51233	2			N	-0-					-0-
12	60543	X	50381	-0-	-10162	-0-	50381	2			N	-0-					-0-
01	57846	X	47624	-0-	-10222	-0-	47624	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 6H RRCID -> 269876 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8040 - 11265

08	46252	X	35445	-0-	-10807	-0-	35445	2			N	-0-					-0-
09	42540	X	31914	-0-	-10626	-0-	31914	2			N	-0-					-0-
10	41695	X	33286	-0-	-8409	-0-	33286	2			N	-0-					-0-
11	37710	X	32374	-0-	-5336	-0-	32374	2			N	-0-					-0-
12	36983	X	31020	-0-	-5963	-0-	31020	2			N	-0-					-0-
01	35433	X	2477	-0-	-32956	-0-	2477	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 2H RRCID -> 269878 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8574 - 14391

08	55149	X	42087	-0-	-13062	-0-	42087	2			N	-0-					-0-
09	49050	X	38236	-0-	-10814	-0-	38236	2			N	-0-					-0-
10	48236	X	37981	-0-	-10255	-0-	37981	2			N	-0-					-0-
11	44370	X	39275	-0-	-5095	-0-	39275	2			N	-0-					-0-
12	43586	X	39564	-0-	-4022	-0-	39564	2			N	-0-					-0-
*01	48824	X	48824	-0-	-0-	-0-	48824	2			N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 3H RRCID -> 269891 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 7575 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHALMERS TRT WELL #: 2H RRCID -> 269893 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8230 - 14187

08	46562	X	33854	-0-	-12708	-0-	33854	2			N	-0-					-0-
09	41700	X	31926	-0-	-9774	-0-	31926	2			N	-0-					-0-
10	40393	X	31716	-0-	-8677	-0-	31716	2			N	-0-					-0-
11	36870	X	28804	-0-	-8066	-0-	28804	2			N	-0-					-0-
12	35557	X	28994	-0-	-6563	-0-	28994	2			N	-0-					-0-
01	33852	X	28908	-0-	-4944	-0-	28908	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 4H RRCID -> 270090 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7745 - 11122

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		60801	-0-	60801	60801	60801	2			N	-0-					-0-
10	0	W	90357	-0-	90357	151158	90357	2			N	-0-					-0-
11	0	W	74482	-0-	74482	225640	74482	2			N	-0-					-0-
12	0	W	65792	-0-	65792	291432	65792	2			N	-0-					-0-
01	0	W	28593	-0-	28593	320025	28593	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	3751	X	1336	-0-	-2415	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
09	23850	X	588	-0-	-23262	-0-	588	2			N	-0-					-0-
10	24645	X	-0-	-0-	-24645	-0-					N	-0-					-0-
11	23850	X	-0-	-0-	-23850	-0-					N	-0-					-0-
12	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
01	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 2H RRCID -> 270158 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7566 PERF.11018 - 11611

08	21514	X	13497	-0-	-8017	-0-	13497	2			N	-0-					-0-
09	17820	X	11094	-0-	-6726	-0-	11094	2			N	-0-					-0-
10	16802	X	-0-	-0-	-16802	-0-					N	-0-					-0-
11	14940	X	13240	-0-	-1700	-0-	13240	2			N	-0-					-0-
12	14446	X	13411	-0-	-1035	-0-	13411	2			N	-0-					-0-
01	13485	X	11539	-0-	-1946	-0-	11539	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 270767 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7275 - 11159

08	81871	X	46149	-0-	-35722	-0-	46149	2			N	-0-					-0-
09	65790	X	41971	-0-	-23819	-0-	41971	2			N	-0-					-0-
10	59644	X	41040	-0-	-18604	-0-	41040	2			N	-0-					-0-
11	52200	X	37433	-0-	-14767	-0-	37433	2			N	-0-					-0-
12	49786	X	36639	-0-	-13147	-0-	36639	2			N	-0-					-0-
01	46159	X	34482	-0-	-11677	-0-	34482	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 270768 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7320 - 11407

08	101556	X	51659	-0-	-49897	-0-	51659	2			N	-0-					-0-
09	80040	X	46490	-0-	-33550	-0-	46490	2			N	-0-					-0-
10	70742	X	44991	-0-	-25751	-0-	44991	2			N	-0-					-0-
11	60930	X	41244	-0-	-19686	-0-	41244	2			N	-0-					-0-
12	57009	X	40156	-0-	-16853	-0-	40156	2			N	-0-					-0-
01	51646	X	37401	-0-	-14245	-0-	37401	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 270769 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7495 - 10794

08	80507	X	47194	-0-	-33313	-0-	47194	2			N	-0-					-0-
09	70200	X	42185	-0-	-28015	-0-	42185	2			N	-0-					-0-
10	62310	X	40769	-0-	-21541	-0-	40769	2			N	-0-					-0-
11	53790	X	38367	-0-	-15423	-0-	38367	2			N	-0-					-0-
12	42129	X	36295	-0-	-5834	-0-	36295	2			N	-0-					-0-
01	42129	X	33959	-0-	-8170	-0-	33959	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 5H RRCID -> 271220 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 7438 PERF. N/A

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		61858	-0-	61858	61858	61858	2			N	-0-					-0-
10	155895	X	94037	-0-	-61858	-0-	94037	2			N	-0-					-0-
11	145740	X	74786	-0-	-70954	-0-	74786	2			N	-0-					-0-
12	150598	X	65345	-0-	-85253	-0-	65345	2			N	-0-					-0-
01	150598	X	29202	-0-	-121396	-0-	29202	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 2H RRCID -> 271243 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7237 - 10571

08	222134	X	44724	-0-	-177410	-0-	44724	2			Y	-0-					-0-
09	124470	X	37899	-0-	-86571	-0-	37899	2			Y	-0-					-0-
10	128619	X	35326	-0-	-93293	-0-	35326	2			Y	-0-					-0-
11	61110	X	31842	-0-	-29268	-0-	31842	2			Y	-0-					-0-
12	47802	X	29919	-0-	-17883	-0-	29919	2			Y	-0-					-0-
01	44733	X	28114	-0-	-16619	-0-	28114	2			Y	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 6H RRCID -> 271244 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8050 - 11558

08	88350	X	48940	-0-	-39410	-0-	48940	2			N	-0-					-0-
09	72720	X	43320	-0-	-29400	-0-	43320	2			N	-0-					-0-
10	66836	X	41355	-0-	-25481	-0-	41355	2			N	-0-					-0-
11	57150	X	37477	-0-	-19673	-0-	37477	2			N	-0-					-0-
12	51150	X	36719	-0-	-14431	-0-	36719	2			N	-0-					-0-
01	48949	X	32809	-0-	-16140	-0-	32809	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 3H RRCID -> 271245 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7674 - 11091

08	67704	X	39221	-0-	-28483	-0-	39221	2			N	-0-					-0-
09	54570	X	34272	-0-	-20298	-0-	34272	2			N	-0-					-0-
10	48825	X	32702	-0-	-16123	-0-	32702	2			N	-0-					-0-
11	43980	X	29366	-0-	-14614	-0-	29366	2			N	-0-					-0-
12	40982	X	29140	-0-	-11842	-0-	29140	2			N	-0-					-0-
01	39215	X	28083	-0-	-11132	-0-	28083	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 4H RRCID -> 271246 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7900 - 11361

08	73966	X	39812	-0-	-34154	-0-	39812	2			N	-0-					-0-
09	65310	X	40536	-0-	-24774	-0-	40536	2			N	-0-					-0-
10	60140	X	41283	-0-	-18857	-0-	41283	2			N	-0-					-0-
11	46020	X	37249	-0-	-8771	-0-	37249	2			N	-0-					-0-
12	43493	X	36373	-0-	-7120	-0-	36373	2			N	-0-					-0-
01	41881	X	34473	-0-	-7408	-0-	34473	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 2H RRCID -> 271247 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7630 - 12964

08	71424	X	52650	-0-	-18774	-0-	52650	2			N	-0-					-0-
09	64050	X	48709	-0-	-15341	-0-	48709	2			N	-0-					-0-
10	66185	X	47862	-0-	-18323	-0-	47862	2			N	-0-					-0-
11	58860	X	43540	-0-	-15320	-0-	43540	2			N	-0-					-0-
12	56699	X	43827	-0-	-12872	-0-	43827	2			N	-0-					-0-
01	52638	X	41898	-0-	-10740	-0-	41898	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 5H RRCID -> 271248 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7846 - 11292

08	90086	X	51476	-0-	-38610	-0-	51476	2			N	-0-					-0-
09	73800	X	45397	-0-	-28403	-0-	45397	2			N	-0-					-0-
10	66836	X	43902	-0-	-22934	-0-	43902	2			N	-0-					-0-
11	58650	X	41760	-0-	-16890	-0-	41760	2			N	-0-					-0-
12	55304	X	40145	-0-	-15159	-0-	40145	2			N	-0-					-0-
01	51491	X	36895	-0-	-14596	-0-	36895	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 07/22/2013 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
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		143998	-0-	143998	143998	143998	2			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		146236	-0-	146236	290234	146236	2			N	-0-					-0-
11	SHUT IN		113213	-0-	113213	403447	113213	2			N	-0-					-0-
12	504583	X	101136	-0-	-403447	-0-	101136	2			N	-0-					-0-
01	148149	X	90200	-0-	-57949	-0-	90200	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 3H RRCID -> 271250 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7170 - 11519

08	21576	X	-0-	-0-	-21576	-0-					Y	-0-					-0-
09	20880	X	-0-	-0-	-20880	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 4H RRCID -> 271251 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7550 - 11997

08	101969	X	101969	-0-	-0-	-0-	101904	2	65	9	Y	59					68
09	114540	X	84499	-0-	-30041	-0-	84442	2	57	9	Y	52	111	1			9
10	119350	X	76582	-0-	-42768	-0-	76479	2	103	9	Y	94	96	1			7
11	115500	X	4955	-0-	-110545	-0-	4948	2	7	9	Y	6					13
12	107167	X	-0-	-0-	-107167	-0-					Y	-0-					13
01	101959	X	-0-	-0-	-101959	-0-					Y	-0-	13	1			-0-

VAQUERO WELL #: 2H RRCID -> 271253 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7500 - 13201

08	152923	X	1301	-0-	-151622	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
09	147990	X	48821	-0-	-99169	-0-	48821	2			N	-0-					-0-
10	94737	X	94737	-0-	-0-	-0-	94737	2			N	-0-					-0-
11	86555	X	86555	-0-	-0-	-0-	86555	2			N	-0-					-0-
12	83276	X	83276	-0-	-0-	-0-	83276	2			N	-0-					-0-
01	94736	X	76771	-0-	-17965	-0-	76771	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 3H RRCID -> 271254 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7225 - 11886

08	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-					Y	-0-					-0-
09	8790	X	-0-	-0-	-8790	-0-					Y	-0-					-0-
10	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 4H RRCID -> 271256 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7300 - 12525

08	24118	X	-0-	-0-	-24118	-0-					Y	-0-					-0-
09	40689	X	40689	-0-	-0-	-0-	40671	2	18	9	Y	16	15	1			1
10	91442	X	91442	-0-	-0-	-0-	91374	2	68	9	Y	62	59	1			4
11	43789	X	43789	-0-	-0-	-0-	43758	2	31	9	Y	28					32
12	42036	X	-0-	-0-	-42036	-0-					Y	-0-					32
01	91450	X	-0-	-0-	-91450	-0-					Y	-0-	32	1			-0-

VAQUERO WELL #: 3H RRCID -> 271257 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7630 - 13316

08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	180240	X	146422	-0-	-33818	-0-	146422	2			N	-0-					-0-
10	186248	X	159291	-0-	-26957	-0-	159291	2			N	-0-					-0-
11	180240	X	123594	-0-	-56646	-0-	123594	2			N	-0-					-0-
12	212319	X	107659	-0-	-104660	-0-	107659	2			N	-0-					-0-
01	159278	X	95532	-0-	-63746	-0-	95532	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
08	28117	X	-0-	-0-	-28117	-0-					Y	-0-					-0-
09	27210	X	-0-	-0-	-27210	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	153078	X	58868	-0-	-94210	-0-	58868	2			N	-0-					-0-
09	148140	X	101382	-0-	-46758	-0-	101382	2			N	-0-					-0-
10	153078	X	93601	-0-	-59477	-0-	93601	2			N	-0-					-0-
11	148140	X	74582	-0-	-73558	-0-	74582	2			N	-0-					-0-
12	104935	X	68932	-0-	-36003	-0-	68932	2			N	-0-					-0-
01	104935	X	61534	-0-	-43401	-0-	61534	2			N	-0-					-0-

PVI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271260 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 7241 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	94968	X	94968	-0-	-0-	-0-	94968	2			N	-0-					-0-
*01	96417	X	96417	-0-	-0-	-0-	96417	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
08	33170	X	22494	-0-	-10676	-0-	22450	2	44	9	Y	40					47
09	39120	X	18366	-0-	-20754	-0-	18327	2	39	9	Y	35	75	1			7
10	40424	X	14814	-0-	-25610	-0-	14745	2	69	9	Y	63	64	1			6
11	39120	X	16002	-0-	-23118	-0-	15944	2	58	9	Y	53					59
12	23622	X	18047	-0-	-5575	-0-	18024	2	23	9	Y	21					80
01	22506	X	16813	-0-	-5693	-0-	16806	2	7	9	Y	6	67	1			19

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
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCWHORTER WELL #: 3H RRCID -> 271263 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8185 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		126475	-0-	126475	126475	126475	2			N	-0-					-0-
09	SHUT IN		33143	-0-	33143	159618	33143	2			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		122550	-0-	122550	282168	122550	2			N	-0-					-0-
11	SHUT IN		90441	-0-	90441	372609	90441	2			N	-0-					-0-
12	457601	X	84992	-0-	-372609	-0-	84992	2			N	-0-					-0-
01	126480	X	75331	-0-	-51149	-0-	75331	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
08	69595	X	44321	-0-	-25274	-0-	44321	2			N	-0-					-0-
09	59250	X	39319	-0-	-19931	-0-	39319	2			N	-0-					-0-
10	54963	X	38524	-0-	-16439	-0-	38524	2			N	-0-					-0-
11	48840	X	35455	-0-	-13385	-0-	35455	2			N	-0-					-0-
12	47368	X	34755	-0-	-12613	-0-	34755	2			N	-0-					-0-
01	44330	X	33248	-0-	-11082	-0-	33248	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
08	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
09	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
10	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		43676	-0-	43676	43676	43676	2			N	-0-					-0-

BRAYLON WELL #: 1H RRCID -> 272397 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 8762 - 12988

08	58590	X	42384	-0-	-16206	-0-	42384	2			N	-0-					-0-
09	51180	X	37787	-0-	-13393	-0-	37787	2			N	-0-					-0-
10	47089	X	37524	-0-	-9565	-0-	37524	2			N	-0-					-0-
11	41010	X	34974	-0-	-6036	-0-	34974	2			N	-0-					-0-
12	42377	X	34512	-0-	-7865	-0-	34512	2			N	-0-					-0-
01	42377	X	32687	-0-	-9690	-0-	32687	2			N	-0-					-0-

LAKESIDE WELL #: 2H RRCID -> 272420 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6950 - 14751

08	173817	X	141314	-0-	-32503	-0-	141314	2			N	-0-					-0-
09	168210	X	163895	-0-	-4315	-0-	163895	2			N	-0-					-0-
10	173817	X	168299	-0-	-5518	-0-	168299	2			N	-0-					-0-
11	168210	X	141435	-0-	-26775	-0-	141435	2			N	-0-					-0-
*12	181350	X	127019	-0-	-54331	-0-	127019	2			N	-0-					-0-
01	181350	X	117921	-0-	-63429	-0-	117921	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 8H RRCID -> 272421 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 7100 - 12576

08	106237	X	63485	-0-	-42752	-0-	63485	2			N	-0-					-0-
09	102810	X	51478	-0-	-51332	-0-	51478	2			N	-0-					-0-
10	81778	X	53923	-0-	-27855	-0-	53923	2			N	-0-					-0-
11	79140	X	51320	-0-	-27820	-0-	51320	2			N	-0-					-0-
*12	74555	X	48825	-0-	-25730	-0-	48825	2			N	-0-					-0-
01	63488	X	44104	-0-	-19384	-0-	44104	2			N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 3H RRCID -> 272422 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7620 - 11443

08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	45116	-0-	45116	45116	45116	2			N	-0-					-0-
12	136980	X	91864	-0-	-45116	-0-	91864	2			N	-0-					-0-
01	129766	X	79505	-0-	-50261	-0-	79505	2			N	-0-					-0-

WEAVER WELL #: 4H RRCID -> 272424 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6890 - 11761

08	137888	X	65597	-0-	-72291	-0-	65597	2			N	-0-					-0-
09	75280	X	75280	-0-	-0-	-0-	75280	2			N	-0-					-0-
10	67153	X	67153	-0-	-0-	-0-	67153	2			N	-0-					-0-
11	63480	X	57588	-0-	-5892	-0-	57588	2			N	-0-					-0-
*12	77779	X	54109	-0-	-23670	-0-	54109	2			N	-0-					-0-
01	77779	X	51135	-0-	-26644	-0-	51135	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 8H RRCID -> 272425 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 8300 - 12706

08	166036	X	85796	-0-	-80240	-0-	85796	2			N	-0-					-0-
09	126540	X	75305	-0-	-51235	-0-	75305	2			N	-0-					-0-
10	108872	X	72525	-0-	-36347	-0-	72525	2			N	-0-					-0-
11	99120	X	69211	-0-	-29909	-0-	69211	2			N	-0-					-0-
12	88691	X	69073	-0-	-19618	-0-	69073	2			N	-0-					-0-
01	85808	X	69199	-0-	-16609	-0-	69199	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
08	155186	X	77402	-0-	-77784	-0-	77402	2			N	-0-					-0-
09	109110	X	70979	-0-	-38131	-0-	70979	2			N	-0-					-0-
10	85343	X	70366	-0-	-14977	-0-	70366	2			N	-0-					-0-
11	82320	X	67956	-0-	-14364	-0-	67956	2			N	-0-					-0-
12	80073	X	65556	-0-	-14517	-0-	65556	2			N	-0-					-0-
01	77407	X	63121	-0-	-14286	-0-	63121	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 12H RRCID -> 272428 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7905 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	110329	X	94827	-0-	-15502	-0-	94827	2			N	-0-					-0-
09	118907	X	118907	-0-	-0-	-0-	118907	2			N	-0-					-0-
10	110329	X	96532	-0-	-13797	-0-	96532	2			N	-0-					-0-
11	98964	X	98964	-0-	-0-	-0-	98964	2			N	-0-					-0-
*12	122884	X	92148	-0-	-30736	-0-	92148	2			N	-0-					-0-
01	122884	X	81001	-0-	-41883	-0-	81001	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 13H RRCID -> 272429 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7700 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	144336	X	85074	-0-	-59262	-0-	85074	2			N	-0-					-0-
09	139680	X	114352	-0-	-25328	-0-	114352	2			N	-0-					-0-
10	144336	X	93996	-0-	-50340	-0-	93996	2			N	-0-					-0-
11	82320	X	78411	-0-	-3909	-0-	78411	2			N	-0-					-0-
*12	118172	X	70872	-0-	-47300	-0-	70872	2			N	-0-					-0-
01	118172	X	65170	-0-	-53002	-0-	65170	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 10H RRCID -> 272430 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6768 - 12241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	110332	X	98399	-0-	-11933	-0-	98399	2			N	-0-					-0-
09	94884	X	94884	-0-	-0-	-0-	94884	2			N	-0-					-0-
10	97309	X	89508	-0-	-7801	-0-	89508	2			N	-0-					-0-
11	94170	X	84345	-0-	-9825	-0-	84345	2			N	-0-					-0-
*12	98394	X	80530	-0-	-17864	-0-	80530	2			N	-0-					-0-
01	98394	X	81836	-0-	-16558	-0-	81836	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 6H RRCID -> 272431 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8030 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	135036	X	65169	-0-	-69867	-0-	65169	2			N	-0-					-0-
09	86310	X	59305	-0-	-27005	-0-	59305	2			N	-0-					-0-
10	86025	X	57326	-0-	-28699	-0-	57326	2			N	-0-					-0-
11	76020	X	52371	-0-	-23649	-0-	52371	2			N	-0-					-0-
12	67270	X	51027	-0-	-16243	-0-	51027	2			N	-0-					-0-
01	65162	X	47934	-0-	-17228	-0-	47934	2			N	-0-					-0-

DAKOTA B WELL #: 3H RRCID -> 272438 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7400 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	76384	X	45848	-0-	-30536	-0-	45848	2			N	-0-					-0-
09	62040	X	41490	-0-	-20550	-0-	41490	2			N	-0-					-0-
10	56730	X	40480	-0-	-16250	-0-	40480	2			N	-0-					-0-
11	49860	X	37204	-0-	-12656	-0-	37204	2			N	-0-					-0-
12	47554	X	36695	-0-	-10859	-0-	36695	2			N	-0-					-0-
01	45849	X	35204	-0-	-10645	-0-	35204	2			N	-0-					-0-

DAKOTA B WELL #: 4H RRCID -> 272439 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7500 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	101215	X	56794	-0-	-44421	-0-	56794	2			N	-0-					-0-
09	82800	X	52385	-0-	-30415	-0-	52385	2			N	-0-					-0-
10	75299	X	50014	-0-	-25285	-0-	50014	2			N	-0-					-0-
11	64380	X	45785	-0-	-18595	-0-	45785	2			N	-0-					-0-
12	61349	X	44659	-0-	-16690	-0-	44659	2			N	-0-					-0-
01	56792	X	42513	-0-	-14279	-0-	42513	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
08	157821	X	123230	-0-	-34591	-0-	123230	2			N	-0-					-0-
09	152730	X	30273	-0-	-122457	-0-	30273	2			N	-0-					-0-
10	157821	X	101682	-0-	-56139	-0-	101682	2			N	-0-					-0-
11	152730	X	77080	-0-	-75650	-0-	77080	2			N	-0-					-0-
12	157821	X	75265	-0-	-82556	-0-	75265	2			N	-0-					-0-
*01	67891	X	67891	-0-	-0-	-0-	67891	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 2H RRCID -> 272741 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7160 - 17344

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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	141300	X	80455	-0-	-60845	-0-	80455	2			N	-0-					-0-
12	146010	X	87720	-0-	-58290	-0-	87720	2			N	-0-					-0-
01	146010	X	63395	-0-	-82615	-0-	63395	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 1H RRCID -> 273612 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6720 - 14026

08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		29859	-0-	29859	29859	29859	2			N	-0-					-0-
11	88037	X	58178	-0-	-29859	-0-	58178	2			N	-0-					-0-
12	86862	X	84476	-0-	-2386	-0-	84476	2			N	-0-					-0-
*01	105362	X	105362	-0-	-0-	-0-	105362	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 6H RRCID -> 273613 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6800 - 16176

08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		46747	-0-	46747	46747	46747	2			N	-0-					-0-
11	200207	X	153460	-0-	-46747	-0-	153460	2			N	-0-					-0-
12	155799	X	155799	-0-	-0-	-0-	155799	2			N	-0-					-0-
*01	134508	X	134508	-0-	-0-	-0-	134508	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 3H RRCID -> 273632 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6650 - 16173

08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		8900	-0-	8900	8900	8900	2			N	-0-					-0-
11	118607	X	109707	-0-	-8900	-0-	109707	2			N	-0-					-0-
12	67363	X	66880	-0-	-483	-0-	66880	2			N	-0-					-0-
01	67363	X	3717	-0-	-63646	-0-	3717	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 3H RRCID -> 273635 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7060 - 11851

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	86700	X	19021	-0-	-67679	-0-	19021	2			N	-0-					-0-
12	89590	X	-0-	-0-	-89590	-0-					N	-0-					-0-
01	89590	X	6125	-0-	-83465	-0-	6125	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
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	117210	X	110732	-0-	-6478	-0-	110732	2			N	-0-					-0-
12	121117	X	119655	-0-	-1462	-0-	119655	2			N	-0-					-0-
01	121117	X	95557	-0-	-25560	-0-	95557	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
08	0		-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	151500	X	95104	-0-	-56396	-0-	95104	2			N	-0-					-0-
12	156550	X	138377	-0-	-18173	-0-	138377	2			N	-0-					-0-
01	156550	X	107837	-0-	-48713	-0-	107837	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
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		5758	-0-	5758	5758	5758	2			N	-0-					-0-
11	131040	X	77211	-0-	-53829	-0-	77211	2			N	-0-					-0-
12	135408	X	31	-0-	-135377	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	135408	X	5049	-0-	-130359	-0-	5049	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
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		20841	-0-	20841	20841	20841	2			N	-0-					-0-
10	115227	X	-0-	-0-	-115227	-0-					N	-0-					-0-
11	111510	X	87683	-0-	-23827	-0-	87683	2			N	-0-					-0-
12	115227	X	78586	-0-	-36641	-0-	78586	2			N	-0-					-0-
*01	115227	X	57899	-0-	-57328	-0-	57899	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
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	155155	X	113149	-0-	-42006	-0-	113149	2			N	-0-					-0-
*01	155155	X	81681	-0-	-73474	-0-	81681	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
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		36445	-0-	36445	36445	36445	2			N	-0-					-0-
10	133858	X	27952	-0-	-105906	-0-	27952	2			N	-0-					-0-
11	129540	X	81375	-0-	-48165	-0-	81375	2			N	-0-					-0-
12	133858	X	73997	-0-	-59861	-0-	73997	2			N	-0-					-0-
*01	61332	X	61332	-0-	-0-	-0-	61332	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
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	122543	X	95516	-0-	-27027	-0-	95516	2			N	-0-					-0-
01	122543	X	75140	-0-	-47403	-0-	75140	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
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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	55650	X	37383	-0-	-18267	-0-	37383	2			N	-0-					-0-
*12	57505	X	52259	-0-	-5246	-0-	52259	2			N	-0-					-0-
*01	57505	X	42289	-0-	-15216	-0-	42289	2			N	-0-					-0-

ROBINSON, BARNEY WELL #: 3H RRCID -> 274700 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7257 - 10681

08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		15177	-0-	15177	15177	15177	2			N	-0-					-0-
11	135240	X	106378	-0-	-28862	-0-	106378	2			N	-0-					-0-
12	139748	X	78476	-0-	-61272	-0-	78476	2			N	-0-					-0-
01	139748	X	65460	-0-	-74288	-0-	65460	2			N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 2H RRCID -> 275099 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8350 - 13496

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	165810	X	82655	-0-	-83155	-0-	82655	2			N	-0-					-0-
12	171337	X	122609	-0-	-48728	-0-	122609	2			N	-0-					-0-
*01	171337	X	88538	-0-	-82799	-0-	88538	2			N	-0-					-0-

BROAD WELL #: 3H RRCID -> 275199 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8641 - 12829

*09	0		27533	-0-	27533	27533	27533	2			N	-0-					-0-
10	160176	X	132643	-0-	-27533	-0-	132643	2			N	-0-					-0-
11	181950	X	80463	-0-	-101487	-0-	80463	2			N	-0-					-0-
12	188015	X	77741	-0-	-110274	-0-	77741	2			N	-0-					-0-
01	188015	X	67494	-0-	-120521	-0-	67494	2			N	-0-					-0-

FALCON EAST TRT WELL #: 3H RRCID -> 275213 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 7283 PERF. N/A

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
BIG DADDY WELL #: 3H RRCID -> 275214 COMPL. DATE 09/19/2014 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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*09	71133	X	71133	-0-	-0-	-0-	71133	2			N	-0-					-0-
10	108965	X	58242	-0-	-50723	-0-	58242	2			N	-0-					-0-
*11	105450	X	38745	-0-	-66705	-0-	38745	2			N	-0-					-0-
12	108965	X	38165	-0-	-70800	-0-	38165	2			N	-0-					-0-
01	108965	X	19972	-0-	-88993	-0-	19972	2			N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 3H RRCID -> 275951 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1474	2	2	9	N	2					337
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1290	2	8	9	N	7					344
10	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2403	2	3	9	N	3					347
11	1440	N	1225	-0-	-215	-0-	1215	2	10	9	N	9					356
12	1333	N	1056	-0-	-277	-0-	1056	2			N	-0-					356
01	1550	N	1014	-0-	-536	-0-	1011	2	3	9	N	3					359

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
08	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5562	2	1	9	N	1					956
09	5610	X	4814	-0-	-796	-0-	4814	2			N	-0-					956
10	5797	X	5153	-0-	-644	-0-	5153	2			N	-0-					956
11	11836	X	11836	-0-	-0-	-0-	11836	2			N	-0-					956
12	10878	X	10878	-0-	-0-	-0-	10878	2			N	-0-					956
*01	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	9573	2	2	9	N	2					958

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEAN, NEECE WELL #: 1H RRCID -> 241545 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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

08	14181 X	14181	-0-	-0-	-0-	14181	2		N	-0-			-0-
09	13830 X	11806	-0-	-2024	-0-	11806	2		N	-0-			-0-
10	14659 X	14659	-0-	-0-	-0-	14659	2		N	-0-			-0-
11	13860 X	13668	-0-	-192	-0-	13668	2		N	-0-			-0-
*12	14038 X	14038	-0-	-0-	-0-	14038	2		N	-0-			-0-
01	14322 X	14200	-0-	-122	-0-	14200	2		N	-0-			-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245202 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8485 - 11556

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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 #: 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
08	12803	X	11421	-0-	-1382	-0-	11421	2			N	-0-					-0-
09	12030	X	11904	-0-	-126	-0-	11904	2			N	-0-					-0-
10	12431	X	11760	-0-	-671	-0-	11760	2			N	-0-					-0-
11	11820	X	11044	-0-	-776	-0-	11044	2			N	-0-					-0-
*12	11543	X	11543	-0-	-0-	-0-	11543	2			N	-0-					-0-
01	12307	X	10503	-0-	-1804	-0-	10503	2			N	-0-					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255660 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8535 - 11041

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CROWN EQUIPMENT CO. 191534
LANKFORD WELL #: 1 RRCID -> 196837 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5994 - 6042

08	1116	N	763	-0-	-353	-0-	763	2			N	-0-					26
09	810	N	608	-0-	-202	-0-	608	2			N	-0-					26
10	837	N	175	-0-	-662	-0-	175	2			N	-0-					26
11	750	N	133	-0-	-617	-0-	133	2			N	-0-					26
12	620	N	148	-0-	-472	-0-	148	2			N	-0-					26
01	186	N	87	-0-	-99	-0-	87	2			N	-0-					26

BARKER WELL #: 1 RRCID -> 198880 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5912 - 5995

08	1705	N	1017	-0-	-688	-0-	1015	2	2	9	N	2					85
09	1620	N	1188	-0-	-432	-0-	1182	2	6	9	N	5					90
10	1488	N	1303	-0-	-185	-0-	1296	2	7	9	N	6					96
11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1307	2	4	9	N	4					100
*12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1388	2	9	9	N	8					108
01	1302	N	1286	-0-	-16	-0-	1284	2	2	9	N	2					110

BARTOLI WELL #: 1 RRCID -> 201608 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5950 - 6074

08	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					24
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					24
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					24
11	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	2			N	-0-					24
12	310	N	218	-0-	-92	-0-	218	2			N	-0-					24
01	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	2			N	-0-					24

MCCONATHY WELL #: 1 RRCID -> 201619 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5960 - 6078

08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					36
09	390	N	336	-0-	-54	-0-	336	2			N	-0-					36
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					36
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					36
*12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					36
*01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					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
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					175
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					175
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					175
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					175
*12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					175
*01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					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
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					28
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					28
10	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	2			N	-0-					28
11	540	N	486	-0-	-54	-0-	486	2			N	-0-					28
*12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					28
01	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	2			N	-0-					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
08	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					20
09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					20
10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					20
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					20
*12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					20
01	1240	N	1085	-0-	-155	-0-	1085	2			N	-0-					20

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
08	1581	N	1317	-0-	-264	-0-	1317	2			N	-0-	19	1			55
09	1380	N	1285	-0-	-95	-0-	1285	2			N	-0-					55
10	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					55
11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1858	2	4	9	N	4					59
*12	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					59
01	2077	N	1811	-0-	-266	-0-	1809	2	2	9	N	2					61

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
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-	19	1			55
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					55
10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					55
11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1112	2	4	9	N	4					59
*12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					59
*01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1078	2	2	9	N	2					61

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
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					93
09	1590	N	1448	-0-	-142	-0-	1448	2			N	-0-					93
10	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					93
11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					93
12	1488	N	1442	-0-	-46	-0-	1442	2			N	-0-					93
01	1550	N	1361	-0-	-189	-0-	1361	2			N	-0-					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
08	1395	N	1307	-0-	-88	-0-	1307	2			N	-0-					66
09	1410	N	1246	-0-	-164	-0-	1246	2			N	-0-					66
10	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	1269	2			N	-0-					66
11	1260	N	1124	-0-	-136	-0-	1124	2			N	-0-					66
12	1302	N	1202	-0-	-100	-0-	1202	2			N	-0-					66
01	1271	N	1049	-0-	-222	-0-	1049	2			N	-0-					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
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					18
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1062	2	3	9	N	3					21
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1091	2	3	9	N	3					24
11	1050	N	929	-0-	-121	-0-	923	2	6	9	N	5					29
*12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					29
01	1085	N	969	-0-	-116	-0-	965	2	4	9	N	4					33

HAYNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207509 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6012 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	388	-0-	-325	-0-	388	2			N	-0-					48
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					48
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					48
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					48
12	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	2			N	-0-					48
01	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	2			N	-0-					48

PICKARD WELL #: 1 RRCID -> 207510 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5842 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1253	-0-	-18	-0-	1252	2	1	9	N	1	73	1			2
09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1378	2	4	9	N	4					6
10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1391	2	3	9	N	3					9
11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1265	2	1	9	N	1					10
12	1426	N	1214	-0-	-212	-0-	1211	2	3	9	N	3					13
01	1395	N	860	-0-	-535	-0-	856	2	4	9	N	4					17

SMITH, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 208335 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6068 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					91
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					91
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					91
11	840	N	785	-0-	-55	-0-	785	2			N	-0-					91
12	837	N	816	-0-	-21	-0-	816	2			N	-0-					91
*01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	815	2	11	9	N	10					101

PICKARD WELL #: 4 RRCID -> 208546 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5972 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	694	-0-	-50	-0-	694	2			N	-0-	73	1			2
09	750	N	707	-0-	-43	-0-	703	2	4	9	N	4					6
10	682	N	660	-0-	-22	-0-	657	2	3	9	N	3					9
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	659	2	1	9	N	1					10
12	744	N	642	-0-	-102	-0-	638	2	4	9	N	4					14
*01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	694	2	4	9	N	4					18

IRVINE WELL #: 2 RRCID -> 208548 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6008 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					43
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					43
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					43
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					43
*12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					43
01	651	N	476	-0-	-175	-0-	473	2	3	9	N	3					46

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 210102 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5448 - 5585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	253	-0-	-274	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
11	240	N	146	-0-	-94	-0-	146	2			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534

POWELL WELL #: 2 RRCID -> 211935 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5968 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1851	-0-	-102	-0-	1851	2			N	-0-					16
09	1860	N	1706	-0-	-154	-0-	1706	2			N	-0-					16
10	1798	N	1712	-0-	-86	-0-	1712	2			N	-0-					16
11	1800	N	1684	-0-	-116	-0-	1684	2			N	-0-					16
12	1767	N	1650	-0-	-117	-0-	1650	2			N	-0-					16
01	1705	N	1616	-0-	-89	-0-	1616	2			N	-0-					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
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					116
09	990	N	983	-0-	-7	-0-	977	2	6	9	N	5					121
10	1023	N	974	-0-	-49	-0-	974	2			N	-0-					121
11	990	N	897	-0-	-93	-0-	897	2			N	-0-					121
12	1023	N	965	-0-	-58	-0-	959	2	6	9	N	5					126
01	961	N	797	-0-	-164	-0-	797	2			N	-0-					126

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
08	1674	N	1551	-0-	-123	-0-	1551	2			N	-0-					85
09	1530	N	1380	-0-	-150	-0-	1380	2			N	-0-					85
10	1519	N	1430	-0-	-89	-0-	1430	2			N	-0-					85
11	1500	N	1441	-0-	-59	-0-	1441	2			N	-0-					85
*12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					85
01	1426	N	1236	-0-	-190	-0-	1236	2			N	-0-					85

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
08	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-					73
09	480	N	398	-0-	-82	-0-	396	2	2	9	N	2					75
10	465	N	381	-0-	-84	-0-	375	2	6	9	N	5					80
11	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	2			N	-0-					80
*12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					80
*01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	477	2	7	9	N	6					86

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
08	775	N	668	-0-	-107	-0-	668	2			N	-0-					81
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					81
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					81
11	660	N	447	-0-	-213	-0-	447	2			N	-0-					81
12	899	N	295	-0-	-604	-0-	295	2			N	-0-					81
01	620	N	197	-0-	-423	-0-	197	2			N	-0-					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
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-

BIELSS WELL #: 1 RRCID -> 216475 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6104 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	1006	2	6	9	N	5					136
09	990	N	933	-0-	-57	-0-	933	2			N	-0-					136
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1054	2	7	9	N	6					142
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	988	2	2	9	N	2					144
*12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1233	2	9	9	N	8					152
*01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1083	2	8	9	N	7					159

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
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1036	2	3	9	N	3					56
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					56
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	754	2	4	9	N	4					60
11	1020	N	904	-0-	-116	-0-	897	2	7	9	N	6					66
12	775	N	734	-0-	-41	-0-	728	2	6	9	N	5					71
*01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	797	2	8	9	N	7					78

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219955 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6026 - 6156

08	1333	N	1297	-0-	-36	-0-	1289	2	8	9	N	7					140
09	1290	N	1264	-0-	-26	-0-	1261	2	3	9	N	3					143
10	1364	N	1232	-0-	-132	-0-	1223	2	9	9	N	8					151
11	1260	N	1210	-0-	-50	-0-	1202	2	8	9	N	7					158
12	1302	N	1225	-0-	-77	-0-	1225	2			N	-0-					158
01	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	1187	2	19	9	N	17					175

GRIFFIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223145 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6066 - 6198

08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1126	2	11	9	N	10					121
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1110	2	15	9	N	14					135
10	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	1115	2	17	9	N	15					150
11	1110	N	965	-0-	-145	-0-	946	2	19	9	N	17					167
12	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	1150	2	15	9	N	14	171	1			10
*01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1187	2	14	9	N	13					23

TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 223146 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6064 - 6202

08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	522	2	2	9	N	2					83
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	542	2	6	9	N	5					88
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	580	2	2	9	N	2					90
11	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	2			N	-0-					90
12	558	N	517	-0-	-41	-0-	514	2	3	9	N	3					93
01	589	N	542	-0-	-47	-0-	540	2	2	9	N	2					95

HAYNES-MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 223186 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6072 - 6259

08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					104
09	480	N	349	-0-	-131	-0-	349	2			N	-0-					104
10	403	N	301	-0-	-102	-0-	301	2			N	-0-					104
11	390	N	292	-0-	-98	-0-	292	2			N	-0-					104
12	372	N	244	-0-	-128	-0-	244	2			N	-0-					104
01	310	N	210	-0-	-100	-0-	210	2			N	-0-					104

WINSTEAD-SIMTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223429 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5985 - 6137

08	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3379	2	6	9	N	5					149
09	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					149
10	2976	X	2913	-0-	-63	-0-	2913	2			N	-0-					149
11	2880	X	2727	-0-	-153	-0-	2727	2			N	-0-					149
*12	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3243	2	9	9	N	8					157
*01	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3088	2	11	9	N	10					167

CUMMINS-BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 224943 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 6020 - 6179

08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					73
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					73
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1173	2	6	9	N	5					78
11	1110	N	1024	-0-	-86	-0-	1021	2	3	9	N	3					81
12	1178	N	1017	-0-	-161	-0-	1017	2			N	-0-					81
01	1178	N	1047	-0-	-131	-0-	1040	2	7	9	N	6					87

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
08	1953	N	1916	-0-	-37	-0-	1916	2			N	-0-					99
09	2010	N	1665	-0-	-345	-0-	1659	2	6	9	N	5					104
10	1674	N	1579	-0-	-95	-0-	1579	2			N	-0-					104
11	1860	N	1606	-0-	-254	-0-	1603	2	3	9	N	3					107
*12	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2234	2	8	9	N	7					114
*01	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1757	2	9	9	N	8					122

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
08	4402	X	4099	-0-	-303	-0-	4099	2			N	-0-					134
09	4260	X	4197	-0-	-63	-0-	4189	2	8	9	N	7					141
10	4371	X	4227	-0-	-144	-0-	4227	2			N	-0-					141
11	4140	X	3821	-0-	-319	-0-	3821	2			N	-0-					141
*12	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4550	2	7	9	N	6					147
01	4340	X	4092	-0-	-248	-0-	4079	2	13	9	N	12					159

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
08	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2			N	-0-					120
09	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2			N	-0-					120
10	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2			N	-0-					120
11	4620	X	4349	-0-	-271	-0-	4345	2	4	9	N	4					124
*12	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5546	2	8	9	N	7					131
01	5177	X	5017	-0-	-160	-0-	5004	2	13	9	N	12					143

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
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1655	2	9	9	N	8					208
09	1560	N	1469	-0-	-91	-0-	1466	2	3	9	N	3	180	1			31
10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1601	2	10	9	N	9					40
11	1620	N	1440	-0-	-180	-0-	1431	2	9	9	N	8					48
12	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	1461	2	7	9	N	6					54
01	1612	N	1554	-0-	-58	-0-	1533	2	21	9	N	19					73

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
08	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3503	2	14	9	N	13	161	1			29
09	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					29
10	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2			N	-0-					29
11	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3210	2	8	9	N	7					36
12	3503	X	3366	-0-	-137	-0-	3357	2	9	9	N	8					44
01	3503	X	3135	-0-	-368	-0-	3129	2	6	9	N	5					49

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
08	4495	X	3308	-0-	-1187	-0-	3301	2	7	9	N	6					87
09	3690	X	2988	-0-	-702	-0-	2987	2	1	9	N	1					88
10	3813	X	3193	-0-	-620	-0-	3193	2			N	-0-					88
11	3210	X	2916	-0-	-294	-0-	2910	2	6	9	N	5					93
*12	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					93
*01	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3410	2	11	9	N	10					103

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
08	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6273	2	10	9	N	9					180
09	5970	X	5812	-0-	-158	-0-	5806	2	6	9	N	5	160	1			25
10	6169	X	5921	-0-	-248	-0-	5907	2	14	9	N	13					38
11	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6059	2	19	9	N	17					55
*12	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5908	2	12	9	N	11					66
01	5766	X	5751	-0-	-15	-0-	5730	2	21	9	N	19					85

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
08	6789	X	5633	-0-	-1156	-0-	5633	2			N	-0-					46
09	6090	X	5897	-0-	-193	-0-	5897	2			N	-0-					46
10	6231	X	5602	-0-	-629	-0-	5595	2	7	9	N	6					52
11	6030	X	5475	-0-	-555	-0-	5475	2			N	-0-					52
*12	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6196	2	19	9	N	17					69
01	6107	X	5415	-0-	-692	-0-	5396	2	19	9	N	17					86

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
08	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5391	2	7	9	N	6					171
09	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5064	2	1	9	N	1	145	1			27
10	5332	X	4890	-0-	-442	-0-	4887	2	3	9	N	3					30
11	5220	X	4415	-0-	-805	-0-	4396	2	19	9	N	17					47
12	5394	X	4780	-0-	-614	-0-	4774	2	6	9	N	5					52
01	5394	X	4736	-0-	-658	-0-	4711	2	25	9	N	23					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
08	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	7012	2	8	9	N	7					146
09	6540	X	6169	-0-	-371	-0-	6158	2	11	9	N	10					156
10	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	7693	2	3	9	N	3					159
11	6540	X	6253	-0-	-287	-0-	6253	2			N	-0-					159
*12	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	7548	2			N	-0-					159
01	6975	X	6826	-0-	-149	-0-	6808	2	18	9	N	16					175

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
08	4340	X	4120	-0-	-220	-0-	4114	2	6	9	N	5					147
09	4200	X	4109	-0-	-91	-0-	4096	2	13	9	N	12					159
10	4278	X	4115	-0-	-163	-0-	4090	2	25	9	N	23					182
11	3990	X	3507	-0-	-483	-0-	3507	2			N	-0-					182
*12	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4264	2	22	9	N	20					202
01	4247	X	3348	-0-	-899	-0-	3340	2	8	9	N	7					209

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
08	16577	X	16577	-0-	-0-	-0-	7772	2	8786	5	N	17					90
							19	9									
09	16273	X	16273	-0-	-0-	-0-	7759	2	8493	5	N	19					109
							21	9									
10	15556	X	15556	-0-	-0-	-0-	6937	2	8613	5	N	5					114
							6	9									
11	16487	X	16487	-0-	-0-	-0-	7850	2	8591	5	N	42					156
							46	9									
*12	16299	X	16299	-0-	-0-	-0-	7400	2	8876	5	N	21	152	1			25
							23	9									
*01	16814	X	16814	-0-	-0-	-0-	7740	2	9043	5	N	28					53
							31	9									

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
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
11	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2020	2	437	9	N	397	192	1			205
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	531	2	120	9	N	109	185	1	2	8	127
*01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1317	2	116	9	N	105	177	1	2	8	53

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
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1732	2	233	9	N	212					212
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1126	2	74	9	N	67	195	1			84
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	97	2	39	9	N	35	1	8			118
01	1457	N	720	-0-	-737	-0-	687	2	33	9	N	30					148

HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 205110 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 8710 - 9030

08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	376	2	108	9	N	98					150
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	274	2	43	9	N	39					189
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	447	2	19	9	N	17	179	1			27
11	480	N	391	-0-	-89	-0-	382	2	9	9	N	8					35
12	341	N	314	-0-	-27	-0-	274	2	40	9	N	36	1	8			70
01	465	N	342	-0-	-123	-0-	328	2	14	9	N	13					83

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 206685 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 7934 - 8975

08	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	793	2	99	9	N	90					90
10	3100	N	3850	-0-	750	750	3403	2	447	9	N	406	195	1			301
11	3000	N	2891	-0-	-109	641	2701	2	190	9	N	173	374	1			100
12	1561	N	920	-0-	-641	-0-	793	2	127	9	N	115	3	8			212
01	1860	X	1775	-0-	-85	-0-	1667	2	108	9	N	98	195	1	5	8	110

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 206687 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8290 - 8740

08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 4 RRCID -> 207339 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8234 - 8900

08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	879	2	180	9	N	164					164
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	87	2	173	9	N	157	197	1	2	8	122
*01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1000	2	74	9	N	67	2	8			187

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 208337 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8300 - 8950

08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 3 RRCID -> 208351 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8440 - 9020

08	930	N	843	-0-	-87	-0-	733	2	110	9	N	100					132
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	817	2	124	9	N	113	182	1			63
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	879	2	94	9	N	85					148
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	803	2	79	9	N	72	173	1			47
12	961	N	179	-0-	-782	-0-	87	2	92	9	N	84	1	8			130
*01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1317	2	101	9	N	92	2	8			220

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
08	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1658	2	213	9	N	194	190	1	2	8	115
09	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	1900	2	296	9	N	269	193	1	1	8	190
10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1686	2	210	9	N	191	189	1			192
11	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1368	2	325	9	N	295	387	1			100
12	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	1900	2	202	9	N	184	195	1	5	8	84
*01	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2097	2	124	9	N	113	2	8			195

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 209028 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8150 - 9010

08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 6 RRCID -> 209111 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7762 - 8900

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	106	2	19	9	N	17					17
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	277	2	13	9	N	12					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					29

HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 209837 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 8158 - 9060

08	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3210	2	42	9	N	38					63
09	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3428	2	43	9	N	39					102
10	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3252	2	87	9	N	79	92	1			89
11	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2900	2	34	9	N	31					120
12	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2706	2	13	9	N	12					132
*01	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2764	2	20	9	N	18					150

FORTENBERRY, CHARLOTTE WELL #: 1 A RRCID -> 209838 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 7880 - 9017

08	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	3471	2	1062	9	N	965	960	1	6	8	179
09	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	3611	2	990	9	N	900	775	1	4	8	300
10	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	3978	2	1049	9	N	954	970	1	1	8	283
11	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	3919	2	938	9	N	853	961	1			175
12	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	3611	2	950	9	N	864	783	1	9	8	247
*01	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	5217	2	1103	9	N	1003	977	1	14	8	259

FORTENBERRY, JANET WELL #: 5 RRCID -> 209950 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9046 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1804	2	17	9	N	15					70
09	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2155	2	36	9	N	33					103
10	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2185	2	28	9	N	25	103	1			25
11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1972	2	9	9	N	8					33
12	2170	N	1778	-0-	-392	-0-	1768	2	10	9	N	9					42
01	2170	N	1681	-0-	-489	-0-	1669	2	12	9	N	11					53

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
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
10	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1137	2	160	9	N	145					145
11	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1190	2	99	9	N	90	192	1			43
12	341	N	331	-0-	-10	-0-	317	2	14	9	N	13	1	8			55
01	1302	N	720	-0-	-582	-0-	695	2	25	9	N	23	1	8			77

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 210463 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7890 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 3 RRCID -> 210702 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8500 - 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
08	868	N	548	-0-	-320	-0-	526	2	22	9	N	20					47
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					47
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					47
11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	880	2	46	9	N	42					89
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	592	2	24	9	N	22	1	8			110
*01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	439	2	24	9	N	22					132

KNIGHT WELL #: 3 RRCID -> 211882 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7918 - 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
08	1550	N	1526	-0-	-24	-0-	1295	2	231	9	N	210	196	1	1	8	123
09	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1322	2	202	9	N	184	195	1			112
10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1369	2	195	9	N	177	187	1			102
11	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1342	2	187	9	N	170	185	1			87
12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1322	2	270	9	N	245	187	1	3	8	142
01	1550	N	1498	-0-	-52	-0-	1351	2	147	9	N	134	195	1	1	8	80

FORTENBERRY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 211883 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 7950 - 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
08	651	N	448	-0-	-203	-0-	404	2	44	9	N	40					82
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	423	2	174	9	N	158	177	1			63
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	487	2	57	9	N	52					115
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	481	2	52	9	N	47					162
12	620	N	485	-0-	-135	-0-	423	2	62	9	N	56	1	8			217
01	558	N	506	-0-	-52	-0-	451	2	55	9	N	50	194	1			73

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 213491 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 7940 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	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
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					63
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					63
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	188	2	99	9	N	90					153
11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	965	2	66	9	N	60					213
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	125	2	91	9	N	83	185	1	3	8	108
*01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	708	2	45	9	N	41	1	8			148

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 216470 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7904 - 8800

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEETER WELL #: 1H RRCID -> 247250 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7250 - 8842

08	17360	X	14710	-0-	-2650	-0-	14710	2			N	-0-					-0-
09	16800	X	13953	-0-	-2847	-0-	13953	2			N	-0-					-0-
10	17143	X	14811	-0-	-2332	-0-	14811	2			N	-0-					-0-
11	15480	X	14243	-0-	-1237	-0-	14243	2			N	-0-					-0-
12	14127	X	14127	-0-	-0-	-0-	14127	2			N	-0-					-0-
01	14725	X	14066	-0-	-659	-0-	14066	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

08	496	N	385	-0-	-111	-0-	385	2			N	-0-					-0-
09	600	N	497	-0-	-103	-0-	497	2			N	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
*12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 2 RRCID -> 185478 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5991 - 6159

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	851					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	851					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	851					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	851					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	851					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
01	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
08	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
*12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
01	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
08	5673	X	3871	-0-	-1802	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	3823	-0-	-1667	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	3766	-0-	-1876	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	4256	-0-	-1204	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4568	-0-	-361	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-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
08	3131	X	2954	-0-	-177	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2847	-0-	-153	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2917	-0-	-152	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2717	-0-	-253	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2893	-0-	-176	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-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
08	3100	X	2892	-0-	-208	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2881	-0-	-119	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2855	-0-	-245	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2778	-0-	-222	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2841	-0-	-135	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-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
08	6634	X	6519	-0-	-115	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	6233	-0-	-337	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	6175	-0-	-614	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	5891	-0-	-829	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6330	-0-	-614	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-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
08	4092	X	4085	-0-	-7	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3988	-0-	-62	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3960	-0-	-225	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3754	-0-	-386	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	4017	-0-	-261	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-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
08	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
09	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
10	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
11	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
*12	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1975	-0-	-40	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1895	-0-	-85	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
10	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
11	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
*12	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1500	N	921	-0-	-579	1234	921	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	866	-0-	-1234	-0-	866	2			N	-0-					-0-
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
*12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRADLING WELL #: 1 RRCID -> 262629 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 4055 - 4075

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13206	X	2613	-0-	-10593	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	2457	-0-	-183	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2479	-0-	-218	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2310	-0-	-300	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	2403	-0-	-263	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GW STEWART WELL #: 2 RRCID -> 264566 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 4004 - 4034

08	806	N	736	-0-	-70	-0-	736	2			N	-0-					-0-
09	750	N	713	-0-	-37	-0-	713	2			N	-0-					-0-
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
*12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M STEWART WELL #: 1 RRCID -> 264597 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3906 - 3926

08	1426	N	1347	-0-	-79	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1287	-0-	-33	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
*12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART SWD WELL #: 1 RRCID -> 265919 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4460 - 4964

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					148
09	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					N	-0-					148
10	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					148
11	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					N	-0-					148
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MANLEY-BENGE WELL #: 1 H RRCID -> 237547 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 5091 PERF. 5551 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					80
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					80
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	60 2	1 9	840	3	N	2					82
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	44 12	1 9	327	3	N	11					93
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2 2	1 9	70	3	N	2	2	8			93
*01	3100	N	6343	-0-	3243	3243	56 488	1 9	5799	3	N	444	342	1			195

HICKMAN, MELISSA WELL #: 1H RRCID -> 238339 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 6594 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					13
*01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					13

FIREWATER-WHARTON WELL #: 1HR RRCID -> 239167 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5410 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	3472	-0-	-651	-0-	790 69	1 9	2613	3	N	63					143
09	3990	X	3517	-0-	-473	-0-	750 37	1 9	2730	3	N	34	163	1			14
10	4061	X	3614	-0-	-447	-0-	775 55	1 9	2784	3	N	50					64
11	3870	X	3344	-0-	-526	-0-	750 56	1 9	2538	3	N	51					115
12	DLQ G-10		3982	-0-	3982	3982	775 42	1 9	3165	3	N	38					153
*01	7522	X	3540	-0-	-3982	-0-	725 63	1 9	2752	3	N	57	173	1			37

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2	EXT	-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

08	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	534	1	10654	2	N	-0-					-0-
09	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	532	1	8048	2	N	-0-					-0-
10	9579	X	6515	-0-	-3064	-0-	515	1	6000	2	N	-0-					-0-
11	9270	X	7978	-0-	-1292	-0-	499	1	7479	2	N	-0-					-0-
12	9579	X	7007	-0-	-2572	-0-	538	1	6469	2	N	-0-					-0-
01	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNING WELL #: 2 RRCID -> 267773 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7740 PERF. N/A

08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2014 - P/A 08-07-2014

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

08	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	245	1	6486	2	N	-0-					-0-
09	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	214	1	5700	2	N	-0-					-0-
10	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	215	1	5499	2	N	-0-					-0-
11	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	176	1	5133	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	5291	-0-	-909	-0-	173	1	5118	2	N	-0-					-0-
01	6200	X	5042	-0-	-1158	-0-	169	1	4873	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

08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	212	1	6166	3	Y	14	93	1			-0-
							15	9									
09	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	210	1	6257	3	Y	39	14	1			25
							43	9									
10	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	207	1	6346	3	Y	17	1	1			41
							19	9									
11	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	200	1	6058	3	Y	8	49	1			-0-
							9	9									
12	6417	X	6315	-0-	-102	-0-	31	1	6261	3	Y	21	10	1			11
							23	9									
*01	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	223	1	6263	3	Y	28	1	1			38
							31	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 111362 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7285 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2692	-0-	-439	-0-	61	1	2631	3	Y	-0-					77
09	3030	X	2581	-0-	-449	-0-	57	1	2524	3	Y	-0-					77
10	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	92	1	2831	3	Y	1					78
							1	9									
11	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	91	1	2754	3	Y	-0-					78
12	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	14	1	2822	3	Y	-0-					78
*01	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	96	1	2682	3	Y	-0-					78

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
08	3720	X	2986	-0-	-734	-0-	68	1	2918	3	Y	-0-					-0-
09	3600	X	3059	-0-	-541	-0-	67	1	2992	3	Y	-0-					-0-
10	3720	X	3287	-0-	-433	-0-	70	1	3217	3	Y	-0-					-0-
11	3600	X	3257	-0-	-343	-0-	104	1	3153	3	Y	-0-					-0-
12	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	16	1	3160	3	Y	-0-					-0-
*01	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	122	1	3426	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
08	4898	X	4335	-0-	-563	-0-	98	1	4237	3	N	-0-					-0-
09	4440	X	4027	-0-	-413	-0-	89	1	3938	3	N	-0-					-0-
10	4588	X	3699	-0-	-889	-0-	80	1	3619	3	N	-0-					-0-
11	4440	X	1275	-0-	-3165	-0-	41	1	1234	3	N	-0-					-0-
12	4247	X	4127	-0-	-120	-0-	20	1	4107	3	N	-0-					-0-
*01	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	181	1	5033	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
08	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	78	1	2255	3	N	-0-					40
09	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	71	1	2107	3	N	-0-					40
10	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	77	1	2369	3	N	-0-					40
11	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	73	1	2195	3	N	-0-					40
*12	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	77	1	2365	3	N	-0-					40
*01	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	82	1	2310	3	N	-0-					40

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
08	1457	N	1453	-0-	-4	-0-	47	1	1373	3	Y	30	89	1			2
							33	9									
09	1530	N	1261	-0-	-269	-0-	40	1	1207	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
10	1550	N	1230	-0-	-320	-0-	39	1	1190	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	1410	N	1162	-0-	-248	-0-	37	1	1125	3	Y	-0-					2
*12	1302	N	1189	-0-	-113	-0-	38	1	1151	3	Y	-0-					2
01	1240	N	1165	-0-	-75	-0-	40	1	1125	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
08	1798	N	1721	-0-	-77	-0-	57	1	1664	3	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1675	-0-	-65	-0-	55	1	1620	3	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1658	-0-	-109	-0-	52	1	1606	3	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1646	-0-	-34	-0-	52	1	1594	3	Y	-0-					-0-
*12	1736	N	1507	-0-	-229	-0-	47	1	1438	3	Y	20					20
							22	9									
*01	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	58	1	1646	3	Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 5 T RRCID -> 117777 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7304 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1975	-0-	-40	-0-	45	1	1930	3	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1932	-0-	-18	-0-	43	1	1889	3	Y	-0-					-0-
10	2015	N	1985	-0-	-30	-0-	42	1	1943	3	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1828	-0-	-92	-0-	58	1	1770	3	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1900	-0-	-84	-0-	9	1	1891	3	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1761	-0-	-223	-0-	61	1	1700	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 118318 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7315 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3161	-0-	61	61	106	1	3055	3	N	-0-					-0-
09	1792	N	1731	-0-	-61	-0-	56	1	1675	3	N	-0-					-0-
10	1767	N	1665	-0-	-102	-0-	52	1	1613	3	N	-0-					-0-
11	1710	X	1586	-0-	-124	-0-	51	1	1535	3	N	-0-					-0-
*12	1767	X	1424	-0-	-343	-0-	45	1	1379	3	N	-0-					-0-
01	1767	X	1268	-0-	-499	-0-	44	1	1224	3	N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 119523 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6623 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	191	-0-	-88	-0-	4	1	175	3	Y	11					19
							12	9									
09	300	N	90	-0-	-210	-0-	1	1	64	3	Y	23					42
							25	9									
10	279	N	128	-0-	-151	-0-	2	1	126	3	Y	-0-	42	1			-0-
11	180	N	152	-0-	-28	-0-	4	1	145	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	1	1	167	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	2	1	105	3	Y	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 119524 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6666 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	13	1	381	3	Y	-0-					34
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	12	1	376	3	Y	1					35
							1	9									
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	12	1	383	3	Y	2					37
							2	9									
11	360	N	270	-0-	-90	-0-	8	1	262	3	Y	-0-					37
*12	372	N	270	-0-	-102	-0-	8	1	260	3	Y	2					39
							2	9									
01	372	N	262	-0-	-110	-0-	9	1	251	3	Y	2					41
							2	9									

BIRDWELL, E. L. "GU" WELL #: 2 T RRCID -> 119528 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6739 - 6920

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	810	-0-	-58	-0-	27	1	783	3	N	-0-					18
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	26	1	764	3	N	-0-					18
10	775	N	767	-0-	-8	-0-	24	1	743	3	N	-0-					18
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	28	1	848	3	N	-0-					18
12	806	N	734	-0-	-72	-0-	4	1	730	3	N	-0-					18
01	775	N	618	-0-	-157	-0-	21	1	597	3	N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FITCH, JAMES P. WELL #: 2 RRCID -> 121671 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6881 - 7331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	100	1	2918	3	Y	4					42
							4	9									
09	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	90	1	2707	3	Y	-0-					42
10	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	107	1	3271	3	Y	-0-					42
11	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	122	1	3685	3	Y	6	48	1			-0-
							7	9									
12	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	19	1	3875	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
01	3379	X	3129	-0-	-250	-0-	108	1	3020	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CARTER, B. S. JR. WELL #: 1 RRCID -> 122080 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7347 - 7798

08	5487	X	5156	-0-	-331	-0-	116	1	5040	3	Y	-0-					-0-
09	5310	X	5001	-0-	-309	-0-	111	1	4890	3	Y	-0-					-0-
10	5487	X	5217	-0-	-270	-0-	113	1	5104	3	Y	-0-					-0-
11	5310	X	5096	-0-	-214	-0-	163	1	4933	3	Y	-0-					-0-
12	5115	X	5055	-0-	-60	-0-	25	1	5030	3	Y	-0-					-0-
*01	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	177	1	4967	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: 1 RRCID -> 122408 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7054 - 7233

08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	21	1	590	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	534	-0-	-66	-0-	17	1	517	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	529	-0-	-91	-0-	17	1	512	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	491	-0-	-109	-0-	16	1	475	3	Y	-0-					-0-
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	3	1	688	3	Y	-0-					-0-
*01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	28	1	782	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 124538 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7233 - 7702

08	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	200	1	5794	3	Y	-0-					41
09	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	170	1	5050	3	Y	-0-	41	1			-0-
10	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	159	1	4874	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	146	1	4423	3	Y	-0-					-0-
12	5394	X	3575	-0-	-1819	-0-	18	1	3557	3	Y	-0-					-0-
01	5394	X	3975	-0-	-1419	-0-	137	1	3838	3	Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 3 RRCID -> 126480 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7234 - 7755

08	2604	N	2566	-0-	-38	-0-	85	1	2481	3	Y	-0-					-0-
09	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	79	1	2379	3	Y	-0-					-0-
10	2604	N	2548	-0-	-56	-0-	80	1	2468	3	Y	-0-					-0-
11	2490	N	2443	-0-	-47	-0-	78	1	2365	3	Y	-0-					-0-
*12	2542	N	2541	-0-	-1	-0-	80	1	2461	3	Y	-0-					-0-
*01	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	89	1	2486	3	Y	-0-					-0-

STEVENSON, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 127166 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7458 - 7939

08	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	101	1	4366	3	Y	-0-					-0-
09	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	98	1	4379	3	Y	-0-					-0-
10	4464	X	4226	-0-	-238	-0-	91	1	4135	3	Y	-0-					-0-
11	4320	X	4100	-0-	-220	-0-	132	1	3968	3	Y	-0-					-0-
12	4588	X	4206	-0-	-382	-0-	21	1	4185	3	Y	-0-					-0-
01	4588	X	4264	-0-	-324	-0-	147	1	4117	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 #: 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
08	2015	N	1981	-0-	-34	-0-	66	1	1915	3	Y	-0-					27
09	1950	N	1910	-0-	-40	-0-	62	1	1848	3	Y	-0-	25	1			2
10	2046	N	1995	-0-	-51	-0-	63	1	1930	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	1920	N	1897	-0-	-23	-0-	60	1	1837	3	Y	-0-					2
*12	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	61	1	1898	3	Y	-0-					2
*01	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	67	1	1898	3	Y	-0-					2

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 127352 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7222 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1536	-0-	-45	-0-	51	1	1485	3	Y	-0-					-0-
09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	49	1	1456	3	Y	-0-					-0-
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	50	1	1519	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	51	1	1526	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	8	1	1547	3	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1471	-0-	-110	-0-	51	1	1420	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	N	2451	-0-	-370	-0-	89	1	2362	2	N	-0-					-0-
09	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	80	1	2143	2	N	-0-					-0-
10	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	85	1	2168	2	N	-0-					-0-
11	2370	N	1895	-0-	-475	-0-	63	1	1832	2	N	-0-					-0-
12	2294	N	1942	-0-	-352	-0-	63	1	1879	2	N	-0-					-0-
01	2263	N	2215	-0-	-48	-0-	74	1	2141	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3060	N	3060	-0-	-0-	-0-	102	1	2958	3	Y	-0-					-0-
09	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	83	1	2486	3	Y	-0-					-0-
10	2697	N	414	-0-	-2283	-0-	13	1	401	3	Y	-0-					-0-
11	2970	N	203	-0-	-2767	-0-	6	1	197	3	Y	-0-					-0-
12	2666	N	153	-0-	-2513	-0-	1	1	152	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	1	-0-	-402	-0-	1	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	62	1	1789	3	N	-0-					-0-
09	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	65	1	1917	3	N	-0-					-0-
10	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	68	1	2091	3	N	-0-					-0-
11	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	70	1	2112	3	N	7					7
							8	9									
*12	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	73	1	2229	3	N	-0-					7
*01	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	81	1	2251	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	55	1	1603	3	Y	-0-					-0-
*06	2520	N	1442	-0-	-1078	-0-	47	1	1395	3	Y	-0-					-0-
*07	2480	N	1449	-0-	-1031	-0-	47	1	1402	3	Y	-0-					-0-
*08	1829	N	1382	-0-	-447	-0-	46	1	1336	3	Y	-0-					-0-
*09	1440	N	1301	-0-	-139	-0-	43	1	1258	3	Y	-0-					-0-
*10	1457	N	1305	-0-	-152	-0-	41	1	1264	3	Y	-0-					-0-
*11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	43	1	1311	3	Y	-0-					-0-
*12	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	7	1	1318	3	Y	-0-					-0-
*01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	45	1	1267	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 1 WELL #: 6 RRCID -> 129673 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7185 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	2781	-0-	-567	-0-	92	1	2689	3	N	-0-					37
09	3240	X	2577	-0-	-663	-0-	83	1	2487	3	N	6					43
							7	9									
10	3348	X	3140	-0-	-208	-0-	99	1	3032	3	N	8					51
							9	9									
11	2880	X	2798	-0-	-82	-0-	89	1	2709	3	N	-0-					51
*12	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	92	1	2835	3	N	6					57
							7	9									
*01	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	102	1	2891	3	N	9					66
							10	9									

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
08	1798	N	1731	-0-	-67	-0-	42	1	1689	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1531	-0-	-119	-0-	37	1	1494	2	N	-0-					-0-
10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	42	1	1627	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1558	-0-	-122	-0-	34	1	1524	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1366	-0-	-215	-0-	30	1	1336	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	1408	-0-	-266	-0-	32	1	1376	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
08	5642	X	4984	-0-	-658	-0-	166	1	4818	3	N	-0-					20
09	4890	X	4844	-0-	-46	-0-	157	1	4687	3	N	-0-					20
10	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	164	1	5037	3	N	-0-					20
11	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	169	1	5123	3	N	-0-					20
*12	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	196	1	6011	3	N	-0-					20
*01	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	230	1	6460	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
08	2108	N	1857	-0-	-251	-0-	68	1	1789	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	1784	-0-	-226	-0-	43	1	1741	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1785	-0-	-168	-0-	45	1	1740	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1619	-0-	-181	-0-	54	1	1565	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1691	-0-	-138	-0-	55	1	1636	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	1718	-0-	-80	-0-	58	1	1660	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
08	3224	X	2617	-0-	-607	-0-	87	1	2530	3	Y	-0-					67
09	2700	X	1783	-0-	-917	-0-	57	1	1726	3	Y	-0-	63	1			4
10	2790	X	2314	-0-	-476	-0-	73	1	2237	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
11	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	82	1	2496	3	Y	12					15
							13	9									
*12	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	80	1	2458	3	Y	12					27
							13	9									
*01	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	82	1	2307	3	Y	15					42
							17	9									

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
08	3069	X	2659	-0-	-410	-0-	89	1	2570	3	Y	-0-					-0-
09	3000	X	2579	-0-	-421	-0-	84	1	2495	3	Y	-0-					-0-
10	3100	X	2809	-0-	-291	-0-	89	1	2720	3	Y	-0-					-0-
11	3000	X	2847	-0-	-153	-0-	91	1	2756	3	Y	-0-					-0-
12	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	15	1	2946	3	Y	-0-					-0-
*01	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	102	1	2878	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-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
08	2604	X	2312	-0-	-292	-0-	52	1	2260	3	Y	-0-					-0-
09	2490	N	2296	-0-	-194	-0-	51	1	2245	3	Y	-0-					-0-
10	2325	N	2321	-0-	-4	-0-	50	1	2271	3	Y	-0-					-0-
11	2250	N	2080	-0-	-170	-0-	46	1	2034	3	Y	-0-					-0-
*12	2387	N	2126	-0-	-261	-0-	46	1	2080	3	Y	-0-					-0-
01	2325	N	2213	-0-	-112	-0-	54	1	2159	3	Y	-0-					-0-

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
08	7719	X	6108	-0-	-1611	-0-	203	1	5905	3	N	-0-					-0-
09	7080	X	5233	-0-	-1847	-0-	170	1	5063	3	N	-0-					-0-
10	6820	X	2959	-0-	-3861	-0-	94	1	2865	3	N	-0-					-0-
11	6270	X	4192	-0-	-2078	-0-	134	1	4058	3	N	-0-					-0-
*12	6293	X	3686	-0-	-2607	-0-	117	1	3569	3	N	-0-					-0-
01	6107	X	3200	-0-	-2907	-0-	110	1	3090	3	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 1 RRCID -> 130915 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7669 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1259	-0-	-74	-0-	41	1	1218	3	N	-0-					-0-
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	43	1	1281	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	41	1	1264	3	N	-0-					-0-
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	40	1	1213	3	N	-0-					-0-
*12	1364	N	1282	-0-	-82	-0-	40	1	1242	3	N	-0-					-0-
*01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	46	1	1296	3	N	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 5 RRCID -> 134466 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7172 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	3742	-0-	-9	-0-	124	1	3618	3	Y	-0-					-0-
09	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	122	1	3622	3	Y	-0-					-0-
10	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	120	1	3684	3	Y	-0-					-0-
11	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	117	1	3558	3	Y	-0-					-0-
*12	3844	X	3805	-0-	-39	-0-	120	1	3685	3	Y	-0-					-0-
01	3844	X	3707	-0-	-137	-0-	128	1	3579	3	Y	-0-					-0-

LOGAN, H. H. GU WELL #: 2 RRCID -> 134467 COMPL. DATE 04/24/1990 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7083 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	4258	-0-	-51	-0-	141	1	4117	3	N	-0-					10
09	4170	X	4123	-0-	-47	-0-	134	1	3989	3	N	-0-					10
10	4309	X	4296	-0-	-13	-0-	136	1	4160	3	N	-0-					10
11	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	135	1	4115	3	N	-0-					10
*12	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	142	1	4358	3	N	-0-					10
*01	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	154	1	4311	3	N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MILLER, W. M. WELL #: 3 T RRCID -> 134867 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7045 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	34	1	983	3	N	-0-					109
09	900	N	789	-0-	-111	-0-	26	1	763	3	N	-0-					109
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	28	1	873	3	N	-0-					109
11	990	N	805	-0-	-185	-0-	25	1	780	3	N	-0-					109
*12	806	N	745	-0-	-61	-0-	24	1	721	3	N	-0-					109
01	899	N	815	-0-	-84	-0-	28	1	787	3	N	-0-					109

SEWELL RANCH "A" WELL #: 1-T RRCID -> 134868 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6864 - 7257

08	4061	X	3883	-0-	-178	-0-	129	1	3754	3	N	-0-					49
09	3930	X	3618	-0-	-312	-0-	117	1	3501	3	N	-0-					49
10	4061	X	4035	-0-	-26	-0-	128	1	3907	3	N	-0-					49
11	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	129	1	3928	3	N	-0-					49
*12	3751	X	3077	-0-	-674	-0-	97	1	2979	3	N	1					50
							1	9									
*01	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	145	1	4068	3	N	-0-					50

ACOLA, SAM "B" WELL #: 2 RRCID -> 134869 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6926 - 7420

08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	44	1	1268	3	Y	6	64	1			-0-
							7	9									
09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	45	1	1347	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	1457	N	1455	-0-	-2	-0-	46	1	1408	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	45	1	1368	3	Y	-0-					-0-
*12	1457	N	1345	-0-	-112	-0-	42	1	1303	3	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1334	-0-	-123	-0-	46	1	1287	3	Y	1					1
							1	9									

SLIMP, J. WELL #: 2 RRCID -> 134871 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6751 - 7226

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	163	1	4721	3	N	-0-					-0-
09	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	154	1	4581	3	N	-0-					-0-
10	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	159	1	4874	3	N	-0-					-0-
11	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	153	1	4643	3	N	-0-					-0-
*12	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	159	1	4874	3	N	-0-					-0-
*01	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	170	1	4735	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 135238 COMPL. DATE 04/25/1990 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6928 - 7378

08	1674	N	1455	-0-	-219	-0-	49	1	1406	3	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1191	-0-	-99	-0-	39	1	1152	3	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1175	-0-	-406	-0-	37	1	1138	3	Y	-0-					-0-
11	1410	N	916	-0-	-494	-0-	29	1	887	3	Y	-0-					-0-
12	1240	N	990	-0-	-250	-0-	5	1	985	3	Y	-0-					-0-
01	1178	N	995	-0-	-183	-0-	34	1	961	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUST ONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 135255 COMPL. DATE 03/20/1990 TOTAL DEPTH 11815 PERF. 7807 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	21	1	878	3	N	-0-					-0-
09	780	N	754	-0-	-26	-0-	17	1	737	3	N	-0-					-0-
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	18	1	831	3	N	-0-					-0-
11	870	N	862	-0-	-8	-0-	19	1	840	3	N	3					3
							3	9									
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	3	1	790	3	N	-0-					3
*01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	21	1	861	3	N	-0-					3

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
08	1333	N	653	-0-	-680	-0-	22	1	631	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	592	-0-	-428	-0-	19	1	573	3	N	-0-					-0-
10	837	N	640	-0-	-197	-0-	21	1	619	3	N	-0-					-0-
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	21	1	617	3	N	-0-					-0-
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	3	1	625	3	N	-0-					-0-
*01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	24	1	667	3	N	-0-					-0-

WOMACK, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 135494 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6570 - 6775

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	105	1	2764	2	N	-0-					-0-
09	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	98	1	2613	2	N	-0-					-0-
10	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	104	1	2659	2	N	-0-					-0-
11	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	94	1	2737	2	N	-0-					-0-
12	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	94	1	2788	2	N	-0-					-0-
*01	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	101	1	2910	2	N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 5 RRCID -> 135496 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7010 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1226	-0-	-665	-0-	40	1	1186	3	N	-0-					13
09	1800	N	1488	-0-	-312	-0-	49	1	1439	3	N	-0-					13
10	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	55	1	1678	3	N	-0-					13
11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	51	1	1525	3	N	-0-					13
*12	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	55	1	1691	3	N	-0-					13
01	1736	N	1520	-0-	-216	-0-	52	1	1468	3	N	-0-					13

SULLIVAN, PAULINE GILL WELL #: 1 RRCID -> 135546 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7483 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	N	2377	-0-	-165	-0-	53	1	2324	3	Y	-0-					-0-
09	2430	N	2317	-0-	-113	-0-	51	1	2266	3	Y	-0-					-0-
10	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	53	1	2415	3	Y	-0-					-0-
11	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	54	1	2415	3	Y	-0-					-0-
*12	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	55	1	2506	3	Y	-0-					-0-
01	2449	N	2436	-0-	-13	-0-	59	1	2377	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
08	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	100	1	2893	3	Y	37					37
							41	9									
09	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	93	1	2752	3	Y	-0-	37	1			-0-
10	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	92	1	2817	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	2940	X	2792	-0-	-148	-0-	89	1	2703	3	Y	-0-					-0-
12	2945	N	2696	-0-	-249	-0-	13	1	2683	3	Y	-0-					-0-
01	2914	N	2835	-0-	-79	-0-	98	1	2737	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
08	2015	N	1968	-0-	-47	-0-	45	1	1923	3	N	-0-					-0-
09	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	46	1	2022	3	N	-0-					-0-
10	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	45	1	2037	3	N	-0-					-0-
11	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	46	1	2057	3	N	-0-					-0-
12	2139	N	2068	-0-	-71	-0-	7	1	2061	3	N	-0-					-0-
*01	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	52	1	2093	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
08	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	113	1	3290	3	N	5					12
							6	9									
09	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	105	1	3116	3	N	-0-					12
10	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	107	1	3297	3	N	-0-					12
11	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	106	1	3223	3	N	1					13
							1	9									
*12	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	109	1	3326	3	N	-0-					13
*01	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	111	1	3143	3	N	10					23
							11	9									

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
08	21762	X	17568	-0-	-4194	-0-	396	1	17172	3	Y	-0-					-0-
09	20520	X	17051	-0-	-3469	-0-	554	1	16497	3	Y	-0-					-0-
10	20088	X	17255	-0-	-2833	-0-	545	1	16710	3	Y	-0-					-0-
11	18660	X	16821	-0-	-1839	-0-	538	1	16283	3	Y	-0-					-0-
12	17732	X	16881	-0-	-851	-0-	83	1	16798	3	Y	-0-					-0-
01	17608	X	17053	-0-	-555	-0-	589	1	16464	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
08	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	65	1	2816	3	N	-0-					-0-
09	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	62	1	2752	3	N	-0-					-0-
10	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	63	1	2867	3	N	-0-					-0-
11	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	63	1	2802	3	N	-0-					-0-
*12	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	63	1	2859	3	N	-0-					-0-
*01	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	71	1	2860	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 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
08	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	90	1	2632	3	Y	6					28
							7	9									
09	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	88	1	2633	3	Y	-0-					28
10	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	87	1	2669	3	Y	-0-					28
11	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	75	1	2272	3	Y	-0-					28
*12	2821	N	2274	-0-	-547	-0-	72	1	2202	3	Y	-0-					28
01	2759	N	2111	-0-	-648	-0-	73	1	2038	3	Y	-0-					28

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
08	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	225	1	9746	3	Y	-0-					-0-
09	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	196	1	8676	3	Y	-0-					-0-
10	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	187	1	8467	3	Y	-0-					-0-
11	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	153	1	6880	3	Y	-0-					-0-
12	9982	X	5823	-0-	-4159	-0-	19	1	5804	3	Y	-0-					-0-
01	9982	X	3950	-0-	-6032	-0-	96	1	3854	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
08	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	105	1	4568	3	N	-0-					-0-
09	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	98	1	4368	3	N	-0-					-0-
10	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	103	1	4658	3	N	-0-					-0-
11	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	102	1	4601	3	N	-0-					-0-
*12	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	105	1	4768	3	N	-0-					-0-
*01	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	119	1	4760	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
08	1860	N	1654	-0-	-206	-0-	38	1	1616	3	N	-0-					-0-
09	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	38	1	1675	3	N	-0-					-0-
10	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	39	1	1733	3	N	-0-					-0-
11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	41	1	1854	3	N	-0-					-0-
*12	1767	N	1653	-0-	-114	-0-	35	1	1618	3	N	-0-					-0-
*01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	46	1	1826	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
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	19	1	822	3	Y	-0-					-0-
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	21	1	893	3	Y	-0-					-0-
10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	35	1	1074	3	Y	-0-					-0-
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	35	1	1057	3	Y	-0-					-0-
12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	5	1	1045	3	Y	-0-					-0-
*01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	35	1	972	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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

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
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	13	1	407	3	Y	11	41	1			-0-
							12	9									
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	16	1	473	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	18	1	565	3	Y	-0-					-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	15	1	451	3	Y	-0-					-0-
*12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	27	1	829	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	351	-0-	-238	-0-	12	1	339	3	Y	-0-					-0-

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
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	29	1	834	3	Y	-0-					-0-
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	26	1	762	3	Y	12					12
							13	9									
10	775	N	768	-0-	-7	-0-	24	1	744	3	Y	-0-					12
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	27	1	821	3	Y	8					20
							9	9									
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	4	1	828	3	Y	-0-					20
01	775	N	755	-0-	-20	-0-	26	1	729	3	Y	-0-					20

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
08	8432	X	6770	-0-	-1662	-0-	153	1	6617	3	N	-0-					-0-
09	7710	X	6479	-0-	-1231	-0-	143	1	6336	3	N	-0-					-0-
10	7626	X	6486	-0-	-1140	-0-	206	1	6280	3	N	-0-					-0-
11	7080	X	5787	-0-	-1293	-0-	185	1	5602	3	N	-0-					-0-
*12	6665	X	5124	-0-	-1541	-0-	162	1	4962	3	N	-0-					-0-
01	6665	X	5407	-0-	-1258	-0-	187	1	5220	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
08	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	132	1	5736	3	Y	-0-					-0-
09	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	179	1	5341	3	Y	-0-					-0-
10	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	169	1	5186	3	Y	-0-					-0-
11	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	163	1	4951	3	Y	-0-					-0-
12	6417	X	4770	-0-	-1647	-0-	24	1	4746	3	Y	-0-					-0-
01	5859	X	4762	-0-	-1097	-0-	164	1	4598	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
08	2914	N	2735	-0-	-179	-0-	62	1	2673	3	N	-0-					-0-
09	2760	N	2678	-0-	-82	-0-	59	1	2619	3	N	-0-					-0-
10	2821	N	2729	-0-	-92	-0-	59	1	2670	3	N	-0-					-0-
11	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	86	1	2593	3	N	-0-					-0-
12	2759	N	2538	-0-	-221	-0-	13	1	2525	3	N	-0-					-0-
01	2728	N	2459	-0-	-269	-0-	85	1	2374	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
08	7750	X	6585	-0-	-1165	-0-	219	1	6366	3	Y	-0-					17
09	7320	X	5506	-0-	-1814	-0-	178	1	5328	3	Y	-0-					17
10	6293	X	6237	-0-	-56	-0-	197	1	6040	3	Y	-0-					17
11	6360	X	5564	-0-	-796	-0-	178	1	5386	3	Y	-0-					17
12	6541	X	5015	-0-	-1526	-0-	25	1	4978	3	Y	11	28	1			-0-
							12	9									
01	6541	X	3674	-0-	-2867	-0-	126	1	3546	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOSES, LONNIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 137621 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7050 - 7579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1425	-0-	-187	-0-	46	1	1353	3	Y	24	74	1			-0-
							26	9									
09	1560	N	1282	-0-	-278	-0-	41	1	1229	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
10	1581	N	1206	-0-	-375	-0-	38	1	1167	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1380	N	1006	-0-	-374	-0-	33	1	973	3	Y	-0-					-0-
*12	1333	N	960	-0-	-373	-0-	31	1	929	3	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1068	-0-	-141	-0-	37	1	1031	3	Y	-0-					-0-

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
08	1984	X	731	-0-	-1253	-0-	24	1	707	3	Y	-0-					17
09	1920	X	630	-0-	-1290	-0-	21	1	608	3	Y	1					18
							1	9									
10	1798	X	720	-0-	-1078	-0-	23	1	697	3	Y	-0-					18
11	720	N	692	-0-	-28	-0-	22	1	670	3	Y	-0-					18
*12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	26	1	807	3	Y	-0-					18
*01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	38	1	1063	3	Y	4					22
							4	9									

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
08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	44	1	1772	2	N	-0-					-0-
09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	43	1	1759	2	N	-0-					-0-
10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	46	1	1781	2	N	-0-					-0-
11	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	59	1	1715	2	N	-0-					-0-
12	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	58	1	1732	2	N	-0-					-0-
*01	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	42	1	1853	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
08	3038	X	2566	-0-	-472	-0-	85	1	2481	3	N	-0-					-0-
09	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	108	1	3217	3	N	-0-					-0-
10	2945	X	2632	-0-	-313	-0-	83	1	2549	3	N	-0-					-0-
11	2730	X	2647	-0-	-83	-0-	85	1	2562	3	N	-0-					-0-
*12	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	91	1	2778	3	N	-0-					-0-
01	2604	X	2582	-0-	-22	-0-	89	1	2493	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
08	1953	N	1539	-0-	-414	-0-	51	1	1488	3	Y	-0-					10
09	1650	N	1496	-0-	-154	-0-	49	1	1447	3	Y	-0-					10
10	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	56	1	1722	3	Y	-0-					10
11	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	62	1	1882	3	Y	-0-					10
*12	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	58	1	1781	3	Y	-0-					10
01	1612	N	1602	-0-	-10	-0-	55	1	1547	3	Y	-0-					10

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 #: 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
08	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	84	1	2459	3	Y	2					10
							2	9									
09	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	79	1	2383	3	Y	2					12
							2	9									
10	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	85	1	2611	3	Y	5					17
							6	9									
11	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	73	1	2208	3	Y	1					18
							1	9									
12	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	13	1	2538	3	Y	-0-					18
01	2542	N	2460	-0-	-82	-0-	84	1	2365	3	Y	10					28
							11	9									

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
08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	45	1	1917	3	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1858	-0-	-32	-0-	41	1	1817	3	Y	-0-					-0-
10	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	44	1	1958	3	Y	-0-					-0-
11	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	66	1	2003	3	Y	-0-					-0-
12	1736	N	990	-0-	-746	-0-	5	1	985	3	Y	-0-					-0-
01	1736	N	340	-0-	-1396	-0-	12	1	328	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 138737 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 6969 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	3604	-0-	-116	-0-	119	1	3470	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
09	3600	X	3479	-0-	-121	-0-	112	1	3365	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	3720	X	3573	-0-	-147	-0-	113	1	3460	3	Y	-0-					-0-
11	3570	X	3471	-0-	-99	-0-	111	1	3360	3	Y	-0-					-0-
12	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	17	1	3485	3	Y	-0-					-0-
*01	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	117	1	3292	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
08	1829	N	1216	-0-	-613	-0-	40	1	1167	3	Y	8					23
							9	9									
09	1110	N	1035	-0-	-75	-0-	34	1	1001	3	Y	-0-					23
10	1302	N	779	-0-	-523	-0-	24	1	753	3	Y	2					25
							2	9									
11	1170	N	633	-0-	-537	-0-	20	1	613	3	Y	-0-					25
12	1085	N	527	-0-	-558	-0-	3	1	524	3	Y	-0-					25
01	775	N	510	-0-	-265	-0-	18	1	492	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
08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	44	1	1896	3	N	-0-					-0-
09	1950	N	1881	-0-	-69	-0-	41	1	1840	3	N	-0-					-0-
10	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	44	1	1997	3	N	-0-					-0-
11	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	43	1	1923	3	N	-0-					-0-
*12	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	46	1	2088	3	N	-0-					-0-
*01	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	55	1	2192	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
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	38	1	1016	2	N	-0-					-0-
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	36	1	968	2	N	-0-					-0-
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	40	1	1020	2	N	-0-					-0-
11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	35	1	1012	2	N	-0-					-0-
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	35	1	1025	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	962	-0-	-92	-0-	32	1	930	2	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 #: 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
08	3100	N	8271	-0-	5171	5171	187	1	8084	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	5896	-0-	2896	8067	130	1	5766	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	5252	-0-	2152	10219	113	1	5139	3	Y	-0-					-0-
11	15014	X	4795	-0-	-10219	-0-	105	1	4690	3	Y	-0-					-0-
12	5828	X	4771	-0-	-1057	-0-	16	1	4755	3	Y	-0-					-0-
01	5828	X	4381	-0-	-1447	-0-	106	1	4275	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	74	1	3220	3	Y	16	64	1			-0-
							18	9									
09	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	70	1	3127	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	69	1	3141	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	3000	X	2463	-0-	-537	-0-	53	1	2410	3	Y	-0-					-0-
12	3472	X	2990	-0-	-482	-0-	334	1	2652	3	Y	4					4
							4	9									
01	3317	X	2938	-0-	-379	-0-	463	1	2455	3	Y	18					22
							20	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
08	3627	X	3591	-0-	-36	-0-	81	1	3510	3	Y	-0-					-0-
09	3510	X	3253	-0-	-257	-0-	72	1	3181	3	Y	-0-					-0-
10	3565	X	3353	-0-	-212	-0-	106	1	3247	3	Y	-0-					-0-
11	3480	X	3248	-0-	-232	-0-	104	1	3144	3	Y	-0-					-0-
12	3410	X	3243	-0-	-167	-0-	16	1	3227	3	Y	-0-					-0-
*01	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	119	1	3313	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
08	1581	N	1349	-0-	-232	-0-	30	1	1319	3	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1321	-0-	-269	-0-	29	1	1292	3	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	30	1	1362	3	Y	13					13
							14	9									
11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	45	1	1348	3	Y	-0-					13
12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					13
01	1395	N	511	-0-	-884	-0-	18	1	491	3	Y	2					15
							2	9									

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
08	7967	X	7071	-0-	-896	-0-	160	1	6911	3	Y	-0-					-0-
09	7710	X	7207	-0-	-503	-0-	159	1	7048	3	Y	-0-					-0-
10	7657	X	6403	-0-	-1254	-0-	138	1	6265	3	Y	-0-					-0-
11	7350	X	6875	-0-	-475	-0-	220	1	6655	3	Y	-0-					-0-
12	7378	X	5303	-0-	-2075	-0-	26	1	5277	3	Y	-0-					-0-
01	7378	X	7108	-0-	-270	-0-	246	1	6862	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 #: 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
08	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	69	1	2024	3	Y	-0-					3
09	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	68	1	2036	3	Y	7					10
							8	9									
10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	46	1	1418	3	Y	-0-					10
11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	57	1	1713	3	Y	12	22	1			-0-
							13	9									
12	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	7	1	1363	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
01	1395	N	1251	-0-	-144	-0-	43	1	1208	3	Y	-0-					-0-

MORRIS, TED WELL #: 1 RRCID -> 141910 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7460 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	121	1	5230	3	N	-0-					-0-
09	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	115	1	5112	3	N	-0-					-0-
10	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	114	1	5194	3	N	-0-					-0-
11	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	100	1	4462	3	N	-0-					-0-
*12	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	108	1	4936	3	N	-0-					-0-
*01	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	126	1	5094	3	N	-0-					-0-

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
08	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	145	1	6289	3	N	-0-					-0-
09	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	136	1	6041	3	N	-0-					-0-
10	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	139	1	6321	3	N	-0-					-0-
11	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	202	1	6112	3	N	-0-					-0-
12	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	31	1	6229	3	N	-0-					-0-
*01	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	225	1	6257	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
08	6851	X	6478	-0-	-373	-0-	215	1	6263	3	Y	-0-					9
09	6510	X	6226	-0-	-284	-0-	202	1	6024	3	Y	-0-					9
10	6727	X	6201	-0-	-526	-0-	196	1	6005	3	Y	-0-					9
11	6510	X	5881	-0-	-629	-0-	187	1	5694	3	Y	-0-					9
12	6386	X	5671	-0-	-715	-0-	28	1	5643	3	Y	-0-					9
01	6386	X	5801	-0-	-585	-0-	199	1	5602	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
08	5890	X	5387	-0-	-503	-0-	358	1	5003	3	Y	24	67	1			-0-
							26	9									
09	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	359	1	5738	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	340	1	5611	3	Y	4	1	1			3
							4	9									
11	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	327	1	5266	3	Y	19					22
							21	9									
12	5828	X	5140	-0-	-688	-0-	233	1	4892	3	Y	14					36
							15	9									
01	5828	X	4872	-0-	-956	-0-	328	1	4511	3	Y	30					66
							33	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
08	558	N	393	-0-	-165	-0-	13	1	380	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	340	-0-	-140	-0-	11	1	329	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	362	-0-	-72	-0-	11	1	351	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	366	-0-	-24	-0-	12	1	354	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	209	-0-	-132	-0-	1	1	208	3	Y	-0-					-0-
*01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	17	1	485	3	Y	-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 #: 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
08	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	51	1	1481	3	Y	-0-					40
09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	59	1	1760	3	Y	-0-	14	1			26
10	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	57	1	1757	3	Y	1	1	1			26
							1	9									
11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	64	1	1949	3	Y	-0-					26
*12	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	67	1	2061	3	Y	-0-					26
*01	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	84	1	2365	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
08	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	73	1	3127	3	Y	-0-					-0-
09	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	68	1	3003	3	Y	-0-					-0-
10	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	64	1	2946	3	Y	-0-					-0-
11	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	63	1	2830	3	Y	-0-					-0-
*12	3193	X	2943	-0-	-250	-0-	63	1	2880	3	Y	-0-					-0-
01	3193	X	2961	-0-	-232	-0-	71	1	2890	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 143333 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6631 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	4792	-0-	-602	-0-	159	1	4633	3	Y	-0-					5
09	5220	X	4791	-0-	-429	-0-	155	1	4636	3	Y	-0-					5
10	5394	X	4679	-0-	-715	-0-	147	1	4532	3	Y	-0-					5
11	4950	X	4036	-0-	-914	-0-	129	1	3907	3	Y	-0-					5
12	5084	X	3890	-0-	-1194	-0-	19	1	3871	3	Y	-0-					5
01	4960	X	3954	-0-	-1006	-0-	136	1	3818	3	Y	-0-					5

MCALISTER, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 143553 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7156 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	46	1	1329	3	N	-0-					-0-
09	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	73	1	2167	3	N	-0-					-0-
10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	63	1	1917	3	N	-0-					-0-
11	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	59	1	1792	3	N	-0-					-0-
*12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	60	1	1834	3	N	-0-					-0-
*01	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	64	1	1769	3	N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 2 RRCID -> 143754 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7324 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	141	1	6113	3	Y	-0-					-0-
09	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	136	1	6039	3	Y	-0-					-0-
10	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	202	1	6178	3	Y	-0-					-0-
11	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	187	1	5683	3	Y	-0-					-0-
*12	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	269	1	8253	3	Y	-0-					-0-
*01	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	280	1	7804	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 T RRCID -> 143815 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 6794 - 7267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	49	1	1408	3	Y	-0-					5
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	44	1	1296	3	Y	-0-					5
10	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	49	1	1500	3	Y	-0-					5
11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	57	1	1706	3	Y	-0-					5
12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	8	1	1607	3	Y	-0-					5
*01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	64	1	1791	3	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FITCH, GEORGIE K. WELL #: 2 RRCID -> 143931 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6900 - 7311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	N	2681	-0-	-16	-0-	89	1	2592	3	Y	-0-	75	1	14	7	5
09	2520	N	2500	-0-	-20	-0-	81	1	2407	3	Y	11	11	1			5
							12	9									
10	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	89	1	2710	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
11	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	88	1	2664	3	Y	-0-					5
*12	2573	N	2513	-0-	-60	-0-	79	1	2434	3	Y	-0-					5
01	2790	N	2072	-0-	-718	-0-	71	1	2001	3	Y	-0-					5

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 143950 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7214 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	682	-0-	-31	-0-	23	1	659	3	Y	-0-					60
09	690	N	672	-0-	-18	-0-	22	1	650	3	Y	-0-					60
10	713	N	708	-0-	-5	-0-	22	1	686	3	Y	-0-					60
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	22	1	643	3	Y	-0-					60
*12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	22	1	674	3	Y	-0-					60
01	713	N	645	-0-	-68	-0-	22	1	623	3	Y	-0-					60

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
08	2108	N	1981	-0-	-127	-0-	45	1	1936	3	N	-0-					-0-
09	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	44	1	1911	3	N	-0-					-0-
10	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	45	1	2049	3	N	-0-					-0-
11	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	46	1	2072	3	N	-0-					-0-
12	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	8	1	2446	3	N	-0-					-0-
*01	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	58	1	2306	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
08	2666	X	2567	-0-	-99	-0-	85	1	2481	3	N	1					29
							1	9									
09	2580	X	1493	-0-	-1087	-0-	49	1	1444	3	N	-0-					29
10	2666	X	1641	-0-	-1025	-0-	52	1	1589	3	N	-0-					29
11	2490	X	1642	-0-	-848	-0-	52	1	1590	3	N	-0-					29
*12	2573	X	688	-0-	-1885	-0-	21	1	667	3	N	-0-					29
01	1643	N	648	-0-	-995	-0-	22	1	626	3	N	-0-					29

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
08	1798	N	1680	-0-	-118	-0-	61	1	1619	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	1578	-0-	-102	-0-	57	1	1521	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1569	-0-	-136	-0-	59	1	1510	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1461	-0-	-159	-0-	48	1	1413	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1432	-0-	-211	-0-	47	1	1385	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	1372	-0-	-209	-0-	46	1	1326	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
08	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	108	1	4321	2	N	-0-					-0-
09	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	98	1	3990	2	N	-0-					-0-
10	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	105	1	4066	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	139	1	4061	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	4157	-0-	-28	-0-	136	1	4021	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	3975	-0-	-210	-0-	133	1	3842	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
08	6448	X	5705	-0-	-743	-0-	129	1	5576	3	Y	-0-					-0-
09	6180	X	5583	-0-	-597	-0-	123	1	5460	3	Y	-0-					-0-
10	6386	X	6155	-0-	-231	-0-	132	1	6023	3	Y	-0-					-0-
11	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	236	1	7133	3	Y	-0-					-0-
12	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	40	1	8132	3	Y	-0-					-0-
*01	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	301	1	8434	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
08	3720	X	1774	-0-	-1946	-0-	40	1	1734	3	Y	-0-					-0-
09	2610	X	1684	-0-	-926	-0-	38	1	1646	3	Y	-0-					-0-
10	2046	X	1706	-0-	-340	-0-	36	1	1670	3	Y	-0-					-0-
11	1980	X	1617	-0-	-363	-0-	35	1	1582	3	Y	-0-					-0-
*12	1736	N	1690	-0-	-46	-0-	36	1	1654	3	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1538	-0-	-167	-0-	53	1	1485	3	Y	-0-					-0-

SULLIVAN, PAULINE G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 145343 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7483 - 8049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	5179	-0-	-153	-0-	116	1	5063	3	Y	-0-					-0-
09	5160	X	5032	-0-	-128	-0-	111	1	4921	3	Y	-0-					-0-
10	5239	X	5193	-0-	-46	-0-	112	1	5081	3	Y	-0-					-0-
11	5070	X	4743	-0-	-327	-0-	103	1	4640	3	Y	-0-					-0-
12	5239	X	4997	-0-	-242	-0-	16	1	4981	3	Y	-0-					-0-
01	5208	X	5152	-0-	-56	-0-	125	1	5027	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145459 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7084 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	176	1	4641	2	N	-0-					-0-
09	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	163	1	4358	2	N	-0-					-0-
10	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	177	1	4509	2	N	-0-					-0-
11	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	143	1	4187	2	N	-0-					-0-
12	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	144	1	4273	2	N	-0-					-0-
*01	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	143	1	4115	2	N	-0-					-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 3 RRCID -> 145706 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6899 - 7317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	1542	-0-	-1496	-0-	51	1	1491	3	Y	-0-					3
09	2100	X	2004	-0-	-96	-0-	65	1	1939	3	Y	-0-					3
10	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	82	1	3753	3	Y	-0-					3
11	22849	X	22849	-0-	-0-	-0-	729	1	22100	3	Y	18	21	1			-0-
							20	9									
12	3100	N	23093	-0-	19993	19993	114	1	22975	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*01	35838	X	15845	-0-	-19993	-0-	545	1	15300	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145714 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7292 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	124	1	3606	3	N	-0-					-0-
09	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	122	1	3627	3	N	-0-					-0-
10	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	118	1	3629	3	N	-0-					-0-
11	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	106	1	3226	3	N	-0-					-0-
*12	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	125	1	3854	3	N	-0-					-0-
*01	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	134	1	3733	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 #: 2 RRCID -> 145762 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7356 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	84	1	3635	3	Y	-0-					-0-
09	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	77	1	3391	3	Y	-0-					-0-
10	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	76	1	3485	3	Y	-0-					-0-
11	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	115	1	3467	3	Y	-0-					-0-
12	3689	X	2767	-0-	-922	-0-	14	1	2753	3	Y	-0-					-0-
01	3689	X	3182	-0-	-507	-0-	110	1	3072	3	Y	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 145864 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7425 - 7897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10106	X	7820	-0-	-2286	-0-	176	1	7644	3	N	-0-					-0-
09	9390	X	7861	-0-	-1529	-0-	174	1	7687	3	N	-0-					-0-
10	9424	X	7846	-0-	-1578	-0-	168	1	7678	3	N	-0-					-0-
11	9120	X	7512	-0-	-1608	-0-	240	1	7272	3	N	-0-					-0-
12	7781	X	7424	-0-	-357	-0-	37	1	7387	3	N	-0-					-0-
01	7781	X	7534	-0-	-247	-0-	260	1	7274	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, RAY WELL #: 1 RRCID -> 145958 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7461 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	4900	-0-	-153	-0-	110	1	4790	3	N	-0-					-0-
09	4890	X	4543	-0-	-347	-0-	101	1	4442	3	N	-0-					-0-
10	5053	X	4416	-0-	-637	-0-	96	1	4320	3	N	-0-					-0-
11	4890	X	4414	-0-	-476	-0-	96	1	4318	3	N	-0-					-0-
*12	4836	X	4342	-0-	-494	-0-	137	1	4205	3	N	-0-					-0-
01	4836	X	4258	-0-	-578	-0-	147	1	4111	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
08	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	104	1	4525	3	Y	-0-					-0-
09	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	92	1	4100	3	Y	-0-					-0-
10	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	91	1	4139	3	Y	-0-					-0-
11	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	126	1	3798	3	Y	-0-					-0-
*12	4402	X	3934	-0-	-468	-0-	124	1	3810	3	Y	-0-					-0-
01	4402	X	3758	-0-	-644	-0-	130	1	3628	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
08	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	264	1	7662	3	Y	5					5
							6	9									
09	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	223	1	6655	3	Y	-0-	5	1			-0-
10	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	195	1	5969	3	Y	-0-					-0-
11	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	133	1	4023	3	Y	-0-					-0-
12	7936	X	3836	-0-	-4100	-0-	19	1	3817	3	Y	-0-					-0-
01	7936	X	6087	-0-	-1849	-0-	210	1	5877	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
08	2604	X	2230	-0-	-374	-0-	50	1	2180	3	Y	-0-					55
09	2520	X	2400	-0-	-120	-0-	52	1	2348	3	Y	-0-	53	1			2
10	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	53	1	2427	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
11	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	54	1	2419	3	Y	-0-					2
*12	2480	N	2026	-0-	-454	-0-	43	1	1983	3	Y	-0-					2
*01	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	93	1	2637	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
08	3937	X	2559	-0-	-1378	-0-	85	1	2474	3	Y	-0-					-0-
09	3660	X	3071	-0-	-589	-0-	100	1	2971	3	Y	-0-					-0-
10	3782	X	3580	-0-	-202	-0-	113	1	3467	3	Y	-0-					-0-
11	3660	X	3221	-0-	-439	-0-	103	1	3118	3	Y	-0-					-0-
12	3348	X	3309	-0-	-39	-0-	16	1	3293	3	Y	-0-					-0-
01	3565	X	2531	-0-	-1034	-0-	88	1	2443	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
08	3255	X	3149	-0-	-106	-0-	71	1	3078	3	N	-0-					-0-
09	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	66	1	2889	3	N	-0-					-0-
10	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	64	1	2913	3	N	-0-					-0-
11	3060	X	2893	-0-	-167	-0-	63	1	2830	3	N	-0-					-0-
12	3038	X	2752	-0-	-286	-0-	9	1	2743	3	N	-0-					-0-
*01	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	87	1	3517	3	N	-0-					-0-

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
08	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	58	1	2507	3	N	-0-					-0-
09	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	58	1	2604	3	N	-0-					-0-
10	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	59	1	2704	3	N	-0-					-0-
11	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	56	1	2525	3	N	-0-					-0-
12	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	8	1	2565	3	N	-0-					-0-
*01	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	64	1	2539	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
08	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	80	1	3441	3	N	-0-					-0-
09	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	73	1	3249	3	N	-0-					-0-
10	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	74	1	3374	3	N	-0-					-0-
11	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	76	1	3411	3	N	-0-					-0-
12	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	11	1	3426	3	N	-0-					-0-
*01	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	85	1	3422	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
08	3007	X	2961	-0-	-46	-0-	99	1	2862	3	N	-0-					-0-
09	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	106	1	3162	3	N	-0-					-0-
10	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	107	1	3275	3	N	-0-					-0-
11	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	98	1	2976	3	N	-0-					-0-
*12	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	98	1	2995	3	N	-0-					-0-
*01	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	106	1	2949	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
08	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	51	1	1353	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1268	-0-	-292	-0-	46	1	1222	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1238	-0-	-343	-0-	47	1	1191	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1188	-0-	-162	-0-	39	1	1149	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	40	1	1183	2	N	-0-					-0-
*01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	51	1	1458	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
08	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	139	1	4060	3	Y	-0-					-0-
09	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	132	1	3929	3	Y	-0-					-0-
10	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	126	1	3871	3	Y	-0-					-0-
11	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	117	1	3558	3	Y	-0-					-0-
12	4092	X	3996	-0-	-96	-0-	20	1	3976	3	Y	-0-					-0-
*01	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	159	1	4490	3	Y	-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 #: 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
08	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	147	1	4275	3	Y	-0-					5
09	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	122	1	3639	3	Y	-0-					5
10	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	117	1	3566	3	Y	-0-					5
11	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	110	1	3314	3	Y	-0-					5
*12	4185	X	3511	-0-	-674	-0-	111	1	3400	3	Y	-0-					5
01	4185	X	3458	-0-	-727	-0-	119	1	3339	3	Y	-0-					5

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
08	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	67	1	2896	3	N	-0-					8
09	3000	N	3352	-0-	352	352	109	1	3243	3	N	-0-					8
10	3100	N	3546	-0-	446	798	112	1	3434	3	N	-0-					8
11	3000	N	3342	-0-	342	1140	106	1	3236	3	N	-0-					8
*12	4695	X	3555	-0-	-1140	-0-	112	1	3443	3	N	-0-					8
*01	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	127	1	3555	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
08	2232	N	2002	-0-	-230	-0-	67	1	1935	3	Y	-0-					-0-
09	2070	N	1924	-0-	-146	-0-	62	1	1862	3	Y	-0-					-0-
10	2108	N	1968	-0-	-140	-0-	62	1	1906	3	Y	-0-					-0-
11	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	63	1	1896	3	Y	-0-					-0-
12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	10	1	1976	3	Y	-0-					-0-
*01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	70	1	1943	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
08	465	N	454	-0-	-11	-0-	11	1	443	2	N	-0-					-0-
09	450	N	434	-0-	-16	-0-	10	1	424	2	N	-0-					-0-
10	465	N	452	-0-	-13	-0-	11	1	441	2	N	-0-					-0-
11	450	N	411	-0-	-39	-0-	9	1	402	2	N	-0-					-0-
12	434	N	431	-0-	-3	-0-	9	1	422	2	N	-0-					-0-
01	465	N	411	-0-	-54	-0-	9	1	402	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
08	5673	X	5509	-0-	-164	-0-	201	1	5308	2	N	-0-					-0-
09	5460	X	5353	-0-	-107	-0-	193	1	5160	2	N	-0-					-0-
10	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	214	1	5466	2	N	-0-					-0-
11	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	181	1	5293	2	N	-0-					-0-
12	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	183	1	5408	2	N	-0-					-0-
*01	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	183	1	5280	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
08	1488	N	1444	-0-	-44	-0-	35	1	1409	2	N	-0-					-0-
09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	34	1	1377	2	N	-0-					-0-
10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	38	1	1479	2	N	-0-					-0-
11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	35	1	1552	2	N	-0-					-0-
12	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	37	1	1664	2	N	-0-					-0-
*01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	36	1	1574	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
08	7471	X	6753	-0-	-718	-0-	225	1	6528	3	N	-0-					-0-
09	6840	X	6198	-0-	-642	-0-	201	1	5997	3	N	-0-					-0-
10	6696	X	6210	-0-	-486	-0-	196	1	6014	3	N	-0-					-0-
11	6540	X	5681	-0-	-859	-0-	181	1	5500	3	N	-0-					-0-
*12	6324	X	5900	-0-	-424	-0-	186	1	5714	3	N	-0-					-0-
01	6324	X	4431	-0-	-1893	-0-	153	1	4278	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. 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	232					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	232					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	232					Y	-0-					-0-
11	232	X	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 7 RRCID -> 147894 COMPL. DATE 10/17/1993 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7183 - 7637

08	4278	X	3846	-0-	-432	-0-	128	1	3718	3	N	-0-					-0-
09	4140	X	3735	-0-	-405	-0-	121	1	3614	3	N	-0-					-0-
10	4061	X	3761	-0-	-300	-0-	119	1	3642	3	N	-0-					-0-
11	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	134	1	4060	3	N	-0-					-0-
*12	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	133	1	4091	3	N	-0-					-0-
*01	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	143	1	3997	3	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148184 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7275 - 7743

08	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	176	1	7636	3	Y	-0-					-0-
09	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	169	1	7479	3	Y	-0-					-0-
10	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	231	1	7072	3	Y	-0-					-0-
11	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	231	1	6994	3	Y	-0-					-0-
12	7874	X	5544	-0-	-2330	-0-	27	1	5517	3	Y	-0-					-0-
01	7874	X	6261	-0-	-1613	-0-	216	1	6045	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 1 RRCID -> 148240 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7730 - 8415

08	3317	X	3187	-0-	-130	-0-	72	1	3115	3	N	-0-					-0-
09	3090	X	3022	-0-	-68	-0-	67	1	2955	3	N	-0-					-0-
10	3162	X	3090	-0-	-72	-0-	67	1	3023	3	N	-0-					-0-
11	3090	X	3025	-0-	-65	-0-	66	1	2959	3	N	-0-					-0-
12	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	10	1	3091	3	N	-0-					-0-
*01	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	76	1	3041	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 6 RRCID -> 148263 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7173 - 7637

08	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	120	1	3491	3	N	-0-					32
09	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	133	1	3971	3	N	-0-					32
10	3565	X	3402	-0-	-163	-0-	107	1	3295	3	N	-0-					32
11	3450	X	3129	-0-	-321	-0-	100	1	3029	3	N	-0-					32
*12	4247	X	3293	-0-	-954	-0-	104	1	3189	3	N	-0-					32
01	4247	X	3087	-0-	-1160	-0-	107	1	2980	3	N	-0-					32

GRAHAM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 148372 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7486 - 7970

08	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	84	1	3634	3	N	-0-					-0-
09	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	73	1	3225	3	N	-0-					-0-
10	3596	X	3193	-0-	-403	-0-	69	1	3124	3	N	-0-					-0-
11	3480	X	2916	-0-	-564	-0-	64	1	2852	3	N	-0-					-0-
*12	3472	X	2898	-0-	-574	-0-	62	1	2836	3	N	-0-					-0-
01	3472	X	2803	-0-	-669	-0-	68	1	2735	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

08	2697	N	2105	-0-	-592	-0-	47	1	2058	3	N	-0-					-0-
09	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	50	1	2215	3	N	-0-					-0-
10	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	52	1	2338	3	N	-0-					-0-
11	2040	N	2006	-0-	-34	-0-	43	1	1963	3	N	-0-					-0-
*12	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	52	1	2361	3	N	-0-					-0-
01	2387	N	2183	-0-	-204	-0-	54	1	2129	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
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					30
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	30	1			-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			-0-
*01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	N	2752	-0-	-69	-0-	91	1	2661	3	N	-0-					10
09	2550	N	2404	-0-	-146	-0-	78	1	2326	3	N	-0-					10
10	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	89	1	2724	3	N	-0-					10
11	2670	N	2587	-0-	-83	-0-	82	1	2502	3	N	3					13
							3	9									
*12	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	79	1	2420	3	N	-0-					13
01	2821	N	2439	-0-	-382	-0-	84	1	2355	3	N	-0-					13

SHOOP "A" WELL #: 2 RRCID -> 149335 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7399 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	108	1	4690	3	N	-0-					-0-
09	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	97	1	4288	3	N	-0-					-0-
10	5022	X	4466	-0-	-556	-0-	96	1	4370	3	N	-0-					-0-
11	4860	X	4339	-0-	-521	-0-	95	1	4244	3	N	-0-					-0-
12	4650	X	4331	-0-	-319	-0-	14	1	4317	3	N	-0-					-0-
01	4650	X	4485	-0-	-165	-0-	109	1	4376	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 2 RRCID -> 150020 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7359 - 7870

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	81	1	3498	3	N	-0-					-0-
09	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	75	1	3349	3	N	-0-					-0-
10	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	75	1	3423	3	N	-0-					-0-
11	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	76	1	3396	3	N	-0-					-0-
12	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	11	1	3392	3	N	-0-					-0-
*01	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	87	1	3478	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 2 RRCID -> 150149 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7438 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	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 #: 2 RRCID -> 150235 COMPL. DATE 04/21/1995 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6967 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6448	X	5153	-0-	-1295	-0-	172	1	4981	3	N	-0-					-0-
09	5880	X	4876	-0-	-1004	-0-	159	1	4717	3	N	-0-					-0-
10	5828	X	5726	-0-	-102	-0-	181	1	5545	3	N	-0-					-0-
11	5490	X	5269	-0-	-221	-0-	168	1	5101	3	N	-0-					-0-
*12	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	177	1	5445	3	N	-0-					-0-
*01	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	189	1	5284	3	N	-0-					-0-

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
08	4743	X	4461	-0-	-282	-0-	101	1	4360	3	Y	-0-					-0-
09	4590	X	4304	-0-	-286	-0-	95	1	4209	3	Y	-0-					-0-
10	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	137	1	4198	3	Y	-0-					-0-
11	4320	X	4126	-0-	-194	-0-	132	1	3994	3	Y	-0-					-0-
12	4402	X	4273	-0-	-129	-0-	21	1	4252	3	Y	-0-					-0-
01	4402	X	4375	-0-	-27	-0-	152	1	4223	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
08	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	92	1	2443	2	Y	-0-					-0-
09	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	88	1	2346	2	Y	-0-					-0-
10	2480	N	2478	-0-	-2	-0-	93	1	2385	2	Y	-0-					-0-
11	2460	N	2451	-0-	-9	-0-	81	1	2370	2	Y	-0-					-0-
12	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	84	1	2494	2	Y	-0-					-0-
01	2480	N	2462	-0-	-18	-0-	83	1	2379	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
08	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	216	1	9374	3	N	-0-					-0-
09	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	200	1	8892	3	N	-0-					-0-
10	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	195	1	8860	3	N	-0-					-0-
11	9270	X	8941	-0-	-329	-0-	195	1	8746	3	N	-0-					-0-
*12	9455	X	8934	-0-	-521	-0-	192	1	8742	3	N	-0-					-0-
01	9455	X	9056	-0-	-399	-0-	219	1	8837	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
08	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	125	1	5398	3	Y	-0-					-0-
09	5250	X	4202	-0-	-1048	-0-	92	1	4110	3	Y	-0-					-0-
10	5425	X	3417	-0-	-2008	-0-	74	1	3343	3	Y	-0-					-0-
11	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	172	1	5202	3	Y	-0-					-0-
12	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	26	1	5142	3	Y	-0-					-0-
*01	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	180	1	5029	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
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	41	1	1199	3	Y	-0-					2
09	1140	N	1116	-0-	-24	-0-	37	1	1079	3	Y	-0-					2
10	1178	N	558	-0-	-620	-0-	17	1	541	3	Y	-0-					2
11	1200	N	911	-0-	-289	-0-	29	1	882	3	Y	-0-					2
12	1147	N	882	-0-	-265	-0-	4	1	878	3	Y	-0-					2
*01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	36	1	1024	3	Y	-0-					2

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
08	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	980	1	2957	2	N	-0-					-0-
09	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	378	1	2587	2	N	-0-					-0-
10	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	128	1	2546	2	N	-0-					-0-
11	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	61	1	1775	2	N	-0-					-0-
12	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	59	1	1741	2	N	-0-					-0-
*01	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	69	1	1987	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
08	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	59	1	2577	3	Y	-0-					-0-
09	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	55	1	2399	3	Y	-0-					-0-
10	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	55	1	2504	3	Y	-0-					-0-
11	2550	N	2356	-0-	-194	-0-	52	1	2304	3	Y	-0-					-0-
12	2387	N	2345	-0-	-42	-0-	8	1	2337	3	Y	-0-					-0-
*01	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	65	1	2619	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
08	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	186	1	4917	2	N	-0-					-0-
09	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	134	1	3589	2	N	-0-					-0-
10	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	147	1	3743	2	N	-0-					-0-
11	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	142	1	4160	2	N	-0-					-0-
12	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	125	1	3690	2	N	-0-					-0-
*01	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	113	1	3246	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
08	4371	X	3970	-0-	-401	-0-	90	1	3880	3	Y	-0-					-0-
09	4020	X	3874	-0-	-146	-0-	85	1	3789	3	Y	-0-					-0-
10	4092	X	4055	-0-	-37	-0-	87	1	3968	3	Y	-0-					-0-
11	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	90	1	4070	3	Y	-0-					-0-
*12	3999	X	3891	-0-	-108	-0-	83	1	3808	3	Y	-0-					-0-
*01	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	105	1	4235	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
08	3627	X	3558	-0-	-69	-0-	80	1	3478	3	N	-0-					-0-
09	3510	X	3414	-0-	-96	-0-	75	1	3339	3	N	-0-					-0-
10	3627	X	3494	-0-	-133	-0-	75	1	3419	3	N	-0-					-0-
11	3450	X	3400	-0-	-50	-0-	75	1	3325	3	N	-0-					-0-
*12	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	77	1	3509	3	N	-0-					-0-
*01	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	89	1	3605	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
08	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	77	1	2042	2	N	-0-					-0-
09	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	73	1	1957	2	N	-0-					-0-
10	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	80	1	2043	2	N	-0-					-0-
11	2040	N	2005	-0-	-35	-0-	66	1	1939	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	2040	-0-	-68	-0-	67	1	1973	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	2034	-0-	-74	-0-	68	1	1966	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
08	3317	X	3156	-0-	-161	-0-	71	1	3085	3	Y	-0-					-0-
09	3210	X	3169	-0-	-41	-0-	70	1	3099	3	Y	-0-					-0-
10	3317	X	3193	-0-	-124	-0-	69	1	3124	3	Y	-0-					-0-
11	3180	X	2748	-0-	-432	-0-	60	1	2688	3	Y	-0-					-0-
*12	3286	X	2881	-0-	-405	-0-	62	1	2819	3	Y	-0-					-0-
01	3286	X	2743	-0-	-543	-0-	67	1	2676	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
08	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	113	1	4852	3	N	-0-					-0-
09	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	108	1	4775	3	N	-0-					-0-
10	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	99	1	4528	3	N	-0-					-0-
11	4440	X	4428	-0-	-12	-0-	96	1	4332	3	N	-0-					-0-
12	5053	X	4340	-0-	-713	-0-	14	1	4326	3	N	-0-					-0-
01	5053	X	4321	-0-	-732	-0-	105	1	4216	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
08	5177	X	4556	-0-	-621	-0-	103	1	4453	3	N	-0-					-0-
09	4800	X	4460	-0-	-340	-0-	98	1	4362	3	N	-0-					-0-
10	4960	X	4613	-0-	-347	-0-	99	1	4514	3	N	-0-					-0-
11	4800	X	4519	-0-	-281	-0-	145	1	4374	3	N	-0-					-0-
12	4681	X	4239	-0-	-442	-0-	21	1	4218	3	N	-0-					-0-
*01	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	235	1	6545	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 3T RRCID -> 151502 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7482 - 8060

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	2356	N	2082	-0-	-274	-0-	76	1	2006	2	Y	-0-					-0-
09	2220	N	2148	-0-	-72	-0-	78	1	2070	2	Y	-0-					-0-
10	2201	N	2188	-0-	-13	-0-	55	1	2133	2	Y	-0-					-0-
11	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	70	1	2047	2	Y	-0-					-0-
12	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	77	1	2271	2	Y	-0-					-0-
*01	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	53	1	2296	2	Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 4 RRCID -> 151670 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7390 - 7876

08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	38	1	1642	3	N	-0-					-0-
09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	36	1	1590	3	N	-0-					-0-
10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	39	1	1780	3	N	-0-					-0-
11	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	48	1	2138	3	N	-0-					-0-
*12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	42	1	1919	3	N	-0-					-0-
01	1395	N	1076	-0-	-319	-0-	27	1	1049	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

08	4650	X	4469	-0-	-181	-0-	101	1	4368	3	Y	-0-					-0-
09	4500	X	4338	-0-	-162	-0-	96	1	4242	3	Y	-0-					-0-
10	4619	X	4548	-0-	-71	-0-	98	1	4450	3	Y	-0-					-0-
11	4470	X	4371	-0-	-99	-0-	95	1	4276	3	Y	-0-					-0-
*12	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	98	1	4460	3	Y	-0-					-0-
*01	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	110	1	4417	3	Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 152124 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6620 - 7068

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 8 RRCID -> 152150 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7133 - 7599

08	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	95	1	2772	3	N	-0-					60
09	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	98	1	2919	3	N	-0-					60
10	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	97	1	2976	3	N	-0-					60
11	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	93	1	2815	3	N	-0-					60
*12	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	98	1	3006	3	N	-0-					60
01	2852	X	2775	-0-	-77	-0-	96	1	2679	3	N	-0-					60

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 #: 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
08	4154	X	3573	-0-	-581	-0-	119	1	3454	3	N	-0-					3
09	4020	X	3715	-0-	-305	-0-	121	1	3592	3	N	2					5
							2	9									
10	3999	X	3304	-0-	-695	-0-	105	1	3193	3	N	5					10
							6	9									
11	3840	X	3776	-0-	-64	-0-	121	1	3655	3	N	-0-					10
*12	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	133	1	4114	3	N	-0-					10
*01	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	141	1	3956	3	N	5					15
							6	9									

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
08	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	97	1	4181	3	N	-0-					-0-
09	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	96	1	4245	3	N	-0-					-0-
10	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	90	1	4068	3	N	-0-					-0-
11	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	88	1	3938	3	N	-0-					-0-
*12	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	100	1	4556	3	N	-0-					-0-
*01	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	112	1	4447	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
08	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	96	1	2801	3	N	-0-					53
09	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	88	1	2619	3	N	-0-					53
10	2759	N	2749	-0-	-10	-0-	86	1	2663	3	N	-0-					53
11	2670	N	2553	-0-	-117	-0-	81	1	2472	3	N	-0-					53
*12	2759	N	2515	-0-	-244	-0-	79	1	2436	3	N	-0-					53
01	2759	N	2560	-0-	-199	-0-	88	1	2471	3	N	1					54
							1	9									

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
08	1519	N	1187	-0-	-332	-0-	39	1	1148	3	N	-0-					-0-
09	1500	N	1457	-0-	-43	-0-	48	1	1409	3	N	-0-					-0-
10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	49	1	1497	3	N	-0-					-0-
11	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	61	1	1852	3	N	-0-					-0-
*12	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	70	1	2128	3	N	-0-					-0-
*01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	58	1	1651	3	N	1					1
							1	9									

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
08	5022	X	4612	-0-	-410	-0-	153	1	4459	3	Y	-0-					13
09	4710	X	4426	-0-	-284	-0-	144	1	4278	3	Y	4					17
							4	9									
10	4712	X	4299	-0-	-413	-0-	135	1	4142	3	Y	20	37	1			-0-
							22	9									
11	4560	X	3726	-0-	-834	-0-	119	1	3605	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	4588	X	4138	-0-	-450	-0-	130	1	4007	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	4588	X	4430	-0-	-158	-0-	152	1	4278	3	Y	-0-					-0-

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
08	4123	X	3824	-0-	-299	-0-	86	1	3738	3	N	-0-					-0-
09	3990	X	3687	-0-	-303	-0-	81	1	3606	3	N	-0-					-0-
10	4030	X	3830	-0-	-200	-0-	82	1	3748	3	N	-0-					-0-
11	3810	X	3632	-0-	-178	-0-	116	1	3516	3	N	-0-					-0-
*12	3782	X	3338	-0-	-444	-0-	105	1	3233	3	N	-0-					-0-
01	3782	X	3197	-0-	-585	-0-	111	1	3086	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 #: 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
08	4805	X	4182	-0-	-623	-0-	95	1	4087	3	N	-0-					-0-
09	4650	X	3997	-0-	-653	-0-	89	1	3908	3	N	-0-					-0-
10	4681	X	3886	-0-	-795	-0-	84	1	3802	3	N	-0-					-0-
11	4320	X	3355	-0-	-965	-0-	108	1	3247	3	N	-0-					-0-
*12	3844	X	3056	-0-	-788	-0-	97	1	2959	3	N	-0-					-0-
01	3844	X	2280	-0-	-1564	-0-	79	1	2201	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
08	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	225	1	6524	3	N	-0-					-0-
09	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	210	1	6225	3	N	-0-					-0-
10	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	203	1	6219	3	N	-0-					-0-
11	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	188	1	5697	3	N	-0-					-0-
12	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	28	1	5571	3	N	-0-					-0-
*01	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	194	1	5412	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
08	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	64	1	2800	3	N	-0-					-0-
09	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	62	1	2756	3	N	-0-					-0-
10	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	64	1	2890	3	N	-0-					-0-
11	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	61	1	2775	3	N	-0-					-0-
*12	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	63	1	2865	3	N	-0-					-0-
*01	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	68	1	2725	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
08	5456	X	5209	-0-	-247	-0-	118	1	5091	3	N	-0-					-0-
09	5280	X	5042	-0-	-238	-0-	112	1	4930	3	N	-0-					-0-
10	5456	X	5161	-0-	-295	-0-	111	1	5050	3	N	-0-					-0-
11	5070	X	5048	-0-	-22	-0-	111	1	4937	3	N	-0-					-0-
*12	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	114	1	5164	3	N	-0-					-0-
*01	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	126	1	5059	3	N	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 1 RRCID -> 153307 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7119 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	3430	-0-	-73	-0-	114	1	3316	3	Y	-0-					24
09	3390	X	3313	-0-	-77	-0-	107	1	3206	3	Y	-0-	24	1			-0-
*10	3503	X	3417	-0-	-86	-0-	108	1	3307	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	3330	X	3269	-0-	-61	-0-	104	1	3165	3	Y	-0-					-0-
*12	3410	X	3355	-0-	-55	-0-	105	1	3250	3	Y	-0-					-0-
01	3410	X	3409	-0-	-1	-0-	117	1	3292	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	43	1	1246	3	Y	-0-					-0-
09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	44	1	1304	3	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1270	-0-	-156	-0-	40	1	1230	3	Y	-0-					-0-
11	1260	N	892	-0-	-368	-0-	29	1	863	3	Y	-0-					-0-
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	6	1	1154	3	Y	-0-					-0-
01	1085	N	942	-0-	-143	-0-	33	1	909	3	Y	-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 #: 2 RRCID -> 153331 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7267 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5146	X	3532	-0-	-1614	-0-	118	1	3414	3	Y	-0-					-0-
09	3660	X	3415	-0-	-245	-0-	111	1	3304	3	Y	-0-					-0-
10	3720	X	3499	-0-	-221	-0-	111	1	3388	3	Y	-0-					-0-
11	3570	X	3365	-0-	-205	-0-	108	1	3257	3	Y	-0-					-0-
*12	3441	X	3386	-0-	-55	-0-	106	1	3280	3	Y	-0-					-0-
01	3441	X	3361	-0-	-80	-0-	116	1	3245	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 153488 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7081 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2943	-0-	-219	-0-	107	1	2836	2	N	-0-					-0-
09	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	114	1	3041	2	N	-0-					-0-
10	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	130	1	3305	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	2935	-0-	-5	-0-	97	1	2838	2	N	-0-					-0-
12	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	105	1	3105	2	N	-0-					-0-
*01	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	99	1	2838	2	N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 2 RRCID -> 153589 COMPL. DATE 12/18/1994 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7148 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	107	1	3118	3	Y	5					20
							6	9									
09	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	104	1	3101	3	Y	17	30	1			7
							19	9									
10	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	107	1	3294	3	Y	15	2	1			20
							17	9									
11	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	105	1	3202	3	Y	12					32
							13	9									
*12	3441	X	3389	-0-	-52	-0-	106	1	3276	3	Y	6	14	1			24
							7	9									
01	3410	X	3354	-0-	-56	-0-	115	1	3224	3	Y	14	1	1			37
							15	9									

BUCKSHOT WELL #: 1 RRCID -> 153665 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7381 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2867	-0-	-202	-0-	104	1	2763	2	Y	-0-					-0-
09	2970	X	2517	-0-	-453	-0-	91	1	2426	2	Y	-0-					-0-
10	3069	X	2615	-0-	-454	-0-	99	1	2516	2	Y	-0-					-0-
11	2880	X	2483	-0-	-397	-0-	82	1	2401	2	Y	-0-					-0-
12	2666	X	1812	-0-	-854	-0-	59	1	1753	2	Y	-0-					-0-
*01	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	122	1	3506	2	Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 153666 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7386 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4836	X	4480	-0-	-356	-0-	101	1	4379	3	Y	-0-					-0-
09	4680	X	4523	-0-	-157	-0-	100	1	4423	3	Y	-0-					-0-
10	4712	X	4562	-0-	-150	-0-	98	1	4464	3	Y	-0-					-0-
11	4380	X	4361	-0-	-19	-0-	95	1	4266	3	Y	-0-					-0-
*12	4681	X	4350	-0-	-331	-0-	94	1	4256	3	Y	-0-					-0-
01	4681	X	4434	-0-	-247	-0-	153	1	4281	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 "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
08	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	116	1	3357	3	Y	21	66	1			-0-
							23	9									
09	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	109	1	3257	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	111	1	3403	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	104	1	3166	3	Y	-0-					-0-
*12	2945	X	2906	-0-	-39	-0-	91	1	2812	3	Y	3					3
							3	9									
*01	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	115	1	3220	3	Y	10					13
							11	9									

COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 1 RRCID -> 154134 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7154 - 7590

08	1457	N	1392	-0-	-65	-0-	34	1	1358	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1321	-0-	-89	-0-	32	1	1289	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1328	-0-	-98	-0-	33	1	1295	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1267	-0-	-83	-0-	28	1	1239	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	1273	-0-	-91	-0-	28	1	1245	2	N	-0-					-0-
*01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	30	1	1314	2	N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154135 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6699 - 7065

08	3007	X	2900	-0-	-107	-0-	96	1	2804	3	N	-0-					-0-
09	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	171	1	5102	3	N	-0-					-0-
10	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	213	1	6504	3	N	-0-					-0-
11	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	232	1	7035	3	N	-0-					-0-
12	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	30	1	6132	3	N	-0-					-0-
*01	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	231	1	6466	3	N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 154284 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7031 - 7441

08	2170	N	2169	-0-	-1	-0-	72	1	2097	3	Y	-0-					20
09	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	73	1	2193	3	Y	-0-					20
10	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	72	1	2195	3	Y	-0-					20
11	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	74	1	2241	3	Y	-0-					20
*12	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	74	1	2286	3	Y	-0-					20
*01	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	84	1	2347	3	Y	-0-					20

ACOLA, SAM "A" WELL #: 5T RRCID -> 154307 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6908 - 7392

08	1612	N	1561	-0-	-51	-0-	52	1	1509	3	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1500	-0-	-60	-0-	49	1	1451	3	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1536	-0-	-45	-0-	49	1	1487	3	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1489	-0-	-11	-0-	47	1	1442	3	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1538	-0-	-12	-0-	8	1	1530	3	Y	-0-					-0-
01	1550	N	725	-0-	-825	-0-	25	1	700	3	Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 7 RRCID -> 154460 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 6969 - 7383

08	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	194	1	5628	3	N	-0-					42
09	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	184	1	5505	3	N	-0-					42
10	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	183	1	5603	3	N	-0-					42
11	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	170	1	5150	3	N	-0-					42
*12	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	59	1	1823	3	N	-0-					42
*01	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	237	1	6671	3	N	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LOGAN, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 154683 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7158 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	3936	-0-	-94	-0-	131	1	3805	3	Y	-0-					-0-
09	3900	X	3835	-0-	-65	-0-	124	1	3711	3	Y	-0-					-0-
10	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	128	1	3915	3	Y	-0-					-0-
11	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	126	1	3807	3	Y	-0-					-0-
*12	3906	X	3298	-0-	-608	-0-	104	1	3194	3	Y	-0-					-0-
01	3906	X	3225	-0-	-681	-0-	111	1	3114	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
08	1457	N	1375	-0-	-82	-0-	46	1	1329	3	Y	-0-	38	1			2
09	1380	N	1149	-0-	-231	-0-	37	1	1105	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
10	1457	N	1365	-0-	-92	-0-	43	1	1322	3	Y	-0-					2
11	1320	N	1279	-0-	-41	-0-	41	1	1238	3	Y	-0-					2
*12	1178	N	985	-0-	-193	-0-	31	1	954	3	Y	-0-					2
*01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	53	1	1473	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
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	35	1	1020	3	Y	-0-					-0-
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	32	1	935	3	Y	-0-					-0-
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	32	1	965	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	948	-0-	-12	-0-	30	1	918	3	Y	-0-					-0-
*12	992	N	932	-0-	-60	-0-	29	1	903	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	977	-0-	-15	-0-	34	1	943	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
08	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	152	1	6606	3	Y	-0-	96	1			8
09	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	143	1	6377	3	Y	10					18
							11	9									
10	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	132	1	6031	3	Y	13					31
							14	9									
11	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	132	1	5966	3	Y	11					42
							12	9									
*12	6758	X	5919	-0-	-839	-0-	126	1	5776	3	Y	15	51	1			6
							17	9									
01	6758	X	6467	-0-	-291	-0-	220	1	6223	3	Y	22	3	1			25
							24	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
08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	47	1	1372	3	N	-0-					-0-
09	1590	N	1314	-0-	-276	-0-	43	1	1271	3	N	-0-					-0-
10	2232	N	1113	-0-	-1119	-0-	35	1	1078	3	N	-0-					-0-
11	1380	N	963	-0-	-417	-0-	31	1	932	3	N	-0-					-0-
*12	1364	N	1073	-0-	-291	-0-	34	1	1039	3	N	-0-					-0-
*01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	43	1	1192	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 154717 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7273 - 7745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	341	1	9904	3	Y	-0-					-0-
09	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	293	1	8730	3	Y	-0-					-0-
10	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	279	1	8525	3	Y	-0-					-0-
11	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	262	1	7928	3	Y	-0-					-0-
12	10075	X	8342	-0-	-1733	-0-	41	1	8301	3	Y	-0-					-0-
01	10075	X	8739	-0-	-1336	-0-	301	1	8438	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 #: 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
08	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	579	1	6018	3	Y	-0-					-0-
09	10890	X	2011	-0-	-8879	-0-	402	1	1609	3	Y	-0-					-0-
10	11253	X	1412	-0-	-9841	-0-	405	1	1007	3	Y	-0-					-0-
11	10890	X	423	-0-	-10467	-0-	362	1	61	3	Y	-0-					-0-
12	6355	X	399	-0-	-5956	-0-	372	1	27	3	Y	-0-					-0-
01	6355	X	362	-0-	-5993	-0-	290	1	72	3	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
08	3131	X	1899	-0-	-1232	-0-	63	1	1836	3	N	-0-					23
09	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	65	1	1914	3	N	-0-					23
10	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	68	1	2084	3	N	-0-					23
11	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	74	1	2249	3	N	-0-					23
*12	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	76	1	2339	3	N	-0-					23
*01	3100	N	3134	-0-	34	34	108	1	3026	3	N	-0-					23

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
08	2604	N	2569	-0-	-35	-0-	58	1	2511	3	N	-0-					-0-
09	2520	N	2482	-0-	-38	-0-	55	1	2427	3	N	-0-					-0-
10	2604	N	2452	-0-	-152	-0-	53	1	2399	3	N	-0-					-0-
11	2490	N	2353	-0-	-137	-0-	52	1	2301	3	N	-0-					-0-
*12	2573	N	2269	-0-	-304	-0-	49	1	2220	3	N	-0-					-0-
01	2449	N	2447	-0-	-2	-0-	59	1	2388	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
08	6975	X	6442	-0-	-533	-0-	145	1	6297	3	Y	-0-					-0-
09	6480	X	6371	-0-	-109	-0-	141	1	6230	3	Y	-0-					-0-
10	6758	X	6407	-0-	-351	-0-	138	1	6269	3	Y	-0-					-0-
11	6540	X	6116	-0-	-424	-0-	196	1	5920	3	Y	-0-					-0-
12	6541	X	6254	-0-	-287	-0-	31	1	6223	3	Y	-0-					-0-
01	6541	X	6421	-0-	-120	-0-	221	1	6200	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
08	2759	X	53	-0-	-2706	-0-	1	1	52	3	N	-0-					-0-
09	2670	X	4	-0-	-2666	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
11	2670	X	389	-0-	-2281	-0-	12	1	377	3	N	-0-					-0-
12	1736	X	98	-0-	-1638	-0-	98	3			N	-0-					-0-
01	62	X	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 3 RRCID -> 155103 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7429 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2746	-0-	-230	-0-	62	1	2684	3	Y	-0-					-0-
09	2850	X	2645	-0-	-205	-0-	58	1	2587	3	Y	-0-					-0-
10	2821	X	2753	-0-	-68	-0-	59	1	2694	3	Y	-0-					-0-
11	2670	N	2626	-0-	-44	-0-	58	1	2568	3	Y	-0-					-0-
*12	2697	N	2607	-0-	-90	-0-	83	1	2524	3	Y	-0-					-0-
01	2697	N	2551	-0-	-146	-0-	89	1	2462	3	Y	-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 #: 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
08	1953	N	1637	-0-	-316	-0-	55	1	1582	3	Y	-0-					-0-
09	2190	N	1454	-0-	-736	-0-	48	1	1406	3	Y	-0-					-0-
10	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	67	1	2044	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	8951	-0-	5951	5951	285	1	8660	3	Y	5					5
							6	9									
12	3100	N	8128	-0-	5028	10979	40	1	8088	3	Y	-0-					5
*01	3100	N	7593	-0-	4493	15472	261	1	7326	3	Y	5					10
							6	9									

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-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
08	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	96	1	4142	3	Y	1					2
							1	9									
09	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	85	1	3742	3	Y	-0-					2
10	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	82	1	3734	3	Y	-0-					2
11	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	114	1	3428	3	Y	-0-					2
*12	3999	X	3517	-0-	-482	-0-	111	1	3406	3	Y	-0-					2
01	3999	X	3484	-0-	-515	-0-	120	1	3364	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
08	1891	X	1673	-0-	-218	-0-	56	1	1617	3	Y	-0-					5
09	1830	X	1684	-0-	-146	-0-	55	1	1629	3	Y	-0-					5
10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	56	1	1701	3	Y	-0-					5
11	1620	N	1619	-0-	-1	-0-	52	1	1567	3	Y	-0-					5
*12	1736	N	1688	-0-	-48	-0-	53	1	1635	3	Y	-0-					5
*01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	62	1	1745	3	Y	-0-					5

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
08	1550	N	1405	-0-	-145	-0-	32	1	1373	3	N	-0-					-0-
09	1590	N	1320	-0-	-270	-0-	29	1	1291	3	N	-0-					-0-
10	1488	N	1257	-0-	-231	-0-	40	1	1217	3	N	-0-					-0-
11	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	62	1	1854	3	N	-0-					-0-
12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	8	1	1556	3	N	-0-					-0-
*01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	46	1	1285	3	N	-0-					-0-

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
08	1457	N	1173	-0-	-284	-0-	39	1	1134	3	Y	-0-	41	1			-0-
09	1320	N	1039	-0-	-281	-0-	33	1	999	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	49	1	1481	3	Y	-0-					-0-
11	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	54	1	1633	3	Y	-0-					-0-
*12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	54	1	1686	3	Y	-0-					-0-
*01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	63	1	1766	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 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
08	6727	X	6194	-0-	-533	-0-	139	1	6055	3	N	-0-			-0-
09	6330	X	5993	-0-	-337	-0-	132	1	5861	3	N	-0-			-0-
10	6293	X	6068	-0-	-225	-0-	131	1	5937	3	N	-0-			-0-
11	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	201	1	6058	3	N	-0-			-0-
12	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	34	1	6758	3	N	-0-			-0-
*01	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	216	1	6029	3	N	-0-			-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 155573 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7328 - 7774

08	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	57	1	2442	3	N	-0-			-0-
09	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	55	1	2434	3	N	-0-			-0-
10	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	89	1	2712	3	N	-0-			-0-
11	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	83	1	2525	3	N	-0-			-0-
12	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	13	1	2551	3	N	-0-			-0-
*01	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	110	1	3064	3	N	-0-			-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 3 RRCID -> 155574 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7495 - 7995

08	8122	X	7714	-0-	-408	-0-	281	1	7433	2	N	-0-			-0-
09	7770	X	7278	-0-	-492	-0-	263	1	7015	2	N	-0-			-0-
10	7781	X	7385	-0-	-396	-0-	278	1	7107	2	N	-0-			-0-
11	7470	X	7123	-0-	-347	-0-	236	1	6887	2	N	-0-			-0-
12	7688	X	7380	-0-	-308	-0-	241	1	7139	2	N	-0-			-0-
01	7688	X	7149	-0-	-539	-0-	240	1	6909	2	N	-0-			-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 2 RRCID -> 155575 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7485 - 8011

08	3875	X	3751	-0-	-124	-0-	137	1	3614	2	N	-0-			-0-
09	3750	X	3578	-0-	-172	-0-	129	1	3449	2	N	-0-			-0-
10	3875	X	3714	-0-	-161	-0-	140	1	3574	2	N	-0-			-0-
11	3750	X	3382	-0-	-368	-0-	112	1	3270	2	N	-0-			-0-
12	3751	X	3271	-0-	-480	-0-	107	1	3164	2	N	-0-			-0-
01	3751	X	3166	-0-	-585	-0-	106	1	3060	2	N	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 4 RRCID -> 155581 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7478 - 8047

08	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	65	1	2816	3	Y	-0-			-0-
09	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	62	1	2762	3	Y	-0-			-0-
10	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	62	1	2834	3	Y	-0-			-0-
11	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	60	1	2699	3	Y	-0-			-0-
12	2914	N	2825	-0-	-89	-0-	9	1	2816	3	Y	-0-			-0-
01	2883	N	2865	-0-	-18	-0-	69	1	2796	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 3 RRCID -> 155647 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7480 - 8070

08	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	70	1	3066	3	N	-0-			-0-
09	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	69	1	3063	3	N	-0-			-0-
10	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	62	1	2804	3	N	-0-			-0-
11	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	78	1	3491	3	N	-0-			-0-
*12	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	85	1	3852	3	N	-0-			-0-
*01	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	91	1	3664	3	N	-0-			-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155658 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7450 - 7922

08	1581	N	1534	-0-	-47	-0-	35	1	1499	3	N	-0-			-0-
09	1590	N	1437	-0-	-153	-0-	32	1	1405	3	N	-0-			-0-
10	1550	N	1471	-0-	-79	-0-	32	1	1439	3	N	-0-			-0-
11	1470	N	1397	-0-	-73	-0-	30	1	1367	3	N	-0-			-0-
*12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	33	1	1476	3	N	-0-			-0-
01	1457	N	1441	-0-	-16	-0-	36	1	1405	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-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
08	1829	N	1673	-0-	-156	-0-	38	1	1635	3	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1749	-0-	-21	-0-	39	1	1710	3	Y	-0-					-0-
10	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	40	1	1802	3	Y	-0-					-0-
11	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	40	1	1801	3	Y	-0-					-0-
*12	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	40	1	1796	3	Y	-0-					-0-
*01	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	45	1	1812	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
08	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	51	1	2189	3	N	-0-					-0-
09	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	46	1	2058	3	N	-0-					-0-
10	2077	N	1919	-0-	-158	-0-	41	1	1878	3	N	-0-					-0-
11	2160	N	1959	-0-	-201	-0-	43	1	1916	3	N	-0-					-0-
*12	2170	N	1959	-0-	-211	-0-	42	1	1917	3	N	-0-					-0-
*01	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	51	1	2069	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
08	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	36	1	1593	3	N	-0-					-0-
09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	34	1	1498	3	N	-0-					-0-
10	1643	N	1565	-0-	-78	-0-	34	1	1531	3	N	-0-					-0-
11	1590	N	1511	-0-	-79	-0-	33	1	1478	3	N	-0-					-0-
12	1581	N	1534	-0-	-47	-0-	5	1	1529	3	N	-0-					-0-
01	1550	N	1435	-0-	-115	-0-	35	1	1400	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
08	558	N	354	-0-	-204	-0-	12	1	342	3	N	-0-					-0-
09	540	N	249	-0-	-291	-0-	8	1	241	3	N	-0-					-0-
10	527	N	302	-0-	-225	-0-	10	1	292	3	N	-0-					-0-
11	330	N	275	-0-	-55	-0-	9	1	266	3	N	-0-					-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	1	1	256	3	N	-0-					-0-
01	310	N	246	-0-	-64	-0-	9	1	237	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
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	50	1	1444	3	N	-0-					-0-
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	38	1	1122	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	854	-0-	-665	-0-	27	1	827	3	N	-0-					-0-
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	47	1	1426	3	N	-0-					-0-
*12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	49	1	1511	3	N	-0-					-0-
*01	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	59	1	1652	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
08	3038	X	2879	-0-	-159	-0-	65	1	2814	3	Y	-0-					-0-
09	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	99	1	2939	3	Y	-0-					-0-
10	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	98	1	2997	3	Y	-0-					-0-
11	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	89	1	2702	3	Y	-0-					-0-
*12	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	103	1	3138	3	Y	-0-					-0-
*01	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	104	1	2906	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 6 RRCID -> 155829 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7533 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	110	1	2908	2	N	-0-					-0-
09	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	104	1	2763	2	N	-0-					-0-
10	2666	X	2570	-0-	-96	-0-	65	1	2505	2	N	-0-					-0-
11	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	93	1	2719	2	N	-0-					-0-
12	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	93	1	2765	2	N	-0-					-0-
*01	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	62	1	2704	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-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
08	3007	X	2790	-0-	-217	-0-	63	1	2727	3	Y	-0-					-0-
09	2850	X	2801	-0-	-49	-0-	62	1	2739	3	Y	-0-					-0-
10	2976	X	2840	-0-	-136	-0-	61	1	2779	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3196	-0-	196	196	103	1	3093	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3815	-0-	715	911	19	1	3796	3	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	3828	-0-	728	1639	132	1	3696	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
08	3224	X	3008	-0-	-216	-0-	68	1	2940	3	Y	-0-					60
09	3120	X	3069	-0-	-51	-0-	68	1	3001	3	Y	-0-					60
10	3193	X	3059	-0-	-134	-0-	65	1	2994	3	Y	-0-					60
11	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	67	1	3015	3	Y	-0-					60
*12	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	66	1	3019	3	Y	-0-					60
*01	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	73	1	2933	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
08	4712	X	4162	-0-	-550	-0-	139	1	4023	3	Y	-0-					-0-
09	4560	X	4139	-0-	-421	-0-	134	1	4005	3	Y	-0-					-0-
10	4712	X	4260	-0-	-452	-0-	135	1	4125	3	Y	-0-					-0-
11	4290	X	4115	-0-	-175	-0-	132	1	3983	3	Y	-0-					-0-
12	4247	X	4050	-0-	-197	-0-	20	1	4030	3	Y	-0-					-0-
*01	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	146	1	4104	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
08	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	93	1	4046	3	N	-0-					-0-
09	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	85	1	3782	3	N	-0-					-0-
10	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	87	1	3942	3	N	-0-					-0-
11	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	122	1	3699	3	N	-0-					-0-
12	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	19	1	3810	3	N	-0-					-0-
*01	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	132	1	3689	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
08	4588	X	4506	-0-	-82	-0-	102	1	4404	3	Y	-0-					-0-
09	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	100	1	4421	3	Y	-0-					-0-
10	4588	X	4550	-0-	-38	-0-	98	1	4452	3	Y	-0-					-0-
11	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	100	1	4473	3	Y	-0-					-0-
*12	4681	X	4518	-0-	-163	-0-	143	1	4375	3	Y	-0-					-0-
*01	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	171	1	4744	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
08	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	156	1	6784	3	N	-0-					-0-
09	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	151	1	6669	3	N	-0-					-0-
10	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	148	1	6732	3	N	-0-					-0-
11	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	144	1	6437	3	N	-0-					-0-
*12	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	139	1	6308	3	N	-0-					-0-
*01	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	155	1	6199	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
08	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	147	1	4263	3	Y	-0-					10
09	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	142	1	4225	3	Y	3					13
							3	9									
10	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	123	1	3754	3	Y	-0-					13
11	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	110	1	3327	3	Y	-0-					13
12	4185	X	3843	-0-	-342	-0-	19	1	3824	3	Y	-0-					13
01	4185	X	3713	-0-	-472	-0-	128	1	3585	3	Y	-0-					13

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
08	1612	N	1594	-0-	-18	-0-	53	1	1541	3	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1516	-0-	-104	-0-	49	1	1467	3	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1382	-0-	-199	-0-	44	1	1338	3	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1460	-0-	-70	-0-	47	1	1413	3	Y	-0-					-0-
12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	8	1	1650	3	Y	-0-					-0-
*01	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	67	1	1898	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
08	2573	X	2065	-0-	-508	-0-	68	1	1997	3	N	-0-					-0-
09	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	109	1	3227	3	N	-0-					-0-
10	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	146	1	4466	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	3355	-0-	355	355	108	1	3247	3	N	-0-					-0-
12	3247	X	2892	-0-	-355	-0-	14	1	2878	3	N	-0-					-0-
*01	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	127	1	3556	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
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	25	1	1012	2	Y	-0-					-0-
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	23	1	938	2	Y	-0-					-0-
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	24	1	930	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	938	-0-	-52	-0-	21	1	917	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	898	-0-	-94	-0-	20	1	878	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	919	-0-	-42	-0-	21	1	898	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
08	2635	N	2551	-0-	-84	-0-	84	1	2449	3	Y	16	57	1			20
							18	9									
09	2580	N	2409	-0-	-171	-0-	78	1	2320	3	Y	10	9	1			21
							11	9									
10	2635	N	2447	-0-	-188	-0-	77	1	2356	3	Y	13	1	1			33
							14	9									
11	2460	N	2342	-0-	-118	-0-	75	1	2258	3	Y	8	26	1			15
							9	9									
12	2480	N	2381	-0-	-99	-0-	12	1	2362	3	Y	6	6	1			15
							7	9									
01	2449	N	2384	-0-	-65	-0-	80	1	2264	3	Y	36					51
							40	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
08	10044	X	4100	-0-	-5944	-0-	149	1	3951	2	Y	-0-					-0-
09	7620	X	3901	-0-	-3719	-0-	141	1	3760	2	Y	-0-					-0-
10	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	173	1	4411	2	Y	-0-					-0-
11	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	153	1	4480	2	Y	-0-					-0-
12	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	181	1	5375	2	Y	-0-					-0-
*01	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	257	1	7404	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
08	3906	X	3458	-0-	-448	-0-	78	1	3380	3	Y	-0-					-0-
09	3630	X	3456	-0-	-174	-0-	76	1	3380	3	Y	-0-					-0-
10	3720	X	3538	-0-	-182	-0-	76	1	3462	3	Y	-0-					-0-
11	3600	X	3529	-0-	-71	-0-	112	1	3417	3	Y	-0-					-0-
12	3658	X	3375	-0-	-283	-0-	17	1	3358	3	Y	-0-					-0-
*01	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	130	1	3660	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
08	3968	X	3958	-0-	-10	-0-	90	1	3868	3	Y	-0-					-0-
09	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	85	1	3770	3	Y	-0-					-0-
10	3968	X	3943	-0-	-25	-0-	85	1	3858	3	Y	-0-					-0-
11	3840	X	3759	-0-	-81	-0-	82	1	3677	3	Y	-0-					-0-
*12	3937	X	3863	-0-	-74	-0-	83	1	3780	3	Y	-0-					-0-
01	3937	X	3787	-0-	-150	-0-	130	1	3657	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
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	17	1	738	3	Y	-0-					13
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	23	1	1009	3	Y	-0-					13
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	25	1	1145	3	Y	-0-					13
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	19	1	885	3	Y	-0-					13
*12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	25	1	1099	3	Y	-0-					13
01	1178	N	749	-0-	-429	-0-	18	1	729	3	Y	2					10
							2	9									

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
08	2139	N	1922	-0-	-217	-0-	44	1	1878	3	Y	-0-					12
09	2040	N	1972	-0-	-68	-0-	44	1	1928	3	Y	-0-					12
10	2232	N	2129	-0-	-103	-0-	46	1	2083	3	Y	-0-					12
11	1860	N	1809	-0-	-51	-0-	40	1	1769	3	Y	-0-					12
12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	9	1	1875	3	Y	-0-					12
*01	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	65	1	1831	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
08	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	79	1	2284	3	Y	-0-					29
09	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	84	1	2495	3	Y	-0-					29
10	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	91	1	2794	3	Y	-0-	27	1			2
11	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	94	1	2857	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
*12	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	93	1	2870	3	Y	-0-					2
*01	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	102	1	2883	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
08	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	167	1	4838	3	Y	-0-					-0-
09	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	153	1	4547	3	Y	-0-					-0-
10	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	150	1	4605	3	Y	-0-					-0-
11	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	143	1	4316	3	Y	-0-					-0-
12	4929	X	4419	-0-	-510	-0-	22	1	4397	3	Y	-0-					-0-
01	4929	X	4493	-0-	-436	-0-	154	1	4335	3	Y	4					4
							4	9									

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
08	744	N	502	-0-	-242	-0-	17	1	485	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	460	-0-	-50	-0-	15	1	445	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	299	-0-	-166	-0-	10	1	289	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	190	-0-	-290	-0-	6	1	184	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	141	-0-	-231	-0-	1	1	140	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	76	-0-	-234	-0-	2	1	74	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
08	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	123	1	3568	3	Y	-0-					-0-
09	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	113	1	3368	3	Y	-0-					-0-
10	3255	X	2869	-0-	-386	-0-	90	1	2779	3	Y	-0-					-0-
11	3150	X	2337	-0-	-813	-0-	75	1	2262	3	Y	-0-					-0-
12	3689	X	1348	-0-	-2341	-0-	7	1	1341	3	Y	-0-					-0-
01	3689	X	3380	-0-	-309	-0-	116	1	3264	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
08	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	47	1	2032	3	N	-0-					1
09	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	42	1	1869	3	N	-0-					1
10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	44	1	1984	3	N	-0-					1
11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	40	1	1773	3	N	-0-					1
12	1612	N	1510	-0-	-102	-0-	5	1	1505	3	N	-0-					1
01	1612	N	1181	-0-	-431	-0-	29	1	1151	3	N	1					2
							1	9									

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
08	6479	X	6386	-0-	-93	-0-	144	1	6242	3	Y	-0-					-0-
09	6270	X	6013	-0-	-257	-0-	132	1	5881	3	Y	-0-					-0-
10	6479	X	6367	-0-	-112	-0-	137	1	6230	3	Y	-0-					-0-
11	6180	X	6108	-0-	-72	-0-	133	1	5975	3	Y	-0-					-0-
*12	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	136	1	6203	3	Y	-0-					-0-
01	6324	X	6264	-0-	-60	-0-	152	1	6112	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
08	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	108	1	4670	3	Y	-0-					-0-
09	4560	X	4403	-0-	-157	-0-	97	1	4306	3	Y	-0-					-0-
10	4712	X	4324	-0-	-388	-0-	93	1	4231	3	Y	-0-					-0-
11	4620	X	4278	-0-	-342	-0-	94	1	4184	3	Y	-0-					-0-
12	4774	X	4269	-0-	-505	-0-	14	1	4255	3	Y	-0-					-0-
01	4774	X	4486	-0-	-288	-0-	109	1	4377	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
08	3937	X	3848	-0-	-89	-0-	87	1	3761	3	Y	-0-					-0-
09	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	85	1	3779	3	Y	-0-					-0-
10	3937	X	3772	-0-	-165	-0-	81	1	3691	3	Y	-0-					-0-
11	3720	X	3238	-0-	-482	-0-	71	1	3167	3	Y	-0-					-0-
12	3999	X	3493	-0-	-506	-0-	11	1	3482	3	Y	-0-					-0-
01	3999	X	2895	-0-	-1104	-0-	70	1	2825	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCGEE, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 157033 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7262 - 7783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1367	-0-	-121	-0-	60	1	1307	3	Y	-0-					17
09	1320	N	1306	-0-	-14	-0-	56	1	1250	3	Y	-0-	16	1			1
10	1395	N	1198	-0-	-197	-0-	38	1	1160	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	1320	N	1296	-0-	-24	-0-	55	1	1241	3	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	6	1	1209	3	Y	-0-					-0-
*01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	59	1	1255	3	Y	7					7
							8	9									

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
08	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	84	1	2451	3	Y	-0-					-0-
09	2220	N	2007	-0-	-213	-0-	65	1	1942	3	Y	-0-					-0-
10	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	56	1	1699	3	Y	-0-					-0-
11	2460	N	1966	-0-	-494	-0-	63	1	1903	3	Y	-0-					-0-
12	2077	N	1799	-0-	-278	-0-	9	1	1790	3	Y	-0-					-0-
01	1767	N	929	-0-	-838	-0-	32	1	897	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
08	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	98	1	4230	3	N	-0-					-0-
09	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	91	1	4042	3	N	-0-					-0-
10	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	91	1	4132	3	N	-0-					-0-
11	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	89	1	3977	3	N	-0-					-0-
12	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	13	1	4069	3	N	-0-					-0-
*01	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	100	1	4024	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
08	3472	X	1848	-0-	-1624	-0-	41	1	1807	3	Y	-0-					-0-
09	3360	X	2930	-0-	-430	-0-	64	1	2866	3	Y	-0-					-0-
10	3472	X	3015	-0-	-457	-0-	65	1	2950	3	Y	-0-					-0-
11	3360	X	3062	-0-	-298	-0-	67	1	2995	3	Y	-0-					-0-
12	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	10	1	3073	3	Y	-0-					-0-
*01	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	76	1	3029	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
08	4495	X	4348	-0-	-147	-0-	145	1	4203	3	Y	-0-					2
09	4350	X	4046	-0-	-304	-0-	132	1	3914	3	Y	-0-					2
10	4495	X	4268	-0-	-227	-0-	135	1	4133	3	Y	-0-					2
11	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	138	1	4192	3	Y	-0-					2
*12	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	139	1	4273	3	Y	-0-					2
01	4247	X	4168	-0-	-79	-0-	144	1	4024	3	Y	-0-					2

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
08	4650	X	3467	-0-	-1183	-0-	79	1	3388	3	N	-0-					40
09	4500	X	3647	-0-	-853	-0-	80	1	3567	3	N	-0-					40
10	3968	X	3780	-0-	-188	-0-	81	1	3699	3	N	-0-					40
11	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	83	1	3732	3	N	-0-					40
*12	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	86	1	3892	3	N	-0-					40
*01	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	97	1	3886	3	N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 157661 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6467 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	X	1560	-0-	-1013	-0-	51	1	1499	3	N	9					146
							10	9									
09	2490	X	1487	-0-	-1003	-0-	64	1	1413	3	N	9					155
							10	9									
10	2573	X	1219	-0-	-1354	-0-	38	1	1177	3	N	4					159
							4	9									
11	1500	X	1140	-0-	-360	-0-	36	1	1092	3	N	11					170
							12	9									
*12	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	52	1	1591	3	N	41					211
							45	9									
*01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	62	1	1757	3	N	6					217
							7	9									

SCHWARZ, DIETER WELL #: 1 U RRCID -> 157717 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7535 - 8150

08	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	58	1	2525	3	N	-0-					-0-
09	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	53	1	2344	3	N	-0-					-0-
10	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	56	1	2537	3	N	-0-					-0-
11	2370	N	2064	-0-	-306	-0-	45	1	2019	3	N	-0-					-0-
12	2449	N	1961	-0-	-488	-0-	6	1	1955	3	N	-0-					-0-
*01	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	65	1	2581	3	N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 3 RRCID -> 157931 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7128 - 7676

08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	21	1	904	3	N	-0-					22
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	21	1	897	3	Y	4	26	1			-0-
							4	9									
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	21	1	962	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	25	1	1118	3	Y	-0-					-0-
*12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	25	1	1148	3	Y	-0-					-0-
*01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	30	1	1204	3	Y	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 157993 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6894 - 7298

08	3286	X	1835	-0-	-1451	-0-	61	1	1774	3	Y	-0-					16
09	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	104	1	3101	3	Y	-0-					16
10	3286	X	2973	-0-	-313	-0-	94	1	2879	3	Y	-0-					16
11	3060	X	2800	-0-	-260	-0-	89	1	2711	3	Y	-0-					16
*12	3038	X	2408	-0-	-630	-0-	76	1	2332	3	Y	-0-					16
01	3038	X	2739	-0-	-299	-0-	94	1	2645	3	Y	-0-					16

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 158396 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7653 - 7925

08	4805	X	4578	-0-	-227	-0-	103	1	4475	3	Y	-0-					-0-
09	4650	X	4439	-0-	-211	-0-	98	1	4341	3	Y	-0-					-0-
10	4774	X	4575	-0-	-199	-0-	98	1	4477	3	Y	-0-					-0-
11	4530	X	4376	-0-	-154	-0-	95	1	4281	3	Y	-0-					-0-
12	4495	X	4439	-0-	-56	-0-	22	1	4417	3	Y	-0-					-0-
*01	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	156	1	4352	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 7 RRCID -> 158655 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7470 - 8017

08	3751	X	3433	-0-	-318	-0-	125	1	3308	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	3395	-0-	-235	-0-	123	1	3272	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	3530	-0-	-221	-0-	133	1	3397	2	N	-0-					-0-
11	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	113	1	3297	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	3372	-0-	-131	-0-	110	1	3262	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	3149	-0-	-385	-0-	106	1	3043	2	N	-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 #: 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
08	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	64	1	2798	3	Y	-0-					-0-
09	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	61	1	2686	3	Y	-0-					-0-
10	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	59	1	2698	3	Y	-0-					-0-
11	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	58	1	2594	3	Y	-0-					-0-
12	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	9	1	2793	3	Y	-0-					-0-
*01	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	68	1	2720	3	Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 1 RRCID -> 158793 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7529 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10385	X	9297	-0-	-1088	-0-	339	1	8958	2	N	-0-					-0-
09	10050	X	8931	-0-	-1119	-0-	323	1	8608	2	N	-0-					-0-
10	10199	X	9042	-0-	-1157	-0-	341	1	8701	2	N	-0-					-0-
11	9660	X	8190	-0-	-1470	-0-	271	1	7919	2	N	-0-					-0-
12	9300	X	6304	-0-	-2996	-0-	206	1	6098	2	N	-0-					-0-
01	9300	X	6893	-0-	-2407	-0-	154	1	6739	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
08	2356	X	1418	-0-	-938	-0-	47	1	1371	3	N	-0-					-0-
09	2280	X	862	-0-	-1418	-0-	28	1	834	3	N	-0-					-0-
10	2356	X	258	-0-	-2098	-0-	8	1	250	3	N	-0-					-0-
11	2100	X	127	-0-	-1973	-0-	4	1	123	3	N	-0-					-0-
12	1426	X	120	-0-	-1306	-0-	1	1	119	3	N	-0-					-0-
01	248	N	124	-0-	-124	-0-	4	1	120	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
08	3100	N	2170	-0-	-930	9526	72	1	2098	3	Y	-0-					18
09	3000	N	2120	-0-	-880	8646	68	1	2052	3	Y	-0-					18
10	3100	N	2180	-0-	-920	7726	69	1	2111	3	Y	-0-					18
11	3000	N	1657	-0-	-1343	6383	53	1	1602	3	Y	2					20
							2	9									
*12	3100	N	1815	-0-	-1285	5098	57	1	1756	3	Y	2					22
							2	9									
*01	3100	N	1758	-0-	-1342	3756	60	1	1688	3	Y	9	31	1			-0-
							10	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
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	21	1	597	3	Y	-0-					-0-
09	1080	N	536	-0-	-544	-0-	17	1	519	3	Y	-0-					-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	18	1	544	3	Y	-0-					-0-
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	22	1	641	3	Y	-0-					-0-
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	3	1	647	3	Y	-0-					-0-
*01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	33	1	919	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
08	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	201	1	8053	2	N	-0-					-0-
09	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	185	1	7492	2	N	-0-					-0-
10	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	204	1	7922	2	N	-0-					-0-
11	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	258	1	7527	2	N	-0-					-0-
12	8246	X	7455	-0-	-791	-0-	162	1	7293	2	N	-0-					-0-
01	8246	X	6925	-0-	-1321	-0-	155	1	6770	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 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
08	3689	X	3589	-0-	-100	-0-	81	1	3508	3	Y	-0-					-0-
09	3570	X	3467	-0-	-103	-0-	77	1	3390	3	Y	-0-					-0-
10	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	79	1	3580	3	Y	-0-					-0-
11	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	78	1	3489	3	Y	-0-					-0-
12	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	12	1	3602	3	Y	-0-					-0-
*01	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	126	1	3513	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 6 RRCID -> 159822 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 7460 - 8079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	86	1	3726	3	N	-0-					-0-
09	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	86	1	3851	3	N	-0-					-0-
10	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	87	1	3990	3	N	-0-					-0-
11	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	87	1	3870	3	N	-0-					-0-
*12	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	89	1	4074	3	N	-0-					-0-
*01	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	102	1	4077	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 160076 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7016 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	X	302	-0-	-2240	-0-	10	1	292	3	N	-0-					28
09	2430	X	391	-0-	-2039	-0-	12	1	379	3	N	-0-					28
10	1240	X	128	-0-	-1112	-0-	4	1	124	3	N	-0-					28
11	671	X	671	-0-	-0-	-0-	22	1	649	3	N	-0-					28
*12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	20	1	611	3	N	-0-					28
*01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	19	1	540	3	N	-0-					28

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 7T RRCID -> 160115 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6538 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	174	1	5080	3	Y	-0-	21	1			3
09	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	182	1	5431	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	183	1	5596	3	Y	-0-					-0-
11	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	172	1	5198	3	Y	-0-					-0-
12	5797	X	5261	-0-	-536	-0-	26	1	5217	3	Y	16					16
							18	9									
01	5797	X	5317	-0-	-480	-0-	182	1	5104	3	Y	28					44
							31	9									

BURNS, ANNA BETH WELL #: 3 RRCID -> 160150 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7613 - 8185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	46	1	1993	3	N	-0-					-0-
09	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	46	1	2065	3	N	-0-					-0-
10	2232	N	2208	-0-	-24	-0-	47	1	2161	3	N	-0-					-0-
11	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	48	1	2167	3	N	-0-					-0-
12	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	8	1	2296	3	N	-0-					-0-
*01	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	59	1	2398	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-STEVENSON, N. R. WELL #: 5 RRCID -> 160153 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7387 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	62	1	2663	3	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1877	-0-	-43	-0-	41	1	1836	3	Y	-0-					-0-
10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	38	1	1692	3	Y	-0-					-0-
11	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	58	1	2609	3	Y	-0-					-0-
12	3030	N	3030	-0-	-0-	-0-	10	1	3020	3	Y	-0-					-0-
*01	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	70	1	2815	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 4 RRCID -> 160218 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7600 - 8187

08	4495	X	4112	-0-	-383	-0-	93	1	4019	3	N	-0-					-0-
09	4350	X	3932	-0-	-418	-0-	86	1	3846	3	N	-0-					-0-
10	4278	X	4046	-0-	-232	-0-	87	1	3959	3	N	-0-					-0-
11	4110	X	4047	-0-	-63	-0-	88	1	3959	3	N	-0-					-0-
12	4030	X	3670	-0-	-360	-0-	12	1	3658	3	N	-0-					-0-
01	4030	X	3586	-0-	-444	-0-	87	1	3499	3	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160381 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6824 - 7204

08	5890	X	4788	-0-	-1102	-0-	159	1	4629	3	Y	-0-					-0-
09	5550	X	4898	-0-	-652	-0-	159	1	4739	3	Y	-0-					-0-
10	5735	X	5189	-0-	-546	-0-	164	1	5025	3	Y	-0-					-0-
11	5550	X	5149	-0-	-401	-0-	164	1	4985	3	Y	-0-					-0-
12	5270	X	4629	-0-	-641	-0-	23	1	4606	3	Y	-0-					-0-
01	5177	X	4513	-0-	-664	-0-	156	1	4357	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 2 RRCID -> 160421 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7305 - 7853

08	3255	X	3224	-0-	-31	-0-	73	1	3151	3	Y	-0-					22
09	3150	X	3104	-0-	-46	-0-	68	1	3036	3	Y	-0-	19	1			3
10	3286	X	3184	-0-	-102	-0-	101	1	3082	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
11	3180	X	3086	-0-	-94	-0-	99	1	2987	3	Y	-0-					3
*12	3255	X	2940	-0-	-315	-0-	93	1	2847	3	Y	-0-					3
01	3224	X	3126	-0-	-98	-0-	108	1	3016	3	Y	2					5
							2	9									

BURNS, ANNA BETH WELL #: 2 RRCID -> 160576 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 7585 - 8169

08	3596	X	3308	-0-	-288	-0-	75	1	3233	3	N	-0-					-0-
09	3420	X	3126	-0-	-294	-0-	69	1	3057	3	N	-0-					-0-
10	3503	X	2999	-0-	-504	-0-	64	1	2935	3	N	-0-					-0-
11	3360	X	2842	-0-	-518	-0-	62	1	2780	3	N	-0-					-0-
12	3317	X	3181	-0-	-136	-0-	10	1	3171	3	N	-0-					-0-
*01	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	83	1	3319	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 160991 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6990 - 7441

08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	58	1	1682	3	N	-0-					12
09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	66	1	1975	3	N	-0-					12
10	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	72	1	2218	3	N	-0-					12
11	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	76	1	2295	3	N	-0-					12
*12	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	74	1	2275	3	N	-0-					12
01	2294	N	2288	-0-	-6	-0-	79	1	2209	3	N	-0-					12

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
08	12710	X	11884	-0-	-826	-0-	394	1	11469	3	Y	19					42
							21	9									
09	12720	X	11546	-0-	-1174	-0-	373	1	11152	3	Y	19					61
							21	9									
10	13144	X	11378	-0-	-1766	-0-	358	1	10997	3	Y	21					82
							23	9									
11	12720	X	11548	-0-	-1172	-0-	368	1	11172	3	Y	7	63	1			26
							8	9									
12	11935	X	10820	-0-	-1115	-0-	53	1	10723	3	Y	40	66	1			-0-
							44	9									
01	11935	X	9241	-0-	-2694	-0-	315	1	8891	3	Y	32	4	1			28
							35	9									

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
08	4278	X	3962	-0-	-316	-0-	90	1	3872	3	N	-0-					-0-
09	4140	X	3758	-0-	-382	-0-	122	1	3636	3	N	-0-					-0-
10	4278	X	3771	-0-	-507	-0-	119	1	3652	3	N	-0-					-0-
11	3990	X	1376	-0-	-2614	-0-	44	1	1332	3	N	-0-					-0-
*12	3937	X	873	-0-	-3064	-0-	27	1	846	3	N	-0-					-0-
*01	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	149	1	4172	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
08	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	54	1	2167	2	N	-0-					-0-
09	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	47	1	1909	2	N	-0-					-0-
10	2263	N	1978	-0-	-285	-0-	50	1	1928	2	N	-0-					-0-
11	2160	N	1834	-0-	-326	-0-	40	1	1794	2	N	-0-					-0-
12	2015	N	1767	-0-	-248	-0-	38	1	1729	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	1969	-0-	-15	-0-	44	1	1925	2	N	-0-					-0-

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
08	2294	X	1299	-0-	-995	-0-	43	1	1256	3	Y	-0-					-0-
09	1620	X	1192	-0-	-428	-0-	39	1	1153	3	Y	-0-					-0-
10	1519	X	1196	-0-	-323	-0-	38	1	1158	3	Y	-0-					-0-
11	1410	X	1167	-0-	-243	-0-	37	1	1130	3	Y	-0-					-0-
12	1240	N	860	-0-	-380	-0-	4	1	856	3	Y	-0-					-0-
*01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	43	1	1190	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
08	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	296	1	8597	3	Y	1					23
							1	9									
09	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	276	1	8223	3	Y	-0-					23
10	8525	X	8401	-0-	-124	-0-	265	1	8128	3	Y	7	27	1			3
							8	9									
11	8250	X	7866	-0-	-384	-0-	250	1	7595	3	Y	19	2	1			20
							21	9									
*12	8897	X	7686	-0-	-1211	-0-	242	1	7437	3	Y	6					26
							7	9									
01	8897	X	7152	-0-	-1745	-0-	245	1	6900	3	Y	6	32	1			-0-
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 9 RRCID -> 161114 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7273 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	91	1	2662	3	Y	-0-					7
09	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	88	1	2612	3	Y	-0-					7
10	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	88	1	2693	3	Y	-0-					7
11	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	85	1	2552	3	Y	-0-					7
12	2790	N	2418	-0-	-372	-0-	12	1	2406	3	Y	-0-					7
01	2790	N	2729	-0-	-61	-0-	94	1	2635	3	Y	-0-					7

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
08	13082	X	11477	-0-	-1605	-0-	381	1	11084	3	Y	11	70	1			10
							12	9									
09	12600	X	11420	-0-	-1180	-0-	370	1	11050	3	Y	-0-	10	1			-0-
10	12865	X	11394	-0-	-1471	-0-	359	1	11034	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	12120	X	11383	-0-	-737	-0-	363	1	11020	3	Y	-0-					-0-
12	12245	X	11813	-0-	-432	-0-	58	1	11755	3	Y	-0-					-0-
01	11811	X	10538	-0-	-1273	-0-	360	1	10143	3	Y	32					32
							35	9									

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
08	2418	X	449	-0-	-1969	-0-	16	1	433	2	Y	-0-					-0-
09	2340	X	418	-0-	-1922	-0-	15	1	403	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	244	-0-	-159	-0-	9	1	235	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	220	-0-	-200	-0-	7	1	213	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	368	-0-	-66	-0-	12	1	356	2	Y	-0-					-0-
*01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	13	1	371	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
08	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	119	1	3475	3	Y	-0-					5
09	3510	X	3428	-0-	-82	-0-	111	1	3317	3	Y	-0-					5
10	3627	X	3536	-0-	-91	-0-	112	1	3424	3	Y	-0-					5
11	3510	X	3340	-0-	-170	-0-	106	1	3234	3	Y	-0-					5
12	3596	X	3245	-0-	-351	-0-	16	1	3229	3	Y	-0-					5
01	3596	X	3090	-0-	-506	-0-	106	1	2984	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
08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	58	1	1704	3	Y	-0-					-0-
09	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	52	1	1547	3	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1629	-0-	-76	-0-	51	1	1578	3	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1296	-0-	-414	-0-	41	1	1255	3	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1441	-0-	-202	-0-	7	1	1434	3	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1488	-0-	-155	-0-	52	1	1436	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
08	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	153	1	6628	3	Y	-0-					-0-
09	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	139	1	6152	3	Y	-0-					-0-
10	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	141	1	6388	3	Y	-0-					-0-
11	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	143	1	6395	3	Y	-0-					-0-
*12	6758	X	6527	-0-	-231	-0-	140	1	6387	3	Y	-0-					-0-
01	6758	X	6627	-0-	-131	-0-	229	1	6398	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 #: 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
08	3441	X	3324	-0-	-117	-0-	81	1	3243	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	2989	-0-	-341	-0-	72	1	2917	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	3139	-0-	-302	-0-	79	1	3060	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	3048	-0-	-282	-0-	101	1	2947	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	3101	-0-	-216	-0-	68	1	3033	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	3168	-0-	-149	-0-	71	1	3097	2	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 161971 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7312 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	3683	-0-	-378	-0-	123	1	3560	3	N	-0-					-0-
09	3930	X	3281	-0-	-649	-0-	106	1	3175	3	N	-0-					-0-
10	4061	X	3287	-0-	-774	-0-	104	1	3183	3	N	-0-					-0-
11	3750	X	3206	-0-	-544	-0-	103	1	3103	3	N	-0-					-0-
*12	3472	X	3277	-0-	-195	-0-	104	1	3173	3	N	-0-					-0-
01	3472	X	3422	-0-	-50	-0-	118	1	3304	3	N	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 162057 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6732 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1707	-0-	-60	-0-	57	1	1650	3	N	-0-					-0-
09	1680	N	1639	-0-	-41	-0-	54	1	1585	3	N	-0-					-0-
10	1736	N	1657	-0-	-79	-0-	52	1	1605	3	N	-0-					-0-
11	1650	N	1592	-0-	-58	-0-	51	1	1541	3	N	-0-					-0-
12	1705	N	1470	-0-	-235	-0-	7	1	1463	3	N	-0-					-0-
01	1643	N	1641	-0-	-2	-0-	56	1	1585	3	N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 4 RRCID -> 162059 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6999 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8370	X	7610	-0-	-760	-0-	253	1	7357	3	Y	-0-					-0-
09	8100	X	7190	-0-	-910	-0-	234	1	6956	3	Y	-0-					-0-
10	8370	X	6646	-0-	-1724	-0-	210	1	6436	3	Y	-0-					-0-
11	7560	X	6133	-0-	-1427	-0-	196	1	5937	3	Y	-0-					-0-
12	7595	X	5796	-0-	-1799	-0-	29	1	5767	3	Y	-0-					-0-
01	7595	X	5780	-0-	-1815	-0-	200	1	5580	3	Y	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162060 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7404 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	4699	-0-	-633	-0-	106	1	4593	3	Y	-0-					-0-
09	4830	X	4726	-0-	-104	-0-	104	1	4622	3	Y	-0-					-0-
10	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	109	1	4980	3	Y	-0-					-0-
11	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	162	1	4893	3	Y	-0-					-0-
12	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	24	1	4869	3	Y	-0-					-0-
*01	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	172	1	4813	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 162061 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7138 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8556	X	8252	-0-	-304	-0-	274	1	7978	3	Y	-0-					37
09	8280	X	7944	-0-	-336	-0-	258	1	7686	3	Y	-0-					37
10	8556	X	8079	-0-	-477	-0-	255	1	7824	3	Y	-0-	14	1			23
11	8190	X	8066	-0-	-124	-0-	257	1	7799	3	Y	9	1	1			31
							10	9									
*12	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	263	1	8089	3	Y	3					33
							3	9									
01	8246	X	8244	-0-	-2	-0-	282	1	7954	3	Y	7	40	1			-0-
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 5 RRCID -> 162062 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7505 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	4190	-0-	-181	-0-	95	1	4095	3	N	-0-					-0-
09	4230	X	4142	-0-	-88	-0-	91	1	4051	3	N	-0-					-0-
10	4371	X	4231	-0-	-140	-0-	91	1	4140	3	N	-0-					-0-
11	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	89	1	3994	3	N	-0-					-0-
*12	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	89	1	4067	3	N	-0-					-0-
01	3937	X	3205	-0-	-732	-0-	78	1	3127	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162213 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7305 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	2433	-0-	-1008	-0-	80	1	2353	3	Y	-0-					-0-
09	3330	X	1747	-0-	-1583	-0-	56	1	1691	3	Y	-0-					-0-
10	2511	X	1359	-0-	-1152	-0-	43	1	1316	3	Y	-0-					-0-
11	2340	X	972	-0-	-1368	-0-	31	1	941	3	Y	-0-					-0-
12	2418	X	2029	-0-	-389	-0-	10	1	2019	3	Y	-0-					-0-
01	2418	X	2352	-0-	-66	-0-	81	1	2271	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
08	6944	X	5864	-0-	-1080	-0-	195	1	5669	3	Y	-0-					28
09	6600	X	5379	-0-	-1221	-0-	174	1	5205	3	Y	-0-					28
10	6603	X	3963	-0-	-2640	-0-	125	1	3838	3	Y	-0-					28
11	6120	X	4532	-0-	-1588	-0-	144	1	4381	3	Y	6	34	1			-0-
							7	9									
12	5642	X	4792	-0-	-850	-0-	24	1	4760	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
01	5642	X	4756	-0-	-886	-0-	163	1	4593	3	Y	-0-					-0-

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
08	3100	X	2993	-0-	-107	-0-	100	1	2893	3	N	-0-					-0-
09	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	106	1	3161	3	N	-0-					-0-
10	3100	X	2778	-0-	-322	-0-	88	1	2690	3	N	-0-					-0-
11	3000	X	2196	-0-	-804	-0-	70	1	2126	3	N	-0-					-0-
*12	3100	X	2082	-0-	-1018	-0-	66	1	2016	3	N	-0-					-0-
01	3100	X	1885	-0-	-1215	-0-	65	1	1820	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
08	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	56	1	2417	3	Y	-0-					-0-
09	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	74	1	2203	3	Y	-0-					-0-
10	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	77	1	2348	3	Y	6					6
							7	9									
11	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	75	1	2267	3	Y	-0-					6
12	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	12	1	2369	3	Y	-0-					6
01	2418	N	2380	-0-	-38	-0-	82	1	2298	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
08	6479	X	5943	-0-	-536	-0-	198	1	5745	3	Y	-0-					-0-
09	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	210	1	6253	3	Y	-0-					-0-
10	6479	X	5770	-0-	-709	-0-	183	1	5587	3	Y	-0-					-0-
11	6270	X	5134	-0-	-1136	-0-	164	1	4970	3	Y	-0-					-0-
*12	5828	X	5410	-0-	-418	-0-	171	1	5239	3	Y	-0-					-0-
01	5828	X	5085	-0-	-743	-0-	175	1	4910	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 #: 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
08	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	83	1	2403	3	Y	-0-					15
09	2280	N	2268	-0-	-12	-0-	73	1	2195	3	Y	-0-					15
10	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	80	1	2453	3	Y	-0-					15
11	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	79	1	2370	3	Y	-0-					15
*12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	73	1	2256	3	Y	-0-					15
*01	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	88	1	2459	3	Y	-0-					15

ACOLA, SAM "B" WELL #: 3 RRCID -> 163180 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 6921 - 7412

08	2697	N	1469	-0-	-1228	-0-	49	1	1420	3	Y	-0-					-0-
09	2490	N	1480	-0-	-1010	-0-	48	1	1432	3	Y	-0-					-0-
10	2232	N	1631	-0-	-601	-0-	51	1	1577	3	Y	3					3
							3	9									
11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	60	1	1827	3	Y	-0-					3
*12	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	52	1	1588	3	Y	7					10
							8	9									
*01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	65	1	1828	3	Y	8					18
							9	9									

CRABTREE WELL #: 2 RRCID -> 163510 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7918

08	3441	X	2849	-0-	-592	-0-	64	1	2785	3	Y	-0-					-0-
09	3330	X	2718	-0-	-612	-0-	60	1	2658	3	Y	-0-					-0-
10	3441	X	2280	-0-	-1161	-0-	49	1	2231	3	Y	-0-					-0-
11	3180	X	2252	-0-	-928	-0-	72	1	2180	3	Y	-0-					-0-
12	2821	X	2693	-0-	-128	-0-	13	1	2680	3	Y	-0-					-0-
01	2821	X	2790	-0-	-31	-0-	97	1	2693	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 163511 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7307 - 7753

08	2852	X	2788	-0-	-64	-0-	63	1	2725	3	N	-0-					-0-
09	2760	X	2334	-0-	-426	-0-	51	1	2283	3	N	-0-					-0-
10	2914	X	2493	-0-	-421	-0-	79	1	2414	3	N	-0-					-0-
11	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	89	1	2707	3	N	-0-					-0-
*12	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	91	1	2776	3	N	-0-					-0-
01	2480	N	2044	-0-	-436	-0-	71	1	1973	3	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 3 RRCID -> 163576 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6855 - 7254

08	3162	X	2673	-0-	-489	-0-	89	1	2584	3	Y	-0-					-0-
09	2970	X	2712	-0-	-258	-0-	88	1	2624	3	Y	-0-					-0-
10	2976	X	2889	-0-	-87	-0-	91	1	2798	3	Y	-0-					-0-
11	2880	X	2716	-0-	-164	-0-	87	1	2629	3	Y	-0-					-0-
12	2790	N	2656	-0-	-134	-0-	13	1	2643	3	Y	-0-					-0-
*01	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	107	1	2993	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 7 RRCID -> 163770 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7034 - 7504

*04	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	79	1	2347	3	N	-0-					95
*05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	66	1	1947	3	N	-0-					95
*06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	56	1	1676	3	N	-0-					95
*07	2511	N	1600	-0-	-911	-0-	52	1	1548	3	N	-0-					95
*08	2015	N	1515	-0-	-500	-0-	50	1	1465	3	N	-0-					95
*09	1740	N	1299	-0-	-441	-0-	43	1	1256	3	N	-0-					95
*10	1612	N	1203	-0-	-409	-0-	38	1	1165	3	N	-0-					95
*11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	50	1	1510	3	N	-0-					95
*12	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	64	1	1963	3	N	-0-					95
*01	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	71	1	1981	3	N	-0-					95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEWELL RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 163771 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6880 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	3442	-0-	-216	-0-	114	1	3328	3	Y	-0-					-0-
09	3570	X	3298	-0-	-272	-0-	107	1	3191	3	Y	-0-					-0-
10	3596	X	3439	-0-	-157	-0-	108	1	3331	3	Y	-0-					-0-
11	3390	X	3272	-0-	-118	-0-	104	1	3168	3	Y	-0-					-0-
12	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	16	1	3308	3	Y	-0-					-0-
*01	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	115	1	3207	3	Y	-0-					-0-

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 164096 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6808 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	363	1	10536	3	Y	-0-					-0-
09	9390	X	8770	-0-	-620	-0-	285	1	8485	3	Y	-0-					-0-
10	11842	X	9464	-0-	-2378	-0-	299	1	9165	3	Y	-0-					-0-
11	11460	X	8373	-0-	-3087	-0-	268	1	8105	3	Y	-0-					-0-
12	10447	X	9040	-0-	-1407	-0-	45	1	8995	3	Y	-0-					-0-
01	10447	X	8838	-0-	-1609	-0-	305	1	8533	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
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	68	1	1973	3	Y	-0-					24
09	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	63	1	1900	3	Y	-0-	22	1			2
10	2015	N	1989	-0-	-26	-0-	63	1	1926	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	1950	N	1913	-0-	-37	-0-	61	1	1852	3	Y	-0-					-0-
*12	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	64	1	1964	3	Y	-0-					-0-
*01	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	70	1	1962	3	Y	-0-					-0-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	3968	X	3773	-0-	-195	-0-	85	1	3688	3	Y	-0-					12
09	3840	X	3464	-0-	-376	-0-	77	1	3387	3	Y	-0-					12
10	3224	X	2868	-0-	-356	-0-	62	1	2806	3	Y	-0-					12
11	3660	X	2245	-0-	-1415	-0-	49	1	2196	3	Y	-0-					12
*12	3596	X	2352	-0-	-1244	-0-	74	1	2278	3	Y	-0-					12
01	3596	X	2341	-0-	-1255	-0-	81	1	2260	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
08	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	160	1	6915	3	Y	-0-					-0-
09	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	145	1	6410	3	Y	-0-					-0-
10	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	131	1	5957	3	Y	-0-					-0-
11	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	119	1	5367	3	Y	-0-					-0-
12	7781	X	5356	-0-	-2425	-0-	17	1	5339	3	Y	-0-					-0-
01	7068	X	5139	-0-	-1929	-0-	125	1	5014	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
08	4929	X	2705	-0-	-2224	-0-	61	1	2644	3	Y	-0-					-0-
09	3690	X	2678	-0-	-1012	-0-	87	1	2591	3	Y	-0-					-0-
10	2511	X	2234	-0-	-277	-0-	71	1	2163	3	Y	-0-					-0-
11	2610	X	2501	-0-	-109	-0-	80	1	2421	3	Y	-0-					-0-
*12	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	86	1	2626	3	Y	-0-					-0-
*01	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	85	1	2395	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
08	2077	N	1978	-0-	-99	-0-	66	1	1912	3	Y	-0-					-0-
09	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	66	1	1951	3	Y	-0-					-0-
10	2046	N	1779	-0-	-267	-0-	56	1	1723	3	Y	-0-					-0-
11	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	79	1	2377	3	Y	-0-					-0-
*12	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	79	1	2431	3	Y	-0-					-0-
*01	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	91	1	2537	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
08	4092	X	3176	-0-	-916	-0-	106	1	3070	3	Y	-0-					-0-
09	3810	X	3086	-0-	-724	-0-	100	1	2986	3	Y	-0-					-0-
10	3627	X	3154	-0-	-473	-0-	100	1	3054	3	Y	-0-					-0-
11	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	116	1	3530	3	Y	-0-					-0-
12	3317	X	815	-0-	-2502	-0-	4	1	811	3	Y	-0-					-0-
01	3193	X	2113	-0-	-1080	-0-	73	1	2040	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
08	9176	X	7677	-0-	-1499	-0-	173	1	7504	3	N	-0-					-0-
09	8760	X	7598	-0-	-1162	-0-	168	1	7430	3	N	-0-					-0-
10	8432	X	7813	-0-	-619	-0-	247	1	7566	3	N	-0-					-0-
11	8100	X	7642	-0-	-458	-0-	244	1	7398	3	N	-0-					-0-
12	7812	X	7756	-0-	-56	-0-	38	1	7718	3	N	-0-					-0-
01	7812	X	7207	-0-	-605	-0-	249	1	6958	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
08	6045	X	5549	-0-	-496	-0-	184	1	5365	3	Y	-0-					52
09	5850	X	5345	-0-	-505	-0-	173	1	5172	3	Y	-0-					52
10	6014	X	5436	-0-	-578	-0-	172	1	5264	3	Y	-0-	42	1			10
11	5610	X	5166	-0-	-444	-0-	164	1	4999	3	Y	3	3	1			10
							3	9									
*12	5518	X	5281	-0-	-237	-0-	166	1	5109	3	Y	5	1	1			14
							6	9									
01	5518	X	5083	-0-	-435	-0-	174	1	4907	3	Y	2	16	1			-0-
							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
08	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	80	1	2328	3	Y	3					8
							3	9									
09	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	78	1	2311	3	Y	-0-					8
10	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	80	1	2476	3	Y	-0-					8
11	2340	X	2336	-0-	-4	-0-	75	1	2261	3	Y	-0-					8
*12	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	80	1	2478	3	Y	-0-					8
*01	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	89	1	2489	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
08	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	56	1	2407	3	N	-0-					-0-
09	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	45	1	1990	3	N	-0-					-0-
10	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	54	1	2460	3	N	-0-					-0-
11	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	55	1	2465	3	N	-0-					-0-
12	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	7	1	2084	3	N	-0-					-0-
*01	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	55	1	2184	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
08	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	88	1	2534	3	Y	-0-					-0-
09	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	63	1	1875	3	Y	-0-					-0-
10	1984	N	1340	-0-	-644	-0-	43	1	1297	3	Y	-0-					-0-
11	2250	N	1751	-0-	-499	-0-	56	1	1695	3	Y	-0-					-0-
12	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	10	1	2063	3	Y	-0-					-0-
01	1333	N	834	-0-	-499	-0-	29	1	805	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
08	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	79	1	3398	3	Y	-0-					-0-
09	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	118	1	3514	3	Y	-0-					-0-
10	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	112	1	3414	3	Y	-0-					-0-
11	3120	X	2103	-0-	-1017	-0-	68	1	2035	3	Y	-0-					-0-
12	3720	X	3410	-0-	-310	-0-	17	1	3393	3	Y	-0-					-0-
*01	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	130	1	3644	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
08	713	N	499	-0-	-214	-0-	17	1	482	3	Y	-0-					-0-
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	26	1	748	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	566	-0-	-147	-0-	18	1	548	3	Y	-0-					-0-
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	22	1	650	3	Y	-0-					-0-
*12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	28	1	867	3	Y	-0-					-0-
*01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	36	1	1015	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
08	4557	X	2155	-0-	-2402	-0-	72	1	2083	3	Y	-0-					-0-
09	4410	X	2086	-0-	-2324	-0-	68	1	2018	3	Y	-0-					-0-
10	3038	X	2192	-0-	-846	-0-	68	1	2085	3	Y	35					35
							39	9									
11	2220	X	2100	-0-	-120	-0-	68	1	2032	3	Y	-0-					35
12	2108	X	2079	-0-	-29	-0-	10	1	2069	3	Y	-0-					35
01	2108	N	1882	-0-	-226	-0-	65	1	1817	3	Y	-0-					35

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
08	1767	N	1233	-0-	-534	-0-	28	1	1205	3	N	-0-					-0-
09	1470	N	1217	-0-	-253	-0-	27	1	1190	3	N	-0-					-0-
10	1333	N	1208	-0-	-125	-0-	38	1	1170	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	1179	-0-	-21	-0-	38	1	1141	3	N	-0-					-0-
12	1271	N	1172	-0-	-99	-0-	6	1	1166	3	N	-0-					-0-
01	1209	N	974	-0-	-235	-0-	34	1	940	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
08	2015	N	2007	-0-	-8	-0-	45	1	1962	3	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1918	-0-	-32	-0-	42	1	1876	3	Y	-0-					-0-
10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	62	1	1911	3	Y	-0-					-0-
11	1950	N	1938	-0-	-12	-0-	62	1	1876	3	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1816	-0-	-168	-0-	9	1	1807	3	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1934	-0-	-50	-0-	67	1	1867	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-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
08	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	103	1	4448	3	Y	-0-					-0-
09	4320	X	4286	-0-	-34	-0-	95	1	4191	3	Y	-0-					-0-
10	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	97	1	4397	3	Y	-0-					-0-
11	4320	X	4206	-0-	-114	-0-	91	1	4115	3	Y	-0-					-0-
12	4464	X	4157	-0-	-307	-0-	14	1	4143	3	Y	-0-					-0-
01	4464	X	4432	-0-	-32	-0-	107	1	4325	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 15 RRCID -> 165448 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7272 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	27	1	762	3	Y	-0-					-0-
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	27	1	787	3	Y	-0-					-0-
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	24	1	730	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	659	-0-	-91	-0-	21	1	638	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	608	-0-	-229	-0-	3	1	605	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	618	-0-	-126	-0-	21	1	597	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	4352	-0-	-701	-0-	145	1	4206	3	Y	1					25
							1	9									
09	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	150	1	4473	3	Y	-0-					25
10	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	133	1	4077	3	Y	-0-					25
11	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	148	1	4483	3	Y	-0-					25
*12	4774	X	4525	-0-	-249	-0-	143	1	4382	3	Y	-0-					25
01	4774	X	4687	-0-	-87	-0-	161	1	4526	3	Y	-0-	18	1			5

WCCO 4-FITCH, GEORGIE K. WELL #: 4 RRCID -> 165459 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6880 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	94	1	2716	3	N	-0-					2
09	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	85	1	2544	3	N	6					8
							7	9									
10	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	91	1	2799	3	N	-0-					8
11	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	83	1	2543	3	N	-0-					8
*12	2666	N	2497	-0-	-169	-0-	79	1	2418	3	N	-0-					8
*01	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	98	1	2734	3	N	-0-					8

MCCURDY, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 165467 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7241 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	4364	-0-	-224	-0-	145	1	4219	3	Y	-0-					68
09	4440	X	4023	-0-	-417	-0-	131	1	3891	3	Y	1					69
							1	9									
10	4526	X	4298	-0-	-228	-0-	135	1	4162	3	Y	1					70
							1	9									
11	4350	X	4235	-0-	-115	-0-	135	1	4100	3	Y	-0-					70
*12	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	136	1	4186	3	Y	2					72
							2	9									
01	4154	X	3937	-0-	-217	-0-	135	1	3802	3	Y	-0-					72

SANDERS, FRED GU WELL #: 3 RRCID -> 165472 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7822 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	N	2248	-0-	-77	-0-	82	1	2166	2	N	-0-					-0-
09	2280	N	2129	-0-	-151	-0-	77	1	2052	2	N	-0-					-0-
10	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	83	1	2128	2	N	-0-					-0-
11	2190	N	2062	-0-	-128	-0-	68	1	1994	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	2076	-0-	-125	-0-	68	1	2008	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	1987	-0-	-214	-0-	67	1	1920	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TITCH, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 165475 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7176 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	50	1	2137	3	Y	-0-					-0-
09	2220	N	1956	-0-	-264	-0-	43	1	1913	3	Y	-0-					-0-
10	2232	N	2014	-0-	-218	-0-	63	1	1951	3	Y	-0-					-0-
11	2130	N	1865	-0-	-265	-0-	59	1	1806	3	Y	-0-					-0-
12	2015	N	1997	-0-	-18	-0-	10	1	1987	3	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1997	-0-	-18	-0-	69	1	1928	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 4 RRCID -> 165480 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6681 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	66	1	1925	3	Y	-0-					8
09	1710	N	1706	-0-	-4	-0-	55	1	1651	3	Y	-0-					8
10	1829	N	1730	-0-	-99	-0-	55	1	1675	3	Y	-0-					8
11	1770	N	1471	-0-	-299	-0-	46	1	1408	3	Y	15	23	1			-0-
							17	9									
12	1767	N	1034	-0-	-733	-0-	5	1	1023	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
01	1736	N	1221	-0-	-515	-0-	42	1	1179	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
08	2511	X	417	-0-	-2094	-0-	13	1	404	3	N	-0-					-0-
09	2430	X	848	-0-	-1582	-0-	28	1	820	3	N	-0-					-0-
10	2511	X	1014	-0-	-1497	-0-	32	1	982	3	N	-0-					-0-
11	2430	X	1056	-0-	-1374	-0-	34	1	1022	3	N	-0-					-0-
12	2511	X	984	-0-	-1527	-0-	5	1	979	3	N	-0-					-0-
01	1023	N	974	-0-	-49	-0-	34	1	940	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
08	4278	X	3854	-0-	-424	-0-	128	1	3726	3	N	-0-					31
09	4140	X	3753	-0-	-387	-0-	122	1	3631	3	N	-0-					31
10	4278	X	3828	-0-	-450	-0-	121	1	3707	3	N	-0-					31
11	3930	X	3642	-0-	-288	-0-	116	1	3526	3	N	-0-					31
*12	3813	X	2404	-0-	-1409	-0-	76	1	2328	3	N	-0-					31
01	3813	X	2945	-0-	-868	-0-	101	1	2844	3	N	-0-					31

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
08	558	N	555	-0-	-3	-0-	18	1	537	3	Y	-0-					7
09	600	N	532	-0-	-68	-0-	17	1	515	3	Y	-0-					7
10	589	N	544	-0-	-45	-0-	17	1	527	3	Y	-0-					7
11	540	N	506	-0-	-34	-0-	16	1	490	3	Y	-0-					7
12	527	N	507	-0-	-20	-0-	3	1	504	3	Y	-0-					7
01	527	N	515	-0-	-12	-0-	18	1	497	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
08	2604	X	2266	-0-	-338	-0-	51	1	2215	3	N	-0-					-0-
09	2520	X	2130	-0-	-390	-0-	47	1	2083	3	N	-0-					-0-
10	2604	X	1971	-0-	-633	-0-	42	1	1929	3	N	-0-					-0-
11	2520	X	1809	-0-	-711	-0-	58	1	1751	3	N	-0-					-0-
12	2604	X	1662	-0-	-942	-0-	8	1	1654	3	N	-0-					-0-
01	1984	N	1765	-0-	-219	-0-	62	1	1703	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 #: 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
08	5208	X	4825	-0-	-383	-0-	161	1	4664	3	N	-0-					-0-
09	5010	X	4655	-0-	-355	-0-	151	1	4504	3	N	-0-					-0-
10	5022	X	4885	-0-	-137	-0-	155	1	4730	3	N	-0-					-0-
11	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	156	1	4734	3	N	-0-					-0-
*12	4836	X	4056	-0-	-780	-0-	128	1	3928	3	N	-0-					-0-
*01	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	168	1	4708	3	N	-0-					-0-

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
08	4867	X	4549	-0-	-318	-0-	151	1	4398	3	N	-0-					59
09	4710	X	4405	-0-	-305	-0-	143	1	4262	3	N	-0-					59
10	4867	X	4553	-0-	-314	-0-	144	1	4408	3	N	1					60
							1	9									
11	4470	X	4393	-0-	-77	-0-	140	1	4253	3	N	-0-					60
*12	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	142	1	4369	3	N	-0-					60
01	4371	X	4282	-0-	-89	-0-	147	1	4134	3	N	1					61
							1	9									

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
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	2387	X	1908	-0-	-479	-0-	46	1	1862	2	N	-0-					-0-
09	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	56	1	2273	2	N	-0-					-0-
10	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	65	1	2523	2	N	-0-					-0-
11	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	54	1	2397	2	N	-0-					-0-
12	2387	N	2336	-0-	-51	-0-	51	1	2285	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	1616	-0-	-771	-0-	36	1	1580	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
08	2728	N	2727	-0-	-1	-0-	99	1	2628	2	N	-0-					-0-
09	2610	N	2599	-0-	-11	-0-	94	1	2505	2	N	-0-					-0-
10	2728	N	2685	-0-	-43	-0-	101	1	2584	2	N	-0-					-0-
11	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	89	1	2586	2	N	-0-					-0-
12	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	92	1	2713	2	N	-0-					-0-
*01	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	94	1	2694	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
08	7037	X	6858	-0-	-179	-0-	229	1	6629	3	N	-0-					-0-
09	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	226	1	6731	3	N	-0-					-0-
10	6913	X	6508	-0-	-405	-0-	206	1	6302	3	N	-0-					-0-
11	6690	X	6070	-0-	-620	-0-	194	1	5876	3	N	-0-					-0-
*12	6851	X	6202	-0-	-649	-0-	196	1	6006	3	N	-0-					-0-
01	6851	X	6258	-0-	-593	-0-	216	1	6042	3	N	-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 #: 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
08	3441	X	3413	-0-	-28	-0-	77	1	3336	3	Y	-0-			-0-
09	3330	X	3308	-0-	-22	-0-	73	1	3235	3	Y	-0-			-0-
10	3441	X	3381	-0-	-60	-0-	73	1	3308	3	Y	-0-			-0-
11	3330	X	3259	-0-	-71	-0-	71	1	3188	3	Y	-0-			-0-
12	3472	X	3324	-0-	-148	-0-	11	1	3313	3	Y	-0-			-0-
01	3410	X	3377	-0-	-33	-0-	82	1	3295	3	Y	-0-			-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 166687 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7052 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1685	-0-	-299	-0-	56	1	1629	3	N	-0-			3
09	1920	N	981	-0-	-939	-0-	32	1	949	3	N	-0-			3
10	1984	N	908	-0-	-1076	-0-	29	1	879	3	N	-0-			3
11	1620	N	884	-0-	-736	-0-	28	1	856	3	N	-0-			3
*12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	60	1	1838	3	N	-0-			3
*01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	55	1	1557	3	N	-0-			3

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
08	5301	X	4731	-0-	-570	-0-	158	1	4573	3	N	-0-			-0-
09	5130	X	3814	-0-	-1316	-0-	124	1	3690	3	N	-0-			-0-
10	5301	X	4238	-0-	-1063	-0-	134	1	4104	3	N	-0-			-0-
11	5100	X	2443	-0-	-2657	-0-	78	1	2365	3	N	-0-			-0-
*12	4619	X	2847	-0-	-1772	-0-	90	1	2757	3	N	-0-			-0-
01	4619	X	3547	-0-	-1072	-0-	123	1	3424	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
08	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	52	1	2281	3	Y	-0-			-0-
09	2220	N	2020	-0-	-200	-0-	45	1	1975	3	Y	-0-			-0-
10	2232	N	2172	-0-	-60	-0-	47	1	2125	3	Y	-0-			-0-
11	2220	N	2211	-0-	-9	-0-	48	1	2163	3	Y	-0-			-0-
12	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	7	1	2263	3	Y	-0-			-0-
*01	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	81	1	2273	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
08	2108	N	1995	-0-	-113	-0-	45	1	1950	3	Y	-0-			-0-
09	1950	N	1907	-0-	-43	-0-	42	1	1865	3	Y	-0-			-0-
10	2015	N	1986	-0-	-29	-0-	42	1	1944	3	Y	-0-			-0-
11	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	43	1	1926	3	Y	-0-			-0-
*12	1984	N	1932	-0-	-52	-0-	41	1	1891	3	Y	-0-			-0-
01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	48	1	1936	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
08	1922	N	1836	-0-	-86	-0-	41	1	1795	3	N	-0-			-0-
09	1800	N	1766	-0-	-34	-0-	39	1	1727	3	N	-0-			-0-
10	1829	N	1786	-0-	-43	-0-	39	1	1747	3	N	-0-			-0-
11	1770	N	1687	-0-	-83	-0-	37	1	1650	3	N	-0-			-0-
*12	1829	N	1738	-0-	-91	-0-	38	1	1700	3	N	-0-			-0-
01	1798	N	1684	-0-	-114	-0-	41	1	1643	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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
08	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	39	1	1680	3	Y	-0-					-0-
09	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	33	1	1450	3	Y	-0-					-0-
10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	49	1	1502	3	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1334	-0-	-196	-0-	42	1	1292	3	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1442	-0-	-77	-0-	7	1	1435	3	Y	-0-					-0-
*01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	54	1	1498	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
08	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	78	1	2283	3	N	-0-					2
09	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	72	1	2142	3	N	14					16
							15	9									
10	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	58	1	2675	3	N	-0-					16
11	3000	N	6711	-0-	3711	3711	214	1	6497	3	Y	-0-	16	1			-0-
12	3100	N	5139	-0-	2039	5750	25	1	5110	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*01	3100	N	5637	-0-	2537	8287	193	1	5444	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
08	3875	X	2126	-0-	-1749	-0-	92	1	2034	2	N	-0-					-0-
09	1950	X	1409	-0-	-541	-0-	51	1	1358	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	1268	-0-	-1522	-0-	48	1	1220	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	1040	-0-	-1660	-0-	34	1	1006	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1027	-0-	-430	-0-	34	1	993	2	N	-0-					-0-
*01	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	438	1	2009	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
08	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	130	1	3439	2	N	-0-					-0-
09	3420	X	3311	-0-	-109	-0-	120	1	3191	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	3293	-0-	-241	-0-	124	1	3169	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	3235	-0-	-215	-0-	107	1	3128	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	3241	-0-	-138	-0-	106	1	3135	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	3207	-0-	-172	-0-	108	1	3099	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
08	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	82	1	3583	3	N	-0-					-0-
09	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	91	1	4023	3	N	-0-					-0-
10	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	91	1	4119	3	N	-0-					-0-
11	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	89	1	3990	3	N	-0-					-0-
12	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	13	1	4118	3	N	-0-					-0-
*01	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	103	1	4109	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
08	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	191	1	5567	3	Y	-0-					-0-
09	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	181	1	5378	3	Y	-0-					-0-
10	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	178	1	5459	3	Y	-0-					-0-
11	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	172	1	5179	3	Y	-0-					-0-
*12	5766	X	5518	-0-	-248	-0-	174	1	5344	3	Y	-0-					-0-
01	5766	X	5387	-0-	-379	-0-	185	1	5202	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 167481 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7458 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	159	1	4199	2	N	-0-					-0-
09	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	153	1	4080	2	N	-0-					-0-
10	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	167	1	4253	2	N	-0-					-0-
11	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	143	1	4182	2	N	-0-					-0-
12	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	137	1	4070	2	N	-0-					-0-
*01	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	130	1	3733	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY WELL #: 4 RRCID -> 167501 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7562 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	54	1	2343	3	Y	-0-					-0-
09	2250	N	2230	-0-	-20	-0-	50	1	2180	3	Y	-0-					-0-
10	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	50	1	2284	3	Y	-0-					-0-
11	2250	N	2022	-0-	-228	-0-	44	1	1978	3	Y	-0-					-0-
12	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	8	1	2449	3	Y	-0-					-0-
*01	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	61	1	2443	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 4 RRCID -> 167702 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 7242 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	3088	-0-	-508	-0-	102	1	2986	3	Y	-0-					-0-
09	3420	X	2981	-0-	-439	-0-	96	1	2885	3	Y	-0-					-0-
10	3534	X	3075	-0-	-459	-0-	97	1	2978	3	Y	-0-					-0-
11	3420	X	3014	-0-	-406	-0-	97	1	2917	3	Y	-0-					-0-
12	3038	X	2851	-0-	-187	-0-	14	1	2837	3	Y	-0-					-0-
01	3038	X	3003	-0-	-35	-0-	103	1	2900	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	4467	-0-	-648	-0-	101	1	4366	3	Y	-0-					-0-
09	4950	X	4246	-0-	-704	-0-	94	1	4152	3	Y	-0-					-0-
10	5115	X	4384	-0-	-731	-0-	94	1	4290	3	Y	-0-					-0-
11	4950	X	3960	-0-	-990	-0-	87	1	3873	3	Y	-0-					-0-
12	4309	X	4304	-0-	-5	-0-	14	1	4290	3	Y	-0-					-0-
01	4309	X	4228	-0-	-81	-0-	103	1	4125	3	Y	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167981 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6854 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	4677	-0-	-717	-0-	156	1	4520	3	Y	1					7
							1	9									
09	5160	X	4658	-0-	-502	-0-	151	1	4507	3	Y	-0-					7
10	4960	X	4498	-0-	-462	-0-	142	1	4356	3	Y	-0-					7
11	4770	X	3975	-0-	-795	-0-	127	1	3848	3	Y	-0-					7
12	4774	X	4119	-0-	-655	-0-	20	1	4099	3	Y	-0-					7
01	4774	X	4421	-0-	-353	-0-	152	1	4252	3	Y	15					22
							17	9									

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 168007 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7623 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	X	2232	-0-	-155	-0-	51	1	2181	3	N	-0-					-0-
09	2310	X	2171	-0-	-139	-0-	47	1	2124	3	N	-0-					-0-
10	2387	X	2187	-0-	-200	-0-	47	1	2140	3	N	-0-					-0-
11	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	48	1	2173	3	N	-0-					-0-
*12	2232	N	2047	-0-	-185	-0-	44	1	2003	3	N	-0-					-0-
*01	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	55	1	2211	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-DCTC WELL #: 8 RRCID -> 168341 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7460 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	4518	-0-	-876	-0-	102	1	4416	3	N	-0-					-0-
09	4980	X	4447	-0-	-533	-0-	98	1	4349	3	N	-0-					-0-
10	5146	X	4890	-0-	-256	-0-	105	1	4785	3	N	-0-					-0-
11	4740	X	4603	-0-	-137	-0-	101	1	4502	3	N	-0-					-0-
*12	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	102	1	4666	3	N	-0-					-0-
*01	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	112	1	4472	3	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. "C" WELL #: 1 RRCID -> 168359 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6742 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	3097	-0-	-3	-0-	103	1	2994	3	Y	-0-					5
09	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	98	1	2915	3	Y	-0-					5
10	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	101	1	3088	3	Y	-0-					5
11	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	97	1	2950	3	Y	-0-					5
12	3100	X	2732	-0-	-368	-0-	13	1	2719	3	Y	-0-					5
01	3193	X	2198	-0-	-995	-0-	75	1	2123	3	Y	-0-					5

DCCO 2-LEWIS JONES WELL #: 6 RRCID -> 168649 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7470 - 8021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	74	1	3185	3	Y	-0-					-0-
09	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	71	1	3143	3	Y	-0-					-0-
10	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	70	1	3200	3	Y	-0-					-0-
11	3150	X	3074	-0-	-76	-0-	67	1	3007	3	Y	-0-					-0-
*12	3131	X	3114	-0-	-17	-0-	67	1	3047	3	Y	-0-					-0-
01	3131	X	3084	-0-	-47	-0-	75	1	3009	3	Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 4 RRCID -> 168652 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7099 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6045	X	5573	-0-	-472	-0-	126	1	5447	3	Y	-0-					-0-
09	5460	X	5369	-0-	-91	-0-	118	1	5251	3	Y	-0-					-0-
10	5518	X	5238	-0-	-280	-0-	113	1	5125	3	Y	-0-					-0-
11	5400	X	5294	-0-	-106	-0-	169	1	5125	3	Y	-0-					-0-
12	5580	X	5210	-0-	-370	-0-	26	1	5184	3	Y	-0-					-0-
01	5580	X	5409	-0-	-171	-0-	186	1	5223	3	Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 4 RRCID -> 168735 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7589 - 8101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	2039	-0-	-7	-0-	74	1	1965	2	N	-0-					-0-
09	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	72	1	1917	2	N	-0-					-0-
10	2108	N	2041	-0-	-67	-0-	77	1	1964	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	1873	-0-	-107	-0-	62	1	1811	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	2014	-0-	-32	-0-	66	1	1948	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	1999	-0-	-47	-0-	67	1	1932	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 14T RRCID -> 168742 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7109 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	528	-0-	-30	-0-	17	1	511	3	N	-0-					8
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	18	1	534	3	N	-0-					8
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	18	1	577	3	N	-0-					8
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	19	1	579	3	N	-0-					8
*12	558	N	452	-0-	-106	-0-	14	1	438	3	N	-0-					8
01	589	N	476	-0-	-113	-0-	17	1	459	3	N	-0-					8

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
08	3875	X	3753	-0-	-122	-0-	84	1	3658	3	Y	10					29
							11	9									
09	3840	X	3794	-0-	-46	-0-	83	1	3701	3	Y	9					38
							10	9									
10	3968	X	3740	-0-	-228	-0-	80	1	3647	3	Y	12					50
							13	9									
11	3840	X	3556	-0-	-284	-0-	77	1	3468	3	Y	10	60	1			-0-
							11	9									
12	3906	X	3245	-0-	-661	-0-	11	1	3220	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
01	3906	X	3104	-0-	-802	-0-	74	1	3008	3	Y	20	1	1			19
							22	9									

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
08	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	138	1	5999	3	Y	-0-					-0-
09	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	123	1	5463	3	Y	-0-					-0-
10	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	125	1	5706	3	Y	-0-					-0-
11	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	207	1	6258	3	Y	-0-					-0-
12	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	33	1	6745	3	Y	-0-					-0-
*01	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	236	1	6608	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
08	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	73	1	2110	3	Y	-0-					-0-
09	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	67	1	1988	3	Y	-0-					-0-
10	2139	N	1722	-0-	-417	-0-	55	1	1667	3	Y	-0-					-0-
11	2100	N	1896	-0-	-204	-0-	60	1	1836	3	Y	-0-					-0-
12	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	10	1	2053	3	Y	-0-					-0-
*01	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	75	1	2116	3	Y	-0-					-0-

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
08	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	272	1	7194	2	N	-0-					-0-
09	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	235	1	6276	2	N	-0-					-0-
10	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	237	1	6046	2	N	-0-					-0-
11	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	164	1	4789	2	N	-0-					-0-
12	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	177	1	5250	2	N	-0-					-0-
*01	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	205	1	5900	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
08	2697	N	2333	-0-	-364	-0-	78	1	2255	3	Y	-0-					52
09	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	74	1	2219	3	Y	-0-					52
10	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	74	1	2284	3	Y	-0-	39	1			13
11	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	75	1	2287	3	Y	3	3	1			13
							3	9									
*12	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	75	1	2309	3	Y	1	1	1			13
							1	9									
01	2356	N	2240	-0-	-116	-0-	76	1	2164	3	Y	-0-					13

PENNINGTON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 168892 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7554 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	53	1	2126	2	N	-0-					-0-
09	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	62	1	2526	2	N	-0-					-0-
10	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	68	1	2637	2	N	-0-					-0-
11	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	55	1	2444	2	N	-0-					-0-
12	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	58	1	2615	2	N	-0-					-0-
01	2697	N	2471	-0-	-226	-0-	55	1	2416	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
08	5053	X	4986	-0-	-67	-0-	166	1	4818	3	Y	2					5
							2	9									
09	4890	X	4692	-0-	-198	-0-	151	1	4510	3	Y	28					33
							31	9									
*10	4929	X	4507	-0-	-422	-0-	142	1	4365	3	Y	-0-					33
*11	4830	X	4178	-0-	-652	-0-	133	1	4045	3	Y	-0-					33
*12	4991	X	4638	-0-	-353	-0-	146	1	4492	3	Y	-0-	24	1			9
01	4991	X	4254	-0-	-737	-0-	146	1	4107	3	Y	1	1	1			9
							1	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
08	3689	X	3174	-0-	-515	-0-	72	1	3102	2	Y	-0-					7
09	3450	X	2936	-0-	-514	-0-	64	1	2872	2	Y	-0-	7	1			-0-
10	3503	X	3062	-0-	-441	-0-	66	1	2995	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	3390	X	2770	-0-	-620	-0-	60	1	2710	3	Y	-0-					-0-
*12	3348	X	3277	-0-	-71	-0-	70	1	3207	3	Y	-0-					-0-
*01	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	116	1	3223	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
08	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	176	1	7612	3	Y	-0-					-0-
09	10214	X	10214	-0-	-0-	-0-	226	1	9988	3	Y	-0-					-0-
10	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	212	1	9634	3	Y	-0-					-0-
11	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	196	1	8787	3	Y	-0-					-0-
12	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	28	1	8564	3	Y	-0-					-0-
*01	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	202	1	8123	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
08	3968	X	3318	-0-	-650	-0-	111	1	3207	3	Y	-0-					25
09	3870	X	3861	-0-	-9	-0-	126	1	3735	3	Y	-0-					25
10	3999	X	3952	-0-	-47	-0-	124	1	3797	3	Y	28	53	1			-0-
							31	9									
11	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	131	1	3972	3	Y	10	4	1			6
							11	9									
*12	3999	X	3909	-0-	-90	-0-	123	1	3785	3	Y	1	1	1			6
							1	9									
01	3999	X	3965	-0-	-34	-0-	136	1	3829	3	Y	-0-					6

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
*02	5712	X	5587	-0-	-125	-0-	180	1	5407	3	Y	-0-					3
*03	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	209	1	6229	3	Y	-0-					3
*04	6120	X	5473	-0-	-647	-0-	122	1	5351	3	Y	-0-					3
*05	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	145	1	6312	3	Y	-0-					3
*06	6120	X	2583	-0-	-3537	-0-	57	1	2526	3	Y	-0-					3
*07	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	161	1	7110	3	Y	-0-					3
*08	6324	X	6000	-0-	-324	-0-	136	1	5864	3	Y	-0-					3
*09	6120	X	4893	-0-	-1227	-0-	108	1	4785	3	Y	-0-					3
*10	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	150	1	6835	3	Y	-0-					3
*11	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	170	1	7595	3	Y	-0-					3
*12	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	159	1	7215	3	Y	-0-					3
*01	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	170	1	6831	3	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THURMOND, JOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 169441 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7418 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7595	X	7209	-0-	-386	-0-	162	1	7047	3	Y	-0-					-0-
09	7350	X	7003	-0-	-347	-0-	228	1	6775	3	Y	-0-					-0-
10	7533	X	7028	-0-	-505	-0-	223	1	6805	3	Y	-0-					-0-
11	7290	X	6534	-0-	-756	-0-	209	1	6325	3	Y	-0-					-0-
12	7285	X	6326	-0-	-959	-0-	31	1	6295	3	Y	-0-					-0-
01	7223	X	6707	-0-	-516	-0-	231	1	6476	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 2 RRCID -> 169453 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7138 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	43	1	1717	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1541	-0-	-19	-0-	37	1	1504	2	N	-0-					-0-
10	1829	N	1407	-0-	-422	-0-	35	1	1372	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1553	-0-	-157	-0-	34	1	1519	2	N	-0-					-0-
12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	35	1	1572	2	N	-0-					-0-
*01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	35	1	1508	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
08	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	115	1	4966	3	N	-0-					-0-
09	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	109	1	4816	3	N	-0-					-0-
10	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	109	1	4944	3	N	-0-					-0-
11	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	107	1	4765	3	N	-0-					-0-
*12	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	105	1	4739	3	N	-0-					-0-
*01	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	124	1	4951	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
08	5425	X	5394	-0-	-31	-0-	180	1	5214	3	Y	-0-					-0-
09	5250	X	5093	-0-	-157	-0-	166	1	4927	3	Y	-0-					-0-
10	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	174	1	5327	3	Y	-0-					-0-
11	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	191	1	5773	3	Y	-0-					-0-
*12	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	160	1	4912	3	Y	-0-					-0-
*01	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	183	1	5124	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
08	10881	X	10669	-0-	-212	-0-	354	1	10307	3	Y	7					28
							8	9									
09	10470	X	9751	-0-	-719	-0-	316	1	9429	3	Y	5					33
							6	9									
10	10819	X	9791	-0-	-1028	-0-	309	1	9476	3	Y	5					38
							6	9									
11	10320	X	9283	-0-	-1037	-0-	296	1	8975	3	Y	11					49
							12	9									
12	10633	X	6273	-0-	-4360	-0-	31	1	6234	3	Y	7	56	1			-0-
							8	9									
01	10633	X	8725	-0-	-1908	-0-	299	1	8415	3	Y	10	3	1			7
							11	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
08	1395	N	1127	-0-	-268	-0-	27	1	1100	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	27	1	1074	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1050	-0-	-221	-0-	26	1	1024	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	1030	-0-	-50	-0-	23	1	1007	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	1069	-0-	-78	-0-	23	1	1046	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	22	1	979	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 #: 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
08	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	39	1	1663	3	N	-0-					-0-
09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	35	1	1540	3	N	-0-					-0-
10	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	52	1	1605	3	N	-0-					-0-
11	1650	N	1552	-0-	-98	-0-	50	1	1502	3	N	-0-					-0-
12	1643	N	1327	-0-	-316	-0-	7	1	1320	3	N	-0-					-0-
01	1643	N	1465	-0-	-178	-0-	51	1	1414	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-GEORGIE FITCH WELL #: 5T RRCID -> 170062 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7114 - 7546

08	3193	X	3186	-0-	-7	-0-	105	1	3062	3	Y	17	34	1			-0-
							19	9									
09	3150	X	2801	-0-	-349	-0-	90	1	2705	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	3255	X	1321	-0-	-1934	-0-	28	1	1293	3	Y	-0-					-0-
11	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	167	1	5053	3	Y	-0-					-0-
12	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	24	1	4744	3	Y	-0-					-0-
*01	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	137	1	3849	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 6 RRCID -> 170073 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7467 - 8006

08	1674	N	1545	-0-	-129	-0-	35	1	1510	3	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1541	-0-	-49	-0-	34	1	1507	3	Y	-0-					-0-
10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	35	1	1587	3	Y	-0-					-0-
11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	35	1	1541	3	Y	-0-					-0-
*12	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	36	1	1635	3	Y	-0-					-0-
*01	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	40	1	1626	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 6 RRCID -> 170514 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6820 - 7250

08	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	120	1	3496	3	Y	3					18
							3	9									
09	2700	X	2165	-0-	-535	-0-	70	1	2084	3	Y	10	28	1			-0-
							11	9									
10	2790	X	388	-0-	-2402	-0-	8	1	378	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	264	1	8017	3	Y	-0-					-0-
12	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	33	1	6703	3	Y	-0-					-0-
*01	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	201	1	5664	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 5 RRCID -> 170638 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7207 - 7720

08	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	93	1	2707	3	Y	-0-					65
09	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	87	1	2592	3	Y	-0-	65	1			-0-
10	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	88	1	2709	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	88	1	2696	3	Y	-0-					-0-
*12	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	90	1	2763	3	Y	-0-					-0-
*01	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	96	1	2703	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 171079 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7219 - 7690

08	2294	X	897	-0-	-1397	-0-	21	1	876	3	Y	-0-					-0-
09	666	X	666	-0-	-0-	-0-	15	1	651	3	Y	-0-					-0-
10	961	X	466	-0-	-495	-0-	15	1	451	3	Y	-0-					-0-
11	930	X	291	-0-	-639	-0-	10	1	281	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	187	-0-	-495	-0-	1	1	186	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	111	-0-	-354	-0-	3	1	108	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 #: 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

SEWELL RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 171187 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6835 - 7220

08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	48	1	1396	3	Y	-0-					-0-
09	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	56	1	1669	3	Y	-0-					-0-
10	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	57	1	1746	3	Y	-0-					-0-
11	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	50	1	1495	3	Y	-0-					-0-
*12	1767	N	1105	-0-	-662	-0-	35	1	1070	3	Y	-0-					-0-
*01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	65	1	1815	3	Y	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 7T RRCID -> 171254 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7458 - 7943

08	5270	X	5229	-0-	-41	-0-	191	1	5038	2	N	-0-					-0-
09	5100	X	4981	-0-	-119	-0-	180	1	4801	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	5118	-0-	-121	-0-	193	1	4925	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	4917	-0-	-153	-0-	163	1	4754	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	4993	-0-	-91	-0-	163	1	4830	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	4979	-0-	-105	-0-	167	1	4812	2	N	-0-					-0-

WILSON, L. B. GU WELL #: 2 RRCID -> 171318 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6862 - 9438

08	3565	X	3521	-0-	-44	-0-	117	1	3404	3	Y	-0-					16
09	3450	X	3404	-0-	-46	-0-	110	1	3287	3	Y	6					22
							7	9									
10	3565	X	3405	-0-	-160	-0-	107	1	3298	3	Y	-0-					22
11	3420	X	3144	-0-	-276	-0-	100	1	3034	3	Y	9					31
							10	9									
*12	3472	X	3135	-0-	-337	-0-	99	1	3033	3	Y	3	26	1			8
							3	9									
01	3472	X	3131	-0-	-341	-0-	107	1	3017	3	Y	6	2	1			12
							7	9									

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 1 RRCID -> 171319 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6952 - 7358

08	2108	N	2040	-0-	-68	-0-	68	1	1972	3	N	-0-					-0-
09	1950	N	1621	-0-	-329	-0-	52	1	1569	3	N	-0-					-0-
10	1860	N	1385	-0-	-475	-0-	44	1	1341	3	N	-0-					-0-
11	1980	N	948	-0-	-1032	-0-	30	1	918	3	N	-0-					-0-
*12	1674	N	985	-0-	-689	-0-	31	1	954	3	N	-0-					-0-
01	1395	N	1251	-0-	-144	-0-	43	1	1208	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 7 RRCID -> 171321 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6854 - 7251

08	3286	X	2526	-0-	-760	-0-	84	1	2442	3	Y	-0-					20
09	3030	X	2247	-0-	-783	-0-	73	1	2174	3	Y	-0-					20
10	3131	X	1282	-0-	-1849	-0-	40	1	1242	3	Y	-0-					20
11	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	139	1	4214	3	Y	7	27	1			-0-
							8	9									
12	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	20	1	4058	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*01	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	115	1	3216	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 #: 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
08	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	74	1	2164	3	Y	-0-					34
09	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	71	1	2091	3	Y	-0-					34
10	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	69	1	2135	3	Y	-0-					34
11	2160	N	2110	-0-	-50	-0-	68	1	2042	3	Y	-0-					34
*12	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	85	1	2626	3	Y	10					44
							11	9									
*01	3100	N	3234	-0-	134	134	111	1	3122	3	Y	1					45
							1	9									

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
08	4371	X	4196	-0-	-175	-0-	140	1	4056	3	N	-0-					-0-
09	4140	X	4064	-0-	-76	-0-	132	1	3932	3	N	-0-					-0-
10	4340	X	4139	-0-	-201	-0-	131	1	4008	3	N	-0-					-0-
11	4200	X	4028	-0-	-172	-0-	129	1	3899	3	N	-0-					-0-
*12	4092	X	4022	-0-	-70	-0-	127	1	3895	3	N	-0-					-0-
01	4092	X	3832	-0-	-260	-0-	133	1	3699	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
08	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	47	1	1375	3	Y	-0-					18
09	1410	N	1352	-0-	-58	-0-	44	1	1308	3	Y	-0-					18
10	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	44	1	1348	3	Y	-0-					18
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	45	1	1364	3	Y	2					20
							2	9									
12	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	7	1	1383	3	Y	-0-					20
*01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	54	1	1531	3	Y	-0-					20

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.		-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
08	775	N	695	-0-	-80	-0-	23	1	672	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	647	-0-	-73	-0-	21	1	626	3	Y	-0-					-0-
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	23	1	704	3	Y	-0-					-0-
11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	48	1	1459	3	Y	-0-					-0-
12	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	8	1	1611	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	371	-0-	-280	-0-	12	1	359	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
08	465	N	413	-0-	-52	-0-	10	1	403	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	381	-0-	-69	-0-	8	1	373	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	412	-0-	-53	-0-	9	1	403	3	Y	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	14	1	437	3	Y	-0-					-0-
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	2	1	503	3	Y	-0-					-0-
*01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	20	1	549	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRABTREE WELL #: 4 RRCID -> 171943 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7412 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	816	-0-	-331	-0-	18	1	798	3	Y	-0-			-0-
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	21	1	919	3	Y	-0-			-0-
10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	21	1	959	3	Y	-0-			-0-
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	27	1	820	3	Y	-0-			-0-
12	744	N	678	-0-	-66	-0-	3	1	675	3	Y	-0-			-0-
*01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	33	1	900	3	Y	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 171992 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7007 - 7456

*02	868	N	359	-0-	-509	-0-	12	1	347	3	Y	-0-			38
*03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	15	1	454	3	Y	-0-			38
*04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	23	1	680	3	Y	-0-			38
*05	403	N	186	-0-	-217	-0-	6	1	180	3	Y	-0-			38
*06	360	N	337	-0-	-23	-0-	11	1	326	3	Y	-0-			38
*07	372	N	145	-0-	-227	-0-	5	1	140	3	Y	-0-			38
*08	186	N	78	-0-	-108	-0-	2	1	76	3	Y	-0-			38
*09	330	N	167	-0-	-163	-0-	5	1	162	3	Y	-0-			38
*10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	16	1	501	3	Y	-0-			38
*11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	18	1	554	3	Y	-0-			38
*12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	3	1	608	3	Y	-0-			38
*01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	16	1	436	3	Y	-0-			38

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 171997 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6618 - 7062

08	1767	N	1214	-0-	-553	-0-	54	1	1156	3	Y	4			16
							4	9							
09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	71	1	1574	3	Y	4			20
							4	9							
10	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	67	1	1547	3	Y	-0-			20
11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	63	1	1444	3	Y	-0-			20
12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	10	1	1450	3	Y	8			28
							9	9							
*01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	68	1	1448	3	Y	4			32
							4	9							

THURMOND, JOE "A" WELL #: 2 RRCID -> 172190 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7445 - 7917

08	3689	X	2984	-0-	-705	-0-	68	1	2916	3	Y	-0-			-0-
09	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	89	1	3908	3	Y	-0-			-0-
10	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	126	1	3859	3	Y	-0-			-0-
11	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	131	1	3952	3	Y	-0-			-0-
12	4123	X	3528	-0-	-595	-0-	17	1	3511	3	Y	-0-			-0-
01	4123	X	2783	-0-	-1340	-0-	97	1	2686	3	Y	-0-			-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172243 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7400 - 7855

08	2170	N	2164	-0-	-6	-0-	49	1	2115	3	Y	-0-			-0-
09	2100	N	2098	-0-	-2	-0-	68	1	2030	3	Y	-0-			-0-
10	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-			-0-
11	2100	N	2014	-0-	-86	-0-	64	1	1950	3	Y	-0-			-0-
12	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	10	1	2032	3	Y	-0-			-0-
*01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	62	1	1713	3	Y	-0-			-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 172661 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7350 - 7766

08	1395	N	1389	-0-	-6	-0-	31	1	1358	3	N	-0-			-0-
09	1380	N	1336	-0-	-44	-0-	29	1	1307	3	N	-0-			-0-
10	1426	N	1384	-0-	-42	-0-	44	1	1340	3	N	-0-			-0-
11	1350	N	1311	-0-	-39	-0-	42	1	1269	3	N	-0-			-0-
12	1395	N	710	-0-	-685	-0-	4	1	706	3	N	-0-			-0-
*01	3100	N	7038	-0-	3938	3938	244	1	6794	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 #: 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
08	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	164	1	4749	3	N	-0-					-0-
09	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	163	1	4840	3	N	-0-					-0-
10	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	191	1	5852	3	N	-0-					-0-
11	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	186	1	5617	3	N	-0-					-0-
12	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	26	1	5231	3	N	-0-					-0-
*01	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	180	1	4988	3	N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT WELL #: 5 RRCID -> 172684 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6624 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	4144	-0-	-289	-0-	138	1	4006	3	Y	-0-					8
09	4170	X	3804	-0-	-366	-0-	123	1	3681	3	Y	-0-					8
10	4247	X	3748	-0-	-499	-0-	118	1	3630	3	Y	-0-					8
11	4110	X	3628	-0-	-482	-0-	116	1	3512	3	Y	-0-					8
12	3875	X	3289	-0-	-586	-0-	16	1	3273	3	Y	-0-					8
01	3875	X	3494	-0-	-381	-0-	119	1	3375	3	Y	-0-					8

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
08	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	170	1	4969	3	N	6					102
							7	9									
09	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	153	1	4556	3	N	12					114
							13	9									
10	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	151	1	4627	3	N	-0-					114
*11	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	155	1	4700	3	N	5					119
							6	9									
*12	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	155	1	4758	3	N	-0-					119
*01	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	162	1	4556	3	N	-0-					119

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
08	4247	X	3770	-0-	-477	-0-	92	1	3678	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3908	-0-	-112	-0-	94	1	3814	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	3966	-0-	-95	-0-	100	1	3866	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	3791	-0-	-139	-0-	84	1	3707	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	3867	-0-	-163	-0-	84	1	3783	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	3641	-0-	-389	-0-	82	1	3559	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
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	21	1	861	2	N	-0-					-0-
09	720	N	568	-0-	-152	-0-	14	1	554	2	N	-0-					-0-
10	930	N	555	-0-	-375	-0-	14	1	541	2	N	-0-					-0-
11	840	N	496	-0-	-344	-0-	16	1	480	2	N	-0-					-0-
12	589	N	495	-0-	-94	-0-	16	1	479	2	N	-0-					-0-
01	558	N	498	-0-	-60	-0-	11	1	487	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
08	868	N	781	-0-	-87	-0-	19	1	762	2	N	-0-					-0-
09	780	N	731	-0-	-49	-0-	18	1	713	2	N	-0-					-0-
10	806	N	712	-0-	-94	-0-	18	1	694	2	N	-0-					-0-
11	750	N	705	-0-	-45	-0-	23	1	682	2	N	-0-					-0-
12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	52	1	1538	2	N	-0-					-0-
*01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	48	1	1372	2	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. "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
08	1643	N	1618	-0-	-25	-0-	59	1	1559	2	N	-0-			-0-
09	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	62	1	1643	2	N	-0-			-0-
10	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	68	1	1724	2	N	-0-			-0-
11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	57	1	1678	2	N	-0-			-0-
12	1767	N	1744	-0-	-23	-0-	57	1	1687	2	N	-0-			-0-
01	1798	N	1763	-0-	-35	-0-	59	1	1704	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
08	837	N	829	-0-	-8	-0-	28	1	801	3	Y	-0-			-0-
09	810	N	697	-0-	-113	-0-	23	1	674	3	Y	-0-			-0-
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	27	1	834	3	Y	-0-			-0-
11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	37	1	1135	3	Y	-0-			-0-
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	5	1	1071	3	Y	-0-			-0-
*01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	33	1	917	3	Y	-0-			-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1543	-0-	-162	-0-	35	1	1508	3	N	-0-			-0-
09	1530	N	1502	-0-	-28	-0-	33	1	1469	3	N	-0-			-0-
10	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	34	1	1523	3	N	-0-			-0-
11	1500	N	1398	-0-	-102	-0-	30	1	1368	3	N	-0-			-0-
*12	1550	N	1514	-0-	-36	-0-	33	1	1481	3	N	-0-			-0-
01	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	38	1	1506	3	N	-0-			-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 8 RRCID -> 173533 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7504 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7099	X	6956	-0-	-143	-0-	253	1	6703	2	N	-0-			-0-
09	6930	X	6567	-0-	-363	-0-	237	1	6330	2	N	-0-			-0-
10	7161	X	6827	-0-	-334	-0-	257	1	6570	2	N	-0-			-0-
11	6930	X	6598	-0-	-332	-0-	218	1	6380	2	N	-0-			-0-
12	6975	X	6684	-0-	-291	-0-	218	1	6466	2	N	-0-			-0-
01	6944	X	6566	-0-	-378	-0-	220	1	6346	2	N	-0-			-0-

HOYL-MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 173545 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7110 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	10	1	291	3	Y	-0-			-0-
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	10	1	285	3	Y	-0-			-0-
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	10	1	291	3	Y	-0-			-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	8	1	251	3	Y	-0-			-0-
*12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	9	1	282	3	Y	-0-			-0-
*01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	10	1	274	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	3670	-0-	-143	-0-	83	1	3587	3	Y	-0-			-0-
09	3630	X	3539	-0-	-91	-0-	78	1	3461	3	Y	-0-			-0-
10	3751	X	3638	-0-	-113	-0-	79	1	3559	3	Y	-0-			-0-
11	3600	X	3525	-0-	-75	-0-	77	1	3448	3	Y	-0-			-0-
12	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	12	1	3569	3	Y	-0-			-0-
*01	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	90	1	3625	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-SULLIVAN, P. G. WELL #: 6 RRCID -> 173557 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7478 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	38	1	1641	3	Y	-0-					-0-
09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	36	1	1600	3	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	36	1	1669	3	Y	-0-					-0-
11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	36	1	1610	3	Y	-0-					-0-
*12	1705	N	1699	-0-	-6	-0-	36	1	1663	3	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	41	1	1664	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 7 RRCID -> 173558 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7514 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1130	-0-	-110	-0-	25	1	1105	3	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1053	-0-	-147	-0-	23	1	1030	3	Y	-0-					-0-
10	1209	N	848	-0-	-361	-0-	18	1	830	3	Y	-0-					-0-
11	1080	N	745	-0-	-335	-0-	17	1	728	3	Y	-0-					-0-
*12	1085	N	724	-0-	-361	-0-	15	1	709	3	Y	-0-					-0-
01	837	N	641	-0-	-196	-0-	16	1	625	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 9 RRCID -> 173573 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6895 - 7299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2760	N	2592	-0-	-168	-0-	84	1	2508	3	N	-0-	57	1			-0-
*07	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	85	1	2515	3	N	-0-					-0-
*08	2852	N	2628	-0-	-224	-0-	88	1	2540	3	N	-0-					-0-
*09	2580	N	2490	-0-	-90	-0-	81	1	2409	3	N	-0-					-0-
*10	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	90	1	2775	3	N	-0-					-0-
*11	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	87	1	2620	3	N	-0-					-0-
*12	2573	N	2425	-0-	-148	-0-	77	1	2348	3	N	-0-					-0-
01	2852	N	1772	-0-	-1080	-0-	61	1	1709	3	N	2					2
							2	9									

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
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	28	1	805	3	N	-0-					-0-
09	810	N	801	-0-	-9	-0-	26	1	775	3	N	-0-					-0-
10	837	N	824	-0-	-13	-0-	26	1	795	3	N	3					3
							3	9									
11	810	N	780	-0-	-30	-0-	25	1	753	3	N	2					5
							2	9									
*12	837	N	824	-0-	-13	-0-	26	1	795	3	N	3					8
							3	9									
01	837	N	814	-0-	-23	-0-	28	1	779	3	N	6					14
							7	9									

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
08	14880	X	4587	-0-	-10293	-0-	152	1	4435	3	Y	-0-					-0-
09	13590	X	6033	-0-	-7557	-0-	196	1	5837	3	Y	-0-					-0-
10	12710	X	7985	-0-	-4725	-0-	252	1	7733	3	Y	-0-					-0-
11	11610	X	8132	-0-	-3478	-0-	260	1	7872	3	Y	-0-					-0-
12	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	40	1	8099	3	Y	-0-					-0-
*01	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	295	1	8286	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
08	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	92	1	3962	3	N	-0-					-0-
09	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	85	1	3736	3	N	-0-					-0-
10	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	87	1	3976	3	N	-0-					-0-
11	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	87	1	3898	3	N	-0-					-0-
12	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	13	1	3982	3	N	-0-					-0-
*01	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	99	1	3950	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 #: 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
08	1395	N	1178	-0-	-217	-0-	27	1	1151	3	N	-0-					-0-
09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	31	1	1374	3	N	-0-					-0-
10	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	29	1	1337	3	N	-0-					-0-
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	28	1	1259	3	N	-0-					-0-
12	1457	N	1315	-0-	-142	-0-	4	1	1311	3	N	-0-					-0-
01	1364	N	1288	-0-	-76	-0-	31	1	1257	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
08	5859	X	5702	-0-	-157	-0-	190	1	5512	3	Y	-0-					-0-
09	5670	X	5547	-0-	-123	-0-	180	1	5367	3	Y	-0-					-0-
10	5859	X	5708	-0-	-151	-0-	180	1	5528	3	Y	-0-					-0-
11	5640	X	5529	-0-	-111	-0-	177	1	5352	3	Y	-0-					-0-
12	5518	X	5333	-0-	-185	-0-	26	1	5307	3	Y	-0-					-0-
*01	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	192	1	5366	3	Y	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 174125 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7625 - 7871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12431	X	8102	-0-	-4329	-0-	183	1	7919	3	N	-0-					-0-
09	11520	X	7899	-0-	-3621	-0-	175	1	7724	3	N	-0-					-0-
10	10974	X	7699	-0-	-3275	-0-	166	1	7533	3	N	-0-					-0-
11	10110	X	7313	-0-	-2797	-0-	234	1	7079	3	N	-0-					-0-
12	8277	X	7427	-0-	-850	-0-	37	1	7390	3	N	-0-					-0-
01	8153	X	7657	-0-	-496	-0-	265	1	7392	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
08	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	79	1	3431	3	N	-0-					-0-
09	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	75	1	3328	3	N	-0-					-0-
10	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	75	1	3428	3	N	-0-					-0-
11	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	73	1	3314	3	N	-0-					-0-
*12	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	76	1	3461	3	N	-0-					-0-
*01	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	88	1	3534	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
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	47	1	1365	3	Y	-0-					15
09	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	44	1	1314	3	Y	-0-					15
10	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	40	1	1247	3	Y	1					16
							1	9									
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	40	1	1217	3	Y	1					17
							1	9									
12	1395	N	1120	-0-	-275	-0-	6	1	1114	3	Y	-0-					17
*01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	51	1	1421	3	Y	6					23
							7	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
08	9331	X	8274	-0-	-1057	-0-	275	1	7999	3	Y	-0-					15
09	8730	X	7790	-0-	-940	-0-	253	1	7537	3	Y	-0-					15
10	8835	X	7972	-0-	-863	-0-	252	1	7720	3	Y	-0-					15
11	8490	X	7587	-0-	-903	-0-	242	1	7345	3	Y	-0-					15
12	8215	X	7501	-0-	-714	-0-	37	1	7461	3	Y	3					18
							3	9									
01	8215	X	7459	-0-	-756	-0-	256	1	7203	3	Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
08	6603	X	3216	-0-	-3387	-0-	107	1	3109	3	N	-0-					-0-
09	5190	X	3578	-0-	-1612	-0-	116	1	3462	3	N	-0-					-0-
10	4495	X	4334	-0-	-161	-0-	137	1	4197	3	N	-0-					-0-
11	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	172	1	5195	3	N	-0-					-0-
*12	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	200	1	6146	3	N	-0-					-0-
*01	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	198	1	5535	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
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-
09	3000	X	2734	-0-	-266	-0-	89	1	2645	3	Y	-0-					-0-
10	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	130	1	3983	3	Y	-0-					-0-
11	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	97	1	2918	3	Y	-0-					-0-
12	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	17	1	3477	3	Y	-0-					-0-
01	3875	X	3393	-0-	-482	-0-	117	1	3276	3	Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174692 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7695 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	41	1	1800	3	Y	-0-					2
09	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	41	1	1860	3	Y	-0-					2
10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	32	1	1444	3	Y	29	29	1			2
							32	9									
11	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	51	1	2275	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
*12	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	53	1	2414	3	Y	-0-					2
*01	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	82	1	2296	3	Y	-0-					2

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
08	4805	X	4483	-0-	-322	-0-	150	1	4333	3	N	-0-					-0-
09	4500	X	4206	-0-	-294	-0-	137	1	4069	3	N	-0-					-0-
10	4526	X	4183	-0-	-343	-0-	133	1	4050	3	N	-0-					-0-
11	4380	X	4299	-0-	-81	-0-	138	1	4161	3	N	-0-					-0-
*12	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	143	1	4402	3	N	-0-					-0-
01	4340	X	4085	-0-	-255	-0-	140	1	3945	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
08	3937	X	2450	-0-	-1487	-0-	82	1	2368	3	Y	-0-					-0-
09	3270	X	2415	-0-	-855	-0-	78	1	2337	3	Y	-0-					-0-
10	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	97	1	2996	3	Y	-0-					-0-
11	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	111	1	3381	3	Y	-0-					-0-
12	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	17	1	3409	3	Y	-0-					-0-
*01	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	102	1	2870	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
08	5456	X	5085	-0-	-371	-0-	185	1	4900	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	4861	-0-	-419	-0-	176	1	4685	2	N	-0-					-0-
10	5394	X	5254	-0-	-140	-0-	198	1	5056	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	4693	-0-	-227	-0-	155	1	4538	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	4251	-0-	-647	-0-	139	1	4112	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	3899	-0-	-999	-0-	131	1	3768	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NALER, MAE C. WELL #: 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
08	1085	N	929	-0-	-156	-0-	21	1	908	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	952	-0-	-98	-0-	21	1	931	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	971	-0-	-114	-0-	21	1	950	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	23	1	1027	3	N	-0-					-0-
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	3	1	1061	3	N	-0-					-0-
*01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	29	1	1165	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
08	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	104	1	4502	3	Y	-0-					-0-
09	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	80	1	3574	3	Y	-0-					-0-
10	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	73	1	3281	3	Y	-0-					-0-
11	3180	X	2963	-0-	-217	-0-	94	1	2869	3	Y	-0-					-0-
*12	4030	X	2833	-0-	-1197	-0-	90	1	2743	3	Y	-0-					-0-
01	4030	X	2644	-0-	-1386	-0-	91	1	2553	3	Y	-0-					-0-

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
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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
08	3472	X	3361	-0-	-111	-0-	112	1	3249	3	Y	-0-					-0-
09	3360	X	3213	-0-	-147	-0-	104	1	3109	3	Y	-0-					-0-
10	3472	X	2867	-0-	-605	-0-	90	1	2777	3	Y	-0-					-0-
11	3300	X	3256	-0-	-44	-0-	104	1	3152	3	Y	-0-					-0-
12	3255	X	3193	-0-	-62	-0-	16	1	3177	3	Y	-0-					-0-
01	3255	X	3020	-0-	-235	-0-	103	1	2899	3	Y	16					16
							18	9									

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
08	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	69	1	2031	3	Y	21	50	1			7
							23	9									
09	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	59	1	1749	3	Y	-0-	7	1			-0-
10	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	59	1	1809	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1650	N	1459	-0-	-191	-0-	46	1	1413	3	Y	-0-					-0-
12	1860	N	873	-0-	-987	-0-	4	1	869	3	Y	-0-					-0-
01	1860	N	826	-0-	-1034	-0-	28	1	794	3	Y	4					4
							4	9									

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
08	6014	X	5482	-0-	-532	-0-	182	1	5298	3	Y	2					15
							2	9									
09	5760	X	5142	-0-	-618	-0-	167	1	4969	3	Y	5					20
							6	9									
10	5952	X	5266	-0-	-686	-0-	166	1	5094	3	Y	5					25
							6	9									
11	5550	X	4904	-0-	-646	-0-	156	1	4735	3	Y	12	37	1			-0-
							13	9									
12	5487	X	4969	-0-	-518	-0-	24	1	4936	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
01	5487	X	4957	-0-	-530	-0-	170	1	4784	3	Y	3					3
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 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
08	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	136	1	3607	2	N	-0-					-0-
09	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	127	1	3396	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	3565	-0-	-31	-0-	134	1	3431	2	N	-0-					-0-
11	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	126	1	3675	2	N	-0-					-0-
12	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	137	1	4054	2	N	-0-					-0-
*01	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	129	1	3721	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
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	11	1	287	2	N	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	13	1	348	2	N	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	11	1	271	2	N	-0-					-0-
11	300	N	229	-0-	-71	-0-	8	1	221	2	N	-0-					-0-
12	372	N	237	-0-	-135	-0-	8	1	229	2	N	-0-					-0-
01	279	N	142	-0-	-137	-0-	5	1	137	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 4 RRCID -> 175295 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7072 - 7443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	164	1	4340	2	N	-0-					-0-
09	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	158	1	4224	2	N	-0-					-0-
10	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	169	1	4322	2	N	-0-					-0-
11	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	156	1	4551	2	N	-0-					-0-
12	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	153	1	4548	2	N	-0-					-0-
*01	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	149	1	4288	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175805 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7070 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	258	1	6821	2	Y	-0-					-0-
09	6840	X	6489	-0-	-351	-0-	234	1	6255	2	Y	-0-					-0-
10	7006	X	6575	-0-	-431	-0-	248	1	6327	2	Y	-0-					-0-
11	6840	X	6447	-0-	-393	-0-	213	1	6234	2	Y	-0-					-0-
12	7068	X	6038	-0-	-1030	-0-	197	1	5841	2	Y	-0-					-0-
01	7068	X	5976	-0-	-1092	-0-	201	1	5775	2	Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 175806 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7064 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	205	1	5411	2	N	-0-					-0-
09	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	204	1	5444	2	N	-0-					-0-
10	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	226	1	5760	2	N	-0-					-0-
11	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	192	1	5596	2	N	-0-					-0-
12	5828	X	5682	-0-	-146	-0-	186	1	5496	2	N	-0-					-0-
01	5921	X	5695	-0-	-226	-0-	191	1	5504	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 175807 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7100 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	4732	-0-	-445	-0-	172	1	4560	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	4571	-0-	-259	-0-	165	1	4406	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	4806	-0-	-123	-0-	181	1	4625	2	N	-0-					-0-
11	4740	X	4487	-0-	-253	-0-	148	1	4339	2	N	-0-					-0-
12	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	147	1	4363	2	N	-0-					-0-
*01	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	156	1	4492	2	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 175866 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7330 - 7759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5208	X	3913	-0-	-1295	-0-	88	1	3825	3	N	-0-					-0-
09	4500	X	3652	-0-	-848	-0-	80	1	3572	3	N	-0-					-0-
10	4526	X	3704	-0-	-822	-0-	117	1	3587	3	N	-0-					-0-
11	3990	X	3496	-0-	-494	-0-	112	1	3384	3	N	-0-					-0-
*12	3968	X	3535	-0-	-433	-0-	112	1	3423	3	N	-0-					-0-
*01	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	139	1	3874	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 "G" WELL #: 2 RRCID -> 175891 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 6979 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	846	-0-	-177	-0-	28	1	818	3	Y	-0-			-0-
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	28	1	847	3	Y	-0-			-0-
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	26	1	778	3	Y	-0-			-0-
11	810	N	709	-0-	-101	-0-	23	1	686	3	Y	-0-			-0-
*12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	31	1	947	3	Y	-0-			-0-
*01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	33	1	929	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 8 RRCID -> 175893 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7034 - 7481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	29	1	835	3	N	-0-			46
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	26	1	766	3	N	-0-			46
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	24	1	756	3	N	-0-			46
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	23	1	713	3	N	-0-			46
*12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	28	1	881	3	N	-0-			46
*01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	26	1	737	3	N	-0-			46

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
08	1736	N	1555	-0-	-181	-0-	52	1	1503	3	Y	-0-			30
09	1590	N	1496	-0-	-94	-0-	49	1	1447	3	Y	-0-			30
10	1581	N	1530	-0-	-51	-0-	49	1	1481	3	Y	-0-			30
11	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	50	1	1514	3	Y	-0-			30
12	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	9	1	1842	3	Y	-0-			30
*01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	55	1	1542	3	Y	-0-			30

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
08	1519	N	1461	-0-	-58	-0-	53	1	1408	2	N	-0-			-0-
09	1380	N	1351	-0-	-29	-0-	49	1	1302	2	N	-0-			-0-
10	1519	N	1448	-0-	-71	-0-	55	1	1393	2	N	-0-			-0-
11	1410	N	1374	-0-	-36	-0-	45	1	1329	2	N	-0-			-0-
12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	46	1	1355	2	N	-0-			-0-
01	1457	N	1405	-0-	-52	-0-	47	1	1358	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
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	38	1	1521	2	N	-0-			-0-
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	38	1	1558	2	N	-0-			-0-
10	1426	N	1343	-0-	-83	-0-	34	1	1309	2	N	-0-			-0-
11	1500	N	1314	-0-	-186	-0-	43	1	1271	2	N	-0-			-0-
12	1643	N	1281	-0-	-362	-0-	42	1	1239	2	N	-0-			-0-
*01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	34	1	1487	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
08	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	82	1	3307	2	N	-0-			-0-
09	3120	X	3032	-0-	-88	-0-	73	1	2959	2	N	-0-			-0-
10	3007	X	2802	-0-	-205	-0-	70	1	2732	2	N	-0-			-0-
11	3120	X	2507	-0-	-613	-0-	55	1	2452	2	N	-0-			-0-
12	3317	X	2427	-0-	-890	-0-	53	1	2374	2	N	-0-			-0-
01	3317	X	2333	-0-	-984	-0-	52	1	2281	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
08	1643	N	1442	-0-	-201	-0-	53	1	1389	2	N	-0-			-0-
09	1530	N	1283	-0-	-247	-0-	46	1	1237	2	N	-0-			-0-
10	1581	N	1326	-0-	-255	-0-	50	1	1276	2	N	-0-			-0-
11	1410	N	1271	-0-	-139	-0-	42	1	1229	2	N	-0-			-0-
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	46	1	1368	2	N	-0-			-0-
*01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	57	1	1648	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 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
08	7626	X	6495	-0-	-1131	-0-	147	1	6348	3	N	-0-					-0-
09	7290	X	6076	-0-	-1214	-0-	134	1	5942	3	N	-0-					-0-
10	7161	X	6377	-0-	-784	-0-	137	1	6240	3	N	-0-					-0-
11	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	211	1	6381	3	N	-0-					-0-
12	6200	X	6055	-0-	-145	-0-	30	1	6025	3	N	-0-					-0-
*01	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	260	1	7265	3	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 175920 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7371 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8649	X	8299	-0-	-350	-0-	187	1	8112	3	N	-0-					-0-
09	8370	X	8036	-0-	-334	-0-	177	1	7859	3	N	-0-					-0-
10	8649	X	8059	-0-	-590	-0-	173	1	7886	3	N	-0-					-0-
11	8370	X	7787	-0-	-583	-0-	170	1	7617	3	N	-0-					-0-
12	8742	X	7549	-0-	-1193	-0-	25	1	7524	3	N	-0-					-0-
01	8308	X	7474	-0-	-834	-0-	182	1	7292	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
08	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	74	1	2138	3	N	-0-					-0-
09	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	57	1	1702	3	N	-0-					-0-
10	1674	N	1664	-0-	-10	-0-	52	1	1612	3	N	-0-					-0-
11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	54	1	1644	3	N	-0-					-0-
12	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	9	1	1793	3	N	-0-					-0-
*01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	59	1	1651	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
08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	68	1	1806	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	64	1	1706	2	N	-0-					-0-
10	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	70	1	1779	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1779	-0-	-21	-0-	59	1	1720	2	N	-0-					-0-
12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	63	1	1873	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1771	-0-	-89	-0-	59	1	1712	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
08	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	126	1	3338	2	N	-0-					-0-
09	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	118	1	3144	2	N	-0-					-0-
10	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	126	1	3205	2	N	-0-					-0-
11	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	96	1	2793	2	N	-0-					-0-
12	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	100	1	2949	2	N	-0-					-0-
*01	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	100	1	2877	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
08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	34	1	1491	3	Y	-0-					17
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	33	1	1432	3	Y	-0-					17
10	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	30	1	1378	3	Y	-0-					17
11	1470	N	1408	-0-	-62	-0-	30	1	1378	3	Y	-0-					17
*12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	45	1	1385	3	Y	-0-					17
01	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	48	1	1342	3	Y	-0-					17

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
08	3751	X	2924	-0-	-827	-0-	66	1	2858	3	N	-0-					-0-
09	3270	X	2776	-0-	-494	-0-	61	1	2715	3	N	-0-					-0-
10	3193	X	2679	-0-	-514	-0-	58	1	2621	3	N	-0-					-0-
11	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
12	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	264	1	8123	3	N	-0-					-0-
*01	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	268	1	7478	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
08	1550	N	1309	-0-	-241	-0-	44	1	1265	3	Y	-0-			-0-
09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	43	1	1264	3	Y	-0-			-0-
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	49	1	1480	3	Y	-0-			-0-
11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	48	1	1463	3	Y	-0-			-0-
12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	6	1	1305	3	Y	-0-			-0-
01	1023	N	909	-0-	-114	-0-	31	1	878	3	Y	-0-			-0-

SPRADLING "A" WELL #: 1 RRCID -> 176064 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 7966 - 8299

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TCU WELL #: 4 RRCID -> 176561 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7138 - 7496

08	1860	N	1654	-0-	-206	-0-	40	1	1614	2	N	-0-			-0-
09	1680	N	1588	-0-	-92	-0-	38	1	1550	2	N	-0-			-0-
10	1736	N	1630	-0-	-106	-0-	41	1	1589	2	N	-0-			-0-
11	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	57	1	1655	2	N	-0-			-0-
12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	54	1	1592	2	N	-0-			-0-
*01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	37	1	1609	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 5 RRCID -> 176562 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7102 - 7444

08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	38	1	997	2	N	-0-			-0-
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	39	1	1038	2	N	-0-			-0-
10	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	26	1	1017	2	N	-0-			-0-
11	990	N	979	-0-	-11	-0-	32	1	947	2	N	-0-			-0-
12	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	33	1	987	2	N	-0-			-0-
01	1054	N	983	-0-	-71	-0-	33	1	950	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 6 RRCID -> 176563 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7137 - 7484

08	2604	N	2603	-0-	-1	-0-	63	1	2540	2	N	-0-			-0-
09	2520	N	2499	-0-	-21	-0-	60	1	2439	2	N	-0-			-0-
10	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	66	1	2562	2	N	-0-			-0-
11	2520	N	2489	-0-	-31	-0-	82	1	2407	2	N	-0-			-0-
12	2573	N	2498	-0-	-75	-0-	82	1	2416	2	N	-0-			-0-
*01	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	62	1	2728	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 7 RRCID -> 176564 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7142 - 7526

08	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	85	1	3393	2	N	-0-			-0-
09	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	80	1	3226	2	N	-0-			-0-
10	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	87	1	3354	2	N	-0-			-0-
11	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	77	1	3396	2	N	-0-			-0-
12	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	74	1	3328	2	N	-0-			-0-
*01	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	76	1	3304	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 9 RRCID -> 176566 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7126 - 7474

08	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	62	1	2488	2	N	-0-			-0-
09	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	60	1	2426	2	N	-0-			-0-
10	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	64	1	2469	2	N	-0-			-0-
11	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	55	1	2450	2	N	-0-			-0-
12	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	55	1	2464	2	N	-0-			-0-
*01	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	55	1	2382	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 #: 10 RRCID -> 176567 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7157 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	63	1	2541	2	N	-0-					-0-
09	2430	N	2407	-0-	-23	-0-	58	1	2349	2	N	-0-					-0-
10	2573	N	2447	-0-	-126	-0-	62	1	2385	2	N	-0-					-0-
11	2520	N	2257	-0-	-263	-0-	50	1	2207	2	N	-0-					-0-
12	2480	N	2383	-0-	-97	-0-	52	1	2331	2	N	-0-					-0-
01	2449	N	2361	-0-	-88	-0-	53	1	2308	2	N	-0-					-0-

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
08	992	N	953	-0-	-39	-0-	35	1	918	2	N	-0-					-0-
09	930	N	865	-0-	-65	-0-	31	1	834	2	N	-0-					-0-
10	992	N	878	-0-	-114	-0-	33	1	845	2	N	-0-					-0-
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	33	1	952	2	N	-0-					-0-
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	34	1	993	2	N	-0-					-0-
*01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	31	1	884	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
08	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	67	1	1763	2	N	-0-					-0-
09	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	88	1	2337	2	N	-0-					-0-
10	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	90	1	2291	2	N	-0-					-0-
11	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	76	1	2222	2	N	-0-					-0-
12	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	80	1	2376	2	N	-0-					-0-
*01	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	74	1	2119	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
08	2945	X	2446	-0-	-499	-0-	89	1	2357	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2085	-0-	-765	-0-	75	1	2010	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	1898	-0-	-892	-0-	72	1	1826	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	1855	-0-	-845	-0-	61	1	1794	2	N	-0-					-0-
12	2170	N	1827	-0-	-343	-0-	60	1	1767	2	N	-0-					-0-
*01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	65	1	1868	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
08	10075	X	8608	-0-	-1467	-0-	194	1	8414	3	Y	-0-					-0-
09	9300	X	8407	-0-	-893	-0-	186	1	8221	3	Y	-0-					-0-
10	9455	X	8563	-0-	-892	-0-	271	1	8292	3	Y	-0-					-0-
11	9000	X	8127	-0-	-873	-0-	260	1	7867	3	Y	-0-					-0-
12	8897	X	8111	-0-	-786	-0-	40	1	8071	3	Y	-0-					-0-
01	8680	X	8308	-0-	-372	-0-	287	1	8021	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
08	6138	X	3868	-0-	-2270	-0-	129	1	3739	3	N	-0-					-0-
09	5100	X	3367	-0-	-1733	-0-	110	1	3257	3	N	-0-					-0-
10	4743	X	3217	-0-	-1526	-0-	102	1	3115	3	N	-0-					-0-
11	4080	X	2712	-0-	-1368	-0-	87	1	2625	3	N	-0-					-0-
*12	3503	X	2584	-0-	-919	-0-	81	1	2503	3	N	-0-					-0-
01	3503	X	3009	-0-	-494	-0-	104	1	2905	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
08	10478	X	9216	-0-	-1262	-0-	207	1	9009	3	Y	-0-					-0-
09	9810	X	8858	-0-	-952	-0-	196	1	8662	3	Y	-0-					-0-
10	10013	X	9040	-0-	-973	-0-	286	1	8754	3	Y	-0-					-0-
11	9540	X	8798	-0-	-742	-0-	282	1	8516	3	Y	-0-					-0-
12	8990	X	8758	-0-	-232	-0-	43	1	8715	3	Y	-0-					-0-
01	8990	X	8900	-0-	-90	-0-	308	1	8592	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLALOCK, BOB WELL #: 1 RRCID -> 176761 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7595 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	23	1	988	3	N	-0-					-0-
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	21	1	940	3	N	-0-					-0-
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	22	1	975	3	N	-0-					-0-
11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	22	1	982	3	N	-0-					-0-
12	992	N	969	-0-	-23	-0-	3	1	966	3	N	-0-					-0-
*01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	27	1	1062	3	N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 5 RRCID -> 176769 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7275 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2972	-0-	-190	-0-	99	1	2873	3	Y	-0-					-0-
09	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	203	1	6040	3	Y	-0-					-0-
10	19524	X	19524	-0-	-0-	-0-	618	1	18906	3	Y	-0-					-0-
11	17562	X	17562	-0-	-0-	-0-	562	1	17000	3	Y	-0-					-0-
*12	15210	X	15210	-0-	-0-	-0-	480	1	14730	3	Y	-0-					-0-
*01	14016	X	14016	-0-	-0-	-0-	484	1	13532	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	4483	-0-	-74	-0-	150	1	4333	3	N	-0-					-0-
09	4410	X	4360	-0-	-50	-0-	142	1	4218	3	N	-0-					-0-
10	4557	X	4517	-0-	-40	-0-	142	1	4375	3	N	-0-					-0-
11	4380	X	3711	-0-	-669	-0-	118	1	3593	3	N	-0-					-0-
*12	4433	X	3782	-0-	-651	-0-	119	1	3663	3	N	-0-					-0-
01	4433	X	4061	-0-	-372	-0-	140	1	3921	3	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 11 RRCID -> 176892 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7170 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	104	1	4189	2	Y	-0-					-0-
09	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	103	1	4181	2	Y	-0-					-0-
10	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	102	1	3950	2	Y	-0-					-0-
11	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	113	1	5005	2	Y	-0-					-0-
12	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	140	1	6311	2	Y	-0-					-0-
*01	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	113	1	4929	2	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176925 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6751 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	X	1342	-0-	-146	-0-	45	1	1297	3	N	-0-					-0-
09	1440	X	1279	-0-	-161	-0-	41	1	1238	3	N	-0-					-0-
10	1488	X	1235	-0-	-253	-0-	39	1	1196	3	N	-0-					-0-
11	1290	N	1083	-0-	-207	-0-	35	1	1048	3	N	-0-					-0-
12	1333	N	950	-0-	-383	-0-	5	1	945	3	N	-0-					-0-
01	1240	N	658	-0-	-582	-0-	22	1	636	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 6 RRCID -> 176949 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7534 - 8125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	655	-0-	-58	-0-	15	1	640	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	626	-0-	-34	-0-	13	1	613	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	632	-0-	-19	-0-	13	1	619	3	Y	-0-					-0-
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	14	1	637	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	644	-0-	-7	-0-	2	1	642	3	Y	-0-					-0-
*01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	18	1	729	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 #: 5 RRCID -> 177043 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6750 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	506	-0-	-52	-0-	17	1	489	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	443	-0-	-217	-0-	15	1	428	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	335	-0-	-316	-0-	11	1	324	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	364	-0-	-116	-0-	12	1	352	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	387	-0-	-78	-0-	2	1	385	3	Y	-0-					-0-
*01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	12	1	354	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 6 RRCID -> 177044 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6783 - 7185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	4651	-0-	-526	-0-	155	1	4496	3	N	-0-					-0-
09	5040	X	4565	-0-	-475	-0-	148	1	4417	3	N	-0-					-0-
10	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	158	1	4856	3	N	-0-					-0-
11	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	151	1	4596	3	N	-0-					-0-
12	4712	X	4556	-0-	-156	-0-	22	1	4534	3	N	-0-					-0-
*01	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	176	1	4950	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
08	4030	X	3514	-0-	-516	-0-	128	1	3386	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	3574	-0-	-176	-0-	129	1	3445	2	N	-0-					-0-
10	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	141	1	3603	2	N	-0-					-0-
11	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	124	1	3615	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	3392	-0-	-297	-0-	111	1	3281	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	3498	-0-	-253	-0-	117	1	3381	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
08	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	97	1	3887	2	N	-0-					-0-
09	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	98	1	3975	2	N	-0-					-0-
10	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	94	1	3645	2	N	-0-					-0-
11	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	63	1	2809	2	N	-0-					-0-
12	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	100	1	4508	2	N	-0-					-0-
*01	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	81	1	3544	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
08	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	69	1	2025	3	Y	-0-					-0-
09	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	49	1	1452	3	Y	-0-					-0-
10	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	62	1	2799	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	15294	-0-	12294	12294	488	1	14806	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	12591	-0-	9491	21785	62	1	12529	3	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	8065	-0-	4965	26750	277	1	7777	3	Y	10					10
							11	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
08	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	281	1	7436	2	N	-0-					-0-
09	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	252	1	6732	2	N	-0-					-0-
10	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	284	1	7235	2	N	-0-					-0-
11	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	247	1	7217	2	N	-0-					-0-
12	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	249	1	7381	2	N	-0-					-0-
*01	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	252	1	7258	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 #: 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
08	6541	X	5521	-0-	-1020	-0-	125	1	5396	3	Y	-0-					-0-
09	6330	X	5562	-0-	-768	-0-	181	1	5381	3	Y	-0-					-0-
10	6541	X	5299	-0-	-1242	-0-	168	1	5131	3	Y	-0-					-0-
11	6330	X	5479	-0-	-851	-0-	175	1	5304	3	Y	-0-					-0-
12	6448	X	5707	-0-	-741	-0-	28	1	5679	3	Y	-0-					-0-
01	5735	X	5480	-0-	-255	-0-	189	1	5291	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 177364 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 6880 - 7352

08	3224	X	3161	-0-	-63	-0-	105	1	3047	3	Y	8	16	1			-0-
							9	9									
09	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	98	1	2902	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	3100	X	3070	-0-	-30	-0-	97	1	2973	3	Y	-0-					-0-
11	3060	X	3030	-0-	-30	-0-	97	1	2915	3	Y	16					16
							18	9									
12	3162	X	3062	-0-	-100	-0-	15	1	2936	3	Y	101					117
							111	9									
01	3162	X	2737	-0-	-425	-0-	94	1	2643	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY WELL #: 5 RRCID -> 177365 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7480 - 8050

08	1054	N	979	-0-	-75	-0-	22	1	957	3	N	-0-					-0-
09	990	N	943	-0-	-47	-0-	21	1	922	3	N	-0-					-0-
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	23	1	1057	3	N	-0-					-0-
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	24	1	1090	3	N	-0-					-0-
*12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	25	1	1110	3	N	-0-					-0-
*01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	32	1	1285	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 7 RRCID -> 177372 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7483 - 8062

08	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	112	1	4842	3	N	-0-					-0-
09	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	108	1	4782	3	N	-0-					-0-
10	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	105	1	4809	3	N	-0-					-0-
11	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	111	1	4962	3	N	-0-					-0-
*12	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	108	1	4902	3	N	-0-					-0-
*01	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	121	1	4860	3	N	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 177594 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7294 - 7816

08	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	161	1	6990	3	Y	-0-					10
09	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	138	1	6114	3	Y	-0-					10
10	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	127	1	5786	3	Y	-0-					10
11	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	118	1	5298	3	Y	-0-					10
*12	6944	X	5282	-0-	-1662	-0-	114	1	5168	3	Y	-0-					10
01	6944	X	5064	-0-	-1880	-0-	123	1	4941	3	Y	-0-					10

HADDOCK, E. L. WELL #: 1L RRCID -> 177598 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7205 - 7645

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	58	1	1533	2	N	-0-					-0-
09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	55	1	1479	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1471	-0-	-141	-0-	55	1	1416	2	N	-0-					-0-
11	1530	N	1427	-0-	-103	-0-	47	1	1380	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1198	-0-	-383	-0-	39	1	1159	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	161	-0-	-1296	-0-	5	1	156	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 5 RRCID -> 177810 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7235 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7719	X	7195	-0-	-524	-0-	240	1	6955	3	Y	-0-					-0-
09	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	226	1	6730	3	Y	-0-					-0-
10	7037	X	6618	-0-	-419	-0-	209	1	6409	3	Y	-0-					-0-
11	6960	X	6642	-0-	-318	-0-	213	1	6429	3	Y	-0-					-0-
*12	7192	X	6986	-0-	-206	-0-	221	1	6765	3	Y	-0-					-0-
01	7192	X	5970	-0-	-1222	-0-	206	1	5764	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
08	6541	X	5673	-0-	-868	-0-	189	1	5484	3	N	-0-					-0-
09	5880	X	5248	-0-	-632	-0-	171	1	5077	3	N	-0-					-0-
10	5890	X	5551	-0-	-339	-0-	175	1	5376	3	N	-0-					-0-
11	5700	X	5280	-0-	-420	-0-	169	1	5111	3	N	-0-					-0-
*12	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	182	1	5585	3	N	-0-					-0-
01	5673	X	4584	-0-	-1089	-0-	158	1	4426	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
08	2480	N	2304	-0-	-176	-0-	52	1	2252	3	N	-0-					-0-
09	2430	N	2220	-0-	-210	-0-	49	1	2171	3	N	-0-					-0-
10	2449	N	2268	-0-	-181	-0-	49	1	2219	3	N	-0-					-0-
11	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	74	1	2215	3	N	-0-					-0-
12	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	12	1	2404	3	N	-0-					-0-
*01	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	83	1	2303	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
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	36	1	1455	2	Y	-0-					-0-
09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	34	1	1379	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1285	-0-	-17	-0-	32	1	1253	2	Y	-0-					-0-
11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	43	1	1264	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1191	-0-	-266	-0-	26	1	1165	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1128	-0-	-143	-0-	25	1	1103	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
08	3100	N	3237	-0-	137	360	107	1	3130	3	Y	-0-					21
09	3482	X	3122	-0-	-360	-0-	101	1	3020	3	Y	1					22
							1	9									
10	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	105	1	3203	3	Y	-0-					22
11	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	108	1	3261	3	Y	-0-	22	1			-0-
12	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	18	1	3672	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
01	3255	X	3116	-0-	-139	-0-	107	1	3009	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 #: 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
08	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	140	1	4072	3	Y	13	50	1			3
							14	9									
09	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	151	1	4525	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
10	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	147	1	4525	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
11	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	143	1	4317	3	Y	-0-					3
12	4836	X	4046	-0-	-790	-0-	20	1	4026	3	Y	-0-					3
01	4836	X	4507	-0-	-329	-0-	154	1	4350	3	Y	3					6
							3	9									

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
08	3565	X	2558	-0-	-1007	-0-	85	1	2472	3	Y	1					26
							1	9									
09	3450	X	2346	-0-	-1104	-0-	76	1	2270	3	Y	-0-					26
10	2914	X	2500	-0-	-414	-0-	79	1	2421	3	Y	-0-					26
11	2610	X	2441	-0-	-169	-0-	77	1	2358	3	Y	5	31	1			-0-
							6	9									
12	2573	X	2234	-0-	-339	-0-	11	1	2215	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
01	2511	N	2356	-0-	-155	-0-	81	1	2275	3	Y	-0-					-0-

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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	79	3	Y	-0-					-0-
*01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			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
08	4433	X	4327	-0-	-106	-0-	98	1	4229	3	Y	-0-					-0-
09	4290	X	4196	-0-	-94	-0-	92	1	4104	3	Y	-0-					-0-
10	4402	X	4332	-0-	-70	-0-	93	1	4239	3	Y	-0-					-0-
11	4230	X	4127	-0-	-103	-0-	90	1	4037	3	Y	-0-					-0-
12	4309	X	4224	-0-	-85	-0-	14	1	4210	3	Y	-0-					-0-
01	4309	X	4300	-0-	-9	-0-	148	1	4152	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
08	20368	X	20368	-0-	-0-	-0-	742	1	19626	2	N	-0-					-0-
09	16839	X	16839	-0-	-0-	-0-	608	1	16231	2	N	-0-					-0-
10	26257	X	15454	-0-	-10803	-0-	583	1	14871	2	N	-0-					-0-
11	25410	X	13732	-0-	-11678	-0-	454	1	13278	2	N	-0-					-0-
12	15221	X	13712	-0-	-1509	-0-	448	1	13264	2	N	-0-					-0-
01	15221	X	12964	-0-	-2257	-0-	435	1	12529	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
08	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	68	1	2746	2	Y	-0-					-0-
09	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	65	1	2613	2	Y	-0-					-0-
10	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	70	1	2713	2	Y	-0-					-0-
11	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	58	1	2582	2	Y	-0-					-0-
12	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	61	1	2740	2	Y	-0-					-0-
*01	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	61	1	2646	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	32	1	929	3	Y	-0-					54
09	930	N	886	-0-	-44	-0-	29	1	857	3	Y	-0-					54
10	899	N	847	-0-	-52	-0-	27	1	820	3	Y	-0-	52	1			2
11	930	N	837	-0-	-93	-0-	18	1	816	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
*12	899	N	854	-0-	-45	-0-	27	1	823	3	Y	4	1	1			5
							4	9									
*01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	34	1	948	3	Y	2					7
							2	9									

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
08	8835	X	8258	-0-	-577	-0-	301	1	7957	2	Y	-0-					-0-
09	8460	X	7913	-0-	-547	-0-	286	1	7627	2	Y	-0-					-0-
10	8587	X	8045	-0-	-542	-0-	303	1	7742	2	Y	-0-					-0-
11	8280	X	8240	-0-	-40	-0-	273	1	7967	2	Y	-0-					-0-
12	8215	X	8029	-0-	-186	-0-	262	1	7767	2	Y	-0-					-0-
01	8215	X	7565	-0-	-650	-0-	254	1	7311	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
08	15267	X	15267	-0-	-0-	-0-	556	1	14711	2	N	-0-					-0-
09	14425	X	14425	-0-	-0-	-0-	521	1	13904	2	N	-0-					-0-
10	14488	X	14488	-0-	-0-	-0-	546	1	13942	2	N	-0-					-0-
11	13877	X	13877	-0-	-0-	-0-	459	1	13418	2	N	-0-					-0-
12	15190	X	14220	-0-	-970	-0-	464	1	13756	2	N	-0-					-0-
01	15190	X	14447	-0-	-743	-0-	485	1	13962	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
08	1674	N	1622	-0-	-52	-0-	54	1	1568	3	Y	-0-					8
09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	50	1	1482	3	Y	-0-					8
10	1674	N	1622	-0-	-52	-0-	51	1	1569	3	Y	2					10
							2	9									
11	1590	N	1541	-0-	-49	-0-	48	1	1476	3	Y	15	25	1			-0-
							17	9									
12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	8	1	1527	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	54	1	1515	3	Y	-0-					-0-

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
08	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	169	1	4479	2	N	-0-					-0-
09	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	158	1	4214	2	N	-0-					-0-
10	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	172	1	4381	2	N	-0-					-0-
11	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	145	1	4225	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	146	1	4318	2	N	-0-					-0-
*01	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	143	1	4128	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
08	2852	X	2327	-0-	-525	-0-	78	1	2249	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	4606	-0-	1606	1606	150	1	4456	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	13986	-0-	10886	12492	442	1	13544	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	11271	-0-	8271	20763	360	1	10911	3	N	-0-					-0-
*12	30721	X	9958	-0-	-20763	-0-	314	1	9644	3	N	-0-					-0-
*01	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	268	1	7514	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 #: 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
08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	27	1	324	2	Y	4					85
							967	3	4	9							
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	20	1	296	2	Y	9					94
							875	3	10	9							
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	19	1	287	2	Y	10	85	1			19
							849	3	11	9							
11	1290	N	1210	-0-	-80	-0-	21	1	300	2	Y	3					22
							886	3	3	9							
*12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	21	1	294	2	Y	4					26
							869	3	4	9							
*01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	27	1	350	2	Y	6					32
							1029	3	7	9							

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 178604 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7650 - 8476

08	1922	N	1836	-0-	-86	-0-	1827	3	9	9	N	8					93
09	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1780	3	61	9	N	55	124	1			24
10	1829	N	1797	-0-	-32	-0-	1793	3	4	9	N	4					28
11	1770	N	1753	-0-	-17	-0-	1719	3	34	9	N	31					59
12	1891	N	1799	-0-	-92	-0-	1779	3	20	9	N	18					77
*01	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1800	3	28	9	N	25					102

GARRETT, RUFUS WELL #: 11 RRCID -> 178626 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7053 - 7459

08	6200	X	5752	-0-	-448	-0-	210	1	5542	2	N	-0-					-0-
09	5970	X	5399	-0-	-571	-0-	195	1	5204	2	N	-0-					-0-
10	6169	X	5490	-0-	-679	-0-	207	1	5283	2	N	-0-					-0-
11	5730	X	5509	-0-	-221	-0-	182	1	5327	2	N	-0-					-0-
12	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	183	1	5433	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	5495	-0-	-54	-0-	184	1	5311	2	N	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178627 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7335 - 7895

08	1922	N	1858	-0-	-64	-0-	62	1	1796	3	Y	-0-					20
09	1890	N	1862	-0-	-28	-0-	59	1	1746	3	Y	52					72
							57	9									
10	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	59	1	1815	3	Y	19					91
							21	9									
11	1800	N	767	-0-	-1033	-0-	24	1	719	3	Y	22	71	1			42
							24	9									
12	3100	N	3691	-0-	591	591	18	1	3632	3	Y	37					79
							41	9									
*01	3100	N	5781	-0-	2681	3272	196	1	5527	3	Y	53					132
							58	9									

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178631 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7309 - 7709

08	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	114	1	3314	3	N	-0-					-0-
09	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	84	1	2508	3	N	-0-					-0-
10	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	86	1	2658	3	N	-0-					-0-
11	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	87	1	2629	3	N	-0-					-0-
*12	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	90	1	2738	3	N	-0-					-0-
01	2542	X	2149	-0-	-393	-0-	74	1	2075	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 #: 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
08	496	N	428	-0-	-68	-0-	16	1	412	2	N	-0-					-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	20	1	521	2	N	-0-					-0-
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	22	1	549	2	N	-0-					-0-
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	19	1	553	2	N	-0-					-0-
12	558	N	555	-0-	-3	-0-	18	1	537	2	N	-0-					-0-
01	558	N	535	-0-	-23	-0-	18	1	517	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
08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	73	1	2106	3	N	-0-					-0-
09	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	70	1	2071	3	N	-0-					-0-
10	2263	N	2072	-0-	-191	-0-	66	1	2006	3	N	-0-					-0-
11	2100	N	1648	-0-	-452	-0-	53	1	1595	3	N	-0-					-0-
*12	2201	N	1808	-0-	-393	-0-	57	1	1751	3	N	-0-					-0-
01	2077	N	1344	-0-	-733	-0-	46	1	1298	3	N	-0-					-0-

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
08	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	34	1	975	3	N	-0-					-0-
09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	39	1	1173	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	960	-0-	-63	-0-	30	1	930	3	N	-0-					-0-
11	990	N	864	-0-	-126	-0-	28	1	836	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	171	-0-	-1069	-0-	1	1	170	3	N	-0-					-0-
01	961	N	286	-0-	-675	-0-	10	1	276	3	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
08	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	90	1	2375	2	N	-0-					-0-
09	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	85	1	2280	2	N	-0-					-0-
10	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	91	1	2331	2	N	-0-					-0-
11	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	81	1	2379	2	N	-0-					-0-
12	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	79	1	2352	2	N	-0-					-0-
*01	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	74	1	2122	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
08	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	172	1	4995	3	Y	-0-					14
09	4920	X	4912	-0-	-8	-0-	160	1	4752	3	Y	-0-					14
10	5084	X	4771	-0-	-313	-0-	151	1	4617	3	Y	3					17
							3	9									
11	4920	X	4008	-0-	-912	-0-	128	1	3880	3	Y	-0-					17
12	5115	X	4254	-0-	-861	-0-	21	1	4230	3	Y	3					20
							3	9									
01	5115	X	3912	-0-	-1203	-0-	134	1	3775	3	Y	3					23
							3	9									

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
08	1426	N	1008	-0-	-418	-0-	34	1	974	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	880	-0-	-500	-0-	28	1	852	3	N	-0-					-0-
10	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	43	1	1301	3	N	-0-					-0-
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	36	1	1113	3	N	-0-					-0-
*12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	40	1	1238	3	N	-0-					-0-
01	1333	N	804	-0-	-529	-0-	28	1	776	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 #: 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
08	6665	X	6192	-0-	-473	-0-	139	1	6053	3	Y	-0-					-0-
09	6270	X	6236	-0-	-34	-0-	137	1	6099	3	Y	-0-					-0-
10	6417	X	6268	-0-	-149	-0-	135	1	6133	3	Y	-0-					-0-
11	6150	X	5942	-0-	-208	-0-	130	1	5812	3	Y	-0-					-0-
*12	6448	X	6197	-0-	-251	-0-	133	1	6064	3	Y	-0-					-0-
01	6448	X	6096	-0-	-352	-0-	211	1	5885	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
08	3007	N	2919	-0-	-88	-0-	66	1	2853	3	N	-0-					-0-
09	2850	N	2675	-0-	-175	-0-	59	1	2616	3	N	-0-					-0-
10	2945	N	2938	-0-	-7	-0-	63	1	2875	3	N	-0-					-0-
11	2820	N	2808	-0-	-12	-0-	61	1	2747	3	N	-0-					-0-
*12	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	62	1	2833	3	N	-0-					-0-
01	2945	N	2890	-0-	-55	-0-	100	1	2790	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
08	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	73	1	1921	2	Y	-0-					-0-
09	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	69	1	1850	2	Y	-0-					-0-
10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	71	1	1802	2	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1727	-0-	-43	-0-	57	1	1670	2	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1857	-0-	-127	-0-	61	1	1796	2	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1728	-0-	-132	-0-	58	1	1670	2	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178998 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7065 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5983	X	5787	-0-	-196	-0-	211	1	5576	2	Y	-0-					-0-
09	5790	X	5566	-0-	-224	-0-	201	1	5365	2	Y	-0-					-0-
10	5890	X	5659	-0-	-231	-0-	213	1	5446	2	Y	-0-					-0-
11	5610	X	5387	-0-	-223	-0-	178	1	5209	2	Y	-0-					-0-
12	5797	X	5561	-0-	-236	-0-	182	1	5379	2	Y	-0-					-0-
01	5797	X	5487	-0-	-310	-0-	184	1	5303	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
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	43	1	1253	3	N	-0-					-0-
09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	29	1	1277	3	N	-0-					-0-
10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	44	1	1342	3	N	-0-					-0-
11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	42	1	1268	3	N	-0-					-0-
*12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	45	1	1390	3	N	-0-					-0-
01	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	47	1	1324	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
08	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	105	1	4232	2	N	-0-					-0-
09	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	99	1	4031	2	N	-0-					-0-
10	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	103	1	3985	2	N	-0-					-0-
11	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	90	1	3974	2	N	-0-					-0-
12	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	91	1	4090	2	N	-0-					-0-
*01	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	84	1	3682	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
08	3100	X	3009	-0-	-91	-0-	68	1	2941	3	N	-0-					-0-
09	3000	X	2816	-0-	-184	-0-	62	1	2754	3	N	-0-					-0-
10	3069	X	2854	-0-	-215	-0-	62	1	2792	3	N	-0-					-0-
11	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	69	1	3072	3	N	-0-					-0-
*12	3069	X	2770	-0-	-299	-0-	60	1	2710	3	N	-0-					-0-
01	2852	N	2737	-0-	-115	-0-	67	1	2670	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, 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
08	3100	N	3227	-0-	127	481	118	1	3109	2	N	-0-			-0-
09	3199	X	2718	-0-	-481	-0-	98	1	2620	2	N	-0-			-0-
10	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	119	1	3030	2	N	-0-			-0-
11	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	99	1	2903	2	N	-0-			-0-
12	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	104	1	3092	2	N	-0-			-0-
*01	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	112	1	3218	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
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	39	1	1030	2	N	-0-			-0-
09	1020	N	942	-0-	-78	-0-	34	1	908	2	N	-0-			-0-
10	1054	N	979	-0-	-75	-0-	37	1	942	2	N	-0-			-0-
11	1020	N	955	-0-	-65	-0-	32	1	923	2	N	-0-			-0-
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	32	1	938	2	N	-0-			-0-
01	992	N	979	-0-	-13	-0-	33	1	946	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
08	1705	N	1662	-0-	-43	-0-	38	1	1624	3	Y	-0-			-0-
09	1650	N	1539	-0-	-111	-0-	34	1	1505	3	Y	-0-			-0-
10	1705	N	1641	-0-	-64	-0-	35	1	1606	3	Y	-0-			-0-
11	1620	N	928	-0-	-692	-0-	30	1	898	3	Y	-0-			-0-
12	3100	N	8420	-0-	5320	5320	266	1	8154	3	Y	-0-			-0-
*01	3100	N	12879	-0-	9779	15099	447	1	12432	3	Y	-0-			-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179460 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6683 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1760	-0-	-7	-0-	58	1	1702	3	Y	-0-			-0-
09	1650	N	1268	-0-	-382	-0-	41	1	1227	3	Y	-0-			-0-
10	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	66	1	2019	3	Y	-0-			-0-
11	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	66	1	2007	3	Y	-0-			-0-
12	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	10	1	1939	3	Y	-0-			-0-
*01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	73	1	2036	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
08	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	95	1	2744	3	Y	-0-			-0-
09	2460	N	1969	-0-	-491	-0-	64	1	1905	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	3320	-0-	220	220	105	1	3215	3	Y	-0-			-0-
11	3000	N	3428	-0-	428	648	110	1	3318	3	Y	-0-			-0-
12	3775	X	3127	-0-	-648	-0-	15	1	3112	3	Y	-0-			-0-
01	3317	X	2532	-0-	-785	-0-	88	1	2444	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
08	6944	X	6784	-0-	-160	-0-	153	1	6631	3	Y	-0-			-0-
09	6720	X	6642	-0-	-78	-0-	147	1	6495	3	Y	-0-			-0-
10	6944	X	6868	-0-	-76	-0-	148	1	6720	3	Y	-0-			-0-
11	6720	X	6603	-0-	-117	-0-	144	1	6459	3	Y	-0-			-0-
12	6851	X	6680	-0-	-171	-0-	22	1	6658	3	Y	-0-			-0-
*01	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	172	1	6947	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
08	4278	X	3961	-0-	-317	-0-	90	1	3871	3	N	-0-			-0-
09	4050	X	3852	-0-	-198	-0-	85	1	3767	3	N	-0-			-0-
10	4123	X	2477	-0-	-1646	-0-	53	1	2424	3	N	-0-			-0-
11	14981	X	14981	-0-	-0-	-0-	480	1	14501	3	N	-0-			-0-
*12	28675	X	28675	-0-	-0-	-0-	907	1	27768	3	N	-0-			-0-
*01	23604	X	23604	-0-	-0-	-0-	819	1	22785	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-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
08	3162	X	3041	-0-	-121	-0-	69	1	2972	3	Y	-0-					-0-
09	3060	X	2951	-0-	-109	-0-	66	1	2885	3	Y	-0-					-0-
10	3038	X	2907	-0-	-131	-0-	63	1	2844	3	Y	-0-					-0-
11	2940	X	894	-0-	-2046	-0-	29	1	865	3	Y	-0-					-0-
12	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	209	1	6407	3	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	11972	-0-	8872	8872	415	1	11557	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
08	4433	X	4119	-0-	-314	-0-	93	1	4026	3	N	-0-					-0-
09	4290	X	3990	-0-	-300	-0-	89	1	3901	3	N	-0-					-0-
10	4309	X	4031	-0-	-278	-0-	128	1	3903	3	N	-0-					-0-
11	4110	X	4030	-0-	-80	-0-	129	1	3901	3	N	-0-					-0-
*12	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	91	1	4132	3	N	-0-					-0-
*01	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	146	1	4072	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
08	7347	X	6515	-0-	-832	-0-	147	1	6368	3	N	-0-					-0-
09	6900	X	6396	-0-	-504	-0-	141	1	6255	3	N	-0-					-0-
10	6851	X	6268	-0-	-583	-0-	198	1	6070	3	N	-0-					-0-
11	6480	X	5632	-0-	-848	-0-	180	1	5452	3	N	-0-					-0-
*12	6541	X	5610	-0-	-931	-0-	177	1	5433	3	N	-0-					-0-
01	6541	X	5396	-0-	-1145	-0-	186	1	5210	3	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 6 RRCID -> 179552 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7382 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	105	1	4554	3	N	-0-					-0-
09	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	97	1	4281	3	N	-0-					-0-
10	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	94	1	4265	3	N	-0-					-0-
11	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	87	1	3890	3	N	-0-					-0-
12	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	15	1	4534	3	N	-0-					-0-
*01	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	116	1	4669	3	N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 179602 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7678 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3149	-0-	49	49	71	1	3078	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3032	-0-	32	81	67	1	2965	3	Y	-0-					-0-
10	3181	X	3100	-0-	-81	-0-	67	1	3033	3	Y	-0-					-0-
11	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	65	1	2895	3	Y	-0-					-0-
12	3007	X	2978	-0-	-29	-0-	10	1	2968	3	Y	-0-					-0-
01	3007	X	2790	-0-	-217	-0-	68	1	2722	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 2 RRCID -> 179608 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7601 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9486	X	5463	-0-	-4023	-0-	124	1	5339	3	Y	-0-					-0-
09	9180	X	5875	-0-	-3305	-0-	130	1	5745	3	Y	-0-					-0-
10	8184	X	5740	-0-	-2444	-0-	124	1	5616	3	Y	-0-					-0-
11	7530	X	5659	-0-	-1871	-0-	124	1	5535	3	Y	-0-					-0-
12	5487	X	5458	-0-	-29	-0-	18	1	5440	3	Y	-0-					-0-
01	5487	X	5275	-0-	-212	-0-	128	1	5147	3	Y	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 5 RRCID -> 179611 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7343 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	211	1	9158	3	N	-0-					-0-
09	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	172	1	7623	3	N	-0-					-0-
10	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	156	1	7114	3	N	-0-					-0-
11	7410	X	6560	-0-	-850	-0-	143	1	6417	3	N	-0-					-0-
12	9362	X	6218	-0-	-3144	-0-	20	1	6198	3	N	-0-					-0-
01	9362	X	5929	-0-	-3433	-0-	144	1	5785	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 #: 2 RRCID -> 179612 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7448 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1691	-0-	-169	-0-	39	1	1652	3	N	-0-					-0-
09	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	39	1	1733	3	N	-0-					-0-
10	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	44	1	1956	3	N	-0-					-0-
11	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	39	1	1745	3	N	-0-					-0-
*12	1829	N	1750	-0-	-79	-0-	38	1	1712	3	N	-0-					-0-
01	2015	N	1810	-0-	-205	-0-	45	1	1765	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	303	1	8801	3	Y	-0-					-0-
09	15958	X	15958	-0-	-0-	-0-	519	1	15439	3	Y	-0-					-0-
10	13848	X	13848	-0-	-0-	-0-	438	1	13410	3	Y	-0-					-0-
11	12026	X	12026	-0-	-0-	-0-	385	1	11641	3	Y	-0-					-0-
*12	16492	X	11388	-0-	-5104	-0-	360	1	11028	3	Y	-0-					-0-
01	16492	X	6503	-0-	-9989	-0-	225	1	6278	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 179679 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7311 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	35	1	1036	3	N	-0-					-0-
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	22	1	988	3	N	-0-					-0-
10	899	N	796	-0-	-103	-0-	25	1	771	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	866	-0-	-184	-0-	28	1	838	3	N	-0-					-0-
*12	1054	N	915	-0-	-139	-0-	29	1	886	3	N	-0-					-0-
01	806	N	723	-0-	-83	-0-	25	1	698	3	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 179680 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7295 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	85	1	2459	3	N	-0-					-0-
09	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	71	1	2105	3	N	-0-					-0-
10	2294	N	1843	-0-	-451	-0-	58	1	1785	3	N	-0-					-0-
11	2460	N	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
*12	3100	N	18553	-0-	15453	15453	586	1	17967	3	N	-0-					-0-
*01	3100	N	13290	-0-	10190	25643	460	1	12830	3	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 179738 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7129 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8246	X	7563	-0-	-683	-0-	170	1	7392	3	Y	1					48
							1	9									
09	7980	X	7361	-0-	-619	-0-	162	1	7199	3	Y	-0-					48
10	8246	X	7480	-0-	-766	-0-	159	1	7275	3	Y	42	80	1			10
							46	9									
11	7440	X	7153	-0-	-287	-0-	154	1	6963	3	Y	33	5	1			38
							36	9									
*12	7595	X	7582	-0-	-13	-0-	162	1	7397	3	Y	21	1	1			58
							23	9									
*01	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	264	1	7451	3	Y	12	70	1			-0-
							13	9									

PETERSON, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 179742 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	81	1	3527	3	N	-0-					-0-
09	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	78	1	3438	3	N	-0-					-0-
10	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	110	1	3357	3	N	-0-					-0-
11	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	112	1	3393	3	N	-0-					-0-
*12	2511	X	1758	-0-	-753	-0-	55	1	1703	3	N	-0-					-0-
*01	13332	X	13332	-0-	-0-	-0-	462	1	12870	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDFORD, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 179743 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7237 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	3952	-0-	-326	-0-	144	1	3808	2	Y	-0-					-0-
09	4050	X	3709	-0-	-341	-0-	134	1	3575	2	Y	-0-					-0-
10	4123	X	3791	-0-	-332	-0-	143	1	3648	2	Y	-0-					-0-
11	3930	X	3461	-0-	-469	-0-	115	1	3346	2	Y	-0-					-0-
12	3937	X	3638	-0-	-299	-0-	119	1	3519	2	Y	-0-					-0-
01	3937	X	3529	-0-	-408	-0-	118	1	3411	2	Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 179744 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7119 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	4807	-0-	-184	-0-	175	1	4632	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	4545	-0-	-285	-0-	164	1	4381	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	4566	-0-	-394	-0-	172	1	4394	2	N	-0-					-0-
11	4740	X	4606	-0-	-134	-0-	152	1	4454	2	N	-0-					-0-
12	4836	X	4590	-0-	-246	-0-	150	1	4440	2	N	-0-					-0-
01	4805	X	4554	-0-	-251	-0-	153	1	4401	2	N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 179747 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7121 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	582	-0-	-255	-0-	19	1	563	3	N	-0-					40
09	810	N	638	-0-	-172	-0-	21	1	617	3	N	-0-					40
10	651	N	631	-0-	-20	-0-	20	1	611	3	Y	-0-	35	1			5
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	22	1	664	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
*12	651	N	649	-0-	-2	-0-	20	1	628	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
01	620	N	524	-0-	-96	-0-	18	1	506	3	Y	-0-					5

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
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			Y	-0-					37
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	811	3	2	9	Y	2					39
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	781	3	4	9	Y	4	39	1			4
11	720	N	695	-0-	-25	-0-	691	3	4	9	Y	4	3	1			5
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	895	3	9	9	Y	8	1	1			12
*01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	792	3	3	9	Y	3					15

CASTO WELL #: 1 RRCID -> 179815 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7646 - 8260

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

BENNETT, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180417 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7025 - 7367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	N	2378	-0-	-629	-0-	87	1	2291	2	N	-0-					-0-
09	2730	N	2140	-0-	-590	-0-	77	1	2063	2	N	-0-					-0-
10	2852	N	2041	-0-	-811	-0-	77	1	1964	2	N	-0-					-0-
11	2310	N	1724	-0-	-586	-0-	57	1	1667	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	1640	-0-	-561	-0-	54	1	1586	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	1547	-0-	-499	-0-	52	1	1495	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 #: 3 RRCID -> 180418 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7017 - 7357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	213	1	5625	2	N	-0-			-0-
09	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	199	1	5303	2	N	-0-			-0-
10	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	217	1	5543	2	N	-0-			-0-
11	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	173	1	5063	2	N	-0-			-0-
12	5642	X	5193	-0-	-449	-0-	170	1	5023	2	N	-0-			-0-
01	5642	X	5219	-0-	-423	-0-	175	1	5044	2	N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 180419 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6996 - 7353

08	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	337	1	8908	2	N	-0-			-0-
09	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	312	1	8324	2	N	-0-			-0-
10	9269	X	8470	-0-	-799	-0-	319	1	8151	2	N	-0-			-0-
11	8970	X	7837	-0-	-1133	-0-	259	1	7578	2	N	-0-			-0-
12	9238	X	8320	-0-	-918	-0-	272	1	8048	2	N	-0-			-0-
01	9238	X	8553	-0-	-685	-0-	287	1	8266	2	N	-0-			-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 180425 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7705

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	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

08	9424	X	8691	-0-	-733	-0-	317	1	8374	2	N	-0-			-0-
09	9060	X	8133	-0-	-927	-0-	294	1	7839	2	N	-0-			-0-
10	9269	X	8817	-0-	-452	-0-	332	1	8485	2	N	-0-			-0-
11	8850	X	8634	-0-	-216	-0-	286	1	8348	2	N	-0-			-0-
12	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	283	1	8396	2	N	-0-			-0-
*01	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	285	1	8217	2	N	-0-			-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 180429 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7698 - 8372

08	6386	X	5964	-0-	-422	-0-	135	1	5829	3	N	-0-			-0-
09	6150	X	5827	-0-	-323	-0-	129	1	5698	3	N	-0-			-0-
10	6355	X	5851	-0-	-504	-0-	126	1	5725	3	N	-0-			-0-
11	5940	X	5671	-0-	-269	-0-	124	1	5547	3	N	-0-			-0-
12	5859	X	5573	-0-	-286	-0-	18	1	5555	3	N	-0-			-0-
*01	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	146	1	5848	3	N	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180430 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7125 - 7541

08	5828	X	4457	-0-	-1371	-0-	162	1	4295	2	N	-0-			-0-
09	5640	X	4744	-0-	-896	-0-	171	1	4573	2	N	-0-			-0-
10	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	190	1	4847	2	N	-0-			-0-
11	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	173	1	5046	2	N	-0-			-0-
12	4836	X	4741	-0-	-95	-0-	155	1	4586	2	N	-0-			-0-
01	4836	X	4225	-0-	-611	-0-	142	1	4083	2	N	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180589 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6872 - 7140

08	5456	X	5328	-0-	-128	-0-	218	1	5110	2	N	-0-			-0-
09	5280	X	5118	-0-	-162	-0-	244	1	4874	2	N	-0-			-0-
10	5456	X	5271	-0-	-185	-0-	218	1	5053	2	N	-0-			-0-
11	5160	X	4728	-0-	-432	-0-	181	1	4547	2	N	-0-			-0-
12	5332	X	4944	-0-	-388	-0-	156	1	4788	2	N	-0-			-0-
01	5332	X	4865	-0-	-467	-0-	158	1	4707	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 #: 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
08	775	N	769	-0-	-6	-0-	17	1	752	3	N	-0-					-0-
09	990	N	731	-0-	-259	-0-	16	1	715	3	N	-0-					-0-
10	837	N	760	-0-	-77	-0-	17	1	743	3	N	-0-					-0-
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	18	1	801	3	N	-0-					-0-
*12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	18	1	823	3	N	-0-					-0-
*01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	21	1	838	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
08	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	135	1	5841	3	N	-0-					-0-
09	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	124	1	5474	3	N	-0-					-0-
10	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	127	1	5752	3	N	-0-					-0-
11	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	123	1	5489	3	N	-0-					-0-
*12	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	123	1	5613	3	N	-0-					-0-
*01	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	137	1	5484	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
08	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	176	1	4655	2	N	-0-					-0-
09	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	157	1	4180	2	N	-0-					-0-
10	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	172	1	4387	2	N	-0-					-0-
11	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	142	1	4158	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	4290	-0-	-298	-0-	140	1	4150	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	4120	-0-	-468	-0-	138	1	3982	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
08	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	56	1	2402	3	N	-0-					-0-
09	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	52	1	2292	3	N	-0-					-0-
10	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	52	1	2343	3	N	-0-					-0-
11	2370	N	2281	-0-	-89	-0-	50	1	2231	3	N	-0-					-0-
*12	2418	N	2387	-0-	-31	-0-	52	1	2335	3	N	-0-					-0-
01	2387	N	2362	-0-	-25	-0-	58	1	2304	3	N	-0-					-0-

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
08	2418	N	1708	-0-	-710	-0-	57	1	1651	3	N	-0-					63
09	1590	N	1530	-0-	-60	-0-	50	1	1480	3	N	-0-					63
10	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	75	1	2305	3	N	-0-					63
11	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	59	1	1797	3	N	-0-					63
*12	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	91	1	2782	3	N	1					64
							1	9									
*01	3100	N	6364	-0-	3264	3264	219	1	6145	3	N	-0-					64

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
08	1736	N	1608	-0-	-128	-0-	1608	3			N	-0-					47
09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1812	3	25	9	N	23					70
10	1860	N	1807	-0-	-53	-0-	1799	3	8	9	Y	7	75	1			2
11	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1687	3	20	9	Y	18	5	1			15
12	1891	N	1719	-0-	-172	-0-	1704	3	15	9	Y	14	1	1			28
*01	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2039	3	22	9	Y	20					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
08	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	130	1	3020	2	N	-0-			-0-
09	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	160	1	3149	2	N	-0-			-0-
10	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	150	1	3506	2	N	-0-			-0-
11	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	131	1	3399	2	N	-0-			-0-
12	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	119	1	3624	2	N	-0-			-0-
*01	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	106	1	3153	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
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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
08	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	210	1	4937	2	N	-0-			-0-
09	5220	X	3148	-0-	-2072	-0-	146	1	3002	2	N	-0-			-0-
10	5642	X	2813	-0-	-2829	-0-	118	1	2695	2	N	-0-			-0-
11	5460	X	2430	-0-	-3030	-0-	91	1	2339	2	N	-0-			-0-
12	3875	X	2951	-0-	-924	-0-	89	1	2862	2	N	-0-			-0-
01	3875	X	2779	-0-	-1096	-0-	85	1	2694	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
08	6262	X	5940	-0-	-322	-0-	272	1	5668	2	Y	-0-			-0-
09	6060	X	5755	-0-	-305	-0-	297	1	5458	2	Y	-0-			-0-
10	6138	X	5906	-0-	-232	-0-	295	1	5611	2	Y	-0-			-0-
11	5940	X	5099	-0-	-841	-0-	246	1	4853	2	Y	-0-			-0-
12	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	331	1	5488	2	Y	-0-			-0-
*01	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	352	1	5470	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
08	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	154	1	4080	2	N	-0-			-0-
09	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	144	1	3845	2	N	-0-			-0-
10	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	155	1	3954	2	N	-0-			-0-
11	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	140	1	4091	2	N	-0-			-0-
12	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	141	1	4182	2	N	-0-			-0-
*01	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	138	1	3978	2	N	-0-			-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 180977 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7637 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	27	1	1133	3	N	-0-			-0-
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	26	1	1128	3	N	-0-			-0-
10	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	24	1	1114	3	N	-0-			-0-
11	1110	N	1062	-0-	-48	-0-	23	1	1039	3	N	-0-			-0-
12	1178	N	1041	-0-	-137	-0-	3	1	1038	3	N	-0-			-0-
01	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	27	1	1074	3	N	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 181057 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7143 - 7545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	4989	-0-	-126	-0-	182	1	4807	2	N	-0-			-0-
09	4890	X	4620	-0-	-270	-0-	167	1	4453	2	N	-0-			-0-
10	5053	X	4730	-0-	-323	-0-	178	1	4552	2	N	-0-			-0-
11	4890	X	4539	-0-	-351	-0-	150	1	4389	2	N	-0-			-0-
12	4991	X	4646	-0-	-345	-0-	152	1	4494	2	N	-0-			-0-
01	4991	X	4486	-0-	-505	-0-	151	1	4335	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHISM, ROYCE WELL #: 6 RRCID -> 181158 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7322 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	52	1	1536	3	Y	-0-					-0-
09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	50	1	1476	3	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1505	-0-	-76	-0-	47	1	1458	3	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1091	-0-	-439	-0-	35	1	1056	3	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1059	-0-	-522	-0-	5	1	1054	3	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1315	-0-	-204	-0-	45	1	1270	3	Y	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181205 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7268 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	32	1	835	2	N	-0-					-0-
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	30	1	803	2	N	-0-					-0-
10	868	N	652	-0-	-216	-0-	25	1	627	2	N	-0-					-0-
11	840	N	823	-0-	-17	-0-	27	1	796	2	N	-0-					-0-
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	30	1	877	2	N	-0-					-0-
*01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	30	1	850	2	N	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 1 RRCID -> 181206 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7280 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	35	1	924	2	N	-0-					-0-
09	960	N	752	-0-	-208	-0-	27	1	725	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	620	-0-	-713	-0-	23	1	597	2	N	-0-					-0-
11	930	N	587	-0-	-343	-0-	19	1	568	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	15679	-0-	12579	12579	341	1	15338	2	N	-0-					-0-
*01	3100	N	48866	-0-	45766	58345	1640	1	47226	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 2 RRCID -> 181207 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7361 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	3667	-0-	-22	-0-	82	1	3585	3	Y	-0-					-0-
09	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	79	1	3502	3	Y	-0-					-0-
10	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	82	1	3754	3	Y	-0-					-0-
11	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	118	1	3574	3	Y	-0-					-0-
*12	3689	X	3656	-0-	-33	-0-	116	1	3540	3	Y	-0-					-0-
01	3813	X	3645	-0-	-168	-0-	126	1	3519	3	Y	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 5 RRCID -> 181208 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7010 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	329	-0-	-229	-0-	11	1	318	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	268	-0-	-122	-0-	9	1	259	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	239	-0-	-164	-0-	7	1	232	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	190	-0-	-140	-0-	6	1	184	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	146	-0-	-133	-0-	1	1	145	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	225	-0-	-23	-0-	8	1	217	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 181209 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7070 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1636	-0-	-379	-0-	60	1	1576	2	N	-0-					-0-
09	1980	N	1518	-0-	-462	-0-	55	1	1463	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1523	-0-	-275	-0-	57	1	1466	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	1502	-0-	-88	-0-	50	1	1452	2	N	-0-					-0-
12	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	53	1	1565	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1491	-0-	-28	-0-	50	1	1441	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
08	3348	X	3249	-0-	-99	-0-	74	1	3175	3	N	-0-					-0-
09	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	73	1	3203	3	N	-0-					-0-
10	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	109	1	3346	3	N	-0-					-0-
11	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	110	1	3336	3	N	-0-					-0-
12	3379	X	1398	-0-	-1981	-0-	7	1	1391	3	N	-0-					-0-
*01	13050	X	13050	-0-	-0-	-0-	453	1	12597	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BECK, FRED WELL #: 2 RRCID -> 181218 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7164 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	80	1	3192	2	N	-0-			-0-
09	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	77	1	3111	2	N	-0-			-0-
10	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	81	1	3126	2	N	-0-			-0-
11	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	68	1	3001	2	N	-0-			-0-
12	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	69	1	3114	2	N	-0-			-0-
*01	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	68	1	2951	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
08	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	50	1	2133	3	N	-0-			-0-
09	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	51	1	2267	3	N	-0-			-0-
10	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	51	1	2286	3	N	-0-			-0-
11	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	47	1	2097	3	N	-0-			-0-
*12	2387	N	2363	-0-	-24	-0-	51	1	2312	3	N	-0-			-0-
01	2325	N	2157	-0-	-168	-0-	52	1	2105	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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
08	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	114	1	4935	3	N	-0-			-0-
09	5190	X	5010	-0-	-180	-0-	111	1	4899	3	N	-0-			-0-
10	5363	X	4913	-0-	-450	-0-	105	1	4808	3	N	-0-			-0-
11	5190	X	4263	-0-	-927	-0-	137	1	4126	3	N	-0-			-0-
*12	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	159	1	4870	3	N	-0-			-0-
01	4991	X	4503	-0-	-488	-0-	156	1	4347	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
08	5425	X	5169	-0-	-256	-0-	188	1	4981	2	N	-0-			-0-
09	5220	X	4841	-0-	-379	-0-	175	1	4666	2	N	-0-			-0-
10	5301	X	5116	-0-	-185	-0-	193	1	4923	2	N	-0-			-0-
11	5070	X	4919	-0-	-151	-0-	163	1	4756	2	N	-0-			-0-
12	5239	X	4907	-0-	-332	-0-	160	1	4747	2	N	-0-			-0-
01	5177	X	4916	-0-	-261	-0-	165	1	4751	2	N	-0-			-0-

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
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	14	1	576	2	N	-0-			-0-
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	21	1	839	2	N	-0-			-0-
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	23	1	883	2	N	-0-			-0-
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	16	1	699	2	N	-0-			-0-
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	11	1	473	2	N	-0-			-0-
*01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	14	1	596	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
08	5394	X	5362	-0-	-32	-0-	195	1	5167	2	Y	-0-			-0-
09	5220	X	5168	-0-	-52	-0-	187	1	4981	2	Y	-0-			-0-
10	5394	X	5041	-0-	-353	-0-	190	1	4851	2	Y	-0-			-0-
11	5220	X	4909	-0-	-311	-0-	162	1	4747	2	Y	-0-			-0-
12	5239	X	5106	-0-	-133	-0-	167	1	4939	2	Y	-0-			-0-
01	5239	X	4915	-0-	-324	-0-	165	1	4750	2	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, 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
08	1023	N	894	-0-	-129	-0-	29	1	865	3	N	-0-					20
09	900	N	863	-0-	-37	-0-	28	1	835	3	N	-0-					20
10	930	N	862	-0-	-68	-0-	27	1	835	3	N	-0-					20
11	870	N	817	-0-	-53	-0-	27	1	790	3	N	-0-					20
*12	899	N	845	-0-	-54	-0-	27	1	818	3	N	-0-					20
01	868	N	858	-0-	-10	-0-	29	1	829	3	N	-0-					20

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
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	50	1	1445	3	N	-0-					116
09	1650	N	1478	-0-	-172	-0-	48	1	1430	3	N	-0-					116
10	1674	N	1671	-0-	-3	-0-	52	1	1619	3	N	-0-					116
11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	51	1	1534	3	N	-0-					116
*12	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	53	1	1620	3	N	1					117
							1	9									
01	1674	N	1252	-0-	-422	-0-	43	1	1209	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
08	3255	X	3051	-0-	-204	-0-	69	1	2982	3	N	-0-					-0-
09	3000	X	2963	-0-	-37	-0-	66	1	2897	3	N	-0-					-0-
10	3100	X	2965	-0-	-135	-0-	64	1	2901	3	N	-0-					-0-
11	2940	X	2898	-0-	-42	-0-	64	1	2834	3	N	-0-					-0-
*12	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	65	1	2939	3	N	-0-					-0-
*01	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	74	1	2969	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
08	6386	X	5490	-0-	-896	-0-	133	1	5357	2	N	-0-					-0-
09	5820	X	5215	-0-	-605	-0-	126	1	5089	2	N	-0-					-0-
10	5921	X	5176	-0-	-745	-0-	130	1	5046	2	N	-0-					-0-
11	5730	X	4899	-0-	-831	-0-	108	1	4791	2	N	-0-					-0-
12	5487	X	5359	-0-	-128	-0-	117	1	5242	2	N	-0-					-0-
01	5487	X	4843	-0-	-644	-0-	108	1	4735	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
08	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	183	1	4835	2	N	-0-					-0-
09	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	141	1	3773	2	N	-0-					-0-
10	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	154	1	3931	2	N	-0-					-0-
11	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	145	1	4227	2	N	-0-					-0-
12	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	142	1	4209	2	N	-0-					-0-
*01	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	141	1	4047	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY WELL #: 1 RRCID -> 181404 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7055 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	66	1	1743	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	1626	-0-	-234	-0-	59	1	1567	2	N	-0-					-0-
10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	73	1	1851	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1641	-0-	-99	-0-	54	1	1587	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1605	-0-	-69	-0-	52	1	1553	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1592	-0-	-330	-0-	53	1	1539	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 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
08	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	96	1	2811	3	N	-0-					42
09	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	94	1	2790	3	N	-0-					42
10	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	91	1	2797	3	N	-0-					42
11	2610	X	2193	-0-	-417	-0-	70	1	2123	3	N	-0-					42
*12	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	196	1	6023	3	N	-0-					42
*01	13309	X	13309	-0-	-0-	-0-	458	1	12851	3	N	-0-					42

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
08	1612	N	1537	-0-	-75	-0-	35	1	1502	3	N	-0-					-0-
09	1500	N	1480	-0-	-20	-0-	33	1	1447	3	N	-0-					-0-
10	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	34	1	1522	3	N	-0-					-0-
11	1500	N	1433	-0-	-67	-0-	31	1	1402	3	N	-0-					-0-
*12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	33	1	1499	3	N	-0-					-0-
01	1550	N	1491	-0-	-59	-0-	36	1	1455	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
08	6541	X	6443	-0-	-98	-0-	214	1	6229	3	Y	-0-					-0-
09	6330	X	6310	-0-	-20	-0-	205	1	6105	3	Y	-0-					-0-
10	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	215	1	6613	3	Y	-0-					-0-
11	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	215	1	6513	3	Y	-0-					-0-
*12	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	216	1	6645	3	Y	-0-					-0-
01	6603	X	6292	-0-	-311	-0-	217	1	6075	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
08	1953	X	1575	-0-	-378	-0-	124	1	1451	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1254	-0-	-186	-0-	45	1	1209	2	N	-0-					-0-
10	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	60	1	1537	2	N	-0-					-0-
11	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	53	1	1535	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1117	-0-	-185	-0-	36	1	1081	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	982	-0-	-630	-0-	33	1	949	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
08	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	83	1	2406	3	N	-0-					-0-
09	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	122	1	5398	3	N	-0-					-0-
10	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	148	1	4523	3	N	-0-					-0-
11	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	143	1	4327	3	N	-0-					-0-
*12	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	155	1	4743	3	N	-0-					-0-
*01	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	130	1	3638	3	N	-0-					-0-

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 2 RRCID -> 181907 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6773 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	3939	-0-	-742	-0-	131	1	3808	3	N	-0-					-0-
09	4530	X	3084	-0-	-1446	-0-	100	1	2984	3	N	-0-					-0-
10	4681	X	2125	-0-	-2556	-0-	67	1	2058	3	N	-0-					-0-
11	4080	X	1761	-0-	-2319	-0-	57	1	1704	3	N	-0-					-0-
12	3937	X	3014	-0-	-923	-0-	15	1	2999	3	N	-0-					-0-
01	3937	X	2741	-0-	-1196	-0-	95	1	2646	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
08	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	172	1	4989	3	N	-0-					38
09	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	156	1	4671	3	N	-0-					38
10	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	153	1	4683	3	N	-0-					38
11	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	151	1	4564	3	N	-0-					38
*12	4960	X	4124	-0-	-836	-0-	130	1	3994	3	N	-0-					38
01	4960	X	4301	-0-	-659	-0-	148	1	4153	3	N	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 6 RRCID -> 181944 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7453 - 7957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	28	1	1191	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	1057	-0-	-23	-0-	23	1	1034	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	1118	-0-	-153	-0-	24	1	1094	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	1126	-0-	-44	-0-	24	1	1102	3	N	-0-					-0-
*12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	27	1	1204	3	N	-0-					-0-
*01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	30	1	1225	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
08	6169	X	5958	-0-	-211	-0-	198	1	5760	3	Y	-0-					-0-
09	5970	X	5781	-0-	-189	-0-	188	1	5593	3	Y	-0-					-0-
10	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	196	1	6016	3	Y	-0-					-0-
11	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	190	1	5759	3	Y	-0-					-0-
*12	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	194	1	5966	3	Y	-0-					-0-
*01	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	206	1	5757	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
08	5177	X	4684	-0-	-493	-0-	156	1	4528	3	Y	-0-					-0-
09	5010	X	4457	-0-	-553	-0-	145	1	4312	3	Y	-0-					-0-
10	4898	X	4240	-0-	-658	-0-	134	1	4106	3	Y	-0-					-0-
11	4710	X	3713	-0-	-997	-0-	118	1	3595	3	Y	-0-					-0-
*12	4402	X	3578	-0-	-824	-0-	112	1	3466	3	Y	-0-					-0-
01	4402	X	3207	-0-	-1195	-0-	110	1	3097	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	115	1	3042	2	N	-0-					-0-
09	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	102	1	2712	2	N	-0-					-0-
10	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	112	1	2847	2	N	-0-					-0-
11	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	100	1	2910	2	N	-0-					-0-
12	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	87	1	2564	2	N	-0-					-0-
*01	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	185	1	5322	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
08	1736	N	1714	-0-	-22	-0-	39	1	1675	3	N	-0-					-0-
09	1740	N	1575	-0-	-165	-0-	35	1	1540	3	N	-0-					-0-
10	1705	N	1413	-0-	-292	-0-	30	1	1383	3	N	-0-					-0-
11	1650	N	1258	-0-	-392	-0-	28	1	1230	3	N	-0-					-0-
*12	1643	N	1331	-0-	-312	-0-	28	1	1303	3	N	-0-					-0-
*01	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	35	1	1395	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
08	6479	X	6306	-0-	-173	-0-	230	1	6076	2	Y	-0-					-0-
09	6270	X	6019	-0-	-251	-0-	217	1	5802	2	Y	-0-					-0-
10	6386	X	6174	-0-	-212	-0-	233	1	5941	2	Y	-0-					-0-
11	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	204	1	5964	2	Y	-0-					-0-
12	6324	X	6115	-0-	-209	-0-	200	1	5915	2	Y	-0-					-0-
01	6293	X	5603	-0-	-690	-0-	188	1	5415	2	Y	-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 #: 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
08	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	41	1	1092	2	N	-0-					-0-
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	42	1	1132	2	N	-0-					-0-
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	45	1	1147	2	N	-0-					-0-
11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	39	1	1126	2	N	-0-					-0-
12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	41	1	1208	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1008	-0-	-170	-0-	23	1	985	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
08	1891	N	1243	-0-	-648	-0-	57	1	1186	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	85	1	1565	2	N	-0-					-0-
10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	92	1	1756	2	N	-0-					-0-
11	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	87	1	1716	2	N	-0-					-0-
12	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	122	1	2017	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1799	-0-	-61	-0-	109	1	1690	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
08	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	133	1	5776	3	Y	-0-					-0-
09	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	177	1	5285	3	Y	-0-					-0-
10	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	168	1	5158	3	Y	-0-					-0-
11	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	157	1	4775	3	Y	-0-					-0-
12	5735	X	4741	-0-	-994	-0-	23	1	4718	3	Y	-0-					-0-
01	5735	X	4688	-0-	-1047	-0-	162	1	4526	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
08	2108	N	1838	-0-	-270	-0-	67	1	1771	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	1331	-0-	-589	-0-	48	1	1283	2	N	-0-					-0-
10	1891	N	1338	-0-	-553	-0-	50	1	1288	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1064	-0-	-706	-0-	35	1	1029	2	N	-0-					-0-
12	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	60	1	1785	2	N	-0-					-0-
*01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	55	1	1576	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 3 RRCID -> 182286 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7197 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	92	1	2430	2	N	-0-					-0-
09	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	83	1	2204	2	N	-0-					-0-
10	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	77	1	1955	2	N	-0-					-0-
11	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	62	1	1798	2	N	-0-					-0-
12	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	75	1	2212	2	N	-0-					-0-
*01	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	78	1	2260	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
08	4867	X	4359	-0-	-508	-0-	159	1	4200	2	Y	-0-					-0-
09	5250	X	4080	-0-	-1170	-0-	147	1	3933	2	Y	-0-					-0-
10	5425	X	4963	-0-	-462	-0-	187	1	4776	2	Y	-0-					-0-
11	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	212	1	6203	2	Y	-0-					-0-
12	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	252	1	7472	2	Y	-0-					-0-
*01	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	256	1	7381	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TITCH, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 182288 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7266 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	107	1	3203	3	Y	-0-					-0-
*03	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	125	1	3728	3	Y	-0-					-0-
*04	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	75	1	2205	3	Y	-0-					-0-
*05	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	126	1	5455	3	Y	-0-					-0-
*06	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	91	1	4019	3	Y	-0-					-0-
*07	3875	X	2867	-0-	-1008	-0-	64	1	2803	3	Y	-0-					-0-
*08	3999	X	2359	-0-	-1640	-0-	53	1	2306	3	Y	-0-					-0-
*09	3870	X	287	-0-	-3583	-0-	6	1	281	3	Y	-0-					-0-
*10	3999	X	2484	-0-	-1515	-0-	53	1	2431	3	Y	-0-					-0-
*11	3870	X	2262	-0-	-1608	-0-	72	1	2190	3	Y	-0-					-0-
*12	2790	X	2409	-0-	-381	-0-	12	1	2397	3	Y	-0-					-0-
*01	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	107	1	2984	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
08	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	53	1	2305	3	Y	-0-					23
09	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	50	1	2202	3	Y	-0-	15	1			8
10	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	47	1	2164	3	Y	3	1	1			10
							3	9									
11	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	47	1	2139	3	Y	8					18
							9	9									
*12	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	86	1	2636	3	Y	7					25
							8	9									
*01	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	82	1	2324	3	Y	2					27
							2	9									

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
08	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	41	1	1072	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	1064	-0-	-46	-0-	38	1	1026	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	41	1	1058	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	1059	-0-	-21	-0-	35	1	1024	2	N	-0-					-0-
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	36	1	1053	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	36	1	1034	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
08	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	77	1	2037	2	N	-0-					-0-
09	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	69	1	1839	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	1989	-0-	-26	-0-	75	1	1914	2	N	-0-					-0-
11	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	65	1	1888	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	1900	-0-	-84	-0-	62	1	1838	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	1823	-0-	-161	-0-	61	1	1762	2	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 2 RRCID -> 182300 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7611 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5735	X	5339	-0-	-396	-0-	120	1	5219	3	Y	-0-					-0-
09	5490	X	5186	-0-	-304	-0-	114	1	5072	3	Y	-0-					-0-
10	5611	X	5380	-0-	-231	-0-	116	1	5264	3	Y	-0-					-0-
11	5310	X	5175	-0-	-135	-0-	113	1	5062	3	Y	-0-					-0-
12	5363	X	5246	-0-	-117	-0-	17	1	5229	3	Y	-0-					-0-
01	5394	X	5369	-0-	-25	-0-	131	1	5238	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
08	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	177	1	4676	2	Y	-0-					-0-
09	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	169	1	4519	2	Y	-0-					-0-
10	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	188	1	4792	2	Y	-0-					-0-
11	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	159	1	4653	2	Y	-0-					-0-
12	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	164	1	4870	2	Y	-0-					-0-
*01	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	172	1	4946	2	Y	-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 #: 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
08	4185	X	4111	-0-	-74	-0-	150	1	3961	2	N	-0-					-0-
09	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	138	1	3690	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	3684	-0-	-284	-0-	139	1	3545	2	N	-0-					-0-
11	3990	X	3510	-0-	-480	-0-	116	1	3394	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	2991	-0-	-1132	-0-	98	1	2893	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	3628	-0-	-495	-0-	122	1	3506	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
08	7099	X	6750	-0-	-349	-0-	153	1	6597	3	N	-0-					-0-
09	6840	X	6350	-0-	-490	-0-	141	1	6209	3	N	-0-					-0-
10	6944	X	6553	-0-	-391	-0-	142	1	6411	3	N	-0-					-0-
11	6630	X	6574	-0-	-56	-0-	144	1	6430	3	N	-0-					-0-
12	6851	X	6609	-0-	-242	-0-	22	1	6587	3	N	-0-					-0-
01	6758	X	6581	-0-	-177	-0-	161	1	6420	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
08	1705	N	1616	-0-	-89	-0-	54	1	1562	3	N	-0-					-0-
09	1590	N	1586	-0-	-4	-0-	51	1	1535	3	N	-0-					-0-
10	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	54	1	1648	3	N	-0-					-0-
11	1560	N	1547	-0-	-13	-0-	50	1	1497	3	N	-0-					-0-
*12	1643	N	1582	-0-	-61	-0-	50	1	1532	3	N	-0-					-0-
01	1705	N	1554	-0-	-151	-0-	54	1	1500	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
08	5611	X	5316	-0-	-295	-0-	177	1	5139	3	N	-0-					20
09	5430	X	4966	-0-	-464	-0-	161	1	4805	3	N	-0-					20
10	5580	X	4102	-0-	-1478	-0-	129	1	3973	3	N	-0-					20
11	5130	X	4288	-0-	-842	-0-	137	1	4151	3	N	-0-					20
*12	5301	X	3904	-0-	-1397	-0-	123	1	3781	3	N	-0-					20
01	5301	X	2323	-0-	-2978	-0-	80	1	2243	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
08	7161	X	6746	-0-	-415	-0-	246	1	6500	2	N	-0-					-0-
09	6930	X	6583	-0-	-347	-0-	238	1	6345	2	N	-0-					-0-
10	7006	X	6073	-0-	-933	-0-	229	1	5844	2	N	-0-					-0-
11	6660	X	5920	-0-	-740	-0-	196	1	5724	2	N	-0-					-0-
12	6448	X	5873	-0-	-575	-0-	192	1	5681	2	N	-0-					-0-
01	6448	X	5707	-0-	-741	-0-	192	1	5515	2	N	-0-					-0-

PKF WELL #: 3 RRCID -> 182362 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7680 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1206	-0-	-65	-0-	55	1	1151	2	N	-0-					2
09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	60	1	1109	2	N	-0-					2
10	1457	N	1268	-0-	-189	-0-	63	1	1205	2	N	-0-					2
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	58	1	1149	2	N	-0-					2
12	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	67	1	1111	2	N	-0-					2
01	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	75	1	1161	2	N	-0-					2

GRAHAM-SHOOP WELL #: 3 RRCID -> 182526 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7673 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	61	1	2625	3	N	-0-					-0-
09	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	57	1	2539	3	N	-0-					-0-
10	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	58	1	2651	3	N	-0-					-0-
11	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	58	1	2577	3	N	-0-					-0-
*12	2666	N	2641	-0-	-25	-0-	56	1	2585	3	N	-0-					-0-
01	2666	N	2558	-0-	-108	-0-	62	1	2496	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 #: 1 RRCID -> 182548 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7814 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					109
09	1050	N	165	-0-	-885	-0-	4	1	161	3	Y	-0-	81	1			28
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					28
11	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	552	1	1479	3	Y	-0-					28
*12	T. A.		2299	-0-	2299	2299	913	1	1386	3	Y	-0-					28
01	T. A.		1773	-0-	1773	4072	889	1	884	3	Y	-0-					28

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 182551 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7337 - 7913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7936	X	7835	-0-	-101	-0-	177	1	7658	3	Y	-0-					-0-
09	7680	X	7565	-0-	-115	-0-	167	1	7398	3	Y	-0-					-0-
10	7936	X	7808	-0-	-128	-0-	167	1	7641	3	Y	-0-					-0-
11	7620	X	7547	-0-	-73	-0-	165	1	7382	3	Y	-0-					-0-
12	7843	X	7615	-0-	-228	-0-	38	1	7577	3	Y	-0-					-0-
*01	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	275	1	7694	3	Y	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 5 RRCID -> 182696 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7100 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	937	-0-	-86	-0-	34	1	903	2	N	-0-					-0-
09	960	N	939	-0-	-21	-0-	34	1	905	2	N	-0-					-0-
10	961	N	898	-0-	-63	-0-	34	1	864	2	N	-0-					-0-
11	900	N	797	-0-	-103	-0-	26	1	771	2	N	-0-					-0-
12	961	N	685	-0-	-276	-0-	22	1	663	2	N	-0-					-0-
01	899	N	893	-0-	-6	-0-	30	1	863	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 4 RRCID -> 182746 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7067 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5766	X	5186	-0-	-580	-0-	189	1	4997	2	N	-0-					-0-
09	5580	X	4814	-0-	-766	-0-	174	1	4640	2	N	-0-					-0-
10	5549	X	5142	-0-	-407	-0-	194	1	4948	2	N	-0-					-0-
11	5370	X	4854	-0-	-516	-0-	161	1	4693	2	N	-0-					-0-
12	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	169	1	5004	2	N	-0-					-0-
01	5053	X	4982	-0-	-71	-0-	167	1	4815	2	N	-0-					-0-

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
08	3100	N	1800	-0-	-1300	2558	60	1	1740	3	Y	-0-					16
09	3000	N	1731	-0-	-1269	1289	56	1	1675	3	Y	-0-					16
*10	3071	N	1782	-0-	-1289	-0-	56	1	1726	3	Y	-0-	15	1			1
*11	1740	N	1736	-0-	-4	-0-	56	1	1680	3	Y	-0-	1	1			-0-
*12	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	57	1	1747	3	Y	-0-					-0-
*01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	62	1	1742	3	Y	-0-					-0-

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
08	4650	X	4526	-0-	-124	-0-	165	1	4361	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	4285	-0-	-215	-0-	155	1	4130	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	3373	-0-	-1184	-0-	127	1	3246	2	N	-0-					-0-
11	4380	X	3550	-0-	-830	-0-	117	1	3433	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	4469	-0-	-57	-0-	146	1	4323	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	3912	-0-	-614	-0-	131	1	3781	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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182884 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7459 - 8031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1558	-0-	-23	-0-	35	1	1523	3	Y	-0-					13
09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	34	1	1529	3	Y	-0-					13
10	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	35	1	1622	3	Y	-0-					13
11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	35	1	1541	3	Y	-0-					13
12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	8	1	1587	3	Y	-0-					13
*01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	56	1	1566	3	Y	-0-					13

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4T RRCID -> 182885 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7203 - 7683

08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	19	1	561	3	Y	28	46	1			-0-
							31	9									
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	19	1	570	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	20	1	610	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	19	1	584	3	Y	-0-					-0-
*12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	19	1	581	3	Y	-0-					-0-
*01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	20	1	584	3	Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 182886 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7397 - 7990

08	7006	X	6996	-0-	-10	-0-	158	1	6838	3	Y	-0-					3
09	6780	X	6738	-0-	-42	-0-	148	1	6590	3	Y	-0-					3
10	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	150	1	6864	3	Y	-0-					3
11	6780	X	6644	-0-	-136	-0-	144	1	6500	3	Y	-0-					3
12	6944	X	6632	-0-	-312	-0-	33	1	6599	3	Y	-0-					3
01	6944	X	6820	-0-	-124	-0-	236	1	6584	3	Y	-0-					3

SEALS, G. T. WELL #: 3 RRCID -> 182887 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7651 - 8259

08	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	144	1	6236	3	N	-0-					-0-
09	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	134	1	5894	3	N	-0-					-0-
10	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	85	1	3825	3	N	-0-					-0-
11	2670	X	1933	-0-	-737	-0-	42	1	1891	3	N	-0-					-0-
*12	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	136	1	6211	3	N	-0-					-0-
*01	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	153	1	6089	3	N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 182889 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7133 - 7559

08	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	129	1	3408	2	N	-0-					-0-
09	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	106	1	2840	2	N	-0-					-0-
10	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	116	1	2962	2	N	-0-					-0-
11	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	133	1	3877	2	N	-0-					-0-
12	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	138	1	4084	2	N	-0-					-0-
*01	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	130	1	3756	2	N	-0-					-0-

EVERS WELL #: 2 RRCID -> 182911 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7866 - 8590

08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	21	1	254	2	Y	-0-					5
							758	3									
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	18	1	248	2	Y	-0-					5
							735	3									
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	18	1	258	2	Y	48	53	1			-0-
							764	3	53	9							
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	17	1	229	2	Y	4	4	1			-0-
							675	3	4	9							
*12	1023	N	900	-0-	-123	-0-	15	1	224	2	Y	1	1	1			-0-
							660	3	1	9							
01	1085	N	882	-0-	-203	-0-	24	1	219	2	Y	-0-					-0-
							639	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRAHAM-SHOOP WELL #: 4 RRCID -> 182927 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7465 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	207	1	5470	2	N	-0-					-0-
09	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	203	1	5428	2	N	-0-					-0-
10	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	213	1	5439	2	N	-0-					-0-
11	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	170	1	4967	2	N	-0-					-0-
12	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	177	1	5242	2	N	-0-					-0-
*01	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	180	1	5175	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
08	7347	X	6246	-0-	-1101	-0-	141	1	6105	3	N	-0-					-0-
09	6990	X	6121	-0-	-869	-0-	135	1	5986	3	N	-0-					-0-
10	6789	X	6185	-0-	-604	-0-	196	1	5989	3	N	-0-					-0-
11	6390	X	6035	-0-	-355	-0-	193	1	5842	3	N	-0-					-0-
12	6386	X	5937	-0-	-449	-0-	29	1	5908	3	N	-0-					-0-
01	6324	X	6050	-0-	-274	-0-	209	1	5841	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
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	27	1	1172	3	Y	-0-					-0-
09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	30	1	1339	3	Y	-0-					-0-
10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	32	1	1446	3	Y	-0-					-0-
11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	33	1	1462	3	Y	-0-					-0-
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	5	1	1379	3	Y	-0-					-0-
*01	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	42	1	1692	3	Y	-0-					-0-

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
08	12772	X	10846	-0-	-1926	-0-	361	1	10485	3	N	-0-					-0-
09	12360	X	9421	-0-	-2939	-0-	208	1	9213	3	N	-0-					-0-
10	12939	X	12939	-0-	-0-	-0-	409	1	12530	3	N	-0-					-0-
11	11250	X	9613	-0-	-1637	-0-	308	1	9305	3	N	-0-					-0-
*12	10230	X	7940	-0-	-2290	-0-	250	1	7690	3	N	-0-					-0-
01	10230	X	6778	-0-	-3452	-0-	235	1	6543	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
08	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	30	1	1306	3	Y	-0-					-0-
09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	33	1	1441	3	Y	-0-					-0-
10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	29	1	1311	3	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1274	-0-	-16	-0-	28	1	1246	3	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1289	-0-	-137	-0-	4	1	1285	3	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	45	1	1248	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
08	1674	N	1554	-0-	-120	-0-	35	1	1519	3	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1567	-0-	-23	-0-	34	1	1533	3	Y	-0-					-0-
10	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	34	1	1539	3	Y	-0-					-0-
11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	51	1	1520	3	Y	-0-					-0-
*12	1612	N	1610	-0-	-2	-0-	51	1	1559	3	Y	-0-					-0-
*01	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	74	1	2078	3	Y	-0-					-0-

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
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	48	1	1282	2	N	-0-					-0-
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	48	1	1276	2	N	-0-					-0-
10	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	58	1	1489	2	N	-0-					-0-
11	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	52	1	1528	2	N	-0-					-0-
12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	45	1	1335	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1462	-0-	-88	-0-	49	1	1413	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 #: 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
08	899	N	775	-0-	-124	-0-	19	1	756	2	N	-0-					-0-
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	17	1	675	2	N	-0-					-0-
10	744	N	711	-0-	-33	-0-	18	1	693	2	N	-0-					-0-
11	750	N	711	-0-	-39	-0-	24	1	687	2	N	-0-					-0-
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	24	1	721	2	N	-0-					-0-
01	713	N	315	-0-	-398	-0-	11	1	304	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
08	2697	N	2528	-0-	-169	-0-	57	1	2471	3	N	-0-					-0-
09	2520	N	2343	-0-	-177	-0-	52	1	2291	3	N	-0-					-0-
10	2573	N	2433	-0-	-140	-0-	52	1	2381	3	N	-0-					-0-
11	2460	N	2384	-0-	-76	-0-	52	1	2332	3	N	-0-					-0-
*12	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	53	1	2378	3	N	-0-					-0-
01	2418	N	2400	-0-	-18	-0-	59	1	2341	3	N	-0-					-0-

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
08	775	N	620	-0-	-155	-0-	14	1	606	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	592	-0-	-158	-0-	13	1	579	3	Y	-0-					-0-
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	17	1	770	3	Y	-0-					-0-
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	16	1	705	3	Y	-0-					-0-
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	2	1	730	3	Y	-0-					-0-
*01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	17	1	652	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
08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	36	1	1559	3	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1511	-0-	-19	-0-	33	1	1478	3	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1442	-0-	-139	-0-	31	1	1411	3	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1218	-0-	-312	-0-	26	1	1192	3	Y	-0-					-0-
12	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	5	1	1656	3	Y	-0-					-0-
*01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	36	1	1425	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
08	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	187	1	4950	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	4585	-0-	-125	-0-	110	1	4475	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	5060	-0-	-24	-0-	127	1	4933	2	N	-0-					-0-
11	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	170	1	4978	2	N	-0-					-0-
12	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	166	1	4929	2	N	-0-					-0-
01	4960	X	4811	-0-	-149	-0-	161	1	4650	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
08	1953	N	1746	-0-	-207	-0-	39	1	1707	3	Y	-0-					7
09	1740	N	1674	-0-	-66	-0-	37	1	1636	3	Y	1					8
							1	9									
10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	38	1	1699	3	Y	6	14	1			-0-
							7	9									
11	1680	N	1547	-0-	-133	-0-	34	1	1512	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	1736	N	1578	-0-	-158	-0-	34	1	1544	3	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1673	-0-	-63	-0-	40	1	1633	3	Y	-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 #: 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
08	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	197	1	5212	2	N	-0-					-0-
09	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	186	1	4971	2	N	-0-					-0-
10	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	221	1	5650	2	N	-0-					-0-
11	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	153	1	4478	2	N	-0-					-0-
*12	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	159	1	4718	2	N	-0-					-0-
*01	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	172	1	4949	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
08	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	868	1	4563	2	N	-0-					-0-
09	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	422	1	1824	2	N	-0-					-0-
10	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	851	1	2793	2	N	-0-					-0-
11	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	941	1	2078	2	N	-0-					-0-
12	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	988	1	2635	2	N	-0-					-0-
*01	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	919	1	3095	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 6 RRCID -> 183186 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7089 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6913	X	6446	-0-	-467	-0-	235	1	6211	2	N	-0-					-0-
09	6690	X	3430	-0-	-3260	-0-	83	1	3347	2	N	-0-					-0-
10	6851	X	3537	-0-	-3314	-0-	89	1	3448	2	N	-0-					-0-
11	6240	X	5652	-0-	-588	-0-	187	1	5465	2	N	-0-					-0-
12	6448	X	6088	-0-	-360	-0-	199	1	5889	2	N	-0-					-0-
01	6448	X	5803	-0-	-645	-0-	195	1	5608	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
08	1395	X	1040	-0-	-355	-0-	34	1	1006	3	Y	-0-					-0-
09	1350	X	1035	-0-	-315	-0-	34	1	1001	3	Y	-0-					-0-
10	1395	X	891	-0-	-504	-0-	28	1	863	3	Y	-0-					-0-
11	1350	X	785	-0-	-565	-0-	25	1	760	3	Y	-0-					-0-
12	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	7	1	1451	3	Y	-0-					-0-
*01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	42	1	1170	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
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	37	1	1061	3	N	-0-					39
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	35	1	1065	3	N	-0-					39
10	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	74	1	1720	3	N	-0-					39
11	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	76	1	1748	3	N	-0-					39
*12	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	72	1	1679	3	N	2					41
							2	9									
01	1798	N	1285	-0-	-513	-0-	56	1	1222	3	N	6					47
							7	9									

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
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	56	1	1619	3	Y	1	33	1			37
							1	9									
09	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	54	1	1612	3	Y	4					41
							4	9									
10	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	52	1	1594	3	Y	14					55
							15	9									
11	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	56	1	1693	3	Y	5					60
							6	9									
*12	1612	N	1404	-0-	-208	-0-	44	1	1353	3	Y	6					66
							7	9									
*01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	56	1	1571	3	Y	20					86
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
08	4650	X	4575	-0-	-75	-0-	167	1	4408	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	4174	-0-	-446	-0-	151	1	4023	2	N	-0-					-0-
10	4774	X	4248	-0-	-526	-0-	160	1	4088	2	N	-0-					-0-
11	4620	X	4135	-0-	-485	-0-	137	1	3998	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	4246	-0-	-218	-0-	139	1	4107	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	4184	-0-	-280	-0-	140	1	4044	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
08	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	106	1	2804	2	N	-0-					-0-
09	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	78	1	2085	2	N	-0-					-0-
10	2790	N	2212	-0-	-578	-0-	83	1	2129	2	N	-0-					-0-
11	2700	N	2137	-0-	-563	-0-	71	1	2066	2	N	-0-					-0-
12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	76	1	2253	2	N	-0-					-0-
*01	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	75	1	2146	2	N	-0-					-0-

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
08	1426	N	1122	-0-	-304	-0-	25	1	1097	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	1039	-0-	-341	-0-	23	1	1016	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	1041	-0-	-137	-0-	33	1	1008	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	920	-0-	-160	-0-	29	1	891	3	N	-0-					-0-
*12	1085	N	929	-0-	-156	-0-	29	1	900	3	N	-0-					-0-
01	1054	N	935	-0-	-119	-0-	33	1	902	3	N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 183427 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7863 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1218	-0-	-146	-0-	28	1	1190	3	Y	-0-					10
09	1260	N	1194	-0-	-66	-0-	27	1	1167	3	Y	-0-					10
10	1147	N	1052	-0-	-95	-0-	23	1	1029	3	Y	-0-					10
11	1170	N	681	-0-	-489	-0-	15	1	666	3	Y	-0-					10
*12	1240	N	576	-0-	-664	-0-	13	1	563	3	Y	-0-					10
*01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	28	1	1113	3	Y	-0-					10

WCCO 4-WM. MILLER GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 183430 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7465 - 7893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13485	X	11700	-0-	-1785	-0-	389	1	11311	3	Y	-0-					-0-
09	12420	X	11522	-0-	-898	-0-	374	1	11148	3	Y	-0-					-0-
10	12679	X	11663	-0-	-1016	-0-	369	1	11294	3	Y	-0-					-0-
11	11880	X	11059	-0-	-821	-0-	354	1	10705	3	Y	-0-					-0-
*12	11904	X	11324	-0-	-580	-0-	357	1	10967	3	Y	-0-					-0-
01	11904	X	10611	-0-	-1293	-0-	366	1	10245	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 183435 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7452 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	44	1	1874	3	N	-0-					-0-
09	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	41	1	1805	3	N	-0-					-0-
10	1953	N	1916	-0-	-37	-0-	41	1	1875	3	N	-0-					-0-
11	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	41	1	1836	3	N	-0-					-0-
*12	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	42	1	1903	3	N	-0-					-0-
*01	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	56	1	2249	3	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 14 RRCID -> 183444 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7176 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	40	1	1611	2	N	-0-					-0-
09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	38	1	1529	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1567	-0-	-45	-0-	39	1	1528	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	1504	-0-	-86	-0-	33	1	1471	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1495	-0-	-117	-0-	33	1	1462	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	1484	-0-	-97	-0-	33	1	1451	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 #: 3 RRCID -> 183481 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	126	1	5471	3	N	-0-					-0-
09	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	120	1	5296	3	N	-0-					-0-
10	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	122	1	5538	3	N	-0-					-0-
11	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	123	1	5466	3	N	-0-					-0-
*12	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	112	1	5057	3	N	-0-					-0-
*01	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	81	1	3242	3	N	-0-					-0-

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
08	1333	N	1320	-0-	-13	-0-	30	1	1290	3	N	-0-					-0-
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	28	1	1262	3	N	-0-					-0-
10	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	29	1	1294	3	N	-0-					-0-
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	29	1	1288	3	N	-0-					-0-
*12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	29	1	1309	3	N	-0-					-0-
*01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	35	1	1367	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
08	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	64	1	1866	3	Y	-0-					-0-
09	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	55	1	1633	3	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1693	-0-	-12	-0-	54	1	1639	3	Y	-0-					-0-
11	1860	N	1533	-0-	-327	-0-	49	1	1484	3	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1556	-0-	-180	-0-	8	1	1548	3	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1605	-0-	-100	-0-	55	1	1550	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
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	22	1	649	3	Y	-0-					-0-
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	23	1	687	3	Y	1					1
							1	9									
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	23	1	704	3	Y	4					5
							4	9									
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	23	1	710	3	Y	-0-					5
*12	744	N	703	-0-	-41	-0-	22	1	681	3	Y	-0-					5
01	744	N	689	-0-	-55	-0-	24	1	665	3	Y	-0-					5

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
08	10323	X	7789	-0-	-2534	-0-	259	1	7530	3	N	-0-					-0-
09	9660	X	7518	-0-	-2142	-0-	244	1	7274	3	N	-0-					-0-
10	9486	X	7232	-0-	-2254	-0-	229	1	7003	3	N	-0-					-0-
11	8880	X	8255	-0-	-625	-0-	265	1	7990	3	N	-0-					-0-
12	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	39	1	7953	3	N	-0-					-0-
*01	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	274	1	7647	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
08	3937	X	3617	-0-	-320	-0-	81	1	3536	3	N	-0-					-0-
09	3750	X	3513	-0-	-237	-0-	78	1	3435	3	N	-0-					-0-
10	3813	X	3618	-0-	-195	-0-	78	1	3540	3	N	-0-					-0-
11	3690	X	3479	-0-	-211	-0-	76	1	3403	3	N	-0-					-0-
12	3782	X	3402	-0-	-380	-0-	17	1	3385	3	N	-0-					-0-
01	3627	X	3352	-0-	-275	-0-	116	1	3236	3	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. 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
08	5890	X	4838	-0-	-1052	-0-	161	1	4677	3	N	-0-					-0-
09	5460	X	4505	-0-	-955	-0-	100	1	4405	3	N	-0-					-0-
10	5332	X	4631	-0-	-701	-0-	146	1	4485	3	N	-0-					-0-
11	4920	X	4522	-0-	-398	-0-	145	1	4377	3	N	-0-					-0-
*12	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	153	1	4720	3	N	-0-					-0-
01	4650	X	4603	-0-	-47	-0-	159	1	4444	3	N	-0-					-0-

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
08	1922	N	1884	-0-	-38	-0-	42	1	1842	3	N	-0-					-0-
09	1950	N	1798	-0-	-152	-0-	40	1	1758	3	N	-0-					-0-
10	1953	N	1890	-0-	-63	-0-	41	1	1849	3	N	-0-					-0-
11	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	41	1	1818	3	N	-0-					-0-
*12	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	40	1	1821	3	N	-0-					-0-
*01	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	48	1	1897	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
08	5828	X	5777	-0-	-51	-0-	131	1	5646	3	Y	-0-					-0-
09	5640	X	5451	-0-	-189	-0-	120	1	5331	3	Y	-0-					-0-
10	5828	X	5649	-0-	-179	-0-	121	1	5528	3	Y	-0-					-0-
11	5580	X	5208	-0-	-372	-0-	113	1	5095	3	Y	-0-					-0-
*12	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	123	1	5606	3	Y	-0-					-0-
*01	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	135	1	5428	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
08	7378	X	6544	-0-	-834	-0-	148	1	6396	3	N	-0-					-0-
09	6900	X	6286	-0-	-614	-0-	139	1	6147	3	N	-0-					-0-
10	6944	X	6529	-0-	-415	-0-	207	1	6322	3	N	-0-					-0-
11	6690	X	6202	-0-	-488	-0-	198	1	6004	3	N	-0-					-0-
12	6417	X	6251	-0-	-166	-0-	31	1	6220	3	N	-0-					-0-
01	6417	X	6194	-0-	-223	-0-	214	1	5980	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
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	21	1	248	2	Y	-0-					-0-
							738	3									
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	17	1	229	2	Y	-0-					-0-
							680	3									
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	14	1	211	2	Y	-0-					-0-
							623	3									
11	810	N	562	-0-	-248	-0-	11	1	139	2	Y	-0-					-0-
							412	3									
*12	961	N	45	-0-	-916	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
							33	3									
01	837	N	15	-0-	-822	-0-	4	2	11	3	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
08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			Y	-0-					84
09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1434	3	34	9	Y	31	91	1			24
10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1452	3	9	9	Y	8	29	1			3
11	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1450	3	36	9	Y	33	2	1			34
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1388	3	20	9	Y	18					52
*01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1470	3	19	9	Y	17					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
08	558	N	284	-0-	-274	-0-	10	1	274	3	Y	-0-			7
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	22	1	664	3	Y	-0-			7
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	38	1	1162	3	Y	-0-			7
11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	36	1	1102	3	Y	-0-			7
*12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	35	1	1071	3	Y	-0-			7
01	1209	N	1090	-0-	-119	-0-	37	1	1053	3	Y	-0-			7

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
08	279	N	139	-0-	-140	-0-	4	1	135	3	Y	-0-			32
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	5	1	232	3	Y	-0-			32
10	279	N	187	-0-	-92	-0-	4	1	183	3	Y	-0-			32
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	23	1	1023	3	Y	-0-			32
*12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	30	1	1369	3	Y	-0-			32
*01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	14	1	565	3	Y	-0-			32

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 10 RRCID -> 184222 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7084 - 7615

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3565	-0-	-403	-0-	130	1	3435	2	N	-0-			-0-
09	3810	X	3515	-0-	-295	-0-	127	1	3388	2	N	-0-			-0-
10	3813	X	3691	-0-	-122	-0-	139	1	3552	2	N	-0-			-0-
11	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	122	1	3551	2	N	-0-			-0-
12	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	122	1	3601	2	N	-0-			-0-
*01	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	123	1	3551	2	N	-0-			-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 7 RRCID -> 184271 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7055 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2542	N	1843	-0-	-699	-0-	67	1	1776	2	N	-0-			-0-
09	2430	N	1710	-0-	-720	-0-	62	1	1648	2	N	-0-			-0-
10	2139	N	1744	-0-	-395	-0-	66	1	1678	2	N	-0-			-0-
11	1770	N	1657	-0-	-113	-0-	55	1	1602	2	N	-0-			-0-
12	1767	N	1658	-0-	-109	-0-	54	1	1604	2	N	-0-			-0-
01	1736	N	1598	-0-	-138	-0-	54	1	1544	2	N	-0-			-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184292 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7684 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	2030	-0-	-47	-0-	46	1	1984	3	Y	-0-			3
09	1980	N	1966	-0-	-14	-0-	44	1	1922	3	Y	-0-			3
10	2046	N	2011	-0-	-35	-0-	44	1	1967	3	Y	-0-			3
11	1950	N	1917	-0-	-33	-0-	42	1	1875	3	Y	-0-			3
*12	2015	N	1986	-0-	-29	-0-	63	1	1923	3	Y	-0-			3
01	2015	N	1891	-0-	-124	-0-	65	1	1826	3	Y	-0-			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUSTS 576 WELL #: 1 RRCID -> 184293 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7803 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	74	1	3172	3	Y	-0-			-0-
09	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	68	1	3026	3	Y	-0-			-0-
10	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	68	1	3097	3	Y	-0-			-0-
11	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	67	1	2994	3	Y	-0-			-0-
12	3193	X	3081	-0-	-112	-0-	10	1	3071	3	Y	-0-			-0-
01	3193	X	3108	-0-	-85	-0-	76	1	3032	3	Y	-0-			-0-

COX, PEARL WELL #: 7 RRCID -> 184294 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7389 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10354	X	9724	-0-	-630	-0-	219	1	9505	3	N	-0-			-0-
09	9690	X	9510	-0-	-180	-0-	210	1	9300	3	N	-0-			-0-
10	10199	X	9829	-0-	-370	-0-	311	1	9518	3	N	-0-			-0-
11	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	318	1	9611	3	N	-0-			-0-
12	9269	X	9193	-0-	-76	-0-	45	1	9148	3	N	-0-			-0-
01	9269	X	8641	-0-	-628	-0-	299	1	8342	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
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	27	1	1127	3	N	-0-			-0-
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	23	1	1027	3	N	-0-			-0-
10	1488	N	983	-0-	-505	-0-	21	1	962	3	N	-0-			-0-
11	1110	N	937	-0-	-173	-0-	20	1	917	3	N	-0-			-0-
*12	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	22	1	1025	3	N	-0-			-0-
*01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	28	1	1096	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
08	1984	N	1816	-0-	-168	-0-	41	1	1775	3	N	-0-			-0-
09	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	44	1	1921	3	N	-0-			-0-
10	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	45	1	2025	3	N	-0-			-0-
11	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	44	1	1985	3	N	-0-			-0-
*12	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	45	1	2014	3	N	-0-			-0-
*01	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	51	1	2063	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
08	3379	X	3088	-0-	-291	-0-	70	1	3018	3	N	-0-			-0-
09	3210	X	3038	-0-	-172	-0-	67	1	2971	3	N	-0-			-0-
10	3317	X	3032	-0-	-285	-0-	96	1	2936	3	N	-0-			-0-
11	3210	X	1019	-0-	-2191	-0-	33	1	986	3	N	-0-			-0-
12	11391	X	11391	-0-	-0-	-0-	360	1	11031	3	N	-0-			-0-
*01	19917	X	19917	-0-	-0-	-0-	689	1	19228	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
08	8401	X	7574	-0-	-827	-0-	171	1	7403	3	N	-0-			-0-
09	7860	X	7559	-0-	-301	-0-	167	1	7392	3	N	-0-			-0-
10	7781	X	7183	-0-	-598	-0-	155	1	7028	3	N	-0-			-0-
11	7530	X	4073	-0-	-3457	-0-	130	1	3943	3	N	-0-			-0-
12	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	35	1	7100	3	N	-0-			-0-
*01	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	279	1	7783	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SAUDER, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 184543 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7262 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	218	-0-	-681	-0-	10 4	1 9	204	3	Y	4					82
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					82
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					82
11	210	N	26	-0-	-184	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					82
*12	T. A.		62	-0-	62	62	2	1	60	3	Y	-0-					82
*01	131	X	69	-0-	-62	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					82

YOUNG, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 184544 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7705 - 8359

08	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	171	1	7378	3	Y	-0-					-0-
09	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	162	1	7142	3	Y	-0-					-0-
10	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	159	1	7227	3	Y	-0-					-0-
11	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	156	1	6999	3	Y	-0-					-0-
12	7626	X	7217	-0-	-409	-0-	24	1	7193	3	Y	-0-					-0-
01	7564	X	7516	-0-	-48	-0-	183	1	7333	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184547 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7469 - 7941

08	1612	N	1492	-0-	-120	-0-	34	1	1458	3	N	-0-					-0-
09	1560	N	1289	-0-	-271	-0-	28	1	1261	3	N	-0-					-0-
10	1643	N	1474	-0-	-169	-0-	32	1	1442	3	N	-0-					-0-
11	1440	N	1344	-0-	-96	-0-	29	1	1315	3	N	-0-					-0-
*12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	29	1	1331	3	N	-0-					-0-
01	1488	N	1380	-0-	-108	-0-	33	1	1347	3	N	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184548 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7471 - 7943

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-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

08	4867	X	4056	-0-	-811	-0-	92	1	3964	3	N	-0-					-0-
09	4560	X	3812	-0-	-748	-0-	84	1	3728	3	N	-0-					-0-
10	4557	X	3399	-0-	-1158	-0-	107	1	3292	3	N	-0-					-0-
11	4260	X	2533	-0-	-1727	-0-	81	1	2452	3	N	-0-					-0-
*12	16521	X	16521	-0-	-0-	-0-	521	1	16000	3	N	-0-					-0-
*01	13023	X	13023	-0-	-0-	-0-	450	1	12573	3	N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 8 RRCID -> 184566 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7365 - 7810

08	1953	N	1915	-0-	-38	-0-	44	1	1871	3	N	-0-					-0-
09	1920	N	1913	-0-	-7	-0-	42	1	1871	3	N	-0-					-0-
10	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	66	1	1995	3	N	-0-					-0-
11	1860	N	1438	-0-	-422	-0-	46	1	1392	3	N	-0-					-0-
*12	1984	N	1586	-0-	-398	-0-	50	1	1536	3	N	-0-					-0-
01	2046	N	1661	-0-	-385	-0-	57	1	1604	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ELKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184574 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6816 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	1813	-0-	-1473	-0-	89	1	1724	2	N	-0-					-0-
09	3180	X	2980	-0-	-200	-0-	163	1	2817	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	2701	-0-	-89	-0-	132	1	2569	2	N	-0-					-0-
11	2100	X	1912	-0-	-188	-0-	79	1	1833	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	2498	-0-	-571	-0-	84	1	2414	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	2813	-0-	-256	-0-	100	1	2713	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 5 RRCID -> 184584 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7035 - 7409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	N	2258	-0-	-98	-0-	82	1	2176	2	N	-0-					-0-
09	2280	N	2117	-0-	-163	-0-	76	1	2041	2	N	-0-					-0-
10	2387	N	1953	-0-	-434	-0-	74	1	1879	2	N	-0-					-0-
11	2190	N	2000	-0-	-190	-0-	66	1	1934	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	1827	-0-	-374	-0-	60	1	1767	2	N	-0-					-0-
*01	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	72	1	2080	2	N	-0-					-0-

HICKEY, DON WELL #: 1 RRCID -> 184856 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 7863 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	30	1	1316	3	Y	-0-					20
09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	32	1	1389	3	Y	13					33
							14	9									
10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	28	1	1299	3	Y	59	92	1			-0-
							65	9									
11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	34	1	1513	3	Y	10					10
							11	9									
*12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	31	1	1385	3	Y	-0-					10
*01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	35	1	1424	3	Y	-0-					10

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
08	6262	X	5782	-0-	-480	-0-	192	1	5590	3	N	-0-					-0-
09	6060	X	5573	-0-	-487	-0-	123	1	5450	3	N	-0-					-0-
10	6138	X	5801	-0-	-337	-0-	184	1	5617	3	N	-0-					-0-
11	5940	X	4926	-0-	-1014	-0-	158	1	4768	3	N	-0-					-0-
*12	5487	X	5377	-0-	-110	-0-	170	1	5207	3	N	-0-					-0-
01	5487	X	4987	-0-	-500	-0-	173	1	4814	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
08	4278	X	3927	-0-	-351	-0-	89	1	3838	3	Y	-0-					27
09	3900	X	3746	-0-	-154	-0-	83	1	3663	3	Y	-0-	7	1			20
10	4030	X	2501	-0-	-1529	-0-	53	1	2448	3	Y	-0-					20
11	3810	X	3614	-0-	-196	-0-	78	1	3536	3	Y	-0-					20
*12	3937	X	3559	-0-	-378	-0-	76	1	3483	3	Y	-0-	10	1			10
01	3937	X	3552	-0-	-385	-0-	121	1	3428	3	Y	3	1	1			12
							3	9									

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
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	29	1	1246	3	Y	-0-					-0-
09	1140	N	999	-0-	-141	-0-	22	1	977	3	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1013	-0-	-258	-0-	22	1	991	3	Y	-0-					-0-
11	1230	N	940	-0-	-290	-0-	20	1	920	3	Y	-0-					-0-
*12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	19	1	863	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	775	-0-	-31	-0-	19	1	756	3	Y	-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 #: 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 5 RRCID -> 184874 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7703 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8339	X	8280	-0-	-59	-0-	187	1	8093	3	N	-0-					-0-
09	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	176	1	7779	3	N	-0-					-0-
10	8122	X	8120	-0-	-2	-0-	175	1	7945	3	N	-0-					-0-
11	8010	X	7831	-0-	-179	-0-	171	1	7660	3	N	-0-					-0-
12	8215	X	7878	-0-	-337	-0-	26	1	7852	3	N	-0-					-0-
01	8215	X	7921	-0-	-294	-0-	193	1	7728	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	78	1	3342	3	N	-0-					-0-
09	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	73	1	3214	3	N	-0-					-0-
10	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	55	1	2480	3	N	-0-					-0-
11	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	65	1	2893	3	N	-0-					-0-
*12	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	69	1	3150	3	N	-0-					-0-
*01	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	52	1	2104	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
08	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	173	1	5009	3	N	-0-					-0-
09	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	182	1	5405	3	N	-0-					-0-
10	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	176	1	5408	3	N	-0-					-0-
11	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	188	1	5698	3	N	-0-					-0-
*12	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	192	1	5898	3	N	-0-					-0-
*01	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	202	1	5629	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
08	7595	X	6594	-0-	-1001	-0-	240	1	6354	2	N	-0-					-0-
09	7050	X	6688	-0-	-362	-0-	242	1	6446	2	N	-0-					-0-
10	7130	X	7025	-0-	-105	-0-	265	1	6760	2	N	-0-					-0-
11	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	226	1	6601	2	N	-0-					-0-
12	6944	X	6738	-0-	-206	-0-	220	1	6518	2	N	-0-					-0-
01	6975	X	6397	-0-	-578	-0-	215	1	6182	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 #: 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
08	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	25	1	1083	3	Y	-0-					12
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	26	1	1127	3	Y	-0-					12
10	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	23	1	1065	3	Y	1					13
							1	9									
11	1080	N	969	-0-	-111	-0-	22	1	947	3	Y	-0-					13
*12	1178	N	965	-0-	-213	-0-	21	1	944	3	Y	-0-					13
01	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	25	1	994	3	Y	-0-					13

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
08	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	139	1	5574	2	N	-0-					-0-
09	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	121	1	4918	2	N	-0-					-0-
10	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	129	1	5003	2	N	-0-					-0-
11	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	102	1	4537	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	5259	-0-	-445	-0-	115	1	5144	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	4884	-0-	-820	-0-	164	1	4720	2	N	-0-					-0-

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
08	3441	X	3338	-0-	-103	-0-	75	1	3263	3	Y	-0-					-0-
09	3330	X	3074	-0-	-256	-0-	68	1	3006	3	Y	-0-					-0-
10	3379	X	3236	-0-	-143	-0-	70	1	3166	3	Y	-0-					-0-
11	3240	X	3072	-0-	-168	-0-	67	1	3005	3	Y	-0-					-0-
12	3348	X	3171	-0-	-177	-0-	10	1	3161	3	Y	-0-					-0-
01	3348	X	3234	-0-	-114	-0-	79	1	3155	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
08	1705	N	1356	-0-	-349	-0-	30	1	1326	3	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1469	-0-	-151	-0-	33	1	1436	3	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1544	-0-	-99	-0-	33	1	1511	3	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	33	1	1467	3	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1024	-0-	-371	-0-	3	1	1021	3	Y	-0-					-0-
01	1395	N	41	-0-	-1354	-0-	1	1	40	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
08	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	49	1	4000	2	N	-0-					-0-
09	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	96	1	3906	2	N	-0-					-0-
10	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	34	1	2641	2	N	-0-					-0-
11	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	65	1	2891	2	N	-0-					-0-
12	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	50	1	2266	2	N	-0-					-0-
01	1891	X	1781	-0-	-110	-0-	20	1	1761	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
08	4061	X	3800	-0-	-261	-0-	174	1	3626	3	Y	-0-					-0-
09	3930	X	3633	-0-	-297	-0-	188	1	3445	3	Y	-0-					-0-
10	4061	X	3790	-0-	-271	-0-	189	1	3601	3	Y	-0-					-0-
11	3720	X	3604	-0-	-116	-0-	174	1	3430	3	Y	-0-					-0-
12	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	217	1	3604	3	Y	-0-					-0-
*01	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	215	1	3347	3	Y	15					15
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
08	5642	X	5032	-0-	-610	-0-	230	1	4802	3	N	-0-					-0-
09	5370	X	5184	-0-	-186	-0-	268	1	4916	3	N	-0-					-0-
10	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	269	1	5121	3	N	-0-					-0-
11	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	247	1	4873	3	N	-0-					-0-
12	5332	X	5257	-0-	-75	-0-	299	1	4958	3	N	-0-					-0-
01	5332	X	5264	-0-	-68	-0-	318	1	4946	3	N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 2 RRCID -> 184963 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6788 - 7065

08	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	108	1	2536	2	N	-0-					-0-
09	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	118	1	2407	2	N	-0-					-0-
10	2666	N	2448	-0-	-218	-0-	102	1	2346	2	N	-0-					-0-
11	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	95	1	2459	2	N	-0-					-0-
12	2604	N	2356	-0-	-248	-0-	71	1	2285	2	N	-0-					-0-
01	2449	N	2444	-0-	-5	-0-	75	1	2369	2	N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 3 RRCID -> 184964 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6854 - 7160

08	6138	X	4530	-0-	-1608	-0-	185	1	4345	2	N	-0-					-0-
09	5940	X	4508	-0-	-1432	-0-	210	1	4298	2	N	-0-					-0-
10	5549	X	4567	-0-	-982	-0-	191	1	4376	2	N	-0-					-0-
11	5370	X	4497	-0-	-873	-0-	167	1	4330	2	N	-0-					-0-
12	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	143	1	4572	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	4524	-0-	-2	-0-	139	1	4385	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: 2 RRCID -> 184965 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7040 - 7250

08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	30	1	879	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	762	-0-	-108	-0-	24	1	738	3	Y	-0-					-0-
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	29	1	896	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	748	-0-	-122	-0-	24	1	724	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	766	-0-	-9	-0-	4	1	762	3	Y	-0-					-0-
01	899	N	877	-0-	-22	-0-	30	1	847	3	Y	-0-					-0-

CASTO WELL #: 2 RRCID -> 184967 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7636 - 8274

08	2852	N	2798	-0-	-54	-0-	128	1	2670	2	N	-0-					-0-
09	2700	N	2685	-0-	-15	-0-	139	1	2546	2	N	-0-					-0-
10	2821	N	2691	-0-	-130	-0-	135	1	2556	2	N	-0-					-0-
11	2700	N	2501	-0-	-199	-0-	121	1	2380	2	N	-0-					-0-
12	2790	N	2610	-0-	-180	-0-	149	1	2461	2	N	-0-					-0-
01	2697	N	2596	-0-	-101	-0-	157	1	2439	2	N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 1 RRCID -> 184972 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7860 - 8590

08	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	162	1	3373	2	N	-0-					-0-
09	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	178	1	3262	2	N	-0-					-0-
10	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	176	1	3349	2	N	-0-					-0-
11	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	167	1	3282	2	N	-0-					-0-
12	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	207	1	3423	2	N	-0-					-0-
*01	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	211	1	3287	2	N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 3 RRCID -> 184973 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7890 - 8528

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	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
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
08	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	35	1	1522	3	N	-0-					-0-
09	1530	N	1490	-0-	-40	-0-	33	1	1457	3	N	-0-					-0-
10	1550	N	1514	-0-	-36	-0-	33	1	1481	3	N	-0-					-0-
11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	33	1	1473	3	N	-0-					-0-
*12	1550	N	1512	-0-	-38	-0-	33	1	1479	3	N	-0-					-0-
*01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	38	1	1508	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
08	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	60	1	2403	2	N	-0-					-0-
09	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	56	1	2274	2	N	-0-					-0-
10	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	60	1	2340	2	N	-0-					-0-
11	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	53	1	2331	2	N	-0-					-0-
12	2418	N	2340	-0-	-78	-0-	51	1	2289	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	2265	-0-	-122	-0-	51	1	2214	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
08	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	65	1	1885	3	N	-0-					-0-
09	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	54	1	1593	3	N	-0-					-0-
10	1767	N	1698	-0-	-69	-0-	54	1	1644	3	N	-0-					-0-
11	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	66	1	2015	3	N	-0-					-0-
*12	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	87	1	2685	3	N	-0-					-0-
*01	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	64	1	1771	3	N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 4 RRCID -> 184994 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6806 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	4295	-0-	-293	-0-	174	1	4121	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	4033	-0-	-587	-0-	187	1	3846	2	N	-0-					-0-
10	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	199	1	4580	2	N	-0-					-0-
11	4620	X	4303	-0-	-317	-0-	159	1	4144	2	N	-0-					-0-
12	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	120	1	3891	2	N	-0-					-0-
*01	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	123	1	3873	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
08	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	158	1	3299	2	N	-0-					-0-
09	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	174	1	3199	2	N	-0-					-0-
10	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	170	1	3222	2	N	-0-					-0-
11	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	156	1	3079	2	N	-0-					-0-
12	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	188	1	3121	2	N	-0-					-0-
*01	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	197	1	3072	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
08	2511	N	2509	-0-	-2	-0-	57	1	2452	3	Y	-0-					-0-
09	2430	N	2410	-0-	-20	-0-	53	1	2357	3	Y	-0-					-0-
10	2511	N	2489	-0-	-22	-0-	53	1	2436	3	Y	-0-					-0-
11	2430	N	2346	-0-	-84	-0-	52	1	2294	3	Y	-0-					-0-
12	2449	N	2431	-0-	-18	-0-	8	1	2423	3	Y	-0-					-0-
*01	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	60	1	2404	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 #: 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
08	1612	N	1564	-0-	-48	-0-	35	1	1527	3	Y	2					7
							2	9									
09	1560	N	1530	-0-	-30	-0-	34	1	1493	3	Y	3					10
							3	9									
10	1581	N	1422	-0-	-159	-0-	30	1	1377	3	Y	14	24	1			-0-
							15	9									
11	1500	N	1370	-0-	-130	-0-	30	1	1338	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	38	1	1692	3	Y	-0-					-0-
*01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	40	1	1635	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 184998 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7447 - 7929

08	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	47	1	2058	3	Y	-0-					-0-
09	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	44	1	1927	3	Y	-0-					-0-
10	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	44	1	2005	3	Y	-0-					-0-
11	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	42	1	1893	3	Y	-0-					-0-
*12	2046	N	1982	-0-	-64	-0-	42	1	1940	3	Y	-0-					-0-
01	2046	N	1917	-0-	-129	-0-	47	1	1870	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184999 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7529 - 8011

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAU WELL #: 2 RRCID -> 185065 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7183 - 7565

08	5921	X	4518	-0-	-1403	-0-	110	1	4408	2	N	-0-					-0-
09	5310	X	4937	-0-	-373	-0-	119	1	4818	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	4938	-0-	-425	-0-	124	1	4814	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	4332	-0-	-828	-0-	96	1	4236	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	3123	-0-	-1093	-0-	68	1	3055	2	N	-0-					-0-
*01	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	110	1	4793	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 185076 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7181 - 7639

08	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	280	1	7402	2	N	-0-					-0-
09	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	262	1	7002	2	N	-0-					-0-
10	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	186	1	7193	2	N	-0-					-0-
11	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	156	1	6895	2	N	-0-					-0-
12	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	248	1	7348	2	N	-0-					-0-
*01	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	242	1	6955	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 185077 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7470 - 7920

08	3689	X	3076	-0-	-613	-0-	69	1	3007	3	N	-0-					-0-
09	3570	X	3252	-0-	-318	-0-	72	1	3180	3	N	-0-					-0-
10	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	117	1	3586	3	N	-0-					-0-
11	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	115	1	3453	3	N	-0-					-0-
12	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	18	1	3528	3	N	-0-					-0-
01	3689	X	3647	-0-	-42	-0-	127	1	3520	3	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 #: 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
08	9052	X	8209	-0-	-843	-0-	299	1	7910	2	N	-0-					-0-
09	8700	X	7987	-0-	-713	-0-	192	1	7795	2	N	-0-					-0-
10	8990	X	8593	-0-	-397	-0-	216	1	8377	2	N	-0-					-0-
11	8670	X	8347	-0-	-323	-0-	184	1	8163	2	N	-0-					-0-
12	8959	X	8487	-0-	-472	-0-	277	1	8210	2	N	-0-					-0-
01	8587	X	8478	-0-	-109	-0-	285	1	8193	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
08	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	61	1	2619	3	Y	-0-					-0-
09	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	58	1	2561	3	Y	-0-					-0-
10	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	58	1	2673	3	Y	-0-					-0-
11	2520	N	2096	-0-	-424	-0-	46	1	2050	3	Y	-0-					-0-
*12	2666	N	1880	-0-	-786	-0-	40	1	1840	3	Y	-0-					-0-
01	2666	N	1933	-0-	-733	-0-	47	1	1886	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
08	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	52	1	2235	3	Y	-0-					-0-
09	2130	N	2090	-0-	-40	-0-	46	1	2044	3	Y	-0-					-0-
10	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	48	1	2196	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
11	2190	N	2029	-0-	-161	-0-	44	1	1983	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	2170	N	1527	-0-	-643	-0-	33	1	1493	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2232	N	1952	-0-	-280	-0-	47	1	1905	3	Y	-0-					-0-

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
08	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	107	1	2489	2	N	-0-					-0-
09	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	179	1	3763	2	N	-0-					-0-
10	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	174	1	3838	2	N	-0-					-0-
11	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	127	1	3296	2	N	-0-					-0-
12	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	116	1	3721	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	2905	-0-	-753	-0-	85	1	2820	2	N	-0-					-0-

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
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	370	1	839	3	Y	-0-					17
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	354	1	737	3	Y	1					18
							1	9									
10	806	N	536	-0-	-270	-0-	347	1	189	3	Y	-0-					18
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	381	1	1163	3	Y	-0-					18
*12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	373	1	965	3	Y	14					32
							15	9									
*01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	373	1	903	3	Y	10					42
							11	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
08	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	197	1	5714	3	N	-0-					-0-
09	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	182	1	5400	3	N	-0-					-0-
10	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	178	1	5432	3	N	-0-					-0-
11	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	175	1	5285	3	N	-0-					-0-
*12	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	170	1	5222	3	N	-0-					-0-
*01	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	179	1	4978	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185293 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7702 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1481	-0-	-131	-0-	34	1	1447	3	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1410	-0-	-120	-0-	32	1	1378	3	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1407	-0-	-112	-0-	30	1	1377	3	Y	-0-					-0-
11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	31	1	1429	3	Y	-0-					-0-
*12	1457	N	1362	-0-	-95	-0-	29	1	1333	3	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	47	1	1329	3	Y	-0-					-0-

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
08	2666	N	2428	-0-	-238	-0-	55	1	2373	3	Y	-0-					17
09	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	57	1	2548	3	Y	-0-					17
10	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	58	1	2623	3	Y	-0-					17
11	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	55	1	2492	3	Y	-0-					17
12	2697	N	2579	-0-	-118	-0-	8	1	2571	3	Y	-0-					17
*01	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	65	1	2614	3	Y	-0-					17

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
08	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	116	1	5032	3	Y	-0-					-0-
09	4920	X	4911	-0-	-9	-0-	108	1	4803	3	Y	-0-					-0-
10	5084	X	4880	-0-	-204	-0-	105	1	4775	3	Y	-0-					-0-
11	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	107	1	4828	3	Y	-0-					-0-
12	5084	X	4959	-0-	-125	-0-	16	1	4943	3	Y	-0-					-0-
*01	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	127	1	5108	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	175	1	4631	2	N	-0-					-0-
09	4920	X	4421	-0-	-499	-0-	160	1	4261	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	4475	-0-	-609	-0-	169	1	4306	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	4303	-0-	-617	-0-	142	1	4161	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	4020	-0-	-723	-0-	131	1	3889	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	4259	-0-	-484	-0-	143	1	4116	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
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	16	1	691	3	Y	30					30
							33	9									
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	16	1	715	3	Y	1					31
							1	9									
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	16	1	740	3	Y	3					34
							3	9									
11	720	N	700	-0-	-20	-0-	16	1	683	3	Y	1					35
							1	9									
*12	744	N	723	-0-	-21	-0-	15	1	706	3	Y	2					37
							2	9									
01	744	N	621	-0-	-123	-0-	15	1	604	3	Y	2					39
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 3 RRCID -> 185392 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7021 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	42	1	1117	2	N	-0-					-0-
09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	39	1	1049	2	N	-0-					-0-
10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	44	1	1119	2	N	-0-					-0-
11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	44	1	1291	2	N	-0-					-0-
12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	43	1	1278	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	37	1	1068	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
08	806	N	765	-0-	-41	-0-	28	1	737	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	634	-0-	-1016	-0-	23	1	611	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	581	-0-	-473	-0-	22	1	559	2	N	-0-					-0-
11	750	N	657	-0-	-93	-0-	22	1	635	2	N	-0-					-0-
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	22	1	651	2	N	-0-					-0-
01	589	N	244	-0-	-345	-0-	8	1	236	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	2914	X	2462	-0-	-452	-0-	56	1	2406	3	N	-0-					-0-
09	2820	X	2335	-0-	-485	-0-	51	1	2284	3	N	-0-					-0-
10	2914	X	2193	-0-	-721	-0-	47	1	2146	3	N	-0-					-0-
11	2820	X	1955	-0-	-865	-0-	43	1	1912	3	N	-0-					-0-
*12	2573	X	1820	-0-	-753	-0-	39	1	1781	3	N	-0-					-0-
01	2201	N	1966	-0-	-235	-0-	48	1	1918	3	N	-0-					-0-

ADAMS, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 185606 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 8022 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	3			Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 4 RRCID -> 185607 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7874 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

EVERS WELL #: 3 RRCID -> 185608 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7908 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	13	1	138	2	Y	-0-					-0-
							412	3									
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	12	1	171	2	Y	-0-					-0-
							507	3									
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	7	1	109	2	Y	-0-					-0-
							324	3									
11	240	N	219	-0-	-21	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
							160	3									
*12	713	N	290	-0-	-423	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
							213	3									
01	434	N	312	-0-	-122	-0-	6	1	78	2	Y	-0-					-0-
							228	3									

EVERS WELL #: 4 RRCID -> 185609 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 7890 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	35	1	399	2	Y	5					15
							1190	3	6	9							
09	1590	N	1455	-0-	-135	-0-	26	1	360	2	Y	2					17
							1067	3	2	9							
10	1612	N	1403	-0-	-209	-0-	24	1	340	2	Y	28	45	1			-0-
							1008	3	31	9							
11	1590	N	1355	-0-	-235	-0-	24	1	336	2	Y	3	3	1			-0-
							992	3	3	9							
*12	1519	N	1254	-0-	-265	-0-	22	1	310	2	Y	6	1	1			5
							915	3	7	9							
01	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	26	1	336	2	Y	-0-					5
							990	3									

ACOLA, SAM WELL #: 3 RRCID -> 185643 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 6865 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	145	1	4231	3	Y	10	37	1			-0-
							11	9									
09	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	146	1	4357	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	179	1	5484	3	Y	-0-					-0-
11	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	148	1	4493	3	Y	-0-					-0-
12	4650	X	3364	-0-	-1286	-0-	17	1	3347	3	Y	-0-					-0-
*01	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	176	1	4974	3	Y	-0-					-0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	65	1	2624	2	N	-0-					-0-
09	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	68	1	2764	2	N	-0-					-0-
10	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	66	1	2570	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	5882	-0-	2882	2882	130	1	5752	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	25190	-0-	22090	24972	549	1	24641	2	N	-0-					-0-
*01	3100	N	19013	-0-	15913	40885	426	1	18587	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 3 RRCID -> 185695 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7177 - 7589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2781	-0-	-319	242	760	1	2021	2	N	-0-					-0-
09	2930	X	2688	-0-	-242	-0-	471	1	2217	2	N	-0-					-0-
10	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	73	1	2815	2	N	-0-					-0-
11	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	763	1	3242	2	N	-0-					-0-
12	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	776	1	2825	2	N	-0-					-0-
*01	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	786	1	3175	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 WELL #: 32 RRCID -> 185719 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 7319 - 7933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1301	-0-	-94	-0-	43	1	1257	3	Y	1	1	1			8
							1	9									
09	1380	N	1019	-0-	-361	-0-	42	1	942	3	Y	32					40
							35	9									
10	1333	N	1193	-0-	-140	-0-	49	1	1118	3	Y	24					64
							26	9									
11	1260	N	1124	-0-	-136	-0-	47	1	1077	3	Y	-0-					64
*12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	33	1	1034	3	Y	-0-					64
01	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	37	1	1040	3	Y	35					99
							39	9									

EVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 185720 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7770 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	22	1	967	3	Y	-0-					-0-
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	28	1	1264	3	Y	-0-					-0-
10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	27	1	1226	3	Y	2					2
							2	9									
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	26	1	1175	3	Y	3					5
							3	9									
*12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	39	1	1199	3	Y	-0-					5
*01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	42	1	1175	3	Y	-0-					5

WEIL, LYNNE WELL #: 6 RRCID -> 185721 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7204 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9870	X	9870	-0-	-0-	-0-	240	1	9630	2	N	-0-					-0-
09	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	211	1	8567	2	N	-0-					-0-
10	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	92	1	7199	2	N	-0-					-0-
11	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	147	1	6520	2	N	-0-					-0-
12	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	133	1	5988	2	N	-0-					-0-
*01	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	116	1	5077	2	N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185722 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 7740 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	53	1	2325	3	Y	-0-					-0-
09	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	45	1	2010	3	Y	-0-					-0-
10	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	45	1	2013	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
11	2310	N	1820	-0-	-490	-0-	40	1	1779	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	2077	N	1349	-0-	-728	-0-	29	1	1320	3	Y	-0-					-0-
01	2077	N	1757	-0-	-320	-0-	61	1	1696	3	Y	-0-					-0-

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
08	9579	X	9150	-0-	-429	-0-	304	1	8846	3	Y	-0-					41
09	9150	X	8799	-0-	-351	-0-	286	1	8513	3	Y	-0-					41
10	9455	X	9141	-0-	-314	-0-	287	1	8799	3	Y	50	88	1			3
							55	9									
11	9150	X	8757	-0-	-393	-0-	279	1	8460	3	Y	16	6	1			13
							18	9									
*12	9362	X	8983	-0-	-379	-0-	282	1	8700	3	Y	1	1	1			13
							1	9									
01	9145	X	8843	-0-	-302	-0-	303	1	8536	3	Y	4	17	1			-0-
							4	9									

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 #: 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
08	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	39	1	1113	3	N	-0-					-0-
09	1170	N	1042	-0-	-128	-0-	23	1	1019	3	N	-0-					-0-
10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	40	1	1211	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	830	-0-	-280	-0-	27	1	803	3	N	-0-					-0-
*12	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	33	1	1029	3	N	-0-					-0-
01	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	43	1	1176	3	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
08	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	44	1	1881	3	Y	-0-					3
09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	40	1	1779	3	Y	-0-					3
10	1953	N	1720	-0-	-233	-0-	37	1	1683	3	Y	-0-					3
11	1860	N	1552	-0-	-308	-0-	34	1	1518	3	Y	-0-					3
*12	1891	N	1584	-0-	-307	-0-	34	1	1550	3	Y	-0-					3
01	1705	N	1622	-0-	-83	-0-	39	1	1583	3	Y	-0-					3

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
08	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	65	1	2812	3	Y	-0-					-0-
09	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	61	1	2666	3	Y	-0-					-0-
10	2759	N	2590	-0-	-169	-0-	56	1	2534	3	Y	-0-					-0-
11	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	59	1	2661	3	Y	-0-					-0-
*12	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	90	1	2757	3	Y	-0-					-0-
*01	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	97	1	2700	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
08	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	84	1	2436	3	N	-0-					-0-
09	2400	N	2398	-0-	-2	-0-	78	1	2320	3	N	-0-					-0-
10	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	80	1	2447	3	N	-0-					-0-
11	2430	N	1941	-0-	-489	-0-	62	1	1879	3	N	-0-					-0-
12	2480	N	1082	-0-	-1398	-0-	5	1	1077	3	N	-0-					-0-
*01	3100	N	3937	-0-	837	837	135	1	3802	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
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	43	1	1229	3	Y	-0-					-0-
09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	37	1	1078	3	Y	-0-					-0-
10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	37	1	1128	3	Y	-0-					-0-
11	1230	N	935	-0-	-295	-0-	30	1	905	3	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1045	-0-	-102	-0-	5	1	1040	3	Y	-0-					-0-
*01	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	57	1	1617	3	Y	-0-					-0-

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
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	20	1	228	2	Y	-0-					49
							682	3									
09	900	N	888	-0-	-12	-0-	16	1	220	2	Y	-0-					49
							652	3									
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	16	1	231	2	Y	12	56	1			5
							683	3	13	9							
11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	18	1	232	2	Y	7	4	1			8
							684	3	8	9							
*12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	16	1	238	2	Y	10	1	1			17
							704	3	11	9							
01	930	N	905	-0-	-25	-0-	17	1	221	2	Y	15					32
							650	3	17	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 5 RRCID -> 186303 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7854 - 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
08	4464	X	4437	-0-	-27	-0-	101	1	4336	3	Y	-0-					-0-
09	4320	X	4254	-0-	-66	-0-	94	1	4160	3	Y	-0-					-0-
10	4464	X	4229	-0-	-235	-0-	91	1	4138	3	Y	-0-					-0-
11	4320	X	4157	-0-	-163	-0-	90	1	4067	3	Y	-0-					-0-
*12	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	95	1	4346	3	Y	-0-					-0-
*01	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	106	1	4277	3	Y	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 3 RRCID -> 186305 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6854 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	107	1	3098	3	Y	7	55	1			-0-
							8	9									
09	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	95	1	2836	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	86	1	2632	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	89	1	2705	3	Y	-0-					-0-
12	3193	X	2879	-0-	-314	-0-	14	1	2865	3	Y	-0-					-0-
01	3193	X	2587	-0-	-606	-0-	89	1	2498	3	Y	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 5A RRCID -> 186361 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7740 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7905	X	7748	-0-	-157	-0-	162	1	1886	2	N	66	130	1			79
							5627	3	73	9							
09	7650	X	7472	-0-	-178	-0-	133	1	1834	2	N	60					139
							5439	3	66	9							
10	7874	X	7659	-0-	-215	-0-	131	1	1880	2	N	74					213
							5567	3	81	9							
11	7560	X	7295	-0-	-265	-0-	129	1	1808	2	N	16	184	1			45
							5340	3	18	9							
*12	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	129	1	1854	2	N	71					116
							5484	3	78	9							
*01	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	138	1	1846	2	N	81					197
							5431	3	89	9							

COLE, BOB WELL #: 1 RRCID -> 186453 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7676 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-

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
08	5456	X	5054	-0-	-402	-0-	168	1	4886	3	Y	-0-					-0-
09	5280	X	4826	-0-	-454	-0-	156	1	4670	3	Y	-0-					-0-
10	5425	X	4946	-0-	-479	-0-	156	1	4788	3	Y	2					2
							2	9									
11	5130	X	4536	-0-	-594	-0-	144	1	4381	3	Y	10					12
							11	9									
*12	4991	X	4725	-0-	-266	-0-	149	1	4574	3	Y	2					14
							2	9									
01	4991	X	4331	-0-	-660	-0-	148	1	4175	3	Y	7	21	1			-0-
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 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
08	3224	X	3222	-0-	-2	-0-	73	1	3149	3	N	-0-					-0-
09	3240	X	2764	-0-	-476	-0-	61	1	2703	3	N	-0-					-0-
10	3348	X	3122	-0-	-226	-0-	99	1	3023	3	N	-0-					-0-
11	3240	X	3022	-0-	-218	-0-	97	1	2925	3	N	-0-					-0-
*12	3224	X	2837	-0-	-387	-0-	90	1	2747	3	N	-0-					-0-
01	3224	X	2552	-0-	-672	-0-	89	1	2463	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	1519	N	1063	-0-	-456	-0-	24	1	1039	3	Y	-0-					32
09	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	39	1	1727	3	Y	4					36
							4	9									
10	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	36	1	1657	3	Y	14	48	1			2
							15	9									
11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	34	1	1511	3	Y	13	3	1			12
							14	9									
*12	1829	N	1406	-0-	-423	-0-	29	1	1362	3	Y	14	1	1			25
							15	9									
01	1705	N	1501	-0-	-204	-0-	36	1	1447	3	Y	16					41
							18	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
08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	62	1	1645	2	N	-0-					-0-
09	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	59	1	1570	2	N	-0-					-0-
10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	63	1	1606	2	N	-0-					-0-
11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	54	1	1579	2	N	-0-					-0-
12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	53	1	1563	2	N	-0-					-0-
*01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	58	1	1661	2	N	-0-					-0-

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
08	6572	X	6350	-0-	-222	-0-	143	1	6203	3	Y	4					27
							4	9									
09	6300	X	6083	-0-	-217	-0-	134	1	5949	3	Y	-0-					27
10	6510	X	6255	-0-	-255	-0-	133	1	6100	3	Y	20	47	1			-0-
							22	9									
11	6150	X	5878	-0-	-272	-0-	128	1	5747	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*12	6262	X	5925	-0-	-337	-0-	127	1	5797	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	6262	X	5881	-0-	-381	-0-	142	1	5739	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 #: 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
08	5332	X	5259	-0-	-73	-0-	119	1	5140	3	Y	-0-					15
09	5160	X	5051	-0-	-109	-0-	112	1	4939	3	Y	-0-					15
10	5332	X	5201	-0-	-131	-0-	111	1	5070	3	Y	18	33	1			-0-
							20	9									
11	5160	X	4980	-0-	-180	-0-	108	1	4870	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	5301	X	5012	-0-	-289	-0-	108	1	4901	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
01	5270	X	5105	-0-	-165	-0-	124	1	4981	3	Y	-0-					2

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
08	713	N	709	-0-	-4	-0-	16	1	693	3	Y	-0-					-0-
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	15	1	661	3	Y	-0-					-0-
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	15	1	675	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	664	-0-	-26	-0-	14	1	650	3	Y	-0-					-0-
*12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	15	1	675	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	549	-0-	-133	-0-	13	1	536	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
08	1333	N	1223	-0-	-110	-0-	28	1	1195	3	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1131	-0-	-129	-0-	24	1	1101	3	Y	5					5
							6	9									
10	1302	N	1039	-0-	-263	-0-	22	1	1017	3	Y	-0-					5
11	1170	N	928	-0-	-242	-0-	20	1	908	3	Y	-0-					5
*12	1085	N	995	-0-	-90	-0-	21	1	974	3	Y	-0-					5
*01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	26	1	1045	3	Y	-0-					5

COX, LINDA 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
08	1178	N	799	-0-	-379	-0-	18	1	781	3	N	-0-					71
09	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	23	1	1024	3	N	1					72
							1	9									
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	23	1	1021	3	N	2					74
							2	9									
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	19	1	908	3	N	2					76
							2	9									
*12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	19	1	880	3	N	47					123
							52	9									
01	1054	N	928	-0-	-126	-0-	22	1	906	3	N	-0-	100	1			23

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
08	434	X	55	-0-	-379	-0-	1	1	54	2	N	-0-					-0-
09	390	X	48	-0-	-342	-0-	1	1	47	2	N	-0-					-0-
10	93	N	27	-0-	-66	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	2	N	-0-					-0-
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	9	1	400	2	N	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 3 RRCID -> 186570 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7177 - 7537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	N	1820	-0-	-846	-0-	44	1	1776	2	N	-0-					-0-
09	2490	N	1672	-0-	-818	-0-	40	1	1632	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1628	-0-	-232	-0-	41	1	1587	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	787	-0-	-983	-0-	17	1	770	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	7451	-0-	4351	4351	162	1	7289	2	N	-0-					-0-
*01	3100	N	8959	-0-	5859	10210	201	1	8758	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

REED, TEDDY WELL #: 1 RRCID -> 186573 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7397 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	39	1	1030	2	Y	-0-					-0-
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	37	1	985	2	Y	-0-					-0-
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	40	1	1025	2	Y	-0-					-0-
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	34	1	988	2	Y	-0-					-0-
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	36	1	1056	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	35	1	1003	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 186574 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7201 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	175	-0-	-73	-0-	6	1	169	3	N	-0-					-0-
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	6	1	163	3	N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	7	1	212	3	N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	7	1	207	3	N	-0-					-0-
*12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	7	1	212	3	N	-0-					-0-
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	8	1	203	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 2 RRCID -> 186577 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7395 - 8009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	52	1	2259	3	Y	-0-					43
09	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	50	1	2201	3	Y	-0-					43
10	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	48	1	2197	3	Y	-0-					43
11	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	47	1	2132	3	Y	-0-					43
*12	2263	N	2019	-0-	-244	-0-	43	1	1976	3	Y	-0-					43
01	2232	N	2114	-0-	-118	-0-	73	1	2041	3	Y	-0-					43

MCKAMY WELL #: 2 RRCID -> 186582 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7737 - 8009

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

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
08	4588	X	4546	-0-	-42	-0-	102	1	4442	3	Y	2					12
							2	9									
09	4440	X	4405	-0-	-35	-0-	97	1	4308	3	Y	-0-					12
10	4588	X	4468	-0-	-120	-0-	96	1	4350	3	Y	20	32	1			-0-
							22	9									
11	4410	X	4303	-0-	-107	-0-	94	1	4207	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	4557	X	4434	-0-	-123	-0-	95	1	4336	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
01	4557	X	4439	-0-	-118	-0-	107	1	4331	3	Y	1					3
							1	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
08	837	N	664	-0-	-173	-0-	15	1	649	3	N	-0-					-0-
09	750	N	706	-0-	-44	-0-	16	1	690	3	N	-0-					-0-
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	16	1	699	3	N	-0-					-0-
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	16	1	684	3	N	-0-					-0-
*12	744	N	693	-0-	-51	-0-	15	1	678	3	N	-0-					-0-
*01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	18	1	703	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 #: 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	19	1	830	3	N	-0-					-0-
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	19	1	851	3	N	-0-					-0-
10	899	N	833	-0-	-66	-0-	18	1	815	3	N	-0-					-0-
11	810	N	755	-0-	-55	-0-	17	1	738	3	N	-0-					-0-
*12	899	N	771	-0-	-128	-0-	16	1	755	3	N	-0-					-0-
01	837	N	762	-0-	-75	-0-	19	1	743	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 13 RRCID -> 186598 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7085 - 7467

08	2108	N	1969	-0-	-139	-0-	72	1	1897	2	N	-0-					-0-
09	2040	N	2023	-0-	-17	-0-	73	1	1950	2	N	-0-					-0-
10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	74	1	1891	2	N	-0-					-0-
11	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	68	1	1979	2	N	-0-					-0-
12	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	72	1	2145	2	N	-0-					-0-
*01	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	72	1	2070	2	N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 7 RRCID -> 186599 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7362 - 7900

08	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	171	1	4976	3	Y	-0-					35
09	4860	X	4827	-0-	-33	-0-	156	1	4671	3	Y	-0-					35
10	5022	X	4969	-0-	-53	-0-	157	1	4804	3	Y	7	42	1			-0-
							8	9									
11	4860	X	4832	-0-	-28	-0-	154	1	4671	3	Y	6	3	1			3
							7	9									
*12	4960	X	4949	-0-	-11	-0-	156	1	4789	3	Y	4	1	1			6
							4	9									
01	4960	X	4822	-0-	-138	-0-	165	1	4642	3	Y	14	20	1			-0-
							15	9									

PIRKLE, LORENE WELL #: 4 RRCID -> 186600 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7611 - 8260

08	4743	X	4596	-0-	-147	-0-	104	1	4492	3	Y	-0-					-0-
09	4590	X	4412	-0-	-178	-0-	97	1	4315	3	Y	-0-					-0-
10	4712	X	4511	-0-	-201	-0-	97	1	4414	3	Y	-0-					-0-
11	4500	X	4440	-0-	-60	-0-	97	1	4343	3	Y	-0-					-0-
12	4464	X	4446	-0-	-18	-0-	15	1	4431	3	Y	-0-					-0-
*01	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	109	1	4378	3	Y	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186702 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7058 - 7433

08	11222	X	10110	-0-	-1112	-0-	368	1	9742	2	N	-0-					-0-
09	10860	X	10202	-0-	-658	-0-	368	1	9834	2	N	-0-					-0-
10	10850	X	10080	-0-	-770	-0-	380	1	9700	2	N	-0-					-0-
11	10350	X	9764	-0-	-586	-0-	323	1	9441	2	N	-0-					-0-
12	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	326	1	9662	2	N	-0-					-0-
*01	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	330	1	9502	2	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. "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
08	T. A.		3782	-0-	3782	3801	85	1	3697	3	Y	-0-					-0-
09	7297	X	3496	-0-	-3801	-0-	77	1	3419	3	Y	-0-					-0-
10	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	70	1	3172	3	Y	-0-					-0-
11	3420	X	2765	-0-	-655	-0-	60	1	2705	3	Y	-0-					-0-
12	3534	X	2998	-0-	-536	-0-	10	1	2988	3	Y	-0-					-0-
01	3534	X	3337	-0-	-197	-0-	81	1	3256	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
08	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	64	1	2794	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3681	-0-	681	681	81	1	3600	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3296	-0-	196	877	71	1	3225	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2752	-0-	-248	629	60	1	2692	3	Y	-0-					-0-
12	3517	X	2888	-0-	-629	-0-	9	1	2879	3	Y	-0-					-0-
*01	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	68	1	2742	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
08	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	87	1	3477	2	N	-0-					-0-
09	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	91	1	3707	2	N	-0-					-0-
10	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	93	1	3610	2	N	-0-					-0-
11	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	84	1	3711	2	N	-0-					-0-
12	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	86	1	3878	2	N	-0-					-0-
*01	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	83	1	3616	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
08	4092	X	3535	-0-	-557	-0-	86	1	3449	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3252	-0-	-648	-0-	78	1	3174	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	3829	-0-	-77	-0-	96	1	3733	2	N	-0-					-0-
11	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	88	1	3892	2	N	-0-					-0-
12	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	86	1	3878	2	N	-0-					-0-
*01	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	84	1	3668	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
08	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	86	1	3716	3	N	-0-					-0-
09	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	80	1	3522	3	N	-0-					-0-
10	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	81	1	3704	3	N	-0-					-0-
11	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	79	1	3538	3	N	-0-					-0-
12	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	12	1	3630	3	N	-0-					-0-
*01	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	91	1	3669	3	N	-0-					-0-

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
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	26	1	303	2	Y	-0-					64
							905	3									
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	22	1	311	2	Y	17					81
							924	3	19	9							
10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	24	1	335	2	Y	28	101	1			8
							991	3	31	9							
11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	23	1	317	2	Y	5					13
							938	3	6	9							
*12	1333	N	1218	-0-	-115	-0-	21	1	300	2	Y	11					24
							885	3	12	9							
01	1364	N	1191	-0-	-173	-0-	22	1	293	2	Y	12					36
							863	3	13	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CUFFMAN WELL #: 4 RRCID -> 186732 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7772 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	343	-0-	-29	-0-	7	1	85	2	Y	-0-					44
							251	3									
09	360	N	318	-0-	-42	-0-	5	1	78	2	Y	5					49
							229	3	6	9							
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	8	28	1			29
							269	3	9	9							
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	3	2	1			30
							251	3	3	9							
*12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	7					37
							251	3	8	9							
*01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	Y	3					40
							271	3	3	9							

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 2 RRCID -> 187012 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7316 - 7855

08	7595	X	7005	-0-	-590	-0-	158	1	6847	3	Y	-0-					-0-
09	7200	X	6871	-0-	-329	-0-	152	1	6719	3	Y	-0-					-0-
10	7595	X	7138	-0-	-457	-0-	154	1	6984	3	Y	-0-					-0-
11	7350	X	7033	-0-	-317	-0-	154	1	6879	3	Y	-0-					-0-
*12	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	155	1	7037	3	Y	-0-					-0-
*01	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	246	1	6862	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 7 RRCID -> 187015 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7335 - 7857

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	2821	N	2753	-0-	-68	-0-	62	1	2691	3	Y	-0-					7
09	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	61	1	2687	3	Y	-0-					7
10	3064	N	3064	-0-	-0-	-0-	65	1	2957	3	Y	38	45	1			-0-
							42	9									
11	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	91	1	2748	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*12	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	93	1	2850	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	102	1	2861	3	Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 187037 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7434 - 8016

08	1891	N	1777	-0-	-114	-0-	40	1	1737	3	Y	-0-					13
09	1800	N	1699	-0-	-101	-0-	38	1	1661	3	Y	-0-					13
10	1829	N	1755	-0-	-74	-0-	38	1	1717	3	Y	-0-					13
11	1710	N	1709	-0-	-1	-0-	37	1	1672	3	Y	-0-					13
12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	9	1	1723	3	Y	-0-					13
*01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	63	1	1768	3	Y	-0-					13

COLE TRUST FOUR WELL #: 2 RRCID -> 187047 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 7707 - 8387

08	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	47	1	2045	3	Y	-0-					-0-
09	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	44	1	1958	3	Y	-0-					-0-
10	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	41	1	1886	3	Y	-0-					-0-
11	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	41	1	1822	3	Y	-0-					-0-
12	2077	N	1925	-0-	-152	-0-	6	1	1919	3	Y	-0-					-0-
*01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	47	1	1886	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 187059 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6995 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	205	1	5419	2	N	-0-			-0-
09	5430	X	5059	-0-	-371	-0-	183	1	4876	2	N	-0-			-0-
10	5611	X	5320	-0-	-291	-0-	201	1	5119	2	N	-0-			-0-
11	5430	X	5259	-0-	-171	-0-	174	1	5085	2	N	-0-			-0-
12	5611	X	5142	-0-	-469	-0-	168	1	4974	2	N	-0-			-0-
01	5611	X	5102	-0-	-509	-0-	171	1	4931	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
08	2201	N	2124	-0-	-77	-0-	48	1	2076	3	N	-0-			-0-
09	2100	N	2050	-0-	-50	-0-	45	1	2005	3	N	-0-			-0-
10	2139	N	2087	-0-	-52	-0-	45	1	2042	3	N	-0-			-0-
11	2070	N	2059	-0-	-11	-0-	45	1	2014	3	N	-0-			-0-
12	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	7	1	2108	3	N	-0-			-0-
*01	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	56	1	2220	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
08	2139	X	2007	-0-	-132	-0-	45	1	1962	3	N	-0-			-0-
09	2160	N	1947	-0-	-213	-0-	43	1	1904	3	N	-0-			-0-
10	2170	N	2071	-0-	-99	-0-	45	1	2026	3	N	-0-			-0-
11	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	46	1	2057	3	N	-0-			-0-
12	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	9	1	2767	3	N	-0-			-0-
*01	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	57	1	2273	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
08	1643	N	1612	-0-	-31	-0-	59	1	1553	2	N	-0-			-0-
09	1560	N	1507	-0-	-53	-0-	54	1	1453	2	N	-0-			-0-
10	1643	N	1567	-0-	-76	-0-	59	1	1508	2	N	-0-			-0-
11	1560	N	1449	-0-	-111	-0-	48	1	1401	2	N	-0-			-0-
12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	52	1	1541	2	N	-0-			-0-
01	1581	N	1576	-0-	-5	-0-	53	1	1523	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
08	2170	N	2008	-0-	-162	-0-	45	1	1963	3	N	-0-			-0-
09	2040	N	1834	-0-	-206	-0-	40	1	1794	3	N	-0-			-0-
10	2108	N	1830	-0-	-278	-0-	40	1	1790	3	N	-0-			-0-
11	1950	N	1754	-0-	-196	-0-	38	1	1716	3	N	-0-			-0-
*12	1891	N	1802	-0-	-89	-0-	39	1	1763	3	N	-0-			-0-
*01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	47	1	1895	3	N	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 4 RRCID -> 187088 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7610 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7533	X	7078	-0-	-455	-0-	160	1	6918	3	N	-0-			-0-
09	7110	X	6834	-0-	-276	-0-	151	1	6683	3	N	-0-			-0-
10	7254	X	6996	-0-	-258	-0-	151	1	6845	3	N	-0-			-0-
11	6930	X	6706	-0-	-224	-0-	147	1	6559	3	N	-0-			-0-
12	7130	X	6803	-0-	-327	-0-	22	1	6781	3	N	-0-			-0-
01	7068	X	6935	-0-	-133	-0-	169	1	6766	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
08	2201	N	2051	-0-	-150	-0-	46	1	2005	3	N	-0-			-0-
09	2010	N	1691	-0-	-319	-0-	38	1	1653	3	N	-0-			-0-
10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	47	1	2124	3	N	-0-			-0-
11	1980	N	1977	-0-	-3	-0-	43	1	1934	3	N	-0-			-0-
12	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	7	1	2206	3	N	-0-			-0-
01	2170	N	2147	-0-	-23	-0-	52	1	2095	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 #: 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
08	1829	N	1776	-0-	-53	-0-	40	1	1736	3	N	-0-					-0-
09	1770	N	1712	-0-	-58	-0-	38	1	1674	3	N	-0-					-0-
10	1798	N	1744	-0-	-54	-0-	38	1	1706	3	N	-0-					-0-
11	1710	N	1678	-0-	-32	-0-	37	1	1641	3	N	-0-					-0-
12	1767	N	1709	-0-	-58	-0-	6	1	1703	3	N	-0-					-0-
01	1736	N	1680	-0-	-56	-0-	41	1	1639	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
08	1581	N	810	-0-	-771	-0-	18	1	792	3	Y	-0-					2
09	1440	N	517	-0-	-923	-0-	11	1	506	3	Y	-0-					2
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	21	1	933	3	Y	-0-					2
11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	29	1	1315	3	Y	-0-					2
*12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	29	1	1341	3	Y	-0-					2
*01	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	49	1	1381	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
08	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	78	1	3373	3	N	-0-					-0-
09	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	75	1	3318	3	N	-0-					-0-
10	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	77	1	3498	3	N	-0-					-0-
11	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	75	1	3343	3	N	-0-					-0-
12	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	11	1	3381	3	N	-0-					-0-
*01	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	85	1	3412	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
08	7440	X	7109	-0-	-331	-0-	161	1	6948	3	N	-0-					-0-
09	7200	X	6712	-0-	-488	-0-	148	1	6564	3	N	-0-					-0-
10	7409	X	6976	-0-	-433	-0-	150	1	6826	3	N	-0-					-0-
11	7050	X	6654	-0-	-396	-0-	145	1	6509	3	N	-0-					-0-
12	6944	X	6744	-0-	-200	-0-	22	1	6722	3	N	-0-					-0-
01	6944	X	6825	-0-	-119	-0-	166	1	6659	3	N	-0-					-0-

JAMES L. WOOD GU WELL #: 5 RRCID -> 187189 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7321 - 7757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1378	-0-	-110	-0-	50	1	1328	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1281	-0-	-129	-0-	46	1	1235	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	49	1	1260	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	1296	-0-	-24	-0-	43	1	1253	2	N	-0-					-0-
12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	45	1	1331	2	N	-0-					-0-
*01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	56	1	1621	2	N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187195 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7028 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	200	1	5277	2	N	-0-					-0-
09	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	188	1	5018	2	N	-0-					-0-
10	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	194	1	4951	2	N	-0-					-0-
11	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	159	1	4635	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	5110	-0-	-439	-0-	167	1	4943	2	N	-0-					-0-
01	5487	X	5396	-0-	-91	-0-	181	1	5215	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 2 RRCID -> 187204 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7787 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-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	4	38	1			11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOORE, GORDON F. WELL #: 2 RRCID -> 187214 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7567 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	78	1	3341	3	N	-0-			-0-
09	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	73	1	3246	3	N	-0-			-0-
10	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	74	1	3346	3	N	-0-			-0-
11	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	70	1	3153	3	N	-0-			-0-
12	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	11	1	3449	3	N	-0-			-0-
01	3441	X	3414	-0-	-27	-0-	83	1	3331	3	N	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 2 RRCID -> 187215 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6954 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4712	X	3876	-0-	-836	-0-	141	1	3735	2	N	-0-			-0-
09	4530	X	3955	-0-	-575	-0-	143	1	3812	2	N	-0-			-0-
10	4681	X	4126	-0-	-555	-0-	156	1	3970	2	N	-0-			-0-
11	4530	X	4045	-0-	-485	-0-	134	1	3911	2	N	-0-			-0-
12	4433	X	4431	-0-	-2	-0-	145	1	4286	2	N	-0-			-0-
*01	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	148	1	4271	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	3596	-0-	-1488	-0-	81	1	3515	3	N	-0-			-0-
09	4920	X	2923	-0-	-1997	-0-	64	1	2859	3	N	-0-			-0-
10	5084	X	3717	-0-	-1367	-0-	118	1	3599	3	N	-0-			-0-
11	4590	X	3082	-0-	-1508	-0-	99	1	2983	3	N	-0-			-0-
*12	3379	X	3049	-0-	-330	-0-	97	1	2952	3	N	-0-			-0-
01	3379	X	2261	-0-	-1118	-0-	79	1	2182	3	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 6 RRCID -> 187217 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7372 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	5085	-0-	-340	-0-	115	1	4970	3	Y	-0-			-0-
09	5250	X	4964	-0-	-286	-0-	109	1	4855	3	Y	-0-			-0-
10	5363	X	5095	-0-	-268	-0-	110	1	4985	3	Y	-0-			-0-
11	5100	X	4968	-0-	-132	-0-	108	1	4860	3	Y	-0-			-0-
*12	5084	X	5082	-0-	-2	-0-	160	1	4922	3	Y	-0-			-0-
*01	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	176	1	4917	3	Y	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 4 RRCID -> 187221 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7397 - 7897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2852	N	2297	-0-	-555	-0-	52	1	2245	3	N	-0-			-0-
09	2760	N	2222	-0-	-538	-0-	49	1	2173	3	N	-0-			-0-
10	2852	N	2229	-0-	-623	-0-	48	1	2181	3	N	-0-			-0-
11	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	53	1	2355	3	N	-0-			-0-
12	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	9	1	2634	3	N	-0-			-0-
*01	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	65	1	2599	3	N	-0-			-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 7 RRCID -> 187223 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7139 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	50	1	1444	3	N	-0-			-0-
09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	48	1	1421	3	N	-0-			-0-
10	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	57	1	1767	3	N	-0-			-0-
11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	56	1	1673	3	N	-0-			-0-
12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	9	1	1780	3	N	-0-			-0-
*01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	60	1	1686	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
08	2666	N	2241	-0-	-425	-0-	51	1	2190	3	Y	-0-			-0-
09	2430	N	2198	-0-	-232	-0-	49	1	2149	3	Y	-0-			-0-
10	2387	N	2168	-0-	-219	-0-	68	1	2100	3	Y	-0-			-0-
11	2160	N	2126	-0-	-34	-0-	68	1	2058	3	Y	-0-			-0-
12	2263	N	2148	-0-	-115	-0-	11	1	2137	3	Y	-0-			-0-
*01	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	76	1	2149	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 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
08	3441	X	2518	-0-	-923	-0-	57	1	2461	3	Y	-0-			-0-
09	3030	X	2435	-0-	-595	-0-	54	1	2381	3	Y	-0-			-0-
10	2945	X	2658	-0-	-287	-0-	84	1	2574	3	Y	-0-			-0-
11	2730	X	2153	-0-	-577	-0-	69	1	2084	3	Y	-0-			-0-
12	2697	X	2287	-0-	-410	-0-	11	1	2276	3	Y	-0-			-0-
*01	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	97	1	2700	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
08	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	106	1	4261	2	N	-0-			-0-
09	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	92	1	3722	2	N	-0-			-0-
10	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	100	1	3867	2	N	-0-			-0-
11	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	87	1	3851	2	N	-0-			-0-
12	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	91	1	4081	2	N	-0-			-0-
*01	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	88	1	3856	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
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	4	1	162	3	N	-0-			-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	5	1	189	3	N	-0-			-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	6	1	171	3	N	-0-			-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	5	1	147	3	N	-0-			-0-
*12	186	N	160	-0-	-26	-0-	5	1	155	3	N	-0-			-0-
01	186	N	147	-0-	-39	-0-	6	1	141	3	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
08	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	47	1	2063	3	Y	2			2
							2	9							
09	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	51	1	2255	3	Y	-0-			2
10	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	53	1	2403	3	Y	1			3
							1	9							
11	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	54	1	2407	3	Y	-0-			3
*12	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	47	1	2155	3	Y	-0-			3
*01	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	60	1	2419	3	Y	1			4
							1	9							

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
08	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	68	1	2744	2	N	-0-			-0-
09	2670	X	2643	-0-	-27	-0-	64	1	2579	2	N	-0-			-0-
10	2790	X	2724	-0-	-66	-0-	69	1	2655	2	N	-0-			-0-
11	2730	X	2606	-0-	-124	-0-	58	1	2548	2	N	-0-			-0-
12	2728	N	2655	-0-	-73	-0-	58	1	2597	2	N	-0-			-0-
01	2728	N	2660	-0-	-68	-0-	60	1	2600	2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 187243 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7102 - 7483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	702	1	6138	2	Y	-0-			-0-
09	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	668	1	5765	2	Y	-0-			-0-
10	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	708	1	5801	2	Y	-0-			-0-
11	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	638	1	5163	2	Y	-0-			-0-
12	6417	X	6020	-0-	-397	-0-	677	1	5343	2	Y	-0-			-0-
01	6417	X	6016	-0-	-401	-0-	680	1	5336	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 #: 5 RRCID -> 187246 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7122 - 7493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	3843	-0-	-435	-0-	93	1	3750	2	Y	-0-					-0-
09	4380	X	3634	-0-	-746	-0-	88	1	3546	2	Y	-0-					-0-
10	4526	X	3832	-0-	-694	-0-	96	1	3736	2	Y	-0-					-0-
11	4380	X	3705	-0-	-675	-0-	82	1	3623	2	Y	-0-					-0-
12	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	87	1	3887	2	Y	-0-					-0-
*01	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	90	1	3935	2	Y	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187249 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7624 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9021	X	8456	-0-	-565	-0-	190	1	8266	3	Y	-0-					-0-
09	8730	X	8062	-0-	-668	-0-	177	1	7885	3	Y	-0-					-0-
10	8804	X	8122	-0-	-682	-0-	175	1	7947	3	Y	-0-					-0-
11	8370	X	7796	-0-	-574	-0-	249	1	7547	3	Y	-0-					-0-
12	8215	X	7680	-0-	-535	-0-	38	1	7642	3	Y	-0-					-0-
01	8215	X	7719	-0-	-496	-0-	266	1	7453	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 7 RRCID -> 187250 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7487 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	68	1	2937	3	Y	-0-					2
09	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	62	1	2722	3	Y	-0-					2
10	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	82	1	3744	3	Y	-0-					2
11	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	76	1	3383	3	Y	-0-					2
12	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	13	1	3819	3	Y	-0-					2
*01	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	93	1	3718	3	Y	-0-					2

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 8 RRCID -> 187259 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7020 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	230	1	60	2	N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	25	-0-	-245	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	13824	-0-	10724	10724	451	1	13373	2	N	-0-					-0-
*01	3100	N	10826	-0-	7726	18450	363	1	10463	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187261 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7727 - 8429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	21	1	886	3	Y	-0-					3
09	870	N	781	-0-	-89	-0-	17	1	764	3	Y	-0-					3
10	899	N	689	-0-	-210	-0-	15	1	674	3	Y	-0-					3
11	870	N	671	-0-	-199	-0-	14	1	657	3	Y	-0-					3
*12	713	N	667	-0-	-46	-0-	14	1	653	3	Y	-0-					3
*01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	17	1	676	3	Y	-0-					3

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
08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	24 1	1 9	1059	3	Y	1					3
09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	26	1	1138	3	Y	-0-					3
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	22	1	999	3	Y	-0-					3
11	840	N	730	-0-	-110	-0-	16	1	714	3	Y	-0-					3
*12	1209	N	675	-0-	-534	-0-	14	1	661	3	Y	-0-					3
01	1023	N	804	-0-	-219	-0-	28	1	776	3	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ELKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187368 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6860 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	132	-0-	-922	-0-	5	1	127	2	N	-0-			-0-
09	840	N	8	-0-	-832	-0-	8	2			N	-0-			-0-
10	837	N	34	-0-	-803	-0-	1	1	33	2	N	-0-			-0-
11	120	N	12	-0-	-108	-0-	12	2			N	-0-			-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 2 RRCID -> 187369 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7064 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	964	-0-	-1857	-0-	35	1	929	2	N	-0-			-0-
09	2490	X	777	-0-	-1713	-0-	29	1	748	2	N	-0-			-0-
10	1116	N	843	-0-	-273	-0-	29	1	814	2	N	-0-			-0-
11	930	N	908	-0-	-22	-0-	31	1	877	2	N	-0-			-0-
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	30	1	790	2	N	-0-			-0-
01	837	N	688	-0-	-149	-0-	27	1	661	2	N	-0-			-0-

EVERS WELL #: 5 RRCID -> 187380 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7786 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4805	X	4590	-0-	-215	-0-	104	1	4486	3	N	-0-			-0-
09	4650	X	4435	-0-	-215	-0-	98	1	4337	3	N	-0-			-0-
10	4743	X	4629	-0-	-114	-0-	99	1	4530	3	N	-0-			-0-
11	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	99	1	4423	3	N	-0-			-0-
*12	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	100	1	4529	3	N	-0-			-0-
01	4619	X	4618	-0-	-1	-0-	113	1	4505	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 6 RRCID -> 187528 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7677 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2356	N	2331	-0-	-25	-0-	53	1	2278	3	N	-0-			-0-
09	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	51	1	2250	3	N	-0-			-0-
10	2356	N	2342	-0-	-14	-0-	51	1	2291	3	N	-0-			-0-
11	2250	N	2231	-0-	-19	-0-	49	1	2182	3	N	-0-			-0-
*12	2387	N	2312	-0-	-75	-0-	49	1	2263	3	N	-0-			-0-
01	2356	N	2277	-0-	-79	-0-	56	1	2221	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 7 RRCID -> 187529 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7683 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4743	X	4614	-0-	-129	-0-	104	1	4510	3	N	-0-			-0-
09	4590	X	4383	-0-	-207	-0-	97	1	4286	3	N	-0-			-0-
10	4650	X	4498	-0-	-152	-0-	97	1	4401	3	N	-0-			-0-
11	4500	X	4369	-0-	-131	-0-	95	1	4274	3	N	-0-			-0-
*12	4619	X	4411	-0-	-208	-0-	95	1	4316	3	N	-0-			-0-
01	4619	X	4539	-0-	-80	-0-	110	1	4429	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
08	2573	N	2464	-0-	-109	-0-	56	1	2408	3	N	-0-			-0-
09	2460	N	2416	-0-	-44	-0-	53	1	2363	3	N	-0-			-0-
10	2511	N	2451	-0-	-60	-0-	53	1	2398	3	N	-0-			-0-
11	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	52	1	2319	3	N	-0-			-0-
*12	2511	N	2456	-0-	-55	-0-	53	1	2403	3	N	-0-			-0-
01	2449	N	2445	-0-	-4	-0-	60	1	2385	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 #: 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
08	5611	X	5261	-0-	-350	-0-	119	1	5142	3	N	-0-					-0-
09	5430	X	5056	-0-	-374	-0-	112	1	4944	3	N	-0-					-0-
10	5611	X	5193	-0-	-418	-0-	112	1	5081	3	N	-0-					-0-
11	5430	X	4843	-0-	-587	-0-	106	1	4737	3	N	-0-					-0-
*12	5115	X	4811	-0-	-304	-0-	103	1	4708	3	N	-0-					-0-
01	5115	X	4792	-0-	-323	-0-	117	1	4675	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
08	1798	N	1701	-0-	-97	-0-	39	1	1662	3	N	-0-					-0-
09	1710	N	1623	-0-	-87	-0-	36	1	1587	3	N	-0-					-0-
10	1705	N	1696	-0-	-9	-0-	36	1	1660	3	N	-0-					-0-
11	1650	N	1591	-0-	-59	-0-	35	1	1556	3	N	-0-					-0-
*12	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	36	1	1639	3	N	-0-					-0-
01	1705	N	1583	-0-	-122	-0-	39	1	1544	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
08	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	110	1	4762	3	N	-0-					-0-
09	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	102	1	4537	3	N	-0-					-0-
10	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	102	1	4642	3	N	-0-					-0-
11	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	99	1	4416	3	N	-0-					-0-
*12	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	101	1	4568	3	N	-0-					-0-
*01	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	114	1	4559	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
08	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	96	1	4159	3	N	-0-					-0-
09	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	89	1	3935	3	N	-0-					-0-
10	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	90	1	4042	3	N	-0-					-0-
11	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	87	1	3880	3	N	-0-					-0-
*12	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	94	1	4268	3	N	-0-					-0-
*01	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	107	1	4292	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
08	6045	X	5953	-0-	-92	-0-	135	1	5818	3	N	-0-					-0-
09	5880	X	5690	-0-	-190	-0-	125	1	5565	3	N	-0-					-0-
10	6076	X	5754	-0-	-322	-0-	124	1	5630	3	N	-0-					-0-
11	5880	X	5474	-0-	-406	-0-	119	1	5355	3	N	-0-					-0-
12	5921	X	5770	-0-	-151	-0-	19	1	5751	3	N	-0-					-0-
01	5921	X	5864	-0-	-57	-0-	143	1	5721	3	N	-0-					-0-

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
08	5828	X	5560	-0-	-268	-0-	126	1	5434	3	N	-0-					-0-
09	5610	X	5309	-0-	-301	-0-	117	1	5192	3	N	-0-					-0-
10	5704	X	5528	-0-	-176	-0-	119	1	5409	3	N	-0-					-0-
11	5400	X	5331	-0-	-69	-0-	117	1	5214	3	N	-0-					-0-
12	5518	X	5361	-0-	-157	-0-	17	1	5344	3	N	-0-					-0-
01	5518	X	5345	-0-	-173	-0-	130	1	5215	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
08	1054	N	995	-0-	-59	-0-	23	1	972	3	Y	-0-					-0-
09	990	N	961	-0-	-29	-0-	21	1	940	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	991	-0-	-1	-0-	22	1	969	3	Y	-0-					-0-
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	23	1	1019	3	Y	-0-					-0-
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	3	1	1021	3	Y	-0-					-0-
*01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	30	1	1215	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-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
08	6045	X	5696	-0-	-349	-0-	129	1	5567	3	Y	-0-			-0-
09	5850	X	5554	-0-	-296	-0-	123	1	5431	3	Y	-0-			-0-
10	5952	X	5632	-0-	-320	-0-	121	1	5511	3	Y	-0-			-0-
11	5760	X	5448	-0-	-312	-0-	119	1	5329	3	Y	-0-			-0-
12	5704	X	5529	-0-	-175	-0-	18	1	5511	3	Y	-0-			-0-
01	5704	X	5534	-0-	-170	-0-	134	1	5400	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
08	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	132	1	5702	3	Y	-0-			-0-
09	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	123	1	5463	3	Y	-0-			-0-
10	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	124	1	5648	3	Y	-0-			-0-
11	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	120	1	5386	3	Y	-0-			-0-
*12	5735	X	5681	-0-	-54	-0-	122	1	5559	3	Y	-0-			-0-
01	5735	X	5731	-0-	-4	-0-	138	1	5593	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
08	6386	X	6193	-0-	-193	-0-	139	1	6054	3	Y	-0-			-0-
09	6150	X	5942	-0-	-208	-0-	131	1	5811	3	Y	-0-			-0-
10	6355	X	6163	-0-	-192	-0-	132	1	6031	3	Y	-0-			-0-
11	6090	X	5884	-0-	-206	-0-	129	1	5755	3	Y	-0-			-0-
*12	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	132	1	6011	3	Y	-0-			-0-
01	6138	X	6066	-0-	-72	-0-	147	1	5919	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
08	7378	X	7181	-0-	-197	-0-	162	1	7019	3	Y	-0-			-0-
09	7140	X	6860	-0-	-280	-0-	152	1	6708	3	Y	-0-			-0-
10	7347	X	6931	-0-	-416	-0-	149	1	6782	3	Y	-0-			-0-
11	6990	X	6774	-0-	-216	-0-	148	1	6626	3	Y	-0-			-0-
12	7161	X	6795	-0-	-366	-0-	22	1	6773	3	Y	-0-			-0-
01	7161	X	6893	-0-	-268	-0-	167	1	6726	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
08	5022	X	4238	-0-	-784	-0-	96	1	4142	3	Y	-0-			-0-
09	4860	X	4205	-0-	-655	-0-	92	1	4113	3	Y	-0-			-0-
10	5022	X	4205	-0-	-817	-0-	91	1	4114	3	Y	-0-			-0-
11	4710	X	3966	-0-	-744	-0-	87	1	3879	3	Y	-0-			-0-
12	4433	X	3989	-0-	-444	-0-	13	1	3976	3	Y	-0-			-0-
01	4340	X	4016	-0-	-324	-0-	98	1	3918	3	Y	-0-			-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 4 RRCID -> 187724 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7633 - 8347

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

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
08	6882	X	6601	-0-	-281	-0-	149	1	6452	3	N	-0-					-0-
09	6660	X	6376	-0-	-284	-0-	141	1	6235	3	N	-0-					-0-
10	6789	X	6545	-0-	-244	-0-	141	1	6404	3	N	-0-					-0-
11	6510	X	6297	-0-	-213	-0-	137	1	6160	3	N	-0-					-0-
12	6634	X	6363	-0-	-271	-0-	21	1	6342	3	N	-0-					-0-
01	6603	X	6444	-0-	-159	-0-	157	1	6287	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 5 RRCID -> 187736 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7259 - 7800

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	147	1	6341	3	Y	11					18
							12	9									
09	6150	X	5748	-0-	-402	-0-	126	1	5614	3	Y	7					25
							8	9									
10	6355	X	5417	-0-	-938	-0-	116	1	5290	3	Y	10	32	1			3
							11	9									
11	6210	X	5596	-0-	-614	-0-	122	1	5464	3	Y	9	2	1			10
							10	9									
*12	6107	X	5981	-0-	-126	-0-	128	1	5846	3	Y	6	1	1			15
							7	9									
01	6107	X	5637	-0-	-470	-0-	194	1	5440	3	Y	3					18
							3	9									

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187739 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7733 - 8437

08	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	51	1	2212	3	Y	-0-					12
09	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	47	1	2125	3	Y	-0-					12
10	2232	N	2191	-0-	-41	-0-	47	1	2144	3	Y	-0-					12
11	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	47	1	2116	3	Y	-0-					12
*12	2232	N	2110	-0-	-122	-0-	46	1	2064	3	Y	-0-					12
01	2201	N	1994	-0-	-207	-0-	48	1	1946	3	Y	-0-					12

HARMONSON, MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 187740 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7174 - 7450

08	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	83	1	3338	2	N	-0-					-0-
09	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	77	1	3138	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	3216	-0-	-8	-0-	81	1	3135	2	N	-0-					-0-
11	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	107	1	3133	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	3125	-0-	-130	-0-	102	1	3023	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	1265	-0-	-1990	-0-	42	1	1223	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187743 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7076 - 7456

08	8587	X	7740	-0-	-847	-0-	282	1	7458	2	N	-0-					-0-
09	8310	X	6662	-0-	-1648	-0-	241	1	6421	2	N	-0-					-0-
10	8246	X	7116	-0-	-1130	-0-	268	1	6848	2	N	-0-					-0-
11	7500	X	6648	-0-	-852	-0-	220	1	6428	2	N	-0-					-0-
12	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	236	1	6993	2	N	-0-					-0-
*01	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	234	1	6752	2	N	-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 #: 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
08	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	56	1	2408	3	Y	-0-					-0-
09	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	52	1	2308	3	Y	-0-					-0-
10	2325	N	1966	-0-	-359	-0-	42	1	1924	3	Y	-0-					-0-
11	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	54	1	2436	3	Y	-0-					-0-
*12	2449	N	2404	-0-	-45	-0-	52	1	2352	3	Y	-0-					-0-
*01	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	56	1	2256	3	Y	-0-					-0-

ADAMI, G. E. WELL #: 1 RRCID -> 187747 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7385 - 8094

08	2294	N	2170	-0-	-124	-0-	72	1	2087	3	Y	10					85
							11	9									
09	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	69	1	2057	3	Y	15					100
							17	9									
10	2294	N	21	-0-	-2273	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					100
11	3000	N	3531	-0-	531	531	109	1	3287	3	Y	123	91	1			132
							135	9									
*12	3100	N	3704	-0-	604	1135	116	1	3568	3	Y	18					150
							20	9									
*01	3100	N	3411	-0-	311	1446	116	1	3255	3	Y	36					186
							40	9									

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 4 RRCID -> 187752 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7259 - 7721

08	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	40	1	1050	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	1016	-0-	-4	-0-	37	1	979	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	1024	-0-	-61	-0-	39	1	985	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	984	-0-	-66	-0-	33	1	951	2	N	-0-					-0-
12	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	41	1	1861	2	N	-0-					-0-
*01	3100	N	17417	-0-	14317	14317	390	1	17027	2	N	-0-					-0-

HELMS, L. V. WELL #: 3 RRCID -> 187760 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7129 - 7681

08	3224	X	3071	-0-	-153	-0-	102	1	2967	3	Y	2					38
							2	9									
09	3120	X	2943	-0-	-177	-0-	95	1	2846	3	Y	2	38	1			2
							2	9									
10	3224	X	3042	-0-	-182	-0-	96	1	2943	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	3120	X	2889	-0-	-231	-0-	92	1	2797	3	Y	-0-					2
*12	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	93	1	2853	3	Y	6					8
							7	9									
01	2945	X	2785	-0-	-160	-0-	96	1	2681	3	Y	7					15
							8	9									

SANDFIELD, L. P. WELL #: 2 RRCID -> 187766 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7851 - 8596

08	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	50	1	2139	3	Y	-0-					-0-
09	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	46	1	2051	3	Y	-0-					-0-
10	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	46	1	2080	3	Y	-0-					-0-
11	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	45	1	2020	3	Y	-0-					-0-
*12	2170	N	1909	-0-	-261	-0-	41	1	1868	3	Y	-0-					-0-
01	2139	N	2050	-0-	-89	-0-	50	1	2000	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 14 RRCID -> 187771 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7073 - 7450

08	5425	X	4668	-0-	-757	-0-	170	1	4498	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	4575	-0-	-585	-0-	165	1	4410	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	4801	-0-	-283	-0-	181	1	4620	2	N	-0-					-0-
11	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	157	1	4585	2	N	-0-					-0-
12	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	159	1	4702	2	N	-0-					-0-
*01	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	159	1	4578	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-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 187774 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7500 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	23	1	975	3	Y	-0-					-0-
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	21	1	935	3	Y	-0-					-0-
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	21	1	955	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	20	1	910	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	905	-0-	-87	-0-	3	1	902	3	Y	-0-					-0-
01	961	N	932	-0-	-29	-0-	22	1	910	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	88	1	3828	3	Y	-0-					-0-
09	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	84	1	3702	3	Y	-0-					-0-
10	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	84	1	3804	3	Y	-0-					-0-
11	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	83	1	3701	3	Y	-0-					-0-
12	3906	X	3821	-0-	-85	-0-	12	1	3809	3	Y	-0-					-0-
*01	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	95	1	3830	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	3770	-0-	-291	-0-	85	1	3685	3	N	-0-					-0-
09	3810	X	3711	-0-	-99	-0-	81	1	3630	3	N	-0-					-0-
10	3906	X	3778	-0-	-128	-0-	81	1	3697	3	N	-0-					-0-
11	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	81	1	3625	3	N	-0-					-0-
*12	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	82	1	3753	3	N	-0-					-0-
*01	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	93	1	3702	3	N	-0-					-0-

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
08	6448	X	6267	-0-	-181	-0-	228	1	6039	2	Y	-0-					-0-
09	6150	X	5809	-0-	-341	-0-	210	1	5599	2	Y	-0-					-0-
10	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	242	1	6167	2	Y	-0-					-0-
11	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	203	1	5918	2	Y	-0-					-0-
12	6262	X	6142	-0-	-120	-0-	201	1	5941	2	Y	-0-					-0-
01	6417	X	5920	-0-	-497	-0-	199	1	5721	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
08	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	251	1	6639	2	N	-0-					-0-
09	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	242	1	6453	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	6319	-0-	-563	-0-	238	1	6081	2	N	-0-					-0-
11	6660	X	3774	-0-	-2886	-0-	125	1	3649	2	N	-0-					-0-
12	6913	X	4783	-0-	-2130	-0-	156	1	4627	2	N	-0-					-0-
01	6913	X	5381	-0-	-1532	-0-	181	1	5200	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
08	3472	X	3317	-0-	-155	-0-	75	1	3242	3	Y	-0-					-0-
09	3090	X	3080	-0-	-10	-0-	68	1	3012	3	Y	-0-					-0-
10	3224	X	2933	-0-	-291	-0-	63	1	2870	3	Y	-0-					-0-
11	3210	X	2951	-0-	-259	-0-	94	1	2857	3	Y	-0-					-0-
12	3255	X	2894	-0-	-361	-0-	14	1	2880	3	Y	-0-					-0-
01	3255	X	2930	-0-	-325	-0-	101	1	2829	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
08	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	57	1	2477	3	N	-0-					-0-
09	2490	N	2399	-0-	-91	-0-	53	1	2346	3	N	-0-					-0-
10	2604	N	2522	-0-	-82	-0-	54	1	2468	3	N	-0-					-0-
11	2460	N	2399	-0-	-61	-0-	53	1	2346	3	N	-0-					-0-
12	2480	N	2472	-0-	-8	-0-	8	1	2464	3	N	-0-					-0-
*01	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	62	1	2482	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
08	5146	X	4645	-0-	-501	-0-	113	1	4532	2	N	-0-					-0-
09	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	122	1	4929	2	N	-0-					-0-
10	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	133	1	5163	2	N	-0-					-0-
11	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	116	1	5144	2	N	-0-					-0-
12	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	114	1	5124	2	N	-0-					-0-
*01	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	111	1	4848	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
08	6820	X	5827	-0-	-993	-0-	194	1	5633	3	N	-0-					-0-
09	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	272	1	8114	3	N	-0-					-0-
10	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	258	1	7905	3	N	-0-					-0-
11	6270	X	5229	-0-	-1041	-0-	167	1	5062	3	N	-0-					-0-
12	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	36	1	7253	3	N	-0-					-0-
*01	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	298	1	8339	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
08	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	122	1	5302	3	N	-0-					-0-
09	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	109	1	4848	3	N	-0-					-0-
10	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	110	1	5011	3	N	-0-					-0-
11	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	105	1	4700	3	N	-0-					-0-
*12	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	105	1	4746	3	N	-0-					-0-
*01	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	120	1	4819	3	N	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1660	3	15	9	Y	14					60
09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1536	3	13	9	Y	12					72
10	1674	N	1547	-0-	-127	-0-	1544	3	3	9	Y	3	44	1			31
11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1608	3	19	9	Y	17	3	1			45
12	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1534	3	22	9	Y	20	1	1			64
*01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1428	3	15	9	Y	14					78

PARKS WELL #: 1 RRCID -> 187855 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7913 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	3	N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	69	3	N	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	2	1	85	3	N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	71	3	N	-0-					-0-
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	1	1	72	3	N	-0-					-0-
*01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	3	1	151	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 188263 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8778 - 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
08	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	125	1	3633	3	Y	77	87	1			56
							85	9									
09	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	79	1	3540	3	Y	-0-					56
10	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	119	1	3648	3	Y	10					66
							11	9									
11	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	115	1	3487	3	Y	25					91
							28	9									
*12	3782	X	3672	-0-	-110	-0-	115	1	3536	3	Y	19					110
							21	9									
01	3782	X	3573	-0-	-209	-0-	123	1	3449	3	Y	1					111
							1	9									

KNAPP WELL #: 1 RRCID -> 188272 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7126 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	20	1	868	3	Y	-0-					-0-
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	18	1	835	3	Y	3					3
							3	9									
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	19	1	859	3	Y	-0-					3
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	28	1	830	3	Y	-0-					3
*12	899	N	883	-0-	-16	-0-	28	1	855	3	Y	-0-					3
*01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	30	1	847	3	Y	-0-					3

NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 188279 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 7718 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	50	1	1038	2	Y	-0-					-0-
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	52	1	953	2	Y	-0-					-0-
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	51	1	975	2	Y	-0-					-0-
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	50	1	980	2	Y	-0-					-0-
12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	60	1	1002	2	Y	-0-					-0-
*01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	66	1	1024	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 3 RRCID -> 188296 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7842 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1137	-0-	-258	-0-	52	1	1085	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1141	-0-	-119	-0-	59	1	1082	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	60	1	1139	2	Y	-0-					-0-
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	56	1	1110	2	Y	-0-					-0-
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	68	1	1120	2	Y	-0-					-0-
*01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	72	1	1114	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
08	1085	N	22	-0-	-1063	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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
08	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	108	1	2245	2	Y	-0-					-0-
09	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	116	1	2122	2	Y	-0-					-0-
10	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	101	1	1928	2	Y	-0-					-0-
11	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	103	1	2020	2	Y	-0-					-0-
12	2015	N	1964	-0-	-51	-0-	112	1	1852	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1571	-0-	-444	-0-	95	1	1476	2	Y	-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 #: 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
08	1612	N	1139	-0-	-473	-0-	74	1	1065	2	N	-0-			-0-
09	1920	N	1612	-0-	-308	-0-	104	1	1508	2	N	-0-			-0-
10	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	91	1	1949	2	N	-0-			-0-
11	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	74	1	1906	2	N	-0-			-0-
12	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	63	1	2008	2	N	-0-			-0-
*01	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	64	1	2038	2	N	-0-			-0-

LAPRELLE WELL #: 5 RRCID -> 188308 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7048 - 7349

08	9672	X	9166	-0-	-506	-0-	375	1	8791	2	N	-0-			-0-
09	9120	X	8556	-0-	-564	-0-	399	1	8157	2	N	-0-			-0-
10	9207	X	8544	-0-	-663	-0-	356	1	8188	2	N	-0-			-0-
11	8880	X	7412	-0-	-1468	-0-	276	1	7136	2	N	-0-			-0-
12	9176	X	8357	-0-	-819	-0-	253	1	8104	2	N	-0-			-0-
01	9176	X	7319	-0-	-1857	-0-	224	1	7095	2	N	-0-			-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188310 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7000 - 7290

08	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	225	1	5464	2	N	-0-			-0-
09	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	260	1	5342	2	N	-0-			-0-
10	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	245	1	5616	2	N	-0-			-0-
11	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	208	1	5427	2	N	-0-			-0-
12	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	179	1	5545	2	N	-0-			-0-
*01	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	175	1	5517	2	N	-0-			-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 188316 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 6968 - 7261

08	4650	X	3861	-0-	-789	-0-	161	1	3700	2	N	-0-			-0-
09	4440	X	3467	-0-	-973	-0-	157	1	3310	2	N	-0-			-0-
10	4464	X	3592	-0-	-872	-0-	153	1	3439	2	N	-0-			-0-
11	3990	X	3198	-0-	-792	-0-	120	1	3078	2	N	-0-			-0-
*12	3503	X	3019	-0-	-484	-0-	94	1	2925	2	N	-0-			-0-
01	3503	X	3206	-0-	-297	-0-	98	1	3108	2	N	-0-			-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 4 RRCID -> 188317 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7566 - 7906

08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	W	-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

08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	W	-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

08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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
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
08	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	86	1	3751	3	N	-0-					-0-
09	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	81	1	3610	3	N	-0-					-0-
10	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	81	1	3691	3	N	-0-					-0-
11	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	79	1	3540	3	N	-0-					-0-
*12	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	118	1	3621	3	N	-0-					-0-
*01	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	130	1	3619	3	N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 188468 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7640 - 8460

08	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	1063	3			N	-0-					36
09	1050	N	1023	-0-	-27	-0-	1023	3			N	-0-					36
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1065	3	1	9	Y	1	37	1			-0-
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1017	3	15	9	Y	14	2	1			12
*12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1045	3	10	9	Y	9	1	1			20
01	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	1036	3	2	9	Y	2					22

BARNETT WELL #: 5 RRCID -> 188469 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 7666 - 8480

08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1359	3	2	9	N	2					20
09	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2123	3	18	9	N	16					36
10	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2089	3	4	9	Y	4	36	1			4
11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1893	3	3	9	Y	3	2	1			5
*12	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1893	3	9	9	Y	8	1	1			12
*01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1928	3	22	9	Y	20					32

HARMONSON, MORRIS WELL #: 5 RRCID -> 188572 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7026 - 7298

08	5456	X	5067	-0-	-389	-0-	123	1	4944	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	4821	-0-	-339	-0-	116	1	4705	2	N	-0-					-0-
10	5177	X	4965	-0-	-212	-0-	125	1	4840	2	N	-0-					-0-
11	5010	X	5007	-0-	-3	-0-	166	1	4841	2	N	-0-					-0-
12	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	166	1	4922	2	N	-0-					-0-
01	4960	X	4861	-0-	-99	-0-	163	1	4698	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 188575 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7078 - 7473

08	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	136	1	3595	2	N	-0-					-0-
09	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	123	1	3278	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	3465	-0-	-348	-0-	131	1	3334	2	N	-0-					-0-
11	3690	X	3447	-0-	-243	-0-	114	1	3333	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	3520	-0-	-200	-0-	115	1	3405	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	3563	-0-	-157	-0-	120	1	3443	2	N	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 5 RRCID -> 188577 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6767 - 7203

08	7378	X	7139	-0-	-239	-0-	237	1	6902	3	Y	-0-					5
09	7140	X	6611	-0-	-529	-0-	215	1	6393	3	Y	3					8
							3	9									
10	7378	X	6705	-0-	-673	-0-	212	1	6486	3	Y	6					14
							7	9									
11	6900	X	6345	-0-	-555	-0-	202	1	6125	3	Y	16	30	1			-0-
							18	9									
12	7130	X	6319	-0-	-811	-0-	31	1	6281	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
01	7130	X	6502	-0-	-628	-0-	223	1	6270	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
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
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	17	1	759	3	N	-0-			-0-
09	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	35	1	1583	3	N	-0-			-0-
10	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	52	1	2368	3	N	-0-			-0-
11	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	75	1	2268	3	N	-0-			-0-
*12	1674	N	1652	-0-	-22	-0-	52	1	1600	3	N	-0-			-0-
01	2418	N	1540	-0-	-878	-0-	54	1	1486	3	N	-0-			-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 3 RRCID -> 188580 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7306 - 7596

08	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	143	1	3770	2	N	-0-			-0-
09	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	134	1	3574	2	N	-0-			-0-
10	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	144	1	3687	2	N	-0-			-0-
11	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	121	1	3529	2	N	-0-			-0-
12	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	106	1	3135	2	N	-0-			-0-
01	3038	X	3013	-0-	-25	-0-	101	1	2912	2	N	-0-			-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 188587 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7241 - 7544

08	6076	X	5464	-0-	-612	-0-	199	1	5265	2	N	-0-			-0-
09	5880	X	5258	-0-	-622	-0-	190	1	5068	2	N	-0-			-0-
10	6076	X	5313	-0-	-763	-0-	200	1	5113	2	N	-0-			-0-
11	5730	X	5013	-0-	-717	-0-	166	1	4847	2	N	-0-			-0-
12	5425	X	5066	-0-	-359	-0-	165	1	4901	2	N	-0-			-0-
01	5425	X	4887	-0-	-538	-0-	164	1	4723	2	N	-0-			-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 2 RRCID -> 188589 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 7809 - 8525

08	2077	N	2057	-0-	-20	-0-	46	1	2011	3	Y	-0-			8
09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	45	1	1986	3	Y	-0-			8
10	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	45	1	2056	3	Y	-0-			8
11	1980	N	1941	-0-	-39	-0-	42	1	1899	3	Y	-0-			8
*12	2108	N	1598	-0-	-510	-0-	34	1	1564	3	Y	-0-			8
01	2108	N	1916	-0-	-192	-0-	47	1	1869	3	Y	-0-			8

SANDFIELD, L. P. WELL #: 4 RRCID -> 188591 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7855 - 8585

08	1705	N	1700	-0-	-5	-0-	39	1	1661	3	Y	-0-			-0-
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	40	1	1767	3	Y	-0-			-0-
10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	40	1	1833	3	Y	-0-			-0-
11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	41	1	1824	3	Y	-0-			-0-
*12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	39	1	1740	3	Y	-0-			-0-
*01	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	42	1	1687	3	Y	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 10 RRCID -> 188592 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 7678 - 8270

08	3317	X	3300	-0-	-17	-0-	75	1	3225	3	N	-0-			-0-
09	3270	X	3086	-0-	-184	-0-	68	1	3018	3	N	-0-			-0-
10	3410	X	3285	-0-	-125	-0-	71	1	3214	3	N	-0-			-0-
11	3300	X	3189	-0-	-111	-0-	70	1	3119	3	N	-0-			-0-
*12	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	74	1	3370	3	N	-0-			-0-
01	3162	X	3109	-0-	-53	-0-	76	1	3033	3	N	-0-			-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188593 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 6993 - 7353

08	10137	X	10050	-0-	-87	-0-	366	1	9684	2	N	-0-			-0-
09	9810	X	9334	-0-	-476	-0-	337	1	8997	2	N	-0-			-0-
10	10137	X	9573	-0-	-564	-0-	361	1	9212	2	N	-0-			-0-
11	9810	X	2891	-0-	-6919	-0-	96	1	2795	2	N	-0-			-0-
12	10044	X	-0-	-0-	-10044	-0-					N	-0-			-0-
01	10044	X	8778	-0-	-1266	-0-	295	1	8483	2	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 #: 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
08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	44	1	1871	3	N	-0-					-0-
09	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	39	1	1735	3	N	-0-					-0-
10	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	40	1	1793	3	N	-0-					-0-
11	1860	N	1761	-0-	-99	-0-	38	1	1723	3	N	-0-					-0-
12	1829	N	1754	-0-	-75	-0-	6	1	1748	3	N	-0-					-0-
01	1829	N	1770	-0-	-59	-0-	43	1	1727	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
08	1643	N	1633	-0-	-10	-0-	40	1	1593	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1558	-0-	-2	-0-	38	1	1520	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1615	-0-	-59	-0-	41	1	1574	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	1475	-0-	-115	-0-	49	1	1426	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1570	-0-	-42	-0-	51	1	1519	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1422	-0-	-190	-0-	48	1	1374	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
08	2573	N	2171	-0-	-402	-0-	49	1	2122	3	Y	-0-					-0-
09	2610	N	2580	-0-	-30	-0-	57	1	2523	3	Y	-0-					-0-
10	2542	N	1732	-0-	-810	-0-	38	1	1694	3	Y	-0-					-0-
11	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	63	1	2807	3	Y	-0-					-0-
*12	2666	N	2471	-0-	-195	-0-	53	1	2418	3	Y	-0-					-0-
*01	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	66	1	2655	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
08	5270	X	5029	-0-	-241	-0-	114	1	4915	3	N	-0-					-0-
09	5100	X	4830	-0-	-270	-0-	157	1	4673	3	N	-0-					-0-
10	5177	X	4907	-0-	-270	-0-	156	1	4751	3	N	-0-					-0-
11	4980	X	4585	-0-	-395	-0-	146	1	4439	3	N	-0-					-0-
12	4898	X	4223	-0-	-675	-0-	21	1	4202	3	N	-0-					-0-
01	4898	X	3886	-0-	-1012	-0-	135	1	3751	3	N	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 6 RRCID -> 188600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7855 - 8597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	28	1	1187	3	Y	-0-					-0-
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	26	1	1152	3	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	26	1	1179	3	Y	-0-					-0-
11	1170	N	1129	-0-	-41	-0-	24	1	1105	3	Y	-0-					-0-
*12	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	26	1	1175	3	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	28	1	1138	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
08	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	34	1	1354	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	1403	-0-	-127	-0-	34	1	1369	2	N	-0-					-0-
10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	36	1	1408	2	N	-0-					-0-
11	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	36	1	1612	2	N	-0-					-0-
12	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	37	1	1664	2	N	-0-					-0-
*01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	34	1	1490	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 #: 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
08	2139	N	2064	-0-	-75	-0-	46	1	2018	3	Y	-0-					-0-
09	2100	N	2091	-0-	-9	-0-	46	1	2045	3	Y	-0-					-0-
10	2170	N	2013	-0-	-157	-0-	44	1	1969	3	Y	-0-					-0-
11	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	45	1	1999	3	Y	10					10
							11	9									
*12	2170	N	1810	-0-	-360	-0-	39	1	1771	3	Y	-0-					10
*01	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	53	1	2131	3	Y	-0-					10

WOMACK, L. C. WELL #: 3 RRCID -> 188603 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6538 - 6937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	N	2537	-0-	-5	-0-	84	1	2451	3	Y	2					54
							2	9									
09	2460	N	2364	-0-	-96	-0-	77	1	2287	3	Y	-0-					54
10	2542	N	2507	-0-	-35	-0-	79	1	2424	3	Y	4					58
							4	9									
*11	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	79	1	2396	3	Y	2					60
							2	9									
*12	2449	N	2413	-0-	-36	-0-	76	1	2337	3	Y	-0-	59	1			1
*01	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	91	1	2559	3	Y	15	3	1			13
							17	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
08	868	N	570	-0-	-298	-0-	21	1	549	2	N	-0-					-0-
09	540	N	526	-0-	-14	-0-	19	1	507	2	N	-0-					-0-
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	34	1	858	2	N	-0-					-0-
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	32	1	921	2	N	-0-					-0-
12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	26	1	768	2	N	-0-					-0-
*01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	26	1	1119	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
08	4960	X	4942	-0-	-18	-0-	180	1	4762	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	4596	-0-	-204	-0-	111	1	4485	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	4496	-0-	-464	-0-	113	1	4383	2	N	-0-					-0-
11	4800	X	4723	-0-	-77	-0-	156	1	4567	2	N	-0-					-0-
12	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	156	1	4624	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	4253	-0-	-366	-0-	143	1	4110	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 12 RRCID -> 188613 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7074 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	4643	-0-	-379	-0-	113	1	4530	2	N	-0-					-0-
09	4860	X	4231	-0-	-629	-0-	102	1	4129	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	4607	-0-	-198	-0-	116	1	4491	2	N	-0-					-0-
11	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	169	1	4951	2	N	-0-					-0-
12	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	165	1	4881	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	4015	-0-	-356	-0-	135	1	3880	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 188614 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7250 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5952	X	5846	-0-	-106	-0-	142	1	5704	2	N	-0-					-0-
09	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	148	1	5984	2	N	-0-					-0-
10	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	157	1	6066	2	N	-0-					-0-
11	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	134	1	5924	2	N	-0-					-0-
12	6324	X	6106	-0-	-218	-0-	133	1	5973	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	5721	-0-	-603	-0-	128	1	5593	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 #: 7 RRCID -> 188615 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7327 - 7691

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	4743	X	4416	-0-	-327	-0-	161	1	4255	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	3924	-0-	-426	-0-	142	1	3782	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	3547	-0-	-948	-0-	134	1	3413	2	N	-0-					-0-
11	4350	X	3552	-0-	-798	-0-	118	1	3434	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	4228	-0-	-267	-0-	138	1	4090	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	4363	-0-	-39	-0-	146	1	4217	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 6 RRCID -> 188619 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7261 - 7709

08	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	125	1	3314	2	N	-0-					-0-
09	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	128	1	3416	2	N	-0-					-0-
10	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	134	1	3423	2	N	-0-					-0-
11	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	117	1	3431	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	3583	-0-	-75	-0-	117	1	3466	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	3522	-0-	-136	-0-	118	1	3404	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 3 RRCID -> 188621 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7650 - 8324

08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	10	1	432	3	Y	-0-					20
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	10	1	414	3	Y	-0-					20
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	9	1	413	3	Y	-0-					20
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	8	1	376	3	Y	-0-					20
*12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	11	1	461	3	Y	-0-					20
*01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	10	1	409	3	Y	-0-					20

MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 188623 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 7575 - 8211

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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
LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 11 RRCID -> 188624 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7619 - 8209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	110	1	4763	3	N	-0-					-0-
09	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	103	1	4575	3	N	-0-					-0-
10	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	103	1	4702	3	N	-0-					-0-
11	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	100	1	4489	3	N	-0-					-0-
12	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	15	1	4627	3	N	-0-					-0-
*01	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	115	1	4582	3	N	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 5 RRCID -> 188651 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7847 - 8599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	2048	-0-	-29	-0-	46	1	2002	3	Y	-0-					-0-
09	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	45	1	2003	3	Y	-0-					-0-
10	2077	N	2020	-0-	-57	-0-	44	1	1976	3	Y	-0-					-0-
11	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	46	1	2031	3	Y	-0-					-0-
*12	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	47	1	2137	3	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1918	-0-	-97	-0-	47	1	1871	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 8 RRCID -> 188652 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7895 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	93	1	4052	3	Y	-0-					-0-
09	3540	X	3403	-0-	-137	-0-	75	1	3328	3	Y	-0-					-0-
10	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	82	1	3755	3	Y	-0-					-0-
11	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	87	1	3878	3	Y	-0-					-0-
*12	3565	X	3500	-0-	-65	-0-	75	1	3425	3	Y	-0-					-0-
*01	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	93	1	3741	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 9 RRCID -> 188653 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7886 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	N	2291	-0-	-220	-0-	52	1	2239	3	Y	-0-					-0-
09	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	50	1	2217	3	Y	-0-					-0-
10	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	50	1	2269	3	Y	-0-					-0-
11	2220	N	2168	-0-	-52	-0-	47	1	2121	3	Y	-0-					-0-
*12	2325	N	2309	-0-	-16	-0-	49	1	2260	3	Y	-0-					-0-
*01	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	57	1	2287	3	Y	-0-					-0-

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
08	7099	X	7014	-0-	-85	-0-	159	1	6855	3	Y	-0-					-0-
09	6870	X	6765	-0-	-105	-0-	149	1	6616	3	Y	-0-					-0-
10	7099	X	6921	-0-	-178	-0-	149	1	6772	3	Y	-0-					-0-
11	6870	X	6674	-0-	-196	-0-	146	1	6528	3	Y	-0-					-0-
*12	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	147	1	6707	3	Y	-0-					-0-
01	6820	X	6770	-0-	-50	-0-	164	1	6606	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
08	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	114	1	4945	3	N	-0-					-0-
09	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	107	1	4725	3	N	-0-					-0-
10	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	104	1	4731	3	N	-0-					-0-
11	4890	X	4737	-0-	-153	-0-	103	1	4634	3	N	-0-					-0-
*12	5053	X	4787	-0-	-266	-0-	103	1	4684	3	N	-0-					-0-
01	5053	X	4792	-0-	-261	-0-	116	1	4676	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
08	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	70	1	3046	3	N	-0-					-0-
09	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	76	1	3360	3	N	-0-					-0-
10	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	102	1	3106	3	N	-0-					-0-
11	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	105	1	3155	3	N	-0-					-0-
*12	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	75	1	2317	3	N	-0-					-0-
*01	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	104	1	2915	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, 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
08	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	95	1	4086	3	Y	-0-					-0-
09	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	88	1	3904	3	Y	-0-					-0-
10	3689	X	119	-0-	-3570	-0-	2	1	117	3	Y	-0-					-0-
11	13864	X	13864	-0-	-0-	-0-	301	1	13510	3	Y	48					48
							53	9									
*12	13237	X	13237	-0-	-0-	-0-	415	1	12781	3	Y	37					85
							41	9									
*01	11313	X	11313	-0-	-0-	-0-	387	1	10861	3	Y	59					144
							65	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
08	1705	N	901	-0-	-804	-0-	33	1	868	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1177	-0-	-293	-0-	43	1	1134	2	N	-0-					-0-
10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	60	1	1525	2	N	-0-					-0-
11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	48	1	1412	2	N	-0-					-0-
12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	44	1	1309	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	1276	-0-	-305	-0-	43	1	1233	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
08	2449	N	2437	-0-	-12	-0-	55	1	2382	3	Y	-0-					-0-
09	2370	N	2367	-0-	-3	-0-	52	1	2315	3	Y	-0-					-0-
10	2449	N	2429	-0-	-20	-0-	52	1	2377	3	Y	-0-					-0-
11	2370	N	2325	-0-	-45	-0-	51	1	2274	3	Y	-0-					-0-
12	2449	N	2402	-0-	-47	-0-	8	1	2394	3	Y	-0-					-0-
01	2418	N	2415	-0-	-3	-0-	59	1	2356	3	Y	-0-					-0-

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
08	5642	X	5266	-0-	-376	-0-	119	1	5147	3	Y	-0-					-0-
09	5340	X	5105	-0-	-235	-0-	113	1	4992	3	Y	-0-					-0-
10	5487	X	5343	-0-	-144	-0-	115	1	5228	3	Y	-0-					-0-
11	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	119	1	5355	3	Y	-0-					-0-
12	5270	X	5142	-0-	-128	-0-	17	1	5125	3	Y	-0-					-0-
*01	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	131	1	5239	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
08	3441	X	3272	-0-	-169	-0-	74	1	3198	3	N	-0-					-0-
09	3330	X	3239	-0-	-91	-0-	72	1	3167	3	N	-0-					-0-
10	3441	X	3341	-0-	-100	-0-	72	1	3269	3	N	-0-					-0-
11	3330	X	3238	-0-	-92	-0-	71	1	3167	3	N	-0-					-0-
*12	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	73	1	3326	3	N	-0-					-0-
*01	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	83	1	3308	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
08	5642	X	5478	-0-	-164	-0-	200	1	5278	2	N	-0-					-0-
09	5460	X	5363	-0-	-97	-0-	194	1	5169	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	5469	-0-	-111	-0-	206	1	5263	2	N	-0-					-0-
11	5340	X	5230	-0-	-110	-0-	173	1	5057	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	5216	-0-	-333	-0-	170	1	5046	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	5090	-0-	-459	-0-	171	1	4919	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 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
08	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	63	1	1850	3	Y	-0-					-0-
09	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	70	1	2084	3	Y	-0-					-0-
10	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	79	1	2428	3	Y	-0-					-0-
11	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	67	1	2022	3	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1919	-0-	-127	-0-	9	1	1910	3	Y	-0-					-0-
01	2046	N	1372	-0-	-674	-0-	47	1	1325	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
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	6	1	245	2	N	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	5	1	186	2	N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	3	1	131	2	N	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	9	1	257	2	N	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	7	1	196	2	N	-0-					-0-
*01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	9	1	247	2	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
08	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	81	1	3505	3	N	-0-					-0-
09	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	77	1	3387	3	N	-0-					-0-
10	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	76	1	3479	3	N	-0-					-0-
11	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	76	1	3379	3	N	-0-					-0-
12	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	11	1	3448	3	N	-0-					-0-
*01	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	86	1	3430	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
08	1209	N	1090	-0-	-119	-0-	24	1	1066	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	1109	-0-	-31	-0-	24	1	1085	3	N	-0-					-0-
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	25	1	1161	3	N	-0-					-0-
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	23	1	1046	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	4	1	1115	3	N	-0-					-0-
01	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	28	1	1115	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 2 RRCID -> 188667 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7355 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	68	1	2960	3	N	-0-					-0-
09	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	113	1	5024	3	N	-0-					-0-
10	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	71	1	3236	3	N	-0-					-0-
11	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	66	1	2969	3	N	-0-					-0-
12	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	11	1	3361	3	N	-0-					-0-
*01	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	69	1	2775	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 10 RRCID -> 188668 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7502 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	3855	-0-	-330	-0-	87	1	3768	3	Y	-0-					-0-
09	3990	X	3819	-0-	-171	-0-	84	1	3735	3	Y	-0-					-0-
10	4092	X	3857	-0-	-235	-0-	83	1	3774	3	Y	-0-					-0-
11	3960	X	3733	-0-	-227	-0-	82	1	3651	3	Y	-0-					-0-
12	3968	X	3761	-0-	-207	-0-	12	1	3749	3	Y	-0-					-0-
01	3937	X	3787	-0-	-150	-0-	92	1	3695	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	100	1	4329	3	Y	-0-					-0-
09	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	95	1	4179	3	Y	-0-					-0-
10	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	95	1	4303	3	Y	-0-					-0-
11	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	93	1	4152	3	Y	-0-					-0-
12	4464	X	4306	-0-	-158	-0-	14	1	4292	3	Y	-0-					-0-
*01	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	108	1	4359	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-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 188670 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7502 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	82	1	3584	3	Y	-0-					-0-
09	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	79	1	3476	3	Y	-0-					-0-
10	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	78	1	3524	3	Y	-0-					-0-
11	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	75	1	3364	3	Y	-0-					-0-
12	3658	X	3576	-0-	-82	-0-	12	1	3564	3	Y	-0-					-0-
01	3658	X	3596	-0-	-62	-0-	87	1	3509	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 13 RRCID -> 188671 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7490 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	23	1	1006	3	N	-0-					-0-
09	960	N	932	-0-	-28	-0-	21	1	911	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	929	-0-	-94	-0-	20	1	909	3	N	-0-					-0-
11	990	N	878	-0-	-112	-0-	19	1	859	3	N	-0-					-0-
*12	961	N	918	-0-	-43	-0-	20	1	898	3	N	-0-					-0-
01	930	N	913	-0-	-17	-0-	22	1	891	3	N	-0-					-0-

HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 189110 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8600 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

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
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	2	1	89	3	N	14					77
							15	9									
09	930	N	477	-0-	-453	-0-	10	1	452	3	N	14					91
							15	9									
10	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	864	1	1078	3	N	19					110
							21	9									
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	13	1	609	3	N	1					111
							1	9									
*12	496	N	328	-0-	-168	-0-	11	1	315	3	N	2					113
							2	9									
01	1953	N	725	-0-	-1228	-0-	18	1	703	3	N	4					117
							4	9									

ISRAEL ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 189130 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7388 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	609	1	582	3	Y	-0-					9
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	591	1	610	3	Y	-0-					9
10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	607	1	569	3	Y	-0-					9
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	586	1	490	3	Y	49	22	1			36
							54	9									
*12	1240	X	1017	-0-	-223	-0-	602	1	415	3	Y	-0-					36
01	1240	X	1188	-0-	-52	-0-	609	1	579	3	Y	-0-					36

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 16 RRCID -> 189131 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7077 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	338	1	4697	2	N	-0-					-0-
09	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	290	1	3686	2	N	-0-					-0-
10	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	356	1	4646	2	N	-0-					-0-
11	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	395	1	4703	2	N	-0-					-0-
12	5921	X	4588	-0-	-1333	-0-	318	1	4270	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	4776	-0-	-246	-0-	334	1	4442	2	N	-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 #: 3 RRCID -> 189132 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7485 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	30	1	1329	3	N	-0-					-0-
09	1320	N	1277	-0-	-43	-0-	28	1	1249	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	1309	-0-	-55	-0-	28	1	1281	3	N	-0-					-0-
11	1320	N	1087	-0-	-233	-0-	24	1	1063	3	N	-0-					-0-
12	1333	N	1306	-0-	-27	-0-	4	1	1302	3	N	-0-					-0-
01	1302	N	1046	-0-	-256	-0-	26	1	1020	3	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 189133 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 7477 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	N	2255	-0-	-318	-0-	51	1	2204	3	Y	-0-					-0-
09	2340	N	2281	-0-	-59	-0-	50	1	2231	3	Y	-0-					-0-
10	2418	N	2361	-0-	-57	-0-	51	1	2310	3	Y	-0-					-0-
11	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	49	1	2216	3	Y	-0-					-0-
12	2356	N	2276	-0-	-80	-0-	7	1	2269	3	Y	-0-					-0-
01	2356	N	2328	-0-	-28	-0-	57	1	2271	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 3 RRCID -> 189137 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7362 - 7843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	1991	-0-	-892	-0-	45	1	1946	3	N	-0-					-0-
09	2790	X	2600	-0-	-190	-0-	57	1	2543	3	N	-0-					-0-
10	2883	X	2362	-0-	-521	-0-	51	1	2311	3	N	-0-					-0-
11	2790	X	2210	-0-	-580	-0-	48	1	2162	3	N	-0-					-0-
12	2697	X	2134	-0-	-563	-0-	7	1	2127	3	N	-0-					-0-
01	2697	X	2295	-0-	-402	-0-	56	1	2239	3	N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 3 RRCID -> 189138 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7821 - 8531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	41	1	1759	3	Y	1					3
							1	9									
09	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	39	1	1703	3	Y	-0-					3
10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	38	1	1733	3	Y	-0-					3
11	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	37	1	1687	3	Y	-0-					3
*12	1705	N	1667	-0-	-38	-0-	36	1	1631	3	Y	-0-					3
01	1705	N	1669	-0-	-36	-0-	40	1	1629	3	Y	-0-					3

HICKEY, DON WELL #: 2 RRCID -> 189142 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 7855 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	32	1	1371	3	Y	-0-					10
09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	29	1	1272	3	Y	91	101	1			-0-
							100	9									
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
11	1200	N	1071	-0-	-129	-0-	193	1	878	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3863	-0-	763	763	962	1	2901	3	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	3521	-0-	421	1184	962	1	2559	3	Y	-0-					-0-

DAY, J. E. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189149 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7260 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	99	1	3959	2	N	-0-					-0-
09	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	86	1	3469	2	N	-0-					-0-
10	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	78	1	3028	2	N	-0-					-0-
11	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	85	1	3758	2	N	-0-					-0-
12	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	85	1	3809	2	N	-0-					-0-
*01	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	84	1	3660	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 #: 10 RRCID -> 189150 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7606 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6448	X	6308	-0-	-140	-0-	142	1	6166	3	Y	-0-					8
09	6240	X	6089	-0-	-151	-0-	135	1	5954	3	Y	-0-					8
10	6448	X	6247	-0-	-201	-0-	134	1	6113	3	Y	-0-					8
11	6210	X	5996	-0-	-214	-0-	131	1	5865	3	Y	-0-					8
12	6386	X	6054	-0-	-332	-0-	20	1	6034	3	Y	-0-					8
01	6293	X	6103	-0-	-190	-0-	148	1	5955	3	Y	-0-					8

PIRKLE, LORENE WELL #: 11 RRCID -> 189151 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7581 - 8249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4743	X	4640	-0-	-103	-0-	104	1	4536	3	Y	-0-					-0-
09	4590	X	4477	-0-	-113	-0-	98	1	4379	3	Y	-0-					-0-
10	4712	X	4577	-0-	-135	-0-	98	1	4479	3	Y	-0-					-0-
11	4560	X	4399	-0-	-161	-0-	96	1	4303	3	Y	-0-					-0-
12	4650	X	4338	-0-	-312	-0-	14	1	4324	3	Y	-0-					-0-
01	4650	X	4549	-0-	-101	-0-	110	1	4439	3	Y	-0-					-0-

PADDACK, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 189183 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7751 - 8863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	87	-0-	-68	-0-	2	1	82	3	Y	3					18
							3	9									
09	150	N	48	-0-	-102	-0-	1	1	47	3	Y	-0-					18
10	155	N	110	-0-	-45	-0-	2	1	108	3	Y	-0-					18
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	2	1	94	3	Y	-0-					18
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	3	Y	-0-					18
*01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	3	Y	-0-					18

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
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	25	1	1092	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	936	-0-	-114	-0-	21	1	915	3	N	-0-					-0-
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	21	1	948	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	915	-0-	-165	-0-	20	1	895	3	N	-0-					-0-
12	961	N	905	-0-	-56	-0-	3	1	902	3	N	-0-					-0-
01	961	N	875	-0-	-86	-0-	21	1	854	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
08	3038	X	2935	-0-	-103	-0-	97	1	2838	3	Y	-0-					-0-
09	2940	X	2812	-0-	-128	-0-	91	1	2721	3	Y	-0-					-0-
10	3038	X	2862	-0-	-176	-0-	90	1	2772	3	Y	-0-					-0-
11	2940	X	2773	-0-	-167	-0-	88	1	2685	3	Y	-0-					-0-
12	2976	X	2847	-0-	-129	-0-	14	1	2833	3	Y	-0-					-0-
*01	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	108	1	3021	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
08	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	78	1	2064	2	N	-0-					-0-
09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	70	1	1862	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	1797	-0-	-187	-0-	68	1	1729	2	N	-0-					-0-
11	2070	N	1868	-0-	-202	-0-	62	1	1806	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	1798	-0-	-186	-0-	59	1	1739	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	1670	-0-	-128	-0-	56	1	1614	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 #: 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
08	1333	N	1135	-0-	-198	-0-	41	1	1094	2	N	-0-			-0-
09	1230	N	1023	-0-	-207	-0-	37	1	986	2	N	-0-			-0-
10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	42	1	1080	2	N	-0-			-0-
11	1110	N	1066	-0-	-44	-0-	35	1	1031	2	N	-0-			-0-
12	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	34	1	1006	2	N	-0-			-0-
01	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	36	1	1041	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
08	744	N	733	-0-	-11	-0-	27	1	706	2	N	-0-			-0-
09	690	N	681	-0-	-9	-0-	25	1	656	2	N	-0-			-0-
10	744	N	688	-0-	-56	-0-	26	1	662	2	N	-0-			-0-
11	720	N	676	-0-	-44	-0-	22	1	654	2	N	-0-			-0-
12	713	N	566	-0-	-147	-0-	18	1	548	2	N	-0-			-0-
*01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	24	1	682	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
08	3844	X	3512	-0-	-332	-0-	128	1	3384	2	N	-0-			-0-
09	3720	X	2932	-0-	-788	-0-	106	1	2826	2	N	-0-			-0-
10	3751	X	3388	-0-	-363	-0-	128	1	3260	2	N	-0-			-0-
11	3630	X	3216	-0-	-414	-0-	106	1	3110	2	N	-0-			-0-
12	3751	X	3176	-0-	-575	-0-	104	1	3072	2	N	-0-			-0-
01	3503	X	3159	-0-	-344	-0-	106	1	3053	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
08	4898	X	4113	-0-	-785	-0-	150	1	3963	2	N	-0-			-0-
09	4740	X	4206	-0-	-534	-0-	152	1	4054	2	N	-0-			-0-
10	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	235	1	6009	2	N	-0-			-0-
11	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	182	1	5326	2	N	-0-			-0-
12	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	173	1	5122	2	N	-0-			-0-
*01	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	177	1	5102	2	N	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 12 RRCID -> 189224 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7495 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	137	1	5950	3	Y	-0-			-0-
09	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	130	1	5750	3	Y	-0-			-0-
10	6014	X	6003	-0-	-11	-0-	130	1	5873	3	Y	-0-			-0-
11	5820	X	5761	-0-	-59	-0-	126	1	5635	3	Y	-0-			-0-
12	6045	X	5901	-0-	-144	-0-	19	1	5882	3	Y	-0-			-0-
01	6045	X	6030	-0-	-15	-0-	146	1	5884	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
08	4030	X	3518	-0-	-512	-0-	143	1	3375	2	N	-0-			-0-
09	3720	X	3402	-0-	-318	-0-	158	1	3244	2	N	-0-			-0-
10	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	162	1	3584	2	N	-0-			-0-
11	3480	X	3329	-0-	-151	-0-	124	1	3205	2	N	-0-			-0-
12	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	104	1	3381	2	N	-0-			-0-
*01	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	108	1	3492	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
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	25	1	663	2	N	-0-			-0-
09	660	N	631	-0-	-29	-0-	23	1	608	2	N	-0-			-0-
10	713	N	595	-0-	-118	-0-	22	1	573	2	N	-0-			-0-
11	660	N	576	-0-	-84	-0-	19	1	557	2	N	-0-			-0-
12	651	N	607	-0-	-44	-0-	20	1	587	2	N	-0-			-0-
01	589	N	553	-0-	-36	-0-	19	1	534	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FOX, JEFF S. WELL #: 4 RRCID -> 189234 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7391 - 7983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	113	1	4521	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	4305	-0-	-15	-0-	104	1	4201	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	4381	-0-	-83	-0-	110	1	4271	2	N	-0-					-0-
11	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	156	1	4560	2	N	-0-					-0-
12	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	158	1	4675	2	N	-0-					-0-
*01	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	154	1	4430	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
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	26	1	1118	3	Y	3					23
							3	9									
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	24	1	1092	3	Y	7					30
							8	9									
10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	24	1	1117	3	Y	-0-					30
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	26	1	1191	3	Y	-0-					30
*12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	40	1	1237	3	Y	2					32
							2	9									
*01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	40	1	1124	3	Y	4					36
							4	9									

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
08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	56	1	1626	3	Y	-0-					28
09	1590	N	1548	-0-	-42	-0-	50	1	1485	3	Y	12					40
							13	9									
10	1581	N	1486	-0-	-95	-0-	47	1	1439	3	Y	-0-					40
11	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	62	1	1885	3	Y	-0-					40
12	1612	N	1594	-0-	-18	-0-	8	1	1586	3	Y	-0-					40
*01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	55	1	1546	3	Y	2					42
							2	9									

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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
08	155	X	131	-0-	-24	-0-	5	1	126	3	Y	-0-					65
09	150	X	108	-0-	-42	-0-	4	1	104	3	Y	-0-	62	1			3
10	279	X	174	-0-	-105	-0-	5	1	163	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					3
*12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	5	1	160	3	Y	-0-					3
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	6	1	168	3	Y	-0-					3

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
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	7	1	339	3	N	-0-					-0-
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	7	1	328	3	N	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	7	1	345	3	N	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	7	1	345	3	N	-0-					-0-
12	341	N	326	-0-	-15	-0-	1	1	325	3	N	-0-					-0-
*01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	9	1	372	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
08	7998	X	7790	-0-	-208	-0-	176	1	7614	3	Y	-0-					-0-
09	7740	X	7474	-0-	-266	-0-	165	1	7309	3	Y	-0-					-0-
10	7998	X	7668	-0-	-330	-0-	165	1	7503	3	Y	-0-					-0-
11	7680	X	7380	-0-	-300	-0-	161	1	7219	3	Y	-0-					-0-
12	7688	X	7415	-0-	-273	-0-	24	1	7391	3	Y	-0-					-0-
01	7688	X	7657	-0-	-31	-0-	185	1	7472	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	251	1	7299	3	N	-0-					-0-
09	7080	X	6521	-0-	-559	-0-	212	1	6309	3	N	-0-					-0-
10	7223	X	6595	-0-	-628	-0-	208	1	6387	3	N	-0-					-0-
11	7320	X	6813	-0-	-507	-0-	218	1	6595	3	N	-0-					-0-
12	7006	X	6926	-0-	-80	-0-	34	1	6892	3	N	-0-					-0-
01	7006	X	6861	-0-	-145	-0-	237	1	6624	3	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 8 RRCID -> 189266 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7745 - 8414

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

POOL "B" WELL #: 6 RRCID -> 189269 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7059 - 7395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	3895	-0-	-290	-0-	142	1	3753	2	Y	-0-					-0-
09	3990	X	3716	-0-	-274	-0-	134	1	3582	2	Y	-0-					-0-
10	4123	X	3749	-0-	-374	-0-	141	1	3608	2	Y	-0-					-0-
11	3990	X	3487	-0-	-503	-0-	115	1	3372	2	Y	-0-					-0-
12	3844	X	3536	-0-	-308	-0-	115	1	3421	2	Y	-0-					-0-
01	3844	X	3458	-0-	-386	-0-	116	1	3342	2	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 11 RRCID -> 189276 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6654 - 7064

08	3596	X	3431	-0-	-165	-0-	114	1	3315	3	Y	2					24
							2	9									
09	3480	X	3240	-0-	-240	-0-	105	1	3134	3	Y	1					25
							1	9									
10	3596	X	3302	-0-	-294	-0-	105	1	3193	3	Y	4					29
							4	9									
11	3360	X	3129	-0-	-231	-0-	99	1	3013	3	Y	15	44	1			-0-
							17	9									
12	3348	X	2932	-0-	-416	-0-	14	1	2908	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
01	3348	X	2419	-0-	-929	-0-	83	1	2333	3	Y	3	1	1			2
							3	9									

BLAKLEY WELL #: 2 RRCID -> 189277 COMPL. DATE 12/04/2001 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7065 - 7400

08	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	103	1	2726	2	N	-0-					-0-
09	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	95	1	2543	2	N	-0-					-0-
10	2852	N	2661	-0-	-191	-0-	100	1	2561	2	N	-0-					-0-
11	2730	N	2530	-0-	-200	-0-	84	1	2446	2	N	-0-					-0-
12	2728	N	2575	-0-	-153	-0-	84	1	2491	2	N	-0-					-0-
01	2666	N	2543	-0-	-123	-0-	85	1	2458	2	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 8 RRCID -> 189278 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7404 - 7861

08	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	90	1	3902	3	N	-0-					-0-
09	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	107	1	3178	3	N	-0-					-0-
10	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	105	1	3204	3	N	-0-					-0-
11	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	109	1	3287	3	N	-0-					-0-
12	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	17	1	3370	3	N	-0-					-0-
*01	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	124	1	3449	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 189280 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7053 - 7497

08	3007	X	2567	-0-	-440	-0-	85	1	2482	3	N	-0-					-0-
09	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	88	1	2630	3	N	-0-					-0-
10	2790	X	2590	-0-	-200	-0-	82	1	2508	3	N	-0-					-0-
11	2700	X	2516	-0-	-184	-0-	80	1	2436	3	N	-0-					-0-
*12	2821	N	2747	-0-	-74	-0-	86	1	2661	3	N	-0-					-0-
01	2604	N	2428	-0-	-176	-0-	83	1	2345	3	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 9 RRCID -> 189290 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6988 - 7260

08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	50	1	1999	2	N	-0-					-0-
09	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	48	1	1928	2	N	-0-					-0-
10	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	44	1	1714	2	N	-0-					-0-
11	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	60	1	1749	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	1227	-0-	-168	-0-	40	1	1187	2	N	-0-					-0-
*01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	47	1	1349	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 "D" WELL #: 4 RRCID -> 189291 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7153 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	59	1	1716	3	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1721	-0-	-19	-0-	56	1	1665	3	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1699	-0-	-99	-0-	54	1	1645	3	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1638	-0-	-72	-0-	52	1	1586	3	Y	-0-					-0-
*12	1767	N	1763	-0-	-4	-0-	55	1	1708	3	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1678	-0-	-27	-0-	57	1	1621	3	Y	-0-					-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 189292 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7210 - 7638

08	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	91	1	3654	2	N	-0-					-0-
09	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	77	1	3128	2	N	-0-					-0-
10	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	84	1	3254	2	N	-0-					-0-
11	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	73	1	3213	2	N	-0-					-0-
12	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	72	1	3213	2	N	-0-					-0-
*01	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	68	1	2976	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 10 RRCID -> 189293 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7030 - 7290

08	3255	X	2655	-0-	-600	-0-	65	1	2590	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	2967	-0-	-183	-0-	71	1	2896	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	76	1	2962	2	N	-0-					-0-
11	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	104	1	3052	2	N	-0-					-0-
12	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	104	1	3087	2	N	-0-					-0-
*01	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	101	1	2921	2	N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 1 RRCID -> 189294 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7864 - 8569

08	5797	X	5446	-0-	-351	-0-	123	1	5323	3	Y	-0-					25
09	5610	X	5213	-0-	-397	-0-	115	1	5098	3	Y	-0-					25
10	5797	X	5132	-0-	-665	-0-	110	1	5022	3	Y	-0-					25
11	5460	X	5051	-0-	-409	-0-	110	1	4940	3	Y	1					26
							1	9									
*12	5332	X	5165	-0-	-167	-0-	111	1	5054	3	Y	-0-					26
01	5332	X	5179	-0-	-153	-0-	125	1	5054	3	Y	-0-					26

MOORE, GORDON F. WELL #: 8 RRCID -> 189295 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7593 - 8228

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	3224	X	3002	-0-	-222	-0-	68	1	2934	3	Y	-0-					-0-
09	3120	X	3061	-0-	-59	-0-	68	1	2993	3	Y	-0-					-0-
10	3224	X	2993	-0-	-231	-0-	64	1	2929	3	Y	-0-					-0-
11	3120	X	2974	-0-	-146	-0-	95	1	2879	3	Y	-0-					-0-
12	3193	X	2889	-0-	-304	-0-	14	1	2875	3	Y	-0-					-0-
01	3162	X	2953	-0-	-209	-0-	102	1	2851	3	Y	-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 #: 3 RRCID -> 189298 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7326 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	250	1	6618	2	N	-0-					-0-
09	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	230	1	6149	2	N	-0-					-0-
10	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	251	1	6394	2	N	-0-					-0-
11	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	209	1	6106	2	N	-0-					-0-
12	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	210	1	6217	2	N	-0-					-0-
*01	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	210	1	6046	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 7 RRCID -> 189300 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7054 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5611	X	1274	-0-	-4337	-0-	46	1	1228	2	N	-0-					-0-
09	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	269	1	7191	2	N	-0-					-0-
10	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	281	1	7171	2	N	-0-					-0-
11	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	224	1	6538	2	N	-0-					-0-
12	7719	X	6374	-0-	-1345	-0-	208	1	6166	2	N	-0-					-0-
01	7719	X	5661	-0-	-2058	-0-	190	1	5471	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 5 RRCID -> 189308 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7448 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	42	1	1117	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1097	-0-	-43	-0-	40	1	1057	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	43	1	1088	2	N	-0-					-0-
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	37	1	1093	2	N	-0-					-0-
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	38	1	1116	2	N	-0-					-0-
*01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	38	1	1090	2	N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 5 RRCID -> 189336 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7858 - 8592

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			Y	-0-					44
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-					44
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1080	3	22	9	Y	20	35	1			29
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1047	3	11	9	Y	10	2	1			37
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1149	3	3	9	Y	3	1	1			39
*01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1131	3	1	9	Y	1					40

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
08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1572	3	2	9	Y	2					67
09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1503	3	35	9	Y	32	52	1			47
10	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1531	3	2	9	Y	2					49
11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1449	3	28	9	Y	25					74
12	1581	N	1454	-0-	-127	-0-	1420	3	34	9	Y	31					105
01	1519	N	1451	-0-	-68	-0-	1429	3	22	9	Y	20					125

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
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			Y	-0-					42
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1063	3	1	9	Y	1					43
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1064	3	20	9	Y	18	53	1			8
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1015	3	4	9	Y	4	4	1			8
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1117	3	8	9	Y	7	1	1			14
*01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	984	3	9	9	Y	8					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 4 RRCID -> 189361 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8155 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	126	1	5446	3	Y	-0-			-0-
09	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	123	1	5413	3	Y	-0-			-0-
10	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	119	1	5403	3	Y	-0-			-0-
11	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	118	1	5275	3	Y	-0-			-0-
*12	5580	X	5447	-0-	-133	-0-	117	1	5330	3	Y	-0-			-0-
01	5580	X	5421	-0-	-159	-0-	132	1	5289	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
08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	93	1	1944	2	Y	-0-			-0-
09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	95	1	1750	2	Y	-0-			-0-
10	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	93	1	1772	2	Y	-0-			-0-
11	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	94	1	1854	2	Y	-0-			-0-
12	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	115	1	1904	2	Y	-0-			-0-
*01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	120	1	1874	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
08	3503	X	3377	-0-	-126	-0-	137	1	3240	2	N	-0-			-0-
09	3390	X	3300	-0-	-90	-0-	154	1	3146	2	N	-0-			-0-
10	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	132	1	3011	2	N	-0-			-0-
11	3270	X	2988	-0-	-282	-0-	110	1	2878	2	N	-0-			-0-
12	3410	X	2868	-0-	-542	-0-	87	1	2781	2	N	-0-			-0-
01	3410	X	2799	-0-	-611	-0-	86	1	2713	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
08	1829	N	1031	-0-	-798	-0-	23	1	1008	3	Y	-0-			-0-
09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	33	1	1475	3	Y	-0-			-0-
10	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	41	1	1869	3	Y	-0-			-0-
11	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	41	1	1859	3	Y	-0-			-0-
12	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	5	1	1668	3	Y	-0-			-0-
*01	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	48	1	1924	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
08	2108	N	1964	-0-	-144	-0-	45	1	1919	3	N	-0-			5
09	1980	N	1910	-0-	-70	-0-	42	1	1868	3	N	-0-			5
10	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	44	1	1967	3	N	-0-			5
11	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	42	1	1876	3	N	-0-			5
12	1984	N	1942	-0-	-42	-0-	6	1	1936	3	N	-0-			5
01	2015	N	1883	-0-	-132	-0-	46	1	1837	3	N	-0-			5

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	55	1	2358	3	N	-0-			3
09	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	47	1	2084	3	N	-0-			3
10	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	47	1	2163	3	N	-0-			3
11	2340	N	2059	-0-	-281	-0-	45	1	2014	3	N	-0-			3
12	2201	N	2121	-0-	-80	-0-	10	1	2111	3	N	-0-			3
01	2201	N	2150	-0-	-51	-0-	74	1	2076	3	N	-0-			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOORE, GORDON F. WELL #: 10 RRCID -> 189823 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7599 - 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
08	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	39	1	1655	3	Y	-0-			-0-
09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	36	1	1594	3	Y	-0-			-0-
10	1426	N	1377	-0-	-49	-0-	29	1	1348	3	Y	-0-			-0-
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	31	1	1377	3	Y	-0-			-0-
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	6	1	1714	3	Y	-0-			-0-
*01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	41	1	1651	3	Y	-0-			-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 11 RRCID -> 189824 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7597 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	56	1	2392	3	N	-0-			-0-
09	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	50	1	2200	3	N	-0-			-0-
10	2449	N	2377	-0-	-72	-0-	51	1	2326	3	N	-0-			-0-
11	2370	N	2343	-0-	-27	-0-	52	1	2291	3	N	-0-			-0-
12	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	8	1	2360	3	N	-0-			-0-
01	2387	N	2315	-0-	-72	-0-	56	1	2259	3	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 6 RRCID -> 189926 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7033 - 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
08	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09	1350	N	1	-0-	-1349	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	434	N	240	-0-	-194	-0-	6	1	234	2	N	-0-			-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	10	1	284	2	N	-0-			-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	9	1	281	2	N	-0-			-0-
*01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	10	1	275	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 8 RRCID -> 189927 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7026 - 7287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7812	X	5681	-0-	-2131	-0-	138	1	5543	2	N	-0-			-0-
09	6360	X	5412	-0-	-948	-0-	130	1	5282	2	N	-0-			-0-
10	6138	X	5850	-0-	-288	-0-	147	1	5703	2	N	-0-			-0-
11	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	199	1	5827	2	N	-0-			-0-
12	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	219	1	6480	2	N	-0-			-0-
*01	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	208	1	5979	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 12 RRCID -> 189928 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7036 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	168	1	6752	2	N	-0-			-0-
09	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	165	1	6669	2	N	-0-			-0-
10	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	171	1	6613	2	N	-0-			-0-
11	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	223	1	6510	2	N	-0-			-0-
12	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	231	1	6839	2	N	-0-			-0-
*01	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	238	1	6865	2	N	-0-			-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	90	1	3628	2	N	-0-			-0-
09	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	106	1	4306	2	N	-0-			-0-
10	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	98	1	3798	2	N	-0-			-0-
11	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	84	1	3733	2	N	-0-			-0-
12	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	80	1	3576	2	N	-0-			-0-
*01	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	79	1	3449	2	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 #: 2 RRCID -> 190033 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6984 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	4839	-0-	-245	-0-	195	1	4644	2	N	-0-					-0-
09	4860	X	4194	-0-	-666	-0-	193	1	4001	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	4205	-0-	-662	-0-	171	1	4034	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	3789	-0-	-921	-0-	141	1	3648	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	3507	-0-	-926	-0-	101	1	3406	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	3275	-0-	-1158	-0-	97	1	3178	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190034 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7006 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	240	1	4169	2	N	-0-					-0-
09	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	390	1	5921	2	N	-0-					-0-
10	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	358	1	6142	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	4048	-0-	-392	-0-	202	1	3846	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	3330	-0-	-1568	-0-	141	1	3189	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	3626	-0-	-1272	-0-	146	1	3480	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 4 RRCID -> 190036 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7058 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	227	1	5361	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	4111	-0-	-209	-0-	192	1	3919	2	N	-0-					-0-
10	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	269	1	6174	2	N	-0-					-0-
11	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	214	1	5533	2	N	-0-					-0-
12	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	174	1	5550	2	N	-0-					-0-
*01	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	170	1	5368	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 190053 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7044 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	74	1	1735	2	N	-0-					-0-
09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	74	1	1511	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1501	-0-	-266	-0-	62	1	1439	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1048	-0-	-692	-0-	39	1	1009	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1242	-0-	-401	-0-	38	1	1204	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1260	-0-	-228	-0-	38	1	1222	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 190054 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7088 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	3910	-0-	-244	-0-	160	1	3750	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3482	-0-	-538	-0-	162	1	3320	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	4048	-0-	-106	-0-	169	1	3879	2	N	-0-					-0-
11	3780	X	3560	-0-	-220	-0-	133	1	3427	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	3376	-0-	-530	-0-	102	1	3274	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	3254	-0-	-807	-0-	100	1	3154	2	N	-0-					-0-

PKF NORTH WELL #: 1 RRCID -> 190057 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 7868 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	41	1	1794	3	Y	17					98
							19	9									
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	33	1	1443	3	Y	7					105
							8	9									
10	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	40	1	1848	3	Y	25	107	1			23
							28	9									
11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	37	1	1662	3	Y	3					26
							3	9									
*12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	39	1	1794	3	Y	1					27
							1	9									
01	1922	N	908	-0-	-1014	-0-	21	1	864	3	Y	21					48
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JARVIS-COHEN WELL #: 1 RRCID -> 190058 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7030 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	80	1	1749	2	N	-0-					-0-
09	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	82	1	1535	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	177	-0-	-1590	-0-	13	1	164	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
12	1674	N	1610	-0-	-64	-0-	54	1	1556	2	N	-0-					-0-
*01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	52	1	1534	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
08	3596	X	3475	-0-	-121	-0-	116	1	3359	3	N	-0-					-0-
09	3510	X	3247	-0-	-263	-0-	106	1	3141	3	N	-0-					-0-
10	3627	X	3303	-0-	-324	-0-	105	1	3198	3	N	-0-					-0-
11	3510	X	2106	-0-	-1404	-0-	68	1	2038	3	N	-0-					-0-
*12	3410	X	1892	-0-	-1518	-0-	60	1	1832	3	N	-0-					-0-
*01	14534	X	14534	-0-	-0-	-0-	502	1	14032	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
08	2294	N	2232	-0-	-62	-0-	74	1	2158	3	N	-0-					-0-
09	2190	N	1919	-0-	-271	-0-	62	1	1857	3	N	-0-					-0-
10	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	72	1	2184	3	N	-0-					-0-
11	2160	N	1142	-0-	-1018	-0-	36	1	1106	3	N	-0-					-0-
*12	3100	N	6459	-0-	3359	3359	204	1	6255	3	N	-0-					-0-
*01	3100	N	16202	-0-	13102	16461	559	1	15643	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
08	5270	X	5058	-0-	-212	-0-	114	1	4944	3	Y	-0-					-0-
09	5070	X	4905	-0-	-165	-0-	108	1	4797	3	Y	-0-					-0-
10	5239	X	5069	-0-	-170	-0-	109	1	4960	3	Y	-0-					-0-
11	4980	X	4882	-0-	-98	-0-	156	1	4726	3	Y	-0-					-0-
12	5115	X	4857	-0-	-258	-0-	24	1	4833	3	Y	-0-					-0-
01	5084	X	4975	-0-	-109	-0-	172	1	4803	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 5 RRCID -> 190069 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7593 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	N	2305	-0-	-82	-0-	52	1	2253	3	Y	-0-					-0-
09	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	51	1	2245	3	Y	-0-					-0-
10	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	51	1	2320	3	Y	-0-					-0-
11	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	74	1	2219	3	Y	-0-					-0-
12	2263	N	2224	-0-	-39	-0-	11	1	2213	3	Y	-0-					-0-
*01	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	81	1	2257	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 8 RRCID -> 190071 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7523 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1491	-0-	-400	-0-	34	1	1457	3	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1580	-0-	-160	-0-	35	1	1545	3	Y	-0-					-0-
10	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	44	1	1990	3	Y	-0-					-0-
11	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	57	1	1707	3	Y	-0-					-0-
12	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	9	1	1740	3	Y	-0-					-0-
*01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	65	1	1815	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 6 RRCID -> 190072 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7574 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	138	1	6001	3	Y	-0-					-0-
09	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	131	1	5842	3	Y	-0-					-0-
10	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	132	1	6021	3	Y	-0-					-0-
11	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	190	1	5724	3	Y	-0-					-0-
12	6200	X	5961	-0-	-239	-0-	29	1	5932	3	Y	-0-					-0-
01	6169	X	5839	-0-	-330	-0-	202	1	5637	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ELKINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190089 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6778 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	2944	-0-	-528	-0-	128	1	2816	2	N	-0-					-0-
09	3360	X	2482	-0-	-878	-0-	116	1	2366	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	2204	-0-	-1268	-0-	96	1	2108	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	1962	-0-	-1308	-0-	64	1	1898	2	N	-0-					-0-
12	2883	X	1669	-0-	-1214	-0-	50	1	1619	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	1546	-0-	-1337	-0-	54	1	1492	2	N	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 190093 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7710 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	148	1	6410	3	Y	-0-					31
09	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	152	1	6763	3	Y	-0-					31
10	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	153	1	6930	3	Y	-0-	28	1			3
11	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	148	1	6630	3	Y	7	2	1			8
							8	9									
*12	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	212	1	6517	3	Y	4					12
							4	9									
*01	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	247	1	6922	3	Y	1					13
							1	9									

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
08	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	46	1	1976	3	Y	2					9
							2	9									
09	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	43	1	1890	3	Y	-0-					9
10	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	42	1	1917	3	Y	23	32	1			-0-
							25	9									
11	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	42	1	1884	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	39	1	1790	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	63	1	1755	3	Y	-0-					-0-

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
08	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	78	1	2265	3	N	-0-					7
09	2430	N	2242	-0-	-188	-0-	73	1	2169	3	N	-0-					7
10	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	72	1	2205	3	N	-0-					7
11	2280	N	2073	-0-	-207	-0-	66	1	2007	3	N	-0-					7
*12	2325	N	1344	-0-	-981	-0-	42	1	1302	3	N	-0-					7
01	2263	N	1700	-0-	-563	-0-	58	1	1642	3	N	-0-					7

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
08	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	169	1	6783	2	N	-0-					-0-
09	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	155	1	6266	2	N	-0-					-0-
10	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	162	1	6276	2	N	-0-					-0-
11	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	830	1	6207	2	N	-0-					-0-
12	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	143	1	6427	2	N	-0-					-0-
*01	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	718	1	6239	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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
08	4247	X	4212	-0-	-35	-0-	140	1	4072	3	Y	-0-					-0-
09	4110	X	3699	-0-	-411	-0-	120	1	3579	3	Y	-0-					-0-
10	4030	X	3187	-0-	-843	-0-	101	1	3086	3	Y	-0-					-0-
11	4080	X	2845	-0-	-1235	-0-	91	1	2754	3	Y	-0-					-0-
12	3937	X	3265	-0-	-672	-0-	16	1	3237	3	Y	11					11
							12	9									
01	3937	X	3410	-0-	-527	-0-	117	1	3285	3	Y	7					18
							8	9									

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
08	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	55	1	1599	3	Y	15	50	1			2
							17	9									
09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	51	1	1514	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
10	1426	N	1363	-0-	-63	-0-	43	1	1319	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	1380	N	1188	-0-	-192	-0-	38	1	1150	3	Y	-0-					2
12	1550	N	1171	-0-	-379	-0-	6	1	1165	3	Y	-0-					2
01	1364	N	704	-0-	-660	-0-	24	1	680	3	Y	-0-					2

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 4 RRCID -> 190210 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7441 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	59	1	1568	2	Y	-0-					-0-
09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	56	1	1502	2	Y	-0-					-0-
10	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	65	1	1646	2	Y	-0-					-0-
11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	50	1	1475	2	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1599	-0-	-13	-0-	52	1	1547	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1405	-0-	-300	-0-	47	1	1358	2	Y	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 6 RRCID -> 190213 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7454 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	801	-0-	-98	-0-	18	1	783	3	N	-0-					-0-
09	840	N	773	-0-	-67	-0-	17	1	756	3	N	-0-					-0-
10	868	N	791	-0-	-77	-0-	17	1	774	3	N	-0-					-0-
11	780	N	751	-0-	-29	-0-	24	1	727	3	N	-0-					-0-
12	806	N	798	-0-	-8	-0-	4	1	794	3	N	-0-					-0-
*01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	28	1	795	3	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 190245 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6892 - 7162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5828	X	3011	-0-	-2817	-0-	840	1	2171	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	2227	-0-	-3323	-0-	770	1	1457	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	1936	-0-	-2869	-0-	712	1	1224	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2054	-0-	-856	-0-	690	1	1364	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	969	-0-	-2038	-0-	542	1	427	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	462	-0-	-2545	-0-	462	1			N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 4 RRCID -> 190368 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7040 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3633	-0-	533	991	832	1	2801	2	N	-0-					-0-
09	4124	X	3133	-0-	-991	-0-	532	1	2601	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	1183	-0-	-1917	-0-	47	1	1136	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	101	-0-	-2899	-0-	4	1	97	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	18	-0-	-3082	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	-0-	-0-	-3100	-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 #: 2 RRCID -> 190512 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7100 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1260	-0-	-445	-0-	31	1	1229	2	Y	-0-					-0-
09	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	59	1	2382	2	Y	-0-					-0-
10	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	61	1	2362	2	Y	-0-					-0-
11	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	71	1	2066	2	Y	-0-					-0-
12	2418	N	2229	-0-	-189	-0-	73	1	2156	2	Y	-0-					-0-
01	2418	N	2015	-0-	-403	-0-	68	1	1947	2	Y	-0-					-0-

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
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			Y	-0-					46
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			Y	-0-					46
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			Y	-0-	39	1			7
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	935	3	4	9	Y	4	3	1			8
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	917	3	6	9	Y	5	1	1			12
*01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1057	3	9	9	Y	8					20

CRABTREE WELL #: 6 RRCID -> 190712 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7587 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	34	1	1444	3	N	-0-					-0-
09	1320	N	1281	-0-	-39	-0-	42	1	1239	3	N	-0-					-0-
10	1581	N	1394	-0-	-187	-0-	44	1	1350	3	N	-0-					-0-
11	1440	N	1311	-0-	-129	-0-	42	1	1269	3	N	-0-					-0-
12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	7	1	1351	3	N	-0-					-0-
*01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	58	1	1642	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 190714 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 7154 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	49	1	1422	3	N	-0-					12
09	1440	N	1039	-0-	-401	-0-	34	1	1005	3	N	-0-					12
10	1488	N	1364	-0-	-124	-0-	43	1	1318	3	N	3					15
							3	9									
11	1410	N	1282	-0-	-128	-0-	41	1	1239	3	N	2					17
							2	9									
*12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	45	1	1389	3	N	-0-					17
*01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	51	1	1424	3	N	-0-					17

BOAZ, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 190715 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7046 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	143	1	5745	2	N	-0-					-0-
09	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	134	1	5424	2	N	-0-					-0-
10	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	152	1	5898	2	N	-0-					-0-
11	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	192	1	5602	2	N	-0-					-0-
12	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	190	1	5641	2	N	-0-					-0-
*01	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	201	1	5782	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 190716 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7060 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	131	1	5253	2	N	-0-					-0-
09	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	112	1	4522	2	N	-0-					-0-
10	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	130	1	5041	2	N	-0-					-0-
11	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	159	1	4660	2	N	-0-					-0-
12	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	165	1	4880	2	N	-0-					-0-
01	4960	X	4816	-0-	-144	-0-	162	1	4654	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 #: 4 RRCID -> 190717 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7037 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2635	X	2619	-0-	-16	-0-	64	1	2555	2	N	-0-			-0-
09	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	68	1	2743	2	N	-0-			-0-
10	2635	X	2383	-0-	-252	-0-	60	1	2323	2	N	-0-			-0-
11	2550	X	2045	-0-	-505	-0-	68	1	1977	2	N	-0-			-0-
12	2635	X	2400	-0-	-235	-0-	78	1	2322	2	N	-0-			-0-
01	2635	X	2449	-0-	-186	-0-	82	1	2367	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 5 RRCID -> 190718 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7036 - 7310

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	558	N	356	-0-	-202	-0-	12	1	344	3	Y	-0-			23
09	480	N	343	-0-	-137	-0-	11	1	332	3	Y	-0-			23
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	11	1	330	3	Y	-0-			23
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	12	1	365	3	Y	-0-			23
*12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	11	1	342	3	Y	-0-			23
*01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	12	1	362	3	Y	-0-			23

ACOLA, SAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 190725 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7162 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2573	N	2424	-0-	-149	-0-	80	1	2344	3	N	-0-			20
09	2400	N	2352	-0-	-48	-0-	77	1	2275	3	N	-0-			20
10	2449	N	2311	-0-	-138	-0-	73	1	2238	3	N	-0-			20
11	2340	N	2175	-0-	-165	-0-	69	1	2106	3	N	-0-			20
*12	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	77	1	2358	3	N	-0-			20
*01	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	81	1	2271	3	N	-0-			20

BLALOCK, BOB WELL #: 5 RRCID -> 190727 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7625 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1589	-0-	-178	-0-	36	1	1553	3	N	-0-			-0-
09	1500	N	1483	-0-	-17	-0-	33	1	1450	3	N	-0-			-0-
10	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	33	1	1500	3	N	-0-			-0-
11	1530	N	1447	-0-	-83	-0-	31	1	1416	3	N	-0-			-0-
12	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	5	1	1485	3	N	-0-			-0-
*01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	39	1	1545	3	N	-0-			-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 6 RRCID -> 190728 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 7597 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	3641	-0-	-420	-0-	82	1	3559	3	Y	-0-			-0-
09	3840	X	3667	-0-	-173	-0-	81	1	3586	3	Y	-0-			-0-
10	3906	X	3562	-0-	-344	-0-	76	1	3486	3	Y	-0-			-0-
11	3780	X	3593	-0-	-187	-0-	78	1	3515	3	Y	-0-			-0-
12	3782	X	3519	-0-	-263	-0-	11	1	3508	3	Y	-0-			-0-
01	3782	X	3445	-0-	-337	-0-	84	1	3361	3	Y	-0-			-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 11 RRCID -> 190729 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7626 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2511	X	1983	-0-	-528	-0-	45	1	1938	3	Y	-0-			-0-
09	2430	X	2034	-0-	-396	-0-	45	1	1989	3	Y	-0-			-0-
10	2201	X	2058	-0-	-143	-0-	45	1	2013	3	Y	-0-			-0-
11	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	44	1	1992	3	Y	-0-			-0-
12	2108	N	2079	-0-	-29	-0-	7	1	2072	3	Y	-0-			-0-
*01	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	55	1	2186	3	Y	-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 #: 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
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	17	1	738	3	Y	-0-					-0-
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	16	1	719	3	Y	-0-					-0-
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	16	1	709	3	Y	-0-					-0-
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	14	1	644	3	Y	-0-					-0-
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	2	1	653	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	378	-0-	-180	-0-	9	1	369	3	Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 190733 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7621 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	12	1	535	3	N	-0-					-0-
09	630	N	554	-0-	-76	-0-	12	1	542	3	N	-0-					-0-
10	651	N	627	-0-	-24	-0-	13	1	614	3	N	-0-					-0-
11	540	N	501	-0-	-39	-0-	11	1	490	3	N	-0-					-0-
12	558	N	517	-0-	-41	-0-	2	1	515	3	N	-0-					-0-
*01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	17	1	663	3	N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 190734 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 7682 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1685	-0-	-20	-0-	38	1	1647	3	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1583	-0-	-127	-0-	35	1	1548	3	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1587	-0-	-118	-0-	34	1	1553	3	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1421	-0-	-199	-0-	31	1	1390	3	Y	-0-					-0-
12	1705	X	1246	-0-	-459	-0-	4	1	1242	3	Y	-0-					-0-
*01	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	49	1	1939	3	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 4 RRCID -> 190738 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7330 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	296	1	7825	2	N	-0-					-0-
09	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	295	1	7862	2	N	-0-					-0-
10	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	286	1	7291	2	N	-0-					-0-
11	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	250	1	7302	2	N	-0-					-0-
12	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	258	1	7646	2	N	-0-					-0-
*01	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	246	1	7080	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 9 RRCID -> 190739 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7697 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	1998	-0-	-1133	-0-	45	1	1953	3	Y	-0-					-0-
09	3030	X	2051	-0-	-979	-0-	45	1	2006	3	Y	-0-					-0-
10	3100	X	2037	-0-	-1063	-0-	44	1	1993	3	Y	-0-					-0-
11	2760	X	2523	-0-	-237	-0-	81	1	2442	3	Y	-0-					-0-
12	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	16	1	3196	3	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	3140	-0-	40	40	109	1	3031	3	Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 190741 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7674 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7750	X	7350	-0-	-400	-0-	166	1	7184	3	Y	-0-					-0-
09	7500	X	7089	-0-	-411	-0-	157	1	6932	3	Y	-0-					-0-
10	7564	X	6764	-0-	-800	-0-	145	1	6619	3	Y	-0-					-0-
11	7290	X	6851	-0-	-439	-0-	150	1	6701	3	Y	-0-					-0-
12	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	23	1	6898	3	Y	-0-					-0-
*01	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	170	1	6771	3	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 5 RRCID -> 190742 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7280 - 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
08	1085	N	940	-0-	-145	-0-	34	1	906	2	N	-0-					-0-
09	900	N	853	-0-	-47	-0-	31	1	822	2	N	-0-					-0-
10	961	N	926	-0-	-35	-0-	35	1	891	2	N	-0-					-0-
11	900	N	890	-0-	-10	-0-	29	1	861	2	N	-0-					-0-
12	868	N	767	-0-	-101	-0-	25	1	742	2	N	-0-					-0-
*01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	44	1	1267	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
08	3255	X	2547	-0-	-708	-0-	84	1	2452	3	Y	10					107
							11	9									
09	3060	X	2655	-0-	-405	-0-	113	1	2528	3	Y	13					120
							14	9									
10	3162	X	2510	-0-	-652	-0-	105	1	2404	3	Y	1	108	1			13
							1	9									
11	2970	X	2316	-0-	-654	-0-	97	1	2219	3	Y	-0-					13
12	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	15	1	3116	3	Y	25					38
							28	9									
*01	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	102	1	2893	3	Y	17					55
							19	9									

POOL "B" WELL #: 3 RRCID -> 190960 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7129 - 7482

08	7378	X	6881	-0-	-497	-0-	251	1	6630	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	6630	-0-	-330	-0-	239	1	6391	2	N	-0-					-0-
10	7130	X	6963	-0-	-167	-0-	263	1	6700	2	N	-0-					-0-
11	6780	X	6493	-0-	-287	-0-	215	1	6278	2	N	-0-					-0-
12	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	219	1	6484	2	N	-0-					-0-
01	6665	X	6573	-0-	-92	-0-	221	1	6352	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 5 RRCID -> 190964 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7190 - 7562

08	6727	X	6502	-0-	-225	-0-	158	1	6344	2	N	-0-					-0-
09	6510	X	6141	-0-	-369	-0-	148	1	5993	2	N	-0-					-0-
10	6727	X	6139	-0-	-588	-0-	154	1	5985	2	N	-0-					-0-
11	6510	X	5948	-0-	-562	-0-	131	1	5817	2	N	-0-					-0-
12	6355	X	6230	-0-	-125	-0-	136	1	6094	2	N	-0-					-0-
01	6355	X	6002	-0-	-353	-0-	134	1	5868	2	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 6 RRCID -> 190965 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7389 - 7849

08	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	235	1	10160	3	Y	-0-					-0-
09	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	277	1	8241	3	Y	-0-					-0-
10	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	247	1	7551	3	Y	-0-					-0-
11	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	230	1	6959	3	Y	-0-					-0-
12	9486	X	7107	-0-	-2379	-0-	35	1	7072	3	Y	-0-					-0-
01	9486	X	7022	-0-	-2464	-0-	243	1	6779	3	Y	-0-					-0-

LAU WELL #: 4 RRCID -> 190966 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7196 - 7560

08	6448	X	5829	-0-	-619	-0-	142	1	5687	2	N	-0-					-0-
09	5910	X	5552	-0-	-358	-0-	134	1	5418	2	N	-0-					-0-
10	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	149	1	5769	2	N	-0-					-0-
11	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	132	1	5832	2	N	-0-					-0-
12	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	133	1	5960	2	N	-0-					-0-
*01	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	133	1	5792	2	N	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 5 RRCID -> 190968 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7391 - 7860

08	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	197	1	5708	3	N	-0-					-0-
09	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	185	1	5526	3	N	-0-					-0-
10	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	184	1	5625	3	N	-0-					-0-
11	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	180	1	5428	3	N	-0-					-0-
12	5921	X	5361	-0-	-560	-0-	26	1	5335	3	N	-0-					-0-
01	5890	X	4773	-0-	-1117	-0-	165	1	4608	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
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	34	1	1495	3	Y	16					28
							18	9									
09	1350	N	1002	-0-	-348	-0-	22	1	973	3	Y	6	34	1			-0-
							7	9									
10	1581	N	1406	-0-	-175	-0-	30	1	1374	3	Y	2					2
							2	9									
11	1500	N	1330	-0-	-170	-0-	29	1	1298	3	Y	3					5
							3	9									
*12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	38	1	1727	3	Y	1					6
							1	9									
*01	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	58	1	1652	3	Y	4					10
							4	9									

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 7 RRCID -> 190972 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7756 - 8442

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	248	N	211	-0-	-37	-0-	5	1	206	3	Y	-0-					-0-
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	9	1	375	3	Y	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	7	1	304	3	Y	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	5	1	218	3	Y	-0-					-0-
*12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	18	1	529	3	Y	-0-					-0-
*01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	12	1	335	3	Y	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 190974 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7870 - 8620

08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	39	1	1673	3	Y	1					3
							1	9									
09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	34	1	1524	3	Y	2					5
							2	9									
10	1581	N	1517	-0-	-64	-0-	32	1	1460	3	Y	23	28	1			-0-
							25	9									
11	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	35	1	1573	3	Y	10	2	1			8
							11	9									
*12	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	36	1	1655	3	Y	1					9
							1	9									
*01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	57	1	1602	3	Y	3					12
							3	9									

ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 190978 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7870 - 8592

08	186	N	40	-0-	-146	-0-	1	1	39	3	Y	-0-					2
09	180	N	76	-0-	-104	-0-	1	1	75	3	Y	-0-					2
10	155	N	101	-0-	-54	-0-	2	1	99	3	Y	-0-					2
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	2	1	131	3	Y	-0-					2
*12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	2	1	130	3	Y	-0-					2
*01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	3	1	132	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190979 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7720 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	52	1	2258	3	Y	-0-					-0-
09	2070	N	2060	-0-	-10	-0-	45	1	2015	3	Y	-0-					-0-
10	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	49	1	2232	3	Y	-0-					-0-
11	2070	N	1996	-0-	-74	-0-	43	1	1953	3	Y	-0-					-0-
*12	2108	N	1988	-0-	-120	-0-	63	1	1925	3	Y	-0-					-0-
*01	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	76	1	2130	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 190980 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6900 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	N	2011	-0-	-314	-0-	44	1	1922	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
09	2280	N	2143	-0-	-137	-0-	70	1	2066	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	72	1	2196	3	Y	-0-					-0-
11	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	71	1	2165	3	Y	-0-					-0-
12	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	11	1	2234	3	Y	-0-					-0-
*01	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	82	1	2319	3	Y	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 190983 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7127 - 7669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1392	-0-	-3	-0-	46	1	1346	3	Y	-0-					33
09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	45	1	1341	3	Y	-0-					33
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	45	1	1367	3	Y	1	34	1			-0-
							1	9									
*11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	44	1	1337	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*12	1426	N	1396	-0-	-30	-0-	44	1	1351	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1426	N	1324	-0-	-102	-0-	45	1	1279	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 12 RRCID -> 191075 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6778 - 7183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3676	-0-	-168	-0-	122	1	3548	3	Y	5					31
							6	9									
09	3720	X	3450	-0-	-270	-0-	112	1	3335	3	Y	3					34
							3	9									
10	3844	X	3478	-0-	-366	-0-	110	1	3367	3	Y	1					35
							1	9									
11	3600	X	3297	-0-	-303	-0-	105	1	3179	3	Y	12	47	1			-0-
							13	9									
12	3689	X	3259	-0-	-430	-0-	16	1	3232	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
01	3689	X	3324	-0-	-365	-0-	114	1	3204	3	Y	5	1	1			4
							6	9									

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191139 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6940 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6789	X	5113	-0-	-1676	-0-	170	1	4943	3	N	-0-					-0-
09	6360	X	5840	-0-	-520	-0-	190	1	5650	3	N	-0-					-0-
10	6572	X	3911	-0-	-2661	-0-	124	1	3787	3	N	-0-					-0-
11	6300	X	3385	-0-	-2915	-0-	109	1	3276	3	N	-0-					-0-
*12	6169	X	3970	-0-	-2199	-0-	125	1	3845	3	N	-0-					-0-
01	6045	X	4351	-0-	-1694	-0-	150	1	4201	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 #: 12 RRCID -> 191140 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 7565 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	64	1	2759	3	N	-0-					-0-
09	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	59	1	2627	3	N	-0-					-0-
10	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	57	1	2581	3	N	-0-					-0-
11	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	58	1	2588	3	N	-0-					-0-
*12	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	60	1	2713	3	N	-0-					-0-
*01	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	67	1	2658	3	N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 191180 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7102 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	2753	-0-	-812	-0-	91	1	2662	3	Y	-0-					32
09	3450	X	3119	-0-	-331	-0-	101	1	3018	3	Y	-0-					32
10	3069	X	2569	-0-	-500	-0-	81	1	2488	3	Y	-0-					32
11	2970	X	2850	-0-	-120	-0-	91	1	2759	3	Y	-0-					32
*12	2976	X	2760	-0-	-216	-0-	87	1	2673	3	Y	-0-					32
01	2976	X	2789	-0-	-187	-0-	96	1	2682	3	Y	10	42	1			-0-
							11	9									

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
08	5394	X	5305	-0-	-89	-0-	120	1	5185	3	Y	-0-					-0-
09	5220	X	5110	-0-	-110	-0-	113	1	4997	3	Y	-0-					-0-
10	5394	X	5243	-0-	-151	-0-	113	1	5130	3	Y	-0-					-0-
11	5220	X	5120	-0-	-100	-0-	112	1	5008	3	Y	-0-					-0-
*12	5332	X	5180	-0-	-152	-0-	164	1	5016	3	Y	-0-					-0-
*01	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	184	1	5133	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 5 RRCID -> 191184 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7135 - 7623

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	N	2692	-0-	-98	-0-	89	1	2594	3	Y	8	77	1			-0-
							9	9									
09	2700	N	2634	-0-	-66	-0-	85	1	2536	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
10	2790	N	2671	-0-	-119	-0-	84	1	2586	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2610	N	2568	-0-	-42	-0-	82	1	2486	3	Y	-0-					-0-
*12	2728	N	2701	-0-	-27	-0-	85	1	2616	3	Y	-0-					-0-
*01	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	92	1	2579	3	Y	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 191188 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7172 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	155	1	4086	2	Y	-0-					-0-
09	3990	X	3745	-0-	-245	-0-	135	1	3610	2	Y	-0-					-0-
10	4123	X	3905	-0-	-218	-0-	147	1	3758	2	Y	-0-					-0-
11	3990	X	3824	-0-	-166	-0-	127	1	3697	2	Y	-0-					-0-
12	4123	X	607	-0-	-3516	-0-	20	1	587	2	Y	-0-					-0-
01	4123	X	69	-0-	-4054	-0-	2	1	67	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 3 RRCID -> 191209 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7379 - 7945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		33	-0-	33	92	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		20	-0-	20	112	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	112					Y	-0-					-0-
11	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	72	1	2106	3	Y	36					81
							40	9									
09	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	68	1	2055	3	Y	3	84	1			-0-
							3	9									
10	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	69	1	2115	3	Y	44	6	1			38
							48	9									
*11	2160	N	2112	-0-	-48	-0-	67	1	2020	3	Y	23					61
							25	9									
*12	2201	N	2091	-0-	-110	-0-	66	1	2025	3	Y	-0-	53	1			8
01	2232	N	1903	-0-	-329	-0-	64	1	1822	3	Y	15	3	1			20
							17	9									

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
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	35	1	1044	3	N	-0-					41
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	34	1	1033	3	Y	-0-	41	1			-0-
10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	35	1	1074	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	34	1	1034	3	Y	-0-					-0-
*12	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	34	1	1064	3	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	35	1	995	3	Y	6					6
							7	9									

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
08	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	66	1	1905	3	Y	5					48
							6	9									
09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	56	1	1681	3	Y	3	51	1			-0-
							3	9									
10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	54	1	1643	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	52	1	1563	3	Y	8					8
							9	9									
*12	1798	N	1656	-0-	-142	-0-	52	1	1586	3	Y	16	24	1			-0-
							18	9									
*01	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	65	1	1855	3	Y	9	1	1			8
							10	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
08	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	47	1	541	2	Y	-0-					-0-
							1613	3									
09	2130	N	2095	-0-	-35	-0-	38	1	518	2	Y	3					3
							1536	3	3	9							
10	2201	N	2176	-0-	-25	-0-	38	1	540	2	Y	-0-					3
							1598	3									
11	2130	N	2093	-0-	-37	-0-	37	1	520	2	Y	-0-					3
							1536	3									
*12	2170	N	2090	-0-	-80	-0-	37	1	519	2	Y	-0-					3
							1534	3									
01	2170	N	2078	-0-	-92	-0-	39	1	518	2	Y	-0-					3
							1521	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 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
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	5	1	153	3	N	-0-					34
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	5	1	140	3	N	-0-					34
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	5	1	154	3	N	-0-					34
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	5	1	136	3	N	-0-					34
*12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	6	1	178	3	N	-0-					34
01	155	N	117	-0-	-38	-0-	4	1	113	3	N	-0-					34

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
08	2294	N	2237	-0-	-57	-0-	74	1	2163	3	Y	-0-					17
09	2220	N	2190	-0-	-30	-0-	71	1	2119	3	Y	-0-					17
10	2294	N	2247	-0-	-47	-0-	71	1	2164	3	Y	11	21	1			7
							12	9									
11	2160	N	2119	-0-	-41	-0-	68	1	2050	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
*12	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	71	1	2185	3	Y	-0-					7
01	2232	N	2190	-0-	-42	-0-	75	1	2115	3	Y	-0-					7

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
08	1736	N	1603	-0-	-133	-0-	36	1	1567	3	N	-0-					-0-
09	1590	N	1522	-0-	-68	-0-	34	1	1488	3	N	-0-					-0-
10	1643	N	1530	-0-	-113	-0-	33	1	1497	3	N	-0-					-0-
11	1560	N	1497	-0-	-63	-0-	48	1	1449	3	N	-0-					-0-
12	1581	N	1507	-0-	-74	-0-	7	1	1500	3	N	-0-					-0-
*01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	53	1	1473	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
08	2542	N	2468	-0-	-74	-0-	56	1	2412	3	Y	-0-					-0-
09	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	56	1	2461	3	Y	-0-					-0-
10	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	55	1	2506	3	Y	-0-					-0-
11	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	53	1	2352	3	Y	-0-					-0-
12	2511	N	2505	-0-	-6	-0-	8	1	2497	3	Y	-0-					-0-
*01	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	62	1	2505	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
08	2232	X	1873	-0-	-359	-0-	42	1	1831	3	Y	-0-					-0-
09	2010	X	1916	-0-	-94	-0-	42	1	1874	3	Y	-0-					-0-
10	2480	X	1512	-0-	-968	-0-	33	1	1479	3	Y	-0-					-0-
11	2400	X	1589	-0-	-811	-0-	51	1	1538	3	Y	-0-					-0-
12	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	12	1	2509	3	Y	-0-					-0-
*01	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	76	1	2134	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
08	1829	N	1452	-0-	-377	-0-	33	1	1419	3	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1384	-0-	-386	-0-	30	1	1354	3	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1478	-0-	-165	-0-	32	1	1446	3	Y	-0-					-0-
11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	32	1	1439	3	Y	-0-					-0-
*12	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	38	1	1720	3	Y	-0-					-0-
*01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	46	1	1832	3	Y	-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 #: 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
08	3100	N	4288	-0-	1188	2001	175	1	4113	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3327	-0-	327	2328	155	1	3172	2	N	-0-					-0-
10	5346	X	3018	-0-	-2328	-0-	126	1	2892	2	N	-0-					-0-
11	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	129	1	3349	2	N	-0-					-0-
12	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	112	1	3560	2	N	-0-					-0-
*01	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	117	1	3695	2	N	-0-					-0-

HAYTER, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 191559 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5103 - 5240

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	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

08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	1			N	-0-					-0-
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	1			N	-0-					-0-
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	1			N	-0-					-0-
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	1			N	-0-					-0-
12	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	1183	1	1693	2	N	-0-					-0-
*01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	1			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 2 RRCID -> 191757 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7304 - 7538

08	62	N	54	-0-	-8	-0-	7	1	47	2	N	-0-					-0-
09	120	N	27	-0-	-93	-0-	4	1	23	2	N	-0-					-0-
10	93	N	26	-0-	-67	-0-	4	1	22	2	N	-0-					-0-
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	104	1	665	2	N	-0-					-0-
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	118	1	813	2	N	-0-					-0-
*01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	110	1	599	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 191767 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7032 - 7314

08	1612	N	1576	-0-	-36	-0-	64	1	1512	2	N	-0-					-0-
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	66	1	1349	2	N	-0-					-0-
10	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	107	1	2477	2	N	-0-					-0-
11	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	68	1	1750	2	N	-0-					-0-
12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	49	1	1548	2	N	-0-					-0-
01	2573	N	1712	-0-	-861	-0-	52	1	1660	2	N	-0-					-0-

DAY WELL #: 1 RRCID -> 191772 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7044 - 7308

08	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	312	1	4629	2	N	-0-					-0-
09	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	214	1	4448	2	N	-0-					-0-
10	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	224	1	5046	2	N	-0-					-0-
11	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	185	1	4833	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	4356	-0-	-356	-0-	132	1	4224	2	N	-0-					-0-
*01	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	157	1	4814	2	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 3 RRCID -> 191773 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7220

08	3689	X	2917	-0-	-772	-0-	118	1	2799	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	2722	-0-	-848	-0-	130	1	2592	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	3219	-0-	-470	-0-	135	1	3084	2	N	-0-					-0-
11	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	107	1	2776	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	2896	-0-	-18	-0-	88	1	2808	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	2282	-0-	-942	-0-	64	1	2218	2	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 #: 5 RRCID -> 191776 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6986 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7130	X	6680	-0-	-450	-0-	273	1	6407	2	N	-0-					-0-
09	6900	X	6181	-0-	-719	-0-	283	1	5898	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	6402	-0-	-573	-0-	263	1	6139	2	N	-0-					-0-
11	6480	X	5871	-0-	-609	-0-	218	1	5653	2	N	-0-					-0-
12	6603	X	5831	-0-	-772	-0-	180	1	5651	2	N	-0-					-0-
01	6603	X	5743	-0-	-860	-0-	173	1	5570	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 1 RRCID -> 191789 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6919 - 7098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	96	1	2465	2	N	-0-					-0-
09	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	116	1	2374	2	N	-0-					-0-
10	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	103	1	2501	2	N	-0-					-0-
11	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	93	1	2305	2	N	-0-					-0-
12	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	67	1	2373	2	N	-0-					-0-
*01	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	65	1	2186	2	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 4 RRCID -> 191803 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6956 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	3882	-0-	-396	-0-	161	1	3721	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	3798	-0-	-162	-0-	184	1	3614	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	3866	-0-	-257	-0-	160	1	3706	2	N	-0-					-0-
11	3990	X	3810	-0-	-180	-0-	146	1	3664	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	3976	-0-	-147	-0-	127	1	3849	2	N	-0-					-0-
01	3937	X	3885	-0-	-52	-0-	125	1	3760	2	N	-0-					-0-

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
08	8494	X	7836	-0-	-658	-0-	358	1	7478	2	N	-0-					-0-
09	8220	X	7438	-0-	-782	-0-	384	1	7054	2	N	-0-					-0-
10	8463	X	7451	-0-	-1012	-0-	372	1	7079	2	N	-0-					-0-
11	7920	X	7153	-0-	-767	-0-	346	1	6807	2	N	-0-					-0-
12	7657	X	7243	-0-	-414	-0-	412	1	6831	2	N	-0-					-0-
01	7657	X	7231	-0-	-426	-0-	437	1	6794	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
08	2325	N	1844	-0-	-481	-0-	75	1	1769	2	N	-0-					-0-
09	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	116	1	2375	2	N	-0-					-0-
10	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	121	1	2796	2	N	-0-					-0-
11	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	100	1	2600	2	N	-0-					-0-
12	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	83	1	2638	2	N	-0-					-0-
01	2914	N	2822	-0-	-92	-0-	86	1	2736	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
08	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
09	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
10	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
11	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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
08	3100	N	5690	-0-	2590	3462	1721	1	3969	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	5697	-0-	2697	6159	1743	1	3954	2	N	-0-					-0-
10	9947	X	3788	-0-	-6159	-0-	1800	1	1988	2	N	-0-					-0-
11	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	1837	1	3580	2	N	-0-					-0-
12	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	1636	1	2505	2	N	-0-					-0-
*01	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	1633	1	2290	2	N	-0-					-0-

DAY WELL #: 2 RRCID -> 191878 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7240 - 7520

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	3100	N	3850	-0-	750	2088	156	1	3694	2	N	-0-					-0-
09	4921	X	2833	-0-	-2088	-0-	134	1	2699	2	N	-0-					-0-
10	2325	X	2234	-0-	-91	-0-	96	1	2138	2	N	-0-					-0-
11	2250	X	1821	-0-	-429	-0-	62	1	1759	2	N	-0-					-0-
12	2325	X	1795	-0-	-530	-0-	59	1	1736	2	N	-0-					-0-
01	2325	X	1644	-0-	-681	-0-	57	1	1587	2	N	-0-					-0-

DAY WELL #: 4 RRCID -> 191880 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7388 - 7680

08	2604	X	2275	-0-	-329	-0-	93	1	2182	2	N	-0-					-0-
09	2520	X	270	-0-	-2250	-0-	11	1	259	2	N	-0-					-0-
10	2604	X	31	-0-	-2573	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	33	-0-	-2487	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
12	2604	X	311	-0-	-2293	-0-	8	1	303	2	N	-0-					-0-
*01	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	117	1	3675	2	N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 9 RRCID -> 191990 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7618 - 8240

08	3627	X	3387	-0-	-240	-0-	76	1	3311	3	Y	-0-					-0-
09	3510	X	3131	-0-	-379	-0-	69	1	3062	3	Y	-0-					-0-
10	3534	X	3163	-0-	-371	-0-	68	1	3095	3	Y	-0-					-0-
11	3270	X	3093	-0-	-177	-0-	67	1	3026	3	Y	-0-					-0-
12	3379	X	3247	-0-	-132	-0-	11	1	3236	3	Y	-0-					-0-
01	3379	X	3365	-0-	-14	-0-	81	1	3284	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 5 RRCID -> 191998 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7136 - 7660

08	1767	N	1577	-0-	-190	-0-	52	1	1516	3	Y	8	68	1			-0-
							9	9									
09	1500	N	1492	-0-	-8	-0-	48	1	1433	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	1581	N	1476	-0-	-105	-0-	46	1	1429	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1530	N	1321	-0-	-209	-0-	42	1	1279	3	Y	-0-					-0-
*12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	53	1	1646	3	Y	5					5
							6	9									
*01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	57	1	1598	3	Y	5					10
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
08	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	41	1	1799	3	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1306	-0-	-314	-0-	29	1	1277	3	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1629	-0-	-45	-0-	35	1	1594	3	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1601	-0-	-19	-0-	35	1	1566	3	Y	-0-					-0-
12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	5	1	1553	3	Y	-0-					-0-
*01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	42	1	1693	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
08	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	35	1	1016	3	Y	-0-					44
09	1050	N	829	-0-	-221	-0-	27	1	802	3	Y	-0-	44	1			-0-
10	1023	N	813	-0-	-210	-0-	26	1	784	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	1020	N	765	-0-	-255	-0-	24	1	741	3	Y	-0-					-0-
*12	868	N	798	-0-	-70	-0-	25	1	773	3	Y	-0-					-0-
*01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	29	1	808	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
08	2573	N	2467	-0-	-106	-0-	56	1	2411	3	Y	-0-					-0-
09	2460	N	2390	-0-	-70	-0-	52	1	2338	3	Y	-0-					-0-
10	2542	N	2445	-0-	-97	-0-	52	1	2393	3	Y	-0-					-0-
11	2400	N	2356	-0-	-44	-0-	52	1	2304	3	Y	-0-					-0-
12	2480	N	2306	-0-	-174	-0-	8	1	2298	3	Y	-0-					-0-
*01	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	60	1	2421	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 192112 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7421 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	N	2657	-0-	-9	-0-	60	1	2597	3	Y	-0-					-0-
09	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	58	1	2603	3	Y	-0-					-0-
10	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	59	1	2721	3	Y	-0-					-0-
11	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	59	1	2619	3	Y	-0-					-0-
12	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	9	1	2648	3	Y	-0-					-0-
*01	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	67	1	2684	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
08	1550	N	1467	-0-	-83	-0-	33	1	1434	3	N	-0-					-0-
09	1470	N	1420	-0-	-50	-0-	32	1	1388	3	N	-0-					-0-
10	1550	N	1476	-0-	-74	-0-	32	1	1444	3	N	-0-					-0-
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	31	1	1382	3	N	-0-					-0-
*12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	32	1	1461	3	N	-0-					-0-
01	1488	N	1467	-0-	-21	-0-	36	1	1431	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
08	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	50	1	2141	3	Y	-0-					-0-
09	2040	N	1845	-0-	-195	-0-	41	1	1804	3	Y	-0-					-0-
10	2170	N	2094	-0-	-76	-0-	45	1	2049	3	Y	-0-					-0-
11	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	47	1	2118	3	Y	-0-					-0-
12	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	7	1	2080	3	Y	-0-					-0-
01	2108	N	1948	-0-	-160	-0-	48	1	1900	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
08	620	N	529	-0-	-91	-0-	12	1	517	3	Y	-0-					2
09	600	N	519	-0-	-81	-0-	11	1	508	3	Y	-0-					2
10	589	N	533	-0-	-56	-0-	11	1	522	3	Y	-0-					2
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	12	1	552	3	Y	1					3
							1	9									
*12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	13	1	607	3	Y	-0-					3
*01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	22	1	621	3	Y	-0-					3

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
08	2635	N	2549	-0-	-86	-0-	84	1	2442	3	Y	21					21
							23	9									
09	2520	N	2450	-0-	-70	-0-	79	1	2371	3	Y	-0-	21	1			-0-
10	2604	N	2529	-0-	-75	-0-	80	1	2447	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	2490	N	2446	-0-	-44	-0-	78	1	2368	3	Y	-0-					-0-
12	2542	N	2403	-0-	-139	-0-	12	1	2391	3	Y	-0-					-0-
01	2542	N	2069	-0-	-473	-0-	71	1	1998	3	Y	-0-					-0-

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
08	2263	N	1768	-0-	-495	-0-	83	1	1685	2	N	-0-					-0-
09	2280	N	1860	-0-	-420	-0-	84	1	1776	2	N	-0-					-0-
10	2170	N	2009	-0-	-161	-0-	86	1	1923	2	N	-0-					-0-
11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	82	1	1770	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	1876	-0-	-46	-0-	87	1	1789	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	1833	-0-	-182	-0-	82	1	1751	2	N	-0-					-0-

ATKINS, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 192127 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7635 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	11	1	318	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	308	-0-	-22	-0-	10	1	298	3	Y	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	11	1	319	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	311	-0-	-19	-0-	10	1	301	3	Y	-0-					-0-
*12	310	N	308	-0-	-2	-0-	9	1	299	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	10	1	300	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
08	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	44	1	1881	3	Y	-0-					2
09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	34	1	1496	3	Y	-0-					2
10	1581	N	1376	-0-	-205	-0-	29	1	1347	3	Y	-0-					2
11	1860	N	1329	-0-	-531	-0-	42	1	1287	3	Y	-0-					2
12	1581	N	918	-0-	-663	-0-	5	1	913	3	Y	-0-					2
*01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	49	1	1385	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
08	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	51	1	2220	3	N	-0-					-0-
09	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	50	1	2215	3	N	-0-					-0-
10	2356	N	2352	-0-	-4	-0-	51	1	2301	3	N	-0-					-0-
11	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	49	1	2229	3	N	-0-					-0-
*12	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	52	1	2324	3	N	-0-					-0-
01	2356	N	2333	-0-	-23	-0-	57	1	2276	3	N	-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 #: 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
08	6324	X	6195	-0-	-129	-0-	139	1	6056	3	Y	-0-			-0-
09	6120	X	5991	-0-	-129	-0-	132	1	5859	3	Y	-0-			-0-
10	6324	X	6143	-0-	-181	-0-	132	1	6011	3	Y	-0-			-0-
11	6120	X	5871	-0-	-249	-0-	128	1	5743	3	Y	-0-			-0-
12	6200	X	6010	-0-	-190	-0-	20	1	5990	3	Y	-0-			-0-
01	6200	X	6033	-0-	-167	-0-	146	1	5887	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
08	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	48	1	2083	3	Y	-0-			-0-
09	2040	N	1854	-0-	-186	-0-	41	1	1813	3	Y	-0-			-0-
10	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	46	1	2119	3	Y	-0-			-0-
11	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	45	1	2017	3	Y	-0-			-0-
12	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	7	1	2069	3	Y	-0-			-0-
01	2108	N	2074	-0-	-34	-0-	50	1	2024	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
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	13	1	559	3	Y	-0-			-0-
09	480	N	468	-0-	-12	-0-	11	1	457	3	Y	-0-			-0-
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	12	1	554	3	Y	-0-			-0-
11	540	N	536	-0-	-4	-0-	12	1	524	3	Y	-0-			-0-
12	465	N	413	-0-	-52	-0-	1	1	412	3	Y	-0-			-0-
01	465	N	428	-0-	-37	-0-	10	1	418	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
08	620	N	602	-0-	-18	-0-	13	1	589	3	Y	-0-			-0-
09	600	N	583	-0-	-17	-0-	13	1	570	3	Y	-0-			-0-
10	620	N	598	-0-	-22	-0-	13	1	585	3	Y	-0-			-0-
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	12	1	559	3	Y	-0-			-0-
12	589	N	572	-0-	-17	-0-	2	1	570	3	Y	-0-			-0-
*01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	14	1	576	3	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 192134 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7404 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	25	1	1077	3	Y	-0-			-0-
09	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	23	1	1045	3	Y	-0-			-0-
10	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	23	1	1061	3	Y	-0-			-0-
11	1080	N	1032	-0-	-48	-0-	23	1	1009	3	Y	-0-			-0-
12	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	3	1	1022	3	Y	-0-			-0-
01	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	26	1	1014	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
08	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	132	1	5717	3	Y	-0-			-0-
09	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	124	1	5507	3	Y	-0-			-0-
10	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	124	1	5609	3	Y	-0-			-0-
11	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	121	1	5449	3	Y	-0-			-0-
12	5704	X	5687	-0-	-17	-0-	19	1	5668	3	Y	-0-			-0-
*01	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	138	1	5567	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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
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
08	7874	X	7492	-0-	-382	-0-	273	1	7219	2	N	-0-					-0-
09	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	261	1	6975	2	N	-0-					-0-
10	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	282	1	7189	2	N	-0-					-0-
11	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	246	1	7193	2	N	-0-					-0-
12	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	253	1	7499	2	N	-0-					-0-
01	7502	X	7305	-0-	-197	-0-	245	1	7060	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
08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	55	1	1600	3	Y	-0-					14
09	1500	N	1423	-0-	-77	-0-	46	1	1377	3	Y	-0-	14	1			-0-
10	1643	N	1018	-0-	-625	-0-	32	1	985	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1590	N	1401	-0-	-189	-0-	45	1	1356	3	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1446	-0-	-11	-0-	7	1	1439	3	Y	-0-					-0-
*01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	49	1	1376	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
08	5270	X	5102	-0-	-168	-0-	186	1	4916	2	N	-0-					-0-
09	5010	X	4795	-0-	-215	-0-	173	1	4622	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	4423	-0-	-661	-0-	167	1	4256	2	N	-0-					-0-
11	4950	X	4398	-0-	-552	-0-	146	1	4252	2	N	-0-					-0-
12	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	505	1	4895	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	4905	-0-	-210	-0-	319	1	4586	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
08	2077	N	2073	-0-	-4	-0-	76	1	1997	2	N	-0-					-0-
09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	38	1	1531	2	N	-0-					-0-
10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	45	1	1759	2	N	-0-					-0-
11	2010	N	2008	-0-	-2	-0-	66	1	1942	2	N	-0-					-0-
12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	63	1	1865	2	N	-0-					-0-
*01	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	77	1	2210	2	N	-0-					-0-

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
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	34	1	905	2	N	-0-					-0-
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	30	1	792	2	N	-0-					-0-
10	930	N	909	-0-	-21	-0-	34	1	875	2	N	-0-					-0-
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	30	1	889	2	N	-0-					-0-
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	30	1	901	2	N	-0-					-0-
01	899	N	758	-0-	-141	-0-	25	1	733	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 7 RRCID -> 192142 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6999 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

BLALOCK, BOB WELL #: 10 RRCID -> 192143 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7611 - 8269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	35	1	1505	3	Y	-0-					-0-
09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	35	1	1540	3	Y	-0-					-0-
10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	34	1	1559	3	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1480	-0-	-20	-0-	32	1	1448	3	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1397	-0-	-246	-0-	5	1	1392	3	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1404	-0-	-177	-0-	35	1	1369	3	Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192144 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7807 - 8618

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	19	1	861	3	Y	3					23
							3	9									
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	18	1	829	3	Y	3					26
							3	9									
10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	21	1	934	3	Y	-0-	14	1			12
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	19	1	883	3	Y	1	1	1			12
							1	9									
*12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	20	1	903	3	Y	16					28
							18	9									
*01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	22	1	914	3	Y	2					30
							2	9									

MAEYERS, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 192146 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7150 - 7642

08	1922	N	1512	-0-	-410	-0-	50	1	1462	3	N	-0-					23
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	46	1	1390	3	N	-0-					23
10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	49	1	1478	3	N	-0-					23
11	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	51	1	1556	3	N	4					27
							4	9									
*12	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	67	1	2064	3	Y	15	42	1			-0-
							17	9									
*01	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	62	1	1741	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

MAEYERS, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 192147 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7141 - 7620

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
WALLACE, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 192149 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7154 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	146	1	4258	3	Y	-0-					16
09	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	137	1	4063	3	Y	-0-					16
10	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	133	1	4089	3	Y	-0-	10	1			6
11	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	128	1	3907	3	Y	1	1	1			6
							1	9									
*12	4433	X	4085	-0-	-348	-0-	129	1	3956	3	Y	-0-					6
01	4402	X	4141	-0-	-261	-0-	142	1	3987	3	Y	11	17	1			-0-
							12	9									

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 4 RRCID -> 192150 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7203 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	34	1	973	3	Y	-0-					-0-
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	32	1	954	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	858	-0-	-165	-0-	27	1	831	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	888	-0-	-72	-0-	28	1	860	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	900	-0-	-61	-0-	4	1	896	3	Y	-0-					-0-
*01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	32	1	892	3	Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 192788 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7294 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	1928	-0-	-211	-0-	42	1	1853	3	Y	30	68	1			4
							33	9									
09	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	40	1	1786	3	Y	44	10	1			38
							48	9									
10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	41	1	1882	3	Y	34	1	1			71
							37	9									
11	1860	N	1490	-0-	-370	-0-	46	1	1394	3	Y	45	94	1			22
							50	9									
12	1953	N	228	-0-	-1725	-0-	1	1	227	3	Y	-0-					22
*01	3100	N	6867	-0-	3767	3767	234	1	6619	3	Y	13					35
							14	9									

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
08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	38	1	1609	3	Y	-0-					20
09	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	40	1	1790	3	Y	-0-					20
10	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	40	1	1834	3	Y	-0-					20
11	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	39	1	1746	3	Y	-0-					20
*12	1860	N	1806	-0-	-54	-0-	39	1	1767	3	Y	-0-					20
01	1860	N	1653	-0-	-207	-0-	40	1	1613	3	Y	-0-					20

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
08	527	N	495	-0-	-32	-0-	12	1	483	2	N	-0-					-0-
09	480	N	464	-0-	-16	-0-	11	1	453	2	N	-0-					-0-
10	527	N	506	-0-	-21	-0-	13	1	493	2	N	-0-					-0-
11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	32	1	945	2	N	-0-					-0-
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	45	1	1340	2	N	-0-					-0-
*01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	46	1	1326	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
08	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	37	1	1604	3	Y	-0-					-0-
09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	35	1	1560	3	Y	-0-					-0-
10	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	35	1	1600	3	Y	-0-					-0-
11	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	35	1	1538	3	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1548	-0-	-95	-0-	5	1	1543	3	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1430	-0-	-213	-0-	35	1	1393	3	Y	2					2
							2	9									

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
08	2356	N	2245	-0-	-111	-0-	51	1	2194	3	Y	-0-					13
09	2190	N	2100	-0-	-90	-0-	46	1	2054	3	Y	-0-					13
10	2263	N	2170	-0-	-93	-0-	47	1	2123	3	Y	-0-					13
11	2160	N	1970	-0-	-190	-0-	43	1	1927	3	Y	-0-					13
12	2170	N	1840	-0-	-330	-0-	6	1	1834	3	Y	-0-					13
01	2170	N	2034	-0-	-136	-0-	49	1	1985	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	39	1	1151	3	Y	-0-					50
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	29	1	872	3	Y	3	36	1			17
							3	9									
10	930	N	865	-0-	-65	-0-	27	1	835	3	Y	3	3	1			17
							3	9									
11	900	N	806	-0-	-94	-0-	25	1	781	3	Y	-0-					17
*12	930	N	887	-0-	-43	-0-	28	1	859	3	Y	-0-					17
*01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	30	1	841	3	Y	-0-					17

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
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
08	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	114	1	4935	3	N	-0-					-0-
09	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	107	1	4761	3	N	-0-					-0-
10	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	108	1	4891	3	N	-0-					-0-
11	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	104	1	4663	3	N	-0-					-0-
12	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	16	1	4797	3	N	-0-					-0-
*01	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	119	1	4796	3	N	-0-					-0-

HICKEY-HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 192799 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7863 - 8686

08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	22	1	927	3	Y	14					31
							15	9									
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	23	1	1001	3	Y	-0-					31
10	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	38	1	1699	3	Y	-0-	31	1			-0-
11	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	39	1	1754	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	39	1	1765	3	Y	-0-					-0-
*01	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	41	1	1663	3	Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192800 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7328 - 7905

08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	72	1	2081	3	Y	-0-					-0-
09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	65	1	1946	3	Y	27					27
							30	9									
10	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	71	1	2163	3	Y	23					50
							25	9									
11	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	69	1	2106	3	Y	20					70
							22	9									
12	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	12	1	2387	3	Y	25					95
							28	9									
*01	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	83	1	2360	3	Y	33					128
							36	9									

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192801 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7313 - 7900

08	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	80	1	2352	3	Y	-0-					31
09	2310	X	2211	-0-	-99	-0-	71	1	2132	3	Y	7					38
							8	9									
10	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	73	1	2238	3	Y	7					45
							8	9									
11	2340	X	2298	-0-	-42	-0-	73	1	2199	3	Y	24					69
							26	9									
12	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	11	1	2286	3	Y	47					116
							52	9									
01	2263	N	2204	-0-	-59	-0-	74	1	2088	3	Y	38	123	1			31
							42	9									

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192802 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7323 - 7864

08	1395	N	1312	-0-	-83	-0-	44	1	1268	3	Y	-0-					88
09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	40	1	1201	3	Y	92	30	1			150
							101	9									
10	1302	N	1184	-0-	-118	-0-	38	1	1144	3	Y	2					152
							2	9									
11	1260	N	965	-0-	-295	-0-	30	1	933	3	Y	2	114	1			40
							2	9									
12	1302	N	326	-0-	-976	-0-	2	1	324	3	Y	-0-					40
01	1178	N	339	-0-	-839	-0-	11	1	322	3	Y	5					45
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 4 RRCID -> 192803 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7110 - 7650

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

08	2852	X	1988	-0-	-864	-0-	66	1	1919	3	N	3					18
							3	9									
09	2670	X	1893	-0-	-777	-0-	61	1	1830	3	N	2					20
							2	9									
10	2759	X	1902	-0-	-857	-0-	60	1	1841	3	N	1					21
							1	9									
11	1920	N	1759	-0-	-161	-0-	56	1	1693	3	N	9					30
							10	9									
*12	1953	N	1486	-0-	-467	-0-	47	1	1437	3	N	2					32
							2	9									
01	1891	N	1345	-0-	-546	-0-	46	1	1290	3	N	8					40
							9	9									

ISRAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192805 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 7399 - 8015

08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	37	1	1064	3	Y	27					90
							30	9									
09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	34	1	1018	3	Y	15					105
							17	9									
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	35	1	1068	3	Y	27					132
							30	9									
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	34	1	1018	3	Y	-0-					132
*12	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	34	1	1037	3	Y	-0-					132
*01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	36	1	1023	3	Y	83	180	1			35
							91	9									

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 192806 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7040 - 7363

08	3224	X	2408	-0-	-816	-0-	59	1	2349	2	Y	-0-					-0-
09	18996	X	18996	-0-	-0-	-0-	686	1	18310	2	Y	-0-					-0-
10	16799	X	16799	-0-	-0-	-0-	633	1	16166	2	Y	-0-					-0-
11	14270	X	14270	-0-	-0-	-0-	472	1	13798	2	Y	-0-					-0-
12	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	425	1	12578	2	Y	-0-					-0-
*01	12172	X	12172	-0-	-0-	-0-	408	1	11764	2	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 3 RRCID -> 192807 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7625

08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	72	1	2075	3	N	5					15
							6	9									
09	2070	N	2054	-0-	-16	-0-	67	1	1987	3	N	-0-					15
10	2139	N	2092	-0-	-47	-0-	66	1	2026	3	N	-0-					15
11	2070	N	1821	-0-	-249	-0-	58	1	1763	3	N	-0-					15
*12	2108	N	2082	-0-	-26	-0-	65	1	2003	3	Y	13	28	1			-0-
							14	9									
01	2077	N	2013	-0-	-64	-0-	69	1	1942	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
08	1333	N	1084	-0-	-249	-0-	26	1	1058	2	N	-0-					-0-
09	990	N	962	-0-	-28	-0-	23	1	939	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	26	1	1019	2	N	-0-					-0-
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	35	1	1021	2	N	-0-					-0-
12	992	N	907	-0-	-85	-0-	30	1	877	2	N	-0-					-0-
*01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	38	1	1107	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
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	35	1	1021	3	Y	-0-					54
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	34	1	1030	3	Y	-0-					54
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	35	1	1091	3	Y	-0-					54
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	34	1	1040	3	Y	-0-					54
*12	1085	N	1010	-0-	-75	-0-	32	1	978	3	Y	-0-					54
01	1085	N	976	-0-	-109	-0-	34	1	942	3	Y	-0-					54

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
08	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	351	1	9274	2	N	-0-					-0-
09	9600	X	9421	-0-	-179	-0-	340	1	9081	2	N	-0-					-0-
10	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	377	1	9630	2	N	-0-					-0-
11	9600	X	9454	-0-	-146	-0-	313	1	9141	2	N	-0-					-0-
12	9734	X	9022	-0-	-712	-0-	295	1	8727	2	N	-0-					-0-
01	10013	X	8145	-0-	-1868	-0-	273	1	7872	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
08	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	231	1	6724	3	Y	21					21
							23	9									
09	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	213	1	6356	3	Y	-0-	21	1			-0-
10	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	218	1	6701	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	212	1	6419	3	Y	-0-					-0-
12	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	38	1	7588	3	Y	-0-					-0-
*01	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	247	1	6955	3	Y	-0-					-0-

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
08	15482	X	15482	-0-	-0-	-0-	564	1	14918	2	N	-0-					-0-
09	14645	X	14645	-0-	-0-	-0-	529	1	14116	2	N	-0-					-0-
10	14973	X	14769	-0-	-204	-0-	557	1	14212	2	N	-0-					-0-
11	14490	X	14462	-0-	-28	-0-	479	1	13983	2	N	-0-					-0-
12	15376	X	14621	-0-	-755	-0-	477	1	14144	2	N	-0-					-0-
01	15376	X	14731	-0-	-645	-0-	494	1	14237	2	N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 7 RRCID -> 192813 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7596 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	39	1	1661	3	N	-0-					-0-
09	1680	N	1619	-0-	-61	-0-	35	1	1584	3	N	-0-					-0-
10	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	36	1	1623	3	N	-0-					-0-
11	1650	N	1589	-0-	-61	-0-	35	1	1554	3	N	-0-					-0-
12	1674	N	1604	-0-	-70	-0-	5	1	1599	3	N	-0-					-0-
01	1674	N	1633	-0-	-41	-0-	40	1	1593	3	N	-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 #: 10 RRCID -> 192814 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7423 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	56	1	2388	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3150	-0-	150	150	69	1	3081	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3407	-0-	307	457	74	1	3333	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3522	-0-	522	979	77	1	3445	3	Y	-0-					-0-
12	4449	X	3470	-0-	-979	-0-	11	1	3459	3	Y	-0-					-0-
*01	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	80	1	3209	3	Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 192815 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7413 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1349	-0-	-170	-0-	30	1	1319	3	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1322	-0-	-28	-0-	29	1	1293	3	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1414	-0-	-105	-0-	30	1	1384	3	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1206	-0-	-114	-0-	39	1	1167	3	Y	-0-					-0-
12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	7	1	1399	3	Y	-0-					-0-
*01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	47	1	1308	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 3 RRCID -> 192816 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 7208 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	1765	-0-	-343	-0-	58	1	1707	3	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1564	-0-	-326	-0-	51	1	1513	3	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1796	-0-	-2	-0-	57	1	1739	3	Y	-0-					-0-
11	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	58	1	1760	3	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1525	-0-	-87	-0-	8	1	1517	3	Y	-0-					-0-
*01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	63	1	1758	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 9 RRCID -> 192817 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7814 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	15	1	638	3	Y	-0-					-0-
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	13	1	613	3	Y	-0-					-0-
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	15	1	652	3	Y	-0-					-0-
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	14	1	627	3	Y	-0-					-0-
*12	651	N	607	-0-	-44	-0-	13	1	594	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	547	-0-	-104	-0-	13	1	534	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 4 RRCID -> 192818 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7834 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	31	1	1358	3	N	-0-					-0-
09	1260	N	1177	-0-	-83	-0-	26	1	1151	3	N	-0-					-0-
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	27	1	1219	3	N	-0-					-0-
11	1350	N	1221	-0-	-129	-0-	26	1	1195	3	N	-0-					-0-
*12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	27	1	1210	3	N	-0-					-0-
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	30	1	1210	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 4 RRCID -> 192819 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7094 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	994	-0-	-91	-0-	36	1	958	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	953	-0-	-37	-0-	23	1	930	2	Y	-0-					-0-
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	26	1	1011	2	Y	-0-					-0-
11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	35	1	1009	2	Y	-0-					-0-
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	33	1	977	2	Y	-0-					-0-
*01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	33	1	962	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
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	21	1	916	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	588	-0-	-72	-0-	13	1	575	3	Y	-0-					-0-
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	13	1	632	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	528	-0-	-372	-0-	12	1	516	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	547	-0-	-73	-0-	2	1	545	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	637	-0-	-14	-0-	16	1	621	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 #: 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	60	1	1590	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1545	-0-	-45	-0-	56	1	1489	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1529	-0-	-21	-0-	58	1	1471	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	1547	-0-	-43	-0-	51	1	1496	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1395	-0-	-217	-0-	46	1	1349	2	N	-0-					-0-
*01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	36	1	1557	2	N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 4 RRCID -> 192824 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 7857 - 8550

08	8618	X	8256	-0-	-362	-0-	187	1	8069	3	Y	-0-					-0-
09	8130	X	7897	-0-	-233	-0-	175	1	7722	3	Y	-0-					-0-
10	8401	X	8076	-0-	-325	-0-	174	1	7902	3	Y	-0-					-0-
11	8130	X	7815	-0-	-315	-0-	171	1	7644	3	Y	-0-					-0-
*12	8308	X	7975	-0-	-333	-0-	172	1	7803	3	Y	-0-					-0-
01	8246	X	7963	-0-	-283	-0-	194	1	7769	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 8 RRCID -> 192825 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7493 - 8090

08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	30	1	1324	3	Y	-0-					-0-
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	28	1	1245	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1192	-0-	-48	-0-	25	1	1167	3	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1140	-0-	-60	-0-	25	1	1115	3	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1178	-0-	-124	-0-	4	1	1174	3	Y	-0-					-0-
*01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	31	1	1262	3	Y	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192826 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7195 - 7550

08	4681	X	4194	-0-	-487	-0-	153	1	4041	2	N	-0-					-0-
09	4530	X	3913	-0-	-617	-0-	141	1	3772	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	3969	-0-	-712	-0-	150	1	3819	2	N	-0-					-0-
11	4530	X	3546	-0-	-984	-0-	117	1	3429	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	3685	-0-	-252	-0-	120	1	3565	2	N	-0-					-0-
01	3937	X	3507	-0-	-430	-0-	118	1	3389	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 3 RRCID -> 192940 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6902 - 7322

08	1178	N	1097	-0-	-81	-0-	37	1	1060	3	N	-0-					24
09	1110	N	1073	-0-	-37	-0-	35	1	1038	3	N	-0-					24
10	1147	N	938	-0-	-209	-0-	29	1	909	3	N	-0-					24
11	1050	N	904	-0-	-146	-0-	29	1	875	3	N	-0-					24
*12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	35	1	1093	3	N	-0-					24
*01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	38	1	1083	3	N	-0-					24

BENNETT, WILLIAM WELL #: 12 RRCID -> 192963 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6962 - 7312

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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
08	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	34	1	985	3	N	-0-					-0-
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	33	1	966	3	N	-0-					-0-
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	33	1	1005	3	N	-0-					-0-
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	32	1	969	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	975	-0-	-48	-0-	5	1	970	3	N	-0-					-0-
*01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	36	1	1009	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
08	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	222	1	6454	3	Y	-0-					20
09	6030	X	5734	-0-	-296	-0-	187	1	5547	3	Y	-0-	20	1			-0-
10	6231	X	5717	-0-	-514	-0-	180	1	5535	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	6030	X	5334	-0-	-696	-0-	170	1	5164	3	Y	-0-					-0-
12	6603	X	5217	-0-	-1386	-0-	26	1	5191	3	Y	-0-					-0-
01	6603	X	5151	-0-	-1452	-0-	177	1	4974	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
08	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	465	1	1822	3	Y	2					27
							2	9									
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	10	1	444	3	Y	-0-					27
10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	31	1	1407	3	Y	1					28
							1	9									
11	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	40	1	1783	3	Y	1					29
							1	9									
12	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	5	1	1624	3	Y	-0-					29
*01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	57	1	1607	3	Y	-0-					29

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
08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	55	1	1466	2	N	-0-					-0-
09	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	63	1	1684	2	N	-0-					-0-
10	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	63	1	2429	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	21889	-0-	18889	18889	724	1	21165	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	16720	-0-	13620	32509	546	1	16174	2	N	-0-					-0-
*01	3100	N	13933	-0-	10833	43342	312	1	13621	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
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1829	N	1628	-0-	-201	-0-	59	1	1569	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1589	-0-	-31	-0-	57	1	1532	2	N	-0-					-0-
10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	61	1	1561	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	1571	-0-	-19	-0-	52	1	1519	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1583	-0-	-60	-0-	52	1	1531	2	N	-0-					-0-
*01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	36	1	1584	2	N	-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 #: 2 RRCID -> 192970 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7813 - 8407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	N	2425	-0-	-86	-0-	55	1	2370	3	N	-0-					-0-
09	2370	N	2342	-0-	-28	-0-	52	1	2290	3	N	-0-					-0-
10	2449	N	2391	-0-	-58	-0-	52	1	2339	3	N	-0-					-0-
11	2340	N	2279	-0-	-61	-0-	50	1	2229	3	N	-0-					-0-
*12	2418	N	2230	-0-	-188	-0-	48	1	2182	3	N	-0-					-0-
*01	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	60	1	2409	3	N	-0-					-0-

CASSITY, H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 192971 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7338 - 7919

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	-0-					33
09	2970	X	2115	-0-	-855	-0-	68	1	2047	3	Y	-0-	17	1			16
10	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	138	1	4214	3	Y	1	1	1			16
							1	9									
11	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	160	1	4865	3	Y	17					33
							19	9									
*12	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	164	1	5061	3	Y	8	31	1			10
							9	9									
*01	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	130	1	3668	3	Y	2	9	1			3
							2	9									

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192973 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7611 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	97	1	4197	3	Y	-0-					-0-
09	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	90	1	3996	3	Y	-0-					-0-
10	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	88	1	4025	3	Y	-0-					-0-
11	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	88	1	3938	3	Y	-0-					-0-
12	4247	X	4116	-0-	-131	-0-	13	1	4103	3	Y	-0-					-0-
01	4247	X	4096	-0-	-151	-0-	99	1	3997	3	Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 192974 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7316 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3234	-0-	134	170	106	1	3093	3	Y	32					120
							35	9									
09	3000	N	3173	-0-	173	343	100	1	3000	3	Y	66	158	1			28
							73	9									
10	3368	X	3025	-0-	-343	-0-	95	1	2909	3	Y	19					47
							21	9									
11	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	109	1	3295	3	Y	47					94
							52	9									
12	3255	X	2212	-0-	-1043	-0-	11	1	2151	3	Y	45					139
							50	9									
01	3255	X	3091	-0-	-164	-0-	105	1	2963	3	Y	21	110	1			50
							23	9									

BLALOCK, BOB WELL #: 12 RRCID -> 193002 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7663 - 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
08	620	N	556	-0-	-64	-0-	12	1	544	3	N	-0-					2
09	600	N	571	-0-	-29	-0-	12	1	559	3	N	-0-					2
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	12	1	547	3	N	-0-					2
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	13	1	572	3	N	-0-					2
12	589	N	586	-0-	-3	-0-	2	1	584	3	N	-0-					2
01	558	N	512	-0-	-46	-0-	12	1	500	3	N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PAYTON, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 193003 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7527 - 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
08	1953	N	1536	-0-	-417	-0-	56	1	1480	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1542	-0-	-228	-0-	56	1	1486	2	N	-0-					-0-
10	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	69	1	2663	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	21686	-0-	18686	18686	718	1	20968	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	16697	-0-	13597	32283	545	1	16152	2	N	-0-					-0-
*01	3100	N	14457	-0-	11357	43640	324	1	14133	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 3 RRCID -> 193004 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7148 - 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
08	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	157	1	4165	2	N	-0-					-0-
09	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	148	1	3958	2	N	-0-					-0-
10	4216	X	4093	-0-	-123	-0-	103	1	3990	2	N	-0-					-0-
11	4170	X	3936	-0-	-234	-0-	130	1	3806	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	4022	-0-	-256	-0-	131	1	3891	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	3910	-0-	-368	-0-	131	1	3779	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 193005 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7289 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1083	-0-	-405	-0-	26	1	1057	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	15207	-0-	12207	12207	549	1	14658	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	11930	-0-	8830	21037	450	1	11480	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	10372	-0-	7372	28409	343	1	10029	2	Y	-0-					-0-
12	37332	X	8923	-0-	-28409	-0-	291	1	8632	2	Y	-0-					-0-
*01	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	265	1	7624	2	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 5 RRCID -> 193006 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7377 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	52	1	1365	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	938	-0-	-112	-0-	23	1	915	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	892	-0-	-286	-0-	22	1	870	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	680	-0-	-460	-0-	22	1	658	2	Y	-0-					-0-
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	36	1	1062	2	Y	-0-					-0-
*01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	33	1	934	2	Y	-0-					-0-

CHADWICK ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 193008 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7276 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	55	1	2212	2	N	-0-					-0-
09	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	52	1	2099	2	N	-0-					-0-
10	2139	N	2058	-0-	-81	-0-	52	1	2006	2	N	-0-					-0-
11	2190	N	1846	-0-	-344	-0-	61	1	1785	2	N	-0-					-0-
12	2232	N	1892	-0-	-340	-0-	41	1	1851	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	1917	-0-	-129	-0-	43	1	1874	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
08	2604	N	2470	-0-	-134	-0-	82	1	2364	3	Y	22					87
							24	9									
09	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	73	1	2192	3	Y	5	92	1			-0-
							6	9									
10	2542	N	1515	-0-	-1027	-0-	46	1	1437	3	Y	29	7	1			22
							32	9									
11	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	32					54
12	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					54
*01	3100	N	4370	-0-	1270	1270	150	1	4212	3	Y	7					61
							8	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 #: 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
08	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	66	1	2846	3	N	-0-					-0-
09	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	70	1	3118	3	N	-0-					-0-
10	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	68	1	3069	3	N	-0-					-0-
11	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	64	1	2838	3	N	-0-					-0-
*12	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	75	1	3401	3	N	-0-					-0-
*01	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	75	1	3006	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
08	1333	N	747	-0-	-586	-0-	27	1	720	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	952	-0-	-218	-0-	23	1	929	2	Y	-0-					-0-
10	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	49	1	1893	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	50	1	1450	2	Y	-0-					-0-
12	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	50	1	1494	2	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1455	-0-	-436	-0-	49	1	1406	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
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	43	1	1237	3	Y	-0-					-0-
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	40	1	1212	3	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	41	1	1256	3	Y	-0-					-0-
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	41	1	1240	3	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	6	1	1245	3	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	44	1	1225	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
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	27	1	767	3	Y	-0-					-0-
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	24	1	738	3	Y	-0-					-0-
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	26	1	782	3	Y	-0-					-0-
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	24	1	734	3	Y	-0-					-0-
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	4	1	757	3	Y	-0-					-0-
*01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	27	1	766	3	Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 5 RRCID -> 193014 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7084 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	1098	-0-	-948	-0-	36	1	1052	3	Y	9	51	1			-0-
							10	9									
09	1710	N	1029	-0-	-681	-0-	33	1	987	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	1581	N	1213	-0-	-368	-0-	38	1	1174	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	34	1	1028	3	Y	-0-					-0-
*12	1054	N	640	-0-	-414	-0-	20	1	620	3	Y	-0-					-0-
01	1209	N	593	-0-	-616	-0-	20	1	573	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
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	23	1	664	3	N	3					55
							3	9									
09	660	N	651	-0-	-9	-0-	21	1	630	3	N	-0-					55
*10	713	N	666	-0-	-47	-0-	21	1	643	3	N	2					57
							2	9									
*11	660	N	645	-0-	-15	-0-	21	1	624	3	N	-0-					57
*12	682	N	652	-0-	-30	-0-	20	1	632	3	Y	-0-	57	1			-0-
01	682	N	646	-0-	-36	-0-	22	1	621	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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 #: 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
08	4154	X	3530	-0-	-624	-0-	117	1	3402	3	N	10					20
							11	9									
09	4020	X	3345	-0-	-675	-0-	109	1	3236	3	Y	-0-	20	1			-0-
10	3596	X	3311	-0-	-285	-0-	105	1	3204	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	3480	X	3073	-0-	-407	-0-	98	1	2975	3	Y	-0-					-0-
12	3503	X	3109	-0-	-394	-0-	15	1	3094	3	Y	-0-					-0-
01	3503	X	3188	-0-	-315	-0-	110	1	3078	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 19 RRCID -> 193017 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7210 - 7694

08	2873	N	2822	-0-	-51	-0-	94	1	2728	3	N	-0-					90
09	2970	X	2736	-0-	-234	-0-	89	1	2647	3	N	-0-					90
10	3069	X	2800	-0-	-269	-0-	89	1	2711	3	N	-0-					90
11	2970	X	2725	-0-	-245	-0-	87	1	2638	3	N	-0-					90
*12	3069	X	2468	-0-	-601	-0-	78	1	2390	3	N	-0-					90
01	2821	X	2483	-0-	-338	-0-	85	1	2398	3	N	-0-					90

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 193018 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 7730 - 8377

08	2697	X	1503	-0-	-1194	-0-	34	1	1469	3	Y	-0-					3
09	2820	X	1803	-0-	-1017	-0-	40	1	1763	3	Y	-0-					3
10	2914	X	344	-0-	-2570	-0-	7	1	337	3	Y	-0-					3
11	2820	X	407	-0-	-2413	-0-	9	1	398	3	Y	-0-					3
*12	3100	N	13871	-0-	10771	10771	298	1	13573	3	Y	-0-					3
*01	3100	N	13044	-0-	9944	20715	318	1	12726	3	Y	-0-					3

HUDSON, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 193019 COMPL. DATE 09/03/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7867 - 8669

08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	18	1	767	3	Y	-0-					30
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	15	1	666	3	Y	10					40
							11	9									
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	13	1	623	3	Y	-0-					40
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	12	1	537	3	Y	-0-					40
*12	713	N	510	-0-	-203	-0-	11	1	491	3	Y	7					47
							8	9									
01	651	N	349	-0-	-302	-0-	9	1	340	3	Y	-0-					47

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 193020 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7718 - 8386

08	5828	X	5526	-0-	-302	-0-	125	1	5401	3	Y	-0-					-0-
09	5550	X	5311	-0-	-239	-0-	117	1	5194	3	Y	-0-					-0-
10	5704	X	5431	-0-	-273	-0-	116	1	5315	3	Y	-0-					-0-
11	5430	X	5237	-0-	-193	-0-	114	1	5123	3	Y	-0-					-0-
*12	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	118	1	5358	3	Y	-0-					-0-
*01	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	134	1	5374	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 11 RRCID -> 193021 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 7896 - 8600

08	7471	X	7199	-0-	-272	-0-	162	1	7037	3	Y	-0-					-0-
09	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	162	1	7185	3	Y	4					4
							4	9									
10	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	173	1	7858	3	Y	1					5
							1	9									
11	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	175	1	7850	3	Y	-0-					5
*12	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	157	1	7160	3	Y	-0-					5
01	7130	X	6226	-0-	-904	-0-	151	1	6075	3	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
08	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	210	1	9061	3	Y	-0-					35
09	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	171	1	7571	3	Y	-0-					35
10	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	166	1	7541	3	Y	1					36
							1	9									
11	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	154	1	6909	3	Y	-0-					36
*12	8370	X	7075	-0-	-1295	-0-	153	1	6922	3	Y	-0-					36
01	8370	X	7061	-0-	-1309	-0-	172	1	6889	3	Y	-0-					36

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
08	2821	N	2589	-0-	-232	-0-	85	1	2494	3	Y	9					94
							10	9									
09	2730	N	2503	-0-	-227	-0-	81	1	2409	3	Y	12					106
							13	9									
10	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	84	1	2576	3	Y	8					114
							9	9									
11	3000	N	3156	-0-	156	156	100	1	3050	3	Y	5					119
							6	9									
*12	2565	N	2409	-0-	-156	-0-	76	1	2333	3	Y	-0-					119
*01	3100	N	3103	-0-	3	3	107	1	2986	3	Y	9					128
							10	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
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	19	1	774	2	N	-0-					-0-
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	15	1	607	2	N	-0-					-0-
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	16	1	619	2	N	-0-					-0-
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	15	1	681	2	N	-0-					-0-
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	16	1	722	2	N	-0-					-0-
*01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	14	1	626	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
08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	44	1	1892	3	Y	-0-					-0-
09	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	42	1	1870	3	Y	-0-					-0-
10	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	41	1	1876	3	Y	-0-					-0-
11	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	40	1	1763	3	Y	-0-					-0-
12	1922	N	1823	-0-	-99	-0-	6	1	1817	3	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1850	-0-	-72	-0-	45	1	1805	3	Y	-0-					-0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 5 RRCID -> 193155 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 7458 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	60	1	1728	3	Y	13					66
							14	9									
09	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	56	1	1693	3	Y	33					99
							36	9									
10	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	56	1	1734	3	Y	5					104
							6	9									
11	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	54	1	1646	3	Y	16	108	1			12
							18	9									
*12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	55	1	1692	3	Y	1					13
							1	9									
*01	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	64	1	1807	3	Y	5					18
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THATCHER, MATTIE WELL #: 12 RRCID -> 193157 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7427 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	3710	-0-	-630	-0-	84	1	3626	3	Y	-0-					-0-
09	3930	X	3738	-0-	-192	-0-	83	1	3655	3	Y	-0-					-0-
10	4061	X	3396	-0-	-665	-0-	73	1	3323	3	Y	-0-					-0-
11	3840	X	3418	-0-	-422	-0-	75	1	3343	3	Y	-0-					-0-
12	3565	X	3343	-0-	-222	-0-	11	1	3332	3	Y	-0-					-0-
01	3565	X	3255	-0-	-310	-0-	112	1	3143	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
08	18994	X	8096	-0-	-10898	-0-	267	1	7762	3	N	61	126	1			17
							67	9									
09	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	234	1	7009	3	N	61					78
							67	9									
10	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	235	1	7209	3	N	49					127
							54	9									
11	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	222	1	6746	3	N	47	58	1			116
							52	9									
*12	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	222	1	6856	3	N	91					207
							100	9									
*01	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	245	1	6930	3	N	63	196	1			74
							69	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
08	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	191	1	5563	3	Y	2					91
							2	9									
09	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	169	1	5047	3	Y	32					123
							35	9									
10	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	155	1	4755	3	Y	5					128
							6	9									
11	4680	X	4664	-0-	-16	-0-	149	1	4507	3	Y	7	125	1			10
							8	9									
*12	5859	X	4751	-0-	-1108	-0-	149	1	4587	3	Y	14					24
							15	9									
01	5766	X	4615	-0-	-1151	-0-	156	1	4403	3	Y	51					75
							56	9									

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
08	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	291	1	8463	3	N	48	63	1			87
							53	9									
09	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	244	1	7302	3	N	35					122
							39	9									
10	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	219	1	6743	3	N	37					159
							41	9									
11	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	208	1	6333	3	N	37	166	1			30
							41	9									
*12	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	216	1	6647	3	N	51					81
							56	9									
*01	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	238	1	6744	3	N	55					136
							61	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 6 RRCID -> 193162 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7000 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	35	1	1016	3	N	1					13
							1	9									
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	33	1	986	3	N	2					15
							2	9									
10	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	33	1	1014	3	N	2					17
							2	9									
11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	33	1	987	3	N	1					18
							1	9									
*12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	34	1	1038	3	N	4					22
							4	9									
*01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	37	1	1034	3	Y	30	52	1			-0-
							33	9									

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 8 RRCID -> 193164 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7211 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	85	1	2479	3	Y	40					40
							44	9									
09	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	81	1	2409	3	Y	-0-	40	1			-0-
10	2542	N	2523	-0-	-19	-0-	79	1	2441	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	2550	N	2461	-0-	-89	-0-	79	1	2382	3	Y	-0-					-0-
12	2480	N	2444	-0-	-36	-0-	12	1	2432	3	Y	-0-					-0-
01	2480	N	2058	-0-	-422	-0-	71	1	1987	3	Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 6 RRCID -> 193165 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7130 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	5303	-0-	-277	-0-	119	1	5173	3	Y	10	84	1			10
							11	9									
09	5400	X	5160	-0-	-240	-0-	113	1	5044	3	Y	3					13
							3	9									
10	5580	X	5229	-0-	-351	-0-	112	1	5103	3	Y	13					26
							14	9									
11	5340	X	5265	-0-	-75	-0-	114	1	5130	3	Y	19					45
							21	9									
*12	5425	X	5249	-0-	-176	-0-	113	1	5136	3	Y	-0-	30	1			15
*01	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	183	1	5161	3	Y	5	2	1			18
							6	9									

RENSHAW, ANNA WELL #: 7 RRCID -> 193166 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7137 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					8
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					8
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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
08	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	54	1	1565	3	Y	-0-					36
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	51	1	1514	3	Y	-0-					36
10	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	51	1	1559	3	Y	-0-	34	1			2
*11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	50	1	1491	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*12	1612	N	1596	-0-	-16	-0-	51	1	1544	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1612	N	1607	-0-	-5	-0-	55	1	1552	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 #: 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
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	30	1	1305	3	N	-0-					-0-
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	29	1	1311	3	N	-0-					-0-
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	29	1	1310	3	N	-0-					-0-
11	1290	N	1275	-0-	-15	-0-	28	1	1247	3	N	-0-					-0-
*12	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	29	1	1354	3	N	-0-					-0-
01	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	32	1	1289	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
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	15	1	413	3	Y	-0-					17
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	12	1	380	3	Y	-0-					17
10	403	N	398	-0-	-5	-0-	12	1	386	3	Y	-0-					17
11	390	N	377	-0-	-13	-0-	12	1	365	3	Y	-0-					17
*12	403	N	385	-0-	-18	-0-	12	1	373	3	Y	-0-					17
01	403	N	391	-0-	-12	-0-	13	1	372	3	Y	5	22	1			-0-
							6	9									

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
08	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	43	1	1246	3	Y	-0-					18
09	1290	N	1287	-0-	-3	-0-	42	1	1245	3	Y	-0-					18
10	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	43	1	1246	3	Y	-0-	18	1			-0-
11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	41	1	1246	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	41	1	1271	3	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1311	-0-	-22	-0-	45	1	1266	3	Y	-0-					-0-

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
08	24552	X	23836	-0-	-716	-0-	793	1	23043	3	N	-0-					-0-
09	23602	X	23602	-0-	-0-	-0-	767	1	22835	3	N	-0-					-0-
10	21204	X	20712	-0-	-492	-0-	656	1	20056	3	N	-0-					-0-
11	23070	X	19822	-0-	-3248	-0-	634	1	19188	3	N	-0-					-0-
*12	24397	X	21137	-0-	-3260	-0-	668	1	20469	3	N	-0-					-0-
01	24397	X	21476	-0-	-2921	-0-	743	1	20733	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
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	4	1	162	3	Y	-0-					8
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	1	1	58	3	Y	-0-					8
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					8
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					8
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 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
08	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	89	1	2584	3	N	-0-					80
09	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	84	1	2514	3	N	-0-					80
10	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	83	1	2520	3	N	-0-					80
11	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	76	1	2317	3	N	-0-					80
*12	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	72	1	2223	3	N	-0-					80
*01	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	80	1	2245	3	N	-0-					80

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
08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	52	1	1521	3	N	-0-					67
09	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	46	1	1389	3	N	7	74	1			-0-
							8	9									
10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	46	1	1405	3	N	-0-					-0-
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	39	1	1166	3	N	-0-					-0-
*12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	44	1	1359	3	N	4					4
							4	9									
*01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	48	1	1357	3	N	11					15
							12	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
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	33	1	964	3	Y	-0-					-0-
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	32	1	940	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	909	-0-	-114	-0-	29	1	880	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	896	-0-	-64	-0-	29	1	867	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	900	-0-	-92	-0-	4	1	896	3	Y	-0-					-0-
01	899	N	786	-0-	-113	-0-	27	1	759	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
08	4712	X	4445	-0-	-267	-0-	162	1	4283	2	N	-0-					-0-
09	4560	X	4197	-0-	-363	-0-	152	1	4045	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	4174	-0-	-445	-0-	157	1	4017	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	4119	-0-	-321	-0-	136	1	3983	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	4100	-0-	-364	-0-	134	1	3966	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	4149	-0-	-284	-0-	139	1	4010	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	78	1	2062	2	Y	-0-					-0-
09	2130	N	2032	-0-	-98	-0-	49	1	1983	2	Y	-0-					-0-
10	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	62	1	2392	2	Y	-0-					-0-
11	2070	N	1915	-0-	-155	-0-	63	1	1852	2	Y	-0-					-0-
12	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	82	1	2428	2	Y	-0-					-0-
01	2077	N	1999	-0-	-78	-0-	67	1	1932	2	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 #: 6 RRCID -> 193344 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7064 - 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
08	7750	X	6620	-0-	-1130	-0-	241	1	6379	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	5954	-0-	-1126	-0-	215	1	5739	2	N	-0-					-0-
10	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	282	1	7193	2	N	-0-					-0-
11	7230	X	7094	-0-	-136	-0-	235	1	6859	2	N	-0-					-0-
12	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	230	1	6823	2	N	-0-					-0-
*01	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	232	1	6681	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 8 RRCID -> 193345 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7066 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7037	X	4201	-0-	-2836	-0-	153	1	4048	2	N	-0-					-0-
09	6000	X	5464	-0-	-536	-0-	197	1	5267	2	N	-0-					-0-
10	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	246	1	6282	2	N	-0-					-0-
11	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	215	1	6271	2	N	-0-					-0-
12	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	219	1	6491	2	N	-0-					-0-
*01	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	215	1	6182	2	N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 193347 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7401 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	597	1	1303	3	Y	-0-					-0-
09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	812	1	1007	3	Y	-0-					-0-
10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	640	1	961	3	Y	-0-					-0-
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	19	1	886	3	Y	-0-					-0-
12	1271	N	614	-0-	-657	-0-	2	1	612	3	Y	-0-					-0-
01	1271	N	184	-0-	-1087	-0-	4	1	180	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 193352 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7017 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	88	1	2314	2	N	-0-					-0-
09	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	83	1	2205	2	N	-0-					-0-
10	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	94	1	2386	2	N	-0-					-0-
11	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	81	1	2359	2	N	-0-					-0-
12	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	82	1	2415	2	N	-0-					-0-
*01	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	75	1	2152	2	N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193353 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6889 - 7199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1503	-0-	-47	-0-	55	1	1448	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	5592	-0-	2592	2592	202	1	5390	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	23909	-0-	20809	23401	902	1	23007	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	17810	-0-	14810	38211	589	1	17221	2	N	-0-					-0-
12	53840	X	15629	-0-	-38211	-0-	510	1	15119	2	N	-0-					-0-
*01	13553	X	13553	-0-	-0-	-0-	455	1	13098	2	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 193354 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7355 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5859	X	5568	-0-	-291	-0-	126	1	5442	3	Y	-0-					-0-
09	5670	X	5304	-0-	-366	-0-	117	1	5187	3	Y	-0-					-0-
10	5859	X	5484	-0-	-375	-0-	118	1	5366	3	Y	-0-					-0-
11	5520	X	5221	-0-	-299	-0-	114	1	5107	3	Y	-0-					-0-
12	5580	X	5297	-0-	-283	-0-	26	1	5271	3	Y	-0-					-0-
01	5580	X	5377	-0-	-203	-0-	185	1	5192	3	Y	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 6 RRCID -> 193355 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7854 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	120	1	5201	3	Y	-0-					-0-
09	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	112	1	4952	3	Y	-0-					-0-
10	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	107	1	4848	3	Y	-0-					-0-
11	4740	X	4727	-0-	-13	-0-	103	1	4624	3	Y	-0-					-0-
*12	5115	X	4675	-0-	-440	-0-	101	1	4574	3	Y	-0-					-0-
01	5115	X	4903	-0-	-212	-0-	119	1	4784	3	Y	-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 #: D 1 RRCID -> 193563 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 6990 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	190	1	4475	2	N	-0-			-0-
09	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	200	1	4089	2	N	-0-			-0-
10	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	188	1	4315	2	N	-0-			-0-
11	4200	X	4125	-0-	-75	-0-	153	1	3972	2	N	-0-			-0-
*12	4650	X	4240	-0-	-410	-0-	129	1	4111	2	N	-0-			-0-
01	4650	X	4124	-0-	-526	-0-	127	1	3997	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 193565 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7180 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	342	1	8030	2	N	-0-			-0-
09	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	359	1	7345	2	N	-0-			-0-
10	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	337	1	7738	2	N	-0-			-0-
11	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	274	1	7122	2	N	-0-			-0-
*12	7750	X	7602	-0-	-148	-0-	231	1	7371	2	N	-0-			-0-
01	7750	X	7402	-0-	-348	-0-	227	1	7175	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: D 4 RRCID -> 193566 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7226 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	60	1	1415	2	N	-0-			-0-
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	63	1	1293	2	N	-0-			-0-
10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	59	1	1362	2	N	-0-			-0-
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	48	1	1254	2	N	-0-			-0-
*12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	41	1	1301	2	N	-0-			-0-
*01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	40	1	1265	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: F 1 RRCID -> 193567 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 6944 - 7220

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

BONDS RANCH WELL #: F 2 RRCID -> 193568 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7228 - 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
08	496	X	395	-0-	-101	-0-	16	1	379	2	N	-0-			-0-
09	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	88	1	1792	2	N	-0-			-0-
10	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	62	1	1419	2	N	-0-			-0-
11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	57	1	1485	2	N	-0-			-0-
12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	39	1	1256	2	N	-0-			-0-
*01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	51	1	1618	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 2 RRCID -> 193570 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7132 - 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
08	1209	N	223	-0-	-986	-0-	9	1	214	2	N	-0-			-0-
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	54	1	1093	2	N	-0-			-0-
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	54	1	1184	2	N	-0-			-0-
11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	46	1	1178	2	N	-0-			-0-
*12	1178	N	1044	-0-	-134	-0-	32	1	1012	2	N	-0-			-0-
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	39	1	1201	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 3 RRCID -> 193571 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7310 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	961	N	194	-0-	-767	-0-	8	1	186	2	N	-0-			-0-
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	47	1	945	2	N	-0-			-0-
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	46	1	1024	2	N	-0-			-0-
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	39	1	1020	2	N	-0-			-0-
*12	1023	N	904	-0-	-119	-0-	27	1	877	2	N	-0-			-0-
01	1085	N	1077	-0-	-8	-0-	34	1	1043	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 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
08	1240	N	252	-0-	-988	-0-	10	1	242	2	N	-0-			-0-
09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	60	1	1220	2	N	-0-			-0-
10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	60	1	1327	2	N	-0-			-0-
11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	51	1	1324	2	N	-0-			-0-
*12	1333	N	1172	-0-	-161	-0-	36	1	1136	2	N	-0-			-0-
01	1395	N	1392	-0-	-3	-0-	44	1	1348	2	N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193573 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7162 - 7470

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

08	1178	N	847	-0-	-331	-0-	29	1	818	2	N	-0-			-0-
09	900	N	721	-0-	-179	-0-	34	1	687	2	N	-0-			-0-
10	992	N	737	-0-	-255	-0-	30	1	707	2	N	-0-			-0-
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	30	1	830	2	N	-0-			-0-
12	744	N	715	-0-	-29	-0-	27	1	688	2	N	-0-			-0-
*01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	35	1	1041	2	N	-0-			-0-

DONALDSON WELL #: 2 RRCID -> 193575 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6890 - 7210

08	5053	X	4029	-0-	-1024	-0-	165	1	3864	2	N	-0-			-0-
09	4680	X	3524	-0-	-1156	-0-	164	1	3360	2	N	-0-			-0-
10	4836	X	4186	-0-	-650	-0-	180	1	4006	2	N	-0-			-0-
11	4410	X	3826	-0-	-584	-0-	145	1	3681	2	N	-0-			-0-
12	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	116	1	3694	2	N	-0-			-0-
*01	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	119	1	3617	2	N	-0-			-0-

LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 193576 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7015 - 7278

08	2976	X	584	-0-	-2392	-0-	24	1	560	2	N	-0-			-0-
09	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	393	1	8004	2	N	-0-			-0-
10	33222	X	33222	-0-	-0-	-0-	1387	1	31835	2	N	-0-			-0-
11	24791	X	24791	-0-	-0-	-0-	923	1	23868	2	N	-0-			-0-
12	22837	X	22837	-0-	-0-	-0-	692	1	22145	2	N	-0-			-0-
*01	20246	X	20246	-0-	-0-	-0-	619	1	19627	2	N	-0-			-0-

LAPRELLE WELL #: 8 RRCID -> 193577 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7046 - 7284

08	6603	X	6107	-0-	-496	-0-	248	1	5859	2	N	-0-			-0-
09	6390	X	6365	-0-	-25	-0-	297	1	6068	2	N	-0-			-0-
10	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	294	1	6744	2	N	-0-			-0-
11	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	229	1	5932	2	N	-0-			-0-
12	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	198	1	6316	2	N	-0-			-0-
*01	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	190	1	5994	2	N	-0-			-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 5 RRCID -> 193578 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7844 - 7930

08	1364	N	1313	-0-	-51	-0-	60	1	1253	2	Y	-0-			-0-
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	69	1	1258	2	Y	-0-			-0-
10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	69	1	1314	2	Y	-0-			-0-
11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	64	1	1267	2	Y	-0-			-0-
12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	78	1	1298	2	Y	-0-			-0-
01	1395	N	1178	-0-	-217	-0-	71	1	1107	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAY WELL #: 5 RRCID -> 194055 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7346 - 7581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	93	1	2097	2	N	-0-			-0-
09	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	89	1	1818	2	N	-0-			-0-
10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	68	1	1576	2	N	-0-			-0-
11	2130	N	1994	-0-	-136	-0-	65	1	1929	2	N	-0-			-0-
12	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	79	1	2345	2	N	-0-			-0-
*01	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	94	1	2788	2	N	-0-			-0-

EAGLE FARMS WELL #: 7 RRCID -> 194076 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8028 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	34	1	1496	3	Y	-0-			-0-
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	18	1	834	3	Y	-0-			-0-
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	13	1	613	3	Y	-0-			-0-
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	12	1	549	3	Y	-0-			-0-
*12	744	N	562	-0-	-182	-0-	12	1	550	3	Y	-0-			-0-
01	620	N	472	-0-	-148	-0-	11	1	461	3	Y	-0-			-0-

DAY WELL #: 7 RRCID -> 194096 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7260 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5518	X	4894	-0-	-624	-0-	314	1	4580	2	N	-0-			-0-
09	5190	X	4488	-0-	-702	-0-	361	1	4127	2	N	-0-			-0-
10	5239	X	4781	-0-	-458	-0-	194	1	4587	2	N	-0-			-0-
11	5070	X	4717	-0-	-353	-0-	173	1	4544	2	N	-0-			-0-
12	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	154	1	4782	2	N	-0-			-0-
*01	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	151	1	4762	2	N	-0-			-0-

SLAY, C. W. WELL #: 5 RRCID -> 194102 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7050 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	146	1	3853	2	N	-0-			-0-
09	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	131	1	3504	2	N	-0-			-0-
10	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	143	1	3651	2	N	-0-			-0-
11	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	121	1	3538	2	N	-0-			-0-
12	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	117	1	3458	2	N	-0-			-0-
*01	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	116	1	3353	2	N	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194107 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7413 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	52	1	2248	3	Y	-0-			-0-
09	2220	N	2053	-0-	-167	-0-	45	1	2008	3	Y	-0-			-0-
10	2387	N	2230	-0-	-157	-0-	48	1	2182	3	Y	-0-			-0-
11	2220	N	2160	-0-	-60	-0-	47	1	2113	3	Y	-0-			-0-
12	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	11	1	2179	3	Y	-0-			-0-
*01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	77	1	2156	3	Y	-0-			-0-

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
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	10	1	418	3	Y	-0-			12
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	4	1	166	3	Y	8			20
							9	9							
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	7	1	319	3	Y	-0-			20
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	7	1	311	3	Y	-0-			20
*12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	6	1	264	3	Y	-0-			20
01	341	N	237	-0-	-104	-0-	6	1	231	3	Y	-0-			20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HICKEY, DON WELL #: 3 RRCID -> 194111 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7858 - 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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	3	Y	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	1	1	53	3	Y	-0-					-0-
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 194113 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7916 - 8748

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	47	1	1371	3	Y	-0-					2
09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	44	1	1317	3	Y	-0-					2
10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	44	1	1345	3	Y	-0-					2
11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	42	1	1293	3	Y	-0-					2
12	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	7	1	1332	3	Y	-0-					2
01	1364	N	1359	-0-	-5	-0-	47	1	1312	3	Y	-0-					2

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 22 RRCID -> 194115 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7182 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4805	X	3825	-0-	-980	-0-	128	1	3697	3	Y	-0-					-0-
09	4650	X	3215	-0-	-1435	-0-	105	1	3110	3	Y	-0-					-0-
10	4805	X	2870	-0-	-1935	-0-	91	1	2779	3	Y	-0-					-0-
11	4650	X	2594	-0-	-2056	-0-	83	1	2511	3	Y	-0-					-0-
12	3689	X	2440	-0-	-1249	-0-	12	1	2428	3	Y	-0-					-0-
01	3689	X	2385	-0-	-1304	-0-	82	1	2303	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 7 RRCID -> 194118 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7905 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	5336	-0-	-58	-0-	121	1	5215	3	N	-0-					-0-
09	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	112	1	4947	3	N	-0-					-0-
10	5301	X	4890	-0-	-411	-0-	105	1	4785	3	N	-0-					-0-
11	5160	X	4510	-0-	-650	-0-	99	1	4411	3	N	-0-					-0-
*12	4960	X	4916	-0-	-44	-0-	106	1	4810	3	N	-0-					-0-
01	4960	X	4707	-0-	-253	-0-	115	1	4592	3	N	-0-					-0-

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194121 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7474 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5828	X	4574	-0-	-1254	-0-	152	1	4416	3	Y	5					82
							6	9									
09	5640	X	4167	-0-	-1473	-0-	134	1	4005	3	Y	25					107
							28	9									
10	5704	X	4267	-0-	-1437	-0-	134	1	4113	3	Y	18					125
							20	9									
11	4590	X	4142	-0-	-448	-0-	132	1	4001	3	Y	8	86	1			47
							9	9									
*12	4557	X	4189	-0-	-368	-0-	131	1	4048	3	Y	9	38	1			18
							10	9									
01	4557	X	4212	-0-	-345	-0-	143	1	4035	3	Y	31	2	1			47
							34	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 #: 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
08	1705	N	1532	-0-	-173	-0-	51	1	1481	3	Y	-0-					44
09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	46	1	1400	3	Y	-0-	39	1			5
10	1705	N	1421	-0-	-284	-0-	45	1	1373	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	50	1	1511	3	Y	7					12
							8	9									
*12	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	59	1	1804	3	Y	8					20
							9	9									
*01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	53	1	1488	3	Y	-0-					20

WILSON, JACK GU WELL #: 1 RRCID -> 194139 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6995 - 7314

08	3534	X	3224	-0-	-310	-0-	117	1	3107	2	N	-0-					-0-
09	3420	X	3261	-0-	-159	-0-	118	1	3143	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	2474	-0-	-1060	-0-	93	1	2381	2	N	-0-					-0-
11	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	134	1	3923	2	N	-0-					-0-
12	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	143	1	4242	2	N	-0-					-0-
01	2790	X	597	-0-	-2193	-0-	20	1	577	2	N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 2 RRCID -> 194140 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6952 - 7285

08	9610	X	9219	-0-	-391	-0-	336	1	8883	2	N	-0-					-0-
09	9090	X	8671	-0-	-419	-0-	313	1	8358	2	N	-0-					-0-
10	9393	X	8799	-0-	-594	-0-	332	1	8467	2	N	-0-					-0-
11	9000	X	8664	-0-	-336	-0-	287	1	8377	2	N	-0-					-0-
12	9145	X	2753	-0-	-6392	-0-	90	1	2663	2	N	-0-					-0-
01	9145	X	2001	-0-	-7144	-0-	67	1	1934	2	N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 4 RRCID -> 194141 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6946 - 7278

08	2108	N	2095	-0-	-13	-0-	76	1	2019	2	N	-0-					-0-
09	2130	N	1943	-0-	-187	-0-	70	1	1873	2	N	-0-					-0-
10	2139	N	2025	-0-	-114	-0-	76	1	1949	2	N	-0-					-0-
11	2040	N	2003	-0-	-37	-0-	66	1	1937	2	N	-0-					-0-
12	2015	N	2012	-0-	-3	-0-	66	1	1946	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	798	-0-	-1217	-0-	27	1	771	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 1 RRCID -> 194159 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6922 - 7171

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 1 RRCID -> 194164 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6964 - 7238

08	1612	N	276	-0-	-1336	-0-	11	1	265	2	N	-0-					-0-
09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	66	1	1341	2	N	-0-					-0-
10	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	66	1	1456	2	N	-0-					-0-
11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	56	1	1450	2	N	-0-					-0-
*12	1457	N	1284	-0-	-173	-0-	39	1	1245	2	N	-0-					-0-
*01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	48	1	1481	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 #: 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
08	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	375	1	8807	2	N	-0-					-0-
09	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	394	1	8058	2	N	-0-					-0-
10	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	369	1	8488	2	N	-0-					-0-
11	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	301	1	7815	2	N	-0-					-0-
12	9486	X	8343	-0-	-1143	-0-	253	1	8090	2	N	-0-					-0-
01	9176	X	8118	-0-	-1058	-0-	249	1	7869	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
08	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	127	1	2949	2	N	-0-					-0-
09	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	142	1	2896	2	N	-0-					-0-
10	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	127	1	2969	2	N	-0-					-0-
11	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	107	1	2802	2	N	-0-					-0-
12	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	93	1	2825	2	N	-0-					-0-
*01	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	89	1	2742	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
08	2834	N	2250	-0-	-584	-0-	860	1	1390	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3331	-0-	331	331	895	1	2436	2	N	-0-					-0-
10	3950	X	3619	-0-	-331	-0-	903	1	2716	2	N	-0-					-0-
11	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	843	1	2364	2	N	-0-					-0-
12	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	838	1	2424	2	N	-0-					-0-
*01	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	848	1	2684	2	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
08	1736	N	1415	-0-	-321	-0-	54	1	1361	2	N	-0-					-0-
09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	60	1	1235	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1589	-0-	-147	-0-	61	1	1528	2	N	-0-					-0-
11	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	62	1	1570	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1060	-0-	-273	-0-	38	1	1022	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	153	-0-	-1428	-0-	4	1	149	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
08	3162	X	2758	-0-	-404	-0-	116	1	2642	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	2660	-0-	-400	-0-	124	1	2536	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2672	-0-	-428	-0-	109	1	2563	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	2412	-0-	-558	-0-	93	1	2319	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	2403	-0-	-666	-0-	69	1	2334	2	N	-0-					-0-
01	2759	X	954	-0-	-1805	-0-	21	1	933	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
08	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	223	1	5285	2	N	-0-					-0-
09	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	242	1	4966	2	N	-0-					-0-
10	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	226	1	5214	2	N	-0-					-0-
11	5100	X	5071	-0-	-29	-0-	188	1	4883	2	N	-0-					-0-
12	5518	X	4580	-0-	-938	-0-	141	1	4439	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	4542	-0-	-976	-0-	135	1	4407	2	N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 6 RRCID -> 194189 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7850 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	23	1	1000	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	969	-0-	-51	-0-	22	1	947	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	907	-0-	-147	-0-	19	1	888	2	N	-0-					-0-
11	990	N	977	-0-	-13	-0-	22	1	955	2	N	-0-					-0-
*12	992	N	907	-0-	-85	-0-	20	1	887	2	N	-0-					-0-
*01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	25	1	972	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DONALDSON WELL #: 5 RRCID -> 194201 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6925 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	3760	-0-	-487	-0-	151	1	3609	2	N	-0-			-0-
09	4050	X	2982	-0-	-1068	-0-	142	1	2840	2	N	-0-			-0-
10	4185	X	3431	-0-	-754	-0-	147	1	3284	2	N	-0-			-0-
11	3780	X	3219	-0-	-561	-0-	121	1	3098	2	N	-0-			-0-
12	3131	X	2903	-0-	-228	-0-	88	1	2815	2	N	-0-			-0-
01	3131	X	3044	-0-	-87	-0-	93	1	2951	2	N	-0-			-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194265 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7070 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		652	-0-	652	2087	29	1	623	2	N	-0-			-0-
09	2637	X	550	-0-	-2087	-0-	27	1	523	2	N	-0-			-0-
10	682	N	643	-0-	-39	-0-	31	1	612	2	N	-0-			-0-
11	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	430	1	2203	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	8070	-0-	4970	4970	846	1	7224	2	N	-0-			-0-
*01	3100	N	593	-0-	-2507	2463	593	1			N	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194270 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6722 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	237	1	5566	2	N	-0-			-0-
09	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	232	1	4752	2	N	-0-			-0-
10	5611	X	5154	-0-	-457	-0-	215	1	4939	2	N	-0-			-0-
11	5430	X	5299	-0-	-131	-0-	197	1	5102	2	N	-0-			-0-
12	5704	X	5331	-0-	-373	-0-	162	1	5169	2	N	-0-			-0-
01	5704	X	5200	-0-	-504	-0-	159	1	5041	2	N	-0-			-0-

DONALDSON WELL #: 3 RRCID -> 194307 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 6942 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8835	X	7938	-0-	-897	-0-	324	1	7614	2	N	-0-			-0-
09	8550	X	7986	-0-	-564	-0-	372	1	7614	2	N	-0-			-0-
10	8401	X	8087	-0-	-314	-0-	337	1	7750	2	N	-0-			-0-
11	7890	X	7710	-0-	-180	-0-	286	1	7424	2	N	-0-			-0-
12	8246	X	7772	-0-	-474	-0-	236	1	7536	2	N	-0-			-0-
01	8246	X	8062	-0-	-184	-0-	248	1	7814	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 194422 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7250 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7905	X	7214	-0-	-691	-0-	263	1	6951	2	N	-0-			-0-
09	7620	X	7506	-0-	-114	-0-	271	1	7235	2	N	-0-			-0-
10	7564	X	7163	-0-	-401	-0-	270	1	6893	2	N	-0-			-0-
11	6990	X	6416	-0-	-574	-0-	212	1	6204	2	N	-0-			-0-
12	7719	X	5704	-0-	-2015	-0-	186	1	5518	2	N	-0-			-0-
01	7719	X	5957	-0-	-1762	-0-	200	1	5757	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY WELL #: 3 RRCID -> 194449 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7200 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	2120	-0-	-50	-0-	77	1	2043	2	N	-0-			-0-
09	2070	N	2030	-0-	-40	-0-	73	1	1957	2	N	-0-			-0-
10	2170	N	2079	-0-	-91	-0-	78	1	2001	2	N	-0-			-0-
11	2040	N	1667	-0-	-373	-0-	55	1	1612	2	N	-0-			-0-
12	2108	N	1548	-0-	-560	-0-	51	1	1497	2	N	-0-			-0-
01	2077	N	2009	-0-	-68	-0-	67	1	1942	2	N	-0-			-0-

LAU WELL #: 7 RRCID -> 194452 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7348 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

POOL "B" WELL #: 5 RRCID -> 194454 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7252 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3724	-0-	-213	-0-	136	1	3588	2	N	-0-			-0-
09	3750	X	3482	-0-	-268	-0-	126	1	3356	2	N	-0-			-0-
10	3875	X	3507	-0-	-368	-0-	132	1	3375	2	N	-0-			-0-
11	3720	X	3195	-0-	-525	-0-	106	1	3089	2	N	-0-			-0-
12	3627	X	3318	-0-	-309	-0-	108	1	3210	2	N	-0-			-0-
01	3627	X	3257	-0-	-370	-0-	109	1	3148	2	N	-0-			-0-

POOL "B" WELL #: 4 RRCID -> 194459 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7289 - 7659

08	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	261	1	6897	2	N	-0-			-0-
09	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	242	1	6457	2	N	-0-			-0-
10	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	247	1	6302	2	N	-0-			-0-
11	5670	X	5441	-0-	-229	-0-	180	1	5261	2	N	-0-			-0-
12	6479	X	5925	-0-	-554	-0-	193	1	5732	2	N	-0-			-0-
01	6479	X	5774	-0-	-705	-0-	194	1	5580	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 194469 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7033 - 7354

08	14012	X	12374	-0-	-1638	-0-	451	1	11923	2	N	-0-			-0-
09	13410	X	11720	-0-	-1690	-0-	423	1	11297	2	N	-0-			-0-
10	13516	X	12299	-0-	-1217	-0-	464	1	11835	2	N	-0-			-0-
11	13080	X	12007	-0-	-1073	-0-	397	1	11610	2	N	-0-			-0-
12	12532	X	12532	-0-	-0-	-0-	409	1	12123	2	N	-0-			-0-
*01	12693	X	12693	-0-	-0-	-0-	426	1	12267	2	N	-0-			-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 10 RRCID -> 194537 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7147 - 7710

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 194560 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6972 - 7315

08	8649	X	8149	-0-	-500	-0-	297	1	7852	2	N	-0-			-0-
09	8370	X	7930	-0-	-440	-0-	286	1	7644	2	N	-0-			-0-
10	8649	X	7912	-0-	-737	-0-	298	1	7614	2	N	-0-			-0-
11	8010	X	7064	-0-	-946	-0-	234	1	6830	2	N	-0-			-0-
12	8184	X	6315	-0-	-1869	-0-	206	1	6109	2	N	-0-			-0-
01	8184	X	5755	-0-	-2429	-0-	193	1	5562	2	N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 194561 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6992 - 7335

08	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	61	1	1600	2	N	-0-			-0-
09	1710	N	1350	-0-	-360	-0-	49	1	1301	2	N	-0-			-0-
10	1581	N	1379	-0-	-202	-0-	52	1	1327	2	N	-0-			-0-
11	1620	N	1391	-0-	-229	-0-	46	1	1345	2	N	-0-			-0-
12	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	50	1	1477	2	N	-0-			-0-
*01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	50	1	1437	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 #: 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
08	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	122	1	3227	2	N	-0-			-0-
09	3360	X	3141	-0-	-219	-0-	113	1	3028	2	N	-0-			-0-
10	3472	X	3175	-0-	-297	-0-	120	1	3055	2	N	-0-			-0-
11	3360	X	3049	-0-	-311	-0-	101	1	2948	2	N	-0-			-0-
12	3317	X	3213	-0-	-104	-0-	105	1	3108	2	N	-0-			-0-
01	3317	X	3097	-0-	-220	-0-	104	1	2993	2	N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 14 RRCID -> 194563 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 6964 - 7284

08	1798	N	1641	-0-	-157	-0-	60	1	1581	2	N	-0-			-0-
09	1650	N	1584	-0-	-66	-0-	57	1	1527	2	N	-0-			-0-
10	1674	N	1423	-0-	-251	-0-	54	1	1369	2	N	-0-			-0-
11	1590	N	1311	-0-	-279	-0-	43	1	1268	2	N	-0-			-0-
12	1643	N	1206	-0-	-437	-0-	39	1	1167	2	N	-0-			-0-
01	1426	N	1282	-0-	-144	-0-	43	1	1239	2	N	-0-			-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194595 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7010 - 7403

08	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	329	1	8696	2	N	-0-			-0-
09	9900	X	8492	-0-	-1408	-0-	307	1	8185	2	N	-0-			-0-
10	10230	X	8633	-0-	-1597	-0-	326	1	8307	2	N	-0-			-0-
11	9900	X	9143	-0-	-757	-0-	303	1	8840	2	N	-0-			-0-
12	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	292	1	8660	2	N	-0-			-0-
*01	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	300	1	8629	2	N	-0-			-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 2 RRCID -> 194737 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7119 - 7643

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 194738 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7362 - 7932

08	1612	N	1586	-0-	-26	-0-	36	1	1550	3	Y	-0-			7
09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	35	1	1568	3	Y	-0-			7
10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	35	1	1582	3	Y	-0-			7
11	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	50	1	1497	3	Y	-0-			7
12	1643	N	1542	-0-	-101	-0-	8	1	1534	3	Y	-0-			7
01	1612	N	1610	-0-	-2	-0-	56	1	1554	3	Y	-0-			7

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 194741 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7384 - 7950

08	2325	N	2285	-0-	-40	-0-	52	1	2233	3	Y	-0-			5
09	2220	N	2211	-0-	-9	-0-	49	1	2162	3	Y	-0-			5
10	2325	N	2271	-0-	-54	-0-	49	1	2222	3	Y	-0-			5
11	2220	N	2200	-0-	-20	-0-	48	1	2152	3	Y	-0-			5
12	2294	N	2193	-0-	-101	-0-	11	1	2182	3	Y	-0-			5
01	2263	N	2204	-0-	-59	-0-	76	1	2128	3	Y	-0-			5

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194742 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7027 - 7424

08	2108	N	2010	-0-	-98	-0-	73	1	1937	2	N	-0-			-0-
09	2010	N	1858	-0-	-152	-0-	67	1	1791	2	N	-0-			-0-
10	2077	N	1950	-0-	-127	-0-	74	1	1876	2	N	-0-			-0-
11	1950	N	1876	-0-	-74	-0-	62	1	1814	2	N	-0-			-0-
12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	66	1	1949	2	N	-0-			-0-
01	1953	N	1841	-0-	-112	-0-	62	1	1779	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOSES, LONNIE WELL #: 3 RRCID -> 194746 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7114 - 7611

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	41	1	1802	3	Y	-0-					-0-
09	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	39	1	1746	3	Y	-0-					-0-
10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	41	1	1859	3	Y	-0-					-0-
11	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	42	1	1863	3	Y	-0-					-0-
*12	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	40	1	1826	3	Y	-0-					-0-
*01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	44	1	1742	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 23 RRCID -> 194748 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7280 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	694	-0-	-19	-0-	23	1	671	3	N	-0-					-0-
09	690	N	663	-0-	-27	-0-	22	1	641	3	N	-0-					-0-
10	713	N	669	-0-	-44	-0-	21	1	648	3	N	-0-					-0-
11	660	N	637	-0-	-23	-0-	21	1	616	3	N	-0-					-0-
12	682	N	637	-0-	-45	-0-	3	1	634	3	N	-0-					-0-
01	682	N	667	-0-	-15	-0-	23	1	641	3	N	3					3
							3	9									

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
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	24	1	1059	3	Y	-0-					-0-
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	23	1	1038	3	Y	-0-					-0-
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	23	1	1061	3	Y	-0-					-0-
11	990	N	941	-0-	-49	-0-	20	1	921	3	Y	-0-					-0-
*12	1085	N	724	-0-	-361	-0-	15	1	709	3	Y	-0-					-0-
*01	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	55	1	2175	3	Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 194752 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7465 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	N	2850	-0-	-126	-0-	64	1	2786	3	Y	-0-					-0-
09	2850	N	2762	-0-	-88	-0-	61	1	2701	3	Y	-0-					-0-
10	2914	N	2828	-0-	-86	-0-	61	1	2767	3	Y	-0-					-0-
11	2760	N	2717	-0-	-43	-0-	59	1	2658	3	Y	-0-					-0-
12	2852	N	2778	-0-	-74	-0-	9	1	2769	3	Y	-0-					-0-
01	2821	N	2756	-0-	-65	-0-	95	1	2661	3	Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 194753 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7490 - 8087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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 "A" WELL #: 7 RRCID -> 194754 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7447 - 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
08	2387	N	2247	-0-	-140	-0-	51	1	2196	3	Y	-0-			-0-
09	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	41	1	1818	3	Y	-0-			-0-
10	2449	N	978	-0-	-1471	-0-	21	1	957	3	Y	-0-			-0-
11	2160	N	2039	-0-	-121	-0-	45	1	1994	3	Y	-0-			-0-
12	1922	N	85	-0-	-1837	-0-	85	3			Y	-0-			-0-
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-			-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 9 RRCID -> 194767 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7560 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3790	-0-	-54	-0-	138	1	3652	2	N	-0-			-0-
09	3750	X	3617	-0-	-133	-0-	131	1	3486	2	N	-0-			-0-
10	3875	X	3691	-0-	-184	-0-	139	1	3552	2	N	-0-			-0-
11	3750	X	3477	-0-	-273	-0-	115	1	3362	2	N	-0-			-0-
12	3782	X	3521	-0-	-261	-0-	115	1	3406	2	N	-0-			-0-
01	3782	X	3265	-0-	-517	-0-	110	1	3155	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 17 RRCID -> 194768 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7237 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	1897	-0-	-304	-0-	63	1	1834	3	Y	-0-			-0-
09	2130	N	1721	-0-	-409	-0-	56	1	1665	3	Y	-0-			-0-
10	2108	N	1709	-0-	-399	-0-	54	1	1655	3	Y	-0-			-0-
11	1830	N	1616	-0-	-214	-0-	52	1	1564	3	Y	-0-			-0-
12	1767	N	1607	-0-	-160	-0-	8	1	1599	3	Y	-0-			-0-
01	1705	N	1637	-0-	-68	-0-	56	1	1581	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 21 RRCID -> 194771 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 7160 - 7644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2232	X	1720	-0-	-512	-0-	57	1	1663	3	Y	-0-			-0-
09	2160	X	1395	-0-	-765	-0-	45	1	1350	3	Y	-0-			-0-
10	2232	X	1304	-0-	-928	-0-	41	1	1263	3	Y	-0-			-0-
11	2160	X	1258	-0-	-902	-0-	40	1	1218	3	Y	-0-			-0-
12	1736	X	1048	-0-	-688	-0-	5	1	1043	3	Y	-0-			-0-
01	1705	X	1049	-0-	-656	-0-	36	1	1013	3	Y	-0-			-0-

SLAY, C. W. WELL #: 9 RRCID -> 194775 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7011 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	2	-0-	-4927	-0-	2	2			N	-0-			-0-
09	4560	X	37	-0-	-4523	-0-	1	1	36	2	N	-0-			-0-
10	4495	X	3429	-0-	-1066	-0-	129	1	3300	2	N	-0-			-0-
11	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	135	1	3949	2	N	-0-			-0-
12	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	131	1	3889	2	N	-0-			-0-
*01	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	126	1	3617	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
08	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	232	1	6127	2	N	-0-			-0-
09	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	212	1	5652	2	N	-0-			-0-
10	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	220	1	5607	2	N	-0-			-0-
11	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	187	1	5472	2	N	-0-			-0-
12	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	188	1	5573	2	N	-0-			-0-
*01	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	174	1	5016	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
08	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	75	1	1972	2	N	-0-			-0-
09	1950	N	1691	-0-	-259	-0-	61	1	1630	2	N	-0-			-0-
10	2294	N	1521	-0-	-773	-0-	57	1	1464	2	N	-0-			-0-
11	1980	N	1130	-0-	-850	-0-	37	1	1093	2	N	-0-			-0-
12	1736	N	863	-0-	-873	-0-	28	1	835	2	N	-0-			-0-
01	1519	N	913	-0-	-606	-0-	31	1	882	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MARES, H. F. JR. WELL #: 6 RRCID -> 194780 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7213 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	47	1	2071	3	Y	-0-					36
09	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	68	1	2035	3	Y	-0-					36
10	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	67	1	2053	3	Y	-0-					36
11	1860	N	1075	-0-	-785	-0-	34	1	1041	3	Y	-0-					36
*12	2015	N	1771	-0-	-244	-0-	38	1	1733	3	Y	-0-					36
*01	3100	N	7766	-0-	4666	4666	264	1	7437	3	Y	59					95
							65	9									

MCCURDY, FLOYD WELL #: 6 RRCID -> 194784 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 7254 - 7796

08	2108	N	2094	-0-	-14	-0-	69	1	2023	3	Y	2					40
							2	9									
09	2040	N	1994	-0-	-46	-0-	65	1	1923	3	Y	5					45
							6	9									
10	2108	N	2081	-0-	-27	-0-	66	1	2015	3	Y	-0-					45
11	2040	N	1984	-0-	-56	-0-	63	1	1921	3	Y	-0-					45
*12	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	65	1	1986	3	Y	-0-					45
01	2046	N	2035	-0-	-11	-0-	70	1	1965	3	Y	-0-					45

SLAY, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 194785 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7011 - 7336

08	23180	X	23180	-0-	-0-	-0-	845	1	22335	2	N	-0-					-0-
09	19200	X	19200	-0-	-0-	-0-	693	1	18507	2	N	-0-					-0-
10	17561	X	17561	-0-	-0-	-0-	662	1	16899	2	N	-0-					-0-
11	28200	X	15358	-0-	-12842	-0-	508	1	14850	2	N	-0-					-0-
12	17577	X	12719	-0-	-4858	-0-	415	1	12304	2	N	-0-					-0-
01	17577	X	14746	-0-	-2831	-0-	495	1	14251	2	N	-0-					-0-

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 194786 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7886 - 8720

08	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	39	1	1677	3	N	-0-					25
09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	40	1	1783	3	N	10					35
							11	9									
10	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	36	1	1687	3	Y	33	68	1			-0-
							36	9									
11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	35	1	1548	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	35	1	1620	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	38	1	1549	3	Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 5 RRCID -> 194787 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7000 - 7354

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	8835	X	8329	-0-	-506	-0-	303	1	8026	2	N	-0-					-0-
09	8550	X	7821	-0-	-729	-0-	282	1	7539	2	N	-0-					-0-
10	8401	X	7978	-0-	-423	-0-	301	1	7677	2	N	-0-					-0-
11	8070	X	7705	-0-	-365	-0-	255	1	7450	2	N	-0-					-0-
12	8246	X	4056	-0-	-4190	-0-	132	1	3924	2	N	-0-					-0-
*01	12694	X	12694	-0-	-0-	-0-	426	1	12268	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 #: 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
08	2573	X	2529	-0-	-44	-0-	102	1	2427	2	N	-0-					-0-
09	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	121	1	2471	2	N	-0-					-0-
10	2573	N	1483	-0-	-1090	-0-	59	1	1424	2	N	-0-					-0-
11	2460	N	1460	-0-	-1000	-0-	57	1	1403	2	N	-0-					-0-
12	2573	N	1613	-0-	-960	-0-	54	1	1559	2	N	-0-					-0-
*01	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	60	1	1854	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
08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	52	1	2103	2	N	-0-					-0-
09	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	571	1	1878	2	N	-0-					-0-
10	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	47	1	1841	2	N	-0-					-0-
11	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	558	1	1475	2	N	-0-					-0-
12	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	578	1	1630	2	N	-0-					-0-
*01	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	1116	1	1352	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
08	3441	X	1231	-0-	-2210	-0-	41	1	1190	3	N	-0-					-0-
09	3570	X	1341	-0-	-2229	-0-	44	1	1297	3	N	-0-					-0-
10	3689	X	1279	-0-	-2410	-0-	40	1	1239	3	N	-0-					-0-
11	3570	X	1448	-0-	-2122	-0-	46	1	1402	3	N	-0-					-0-
12	1395	X	1129	-0-	-266	-0-	6	1	1123	3	N	-0-					-0-
01	1395	X	1317	-0-	-78	-0-	46	1	1271	3	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 194809 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7448 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	45	1	1932	3	N	-0-					-0-
09	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	40	1	1785	3	N	-0-					-0-
10	2046	N	1669	-0-	-377	-0-	36	1	1633	3	N	-0-					-0-
11	1920	N	1574	-0-	-346	-0-	35	1	1539	3	N	-0-					-0-
*12	1891	N	1572	-0-	-319	-0-	34	1	1538	3	N	-0-					-0-
01	1674	N	1608	-0-	-66	-0-	39	1	1569	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
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	15	1	395	2	N	-0-					-0-
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	15	1	396	2	N	-0-					-0-
10	465	N	382	-0-	-83	-0-	10	1	372	2	N	-0-					-0-
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	14	1	404	2	N	-0-					-0-
12	434	N	401	-0-	-33	-0-	13	1	388	2	N	-0-					-0-
*01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	15	1	427	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
08	6603	X	6053	-0-	-550	-0-	202	1	5851	3	N	-0-					-0-
09	6420	X	5852	-0-	-568	-0-	190	1	5662	3	N	-0-					-0-
10	6510	X	5758	-0-	-752	-0-	182	1	5576	3	N	-0-					-0-
11	6270	X	3581	-0-	-2689	-0-	115	1	3466	3	N	-0-					-0-
12	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					-0-
*01	16744	X	16744	-0-	-0-	-0-	577	1	16167	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
08	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	109	1	2877	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2807	-0-	-43	-0-	101	1	2706	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2868	-0-	-139	-0-	108	1	2760	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2706	-0-	-204	-0-	90	1	2616	2	N	-0-					-0-
12	2914	N	2804	-0-	-110	-0-	92	1	2712	2	N	-0-					-0-
01	2883	N	2700	-0-	-183	-0-	91	1	2609	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 #: 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
08	5022	X	4789	-0-	-233	-0-	116	1	4673	2	N	-0-					-0-
09	4860	X	4498	-0-	-362	-0-	108	1	4390	2	N	-0-					-0-
10	5022	X	4619	-0-	-403	-0-	116	1	4503	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	4400	-0-	-310	-0-	97	1	4303	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	3840	-0-	-934	-0-	125	1	3715	2	N	-0-					-0-
01	4774	X	4116	-0-	-658	-0-	92	1	4024	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
08	7099	X	6847	-0-	-252	-0-	228	1	6619	3	Y	-0-					-0-
09	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	233	1	6937	3	Y	-0-					-0-
10	7099	X	7065	-0-	-34	-0-	224	1	6841	3	Y	-0-					-0-
11	6870	X	6270	-0-	-600	-0-	201	1	6069	3	Y	-0-					-0-
12	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	39	1	7961	3	Y	-0-					-0-
01	7409	X	4031	-0-	-3378	-0-	139	1	3892	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
08	1178	N	978	-0-	-200	-0-	33	1	945	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	896	-0-	-244	-0-	29	1	867	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	880	-0-	-174	-0-	28	1	852	3	N	-0-					-0-
11	960	N	784	-0-	-176	-0-	25	1	759	3	N	-0-					-0-
12	930	N	866	-0-	-64	-0-	4	1	862	3	N	-0-					-0-
01	868	N	634	-0-	-234	-0-	22	1	612	3	N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 5 RRCID -> 194851 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7409 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10974	X	9398	-0-	-1576	-0-	212	1	9186	3	Y	-0-					-0-
09	10350	X	9226	-0-	-1124	-0-	203	1	9023	3	Y	-0-					-0-
10	10137	X	9622	-0-	-515	-0-	207	1	9415	3	Y	-0-					-0-
11	9660	X	9214	-0-	-446	-0-	295	1	8919	3	Y	-0-					-0-
12	9455	X	9403	-0-	-52	-0-	46	1	9357	3	Y	-0-					-0-
*01	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	327	1	9154	3	Y	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 6 RRCID -> 194853 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7394 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5239	X	3397	-0-	-1842	-0-	76	1	3321	3	Y	-0-					-0-
09	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	119	1	5305	3	Y	-0-					-0-
10	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	119	1	5403	3	Y	-0-					-0-
11	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	174	1	5250	3	Y	-0-					-0-
12	5611	X	5079	-0-	-532	-0-	25	1	5054	3	Y	-0-					-0-
01	5611	X	5227	-0-	-384	-0-	181	1	5046	3	Y	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194855 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6855 - 7170

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	N	2509	-0-	-64	-0-	57	1	2452	3	Y	-0-					-0-
09	2520	N	2448	-0-	-72	-0-	54	1	2394	3	Y	-0-					-0-
10	2573	N	2518	-0-	-55	-0-	54	1	2464	3	Y	-0-					-0-
11	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	80	1	2408	3	Y	-0-					-0-
12	2480	N	2479	-0-	-1	-0-	12	1	2467	3	Y	-0-					-0-
*01	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	88	1	2457	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 WELL #: 4 RRCID -> 194869 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7055 - 7578

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

08	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	99	1	2617	2	Y	-0-					-0-
09	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	86	1	2302	2	Y	-0-					-0-
10	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	104	1	2649	2	Y	-0-					-0-
11	2640	N	2267	-0-	-373	-0-	75	1	2192	2	Y	-0-					-0-
12	2480	N	1958	-0-	-522	-0-	64	1	1894	2	Y	-0-					-0-
01	2511	N	1890	-0-	-621	-0-	63	1	1827	2	Y	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 7 RRCID -> 194875 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7522 - 7948

08	4123	X	3616	-0-	-507	-0-	120	1	3496	3	N	-0-					91
09	3900	X	3498	-0-	-402	-0-	113	1	3385	3	N	-0-					91
10	3937	X	3649	-0-	-288	-0-	116	1	3533	3	N	-0-					91
11	3690	X	3492	-0-	-198	-0-	111	1	3381	3	N	-0-					91
*12	3658	X	3526	-0-	-132	-0-	111	1	3415	3	N	-0-					91
*01	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	131	1	3670	3	N	-0-					91

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 194876 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7418 - 8000

08	1426	N	1411	-0-	-15	-0-	32	1	1379	3	Y	-0-					-0-
09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	30	1	1351	3	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	30	1	1361	3	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1359	-0-	-21	-0-	30	1	1329	3	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1372	-0-	-54	-0-	4	1	1368	3	Y	-0-					-0-
*01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	48	1	1363	3	Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 194877 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7347 - 7933

08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	21	1	877	3	Y	-0-					-0-
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	19	1	852	3	Y	-0-					-0-
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	17	1	782	3	Y	-0-					-0-
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	18	1	824	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	792	-0-	-107	-0-	4	1	788	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	803	-0-	-3	-0-	28	1	775	3	Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 194881 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7215 - 7671

08	3565	X	3503	-0-	-62	-0-	128	1	3375	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	3338	-0-	-112	-0-	80	1	3258	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	3429	-0-	-105	-0-	86	1	3343	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	3287	-0-	-133	-0-	73	1	3214	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	3404	-0-	-68	-0-	111	1	3293	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	3425	-0-	-47	-0-	115	1	3310	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 20 RRCID -> 194882 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7323 - 7840

08	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	65	1	2835	3	Y	-0-					65
09	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	60	1	2666	3	Y	-0-					65
10	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	61	1	2782	3	Y	-0-					65
11	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	59	1	2648	3	Y	-0-					65
12	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	14	1	2790	3	Y	-0-					65
*01	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	98	1	2727	3	Y	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 21 RRCID -> 194884 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7343 - 7861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	1930	-0-	-209	-0-	44	1	1886	3	Y	-0-					25
09	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	43	1	1879	3	Y	-0-					25
10	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	42	1	1948	3	Y	-0-					25
11	1860	N	1694	-0-	-166	-0-	37	1	1657	3	Y	-0-					25
12	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					25
01	1984	N	23	-0-	-1961	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					25

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
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	25	1	726	3	N	3					10
							3	9									
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	23	1	693	3	N	5					15
							6	9									
10	713	N	701	-0-	-12	-0-	22	1	677	3	N	2					17
							2	9									
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	23	1	701	3	N	1					18
							1	9									
*12	744	N	741	-0-	-3	-0-	24	1	715	3	N	2					20
							2	9									
01	713	N	572	-0-	-141	-0-	19	1	551	3	N	2					22
							2	9									

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
08	3472	X	3264	-0-	-208	-0-	74	1	3190	3	N	-0-					-0-
09	3360	X	3039	-0-	-321	-0-	67	1	2972	3	N	-0-					-0-
10	3472	X	2913	-0-	-559	-0-	63	1	2850	3	N	-0-					-0-
11	3360	X	2777	-0-	-583	-0-	60	1	2717	3	N	-0-					-0-
12	3410	X	2753	-0-	-657	-0-	9	1	2744	3	N	-0-					-0-
01	3255	X	2833	-0-	-422	-0-	69	1	2764	3	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 7 RRCID -> 194924 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7362 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	2454	-0-	-770	-0-	56	1	2398	3	Y	-0-					-0-
09	3120	X	2893	-0-	-227	-0-	64	1	2829	3	Y	-0-					-0-
10	3038	X	2701	-0-	-337	-0-	58	1	2643	3	Y	-0-					-0-
11	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	57	1	2551	3	Y	-0-					-0-
12	2976	X	2584	-0-	-392	-0-	8	1	2576	3	Y	-0-					-0-
01	2976	X	2570	-0-	-406	-0-	62	1	2508	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
08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	52	1	1535	3	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1469	-0-	-31	-0-	48	1	1421	3	Y	-0-					-0-
10	1550	N	697	-0-	-853	-0-	22	1	675	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3972	-0-	972	972	127	1	3845	3	Y	-0-					-0-
12	2733	N	1761	-0-	-972	-0-	9	1	1752	3	Y	-0-					-0-
*01	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	73	1	2055	3	Y	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 6 RRCID -> 194931 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7304 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	225	1	6540	3	Y	-0-					70
09	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	203	1	6042	3	Y	-0-					70
10	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	190	1	5806	3	Y	-0-					70
11	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	173	1	5257	3	Y	-0-					70
*12	6479	X	5479	-0-	-1000	-0-	172	1	5307	3	Y	-0-					70
01	6479	X	4545	-0-	-1934	-0-	156	1	4389	3	Y	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HADDOCK, E. L. WELL #: 12 RRCID -> 194933 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7231 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	188	1	7544	2	N	-0-					-0-
09	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	175	1	7082	2	N	-0-					-0-
10	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	168	1	6521	2	N	-0-					-0-
11	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	168	1	7445	2	N	-0-					-0-
12	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	160	1	7206	2	N	-0-					-0-
*01	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	166	1	7264	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
08	2201	N	1766	-0-	-435	-0-	58	1	1708	3	N	-0-					83
09	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	72	1	2145	3	N	-0-					83
10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	60	1	1813	3	N	-0-					83
11	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	67	1	2025	3	N	-0-					83
*12	3058	N	3058	-0-	-0-	-0-	96	1	2955	3	N	6	77	1			12
							7	9									
*01	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	102	1	2884	3	N	2					14
							2	9									

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
08	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	49	1	2109	3	N	-0-					-0-
09	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	43	1	1879	3	N	-0-					-0-
10	1891	N	1784	-0-	-107	-0-	39	1	1745	3	N	-0-					-0-
11	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	74	1	2216	3	N	-0-					-0-
*12	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	78	1	2377	3	N	-0-					-0-
*01	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	88	1	2439	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 9 RRCID -> 194937 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8236 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	643	1	2551	3	Y	-0-					-0-
09	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	696	1	2631	3	Y	-0-					-0-
10	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	728	1	2560	3	Y	-0-					-0-
11	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	687	1	2345	3	Y	-0-					-0-
*12	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	738	1	2549	3	Y	-0-					-0-
*01	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	768	1	2421	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
08	930	N	890	-0-	-40	-0-	21	1	869	3	N	-0-					-0-
09	870	N	869	-0-	-1	-0-	19	1	850	3	N	-0-					-0-
10	899	N	874	-0-	-25	-0-	19	1	855	3	N	-0-					-0-
11	870	N	846	-0-	-24	-0-	18	1	828	3	N	-0-					-0-
*12	899	N	884	-0-	-15	-0-	19	1	865	3	N	-0-					-0-
*01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	22	1	875	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
08	7254	X	7122	-0-	-132	-0-	161	1	6961	3	Y	-0-					-0-
09	7020	X	6879	-0-	-141	-0-	152	1	6727	3	Y	-0-					-0-
10	7254	X	7096	-0-	-158	-0-	153	1	6943	3	Y	-0-					-0-
11	7020	X	6792	-0-	-228	-0-	148	1	6644	3	Y	-0-					-0-
*12	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	153	1	6925	3	Y	-0-					-0-
01	6975	X	6885	-0-	-90	-0-	167	1	6718	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-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
08	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	59	1	2594	3	N	-0-					-0-
09	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	58	1	2586	3	N	-0-					-0-
10	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	57	1	2597	3	N	-0-					-0-
11	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	57	1	2528	3	N	-0-					-0-
*12	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	86	1	2652	3	N	-0-					-0-
*01	3033	N	3033	-0-	-0-	-0-	105	1	2928	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
08	9703	X	9479	-0-	-224	-0-	214	1	9265	3	Y	-0-					-0-
09	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	209	1	9266	3	Y	-0-					-0-
10	9548	X	9396	-0-	-152	-0-	202	1	9194	3	Y	-0-					-0-
11	9180	X	8808	-0-	-372	-0-	192	1	8616	3	Y	-0-					-0-
12	9765	X	8834	-0-	-931	-0-	29	1	8805	3	Y	-0-					-0-
01	9765	X	8841	-0-	-924	-0-	215	1	8626	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

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
08	6727	X	6534	-0-	-193	-0-	148	1	6386	3	Y	-0-					-0-
09	6360	X	6173	-0-	-187	-0-	136	1	6037	3	Y	-0-					-0-
10	6479	X	5507	-0-	-972	-0-	119	1	5388	3	Y	-0-					-0-
11	6330	X	5995	-0-	-335	-0-	131	1	5864	3	Y	-0-					-0-
*12	6355	X	5478	-0-	-877	-0-	118	1	5360	3	Y	-0-					-0-
*01	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	158	1	6361	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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-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
08	1147	N	1074	-0-	-73	-0-	35	1	1039	3	N	-0-					99
09	1110	N	790	-0-	-320	-0-	26	1	764	3	N	-0-					99
10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	50	1	1533	3	N	-0-					99
11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	36	1	1116	3	N	-0-					99
*12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	26	1	793	3	N	-0-					99
01	1581	N	579	-0-	-1002	-0-	20	1	558	3	N	1					98
							1	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
08	5456	X	5324	-0-	-132	-0-	177	1	5147	3	N	-0-					45
09	5280	X	5010	-0-	-270	-0-	162	1	4846	3	N	2					47
							2	9									
10	5456	X	4737	-0-	-719	-0-	150	1	4587	3	N	-0-					47
11	5280	X	5178	-0-	-102	-0-	166	1	5012	3	N	-0-					47
*12	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	169	1	5190	3	N	-0-					47
01	5270	X	5179	-0-	-91	-0-	178	1	5001	3	N	-0-					47

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
08	558	N	466	-0-	-92	-0-	11	1	455	3	N	-0-					-0-
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	12	1	527	3	N	-0-					-0-
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	12	1	573	3	N	-0-					-0-
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	18	1	544	3	N	-0-					-0-
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	3	1	576	3	N	-0-					-0-
*01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	21	1	584	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
08	1023	X	238	-0-	-785	-0-	5	1	233	3	Y	-0-					-0-
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	4898	X	4811	-0-	-87	-0-	158	1	4619	3	Y	31	31	1			17
							34	9									
09	4740	X	4432	-0-	-308	-0-	144	1	4282	3	Y	5	5	1			17
							6	9									
10	4898	X	965	-0-	-3933	-0-	21	1	944	3	Y	-0-					17
11	4740	X	4082	-0-	-658	-0-	131	1	3951	3	Y	-0-					17
12	4340	X	3739	-0-	-601	-0-	18	1	3721	3	Y	-0-					17
01	4340	X	3937	-0-	-403	-0-	135	1	3802	3	Y	-0-					17

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
08	1240	N	1144	-0-	-96	-0-	26	1	1118	3	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1114	-0-	-26	-0-	24	1	1090	3	Y	-0-					-0-
10	1085	N	942	-0-	-143	-0-	21	1	921	3	Y	-0-					-0-
11	1110	N	859	-0-	-251	-0-	19	1	840	3	Y	-0-					-0-
*12	1085	N	1014	-0-	-71	-0-	22	1	992	3	Y	-0-					-0-
*01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	26	1	1023	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-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
08	1612	N	1410	-0-	-202	-0-	32	1	1378	3	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1289	-0-	-241	-0-	28	1	1261	3	Y	-0-					-0-
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	33	1	1491	3	Y	-0-					-0-
11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	31	1	1423	3	Y	-0-					-0-
*12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	33	1	1502	3	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1433	-0-	-55	-0-	35	1	1398	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
08	2945	N	2643	-0-	-302	-0-	59	1	2584	3	N	-0-					-0-
09	2700	N	2200	-0-	-500	-0-	49	1	2151	3	N	-0-					-0-
10	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	61	1	2750	3	N	-0-					-0-
11	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	57	1	2533	3	N	-0-					-0-
*12	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	66	1	3001	3	N	-0-					-0-
*01	3100	N	3132	-0-	32	32	109	1	3023	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
08	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	50	1	2150	3	N	-0-					-0-
09	2130	N	1823	-0-	-307	-0-	40	1	1783	3	N	-0-					-0-
10	2294	N	1951	-0-	-343	-0-	42	1	1909	3	N	-0-					-0-
11	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	48	1	2158	3	N	-0-					-0-
*12	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	52	1	2332	3	N	-0-					-0-
*01	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	56	1	2232	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
08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	39	1	1688	3	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1641	-0-	-9	-0-	36	1	1605	3	Y	-0-					-0-
10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	38	1	1703	3	Y	-0-					-0-
11	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	37	1	1645	3	Y	-0-					-0-
*12	1705	N	1680	-0-	-25	-0-	36	1	1644	3	Y	-0-					-0-
*01	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	42	1	1692	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
08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	89	1	1866	2	Y	-0-					20
09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	98	1	1806	2	Y	-0-					20
10	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	98	1	1868	2	Y	-0-					20
*11	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	93	1	1828	2	Y	-0-					20
*12	1984	N	1909	-0-	-75	-0-	109	1	1800	2	Y	-0-					20
01	1953	N	1944	-0-	-9	-0-	117	1	1826	2	Y	1					21
							1	9									

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
08	6169	X	5893	-0-	-276	-0-	270	1	5623	2	Y	-0-					-0-
09	5880	X	5598	-0-	-282	-0-	289	1	5309	2	Y	-0-					-0-
10	5983	X	5712	-0-	-271	-0-	286	1	5426	2	Y	-0-					-0-
11	5700	X	5526	-0-	-174	-0-	267	1	5259	2	Y	-0-					-0-
12	5890	X	5631	-0-	-259	-0-	320	1	5311	2	Y	-0-					-0-
01	5890	X	5383	-0-	-507	-0-	325	1	5058	2	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 #: 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
08	1953	N	1787	-0-	-166	-0-	40	1	1747	3	Y	-0-					-0-
09	1620	N	967	-0-	-653	-0-	22	1	945	3	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1692	-0-	-168	-0-	36	1	1656	3	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1598	-0-	-142	-0-	35	1	1563	3	Y	-0-					-0-
*12	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	35	1	1596	3	Y	-0-					-0-
*01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	32	1	1305	3	Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 195245 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 7800 - 8445

08	372	N	310	-0-	-62	-0-	7	1	303	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	297	-0-	-183	-0-	6	1	291	3	Y	-0-					-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	9	1	409	3	Y	-0-					-0-
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	19	1	842	3	Y	-0-					-0-
*12	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	58	1	2596	3	Y	-0-					-0-
*01	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	60	1	2401	3	Y	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 195260 COMPL. DATE 12/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7050 - 9105

08	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	798	1	7308	3	Y	-0-					-0-
09	12409	X	12409	-0-	-0-	-0-	1010	1	11399	3	Y	-0-					-0-
10	11501	X	11501	-0-	-0-	-0-	994	1	10507	3	Y	-0-					-0-
11	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	936	1	9258	3	Y	-0-					-0-
12	12834	X	8467	-0-	-4367	-0-	690	1	7777	3	Y	-0-					-0-
01	12834	X	2630	-0-	-10204	-0-	365	1	2265	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 11 RRCID -> 195272 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7489 - 8059

08	5487	X	4234	-0-	-1253	-0-	96	1	4138	3	Y	-0-					-0-
09	4650	X	3686	-0-	-964	-0-	81	1	3605	3	Y	-0-					-0-
10	4681	X	4129	-0-	-552	-0-	89	1	4040	3	Y	-0-					-0-
11	4530	X	4208	-0-	-322	-0-	91	1	4117	3	Y	-0-					-0-
12	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	14	1	4284	3	Y	-0-					-0-
*01	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	152	1	4242	3	Y	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 3 RRCID -> 195320 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7119 - 7658

08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	29	1	844	3	Y	-0-					16
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	29	1	880	3	Y	-0-					16
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	29	1	878	3	Y	18	34	1			-0-
							20	9									
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	28	1	856	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	930	N	902	-0-	-28	-0-	28	1	873	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	930	N	906	-0-	-24	-0-	31	1	875	3	Y	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 195325 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7334 - 7663

08	1488	N	1148	-0-	-340	-0-	38	1	1110	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	1108	-0-	-32	-0-	36	1	1072	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	36	1	1109	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	1057	-0-	-53	-0-	34	1	1023	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	6	1	1114	3	N	-0-					-0-
01	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	38	1	1067	3	N	-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 #: 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
08	1612	N	641	-0-	-971	-0-	15	1	626	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	547	-0-	-833	-0-	12	1	535	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	851	-0-	-358	-0-	27	1	824	3	N	-0-					-0-
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	24	1	727	3	N	-0-					-0-
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	5	1	1042	3	N	-0-					-0-
*01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	34	1	925	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
08	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	79	1	3420	3	N	-0-					-0-
09	3210	X	3090	-0-	-120	-0-	68	1	3022	3	N	-0-					-0-
10	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	106	1	3225	3	N	-0-					-0-
11	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	111	1	3358	3	N	-0-					-0-
12	3503	X	1506	-0-	-1997	-0-	7	1	1499	3	N	-0-					-0-
*01	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	242	1	6755	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
08	3131	X	2518	-0-	-613	-0-	84	1	2434	3	Y	-0-					-0-
09	3030	X	1767	-0-	-1263	-0-	57	1	1710	3	Y	-0-					-0-
10	3131	X	2268	-0-	-863	-0-	72	1	2196	3	Y	-0-					-0-
11	2490	X	1976	-0-	-514	-0-	63	1	1913	3	Y	-0-					-0-
*12	2015	X	2014	-0-	-1	-0-	64	1	1950	3	Y	-0-					-0-
*01	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	86	1	2413	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
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	52	1	1188	2	N	-0-					-0-
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	51	1	968	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	51	1	1130	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1108	-0-	-92	-0-	43	1	1065	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	938	-0-	-116	-0-	30	1	908	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1090	-0-	-88	-0-	35	1	1055	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
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	59	1	1339	2	N	-0-					-0-
09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	57	1	1094	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	57	1	1274	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1249	-0-	-101	-0-	49	1	1200	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1056	-0-	-122	-0-	34	1	1022	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	1231	-0-	-102	-0-	39	1	1192	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
08	6417	X	5868	-0-	-549	-0-	132	1	5736	3	Y	-0-					-0-
09	6210	X	5161	-0-	-1049	-0-	114	1	5047	3	Y	-0-					-0-
10	6417	X	5585	-0-	-832	-0-	120	1	5465	3	Y	-0-					-0-
11	6210	X	5523	-0-	-687	-0-	120	1	5403	3	Y	-0-					-0-
*12	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	122	1	5573	3	Y	-0-					-0-
*01	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	142	1	5670	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
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	45	1	1324	3	Y	-0-					37
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	41	1	1222	3	Y	3	40	1			-0-
							3	9									
10	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	41	1	1285	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	42	1	1278	3	Y	-0-					-0-
*12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	41	1	1287	3	Y	-0-					-0-
*01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	47	1	1338	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 195378 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6940 - 8948

08	3100	X	2522	-0-	-578	-0-	754	1	1768	3	N	-0-					30
09	3000	X	2522	-0-	-478	-0-	730	1	1792	3	N	-0-					30
10	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	779	1	3001	3	N	-0-					30
11	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	742	1	2511	3	N	-0-					30
12	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	721	1	2496	3	N	-0-					30
01	3100	X	3050	-0-	-50	-0-	783	1	2267	3	N	-0-					30

BONDS RANCH WELL #: C 2 RRCID -> 195413 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7094 - 7320

08	6944	X	5775	-0-	-1169	-0-	233	1	5542	2	N	-0-					-0-
09	6510	X	5755	-0-	-755	-0-	269	1	5486	2	N	-0-					-0-
10	6417	X	5525	-0-	-892	-0-	228	1	5297	2	N	-0-					-0-
11	5850	X	4947	-0-	-903	-0-	186	1	4761	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	4834	-0-	-746	-0-	147	1	4687	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	4536	-0-	-1044	-0-	130	1	4406	2	N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 195422 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7370 - 7775

08	3689	X	3203	-0-	-486	-0-	107	1	3096	3	Y	-0-					-0-
09	3570	X	3031	-0-	-539	-0-	99	1	2932	3	Y	-0-					-0-
10	3534	X	3073	-0-	-461	-0-	97	1	2976	3	Y	-0-					-0-
11	3210	X	3056	-0-	-154	-0-	98	1	2958	3	Y	-0-					-0-
12	2976	X	1654	-0-	-1322	-0-	8	1	1646	3	Y	-0-					-0-
01	2976	X	2377	-0-	-599	-0-	82	1	2295	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 195444 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7149 - 7471

08	8153	X	6017	-0-	-2136	-0-	219	1	5798	2	N	-0-					-0-
09	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	308	1	8232	2	N	-0-					-0-
10	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	316	1	8075	2	N	-0-					-0-
11	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	257	1	7511	2	N	-0-					-0-
12	8835	X	7639	-0-	-1196	-0-	249	1	7390	2	N	-0-					-0-
01	8835	X	7598	-0-	-1237	-0-	255	1	7343	2	N	-0-					-0-

REED, TEDDY WELL #: 2 RRCID -> 195455 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 7443 - 7892

08	2077	N	2000	-0-	-77	-0-	73	1	1927	2	N	-0-					-0-
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	72	1	1916	2	N	-0-					-0-
10	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	76	1	1937	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1850	-0-	-100	-0-	61	1	1789	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	1687	-0-	-359	-0-	55	1	1632	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	1836	-0-	-179	-0-	62	1	1774	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
08	5456	X	5182	-0-	-274	-0-	117	1	5065	3	Y	-0-					-0-
09	5280	X	4947	-0-	-333	-0-	109	1	4838	3	Y	-0-					-0-
10	5332	X	5001	-0-	-331	-0-	108	1	4893	3	Y	-0-					-0-
11	5160	X	4653	-0-	-507	-0-	102	1	4551	3	Y	-0-					-0-
*12	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	103	1	4704	3	Y	-0-					-0-
01	4805	X	4391	-0-	-414	-0-	107	1	4284	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
08	5208	X	5161	-0-	-47	-0-	116	1	5045	3	Y	-0-					-0-
09	5040	X	4885	-0-	-155	-0-	108	1	4777	3	Y	-0-					-0-
10	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	116	1	5267	3	Y	-0-					-0-
11	5040	X	4999	-0-	-41	-0-	109	1	4890	3	Y	-0-					-0-
12	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	17	1	5205	3	Y	-0-					-0-
*01	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	126	1	5071	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
08	2821	X	2767	-0-	-54	-0-	67	1	2700	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	2648	-0-	-82	-0-	64	1	2584	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	2703	-0-	-87	-0-	68	1	2635	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	2630	-0-	-40	-0-	87	1	2543	2	N	-0-					-0-
12	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	87	1	2591	2	N	-0-					-0-
*01	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	88	1	2536	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
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	41	1	1776	3	Y	-0-					-0-
09	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	38	1	1656	3	Y	-0-					-0-
10	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	36	1	1652	3	Y	-0-					-0-
11	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	38	1	1710	3	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1519	-0-	-217	-0-	5	1	1514	3	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1614	-0-	-60	-0-	39	1	1575	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
08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	30	1	1322	3	Y	-0-					-0-
09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	28	1	1222	3	Y	-0-					-0-
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	25	1	1165	3	Y	-0-					-0-
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	29	1	1292	3	Y	-0-					-0-
12	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	5	1	1503	3	Y	-0-					-0-
*01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	35	1	1371	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
08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	39	1	1695	3	N	-0-					-0-
09	1650	N	1332	-0-	-318	-0-	29	1	1303	3	N	-0-					-0-
10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	38	1	1707	3	N	-0-					-0-
11	1680	N	1618	-0-	-62	-0-	35	1	1583	3	N	-0-					-0-
*12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	32	1	1456	3	N	-0-					-0-
01	1736	N	1605	-0-	-131	-0-	39	1	1566	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
08	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	195	1	5672	3	Y	-0-					-0-
09	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	198	1	5878	3	Y	-0-					-0-
10	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	166	1	5094	3	Y	-0-					-0-
11	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	90	1	2729	3	Y	-0-					-0-
12	3875	X	2191	-0-	-1684	-0-	11	1	2180	3	Y	-0-					-0-
*01	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	166	1	4691	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
08	7099	X	7005	-0-	-94	-0-	158	1	6847	3	Y	-0-					-0-
09	6870	X	6757	-0-	-113	-0-	149	1	6608	3	Y	-0-					-0-
10	7254	X	6910	-0-	-344	-0-	149	1	6761	3	Y	-0-					-0-
11	7020	X	6614	-0-	-406	-0-	144	1	6470	3	Y	-0-					-0-
12	7099	X	6874	-0-	-225	-0-	22	1	6852	3	Y	-0-					-0-
01	7006	X	6916	-0-	-90	-0-	167	1	6749	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
08	3627	X	3621	-0-	-6	-0-	82	1	3539	3	Y	-0-					-0-
09	3510	X	3478	-0-	-32	-0-	77	1	3401	3	Y	-0-					-0-
10	3627	X	3465	-0-	-162	-0-	75	1	3390	3	Y	-0-					-0-
11	3510	X	3242	-0-	-268	-0-	71	1	3171	3	Y	-0-					-0-
*12	3503	X	3413	-0-	-90	-0-	74	1	3339	3	Y	-0-					-0-
*01	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	94	1	3740	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
08	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	103	1	4436	3	Y	-0-					-0-
09	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	96	1	4266	3	Y	-0-					-0-
10	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	96	1	4352	3	Y	-0-					-0-
11	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	96	1	4312	3	Y	-0-					-0-
12	4495	X	4289	-0-	-206	-0-	14	1	4275	3	Y	-0-					-0-
01	4495	X	4300	-0-	-195	-0-	105	1	4195	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
08	7626	X	5882	-0-	-1744	-0-	143	1	5739	2	N	-0-					-0-
09	7200	X	5295	-0-	-1905	-0-	128	1	5167	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	5133	-0-	-1842	-0-	129	1	5004	2	N	-0-					-0-
11	6390	X	4653	-0-	-1737	-0-	103	1	4550	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	4559	-0-	-1021	-0-	149	1	4410	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	4889	-0-	-691	-0-	164	1	4725	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
08	7812	X	7802	-0-	-10	-0-	176	1	7626	3	Y	-0-					-0-
09	7560	X	7540	-0-	-20	-0-	166	1	7374	3	Y	-0-					-0-
10	7812	X	7675	-0-	-137	-0-	165	1	7510	3	Y	-0-					-0-
11	7560	X	7407	-0-	-153	-0-	161	1	7246	3	Y	-0-					-0-
*12	7812	X	7638	-0-	-174	-0-	164	1	7474	3	Y	-0-					-0-
01	7812	X	7550	-0-	-262	-0-	183	1	7367	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
08	5766	X	5448	-0-	-318	-0-	199	1	5249	2	N	-0-					-0-
09	5580	X	4936	-0-	-644	-0-	178	1	4758	2	N	-0-					-0-
10	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	210	1	5364	2	N	-0-					-0-
11	5280	X	5173	-0-	-107	-0-	171	1	5002	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	5437	-0-	-19	-0-	178	1	5259	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	5442	-0-	-138	-0-	183	1	5259	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 195789 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7200 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	2524	-0-	-204	-0-	84	1	2440	3	N	-0-					12
09	2640	X	2468	-0-	-172	-0-	80	1	2388	3	N	-0-					12
10	2604	X	2575	-0-	-29	-0-	82	1	2493	3	N	-0-					12
11	2460	X	2183	-0-	-277	-0-	70	1	2113	3	N	-0-					12
*12	2511	N	2084	-0-	-427	-0-	66	1	2018	3	N	-0-					12
01	2511	N	2051	-0-	-460	-0-	71	1	1980	3	N	-0-					12

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 #: 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
08	1984	N	1670	-0-	-314	-0-	61	1	1609	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	1574	-0-	-136	-0-	57	1	1517	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1549	-0-	-63	-0-	58	1	1491	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	508	-0-	-1112	-0-	17	1	491	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3208	-0-	108	108	105	1	3103	2	N	-0-					-0-
*01	3100	N	5130	-0-	2030	2138	172	1	4958	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
08	8370	X	7693	-0-	-677	-0-	280	1	7413	2	N	-0-					-0-
09	7950	X	7321	-0-	-629	-0-	264	1	7057	2	N	-0-					-0-
10	8308	X	7371	-0-	-937	-0-	278	1	7093	2	N	-0-					-0-
11	8040	X	7227	-0-	-813	-0-	239	1	6988	2	N	-0-					-0-
12	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	243	1	7205	2	N	-0-					-0-
*01	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	229	1	6595	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
08	6727	X	5183	-0-	-1544	-0-	189	1	4994	2	N	-0-					-0-
09	6510	X	5354	-0-	-1156	-0-	193	1	5161	2	N	-0-					-0-
10	6386	X	5565	-0-	-821	-0-	210	1	5355	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	5237	-0-	-553	-0-	173	1	5064	2	N	-0-					-0-
12	5611	X	5166	-0-	-445	-0-	169	1	4997	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	5104	-0-	-476	-0-	171	1	4933	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
08	7223	X	6496	-0-	-727	-0-	237	1	6259	2	N	-0-					-0-
09	6990	X	6163	-0-	-827	-0-	223	1	5940	2	N	-0-					-0-
10	7068	X	6145	-0-	-923	-0-	232	1	5913	2	N	-0-					-0-
11	6840	X	5879	-0-	-961	-0-	195	1	5684	2	N	-0-					-0-
12	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	214	1	6329	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	6294	-0-	-92	-0-	211	1	6083	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
08	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	197	1	5718	3	Y	-0-					-0-
09	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	187	1	5566	3	Y	-0-					-0-
10	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	186	1	5709	3	Y	-0-					-0-
11	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	191	1	5766	3	Y	-0-					-0-
*12	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	184	1	5664	3	Y	-0-					-0-
01	5828	X	5787	-0-	-41	-0-	200	1	5587	3	Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 195965 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7152 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	3706	-0-	-479	-0-	135	1	3571	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	3878	-0-	-262	-0-	140	1	3738	2	N	-0-					-0-
10	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	162	1	4126	2	N	-0-					-0-
11	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	138	1	4018	2	N	-0-					-0-
12	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	144	1	4265	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	4046	-0-	-232	-0-	136	1	3910	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 9 RRCID -> 195972 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7195 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	120	1	4804	2	N	-0-					-0-
09	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	107	1	4322	2	N	-0-					-0-
10	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	116	1	4486	2	N	-0-					-0-
11	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	96	1	4243	2	N	-0-					-0-
12	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	99	1	4467	2	N	-0-					-0-
*01	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	141	1	4054	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 GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 195979 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7516 - 8061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	54	1	2166	2	N	-0-					-0-
09	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	54	1	2201	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	2142	-0-	-59	-0-	54	1	2088	2	N	-0-					-0-
11	2160	N	2006	-0-	-154	-0-	44	1	1962	2	N	-0-					-0-
12	2325	N	2210	-0-	-115	-0-	48	1	2162	2	N	-0-					-0-
01	2139	N	2053	-0-	-86	-0-	46	1	2007	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 11 RRCID -> 195998 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7200 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5301	X	4854	-0-	-447	-0-	118	1	4736	2	N	-0-					-0-
09	5130	X	4644	-0-	-486	-0-	112	1	4532	2	N	-0-					-0-
10	5301	X	4824	-0-	-477	-0-	121	1	4703	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	4431	-0-	-459	-0-	98	1	4333	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	4403	-0-	-588	-0-	96	1	4307	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	4422	-0-	-445	-0-	99	1	4323	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 12 RRCID -> 196005 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7449 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	93	1	4032	3	N	-0-					-0-
09	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	89	1	3907	3	N	-0-					-0-
10	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	102	1	4602	3	N	-0-					-0-
11	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	163	1	4910	3	N	-0-					-0-
*12	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	150	1	4608	3	N	-0-					-0-
*01	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	147	1	4088	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	178	1	5158	3	N	-0-					116
09	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	163	1	4869	3	N	-0-					116
10	5177	X	5097	-0-	-80	-0-	161	1	4936	3	N	-0-					116
11	5010	X	4691	-0-	-319	-0-	150	1	4541	3	N	-0-					116
*12	5239	X	4961	-0-	-278	-0-	156	1	4805	3	N	-0-					116
01	5239	X	4467	-0-	-772	-0-	154	1	4313	3	N	-0-					116

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
08	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	337	1	9794	3	N	-0-					-0-
09	14689	X	14689	-0-	-0-	-0-	477	1	14212	3	N	-0-					-0-
10	15347	X	15347	-0-	-0-	-0-	485	1	14862	3	N	-0-					-0-
11	14277	X	14277	-0-	-0-	-0-	457	1	13820	3	N	-0-					-0-
12	13980	X	13980	-0-	-0-	-0-	69	1	13911	3	N	-0-					-0-
*01	13804	X	13804	-0-	-0-	-0-	476	1	13328	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 2 RRCID -> 196203 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	148	1	5951	2	N	-0-					-0-
09	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	142	1	5769	2	N	-0-					-0-
10	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	163	1	6320	2	N	-0-					-0-
11	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	171	1	4988	2	N	-0-					-0-
12	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	171	1	5078	2	N	-0-					-0-
*01	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	116	1	5061	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: C 4 RRCID -> 196225 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7318 - 7591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2557	-0-	-450	-0-	102	1	2455	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2702	-0-	-208	-0-	130	1	2572	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	2527	-0-	-356	-0-	106	1	2421	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	2248	-0-	-542	-0-	82	1	2166	2	N	-0-					-0-
12	2635	N	1591	-0-	-1044	-0-	50	1	1541	2	N	-0-					-0-
01	2542	N	1888	-0-	-654	-0-	59	1	1829	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 #: C 3 RRCID -> 196226 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7318 - 7591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	105	1	2460	2	N	-0-					-0-
09	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	112	1	2299	2	N	-0-					-0-
10	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	105	1	2418	2	N	-0-					-0-
11	2490	N	2264	-0-	-226	-0-	91	1	2173	2	N	-0-					-0-
12	2480	N	2266	-0-	-214	-0-	65	1	2201	2	N	-0-					-0-
01	2511	N	2207	-0-	-304	-0-	65	1	2142	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 8 RRCID -> 196228 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8150 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5704	X	5311	-0-	-393	-0-	243	1	5068	2	Y	-0-					-0-
09	5310	X	5069	-0-	-241	-0-	262	1	4807	2	Y	-0-					-0-
10	5456	X	5162	-0-	-294	-0-	258	1	4904	2	Y	-0-					-0-
11	5190	X	4796	-0-	-394	-0-	232	1	4564	2	Y	-0-					-0-
12	5301	X	5269	-0-	-32	-0-	300	1	4969	2	Y	-0-					-0-
01	5301	X	5037	-0-	-264	-0-	304	1	4733	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 2 RRCID -> 196240 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7716 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	N	2714	-0-	-76	-0-	124	1	2590	2	N	-0-					-0-
09	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	138	1	2525	2	N	-0-					-0-
10	2697	N	2626	-0-	-71	-0-	131	1	2495	2	N	-0-					-0-
11	2640	N	2539	-0-	-101	-0-	123	1	2416	2	N	-0-					-0-
12	2759	N	2593	-0-	-166	-0-	148	1	2445	2	N	-0-					-0-
01	2635	N	2621	-0-	-14	-0-	158	1	2463	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 6 RRCID -> 196241 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7862 - 8551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6138	X	5934	-0-	-204	-0-	271	1	5663	2	Y	-0-					-0-
09	5940	X	5569	-0-	-371	-0-	288	1	5281	2	Y	-0-					-0-
10	6107	X	5889	-0-	-218	-0-	294	1	5595	2	Y	-0-					-0-
11	5790	X	5626	-0-	-164	-0-	272	1	5354	2	Y	-0-					-0-
12	5921	X	5758	-0-	-163	-0-	328	1	5430	2	Y	-0-					-0-
01	5921	X	5672	-0-	-249	-0-	343	1	5329	2	Y	-0-					-0-

JARVIS-LAFORGE WELL #: 2 RRCID -> 196250 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 6990 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	4187	-0-	-494	-0-	165	1	4022	2	N	-0-					-0-
09	4440	X	3969	-0-	-471	-0-	185	1	3784	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	4111	-0-	-322	-0-	161	1	3950	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	3891	-0-	-159	-0-	149	1	3742	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	3878	-0-	-307	-0-	117	1	3761	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	3878	-0-	-307	-0-	128	1	3750	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
08	1364	N	1310	-0-	-54	-0-	64	1	1246	2	N	-0-					-0-
09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	62	1	1164	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1243	-0-	-121	-0-	64	1	1179	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	1186	-0-	-74	-0-	33	1	1153	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	32	1	1175	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	32	1	1193	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
08	3410	X	2181	-0-	-1229	-0-	95	1	2086	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	2181	-0-	-1119	-0-	107	1	2074	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	2669	-0-	-741	-0-	109	1	2560	2	N	-0-					-0-
11	3180	X	2209	-0-	-971	-0-	84	1	2125	2	N	-0-					-0-
12	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	90	1	2913	2	N	-0-					-0-
*01	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	75	1	2440	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 #: 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
08	4774	X	4482	-0-	-292	-0-	192	1	4290	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	4290	-0-	-300	-0-	194	1	4096	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	4417	-0-	-264	-0-	192	1	4225	2	N	-0-					-0-
11	4350	X	3943	-0-	-407	-0-	154	1	3789	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	3661	-0-	-834	-0-	111	1	3550	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	3423	-0-	-1072	-0-	94	1	3329	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
08	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	173	1	4060	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	2456	-0-	-1864	-0-	114	1	2342	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	2523	-0-	-1941	-0-	105	1	2418	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	2382	-0-	-1938	-0-	89	1	2293	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	2391	-0-	-802	-0-	72	1	2319	2	N	-0-					-0-
*01	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	100	1	3173	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
08	6045	X	5160	-0-	-885	-0-	210	1	4950	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	4408	-0-	-1262	-0-	206	1	4202	2	N	-0-					-0-
10	5642	X	4232	-0-	-1410	-0-	177	1	4055	2	N	-0-					-0-
11	5340	X	4744	-0-	-596	-0-	177	1	4567	2	N	-0-					-0-
12	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	163	1	5214	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	4756	-0-	-80	-0-	146	1	4610	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
08	1705	N	1701	-0-	-4	-0-	62	1	1639	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1679	-0-	-61	-0-	61	1	1618	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1697	-0-	-70	-0-	64	1	1633	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1594	-0-	-56	-0-	53	1	1541	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1708	-0-	-28	-0-	56	1	1652	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	1589	-0-	-116	-0-	53	1	1536	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 196411 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6999 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	3567	-0-	-1827	-0-	130	1	3437	2	N	-0-					-0-
09	5310	X	3868	-0-	-1442	-0-	140	1	3728	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	4405	-0-	-1082	-0-	166	1	4239	2	N	-0-					-0-
11	5310	X	4437	-0-	-873	-0-	147	1	4290	2	N	-0-					-0-
12	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	149	1	4404	2	N	-0-					-0-
*01	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	145	1	4184	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
08	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	244	1	6460	2	N	-0-					-0-
09	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	248	1	6623	2	N	-0-					-0-
10	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	278	1	7095	2	N	-0-					-0-
11	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	233	1	6805	2	N	-0-					-0-
12	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	246	1	7301	2	N	-0-					-0-
*01	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	222	1	6386	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
08	1023	N	988	-0-	-35	-0-	36	1	952	2	N	-0-					-0-
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	34	1	906	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	954	-0-	-69	-0-	36	1	918	2	N	-0-					-0-
11	960	N	916	-0-	-44	-0-	30	1	886	2	N	-0-					-0-
12	961	N	949	-0-	-12	-0-	31	1	918	2	N	-0-					-0-
*01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	33	1	942	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 1 RRCID -> 196417 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7202 - 7613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	102	1	4099	2	N	-0-					-0-
09	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	100	1	4044	2	N	-0-					-0-
10	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	102	1	3967	2	N	-0-					-0-
11	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	100	1	4424	2	N	-0-					-0-
12	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	105	1	4710	2	N	-0-					-0-
*01	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	115	1	5018	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
08	3844	X	3752	-0-	-92	-0-	83	1	3669	2	N	-0-					-0-
09	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	77	1	3657	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	3802	-0-	-42	-0-	77	1	3725	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	3621	-0-	-99	-0-	71	1	3550	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	76	1	3675	2	N	-0-					-0-
*01	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	78	1	3562	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
08	7874	X	7446	-0-	-428	-0-	271	1	7175	2	N	-0-					-0-
09	7620	X	7054	-0-	-566	-0-	255	1	6799	2	N	-0-					-0-
10	7533	X	7234	-0-	-299	-0-	273	1	6961	2	N	-0-					-0-
11	7290	X	7049	-0-	-241	-0-	233	1	6816	2	N	-0-					-0-
12	7533	X	7454	-0-	-79	-0-	243	1	7211	2	N	-0-					-0-
*01	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	254	1	7310	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
08	6789	X	6494	-0-	-295	-0-	237	1	6257	2	N	-0-					-0-
09	6360	X	6045	-0-	-315	-0-	218	1	5827	2	N	-0-					-0-
10	6603	X	6082	-0-	-521	-0-	229	1	5853	2	N	-0-					-0-
11	6390	X	5903	-0-	-487	-0-	195	1	5708	2	N	-0-					-0-
12	6603	X	6072	-0-	-531	-0-	198	1	5874	2	N	-0-					-0-
01	6479	X	5671	-0-	-808	-0-	190	1	5481	2	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 2 RRCID -> 196426 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7096 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	41	1	1082	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	1021	-0-	-59	-0-	37	1	984	2	N	-0-					-0-
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	41	1	1047	2	N	-0-					-0-
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	36	1	1052	2	N	-0-					-0-
12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	38	1	1117	2	N	-0-					-0-
*01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	37	1	1060	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
08	3689	X	820	-0-	-2869	-0-	27	1	793	3	N	-0-					-0-
09	3390	X	2035	-0-	-1355	-0-	66	1	1969	3	N	-0-					-0-
10	3441	X	3393	-0-	-48	-0-	107	1	3286	3	N	-0-					-0-
11	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	108	1	3264	3	N	-0-					-0-
12	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	16	1	3290	3	N	-0-					-0-
01	3379	X	3357	-0-	-22	-0-	116	1	3241	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
08	2728	N	2153	-0-	-575	-0-	72	1	2081	3	N	-0-					-0-
09	2160	N	2083	-0-	-77	-0-	68	1	2015	3	N	-0-					-0-
10	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	90	1	2737	3	N	-0-					-0-
11	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	68	1	2047	3	N	-0-					-0-
*12	2139	N	2049	-0-	-90	-0-	65	1	1984	3	N	-0-					-0-
01	2821	N	1975	-0-	-846	-0-	68	1	1907	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NALER, MAE C. WELL #: 7 RRCID -> 196431 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7543 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1792	-0-	-68	-0-	44	1	1748	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1496	-0-	-154	-0-	36	1	1460	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1574	-0-	-286	-0-	40	1	1534	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1549	-0-	-191	-0-	34	1	1515	2	N	-0-					-0-
12	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	34	1	1520	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	1531	-0-	-50	-0-	34	1	1497	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
08	3410	X	3401	-0-	-9	-0-	1009	1	2384	3	Y	7					96
							8	9									
09	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	976	1	2382	3	Y	15					111
							17	9									
10	3410	X	3395	-0-	-15	-0-	977	1	2398	3	Y	18					129
							20	9									
11	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	974	1	2383	3	Y	35					164
							39	9									
*12	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	1002	1	2379	3	Y	20					184
							22	9									
*01	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	1010	1	2384	3	Y	28					212
							31	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
08	2604	N	2454	-0-	-150	-0-	89	1	2365	2	N	-0-					-0-
09	2460	N	2320	-0-	-140	-0-	84	1	2236	2	N	-0-					-0-
10	2511	N	2405	-0-	-106	-0-	91	1	2314	2	N	-0-					-0-
11	2370	N	1138	-0-	-1232	-0-	38	1	1100	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	9595	-0-	6495	6495	313	1	9282	2	N	-0-					-0-
*01	3100	N	8249	-0-	5149	11644	277	1	7972	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 196457 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7434 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	39	1	1681	3	N	-0-					-0-
09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	36	1	1599	3	N	-0-					-0-
10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	35	1	1571	3	N	-0-					-0-
11	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	35	1	1545	3	N	-0-					-0-
*12	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	36	1	1642	3	N	-0-					-0-
*01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	39	1	1572	3	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 16 RRCID -> 196458 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7571 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	998	-0-	-149	-0-	23	1	975	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	1001	-0-	-109	-0-	22	1	979	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	1056	-0-	-122	-0-	23	1	1033	3	N	-0-					-0-
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	23	1	999	3	N	-0-					-0-
12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	3	1	1037	3	N	-0-					-0-
*01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	30	1	1200	3	N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 4 RRCID -> 196467 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7130 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	84	1	2222	2	N	-0-					-0-
09	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	77	1	2057	2	N	-0-					-0-
10	2294	N	2213	-0-	-81	-0-	83	1	2130	2	N	-0-					-0-
11	2220	N	2042	-0-	-178	-0-	68	1	1974	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	591	-0-	-1610	-0-	19	1	572	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	145	-0-	-2056	-0-	5	1	140	2	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 #: 7 RRCID -> 196505 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6557 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	40	1	1153	3	Y	-0-					-0-
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	40	1	1188	3	Y	-0-					-0-
10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	39	1	1178	3	Y	-0-					-0-
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	39	1	1173	3	Y	-0-					-0-
12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	4	1	1214	3	Y	-0-					-0-
*01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	29	1	1195	3	Y	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 196506 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8200 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	685	-0-	-59	-0-	23	1	662	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	664	-0-	-56	-0-	22	1	642	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	689	-0-	-55	-0-	22	1	667	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	22	1	668	3	Y	-0-					-0-
*12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	22	1	694	3	Y	-0-					-0-
*01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	25	1	684	3	Y	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 196508 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7029 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6200	X	4967	-0-	-1233	-0-	181	1	4786	2	N	-0-					-0-
09	6000	X	4460	-0-	-1540	-0-	161	1	4299	2	N	-0-					-0-
10	6107	X	4471	-0-	-1636	-0-	169	1	4302	2	N	-0-					-0-
11	5580	X	4563	-0-	-1017	-0-	151	1	4412	2	N	-0-					-0-
12	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	159	1	4721	2	N	-0-					-0-
*01	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	163	1	4705	2	N	-0-					-0-

BUCKSHOT WELL #: 3 RRCID -> 196511 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7420 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1145	-0-	-653	-0-	42	1	1103	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1380	-0-	-180	-0-	50	1	1330	2	Y	-0-					-0-
10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	56	1	1422	2	Y	-0-					-0-
11	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	52	1	1512	2	Y	-0-					-0-
12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	53	1	1579	2	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	4838	-0-	1738	1738	162	1	4676	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 196512 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7084 - 7485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2507	-0-	-655	-0-	91	1	2416	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	2326	-0-	-734	-0-	84	1	2242	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	2353	-0-	-809	-0-	89	1	2264	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	2440	-0-	-500	-0-	81	1	2359	2	N	-0-					-0-
12	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	94	1	2794	2	N	-0-					-0-
*01	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	91	1	2607	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
08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	40	1	1743	3	N	-0-					-0-
09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	38	1	1678	3	N	-0-					-0-
10	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	41	1	1856	3	N	-0-					-0-
11	1740	N	1663	-0-	-77	-0-	36	1	1627	3	N	-0-					-0-
*12	1767	N	1594	-0-	-173	-0-	34	1	1560	3	N	-0-					-0-
*01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	47	1	1876	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
08	1457	N	1251	-0-	-206	-0-	28	1	1223	3	N	-0-					-0-
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	30	1	1324	3	N	-0-					-0-
10	1426	N	1416	-0-	-10	-0-	30	1	1386	3	N	-0-					-0-
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	33	1	1467	3	N	-0-					-0-
*12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	33	1	1466	3	N	-0-					-0-
*01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	36	1	1420	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, 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
08	2263	X	1995	-0-	-268	-0-	73	1	1922	2	N	-0-					-0-
09	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	77	1	2058	2	N	-0-					-0-
10	2108	X	2074	-0-	-34	-0-	78	1	1996	2	N	-0-					-0-
11	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	76	1	2207	2	N	-0-					-0-
12	3091	N	3091	-0-	-0-	-0-	101	1	2990	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1120	-0-	-802	-0-	38	1	1082	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
08	2325	N	2062	-0-	-263	-0-	75	1	1987	2	N	-0-					-0-
09	1980	N	1545	-0-	-435	-0-	56	1	1489	2	N	-0-					-0-
10	2232	N	2178	-0-	-54	-0-	82	1	2096	2	N	-0-					-0-
11	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	70	1	2042	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	648	-0-	-964	-0-	21	1	627	2	N	-0-					-0-
01	2170	N	137	-0-	-2033	-0-	5	1	132	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
08	3007	X	2038	-0-	-969	-0-	68	1	1970	3	N	-0-					2
09	2910	X	1633	-0-	-1277	-0-	54	1	1579	3	N	-0-					2
10	3007	X	1468	-0-	-1539	-0-	46	1	1422	3	N	-0-					2
11	2910	X	1546	-0-	-1364	-0-	50	1	1496	3	N	-0-					2
*12	3007	X	1601	-0-	-1406	-0-	51	1	1550	3	N	-0-					2
01	2046	X	1558	-0-	-488	-0-	54	1	1504	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
08	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	113	1	4854	3	N	-0-					-0-
09	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	111	1	4893	3	N	-0-					-0-
10	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	109	1	4940	3	N	-0-					-0-
11	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	113	1	5059	3	N	-0-					-0-
*12	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	122	1	5535	3	N	-0-					-0-
*01	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	199	1	5531	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 15 RRCID -> 196546 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 7476 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	4642	-0-	-8	-0-	104	1	4538	3	Y	-0-					-0-
09	4620	X	4457	-0-	-163	-0-	98	1	4359	3	Y	-0-					-0-
10	4774	X	4573	-0-	-201	-0-	98	1	4475	3	Y	-0-					-0-
11	4620	X	4366	-0-	-254	-0-	95	1	4271	3	Y	-0-					-0-
*12	4526	X	4406	-0-	-120	-0-	95	1	4311	3	Y	-0-					-0-
01	4526	X	4462	-0-	-64	-0-	108	1	4354	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
08	1488	N	1437	-0-	-51	-0-	33	1	1404	3	Y	-0-					-0-
09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	33	1	1477	3	Y	-0-					-0-
10	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	34	1	1540	3	Y	-0-					-0-
11	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	34	1	1517	3	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	5	1	1491	3	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1536	-0-	-45	-0-	37	1	1499	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
08	4526	X	4335	-0-	-191	-0-	98	1	4237	3	Y	-0-					-0-
09	4380	X	4202	-0-	-178	-0-	92	1	4110	3	Y	-0-					-0-
10	4526	X	4452	-0-	-74	-0-	96	1	4356	3	Y	-0-					-0-
11	4200	X	3825	-0-	-375	-0-	83	1	3742	3	Y	-0-					-0-
*12	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	94	1	4284	3	Y	-0-					-0-
01	4278	X	4250	-0-	-28	-0-	147	1	4103	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-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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		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

08	4712	X	4504	-0-	-208	-0-	102	1	4402	3	N	-0-					-0-
09	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	97	1	4282	3	N	-0-					-0-
10	4588	X	4584	-0-	-4	-0-	145	1	4439	3	N	-0-					-0-
11	4440	X	4178	-0-	-262	-0-	134	1	4044	3	N	-0-					-0-
12	4433	X	3023	-0-	-1410	-0-	15	1	3008	3	N	-0-					-0-
01	4433	X	3353	-0-	-1080	-0-	117	1	3236	3	N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 7 RRCID -> 196581 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7030 - 7436

08	10872	X	10872	-0-	-0-	-0-	361	1	10511	3	Y	-0-					-0-
09	10500	X	10415	-0-	-85	-0-	338	1	10077	3	Y	-0-					-0-
10	10850	X	9818	-0-	-1032	-0-	310	1	9508	3	Y	-0-					-0-
11	10500	X	8578	-0-	-1922	-0-	274	1	8304	3	Y	-0-					-0-
12	10881	X	9313	-0-	-1568	-0-	46	1	9267	3	Y	-0-					-0-
01	10881	X	10668	-0-	-213	-0-	367	1	10301	3	Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 5 RRCID -> 196593 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7590 - 8142

08	8401	X	7674	-0-	-727	-0-	186	1	7488	2	N	-0-					-0-
09	7650	X	7039	-0-	-611	-0-	170	1	6869	2	N	-0-					-0-
10	7905	X	7754	-0-	-151	-0-	195	1	7559	2	N	-0-					-0-
11	7500	X	7490	-0-	-10	-0-	248	1	7242	2	N	-0-					-0-
12	7750	X	7372	-0-	-378	-0-	161	1	7211	2	N	-0-					-0-
01	7750	X	7315	-0-	-435	-0-	164	1	7151	2	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 7 RRCID -> 196594 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7593 - 8117

08	6727	X	6248	-0-	-479	-0-	152	1	6096	2	N	-0-					-0-
09	6360	X	5842	-0-	-518	-0-	141	1	5701	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	6031	-0-	-541	-0-	152	1	5879	2	N	-0-					-0-
11	6360	X	5733	-0-	-627	-0-	190	1	5543	2	N	-0-					-0-
12	6262	X	5570	-0-	-692	-0-	121	1	5449	2	N	-0-					-0-
01	6262	X	5561	-0-	-701	-0-	124	1	5437	2	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 8 RRCID -> 196595 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7498 - 8053

08	4557	X	4246	-0-	-311	-0-	155	1	4091	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	3884	-0-	-496	-0-	140	1	3744	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	3966	-0-	-498	-0-	150	1	3816	2	N	-0-					-0-
11	4230	X	3750	-0-	-480	-0-	124	1	3626	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	3907	-0-	-278	-0-	128	1	3779	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	3750	-0-	-435	-0-	126	1	3624	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

08	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	44	1	1156	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1108	-0-	-32	-0-	40	1	1068	2	N	-0-					-0-
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	42	1	1079	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1123	-0-	-47	-0-	37	1	1086	2	N	-0-					-0-
12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	40	1	1197	2	N	-0-					-0-
*01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	42	1	1203	2	N	-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 #: 6 RRCID -> 196603 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7060 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	54	1	1418	2	N	-0-					-0-
09	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	52	1	1380	2	N	-0-					-0-
10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	54	1	1390	2	N	-0-					-0-
11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	55	1	1620	2	N	-0-					-0-
12	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	59	1	1738	2	N	-0-					-0-
*01	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	73	1	2094	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

08	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	173	1	4570	2	N	-0-					-0-
09	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	163	1	4362	2	N	-0-					-0-
10	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	171	1	4363	2	N	-0-					-0-
11	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	132	1	3847	2	N	-0-					-0-
12	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	131	1	3870	2	N	-0-					-0-
*01	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	115	1	3317	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

08	11817	X	11817	-0-	-0-	-0-	431	1	11386	2	N	-0-					-0-
09	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	375	1	10006	2	N	-0-					-0-
10	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	381	1	9733	2	N	-0-					-0-
11	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	315	1	9206	2	N	-0-					-0-
12	11408	X	8430	-0-	-2978	-0-	275	1	8155	2	N	-0-					-0-
01	11408	X	9288	-0-	-2120	-0-	312	1	8976	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 10 RRCID -> 196614 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 7536 - 8120

08	1302	N	1254	-0-	-48	-0-	28	1	1226	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	1217	-0-	-13	-0-	27	1	1190	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	27	1	1220	3	N	-0-					-0-
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	26	1	1180	3	N	-0-					-0-
12	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	4	1	1221	3	N	-0-					-0-
*01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	31	1	1242	3	N	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196618 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7304 - 7850

08	2046	N	2041	-0-	-5	-0-	46	1	1995	3	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1966	-0-	-14	-0-	44	1	1922	3	Y	-0-					-0-
10	2046	N	2035	-0-	-11	-0-	44	1	1991	3	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1882	-0-	-98	-0-	41	1	1841	3	Y	-0-					-0-
*12	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	43	1	1979	3	Y	-0-					-0-
*01	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	49	1	1975	3	Y	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196619 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7349 - 7894

08	2294	N	2114	-0-	-180	-0-	47	1	2067	3	Y	-0-					-0-
09	2130	N	2023	-0-	-107	-0-	45	1	1978	3	Y	-0-					-0-
10	2201	N	2043	-0-	-158	-0-	44	1	1999	3	Y	-0-					-0-
11	2040	N	2016	-0-	-24	-0-	44	1	1972	3	Y	-0-					-0-
*12	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	66	1	2020	3	Y	-0-					-0-
01	2046	N	2036	-0-	-10	-0-	71	1	1965	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 196620 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7464 - 7956

08	5394	X	5127	-0-	-267	-0-	116	1	5011	3	N	-0-					-0-
09	5130	X	4990	-0-	-140	-0-	162	1	4828	3	N	-0-					-0-
10	5208	X	4950	-0-	-258	-0-	157	1	4793	3	N	-0-					-0-
11	5040	X	4708	-0-	-332	-0-	151	1	4557	3	N	-0-					-0-
*12	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	165	1	5071	3	N	-0-					-0-
*01	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	180	1	4998	3	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 #: 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
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	43	1	1224	3	Y	-0-			-0-
09	1050	N	949	-0-	-101	-0-	31	1	918	3	Y	-0-			-0-
10	1085	N	880	-0-	-205	-0-	28	1	852	3	Y	-0-			-0-
11	1050	N	868	-0-	-182	-0-	28	1	840	3	Y	-0-			-0-
12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	5	1	1102	3	Y	-0-			-0-
*01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	45	1	1248	3	Y	-0-			-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

T C U WELL #: 17 RRCID -> 196678 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7950 - 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
08	4650	X	4032	-0-	-618	-0-	98	1	3934	2	N	-0-			-0-
09	4500	X	3707	-0-	-793	-0-	89	1	3618	2	N	-0-			-0-
10	4123	X	3507	-0-	-616	-0-	88	1	3419	2	N	-0-			-0-
11	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	90	1	4002	2	N	-0-			-0-
12	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	88	1	3932	2	N	-0-			-0-
01	3844	X	3503	-0-	-341	-0-	78	1	3425	2	N	-0-			-0-

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
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2325	N	2324	-0-	-1	-0-	85	1	2239	2	N	-0-			-0-
09	2310	N	2182	-0-	-128	-0-	79	1	2103	2	N	-0-			-0-
10	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	84	1	2138	2	N	-0-			-0-
11	2250	N	2155	-0-	-95	-0-	71	1	2084	2	N	-0-			-0-
12	2263	N	2164	-0-	-99	-0-	71	1	2093	2	N	-0-			-0-
01	2232	N	2089	-0-	-143	-0-	70	1	2019	2	N	-0-			-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 14 RRCID -> 196700 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7438 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	74	1	3186	3	N	-0-			-0-
09	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	69	1	3080	3	N	-0-			-0-
10	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	70	1	3170	3	N	-0-			-0-
11	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	70	1	3118	3	N	-0-			-0-
*12	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	72	1	3258	3	N	-0-			-0-
*01	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	85	1	3415	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 9 RRCID -> 196704 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7497 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3999	X	3681	-0-	-318	-0-	84	1	3597	3	N	-0-			-0-
09	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	85	1	3774	3	N	-0-			-0-
10	4030	X	3984	-0-	-46	-0-	86	1	3898	3	N	-0-			-0-
11	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	85	1	3825	3	N	-0-			-0-
12	3968	X	3945	-0-	-23	-0-	13	1	3932	3	N	-0-			-0-
01	3968	X	3962	-0-	-6	-0-	96	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
DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 14 RRCID -> 196705 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7458 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4712	X	4491	-0-	-221	-0-	102	1	4389	3	Y	-0-					-0-
09	4440	X	4359	-0-	-81	-0-	96	1	4263	3	Y	-0-					-0-
10	4588	X	4499	-0-	-89	-0-	97	1	4402	3	Y	-0-					-0-
11	4410	X	4404	-0-	-6	-0-	96	1	4308	3	Y	-0-					-0-
*12	4526	X	4477	-0-	-49	-0-	96	1	4381	3	Y	-0-					-0-
01	4495	X	4409	-0-	-86	-0-	107	1	4302	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE, L. UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 196710 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7044 - 7462

08	9083	X	8088	-0-	-995	-0-	295	1	7793	2	N	-0-					-0-
09	8550	X	7748	-0-	-802	-0-	280	1	7468	2	N	-0-					-0-
10	8742	X	8164	-0-	-578	-0-	308	1	7856	2	N	-0-					-0-
11	8160	X	7694	-0-	-466	-0-	255	1	7439	2	N	-0-					-0-
12	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	259	1	7672	2	N	-0-					-0-
*01	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	256	1	7364	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: B 2 RRCID -> 196741 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7132 - 7400

08	6820	X	5510	-0-	-1310	-0-	225	1	5285	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	4953	-0-	-1107	-0-	231	1	4722	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	5348	-0-	-511	-0-	223	1	5125	2	N	-0-					-0-
11	5670	X	5258	-0-	-412	-0-	195	1	5063	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	5288	-0-	-571	-0-	161	1	5127	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	5130	-0-	-388	-0-	158	1	4972	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: B 3 RRCID -> 196742 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7374 - 7626

08	3596	X	2713	-0-	-883	-0-	111	1	2602	2	N	-0-					-0-
09	2550	X	2439	-0-	-111	-0-	114	1	2325	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	2630	-0-	-253	-0-	110	1	2520	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	2590	-0-	-200	-0-	96	1	2494	2	N	-0-					-0-
12	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	79	1	2523	2	N	-0-					-0-
01	2635	N	2528	-0-	-107	-0-	78	1	2450	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 196781 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6980 - 9380

08	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	1956	1	2287	3	N	-0-					12
09	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	1861	1	2161	3	N	-0-					12
10	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	1847	1	2240	3	N	-0-					12
11	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	1805	1	2226	3	N	-0-					12
12	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	1866	1	2202	3	N	99	98	1			13
							109	9									
*01	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	1922	1	1957	3	N	-0-					13

BONDS RANCH WELL #: B 1 RRCID -> 196846 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 6940 - 7187

08	2945	X	2042	-0-	-903	-0-	83	1	1959	2	N	-0-					-0-
09	2460	X	1832	-0-	-628	-0-	85	1	1747	2	N	-0-					-0-
10	2480	X	1977	-0-	-503	-0-	83	1	1894	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	1947	-0-	-33	-0-	72	1	1875	2	N	-0-					-0-
12	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	59	1	1899	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	1900	-0-	-84	-0-	58	1	1842	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196850 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7036 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	4107	-0-	-233	-0-	165	1	3942	2	N	-0-			-0-
09	4200	X	3524	-0-	-676	-0-	163	1	3361	2	N	-0-			-0-
10	3813	X	3573	-0-	-240	-0-	157	1	3416	2	N	-0-			-0-
11	3960	X	3451	-0-	-509	-0-	124	1	3327	2	N	-0-			-0-
12	4030	X	3696	-0-	-334	-0-	112	1	3584	2	N	-0-			-0-
01	4030	X	3650	-0-	-380	-0-	113	1	3537	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
08	5177	X	5045	-0-	-132	-0-	209	1	4836	2	N	-0-			-0-
09	4980	X	4675	-0-	-305	-0-	215	1	4460	2	N	-0-			-0-
10	5115	X	4927	-0-	-188	-0-	206	1	4721	2	N	-0-			-0-
11	4890	X	4693	-0-	-197	-0-	179	1	4514	2	N	-0-			-0-
12	4960	X	4893	-0-	-67	-0-	152	1	4741	2	N	-0-			-0-
01	4960	X	4736	-0-	-224	-0-	148	1	4588	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
08	4929	X	4648	-0-	-281	-0-	105	1	4543	3	N	-0-			-0-
09	4770	X	4445	-0-	-325	-0-	98	1	4347	3	N	-0-			-0-
10	4929	X	4537	-0-	-392	-0-	144	1	4393	3	N	-0-			-0-
11	4680	X	4677	-0-	-3	-0-	150	1	4527	3	N	-0-			-0-
*12	4681	X	2452	-0-	-2229	-0-	78	1	2374	3	N	-0-			-0-
*01	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	343	1	9558	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
08	310	N	22	-0-	-288	-0-	6	1	16	2	N	-0-			-0-
09	1050	N	19	-0-	-1031	-0-	8	1	11	2	N	-0-			-0-
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	1			N	-0-			-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	1			N	-0-			-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	2	N	-0-			-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 4 RRCID -> 196937 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7116 - 7357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	128	1	2763	2	N	-0-			-0-
09	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	124	1	2646	2	N	-0-			-0-
10	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	128	1	2715	2	N	-0-			-0-
11	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	92	1	2511	2	N	-0-			-0-
12	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	86	1	2622	2	N	-0-			-0-
*01	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	89	1	2603	2	N	-0-			-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 3 RRCID -> 196938 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7040 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	55	1	1265	2	N	-0-			-0-
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	59	1	1270	2	N	-0-			-0-
10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	61	1	1346	2	N	-0-			-0-
11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	60	1	1336	2	N	-0-			-0-
12	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	42	1	1358	2	N	-0-			-0-
01	1395	N	1285	-0-	-110	-0-	44	1	1241	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6603	X	4489	-0-	-2114	-0-	150	1	4339	3	Y	-0-			-0-
09	6390	X	4110	-0-	-2280	-0-	133	1	3977	3	Y	-0-			-0-
10	6603	X	4126	-0-	-2477	-0-	130	1	3996	3	Y	-0-			-0-
11	6270	X	4929	-0-	-1341	-0-	157	1	4772	3	Y	-0-			-0-
12	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	24	1	4881	3	Y	-0-			-0-
*01	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	172	1	4833	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDEFUR, R. V. WELL #: 1 RRCID -> 197127 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7620 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	2131	-0-	-70	-0-	47	1	2084	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	2091	-0-	-9	-0-	43	1	2048	2	N	-0-					-0-
10	2170	N	2100	-0-	-70	-0-	43	1	2057	2	N	-0-					-0-
11	2070	N	2020	-0-	-50	-0-	40	1	1980	2	N	-0-					-0-
12	2170	N	2029	-0-	-141	-0-	41	1	1988	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	2015	-0-	-93	-0-	43	1	1972	2	N	-0-					-0-

PATTERSON-PEPPER WELL #: 1 RRCID -> 197133 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 6985 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17713	X	17713	-0-	-0-	-0-	645	1	17068	2	N	-0-					-0-
09	15092	X	15092	-0-	-0-	-0-	545	1	14547	2	N	-0-					-0-
10	14172	X	14172	-0-	-0-	-0-	534	1	13638	2	N	-0-					-0-
11	12892	X	12892	-0-	-0-	-0-	427	1	12465	2	N	-0-					-0-
12	16895	X	12465	-0-	-4430	-0-	407	1	12058	2	N	-0-					-0-
01	16895	X	11510	-0-	-5385	-0-	386	1	11124	2	N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 8 RRCID -> 197134 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7302 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1042	-0-	-663	-0-	23	1	1019	3	N	-0-					-0-
09	1410	N	1074	-0-	-336	-0-	24	1	1050	3	N	-0-					-0-
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	36	1	1103	3	N	-0-					-0-
11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	37	1	1125	3	N	-0-					-0-
12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	6	1	1171	3	N	-0-					-0-
*01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	46	1	1267	3	N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 7 RRCID -> 197136 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7362 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	3544	-0-	-672	-0-	118	1	3426	3	N	-0-					-0-
09	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	148	1	4394	3	N	-0-					-0-
10	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	157	1	4800	3	N	-0-					-0-
11	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	163	1	4918	3	N	-0-					-0-
12	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	29	1	5940	3	N	-0-					-0-
*01	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	171	1	4743	3	N	-0-					-0-

KHRAISH, HANNA WELL #: 2 RRCID -> 197280 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8957 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	1089	1	9632	3	N	541	527	1			41
							595	9									
09	16257	X	16257	-0-	-0-	-0-	635	1	14593	3	N	935	840	1			136
							1029	9									
10	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	115	1	5280	3	N	401	477	1			60
							441	9									
11	11989	X	11989	-0-	-0-	-0-	676	1	10848	3	N	423	355	1			128
							465	9									
*12	11064	X	11064	-0-	-0-	-0-	335	1	10337	3	N	356	346	1			138
							392	9									
*01	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	237	1	9676	3	N	323	344	1			117
							355	9									

GLENN, MARY WELL #: 1 RRCID -> 197286 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7925 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	5	1	202	2	N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	4	1	206	2	N	-0-					-0-
10	217	N	197	-0-	-20	-0-	4	1	193	2	N	-0-					-0-
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	4	1	188	2	N	-0-					-0-
12	217	N	205	-0-	-12	-0-	4	1	201	2	N	-0-					-0-
*01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	4	1	196	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 #: 16 RRCID -> 197291 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7061 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5766	X	5515	-0-	-251	-0-	201	1	5314	2	N	-0-					-0-
09	5580	X	5288	-0-	-292	-0-	191	1	5097	2	N	-0-					-0-
10	5673	X	5362	-0-	-311	-0-	202	1	5160	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	5199	-0-	-201	-0-	172	1	5027	2	N	-0-					-0-
12	5518	X	5374	-0-	-144	-0-	175	1	5199	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	5279	-0-	-239	-0-	177	1	5102	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 17 RRCID -> 197292 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7041 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1146	-0-	-311	-0-	42	1	1104	2	N	-0-					-0-
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	45	1	1201	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1081	-0-	-283	-0-	41	1	1040	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	987	-0-	-123	-0-	33	1	954	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	941	-0-	-361	-0-	31	1	910	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	827	-0-	-258	-0-	28	1	799	2	N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 7 RRCID -> 197295 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7858 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	25	1	1099	3	Y	-0-					-0-
09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	21	1	919	3	Y	3					3
							3	9									
10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	30	1	1363	3	Y	-0-					3
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	23	1	1015	3	Y	-0-					3
*12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	26	1	1199	3	Y	-0-					3
*01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	29	1	1144	3	Y	-0-					3

NANCE WELL #: A 1 RRCID -> 197296 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6988 - 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
08	5549	X	4913	-0-	-636	-0-	201	1	4712	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	4634	-0-	-646	-0-	216	1	4418	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	4832	-0-	-376	-0-	201	1	4631	2	N	-0-					-0-
11	4740	X	4341	-0-	-399	-0-	161	1	4180	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	4409	-0-	-489	-0-	134	1	4275	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	4387	-0-	-511	-0-	135	1	4252	2	N	-0-					-0-

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
08	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	460	1	10803	2	N	-0-					-0-
09	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	494	1	10126	2	N	-0-					-0-
10	11078	X	11078	-0-	-0-	-0-	462	1	10616	2	N	-0-					-0-
11	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	370	1	9580	2	N	-0-					-0-
12	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	306	1	9798	2	N	-0-					-0-
*01	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	309	1	9744	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
08	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	181	1	4238	2	N	-0-					-0-
09	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	185	1	3785	2	N	-0-					-0-
10	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	179	1	4110	2	N	-0-					-0-
11	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	156	1	4060	2	N	-0-					-0-
12	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	129	1	4110	2	N	-0-					-0-
*01	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	126	1	3988	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 #: 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
08	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	64	1	1546	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1303	-0-	-107	-0-	62	1	1241	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1464	-0-	-86	-0-	60	1	1404	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1405	-0-	-155	-0-	61	1	1344	2	N	-0-					-0-
12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	36	1	1340	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1397	-0-	-60	-0-	34	1	1363	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
08	1116	N	399	-0-	-717	-0-	399	1			N	-0-					-0-
09	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	951	1	814	2	N	-0-					-0-
10	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	914	1	1057	2	N	-0-					-0-
11	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	729	1	1276	2	N	-0-					-0-
12	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	589	1	1758	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	291	-0-	-1693	-0-	291	1			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
08	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	392	1	9227	2	N	-0-					-0-
09	9150	X	9066	-0-	-84	-0-	422	1	8644	2	N	-0-					-0-
10	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	394	1	9068	2	N	-0-					-0-
11	9150	X	8491	-0-	-659	-0-	316	1	8175	2	N	-0-					-0-
12	9610	X	8628	-0-	-982	-0-	262	1	8366	2	N	-0-					-0-
01	9610	X	8581	-0-	-1029	-0-	263	1	8318	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
08	9083	X	8630	-0-	-453	-0-	395	1	8235	2	N	-0-					-0-
09	8790	X	8327	-0-	-463	-0-	430	1	7897	2	N	-0-					-0-
10	8928	X	8374	-0-	-554	-0-	419	1	7955	2	N	-0-					-0-
11	8460	X	7958	-0-	-502	-0-	385	1	7573	2	N	-0-					-0-
12	8587	X	8117	-0-	-470	-0-	462	1	7655	2	N	-0-					-0-
01	8587	X	7945	-0-	-642	-0-	480	1	7465	2	N	-0-					-0-

DIXON, MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 197390 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7200 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	754	1	1793	3	N	-0-					67
09	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	728	1	1658	3	N	48	91	1			24
							53	9									
10	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	752	1	1760	3	N	-0-					24
11	2460	N	2041	-0-	-419	-0-	666	1	1375	3	N	-0-					24
12	2511	N	1059	-0-	-1452	-0-	531	1	528	3	N	-0-					24
01	2511	N	139	-0-	-2372	-0-	138	1	1	3	N	-0-					24

PETERSON, A. L. WELL #: 13 RRCID -> 197407 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7352 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8277	X	7382	-0-	-895	-0-	167	1	7215	3	N	-0-					-0-
09	7620	X	7277	-0-	-343	-0-	160	1	7117	3	N	-0-					-0-
10	7750	X	7321	-0-	-429	-0-	232	1	7089	3	N	-0-					-0-
11	7320	X	7074	-0-	-246	-0-	227	1	6847	3	N	-0-					-0-
*12	7471	X	7260	-0-	-211	-0-	229	1	7031	3	N	-0-					-0-
01	7471	X	7423	-0-	-48	-0-	257	1	7166	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GREEN, YVONNE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197416 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7942 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			Y	-0-					-0-
09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			Y	-0-					-0-
*10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			Y	-0-					-0-
*11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			Y	-0-					-0-
12	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2669	3	66	9	Y	60	60	1			-0-
*01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			Y	-0-					-0-

LAU WELL #: 8 RRCID -> 197553 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7360 - 7748

08	2325	N	2215	-0-	-110	-0-	54	1	2161	2	N	-0-					-0-
09	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	53	1	2155	2	N	-0-					-0-
10	2325	N	2259	-0-	-66	-0-	57	1	2202	2	N	-0-					-0-
11	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	48	1	2139	2	N	-0-					-0-
12	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	51	1	2292	2	N	-0-					-0-
01	2263	N	2212	-0-	-51	-0-	50	1	2162	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 4 RRCID -> 197632 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 7940 - 8620

08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	34	1	1470	3	N	-0-					-0-
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	29	1	1292	3	N	-0-					-0-
10	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	29	1	1340	3	N	-0-					-0-
11	1470	N	1234	-0-	-236	-0-	27	1	1207	3	N	-0-					-0-
12	1364	N	1190	-0-	-174	-0-	4	1	1186	3	N	-0-					-0-
01	1364	N	1142	-0-	-222	-0-	28	1	1114	3	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 5 RRCID -> 197633 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7900 - 8580

08	3162	X	3051	-0-	-111	-0-	69	1	2982	3	N	-0-					-0-
09	3060	X	2957	-0-	-103	-0-	66	1	2891	3	N	-0-					-0-
10	3193	X	2937	-0-	-256	-0-	63	1	2874	3	N	-0-					-0-
11	3090	X	2828	-0-	-262	-0-	61	1	2767	3	N	-0-					-0-
12	3069	X	2911	-0-	-158	-0-	10	1	2901	3	N	-0-					-0-
01	3069	X	2961	-0-	-108	-0-	72	1	2889	3	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 3 RRCID -> 197637 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7982 - 8640

08	3131	X	3106	-0-	-25	-0-	70	1	3036	3	N	-0-					-0-
09	3030	X	2971	-0-	-59	-0-	66	1	2905	3	N	-0-					-0-
10	3162	X	3146	-0-	-16	-0-	68	1	3078	3	N	-0-					-0-
11	3060	X	2919	-0-	-141	-0-	64	1	2855	3	N	-0-					-0-
12	3162	X	2952	-0-	-210	-0-	10	1	2942	3	N	-0-					-0-
01	3131	X	3019	-0-	-112	-0-	74	1	2945	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 8 RRCID -> 197638 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7548 - 8072

08	2790	X	2310	-0-	-480	-0-	52	1	2258	3	N	-0-					-0-
09	2700	X	2377	-0-	-323	-0-	52	1	2325	3	N	-0-					-0-
10	2697	X	2390	-0-	-307	-0-	52	1	2338	3	N	-0-					-0-
11	2460	X	2362	-0-	-98	-0-	52	1	2310	3	N	-0-					-0-
*12	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	54	1	2451	3	N	-0-					-0-
*01	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	62	1	2500	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 7 RRCID -> 197641 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 9554

08	154	X	154	-0-	-0-	-0-	4	1	150	3	Y	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	4	1	137	3	Y	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	4	1	138	3	Y	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60	3	Y	-0-					-0-
*12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	86	3	Y	-0-					-0-
*01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 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
08	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	84 2	1 9	3638	3	Y	2	2	1			-0-
09	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	79	1	3518	3	Y	-0-					-0-
10	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	79	1	3567	3	Y	-0-					-0-
11	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	78	1	3539	3	Y	-0-					-0-
*12	3720	X	3523	-0-	-197	-0-	75	1	3448	3	Y	-0-					-0-
*01	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	90	1	3647	3	Y	-0-					-0-

MATSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 197715 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 6998 - 7210

08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	26	1	1042	2	N	-0-					-0-
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	26	1	1056	2	N	-0-					-0-
10	961	N	885	-0-	-76	-0-	22	1	863	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	933	-0-	-87	-0-	31	1	902	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	961	-0-	-155	-0-	31	1	930	2	N	-0-					-0-
*01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	34	1	977	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 1 RRCID -> 197741 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 6924 - 7214

08	3100	N	3442	-0-	342	555	84	1	3358	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3311	-0-	311	866	80	1	3231	2	N	-0-					-0-
10	4179	X	3313	-0-	-866	-0-	83	1	3230	2	N	-0-					-0-
11	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	119	1	3474	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	2150	-0-	-640	-0-	70	1	2080	2	N	-0-					-0-
01	2790	X	927	-0-	-1863	-0-	361	1	566	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 2 RRCID -> 197742 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6896 - 7178

08	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	212	1	8493	2	N	-0-					-0-
09	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	198	1	8022	2	N	-0-					-0-
10	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	204	1	7910	2	N	-0-					-0-
11	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	284	1	8306	2	N	-0-					-0-
12	8463	X	2025	-0-	-6438	-0-	66	1	1959	2	N	-0-					-0-
01	8463	X	4772	-0-	-3691	-0-	107	1	4665	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 197745 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7153 - 7559

08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	74	1	1967	2	N	-0-					-0-
09	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	70	1	1864	2	N	-0-					-0-
10	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	73	1	1875	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	1923	-0-	-57	-0-	64	1	1859	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	1925	-0-	-59	-0-	63	1	1862	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1915	-0-	-38	-0-	64	1	1851	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197746 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7152 - 7586

08	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	77	1	2038	2	N	-0-					-0-
09	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	71	1	1890	2	N	-0-					-0-
10	2108	N	1941	-0-	-167	-0-	73	1	1868	2	N	-0-					-0-
11	2040	N	1835	-0-	-205	-0-	61	1	1774	2	N	-0-					-0-
12	2015	N	1892	-0-	-123	-0-	62	1	1830	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1878	-0-	-75	-0-	63	1	1815	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, 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
08	2449	N	2188	-0-	-261	-0-	80	1	2108	2	N	-0-			-0-
09	2400	N	2221	-0-	-179	-0-	80	1	2141	2	N	-0-			-0-
10	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	90	1	2293	2	N	-0-			-0-
11	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	76	1	2210	2	N	-0-			-0-
12	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	80	1	2383	2	N	-0-			-0-
01	2387	N	1643	-0-	-744	-0-	55	1	1588	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
08	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	96	1	3869	2	N	-0-			-0-
09	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	87	1	3524	2	N	-0-			-0-
10	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	92	1	3560	2	N	-0-			-0-
11	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	80	1	3529	2	N	-0-			-0-
12	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	82	1	3703	2	N	-0-			-0-
*01	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	127	1	3667	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
08	806	N	631	-0-	-175	-0-	23	1	608	2	N	-0-			-0-
09	750	N	588	-0-	-162	-0-	14	1	574	2	N	-0-			-0-
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	18	1	700	2	N	-0-			-0-
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	17	1	731	2	N	-0-			-0-
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	16	1	722	2	N	-0-			-0-
01	713	N	641	-0-	-72	-0-	14	1	627	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
08	7352	X	3260	-0-	-4092	-0-	108	1	3152	3	N	-0-			-0-
09	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	99	1	2937	3	N	-0-			-0-
10	3038	X	2987	-0-	-51	-0-	95	1	2892	3	N	-0-			-0-
11	2940	X	2787	-0-	-153	-0-	89	1	2698	3	N	-0-			-0-
*12	3038	X	2763	-0-	-275	-0-	87	1	2676	3	N	-0-			-0-
01	3038	X	2726	-0-	-312	-0-	94	1	2632	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
08	7564	X	6178	-0-	-1386	-0-	139	1	6039	3	Y	-0-			-0-
09	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	279	1	8324	3	Y	-0-			-0-
10	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	316	1	9688	3	Y	-0-			-0-
11	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	307	1	9297	3	Y	-0-			-0-
*12	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	311	1	9567	3	Y	-0-			-0-
*01	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	350	1	9778	3	Y	-0-			-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 6 RRCID -> 197796 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	80	1	2112	2	N	-0-			-0-
09	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	104	1	2766	2	N	-0-			-0-
10	2325	N	1702	-0-	-623	-0-	64	1	1638	2	N	-0-			-0-
11	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	90	1	2622	2	N	-0-			-0-
12	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	92	1	2727	2	N	-0-			-0-
*01	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	61	1	1761	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
08	2852	X	2236	-0-	-616	-0-	51	1	2185	3	N	-0-			-0-
09	2430	X	2064	-0-	-366	-0-	46	1	2018	3	N	-0-			-0-
10	2356	X	2159	-0-	-197	-0-	46	1	2113	3	N	-0-			-0-
11	2280	X	2167	-0-	-113	-0-	47	1	2120	3	N	-0-			-0-
*12	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	47	1	2113	3	N	-0-			-0-
*01	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	55	1	2200	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 #: 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
08	5983	X	4397	-0-	-1586	-0-	147	1	4250	3	N	-0-					-0-
09	5790	X	4283	-0-	-1507	-0-	139	1	4144	3	N	-0-					-0-
10	5239	X	4282	-0-	-957	-0-	136	1	4146	3	N	-0-					-0-
11	4500	X	4438	-0-	-62	-0-	142	1	4296	3	N	-0-					-0-
12	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	23	1	4608	3	N	-0-					-0-
01	4123	X	4077	-0-	-46	-0-	141	1	3936	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
08	3100	N	12468	-0-	9368	10235	416	1	12052	3	Y	-0-					-0-
09	20872	X	10637	-0-	-10235	-0-	346	1	10291	3	Y	-0-					-0-
10	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	226	1	6907	3	Y	-0-					-0-
11	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	232	1	7020	3	Y	-0-					-0-
12	10230	X	6350	-0-	-3880	-0-	31	1	6319	3	Y	-0-					-0-
01	10230	X	6477	-0-	-3753	-0-	225	1	6252	3	Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 6 RRCID -> 197808 COMPL. DATE 05/27/2003 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
08	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	164	1	4343	2	N	-0-					-0-
09	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	163	1	4357	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	4211	-0-	-284	-0-	159	1	4052	2	N	-0-					-0-
11	4350	X	4232	-0-	-118	-0-	140	1	4092	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	4266	-0-	-477	-0-	139	1	4127	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	305	-0-	-4376	-0-	10	1	295	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
08	682	N	176	-0-	-506	-0-	4	1	172	3	N	-0-					-0-
09	660	N	432	-0-	-228	-0-	15	1	417	3	N	-0-					-0-
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	24	1	747	3	N	-0-					-0-
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	24	1	729	3	N	-0-					-0-
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	4	1	713	3	N	-0-					-0-
01	775	N	712	-0-	-63	-0-	25	1	687	3	N	-0-					-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 197813 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6813 - 7201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6696	X	4358	-0-	-2338	-0-	145	1	4213	3	Y	-0-					-0-
09	5850	X	2719	-0-	-3131	-0-	88	1	2631	3	Y	-0-					-0-
10	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	154	1	7028	3	Y	-0-					-0-
11	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	208	1	6294	3	Y	-0-					-0-
12	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	22	1	6727	3	Y	-0-					-0-
*01	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	215	1	6037	3	Y	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 14 RRCID -> 197869 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7114 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	X	1611	-0-	-807	-0-	39	1	1572	2	N	-0-					-0-
09	2340	X	1813	-0-	-527	-0-	44	1	1769	2	N	-0-					-0-
10	2418	X	1350	-0-	-1068	-0-	34	1	1316	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1398	-0-	-162	-0-	46	1	1352	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1365	-0-	-495	-0-	45	1	1320	2	N	-0-					-0-
*01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	47	1	1360	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
08	5425	X	4702	-0-	-723	-0-	107	1	4595	3	N	-0-					-0-
09	5010	X	4575	-0-	-435	-0-	101	1	4474	3	N	-0-					-0-
10	5022	X	4702	-0-	-320	-0-	102	1	4600	3	N	-0-					-0-
11	4740	X	4657	-0-	-83	-0-	102	1	4555	3	N	-0-					-0-
12	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	16	1	4759	3	N	-0-					-0-
*01	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	117	1	4695	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 #: 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
08	4216	X	3336	-0-	-880	-0-	75	1	3261	3	Y	-0-			12
09	3960	X	2983	-0-	-977	-0-	66	1	2917	3	Y	-0-			12
10	3937	X	3796	-0-	-141	-0-	81	1	3715	3	Y	-0-			12
11	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	122	1	3713	3	Y	-0-			12
12	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	19	1	3807	3	Y	-0-			12
*01	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	137	1	3820	3	Y	-0-			12

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 197888 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7085 - 7396

08	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	88	1	2321	2	N	-0-			-0-
09	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	87	1	2316	2	N	-0-			-0-
10	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	64	1	2489	2	N	-0-			-0-
11	2340	N	2302	-0-	-38	-0-	76	1	2226	2	N	-0-			-0-
12	2480	N	2304	-0-	-176	-0-	75	1	2229	2	N	-0-			-0-
01	2542	N	2273	-0-	-269	-0-	76	1	2197	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

08	8370	X	8066	-0-	-304	-0-	294	1	7772	2	N	-0-			-0-
09	8010	X	7366	-0-	-644	-0-	266	1	7100	2	N	-0-			-0-
10	8246	X	8039	-0-	-207	-0-	303	1	7736	2	N	-0-			-0-
11	7980	X	6962	-0-	-1018	-0-	230	1	6732	2	N	-0-			-0-
12	8246	X	8131	-0-	-115	-0-	265	1	7866	2	N	-0-			-0-
01	8060	X	7167	-0-	-893	-0-	241	1	6926	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 197890 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7880 - 9314

08	4805	X	4463	-0-	-342	-0-	108	1	4355	2	N	-0-			-0-
09	4590	X	4316	-0-	-274	-0-	104	1	4212	2	N	-0-			-0-
10	4557	X	4455	-0-	-102	-0-	112	1	4343	2	N	-0-			-0-
11	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	153	1	4471	2	N	-0-			-0-
12	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	147	1	4348	2	N	-0-			-0-
01	4464	X	4184	-0-	-280	-0-	94	1	4090	2	N	-0-			-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197894 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8300 - 10050

08	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	137	1	5934	3	Y	-0-			-0-
09	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	129	1	5719	3	Y	-0-			-0-
10	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	127	1	5799	3	Y	-0-			-0-
11	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	125	1	5604	3	Y	-0-			-0-
12	6169	X	5896	-0-	-273	-0-	19	1	5877	3	Y	-0-			-0-
01	6076	X	5952	-0-	-124	-0-	145	1	5807	3	Y	-0-			-0-

SMITH, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 197904 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 7352 - 9504

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

08	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	111	1	4821	3	N	-0-			-0-
09	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	100	1	4422	3	N	-0-			-0-
10	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	96	1	4333	3	N	-0-			-0-
11	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	89	1	3986	3	N	-0-			-0-
*12	4712	X	3907	-0-	-805	-0-	85	1	3822	3	N	-0-			-0-
01	4712	X	3797	-0-	-915	-0-	93	1	3704	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 #: 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
08	5642	X	2529	-0-	-3113	-0-	84	1	2445	3	Y	-0-					-0-
09	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	83	1	2477	3	Y	-0-					-0-
10	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	84	1	2574	3	Y	-0-					-0-
11	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	82	1	2504	3	Y	-0-					-0-
*12	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	84	1	2572	3	Y	-0-					-0-
01	2604	N	2596	-0-	-8	-0-	90	1	2506	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
08	15438	X	13547	-0-	-1891	-0-	451	1	13096	3	N	-0-					-0-
09	14430	X	12873	-0-	-1557	-0-	418	1	12455	3	N	-0-					-0-
10	15376	X	12957	-0-	-2419	-0-	410	1	12547	3	N	-0-					-0-
11	14880	X	14798	-0-	-82	-0-	474	1	14324	3	N	-0-					-0-
*12	14717	X	14717	-0-	-0-	-0-	465	1	14252	3	N	-0-					-0-
*01	14443	X	14443	-0-	-0-	-0-	501	1	13942	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
08	4929	X	4862	-0-	-67	-0-	177	1	4685	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	4937	-0-	-313	-0-	178	1	4759	2	N	-0-					-0-
10	5425	X	4948	-0-	-477	-0-	187	1	4761	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	4366	-0-	-884	-0-	144	1	4222	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	4335	-0-	-780	-0-	142	1	4193	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	4806	-0-	-309	-0-	161	1	4645	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 198068 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8037 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	204	1	5383	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	5374	-0-	-26	-0-	194	1	5180	2	N	-0-					-0-
10	5611	X	5051	-0-	-560	-0-	190	1	4861	2	N	-0-					-0-
11	5430	X	4223	-0-	-1207	-0-	140	1	4083	2	N	-0-					-0-
12	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	197	1	5824	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	4650	-0-	-868	-0-	156	1	4494	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 19 RRCID -> 198074 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7026 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10633	X	8536	-0-	-2097	-0-	207	1	8329	2	N	-0-					-0-
09	9330	X	8745	-0-	-585	-0-	211	1	8534	2	N	-0-					-0-
10	9517	X	8354	-0-	-1163	-0-	210	1	8144	2	N	-0-					-0-
11	9210	X	8534	-0-	-676	-0-	282	1	8252	2	N	-0-					-0-
12	9052	X	8065	-0-	-987	-0-	263	1	7802	2	N	-0-					-0-
01	9052	X	8995	-0-	-57	-0-	302	1	8693	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 21 RRCID -> 198075 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7042 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6076	X	5498	-0-	-578	-0-	134	1	5364	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	5299	-0-	-581	-0-	128	1	5171	2	N	-0-					-0-
10	5673	X	5277	-0-	-396	-0-	133	1	5144	2	N	-0-					-0-
11	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	183	1	5358	2	N	-0-					-0-
12	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	206	1	6100	2	N	-0-					-0-
*01	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	221	1	6367	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 20 RRCID -> 198076 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7300 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	157	1	6322	2	N	-0-					-0-
09	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	131	1	5289	2	N	-0-					-0-
10	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	138	1	5329	2	N	-0-					-0-
11	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	182	1	5326	2	N	-0-					-0-
12	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	195	1	5788	2	N	-0-					-0-
*01	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	216	1	6211	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 #: 9 RRCID -> 198243 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7136 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2480	N	2248	-0-	-232	-0-	82	1	2166	2	N	-0-			-0-
09	2310	N	2168	-0-	-142	-0-	78	1	2090	2	N	-0-			-0-
10	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	89	1	2277	2	N	-0-			-0-
11	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	74	1	2168	2	N	-0-			-0-
12	2232	N	2223	-0-	-9	-0-	73	1	2150	2	N	-0-			-0-
01	2356	N	2245	-0-	-111	-0-	75	1	2170	2	N	-0-			-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 10 RRCID -> 198247 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7530 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	173	1	6934	2	N	-0-			-0-
09	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	153	1	6204	2	N	-0-			-0-
10	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	173	1	6712	2	N	-0-			-0-
11	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	145	1	6419	2	N	-0-			-0-
12	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	139	1	6237	2	N	-0-			-0-
*01	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	135	1	5897	2	N	-0-			-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 11 RRCID -> 198248 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7514 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	169	1	6774	2	N	-0-			-0-
09	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	154	1	6247	2	N	-0-			-0-
10	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	163	1	6322	2	N	-0-			-0-
11	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	139	1	6143	2	N	-0-			-0-
12	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	135	1	6074	2	N	-0-			-0-
*01	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	127	1	5557	2	N	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 5 RRCID -> 198254 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7082 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	13383	X	13383	-0-	-0-	-0-	488	1	12895	2	N	-0-			-0-
09	11795	X	11795	-0-	-0-	-0-	426	1	11369	2	N	-0-			-0-
10	11400	X	11400	-0-	-0-	-0-	430	1	10970	2	N	-0-			-0-
11	10499	X	10499	-0-	-0-	-0-	347	1	10152	2	N	-0-			-0-
12	13082	X	10370	-0-	-2712	-0-	339	1	10031	2	N	-0-			-0-
01	13082	X	9869	-0-	-3213	-0-	331	1	9538	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
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	46	1	1226	2	N	-0-			-0-
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	41	1	1101	2	N	-0-			-0-
10	1364	N	1257	-0-	-107	-0-	47	1	1210	2	N	-0-			-0-
11	1230	N	1225	-0-	-5	-0-	41	1	1184	2	N	-0-			-0-
12	1178	N	1068	-0-	-110	-0-	35	1	1033	2	N	-0-			-0-
01	1271	N	1150	-0-	-121	-0-	39	1	1111	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
08	2883	N	2728	-0-	-155	-0-	66	1	2662	2	N	-0-			-0-
09	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	63	1	2562	2	N	-0-			-0-
10	2759	N	2714	-0-	-45	-0-	68	1	2646	2	N	-0-			-0-
11	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	93	1	2711	2	N	-0-			-0-
12	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	93	1	2760	2	N	-0-			-0-
*01	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	92	1	2647	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
08	6138	X	6045	-0-	-93	-0-	220	1	5825	2	N	-0-			-0-
09	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	217	1	5805	2	N	-0-			-0-
10	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	253	1	6467	2	N	-0-			-0-
11	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	213	1	6236	2	N	-0-			-0-
12	6293	X	6280	-0-	-13	-0-	205	1	6075	2	N	-0-			-0-
01	6572	X	6471	-0-	-101	-0-	217	1	6254	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 #: 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
08	5580	X	5353	-0-	-227	-0-	195	1	5158	2	N	-0-			-0-
09	5250	X	5047	-0-	-203	-0-	182	1	4865	2	N	-0-			-0-
10	5332	X	4941	-0-	-391	-0-	186	1	4755	2	N	-0-			-0-
11	5190	X	4781	-0-	-409	-0-	158	1	4623	2	N	-0-			-0-
12	5363	X	4868	-0-	-495	-0-	159	1	4709	2	N	-0-			-0-
01	5363	X	4767	-0-	-596	-0-	160	1	4607	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198266 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7237 - 7678

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-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

08	9393	X	8866	-0-	-527	-0-	323	1	8543	2	N	-0-			-0-
09	9090	X	8463	-0-	-627	-0-	306	1	8157	2	N	-0-			-0-
10	9176	X	8716	-0-	-460	-0-	329	1	8387	2	N	-0-			-0-
11	8730	X	8362	-0-	-368	-0-	277	1	8085	2	N	-0-			-0-
12	8897	X	8546	-0-	-351	-0-	279	1	8267	2	N	-0-			-0-
01	8866	X	8017	-0-	-849	-0-	269	1	7748	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198268 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7212 - 7630

08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	55	1	1455	2	N	-0-			-0-
09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	52	1	1377	2	N	-0-			-0-
10	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	54	1	1384	2	N	-0-			-0-
11	1470	N	1341	-0-	-129	-0-	44	1	1297	2	N	-0-			-0-
12	1488	N	1324	-0-	-164	-0-	43	1	1281	2	N	-0-			-0-
*01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	51	1	1475	2	N	-0-			-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 13 RRCID -> 198271 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7200 - 7650

08	7347	X	6851	-0-	-496	-0-	228	1	6623	3	N	-0-			-0-
09	6930	X	6487	-0-	-443	-0-	211	1	6276	3	N	-0-			-0-
10	7161	X	6638	-0-	-523	-0-	209	1	6429	3	N	-0-			-0-
11	6870	X	6427	-0-	-443	-0-	205	1	6222	3	N	-0-			-0-
*12	6696	X	6561	-0-	-135	-0-	207	1	6354	3	N	-0-			-0-
01	6696	X	6520	-0-	-176	-0-	225	1	6295	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 14 RRCID -> 198274 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7206 - 7690

08	2449	N	2442	-0-	-7	-0-	81	1	2361	3	N	-0-			17
09	2370	N	2338	-0-	-32	-0-	76	1	2262	3	N	-0-			17
10	2511	N	2425	-0-	-86	-0-	77	1	2348	3	N	-0-			17
11	2370	N	2338	-0-	-32	-0-	75	1	2263	3	N	-0-			17
*12	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	77	1	2349	3	N	-0-			17
01	2418	N	2309	-0-	-109	-0-	80	1	2229	3	N	-0-			17

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 15 RRCID -> 198276 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7516 - 8000

08	7719	X	6839	-0-	-880	-0-	228	1	6611	3	N	-0-			-0-
09	7140	X	6718	-0-	-422	-0-	218	1	6500	3	N	-0-			-0-
10	7161	X	6701	-0-	-460	-0-	212	1	6489	3	N	-0-			-0-
11	6930	X	6389	-0-	-541	-0-	204	1	6185	3	N	-0-			-0-
*12	6696	X	6559	-0-	-137	-0-	207	1	6352	3	N	-0-			-0-
01	6696	X	6421	-0-	-275	-0-	221	1	6200	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-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
08	2232	N	2231	-0-	-1	-0-	74	1	2157	3	Y	-0-					2
09	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	73	1	2184	3	Y	-0-					2
10	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	73	1	2252	3	Y	-0-					2
11	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	72	1	2180	3	Y	-0-					2
*12	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	74	1	2270	3	Y	-0-					2
*01	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	80	1	2247	3	Y	-0-					2

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
08	1736	N	1592	-0-	-144	-0-	53	1	1539	3	N	-0-					13
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	52	1	1544	3	N	-0-					13
10	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	54	1	1645	3	N	-0-					13
11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	52	1	1577	3	N	-0-					13
*12	1643	N	1368	-0-	-275	-0-	44	1	1324	3	N	-0-					13
01	1705	N	1360	-0-	-345	-0-	47	1	1313	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
08	5766	X	4577	-0-	-1189	-0-	152	1	4425	3	N	-0-					20
09	5580	X	4251	-0-	-1329	-0-	138	1	4113	3	N	-0-					20
10	5115	X	4586	-0-	-529	-0-	145	1	4441	3	N	-0-					20
11	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	155	1	4693	3	N	-0-					20
*12	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	162	1	4967	3	N	-0-					20
*01	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	165	1	4623	3	N	-0-					20

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
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
*01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-

HOLLEY WELL #: 2 RRCID -> 198504 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7899 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	X	603	-0-	-1226	-0-	381	1	222	2	N	-0-					-0-
09	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	603	1	1484	2	N	-0-					-0-
10	1829	X	774	-0-	-1055	-0-	400	1	374	2	N	-0-					-0-
11	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	616	1	1700	2	N	-0-					-0-
*12	1829	X	1659	-0-	-170	-0-	506	1	1153	2	N	-0-					-0-
01	1829	X	1121	-0-	-708	-0-	503	1	618	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 2 RRCID -> 198590 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7224 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2327	-0-	-742	-0-	674	1	1653	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	1379	-0-	-1591	-0-	563	1	816	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2809	-0-	-260	-0-	741	1	2068	2	N	-0-					-0-
11	2250	X	1438	-0-	-812	-0-	510	1	928	2	N	-0-					-0-
*12	2325	X	1266	-0-	-1059	-0-	503	1	763	2	N	-0-					-0-
01	2821	X	855	-0-	-1966	-0-	494	1	361	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 3 RRCID -> 198591 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7212 - 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
08	434	N	406	-0-	-28	-0-	16	1	390	2	N	-0-					-0-
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	18	1	371	2	N	-0-					-0-
10	403	N	318	-0-	-85	-0-	13	1	305	2	N	-0-					-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	16	1	408	2	N	-0-					-0-
12	403	N	175	-0-	-228	-0-	5	1	170	2	N	-0-					-0-
*01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	13	1	403	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198592 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7018 - 7348

08	6944	X	6244	-0-	-700	-0-	251	1	5993	2	N	-0-					-0-
09	6210	X	5892	-0-	-318	-0-	273	1	5619	2	N	-0-					-0-
10	6386	X	6001	-0-	-385	-0-	251	1	5750	2	N	-0-					-0-
11	6180	X	5662	-0-	-518	-0-	213	1	5449	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	5934	-0-	-266	-0-	180	1	5754	2	N	-0-					-0-
01	6200	X	5253	-0-	-947	-0-	161	1	5092	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198596 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 6980 - 7302

08	7502	X	7181	-0-	-321	-0-	298	1	6883	2	N	-0-					-0-
09	7260	X	6530	-0-	-730	-0-	304	1	6226	2	N	-0-					-0-
10	7502	X	6315	-0-	-1187	-0-	262	1	6053	2	N	-0-					-0-
11	7260	X	5635	-0-	-1625	-0-	212	1	5423	2	N	-0-					-0-
12	6820	X	4217	-0-	-2603	-0-	124	1	4093	2	N	-0-					-0-
01	6820	X	3101	-0-	-3719	-0-	93	1	3008	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198599 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6958 - 7266

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	2697	N	2536	-0-	-161	-0-	57	1	2479	3	Y	-0-					-0-
09	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	60	1	2631	3	Y	-0-					-0-
10	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	62	1	2816	3	Y	-0-					-0-
11	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	60	1	2707	3	Y	-0-					-0-
12	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	14	1	2760	3	Y	-0-					-0-
*01	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	100	1	2808	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 198986 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7454 - 7955

08	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	55	1	2369	3	N	-0-					-0-
09	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	55	1	2434	3	N	-0-					-0-
10	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	61	1	2736	3	N	-0-					-0-
11	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	62	1	2780	3	N	-0-					-0-
*12	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	58	1	2627	3	N	-0-					-0-
*01	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	71	1	2833	3	N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198987 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7231 - 10749

08	12586	X	5339	-0-	-7247	-0-	178	1	5161	3	N	-0-					-0-
09	21784	X	21784	-0-	-0-	-0-	709	1	21075	3	N	-0-					-0-
10	22062	X	22062	-0-	-0-	-0-	698	1	21364	3	N	-0-					-0-
11	19815	X	19815	-0-	-0-	-0-	634	1	19181	3	N	-0-					-0-
12	22506	X	19452	-0-	-3054	-0-	96	1	19356	3	N	-0-					-0-
01	22506	X	18916	-0-	-3590	-0-	654	1	18262	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 #: 12 RRCID -> 198988 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7442 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	2537	-0-	-253	-0-	57	1	2480	3	N	-0-					-0-
09	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	63	1	2796	3	N	-0-					-0-
10	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	62	1	2801	3	N	-0-					-0-
11	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	60	1	2706	3	N	-0-					-0-
*12	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	61	1	2767	3	N	-0-					-0-
01	2790	N	2789	-0-	-1	-0-	97	1	2692	3	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 198989 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7396 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6417	X	6158	-0-	-259	-0-	139	1	6019	3	Y	-0-					-0-
09	6210	X	5943	-0-	-267	-0-	131	1	5812	3	Y	-0-					-0-
10	6417	X	5998	-0-	-419	-0-	129	1	5869	3	Y	-0-					-0-
11	6090	X	5682	-0-	-408	-0-	124	1	5558	3	Y	-0-					-0-
12	6231	X	5875	-0-	-356	-0-	29	1	5846	3	Y	-0-					-0-
01	6169	X	5920	-0-	-249	-0-	204	1	5716	3	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 198992 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 7748 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5890	X	5416	-0-	-474	-0-	122	1	5294	3	Y	-0-					-0-
09	5550	X	5173	-0-	-377	-0-	114	1	5059	3	Y	-0-					-0-
10	5735	X	5287	-0-	-448	-0-	114	1	5173	3	Y	-0-					-0-
11	5430	X	5046	-0-	-384	-0-	111	1	4935	3	Y	-0-					-0-
*12	5270	X	5158	-0-	-112	-0-	112	1	5046	3	Y	-0-					-0-
01	5270	X	4936	-0-	-334	-0-	120	1	4816	3	Y	-0-					-0-

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
08	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	76	1	3041	2	N	-0-					-0-
09	2610	X	2484	-0-	-126	-0-	60	1	2424	2	N	-0-					-0-
10	2697	X	2105	-0-	-592	-0-	53	1	2052	2	N	-0-					-0-
11	2610	X	828	-0-	-1782	-0-	18	1	810	2	N	-0-					-0-
12	2697	X	65	-0-	-2632	-0-	1	1	64	2	N	-0-					-0-
01	2697	X	56	-0-	-2641	-0-	1	1	55	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 4 RRCID -> 198994 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 7333 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	96	1	4162	3	N	-0-					-0-
09	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	95	1	4190	3	N	-0-					-0-
10	4526	X	4424	-0-	-102	-0-	96	1	4328	3	N	-0-					-0-
11	4380	X	4358	-0-	-22	-0-	95	1	4263	3	N	-0-					-0-
*12	4402	X	4338	-0-	-64	-0-	93	1	4245	3	N	-0-					-0-
01	4402	X	4323	-0-	-79	-0-	149	1	4174	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 27 RRCID -> 198995 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7296 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	785	-0-	-300	-0-	23	1	666	3	Y	87					188
							96	9									
09	690	N	683	-0-	-7	-0-	22	1	661	3	Y	-0-					188
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	22	1	686	3	Y	-0-					188
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	22	1	643	3	Y	-0-					188
12	713	N	644	-0-	-69	-0-	3	1	641	3	Y	-0-					188
*01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	26	1	718	3	Y	-0-					188

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 198998 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7074 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	81	1	2130	2	N	-0-					-0-
09	2220	N	2045	-0-	-175	-0-	74	1	1971	2	N	-0-					-0-
10	2294	N	1890	-0-	-404	-0-	71	1	1819	2	N	-0-					-0-
11	2130	N	1883	-0-	-247	-0-	62	1	1821	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	1906	-0-	-202	-0-	62	1	1844	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1839	-0-	-52	-0-	62	1	1777	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 16 RRCID -> 198999 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7632 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6417	X	6319	-0-	-98	-0-	143	1	6176	3	N	-0-					-0-
09	6210	X	6069	-0-	-141	-0-	134	1	5935	3	N	-0-					-0-
10	6417	X	6169	-0-	-248	-0-	133	1	6036	3	N	-0-					-0-
11	6150	X	5758	-0-	-392	-0-	126	1	5632	3	N	-0-					-0-
*12	6355	X	5891	-0-	-464	-0-	127	1	5764	3	N	-0-					-0-
01	6324	X	5929	-0-	-395	-0-	145	1	5784	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 29 RRCID -> 199000 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7302 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	49	1	2127	3	Y	-0-					-0-
09	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	45	1	2013	3	Y	-0-					-0-
10	2015	N	1844	-0-	-171	-0-	40	1	1804	3	Y	-0-					-0-
11	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	75	1	2274	3	Y	-0-					-0-
12	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	11	1	2249	3	Y	-0-					-0-
*01	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	76	1	2151	3	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 7 RRCID -> 199002 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 7796 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	180	1	3756	2	Y	-0-					-0-
09	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	196	1	3604	2	Y	-0-					-0-
10	3813	X	3810	-0-	-3	-0-	190	1	3620	2	Y	-0-					-0-
11	3690	X	3346	-0-	-344	-0-	162	1	3184	2	Y	-0-					-0-
12	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	234	1	3887	2	Y	-0-					-0-
*01	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	243	1	3786	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 11 RRCID -> 199004 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7758 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	3853	-0-	-270	-0-	176	1	3677	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3739	-0-	-251	-0-	193	1	3546	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	3875	-0-	-62	-0-	194	1	3681	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	3597	-0-	-213	-0-	174	1	3423	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	3753	-0-	-29	-0-	214	1	3539	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	3602	-0-	-180	-0-	218	1	3384	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
08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	72	1	1495	2	Y	-0-					-0-
09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	76	1	1397	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	74	1	1413	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1340	-0-	-100	-0-	65	1	1275	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1359	-0-	-160	-0-	77	1	1282	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1364	-0-	-124	-0-	82	1	1282	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
08	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	67	1	2901	3	N	-0-					-0-
09	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	61	1	2673	3	N	-0-					-0-
10	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	64	1	2897	3	N	-0-					-0-
11	2670	N	2573	-0-	-97	-0-	56	1	2517	3	N	-0-					-0-
*12	2759	N	2472	-0-	-287	-0-	53	1	2419	3	N	-0-					-0-
01	2759	N	2285	-0-	-474	-0-	56	1	2229	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 #: 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
08	8246	X	7628	-0-	-618	-0-	1082	1	6546	3	Y	-0-					-0-
09	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	1084	1	6363	3	Y	-0-					-0-
10	8246	X	7724	-0-	-522	-0-	1114	1	6610	3	Y	-0-					-0-
11	7980	X	5416	-0-	-2564	-0-	1006	1	4410	3	Y	-0-					-0-
*12	7440	X	6779	-0-	-661	-0-	1057	1	5722	3	Y	-0-					-0-
01	7440	X	6638	-0-	-802	-0-	1097	1	5541	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 16 RRCID -> 199184 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7900 - 9104

08	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	334	1	4570	2	N	-0-					-0-
09	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	93	1	3778	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	3839	-0-	-5	-0-	97	1	3742	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	3625	-0-	-95	-0-	80	1	3545	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	3767	-0-	-232	-0-	82	1	3685	2	N	-0-					-0-
01	3999	X	3789	-0-	-210	-0-	85	1	3704	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 18 RRCID -> 199185 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7148 - 7502

08	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	102	1	4108	2	N	-0-					-0-
09	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	96	1	3891	2	N	-0-					-0-
10	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	101	1	3926	2	N	-0-					-0-
11	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	89	1	3935	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	90	1	4033	2	N	-0-					-0-
*01	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	90	1	3949	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 19 RRCID -> 199186 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7132 - 7488

08	2573	N	2540	-0-	-33	-0-	93	1	2447	2	N	-0-					-0-
09	2490	N	2436	-0-	-54	-0-	59	1	2377	2	N	-0-					-0-
10	2542	N	2438	-0-	-104	-0-	61	1	2377	2	N	-0-					-0-
11	2460	N	2439	-0-	-21	-0-	81	1	2358	2	N	-0-					-0-
12	2511	N	2400	-0-	-111	-0-	78	1	2322	2	N	-0-					-0-
01	2449	N	2344	-0-	-105	-0-	79	1	2265	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 20 RRCID -> 199187 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7138 - 7502

08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	37	1	980	2	N	-0-					-0-
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	33	1	887	2	N	-0-					-0-
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	29	1	1143	2	N	-0-					-0-
11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	37	1	1094	2	N	-0-					-0-
12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	36	1	1077	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1048	-0-	-130	-0-	35	1	1013	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 18 RRCID -> 199213 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7091 - 7482

08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	44	1	1167	2	N	-0-					-0-
09	480	N	415	-0-	-65	-0-	15	1	400	2	N	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	1643	N	1615	-0-	-28	-0-	39	1	1576	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1552	-0-	-38	-0-	37	1	1515	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1577	-0-	-35	-0-	40	1	1537	2	N	-0-					-0-
11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	35	1	1541	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1542	-0-	-70	-0-	34	1	1508	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	1575	-0-	-6	-0-	35	1	1540	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THURMOND, JOE WELL #: 3 RRCID -> 199280 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8025 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	201	1	8750	3	N	-0-					73
09	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	188	1	8378	3	N	-0-					73
10	6913	X	6815	-0-	-98	-0-	147	1	6668	3	N	-0-					73
11	6690	X	830	-0-	-5860	-0-	27	1	803	3	N	-0-					73
12	7967	X	272	-0-	-7695	-0-	1	1	271	3	N	-0-					73
01	7967	X	270	-0-	-7697	-0-	9	1	261	3	N	-0-					73

THURMOND, JOE "A" WELL #: 4 RRCID -> 199281 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7408 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9083	X	8560	-0-	-523	-0-	193	1	8367	3	Y	-0-					-0-
09	8340	X	7858	-0-	-482	-0-	255	1	7603	3	Y	-0-					-0-
10	8711	X	7933	-0-	-778	-0-	251	1	7682	3	Y	-0-					-0-
11	8430	X	7587	-0-	-843	-0-	243	1	7344	3	Y	-0-					-0-
12	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	38	1	7708	3	Y	-0-					-0-
*01	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	282	1	7878	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 18 RRCID -> 199434 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7058 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	56	1	1646	3	N	-0-					23
09	1650	N	1602	-0-	-48	-0-	52	1	1550	3	N	-0-					23
10	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	54	1	1646	3	N	-0-					23
11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	53	1	1598	3	N	-0-					23
*12	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	53	1	1645	3	N	-0-					23
*01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	58	1	1650	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	3237	-0-	-483	-0-	108	1	3129	3	N	-0-					-0-
09	3510	X	3155	-0-	-355	-0-	102	1	3053	3	N	-0-					-0-
10	3534	X	3362	-0-	-172	-0-	106	1	3256	3	N	-0-					-0-
11	3240	X	3226	-0-	-14	-0-	103	1	3123	3	N	-0-					-0-
*12	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	107	1	3311	3	N	-0-					-0-
01	3224	X	785	-0-	-2439	-0-	27	1	758	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 199437 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7174 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2364	-0-	-736	-0-	79	1	2285	3	N	-0-					-0-
09	2940	X	2287	-0-	-653	-0-	74	1	2213	3	N	-0-					-0-
10	2604	X	2450	-0-	-154	-0-	78	1	2372	3	N	-0-					-0-
11	2460	X	2444	-0-	-16	-0-	78	1	2366	3	N	-0-					-0-
*12	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	78	1	2384	3	N	-0-					-0-
01	2449	N	1213	-0-	-1236	-0-	42	1	1171	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
08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	41	1	1191	3	N	-0-					13
09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	37	1	1090	3	N	-0-					13
10	1116	N	383	-0-	-733	-0-	12	1	371	3	N	-0-					13
11	1200	N	1165	-0-	-35	-0-	37	1	1128	3	N	-0-					13
*12	1178	N	1017	-0-	-161	-0-	32	1	985	3	N	-0-					13
*01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	34	1	961	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
08	2604	X	2458	-0-	-146	-0-	100	1	2358	2	N	-0-					-0-
09	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	157	1	3201	2	N	-0-					-0-
10	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	159	1	3682	2	N	-0-					-0-
11	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	127	1	3286	2	N	-0-					-0-
12	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	106	1	3394	2	N	-0-					-0-
*01	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	91	1	2879	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 #: 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
08	2139	N	1881	-0-	-258	-0-	77	1	1804	2	N	-0-					-0-
09	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	120	1	2445	2	N	-0-					-0-
10	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	121	1	2817	2	N	-0-					-0-
11	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	97	1	2515	2	N	-0-					-0-
12	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	81	1	2592	2	N	-0-					-0-
*01	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	70	1	2198	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
08	18941	X	18527	-0-	-414	-0-	615	1	17912	3	Y	-0-					70
09	18330	X	17976	-0-	-354	-0-	583	1	17387	3	Y	5	75	1			-0-
							6	9									
10	18941	X	18447	-0-	-494	-0-	582	1	17852	3	Y	12	6	1			6
							13	9									
11	18330	X	17707	-0-	-623	-0-	564	1	17108	3	Y	32					38
							35	9									
*12	18538	X	18357	-0-	-181	-0-	577	1	17780	3	Y	-0-					38
01	18538	X	17839	-0-	-699	-0-	610	1	17204	3	Y	23	61	1			-0-
							25	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
08	13473	X	13473	-0-	-0-	-0-	304	1	13169	3	N	-0-					-0-
09	13872	X	13872	-0-	-0-	-0-	306	1	13566	3	N	-0-					-0-
10	13955	X	13955	-0-	-0-	-0-	300	1	13655	3	N	-0-					-0-
11	13264	X	13264	-0-	-0-	-0-	425	1	12839	3	N	-0-					-0-
12	14322	X	13406	-0-	-916	-0-	66	1	13340	3	N	-0-					-0-
01	14322	X	3316	-0-	-11006	-0-	115	1	3201	3	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 199499 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7364 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	4499	-0-	-430	-0-	102	1	4397	3	N	-0-					-0-
09	4560	X	4156	-0-	-404	-0-	92	1	4064	3	N	-0-					-0-
10	4309	X	4102	-0-	-207	-0-	130	1	3972	3	N	-0-					-0-
11	4350	X	4200	-0-	-150	-0-	134	1	4066	3	N	-0-					-0-
*12	4495	X	4384	-0-	-111	-0-	138	1	4246	3	N	-0-					-0-
01	4495	X	4209	-0-	-286	-0-	146	1	4063	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
08	5363	X	5180	-0-	-183	-0-	117	1	5063	3	N	-0-					-0-
09	5190	X	4876	-0-	-314	-0-	108	1	4768	3	N	-0-					-0-
10	5363	X	5072	-0-	-291	-0-	109	1	4963	3	N	-0-					-0-
11	5070	X	4836	-0-	-234	-0-	106	1	4730	3	N	-0-					-0-
*12	5177	X	5065	-0-	-112	-0-	109	1	4956	3	N	-0-					-0-
01	5177	X	5080	-0-	-97	-0-	124	1	4956	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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
08	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	108	1	4695	3	N	-0-					-0-
09	4890	X	4325	-0-	-565	-0-	96	1	4229	3	N	-0-					-0-
10	5053	X	3872	-0-	-1181	-0-	123	1	3749	3	N	-0-					-0-
11	4890	X	3890	-0-	-1000	-0-	124	1	3766	3	N	-0-					-0-
*12	4712	X	4071	-0-	-641	-0-	129	1	3942	3	N	-0-					-0-
01	4712	X	4218	-0-	-494	-0-	146	1	4072	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
08	3100	X	2721	-0-	-379	-0-	90	1	2631	3	N	-0-					-0-
09	2910	X	2650	-0-	-260	-0-	87	1	2563	3	N	-0-					-0-
10	3007	X	2737	-0-	-270	-0-	86	1	2651	3	N	-0-					-0-
11	2910	X	2752	-0-	-158	-0-	88	1	2664	3	N	-0-					-0-
*12	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	88	1	2708	3	N	-0-					-0-
*01	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	98	1	2719	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
08	10912	X	10435	-0-	-477	-0-	254	1	10181	2	N	-0-					-0-
09	10350	X	9938	-0-	-412	-0-	239	1	9699	2	N	-0-					-0-
10	10695	X	10126	-0-	-569	-0-	255	1	9871	2	N	-0-					-0-
11	10170	X	10075	-0-	-95	-0-	333	1	9742	2	N	-0-					-0-
12	10658	X	10658	-0-	-0-	-0-	348	1	10310	2	N	-0-					-0-
01	10447	X	9778	-0-	-669	-0-	328	1	9450	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
08	6975	X	6797	-0-	-178	-0-	154	1	6643	3	Y	-0-					-0-
09	6750	X	6506	-0-	-244	-0-	143	1	6363	3	Y	-0-					-0-
10	6975	X	6698	-0-	-277	-0-	144	1	6554	3	Y	-0-					-0-
11	6720	X	6477	-0-	-243	-0-	142	1	6335	3	Y	-0-					-0-
*12	6913	X	6737	-0-	-176	-0-	145	1	6592	3	Y	-0-					-0-
01	6789	X	6658	-0-	-131	-0-	162	1	6496	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 199803 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7197 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	X	1	-0-	-2169	-0-	1	3			Y	-0-					23
09	2130	X	1608	-0-	-522	-0-	277	1	1331	3	Y	-0-					23
10	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	631	1	1932	3	Y	-0-					23
11	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	258	1	2215	3	Y	-0-					23
12	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	7	1	2041	3	Y	-0-					23
01	2573	X	2227	-0-	-346	-0-	54	1	2173	3	Y	-0-					23

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 5 RRCID -> 199804 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7242 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	177	1	5139	3	N	-0-					-0-
09	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	157	1	4681	3	N	-0-					-0-
10	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	148	1	4531	3	N	-0-					-0-
11	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	138	1	4181	3	N	-0-					-0-
12	5270	X	4138	-0-	-1132	-0-	20	1	4118	3	N	-0-					-0-
01	5270	X	4102	-0-	-1168	-0-	142	1	3960	3	N	-0-					-0-

DAVIS-KIRK WELL #: 1 RRCID -> 199811 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 9250 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	940	1	1763	3	Y	-0-					12
09	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	916	1	2037	3	Y	-0-					12
10	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	938	1	1763	3	Y	-0-					12
11	1920	N	1648	-0-	-272	-0-	887	1	761	3	Y	-0-					12
*12	2170	N	1045	-0-	-1125	-0-	632	1	413	3	Y	-0-					12
01	2170	N	965	-0-	-1205	-0-	900	1	65	3	Y	-0-					12

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 #: 4 RRCID -> 199812 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6982 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8277	X	6766	-0-	-1511	-0-	225	1	6541	3	Y	-0-			-0-
09	7260	X	6067	-0-	-1193	-0-	197	1	5870	3	Y	-0-			-0-
10	7378	X	6109	-0-	-1269	-0-	193	1	5916	3	Y	-0-			-0-
11	6690	X	5726	-0-	-964	-0-	183	1	5543	3	Y	-0-			-0-
12	6603	X	5544	-0-	-1059	-0-	27	1	5517	3	Y	-0-			-0-
01	6603	X	5256	-0-	-1347	-0-	181	1	5075	3	Y	-0-			-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 199813 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 7256 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	88	1	2549	3	N	-0-			-0-
09	2520	N	2307	-0-	-213	-0-	75	1	2232	3	N	-0-			-0-
10	2635	N	2383	-0-	-252	-0-	75	1	2308	3	N	-0-			-0-
11	2550	N	2426	-0-	-124	-0-	77	1	2349	3	N	-0-			-0-
*12	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	79	1	2443	3	N	-0-			-0-
*01	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	84	1	2360	3	N	-0-			-0-

TITCH, R. L. WELL #: 9 RRCID -> 199817 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7190 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	908	-0-	-425	-0-	21	1	887	3	N	-0-			-0-
09	1260	N	867	-0-	-393	-0-	19	1	848	3	N	-0-			-0-
10	1085	N	904	-0-	-181	-0-	28	1	876	3	N	-0-			-0-
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	28	1	859	3	N	-0-			-0-
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	5	1	989	3	N	-0-			-0-
*01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	34	1	947	3	N	-0-			-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 199818 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7356 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5518	X	4350	-0-	-1168	-0-	98	1	4252	3	N	-0-			-0-
09	5310	X	3850	-0-	-1460	-0-	85	1	3765	3	N	-0-			-0-
10	4991	X	3786	-0-	-1205	-0-	81	1	3705	3	N	-0-			-0-
11	4500	X	3996	-0-	-504	-0-	128	1	3868	3	N	-0-			-0-
*12	4433	X	4325	-0-	-108	-0-	137	1	4188	3	N	-0-			-0-
*01	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	168	1	4706	3	N	-0-			-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 199819 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7302 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	117	1	3380	3	N	-0-			-0-
09	3420	X	3413	-0-	-7	-0-	75	1	3338	3	N	-0-			-0-
10	3534	X	2409	-0-	-1125	-0-	77	1	2332	3	N	-0-			-0-
11	3420	X	181	-0-	-3239	-0-	6	1	175	3	N	-0-			-0-
*12	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	650	1	5213	3	N	-0-			-0-
*01	11412	X	11412	-0-	-0-	-0-	685	1	10727	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
08	5301	X	4243	-0-	-1058	-0-	96	1	4147	3	N	-0-			-0-
09	4890	X	3887	-0-	-1003	-0-	86	1	3801	3	N	-0-			-0-
10	4526	X	3822	-0-	-704	-0-	82	1	3740	3	N	-0-			-0-
11	4230	X	3744	-0-	-486	-0-	120	1	3624	3	N	-0-			-0-
*12	4309	X	3568	-0-	-741	-0-	113	1	3455	3	N	-0-			-0-
01	4247	X	3336	-0-	-911	-0-	116	1	3220	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
08	3100	X	2794	-0-	-306	-0-	68	1	2726	2	N	-0-			-0-
09	2910	X	2569	-0-	-341	-0-	62	1	2507	2	N	-0-			-0-
10	3007	X	2575	-0-	-432	-0-	65	1	2510	2	N	-0-			-0-
11	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	65	1	2869	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	3103	-0-	3	3	68	1	3035	2	N	-0-			-0-
*01	3100	N	3166	-0-	66	69	71	1	3095	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-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
08	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	94	1	4072	3	N	-0-					-0-
09	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	90	1	3991	3	N	-0-					-0-
10	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	90	1	4066	3	N	-0-					-0-
11	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	88	1	3948	3	N	-0-					-0-
*12	4216	X	4038	-0-	-178	-0-	87	1	3951	3	N	-0-					-0-
*01	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	106	1	4261	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
08	2294	N	1567	-0-	-727	-0-	52	1	1515	3	N	-0-					8
09	1830	N	1627	-0-	-203	-0-	53	1	1574	3	N	-0-					8
10	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	58	1	1772	3	N	-0-					8
11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	60	1	1831	3	N	-0-					8
12	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	9	1	1832	3	N	-0-					8
*01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	67	1	1883	3	N	-0-					8

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
08	1674	N	1376	-0-	-298	-0-	46	1	1330	3	Y	-0-					43
09	1680	N	1354	-0-	-326	-0-	44	1	1310	3	Y	-0-					43
10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	54	1	1633	3	Y	-0-					43
11	1350	N	1297	-0-	-53	-0-	41	1	1256	3	Y	-0-					43
12	1333	N	41	-0-	-1292	-0-	41	3			Y	-0-					43
01	1333	N	130	-0-	-1203	-0-	4	1	126	3	Y	-0-					43

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
08	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	102	1	2688	2	N	-0-					-0-
09	2670	N	2604	-0-	-66	-0-	94	1	2510	2	N	-0-					-0-
10	2790	N	2657	-0-	-133	-0-	100	1	2557	2	N	-0-					-0-
11	2700	N	2552	-0-	-148	-0-	84	1	2468	2	N	-0-					-0-
12	2697	N	2469	-0-	-228	-0-	81	1	2388	2	N	-0-					-0-
01	2666	N	2080	-0-	-586	-0-	70	1	2010	2	N	-0-					-0-

LYNE, FREDDY WELL #: 1 RRCID -> 199833 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8194 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	46	1	2042	2	N	-0-					-0-
09	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	42	1	1979	2	N	-0-					-0-
10	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	41	1	2001	2	N	-0-					-0-
11	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	38	1	1917	2	N	-0-					-0-
12	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	40	1	1919	2	N	-0-					-0-
*01	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	42	1	1916	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 6 RRCID -> 199918 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7411 - 9015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7068	X	6286	-0-	-782	-0-	254	1	6032	2	N	-0-					-0-
09	6840	X	6680	-0-	-160	-0-	310	1	6370	2	N	-0-					-0-
10	6758	X	4609	-0-	-2149	-0-	191	1	4418	2	N	-0-					-0-
11	6090	X	4723	-0-	-1367	-0-	179	1	4544	2	N	-0-					-0-
12	6913	X	4680	-0-	-2233	-0-	146	1	4534	2	N	-0-					-0-
01	6913	X	3629	-0-	-3284	-0-	113	1	3516	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 3 RRCID -> 199919 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7444 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	785	1	2454	2	N	-0-					-0-
09	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	873	1	2184	2	N	-0-					-0-
10	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	879	1	2734	2	N	-0-					-0-
11	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	736	1	2142	2	N	-0-					-0-
*12	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	634	1	1473	2	N	-0-					-0-
*01	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	634	1	834	2	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 #: A 4 RRCID -> 199920 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7200 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	1068	1	3637	2	N	-0-					-0-
09	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	973	1	2606	2	N	-0-					-0-
10	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	935	1	3069	2	N	-0-					-0-
11	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	788	1	2454	2	N	-0-					-0-
*12	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	707	1	1797	2	N	-0-					-0-
*01	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	619	1	845	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199924 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 8410 - 9640

08	12431	X	12407	-0-	-24	-0-	504	1	11903	2	N	-0-					-0-
09	12030	X	11979	-0-	-51	-0-	563	1	11416	2	N	-0-					-0-
10	12431	X	11370	-0-	-1061	-0-	472	1	10898	2	N	-0-					-0-
11	12000	X	10711	-0-	-1289	-0-	394	1	10317	2	N	-0-					-0-
12	12400	X	10045	-0-	-2355	-0-	309	1	9736	2	N	-0-					-0-
01	12400	X	10984	-0-	-1416	-0-	337	1	10647	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 1 RRCID -> 199926 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6944 - 7172

08	2635	X	1951	-0-	-684	-0-	79	1	1872	2	N	-0-					-0-
09	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	124	1	2540	2	N	-0-					-0-
10	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	126	1	2929	2	N	-0-					-0-
11	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	100	1	2608	2	N	-0-					-0-
12	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	84	1	2694	2	N	-0-					-0-
01	2635	N	2355	-0-	-280	-0-	72	1	2283	2	N	-0-					-0-

RAWLE WELL #: 4 RRCID -> 199931 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7650 - 9153

08	3100	N	3454	-0-	354	962	114	1	3326	3	N	13					58
							14	9									
09	3000	N	3581	-0-	581	1543	116	1	3446	3	N	17					75
							19	9									
10	5313	X	3770	-0-	-1543	-0-	118	1	3645	3	N	6					81
							7	9									
11	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	989	1	3603	3	N	31					112
							34	9									
12	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	918	1	3847	3	N	22					134
							24	9									
*01	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	1040	1	3996	3	N	12					146
							13	9									

JEWEL WELL #: 1 RRCID -> 199936 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7380 - 7628

08	1054	N	638	-0-	-416	-0-	32	1	606	2	N	-0-					-0-
09	780	N	758	-0-	-22	-0-	37	1	721	2	N	-0-					-0-
10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	62	1	1344	2	N	-0-					-0-
11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	50	1	1165	2	N	-0-					-0-
12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	32	1	1243	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1217	-0-	-178	-0-	30	1	1187	2	N	-0-					-0-

JEWEL WELL #: 2 RRCID -> 199937 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7450 - 7708

08	2077	N	1393	-0-	-684	-0-	59	1	1334	2	N	-0-					-0-
09	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	89	1	1791	2	N	-0-					-0-
10	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	93	1	2052	2	N	-0-					-0-
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	67	1	1641	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	1914	-0-	-39	-0-	62	1	1852	2	N	-0-					-0-
01	2139	N	1865	-0-	-274	-0-	64	1	1801	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 #: 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
08	6169	X	5313	-0-	-856	-0-	243	1	5070	2	N	-0-			-0-
09	5580	X	5106	-0-	-474	-0-	264	1	4842	2	N	-0-			-0-
10	5673	X	5222	-0-	-451	-0-	261	1	4961	2	N	-0-			-0-
11	5370	X	4940	-0-	-430	-0-	239	1	4701	2	N	-0-			-0-
12	5270	X	4827	-0-	-443	-0-	275	1	4552	2	N	-0-			-0-
*01	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	329	1	5115	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
08	2728	X	2263	-0-	-465	-0-	104	1	2159	2	N	-0-			-0-
09	2520	X	1956	-0-	-564	-0-	101	1	1855	2	N	-0-			-0-
10	2263	N	2212	-0-	-51	-0-	111	1	2101	2	N	-0-			-0-
11	2190	N	1999	-0-	-191	-0-	97	1	1902	2	N	-0-			-0-
12	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	123	1	2039	2	N	-0-			-0-
*01	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	140	1	2183	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
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	62	1	1460	2	N	-0-			-0-
09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	68	1	1402	2	N	-0-			-0-
10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	63	1	1488	2	N	-0-			-0-
11	1470	N	1411	-0-	-59	-0-	51	1	1360	2	N	-0-			-0-
12	1519	N	1423	-0-	-96	-0-	44	1	1379	2	N	-0-			-0-
01	1550	N	1377	-0-	-173	-0-	43	1	1334	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 23 RRCID -> 200120 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7286 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	117	1	3399	3	Y	-0-			-0-
*09	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	111	1	3307	3	Y	-0-			-0-
*10	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	111	1	3383	3	Y	-0-			-0-
*11	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	109	1	3283	3	Y	-0-			-0-
*12	3503	X	3372	-0-	-131	-0-	17	1	3355	3	Y	-0-			-0-
01	3503	X	3414	-0-	-89	-0-	118	1	3296	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2635	N	2415	-0-	-220	-0-	88	1	2327	2	N	-0-			-0-
09	2580	N	2294	-0-	-286	-0-	83	1	2211	2	N	-0-			-0-
10	2635	N	2610	-0-	-25	-0-	98	1	2512	2	N	-0-			-0-
11	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	83	1	2425	2	N	-0-			-0-
12	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	87	1	2589	2	N	-0-			-0-
01	2604	N	2561	-0-	-43	-0-	86	1	2475	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	98	1	3935	2	N	-0-			-0-
09	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	96	1	3900	2	N	-0-			-0-
10	4154	X	3991	-0-	-163	-0-	100	1	3891	2	N	-0-			-0-
11	4020	X	3863	-0-	-157	-0-	85	1	3778	2	N	-0-			-0-
12	4123	X	3003	-0-	-1120	-0-	65	1	2938	2	N	-0-			-0-
01	4123	X	3157	-0-	-966	-0-	106	1	3051	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FOX, JEFF S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 200129 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8505 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		4875	-0-	4875	5216	161	1	4686	3	Y	25					50
							28	9									
09	T. A.		7065	-0-	7065	12281	228	1	6809	3	Y	25	43	1			32
							28	9									
10	20321	X	8040	-0-	-12281	-0-	252	1	7741	3	Y	43	3	1			72
							47	9									
11	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	250	1	7591	3	Y	28					100
							31	9									
*12	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	253	1	7783	3	Y	27					127
							30	9									
01	8029	X	7877	-0-	-152	-0-	269	1	7544	3	Y	58					185
							64	9									

PETTY, T. F. GU WELL #: 2 RRCID -> 200132 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7350 - 8856

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	6138	X	5660	-0-	-478	-0-	189	1	5471	3	N	-0-					-0-
09	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	190	1	5663	3	N	-0-					-0-
10	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	190	1	5813	3	N	-0-					-0-
11	5610	X	5541	-0-	-69	-0-	178	1	5363	3	N	-0-					-0-
*12	5766	X	5324	-0-	-442	-0-	168	1	5156	3	N	-0-					-0-
*01	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	209	1	5833	3	N	-0-					-0-

FOSTER, WANDA WELL #: 3 RRCID -> 200185 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7343 - 7720

08	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	127	1	3347	2	N	-0-					-0-
09	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	116	1	3105	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	3059	-0-	-10	-0-	115	1	2944	2	N	-0-					-0-
11	3360	X	2516	-0-	-844	-0-	83	1	2433	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	2704	-0-	-768	-0-	88	1	2616	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	2601	-0-	-871	-0-	87	1	2514	2	N	-0-					-0-

EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 200193 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6050 - 6172

08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					16
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					16
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	624	2	1	9	N	1					17
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	952	2	1	9	N	1					18
12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					18
*01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1143	2	1	9	N	1					17

TROXELL, P. K. GU WELL #: 9 RRCID -> 200194 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7305 - 7770

08	1612	N	1417	-0-	-195	-0-	47	1	1370	3	N	-0-					-0-
09	1590	N	1263	-0-	-327	-0-	41	1	1222	3	N	-0-					-0-
10	1550	N	1258	-0-	-292	-0-	40	1	1218	3	N	-0-					-0-
11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	47	1	1413	3	N	-0-					-0-
*12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	54	1	1657	3	N	-0-					-0-
*01	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	62	1	1736	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 #: 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
08	2418	X	126	-0-	-2292	-0-	3	1	123	3	N	-0-					-0-
09	2340	X	106	-0-	-2234	-0-	2	1	104	3	N	-0-					-0-
10	2418	X	76	-0-	-2342	-0-	1	1	75	3	N	-0-					-0-
11	120	N	46	-0-	-74	-0-	1	1	45	3	N	-0-					-0-
12	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	1	1	51	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
08	5115	X	5022	-0-	-93	-0-	114	1	4908	3	N	-0-					-0-
09	4950	X	4875	-0-	-75	-0-	108	1	4767	3	N	-0-					-0-
10	5115	X	4972	-0-	-143	-0-	107	1	4865	3	N	-0-					-0-
11	4950	X	4637	-0-	-313	-0-	101	1	4536	3	N	-0-					-0-
12	4991	X	4851	-0-	-140	-0-	16	1	4835	3	N	-0-					-0-
01	4991	X	4933	-0-	-58	-0-	120	1	4813	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
08	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	86	1	2497	3	Y	-0-					-0-
09	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	84	1	2525	3	Y	-0-					-0-
10	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	88	1	2697	3	Y	-0-					-0-
11	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	75	1	2277	3	Y	-0-					-0-
12	2325	X	2219	-0-	-106	-0-	11	1	2208	3	Y	-0-					-0-
01	2325	X	2175	-0-	-150	-0-	75	1	2100	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 26 RRCID -> 200214 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7152 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	17	1	507	3	N	-0-					42
09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	43	1	1254	3	N	-0-					42
10	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	48	1	1465	3	N	-0-					42
11	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	45	1	1347	3	N	-0-					42
*12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	46	1	1406	3	N	-0-					42
*01	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	57	1	1599	3	N	-0-					42

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
08	2387	N	2374	-0-	-13	-0-	49	1	584	2	Y	-0-					48
							1741	3									
09	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	42	1	579	2	Y	-0-					48
							1715	3									
10	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	42	1	593	2	Y	3	50	1			1
							1755	3	3	9							
11	2310	N	2172	-0-	-138	-0-	38	1	535	2	Y	15	3	1			13
							1582	3	17	9							
*12	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	42	1	597	2	Y	6	1	1			18
							1764	3	7	9							
*01	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	43	1	587	2	Y	10					28
							1730	3	11	9							

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 200245 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8550 - 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
08	10974	X	10582	-0-	-392	-0-	352	1	10230	3	Y	-0-					-0-
09	10620	X	10225	-0-	-395	-0-	332	1	9893	3	Y	-0-					-0-
10	10974	X	10492	-0-	-482	-0-	332	1	10160	3	Y	-0-					-0-
11	10500	X	10149	-0-	-351	-0-	324	1	9825	3	Y	-0-					-0-
*12	10571	X	10499	-0-	-72	-0-	331	1	10168	3	Y	-0-					-0-
01	10571	X	10355	-0-	-216	-0-	357	1	9998	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EVERS WELL #: 6 RRCID -> 200287 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7884 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	41	1	479	2	Y	-0-					74
							1428	3									
09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	33	1	453	2	Y	-0-					74
							1343	3									
10	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	33	1	470	2	Y	-0-	67	1			7
							1390	3									
11	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	33	1	454	2	Y	27	4	1			30
							1342	3	30	9							
*12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	34	1	467	2	Y	16	1	1			45
							1380	3	18	9							
*01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	35	1	462	2	Y	10					55
							1358	3	11	9							

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
08	2015	N	1732	-0-	-283	-0-	36	1	426	2	Y	-0-					3
							1270	3									
09	1710	N	1623	-0-	-87	-0-	30	1	402	2	Y	-0-					3
							1191	3									
10	1922	N	1777	-0-	-145	-0-	32	1	441	2	Y	-0-					3
							1304	3									
11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	34	1	474	2	Y	-0-					3
							1401	3									
*12	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	35	1	487	2	Y	4					7
							1437	3	4	9							
*01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	55	1	504	2	Y	-0-					7
							1469	3									

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
08	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	48	1	559	2	Y	5					27
							1666	3	6	9							
09	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	39	1	540	2	Y	-0-					27
							1601	3									
10	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	39	1	559	2	Y	3	27	1			3
							1655	3	3	9							
11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	38	1	541	2	Y	2	2	1			3
							1596	3	2	9							
*12	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	39	1	566	2	Y	4					7
							1674	3	4	9							
01	2108	N	2086	-0-	-22	-0-	39	1	520	2	Y	-0-					7
							1527	3									

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
08	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	107	1	4632	3	N	100					158
							110	9									
09	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	96	1	4266	3	N	105	169	1			94
							116	9									
10	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	97	1	4415	3	N	90	94	1			90
							99	9									
11	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	95	1	4294	3	N	92					182
							101	9									
*12	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	96	1	4406	3	N	90	192	1			80
							99	9									
*01	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	105	1	4295	3	N	104					184
							114	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KHRAISH, HANNA WELL #: 5 RRCID -> 200332 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9300 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					68
09	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	560	1	1273	3	N	7					75
							8	9									
10	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	708	1	2935	3	N	-0-					75
11	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					75
*12	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	742	1	4481	3	N	151	181	1			45
							166	9									
*01	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	638	1	3209	3	N	38					83
							42	9									

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
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	85	1	18	2	N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1981	-0-	-3	-0-	935	1	1046	3	N	-0-					-0-
09	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	901	1	946	3	N	-0-					-0-
10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	931	1	980	3	N	-0-					-0-
11	1920	N	1628	-0-	-292	-0-	894	1	734	3	N	-0-					-0-
*12	1922	N	1748	-0-	-174	-0-	926	1	822	3	N	-0-					-0-
01	1922	N	1697	-0-	-225	-0-	927	1	770	3	N	-0-					-0-

RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 1H RRCID -> 200378 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 8050 - 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
08	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	239	1	9592	2	N	-0-					-0-
09	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	225	1	9118	2	N	-0-					-0-
10	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	233	1	9019	2	N	-0-					-0-
11	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	201	1	8888	2	N	-0-					-0-
12	9827	X	9119	-0-	-708	-0-	199	1	8920	2	N	-0-					-0-
01	9827	X	8218	-0-	-1609	-0-	184	1	8034	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 19 RRCID -> 200380 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7070 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	233	-0-	-170	-0-	7	1	226	3	N	-0-					49
09	330	N	257	-0-	-73	-0-	9	1	248	3	N	-0-					49
10	217	N	160	-0-	-57	-0-	5	1	155	3	N	-0-					49
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	9	1	266	3	N	-0-					49
*12	279	N	124	-0-	-155	-0-	4	1	120	3	N	-0-					49
01	155	N	135	-0-	-20	-0-	5	1	130	3	N	-0-					49

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 5 RRCID -> 200389 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9200 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
PHASE III INVESTMENTS WELL #: 1 RRCID -> 200390 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7000 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7781	X	7421	-0-	-360	-0-	180	1	7241	2	N	-0-					-0-
09	7530	X	7008	-0-	-522	-0-	169	1	6839	2	N	-0-					-0-
10	7657	X	7157	-0-	-500	-0-	180	1	6977	2	N	-0-					-0-
11	7290	X	7251	-0-	-39	-0-	240	1	7011	2	N	-0-					-0-
12	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	241	1	7140	2	N	-0-					-0-
01	7130	X	6369	-0-	-761	-0-	214	1	6155	2	N	-0-					-0-

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
08	1054	N	940	-0-	-114	-0-	32	1	908	3	N	-0-					-0-
09	1200	N	917	-0-	-283	-0-	29	1	888	3	N	-0-					-0-
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	33	1	996	3	N	-0-					-0-
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	31	1	943	3	N	-0-					-0-
*12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	32	1	986	3	N	-0-					-0-
01	1023	N	997	-0-	-26	-0-	34	1	962	3	N	1					1
							1	9									

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
08	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	167	1	7235	3	Y	-0-					-0-
09	7080	X	6382	-0-	-698	-0-	141	1	6241	3	Y	-0-					-0-
10	7316	X	5251	-0-	-2065	-0-	113	1	5138	3	Y	-0-					-0-
11	7170	X	6567	-0-	-603	-0-	143	1	6424	3	Y	-0-					-0-
*12	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	142	1	6439	3	Y	-0-					-0-
*01	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	219	1	8765	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
08	5022	X	4423	-0-	-599	-0-	147	1	4276	3	N	-0-					-0-
09	4860	X	4075	-0-	-785	-0-	133	1	3942	3	N	-0-					-0-
10	4526	X	4071	-0-	-455	-0-	129	1	3942	3	N	-0-					-0-
11	4290	X	3721	-0-	-569	-0-	120	1	3601	3	N	-0-					-0-
*12	4340	X	3690	-0-	-650	-0-	117	1	3573	3	N	-0-					-0-
01	4340	X	3734	-0-	-606	-0-	129	1	3605	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
08	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	250	1	10801	3	Y	-0-					-0-
09	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	193	1	8544	3	Y	-0-					-0-
10	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	169	1	7683	3	Y	-0-					-0-
11	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	148	1	6634	3	Y	-0-					-0-
12	9889	X	6495	-0-	-3394	-0-	21	1	6474	3	Y	-0-					-0-
01	9889	X	6509	-0-	-3380	-0-	158	1	6351	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
08	6448	X	2599	-0-	-3849	-0-	58	1	2541	3	N	-0-					-0-
09	4500	X	3679	-0-	-821	-0-	81	1	3598	3	N	-0-					-0-
10	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	92	1	4201	3	N	-0-					-0-
11	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	94	1	4197	3	N	-0-					-0-
12	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	15	1	4464	3	N	-0-					-0-
*01	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	107	1	4295	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 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
08	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	178	1	5156	3	N	-0-					-0-
09	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	167	1	4987	3	N	-0-					-0-
10	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	169	1	5194	3	N	-0-					-0-
11	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	169	1	5125	3	N	-0-					-0-
*12	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	163	1	5030	3	N	-0-					-0-
*01	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	174	1	4906	3	N	-0-					-0-

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
08	2108	N	2066	-0-	-42	-0-	68	1	1985	3	Y	12	55	1			-0-
							13	9									
09	1980	N	1781	-0-	-199	-0-	57	1	1715	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	2108	N	2084	-0-	-24	-0-	66	1	2017	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2010	N	1995	-0-	-15	-0-	64	1	1931	3	Y	-0-					-0-
12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	10	1	1995	3	Y	-0-					-0-
*01	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	72	1	2017	3	Y	17					17
							19	9									

YOUNG, STELLA GU WELL #: 13 RRCID -> 200486 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 6848 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
08	10102	X	10102	-0-	-0-	-0-	335	1	9738	3	Y	26					103
							29	9									
09	10229	X	10229	-0-	-0-	-0-	331	1	9859	3	Y	35					138
							39	9									
10	10473	X	10473	-0-	-0-	-0-	328	1	10070	3	Y	68					206
							75	9									
11	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	320	1	9731	3	Y	49					255
							54	9									
*12	10052	X	10052	-0-	-0-	-0-	314	1	9679	3	Y	54					309
							59	9									
*01	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	336	1	9476	3	Y	14					323
							15	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
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	38	1	1015	2	N	-0-					-0-
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	26	1	698	2	N	-0-					-0-
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	26	1	672	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	728	-0-	-292	-0-	24	1	704	2	N	-0-					-0-
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	28	1	829	2	N	-0-					-0-
*01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	28	1	801	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
08	13079	X	13079	-0-	-0-	-0-	477	1	12602	2	N	-0-					-0-
09	11411	X	11411	-0-	-0-	-0-	412	1	10999	2	N	-0-					-0-
10	15810	X	10839	-0-	-4971	-0-	409	1	10430	2	N	-0-					-0-
11	15300	X	9699	-0-	-5601	-0-	321	1	9378	2	N	-0-					-0-
12	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	317	1	9404	2	N	-0-					-0-
*01	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	310	1	8921	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
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	41	1	1095	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	1045	-0-	-65	-0-	38	1	1007	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	39	1	1001	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1019	-0-	-91	-0-	34	1	985	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	996	-0-	-89	-0-	33	1	963	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	894	-0-	-160	-0-	30	1	864	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
08	6076	X	5866	-0-	-210	-0-	756	1	5084	3	Y	24	68	1			7
							26	9									
09	5880	X	5377	-0-	-503	-0-	714	1	4655	3	Y	7	10	1			4
							8	9									
10	6076	X	5834	-0-	-242	-0-	784	1	5033	3	Y	15	1	1			18
							17	9									
11	5880	X	5817	-0-	-63	-0-	766	1	5031	3	Y	18	33	1			3
							20	9									
12	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	647	1	5379	3	Y	32	7	1			28
							35	9									
*01	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	818	1	5596	3	Y	94					122
							103	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
08	10515	X	10515	-0-	-0-	-0-	238	1	10277	3	N	-0-					-0-
09	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	221	1	9765	3	N	-0-					-0-
10	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	239	1	10834	3	N	-0-					-0-
11	10365	X	10365	-0-	-0-	-0-	227	1	10138	3	N	-0-					-0-
12	10726	X	10005	-0-	-721	-0-	33	1	9972	3	N	-0-					-0-
01	10726	X	10078	-0-	-648	-0-	246	1	9832	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
08	6882	X	6611	-0-	-271	-0-	149	1	6462	3	Y	-0-					22
09	6630	X	6624	-0-	-6	-0-	146	1	6475	3	Y	3					25
							3	9									
10	6882	X	6716	-0-	-166	-0-	144	1	6548	3	Y	22	42	1			5
							24	9									
11	6660	X	6465	-0-	-195	-0-	141	1	6318	3	Y	5	3	1			7
							6	9									
*12	6851	X	6731	-0-	-120	-0-	145	1	6585	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
01	6851	X	6607	-0-	-244	-0-	228	1	6378	3	Y	1					8
							1	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
08	24276	X	24276	-0-	-0-	-0-	808	1	23468	3	N	-0-					-0-
09	30570	X	30570	-0-	-0-	-0-	994	1	29576	3	N	-0-					-0-
10	27129	X	27129	-0-	-0-	-0-	858	1	26271	3	N	-0-					-0-
11	23688	X	23688	-0-	-0-	-0-	758	1	22930	3	N	-0-					-0-
*12	31589	X	21116	-0-	-10473	-0-	666	1	20450	3	N	-0-					-0-
01	31589	X	19247	-0-	-12342	-0-	665	1	18582	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
08	465	N	338	-0-	-127	-0-	7	1	331	3	N	-0-					-0-
09	420	N	312	-0-	-108	-0-	7	1	305	3	N	-0-					-0-
10	403	N	331	-0-	-72	-0-	7	1	324	3	N	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	11	1	345	3	N	-0-					-0-
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	2	1	387	3	N	-0-					-0-
*01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	16	1	453	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
08	5084	X	4916	-0-	-168	-0-	104	1	1206	2	Y	10					10
							3595	3	11	9							
09	4920	X	4820	-0-	-100	-0-	87	1	1191	2	Y	10					20
							3531	3	11	9							
10	5084	X	4848	-0-	-236	-0-	86	1	1203	2	Y	-0-					20
							3559	3									
11	4920	X	4728	-0-	-192	-0-	84	1	1174	2	Y	-0-					20
							3470	3									
*12	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	84	1	1199	2	Y	-0-					20
							3546	3									
*01	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	90	1	1195	2	Y	-0-					20
							3513	3									

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 200544 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7752 - 9013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	165	1	6605	2	N	-0-					-0-
09	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	159	1	6447	2	N	-0-					-0-
10	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	162	1	6273	2	N	-0-					-0-
11	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	200	1	5849	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	5563	-0-	-1009	-0-	182	1	5381	2	N	-0-					-0-
*01	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	230	1	6618	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 200578 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7000 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2681	N	2651	-0-	-30	-0-	59	1	2592	3	N	-0-					-0-
09	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	55	1	2455	3	N	-0-					-0-
10	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	59	1	2697	3	N	-0-					-0-
11	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	49	1	2225	3	N	-0-					-0-
12	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	8	1	2431	3	N	-0-					-0-
*01	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	82	1	2311	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 200579 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6500 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	30	1	1327	3	N	-0-					39
09	1350	N	1333	-0-	-17	-0-	29	1	1304	3	N	-0-					39
10	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	29	1	1319	3	N	-0-					39
11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	622	1	1272	3	N	-0-					39
12	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	225	1	2136	3	N	-0-					39
*01	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	44	1	1755	3	N	-0-					39

BURNS, ANNA BETH WELL #: 15 RRCID -> 200582 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8491 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	2145	-0-	-645	-0-	48	1	2097	3	Y	-0-					-0-
09	2250	X	2123	-0-	-127	-0-	47	1	2076	3	Y	-0-					-0-
10	2325	X	2080	-0-	-245	-0-	45	1	2035	3	Y	-0-					-0-
11	2070	N	1734	-0-	-336	-0-	37	1	1697	3	Y	-0-					-0-
12	2201	N	1637	-0-	-564	-0-	5	1	1632	3	Y	-0-					-0-
*01	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	59	1	2365	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 17 RRCID -> 200583 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7574 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	766	-0-	-9	-0-	17	1	749	3	N	-0-					-0-
09	750	N	731	-0-	-19	-0-	16	1	715	3	N	-0-					-0-
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	16	1	736	3	N	-0-					-0-
11	750	N	671	-0-	-79	-0-	14	1	657	3	N	-0-					-0-
12	744	N	716	-0-	-28	-0-	2	1	714	3	N	-0-					-0-
*01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	18	1	736	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
08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	59	1	1550	2	N	-0-			-0-
09	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	72	1	1918	2	N	-0-			-0-
10	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	78	1	1981	2	N	-0-			-0-
11	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	60	1	1756	2	N	-0-			-0-
12	2046	N	1515	-0-	-531	-0-	49	1	1466	2	N	-0-			-0-
01	2046	N	297	-0-	-1749	-0-	10	1	287	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	20	1	538	2	N	-0-			-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	12	1	320	2	N	-0-			-0-
10	465	N	262	-0-	-203	-0-	10	1	252	2	N	-0-			-0-
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	19	1	563	2	N	-0-			-0-
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	16	1	463	2	N	-0-			-0-
*01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	10	1	283	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
08	1426	N	1314	-0-	-112	-0-	30	1	1284	3	N	-0-			-0-
09	1260	N	1221	-0-	-39	-0-	27	1	1194	3	N	-0-			-0-
10	1364	N	1247	-0-	-117	-0-	27	1	1220	3	N	-0-			-0-
11	1260	N	1123	-0-	-137	-0-	24	1	1099	3	N	-0-			-0-
*12	1271	N	1079	-0-	-192	-0-	23	1	1056	3	N	-0-			-0-
01	1240	N	1187	-0-	-53	-0-	29	1	1158	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
08	2697	X	2277	-0-	-420	-0-	51	1	2226	3	N	-0-			-0-
09	2370	X	2171	-0-	-199	-0-	47	1	2124	3	N	-0-			-0-
10	2511	X	2133	-0-	-378	-0-	46	1	2087	3	N	-0-			-0-
11	2430	X	2178	-0-	-252	-0-	48	1	2130	3	N	-0-			-0-
*12	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	51	1	2298	3	N	-0-			-0-
*01	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	60	1	2392	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
08	5146	X	4676	-0-	-470	-0-	105	1	4571	3	Y	-0-			42
09	4980	X	4791	-0-	-189	-0-	106	1	4685	3	Y	-0-			42
10	5146	X	4876	-0-	-270	-0-	105	1	4771	3	Y	-0-			42
11	4860	X	4538	-0-	-322	-0-	99	1	4439	3	Y	-0-			42
12	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	16	1	4819	3	Y	-0-			42
*01	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	118	1	4777	3	Y	-0-			42

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

TRINITY INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 200890 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7206 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3277	-0-	-133	-0-	128	1	3149	2	N	-0-			-0-
09	3270	X	3171	-0-	-99	-0-	154	1	3017	2	N	-0-			-0-
10	3348	X	3155	-0-	-193	-0-	128	1	3027	2	N	-0-			-0-
11	3180	X	3031	-0-	-149	-0-	117	1	2914	2	N	-0-			-0-
12	3286	X	3130	-0-	-156	-0-	96	1	3034	2	N	-0-			-0-
01	3286	X	3026	-0-	-260	-0-	90	1	2936	2	N	-0-			-0-

STYROCHEM WELL #: 1 RRCID -> 200891 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7054 - 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
08	4371	X	4241	-0-	-130	-0-	174	1	4067	2	N	-0-			-0-
09	4200	X	4086	-0-	-114	-0-	186	1	3900	2	N	-0-			-0-
10	4340	X	4113	-0-	-227	-0-	167	1	3946	2	N	-0-			-0-
11	4200	X	3817	-0-	-383	-0-	151	1	3666	2	N	-0-			-0-
12	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	134	1	4142	2	N	-0-			-0-
01	4216	X	3893	-0-	-323	-0-	119	1	3774	2	N	-0-			-0-

TODD SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 200892 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7006 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1630	-0-	-168	-0-	64	1	1566	2	N	-0-			-0-
09	1500	N	1478	-0-	-22	-0-	64	1	1414	2	N	-0-			-0-
10	1674	N	1446	-0-	-228	-0-	65	1	1381	2	N	-0-			-0-
11	1590	N	1246	-0-	-344	-0-	44	1	1202	2	N	-0-			-0-
12	1519	N	1175	-0-	-344	-0-	31	1	1144	2	N	-0-			-0-
01	1457	N	1112	-0-	-345	-0-	32	1	1080	2	N	-0-			-0-

CRANZ WELL #: 2 RRCID -> 200897 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7730 - 9408

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	67	1	1455	2	N	-0-			-0-
09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	68	1	1281	2	N	-0-			-0-
10	1488	N	147	-0-	-1341	-0-	11	1	136	2	N	-0-			-0-
11	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-			-0-
12	1395	N	1339	-0-	-56	-0-	44	1	1295	2	N	-0-			-0-
*01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	43	1	1277	2	N	-0-			-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 6 RRCID -> 200899 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7858 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1246	-0-	-366	-0-	57	1	1189	2	Y	-0-			21
09	1560	N	1203	-0-	-357	-0-	62	1	1141	2	Y	-0-			21
10	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	96	1	1817	2	Y	-0-			21
11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	87	1	1721	2	Y	-0-			21
12	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	108	1	1797	2	Y	-0-			21
*01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	114	1	1777	2	Y	-0-			21

CHAPEL HILL WELL #: G 1 RRCID -> 200900 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 6848 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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 #: G 2 RRCID -> 200904 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7238 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	2104	-0-	-1306	-0-	117	1	1987	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	2220	-0-	-750	-0-	104	1	2116	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2138	-0-	-931	-0-	89	1	2049	2	N	-0-					-0-
11	2250	X	2017	-0-	-233	-0-	75	1	1942	2	N	-0-					-0-
12	2325	X	1636	-0-	-689	-0-	50	1	1586	2	N	-0-					-0-
01	2294	X	1543	-0-	-751	-0-	50	1	1493	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 1 RRCID -> 200914 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7042 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1104	-0-	-632	-0-	45	1	1059	2	N	-0-					-0-
09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	72	1	1468	2	N	-0-					-0-
10	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	58	1	1326	2	N	-0-					-0-
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	44	1	1120	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1035	-0-	-546	-0-	31	1	1004	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1208	-0-	-187	-0-	37	1	1171	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 2 RRCID -> 200915 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7306 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1303	-0-	-185	-0-	53	1	1250	2	N	-0-					-0-
09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	85	1	1734	2	N	-0-					-0-
10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	68	1	1560	2	N	-0-					-0-
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	51	1	1319	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	1219	-0-	-269	-0-	37	1	1182	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1350	-0-	-138	-0-	42	1	1308	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200916 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6670 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5859	X	5547	-0-	-312	-0-	227	1	5320	2	N	-0-					-0-
09	5610	X	5521	-0-	-89	-0-	260	1	5261	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	5464	-0-	-271	-0-	230	1	5234	2	N	-0-					-0-
11	5370	X	4960	-0-	-410	-0-	185	1	4775	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	5681	-0-	-23	-0-	169	1	5512	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	5393	-0-	-311	-0-	160	1	5233	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200917 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 6786 - 7008

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

WISE, JAMES E. WELL #: 8 RRCID -> 200935 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6576 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	77	1	2244	3	Y	-0-					-0-
09	2220	N	2219	-0-	-1	-0-	72	1	2147	3	Y	-0-					-0-
10	2294	N	2277	-0-	-17	-0-	72	1	2205	3	Y	-0-					-0-
11	2220	N	2187	-0-	-33	-0-	70	1	2117	3	Y	-0-					-0-
12	2294	N	1992	-0-	-302	-0-	10	1	1982	3	Y	-0-					-0-
01	2263	N	2244	-0-	-19	-0-	76	1	2156	3	Y	11					11
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 200947 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6898 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	1220	-0-	-1756	-0-	40	1	1180	3	Y	-0-					5
09	2520	X	2494	-0-	-26	-0-	81	1	2413	3	Y	-0-					5
10	2604	X	2491	-0-	-113	-0-	79	1	2412	3	Y	-0-					5
11	2520	X	2461	-0-	-59	-0-	79	1	2382	3	Y	-0-					5
12	2573	X	2400	-0-	-173	-0-	12	1	2388	3	Y	-0-					5
01	2573	X	1951	-0-	-622	-0-	67	1	1884	3	Y	-0-					5

BONDS RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 201040 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7801 - 8308

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	74	1	1743	2	N	-0-					-0-
09	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	79	1	1625	2	N	-0-					-0-
10	1829	N	1718	-0-	-111	-0-	72	1	1646	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1684	-0-	-86	-0-	62	1	1622	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1636	-0-	-131	-0-	49	1	1587	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	1541	-0-	-164	-0-	47	1	1494	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 9 RRCID -> 201046 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8008 - 8418

08	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	318	1	6643	2	Y	-0-					-0-
09	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	338	1	6212	2	Y	-0-					-0-
10	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	320	1	6083	2	Y	-0-					-0-
11	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	295	1	5807	2	Y	-0-					-0-
12	6665	X	6202	-0-	-463	-0-	353	1	5849	2	Y	-0-					-0-
*01	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	414	1	6449	2	Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 5 RRCID -> 201061 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 6683 - 7146

08	651	N	633	-0-	-18	-0-	21	1	612	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	589	-0-	-41	-0-	19	1	570	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	585	-0-	-66	-0-	18	1	567	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	535	-0-	-65	-0-	17	1	518	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	431	-0-	-189	-0-	2	1	429	3	Y	-0-					-0-
*01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	21	1	588	3	Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 3 RRCID -> 201063 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7042 - 7446

08	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	73	1	2116	3	Y	5					107
							6	9									
09	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	67	1	2004	3	Y	-0-					107
10	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	69	1	2139	3	Y	-0-					107
11	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	63	1	1921	3	Y	-0-					107
*12	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	71	1	2193	3	Y	-0-					107
01	2201	N	2163	-0-	-38	-0-	74	1	2089	3	Y	-0-					107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 201069 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7460 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5208	X	4939	-0-	-269	-0-	180	1	4759	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	4518	-0-	-282	-0-	163	1	4355	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	4533	-0-	-396	-0-	171	1	4362	2	N	-0-					-0-
11	4770	X	4419	-0-	-351	-0-	146	1	4273	2	N	-0-					-0-
*12	4929	X	4230	-0-	-699	-0-	138	1	4092	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	4363	-0-	-566	-0-	146	1	4217	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
08	620	N	298	-0-	-322	-0-	11	1	287	2	N	-0-					-0-
09	450	N	92	-0-	-358	-0-	3	1	89	2	N	-0-					-0-
10	341	N	63	-0-	-278	-0-	2	1	61	2	N	-0-					-0-
11	300	N	84	-0-	-216	-0-	3	1	81	2	N	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	226	1	181	2	N	-0-					-0-
*01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	8	1	223	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
08	2852	N	2828	-0-	-24	-0-	64	1	2764	3	N	-0-					-0-
09	2700	N	2683	-0-	-17	-0-	59	1	2624	3	N	-0-					-0-
10	2852	N	2780	-0-	-72	-0-	59	1	2721	3	N	-0-					-0-
11	2730	N	2682	-0-	-48	-0-	59	1	2623	3	N	-0-					-0-
*12	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	60	1	2726	3	N	-0-					-0-
01	2790	N	2755	-0-	-35	-0-	67	1	2688	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
08	2015	N	1987	-0-	-28	-0-	45	1	1942	3	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1810	-0-	-110	-0-	40	1	1770	3	Y	-0-					-0-
10	2015	N	1989	-0-	-26	-0-	42	1	1947	3	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1810	-0-	-110	-0-	40	1	1770	3	Y	-0-					-0-
*12	1860	N	1505	-0-	-355	-0-	33	1	1472	3	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1531	-0-	-329	-0-	37	1	1494	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
08	2728	N	2632	-0-	-96	-0-	59	1	2573	3	Y	-0-					-0-
09	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	55	1	2435	3	Y	-0-					-0-
10	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	56	1	2512	3	Y	-0-					-0-
11	2550	N	2542	-0-	-8	-0-	55	1	2487	3	Y	-0-					-0-
*12	2573	N	2552	-0-	-21	-0-	55	1	2497	3	Y	-0-					-0-
01	2573	N	2319	-0-	-254	-0-	56	1	2263	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 9 RRCID -> 201207 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7450 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	N	2255	-0-	-194	-0-	51	1	2204	3	N	-0-					-0-
09	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	46	1	2032	3	N	-0-					-0-
10	2387	N	2192	-0-	-195	-0-	47	1	2145	3	N	-0-					-0-
11	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	48	1	2159	3	N	-0-					-0-
*12	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	48	1	2175	3	N	-0-					-0-
01	2201	N	2095	-0-	-106	-0-	51	1	2044	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
08	4929	X	4920	-0-	-9	-0-	111	1	4809	3	N	-0-					-0-
09	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	107	1	4757	3	N	-0-					-0-
10	4929	X	4927	-0-	-2	-0-	107	1	4820	3	N	-0-					-0-
11	4770	X	4340	-0-	-430	-0-	95	1	4245	3	N	-0-					-0-
*12	4774	X	4758	-0-	-16	-0-	102	1	4656	3	N	-0-					-0-
01	4774	X	4762	-0-	-12	-0-	116	1	4646	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-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
08	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	64	1	2793	3	N	-0-					-0-
09	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	63	1	2772	3	N	-0-					-0-
10	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	62	1	2830	3	N	-0-					-0-
11	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	60	1	2707	3	N	-0-					-0-
*12	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	58	1	2601	3	N	-0-					-0-
*01	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	66	1	2645	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
08	4340	X	3979	-0-	-361	-0-	90	1	3889	3	N	-0-					-0-
09	4110	X	3913	-0-	-197	-0-	86	1	3827	3	N	-0-					-0-
10	4092	X	4042	-0-	-50	-0-	87	1	3955	3	N	-0-					-0-
11	3960	X	3851	-0-	-109	-0-	84	1	3767	3	N	-0-					-0-
*12	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	86	1	3922	3	N	-0-					-0-
01	3875	X	3846	-0-	-29	-0-	94	1	3752	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
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	29	1	1258	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	1194	-0-	-36	-0-	27	1	1167	3	N	-0-					-0-
10	1333	N	1203	-0-	-130	-0-	26	1	1177	3	N	-0-					-0-
11	1260	N	1162	-0-	-98	-0-	25	1	1137	3	N	-0-					-0-
*12	1240	N	1117	-0-	-123	-0-	24	1	1093	3	N	-0-					-0-
01	1209	N	851	-0-	-358	-0-	21	1	830	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
08	2604	N	2553	-0-	-51	-0-	58	1	2495	3	N	-0-					-0-
09	2550	N	2495	-0-	-55	-0-	55	1	2440	3	N	-0-					-0-
10	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	56	1	2522	3	N	-0-					-0-
11	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	54	1	2443	3	N	-0-					-0-
*12	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	55	1	2583	3	N	-0-					-0-
*01	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	68	1	2743	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
08	3689	X	3466	-0-	-223	-0-	116	1	3350	3	N	-0-					3
09	3540	X	3379	-0-	-161	-0-	110	1	3269	3	N	-0-					3
10	3658	X	3512	-0-	-146	-0-	111	1	3401	3	N	-0-					3
11	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	115	1	3485	3	N	-0-					3
*12	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	110	1	3386	3	N	-0-					3
01	3472	X	3412	-0-	-60	-0-	118	1	3294	3	N	-0-					3

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 201456 COMPL. DATE 09/24/2003 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
08	7223	X	6155	-0-	-1068	-0-	204	1	5951	3	N	-0-					-0-
09	6480	X	5965	-0-	-515	-0-	194	1	5771	3	N	-0-					-0-
10	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	206	1	6303	3	N	-0-					-0-
11	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	196	1	5936	3	N	-0-					-0-
*12	6262	X	6132	-0-	-130	-0-	193	1	5939	3	N	-0-					-0-
01	6324	X	5387	-0-	-937	-0-	186	1	5201	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
08	6231	X	5473	-0-	-758	-0-	182	1	5291	3	N	-0-					22
09	6030	X	4931	-0-	-1099	-0-	160	1	4771	3	N	-0-					22
10	5673	X	5291	-0-	-382	-0-	168	1	5123	3	N	-0-					22
11	5490	X	4892	-0-	-598	-0-	156	1	4736	3	N	-0-					22
*12	5177	X	5172	-0-	-5	-0-	163	1	5009	3	N	-0-					22
*01	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	180	1	5028	3	N	-0-					22

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 #: 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
08	3162	X	2432	-0-	-730	-0-	81	1	2351	3	N	-0-					-0-
09	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	104	1	3090	3	N	-0-					-0-
10	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	102	1	3134	3	N	-0-					-0-
11	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	100	1	3021	3	N	-0-					-0-
*12	3286	X	3233	-0-	-53	-0-	102	1	3131	3	N	-0-					-0-
01	3286	X	3284	-0-	-2	-0-	113	1	3171	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
08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	66	1	1914	3	Y	-0-					5
09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	60	1	1797	3	Y	-0-	5	1			-0-
10	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	60	1	1824	3	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1789	-0-	-131	-0-	57	1	1732	3	Y	-0-					-0-
*12	1860	N	1345	-0-	-515	-0-	42	1	1303	3	Y	-0-					-0-
*01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	70	1	1943	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
08	10416	X	9569	-0-	-847	-0-	316	1	9206	3	Y	43	43	1			5
							47	9									
09	9870	X	8720	-0-	-1150	-0-	283	1	8436	3	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
10	10044	X	7190	-0-	-2854	-0-	154	1	7036	3	Y	-0-					-0-
11	20775	X	20775	-0-	-0-	-0-	663	1	20112	3	Y	-0-					-0-
12	19119	X	19119	-0-	-0-	-0-	94	1	19025	3	Y	-0-					-0-
*01	17298	X	17298	-0-	-0-	-0-	593	1	16705	3	Y	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

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
08	22336	X	22336	-0-	-0-	-0-	814	1	21522	2	N	-0-					-0-
09	21251	X	21251	-0-	-0-	-0-	767	1	20484	2	N	-0-					-0-
10	21793	X	21721	-0-	-72	-0-	819	1	20902	2	N	-0-					-0-
11	21090	X	20676	-0-	-414	-0-	684	1	19992	2	N	-0-					-0-
12	22227	X	21121	-0-	-1106	-0-	690	1	20431	2	N	-0-					-0-
01	22227	X	20814	-0-	-1413	-0-	699	1	20115	2	N	-0-					-0-

ADAMI, G. E. WELL #: 3 RRCID -> 201734 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8430 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79

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 #: 23 RRCID -> 201736 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7206 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	111	1	3213	3	N	-0-					3
09	3120	X	3086	-0-	-34	-0-	100	1	2986	3	N	-0-					3
10	3224	X	3096	-0-	-128	-0-	97	1	2999	3	N	-0-					3
11	3120	X	2928	-0-	-192	-0-	93	1	2835	3	N	-0-					3
*12	3038	X	2820	-0-	-218	-0-	89	1	2731	3	N	-0-					3
01	3038	X	3003	-0-	-35	-0-	103	1	2900	3	N	-0-					3

MARES, H. F. JR. WELL #: 8 RRCID -> 201737 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7880 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	115	1	5033	3	Y	-0-					-0-
09	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	157	1	4709	3	Y	57					57
							63	9									
10	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	154	1	4727	3	Y	26	61	1			22
							29	9									
11	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	150	1	4548	3	Y	42					64
							46	9									
12	5115	X	7	-0-	-5108	-0-	3	3	4	9	Y	4	68	1			-0-
01	5115	X	794	-0-	-4321	-0-	27	1	767	3	Y	-0-					-0-

ADAMI, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 201738 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7389 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	94	1	2728	3	Y	17					135
							19	9									
09	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	61	1	1828	3	Y	9	64	1			80
							10	9									
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	35	1	1095	3	Y	7					87
							8	9									
11	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					87
*12	3100	N	3108	-0-	8	8	98	1	3010	3	Y	-0-					87
*01	1204	N	1196	-0-	-8	-0-	41	1	1155	3	Y	-0-					87

SHELTON, J. TOM WELL #: 5 RRCID -> 201744 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7730 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	192	1	7689	2	N	-0-					-0-
09	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	184	1	7465	2	N	-0-					-0-
10	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	196	1	7615	2	N	-0-					-0-
11	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	272	1	7952	2	N	-0-					-0-
12	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	258	1	7638	2	N	-0-					-0-
01	7595	X	7413	-0-	-182	-0-	249	1	7164	2	N	-0-					-0-

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
08	9951	X	9092	-0-	-859	-0-	221	1	8871	2	N	-0-					-0-
09	9480	X	8697	-0-	-783	-0-	209	1	8488	2	N	-0-					-0-
10	9672	X	9026	-0-	-646	-0-	227	1	8799	2	N	-0-					-0-
11	9210	X	8843	-0-	-367	-0-	195	1	8648	2	N	-0-					-0-
12	11348	X	11348	-0-	-0-	-0-	247	1	11101	2	N	-0-					-0-
*01	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	204	1	8929	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ANDERSON, M. G. WELL #: 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
08	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	172	1	7447	3	Y	-0-					10
09	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	162	1	7180	3	Y	-0-					10
10	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	160	1	7289	3	Y	17	27	1			-0-
							19	9									
11	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	161	1	7259	3	Y	7	2	1			5
							8	9									
*12	7564	X	7431	-0-	-133	-0-	160	1	7271	3	Y	-0-					5
01	7564	X	6980	-0-	-584	-0-	169	1	6811	3	Y	-0-					5

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
08	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	92	1	2428	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	1551	-0-	-1599	-0-	56	1	1495	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	1307	-0-	-1948	-0-	49	1	1258	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	3022	-0-	-128	-0-	100	1	2922	2	N	-0-					-0-
12	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	84	1	2494	2	N	-0-					-0-
*01	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	84	1	2427	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
08	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	105	1	4551	3	Y	-0-					-0-
09	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	100	1	4403	3	Y	-0-					-0-
10	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	102	1	4625	3	Y	-0-					-0-
11	4500	X	4373	-0-	-127	-0-	95	1	4278	3	Y	-0-					-0-
*12	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	101	1	4581	3	Y	-0-					-0-
01	4712	X	4074	-0-	-638	-0-	99	1	3975	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
08	6045	X	5901	-0-	-144	-0-	131	1	5770	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	5786	-0-	-64	-0-	120	1	5666	2	N	-0-					-0-
10	6014	X	5948	-0-	-66	-0-	120	1	5828	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	5747	-0-	-43	-0-	113	1	5634	2	N	-0-					-0-
12	5983	X	5834	-0-	-149	-0-	118	1	5716	2	N	-0-					-0-
01	5983	X	5767	-0-	-216	-0-	123	1	5644	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
08	11842	X	11642	-0-	-200	-0-	424	1	11218	2	N	-0-					-0-
09	11280	X	10433	-0-	-847	-0-	377	1	10056	2	N	-0-					-0-
10	11656	X	11344	-0-	-312	-0-	428	1	10916	2	N	-0-					-0-
11	11280	X	11095	-0-	-185	-0-	367	1	10728	2	N	-0-					-0-
12	11408	X	10393	-0-	-1015	-0-	339	1	10054	2	N	-0-					-0-
01	11408	X	10631	-0-	-777	-0-	357	1	10274	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 15 RRCID -> 201751 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7918 - 8487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	4673	-0-	-349	-0-	19	1	4654	3	N	-0-					-0-
09	4770	X	4290	-0-	-480	-0-	17	1	4273	3	N	-0-					-0-
10	4929	X	4788	-0-	-141	-0-	18	1	4770	3	N	-0-					-0-
11	4710	X	4562	-0-	-148	-0-	17	1	4545	3	N	-0-					-0-
*12	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	16	1	4819	3	N	-0-					-0-
*01	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	12	1	4559	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 #: 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
08	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	68	1	2961	3	N	-0-					-0-
09	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	64	1	2849	3	N	-0-					-0-
10	3038	X	3013	-0-	-25	-0-	65	1	2948	3	N	-0-					-0-
11	2940	X	2765	-0-	-175	-0-	60	1	2705	3	N	-0-					-0-
12	2976	N	2782	-0-	-194	-0-	9	1	2773	3	N	-0-					-0-
01	2976	N	2975	-0-	-1	-0-	73	1	2902	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
08	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	61	1	2609	3	N	-0-					-0-
09	2580	X	2563	-0-	-17	-0-	57	1	2506	3	N	-0-					-0-
10	2666	X	2647	-0-	-19	-0-	57	1	2590	3	N	-0-					-0-
11	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	57	1	2531	3	N	-0-					-0-
*12	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	60	1	2718	3	N	-0-					-0-
*01	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	68	1	2739	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
08	7099	X	6382	-0-	-717	-0-	212	1	6170	3	Y	-0-					13
09	6900	X	6130	-0-	-770	-0-	199	1	5931	3	Y	-0-					13
10	7068	X	2844	-0-	-4224	-0-	90	1	2751	3	Y	3					16
							3	9									
11	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	230	1	6961	3	Y	7					23
							8	9									
12	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	43	1	8613	3	Y	1					24
							1	9									
*01	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	278	1	7798	3	Y	3					27
							3	9									

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
08	5084	X	4555	-0-	-529	-0-	151	1	4404	3	Y	-0-					23
09	4740	X	4425	-0-	-315	-0-	144	1	4281	3	Y	-0-					23
10	4898	X	2412	-0-	-2486	-0-	77	1	2335	3	Y	-0-					23
11	4530	X	2811	-0-	-1719	-0-	90	1	2721	3	Y	-0-					23
12	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	24	1	4769	3	Y	-0-					23
01	4495	X	4278	-0-	-217	-0-	147	1	4131	3	Y	-0-					23

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
08	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	78	1	2279	3	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	63	1	1887	3	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1072	-0-	-478	-0-	34	1	1038	3	Y	-0-					-0-
11	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	63	1	1899	3	Y	-0-					-0-
12	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	11	1	2144	3	Y	-0-					-0-
*01	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	72	1	2013	3	Y	-0-					-0-

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
08	8835	X	1086	-0-	-7749	-0-	36	1	1050	3	Y	-0-	37	1			-0-
09	23757	X	23757	-0-	-0-	-0-	523	1	23227	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	21978	X	21978	-0-	-0-	-0-	694	1	21278	3	Y	5					5
							6	9									
11	19547	X	19547	-0-	-0-	-0-	624	1	18912	3	Y	10					15
							11	9									
*12	24552	X	18613	-0-	-5939	-0-	586	1	18014	3	Y	12					27
							13	9									
01	24552	X	17758	-0-	-6794	-0-	610	1	17130	3	Y	16					43
							18	9									

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 #: 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
08	3565	X	2700	-0-	-865	-0-	90	1	2610	3	Y	-0-					-0-
09	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	100	1	2971	3	Y	-0-					-0-
10	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	102	1	3133	3	Y	-0-					-0-
11	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	111	1	3376	3	Y	-0-					-0-
12	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	16	1	3311	3	Y	-0-					-0-
*01	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	107	1	3006	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
08	3627	X	3607	-0-	-20	-0-	81	1	3526	3	Y	-0-					-0-
09	3510	X	3472	-0-	-38	-0-	77	1	3395	3	Y	-0-					-0-
10	3627	X	3584	-0-	-43	-0-	77	1	3507	3	Y	-0-					-0-
11	3510	X	3409	-0-	-101	-0-	75	1	3334	3	Y	-0-					-0-
12	3565	X	3466	-0-	-99	-0-	11	1	3455	3	Y	-0-					-0-
01	3565	X	3501	-0-	-64	-0-	85	1	3416	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
08	1271	N	1134	-0-	-137	-0-	38	1	1096	3	Y	-0-					20
09	1140	N	1043	-0-	-97	-0-	34	1	1009	3	Y	-0-					20
10	1147	N	989	-0-	-158	-0-	32	1	957	3	Y	-0-					20
11	1110	N	1036	-0-	-74	-0-	33	1	994	3	Y	8	28	1			-0-
							9	9									
12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	5	1	1042	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	36	1	1007	3	Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 5 RRCID -> 201775 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7754 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	4670	-0-	-290	-0-	839	1	3831	2	N	-0-					-0-
09	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	1087	1	10041	2	N	-0-					-0-
10	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	962	1	10882	2	N	-0-					-0-
11	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	737	1	9697	2	N	-0-					-0-
12	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-	731	1	9870	2	N	-0-					-0-
*01	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	696	1	8837	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
08	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	66	1	1913	3	Y	-0-					20
09	1800	N	1733	-0-	-67	-0-	56	1	1675	3	Y	2					22
							2	9									
10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	60	1	1846	3	Y	-0-					22
11	1800	N	1379	-0-	-421	-0-	44	1	1322	3	Y	12	34	1			-0-
							13	9									
12	1798	N	1055	-0-	-743	-0-	5	1	1042	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
01	1829	N	433	-0-	-1396	-0-	15	1	418	3	Y	-0-					-0-

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
08	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	51	1	2176	3	N	-0-					-0-
09	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	47	1	2121	3	N	-0-					-0-
10	2232	N	2061	-0-	-171	-0-	45	1	2016	3	N	-0-					-0-
11	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	55	1	2456	3	N	-0-					-0-
*12	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	55	1	2488	3	N	-0-					-0-
*01	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	61	1	2448	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 #: 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	221	1	6414	3	N	-0-					-0-
09	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	212	1	6311	3	N	-0-					-0-
10	7254	X	6960	-0-	-294	-0-	220	1	6740	3	N	-0-					-0-
11	7020	X	6426	-0-	-594	-0-	205	1	6221	3	N	-0-					-0-
12	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	32	1	6543	3	N	-0-					-0-
*01	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	231	1	6470	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
08	5890	X	5507	-0-	-383	-0-	240	1	5239	3	N	25					110
							28	9									
09	5700	X	5637	-0-	-63	-0-	241	1	5376	3	N	18					128
							20	9									
10	5859	X	5463	-0-	-396	-0-	227	1	5221	3	N	14					142
							15	9									
11	5670	X	3970	-0-	-1700	-0-	166	1	3793	3	N	10					152
							11	9									
12	5859	X	4909	-0-	-950	-0-	32	1	4851	3	N	24					176
							26	9									
01	5828	X	5084	-0-	-744	-0-	225	1	4830	3	N	26					202
							29	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
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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

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
08	10788	X	9980	-0-	-808	-0-	364	1	9616	2	N	-0-					-0-
09	9780	X	9073	-0-	-707	-0-	328	1	8745	2	N	-0-					-0-
10	10385	X	8310	-0-	-2075	-0-	313	1	7997	2	N	-0-					-0-
11	10050	X	9158	-0-	-892	-0-	303	1	8855	2	N	-0-					-0-
12	9765	X	9338	-0-	-427	-0-	305	1	9033	2	N	-0-					-0-
01	9765	X	8865	-0-	-900	-0-	298	1	8567	2	N	-0-					-0-

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
08	6851	X	6695	-0-	-156	-0-	149	1	6546	2	N	-0-					-0-
09	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	136	1	6418	2	N	-0-					-0-
10	6758	X	6717	-0-	-41	-0-	136	1	6581	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	6490	-0-	-50	-0-	127	1	6363	2	N	-0-					-0-
12	6727	X	6543	-0-	-184	-0-	133	1	6410	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	6473	-0-	-254	-0-	138	1	6335	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 2 WELL #: 21 RRCID -> 201814 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7097 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	4425	-0-	1325	1984	147	1	4278	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	4396	-0-	1396	3380	143	1	4253	3	N	-0-					-0-
10	7850	X	4470	-0-	-3380	-0-	141	1	4329	3	N	-0-					-0-
11	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	140	1	4265	3	N	-0-					-0-
*12	2852	X	2466	-0-	-386	-0-	78	1	2388	3	N	-0-					-0-
01	2852	X	2172	-0-	-680	-0-	75	1	2097	3	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 8 RRCID -> 201815 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7181 - 7614

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	3999	X	3918	-0-	-81	-0-	88	1	3830	3	Y	-0-					-0-
09	4020	X	3834	-0-	-186	-0-	85	1	3749	3	Y	-0-					-0-
10	4154	X	3807	-0-	-347	-0-	82	1	3725	3	Y	-0-					-0-
11	4020	X	3588	-0-	-432	-0-	78	1	3510	3	Y	-0-					-0-
*12	3968	X	3795	-0-	-173	-0-	82	1	3713	3	Y	-0-					-0-
01	3968	X	3932	-0-	-36	-0-	96	1	3836	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 10 RRCID -> 201817 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7450 - 10722

08	16556	X	16556	-0-	-0-	-0-	648	1	15908	2	N	-0-					-0-
09	34916	X	34916	-0-	-0-	-0-	1261	1	33655	2	N	-0-					-0-
10	31816	X	31816	-0-	-0-	-0-	1200	1	30616	2	N	-0-					-0-
11	28981	X	28981	-0-	-0-	-0-	959	1	28022	2	N	-0-					-0-
12	36084	X	26987	-0-	-9097	-0-	881	1	26106	2	N	-0-					-0-
01	36084	X	24714	-0-	-11370	-0-	829	1	23885	2	N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201823 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8600 - 9900

08	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	109	1	4731	3	Y	-0-					-0-
09	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	103	1	4560	3	Y	-0-					-0-
10	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	103	1	4675	3	Y	-0-					-0-
11	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	101	1	4510	3	Y	-0-					-0-
*12	4836	X	4485	-0-	-351	-0-	96	1	4383	3	Y	5					5
							6	9									
01	4836	X	4767	-0-	-69	-0-	116	1	4651	3	Y	-0-					5

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 7 RRCID -> 201824 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7212 - 7610

08	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	129	1	3411	2	N	-0-					-0-
09	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	130	1	3482	2	N	-0-					-0-
10	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	144	1	3673	2	N	-0-					-0-
11	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	117	1	3433	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	3366	-0-	-354	-0-	110	1	3256	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	3647	-0-	-135	-0-	122	1	3525	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 #: 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
08	3379	X	3073	-0-	-306	-0-	112	1	2961	2	N	-0-					-0-
09	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	107	1	2858	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	3045	-0-	-55	-0-	115	1	2930	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2952	-0-	-48	-0-	98	1	2854	2	N	-0-					-0-
12	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	96	1	2835	2	N	-0-					-0-
*01	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	97	1	2786	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
08	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	245	1	7098	3	N	14					14
							15	9									
09	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	224	1	6673	3	Y	-0-	14	1			-0-
10	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	224	1	6851	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	85	1	2566	3	Y	-0-					-0-
12	713	X	106	-0-	-607	-0-	1	1	105	3	Y	-0-					-0-
01	713	X	30	-0-	-683	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 4 RRCID -> 201887 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7565 - 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
08	10106	X	9147	-0-	-959	-0-	222	1	8925	2	N	-0-					-0-
09	9750	X	8999	-0-	-751	-0-	217	1	8782	2	N	-0-					-0-
10	9455	X	9059	-0-	-396	-0-	228	1	8831	2	N	-0-					-0-
11	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	310	1	9071	2	N	-0-					-0-
12	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	327	1	9681	2	N	-0-					-0-
*01	10577	X	10577	-0-	-0-	-0-	355	1	10222	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
08	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	116	1	2520	3	N	-0-					69
09	2280	X	2136	-0-	-144	-0-	92	1	2044	3	Y	-0-	69	1			-0-
10	3224	X	2990	-0-	-234	-0-	124	1	2860	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	3120	X	2939	-0-	-181	-0-	124	1	2815	3	Y	-0-					-0-
12	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	18	1	2662	3	Y	-0-					-0-
01	2666	X	2373	-0-	-293	-0-	106	1	2267	3	Y	-0-					-0-

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
08	4743	X	4171	-0-	-572	-0-	139	1	4032	3	N	-0-					-0-
09	4500	X	3862	-0-	-638	-0-	126	1	3736	3	N	-0-					-0-
10	4495	X	3980	-0-	-515	-0-	125	1	3855	3	N	-0-					-0-
11	4110	X	3909	-0-	-201	-0-	125	1	3784	3	N	-0-					-0-
*12	3906	X	3789	-0-	-117	-0-	119	1	3670	3	N	-0-					-0-
01	3906	X	3740	-0-	-166	-0-	129	1	3611	3	N	-0-					-0-

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
08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1444	3	31	9	Y	28					137
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1468	3	10	9	Y	9					146
10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1444	3	4	9	Y	4	101	1			49
11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1410	3	28	9	Y	25	7	1			67
12	1519	N	1012	-0-	-507	-0-	998	3	14	9	Y	13	1	1			79
*01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1464	3	20	9	Y	18					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1422	3	12	9	N	11	75	1			68
09	1440	N	1420	-0-	-20	-0-	1406	3	14	9	N	13					81
10	1581	N	1395	-0-	-186	-0-	1376	3	19	9	Y	17	44	1			54
11	1380	N	1359	-0-	-21	-0-	1336	3	23	9	Y	21	3	1			72
12	1457	N	892	-0-	-565	-0-	878	3	14	9	Y	13	1	1			84
01	1395	N	1083	-0-	-312	-0-	1054	3	29	9	Y	26					110

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
08	1488	N	1282	-0-	-206	-0-	1262	3	20	9	N	18	112	1			33
09	1290	N	1253	-0-	-37	-0-	1230	3	23	9	N	21					54
10	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1608	3	26	9	Y	24	31	1			47
11	1230	N	742	-0-	-488	-0-	718	3	24	9	Y	22	2	1			67
12	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1846	3	34	9	Y	31					98
*01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1648	3	30	9	Y	27					125

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
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	24	1	712	3	Y	-0-					23
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	29	1	1323	3	Y	-0-					23
10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	47	1	1452	3	Y	6	27	1			2
							7	9									
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	43	1	1312	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
*12	1395	N	1347	-0-	-48	-0-	42	1	1304	3	Y	1					3
							1	9									
01	1519	N	1252	-0-	-267	-0-	43	1	1209	3	Y	-0-					3

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
08	5549	X	2659	-0-	-2890	-0-	822	1	1837	2	N	-0-					-0-
09	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	991	1	6131	2	N	-0-					-0-
10	7657	X	7244	-0-	-413	-0-	986	1	6258	2	N	-0-					-0-
11	7410	X	6753	-0-	-657	-0-	917	1	5836	2	N	-0-					-0-
12	7657	X	5845	-0-	-1812	-0-	869	1	4976	2	N	-0-					-0-
01	7347	X	5165	-0-	-2182	-0-	856	1	4309	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
08	6727	X	5795	-0-	-932	-0-	265	1	5530	2	N	-0-					-0-
09	6510	X	6133	-0-	-377	-0-	317	1	5816	2	N	-0-					-0-
10	6665	X	6380	-0-	-285	-0-	319	1	6061	2	N	-0-					-0-
11	6450	X	6099	-0-	-351	-0-	295	1	5804	2	N	-0-					-0-
12	6355	X	6203	-0-	-152	-0-	353	1	5850	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	6169	-0-	-217	-0-	373	1	5796	2	N	-0-					-0-

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
08	2666	X	449	-0-	-2217	-0-	449	1			N	-0-					-0-
09	2580	X	608	-0-	-1972	-0-	438	1	170	2	N	-0-					-0-
10	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	613	1	4596	2	N	-0-					-0-
11	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	505	1	2711	2	N	-0-					-0-
12	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	541	1	3034	2	N	-0-					-0-
01	2666	X	1031	-0-	-1635	-0-	308	1	723	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR, DAN WELL #: 3 RRCID -> 202204 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7421 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	55	1	2358	3	Y	8					50
							9	9									
09	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	52	1	2310	3	Y	10					60
							11	9									
10	2449	N	2424	-0-	-25	-0-	52	1	2369	3	Y	3	62	1			1
							3	9									
11	3000	N	3480	-0-	480	480	76	1	3387	3	Y	15	4	1			12
							17	9									
*12	3100	N	2728	-0-	-372	108	58	1	2651	3	Y	17	1	1			28
							19	9									
*01	2865	N	2757	-0-	-108	-0-	66	1	2672	3	Y	17					45
							19	9									

NANCE WELL #: C 1 RRCID -> 202214 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6958 - 7194

08	2263	N	2058	-0-	-205	-0-	84	1	1974	2	N	-0-					-0-
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	93	1	1895	2	N	-0-					-0-
10	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	95	1	2191	2	N	-0-					-0-
11	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	80	1	2068	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	2002	-0-	-44	-0-	61	1	1941	2	N	-0-					-0-
01	2294	N	2065	-0-	-229	-0-	63	1	2002	2	N	-0-					-0-

NELSON, BYRON WELL #: 3 RRCID -> 202231 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7955 - 10006

08	2697	N	2164	-0-	-533	-0-	1111	1	1053	2	N	-0-					-0-
09	2040	N	1712	-0-	-328	-0-	554	1	1158	2	N	-0-					-0-
10	2697	N	2663	-0-	-34	-0-	1125	1	1538	2	N	-0-					-0-
11	2100	N	1586	-0-	-514	-0-	548	1	1038	2	N	-0-					-0-
12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	572	1	1322	2	N	-0-					-0-
01	2666	N	1283	-0-	-1383	-0-	29	1	1254	2	N	-0-					-0-

LAKE COMANCHE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 202232 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8250 - 10314

08	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	924	1	3103	2	N	-0-					-0-
09	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	865	1	3025	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	890	1	3016	2	N	-0-					-0-
11	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	836	1	3035	2	N	-0-					-0-
12	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	908	1	3066	2	N	-0-					-0-
*01	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	854	1	2882	2	N	-0-					-0-

SCHOOLING, E. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 202233 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8675 - 10975

08	11656	X	8927	-0-	-2729	-0-	297	1	8630	3	N	-0-					75
09	11450	X	11450	-0-	-0-	-0-	371	1	11056	3	N	21					96
							23	9									
10	12051	X	12051	-0-	-0-	-0-	380	1	11648	3	N	21					117
							23	9									
11	11280	X	11267	-0-	-13	-0-	359	1	10893	3	N	14	93	1			38
							15	9									
*12	12090	X	11423	-0-	-667	-0-	359	1	11047	3	N	15					53
							17	9									
01	12059	X	10978	-0-	-1081	-0-	377	1	10593	3	N	7					60
							8	9									

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
08	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	197	1	7918	2	N	-0-			-0-
09	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	184	1	7463	2	N	-0-			-0-
10	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	200	1	7743	2	N	-0-			-0-
11	7860	X	7540	-0-	-320	-0-	166	1	7374	2	N	-0-			-0-
12	8122	X	7639	-0-	-483	-0-	166	1	7473	2	N	-0-			-0-
01	8122	X	7543	-0-	-579	-0-	169	1	7374	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
08	4123	X	3632	-0-	-491	-0-	170	1	3462	2	N	-0-			-0-
09	3960	X	3511	-0-	-449	-0-	158	1	3353	2	N	-0-			-0-
10	4092	X	3900	-0-	-192	-0-	168	1	3732	2	N	-0-			-0-
11	3960	X	3663	-0-	-297	-0-	161	1	3502	2	N	-0-			-0-
12	3968	X	3910	-0-	-58	-0-	181	1	3729	2	N	-0-			-0-
01	3906	X	3895	-0-	-11	-0-	175	1	3720	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
08	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	101	1	2066	2	N	-0-			-0-
09	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	99	1	2104	2	N	-0-			-0-
10	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	105	1	2329	2	N	-0-			-0-
11	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	97	1	2113	2	N	-0-			-0-
12	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	93	1	1918	2	N	-0-			-0-
*01	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	86	1	1817	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
08	1271	N	1223	-0-	-48	-0-	28	1	1195	3	N	-0-			-0-
09	1230	N	1167	-0-	-63	-0-	26	1	1141	3	N	-0-			-0-
10	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	25	1	1168	3	N	-0-			-0-
11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	26	1	1164	3	N	-0-			-0-
*12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	27	1	1225	3	N	-0-			-0-
*01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	30	1	1193	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
08	3968	X	3452	-0-	-516	-0-	114	1	3338	3	N	-0-			-0-
09	3840	X	3201	-0-	-639	-0-	104	1	3097	3	N	-0-			-0-
10	3906	X	3348	-0-	-558	-0-	106	1	3242	3	N	-0-			-0-
11	3690	X	3120	-0-	-570	-0-	100	1	3020	3	N	-0-			-0-
*12	3410	X	3335	-0-	-75	-0-	105	1	3230	3	N	-0-			-0-
01	3410	X	730	-0-	-2680	-0-	25	1	705	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
08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	45	1	1307	3	Y	-0-			17
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	51	1	1537	3	Y	-0-			17
10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	44	1	1347	3	Y	-0-			17
11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	45	1	1344	3	Y	-0-			17
*12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	49	1	1510	3	Y	-0-			17
*01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	54	1	1531	3	Y	-0-			17

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
08	3441	X	2579	-0-	-862	-0-	86	1	2493	3	N	-0-			-0-
09	3270	X	2652	-0-	-618	-0-	87	1	2565	3	N	-0-			-0-
10	3100	X	2088	-0-	-1012	-0-	66	1	2022	3	N	-0-			-0-
11	2940	X	2513	-0-	-427	-0-	81	1	2432	3	N	-0-			-0-
*12	2635	X	2622	-0-	-13	-0-	83	1	2539	3	N	-0-			-0-
01	2077	N	702	-0-	-1375	-0-	25	1	677	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHISM, ROYCE WELL #: 7 RRCID -> 202271 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6773 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	153	1	4460	3	N	-0-					-0-
09	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	142	1	4221	3	N	-0-					-0-
10	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	140	1	4304	3	N	-0-					-0-
11	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	135	1	4114	3	N	10					10
							11	9									
12	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	21	1	4195	3	N	-0-					10
*01	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	146	1	4115	3	N	3					13
							3	9									

SMELLEY WELL #: 1 RRCID -> 202293 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6344 - 6541

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	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

08	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	676	1	3	2	N	2					4
							1450	3	2	9							
09	2250	N	2129	-0-	-121	-0-	666	1	1	2	N	14					18
							1447	3	15	9							
10	2139	N	2082	-0-	-57	-0-	688	1	1394	3	N	-0-					18
11	2070	N	1957	-0-	-113	-0-	623	1	1	2	N	4					22
							1329	3	4	9							
12	2201	N	2002	-0-	-199	-0-	619	1	1382	3	N	1					23
							1	9									
01	2077	N	1947	-0-	-130	-0-	589	1	3	2	N	3					26
							1352	3	3	9							

SYNERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202295 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7981 - 9093

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	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

08	930	N	842	-0-	-88	-0-	32	1	810	2	N	-0-					-0-
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	34	1	844	2	N	-0-					-0-
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	37	1	906	2	N	-0-					-0-
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	32	1	1037	2	N	-0-					-0-
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	32	1	947	2	N	-0-					-0-
01	930	N	816	-0-	-114	-0-	32	1	784	2	N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 7 RRCID -> 202299 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7666 - 8600

08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					33
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1135	3	6	9	N	5					38
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1180	3	20	9	Y	18	46	1			10
11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1113	3	7	9	Y	6	3	1			13
*12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1211	3	11	9	Y	10	1	1			22
*01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1132	3	11	9	Y	10					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1531	3	7	9	N	6					52
09	1530	N	1513	-0-	-17	-0-	1512	3	1	9	N	1					53
10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1520	3	6	9	Y	5	56	1			2
11	1500	N	1452	-0-	-48	-0-	1431	3	21	9	Y	19	4	1			17
12	1550	N	1481	-0-	-69	-0-	1477	3	4	9	Y	4	1	1			20
01	1519	N	1431	-0-	-88	-0-	1413	3	18	9	Y	16					36

H35 WELL #: 1 RRCID -> 202303 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7512 - 7768

08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	62	1	1231	2	N	-0-					-0-
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	58	1	1163	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1123	-0-	-148	-0-	43	1	1080	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	1038	-0-	-222	-0-	35	1	1003	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	1052	-0-	-219	-0-	31	1	1021	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	32	1	1036	2	N	13					13
							14	9									

SCHLUTER WELL #: 5 RRCID -> 202304 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7638 - 8540

08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1356	3	12	9	Y	11					53
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			Y	-0-					53
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1271	3	45	9	Y	41	62	1			32
11	1320	N	1217	-0-	-103	-0-	1203	3	14	9	Y	13	4	1			41
12	1302	N	1264	-0-	-38	-0-	1251	3	13	9	Y	12	1	1			52
01	1302	N	1242	-0-	-60	-0-	1233	3	9	9	Y	8					60

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 3 RRCID -> 202306 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6766 - 7050

08	2883	N	1852	-0-	-1031	-0-	62	1	1790	3	N	-0-					-0-
09	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	67	1	1990	3	N	-0-					-0-
10	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	74	1	2278	3	N	-0-					-0-
11	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	71	1	2154	3	N	-0-					-0-
12	2139	N	2137	-0-	-2	-0-	11	1	2126	3	N	-0-					-0-
*01	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	92	1	2563	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 20 RRCID -> 202307 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7198 - 7678

08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	65	1	1877	3	N	-0-					2
09	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	66	1	1971	3	N	-0-					2
10	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	67	1	2070	3	N	-0-					2
11	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	62	1	1870	3	N	-0-					2
*12	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	80	1	2483	3	N	-0-					2
*01	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	93	1	2632	3	N	-0-					2

ADAMS, CORINNE WELL #: 8 RRCID -> 202346 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 8070 - 9491

08	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	207	1	5479	2	N	-0-					-0-
09	5430	X	5236	-0-	-194	-0-	189	1	5047	2	N	-0-					-0-
10	5611	X	5216	-0-	-395	-0-	197	1	5019	2	N	-0-					-0-
11	5430	X	5150	-0-	-280	-0-	170	1	4980	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	4972	-0-	-701	-0-	162	1	4810	2	N	-0-					-0-
01	5673	X	5072	-0-	-601	-0-	170	1	4902	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
08	651	N	225	-0-	-426	-0-	7	1	218	3	N	-0-					45
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	15	1	453	3	N	-0-					45
10	651	N	424	-0-	-227	-0-	13	1	411	3	N	-0-					45
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	8	1	257	3	N	-0-					45
*12	496	N	353	-0-	-143	-0-	11	1	342	3	N	-0-					45
01	434	N	297	-0-	-137	-0-	10	1	287	3	N	-0-					45

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 14 RRCID -> 202411 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7440 - 9043

08	11727	X	11727	-0-	-0-	-0-	263	1	11434	3	Y	27					111
							30	9									
09	10907	X	10907	-0-	-0-	-0-	239	1	10642	3	Y	24					135
							26	9									
10	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	239	1	10891	3	Y	12					147
							13	9									
11	10770	X	10527	-0-	-243	-0-	228	1	10264	3	Y	32	143	1			36
							35	9									
12	11594	X	10154	-0-	-1440	-0-	33	1	10085	3	Y	33					69
							36	9									
01	11594	X	10319	-0-	-1275	-0-	246	1	10019	3	Y	49					118
							54	9									

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 4 RRCID -> 202412 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 8773 - 9430

08	3968	X	3821	-0-	-147	-0-	156	1	3665	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	3614	-0-	-136	-0-	168	1	3446	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	3672	-0-	-141	-0-	153	1	3519	2	N	-0-					-0-
11	3690	X	3516	-0-	-174	-0-	130	1	3386	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	3462	-0-	-72	-0-	104	1	3358	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	3521	-0-	-13	-0-	108	1	3413	2	N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202413 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7090 - 7334

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	50	1	2162	3	Y	9					56
							10	9									
09	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	46	1	2077	3	Y	6					62
							7	9									
10	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	45	1	2065	3	Y	2	39	1			25
							2	9									
11	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	44	1	1986	3	Y	13	3	1			35
							14	9									
*12	2201	N	1902	-0-	-299	-0-	41	1	1852	3	Y	8	1	1			42
							9	9									
*01	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	51	1	2080	3	Y	11					53
							12	9									

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
08	4805	X	4770	-0-	-35	-0-	158	1	4612	3	Y	-0-					56
09	4650	X	4602	-0-	-48	-0-	149	1	4453	3	Y	-0-					56
10	4805	X	4697	-0-	-108	-0-	148	1	4549	3	Y	-0-	53	1			3
11	4650	X	4570	-0-	-80	-0-	146	1	4420	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
*12	4712	X	4655	-0-	-57	-0-	146	1	4501	3	Y	7	1	1			9
							8	9									
01	4712	X	4560	-0-	-152	-0-	156	1	4394	3	Y	9	18	1			-0-
							10	9									

BRIDGES, C. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202484 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7440 - 8845

08	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	63	1	1833	3	Y	7					87
							8	9									
*09	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	48	1	1411	3	Y	6					93
							7	9									
*10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	10	1	318	3	Y	-0-					93
*11	1560	N	244	-0-	-1316	-0-	7	1	237	3	Y	-0-					93
*12	1891	X	328	-0-	-1563	-0-	9	1	297	3	Y	20	69	1			44
							22	9									
01	1891	X	584	-0-	-1307	-0-	19	1	539	3	Y	24	4	1			64
							26	9									

WILSON, JACK GU WELL #: 5 RRCID -> 202485 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7600 - 10406

08	18507	X	18207	-0-	-300	-0-	663	1	17544	2	N	-0-					-0-
09	17910	X	17164	-0-	-746	-0-	620	1	16544	2	N	-0-					-0-
10	18600	X	17575	-0-	-1025	-0-	663	1	16912	2	N	-0-					-0-
11	18000	X	7187	-0-	-10813	-0-	238	1	6949	2	N	-0-					-0-
12	18135	X	891	-0-	-17244	-0-	29	1	862	2	N	-0-					-0-
*01	50319	X	50319	-0-	-0-	-0-	1689	1	48630	2	N	-0-					-0-

SANI WELL #: 4 RRCID -> 202521 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7709 - 8620

08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	66	1	1920	3	N	-0-					74
09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	59	1	1746	3	N	1					75
							1	9									
10	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	72	1	2193	3	Y	2	50	1			27
							2	9									
11	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	66	1	2001	3	Y	13	3	1			37
							14	9									
*12	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	68	1	2112	3	Y	15	1	1			51
							17	9									
*01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	72	1	2025	3	Y	11					62
							12	9									

TRINITY INDUSTRIES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202651 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7008 - 7280

08	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	141	1	3363	2	N	-0-					-0-
09	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	154	1	3121	2	N	-0-					-0-
10	3348	X	2187	-0-	-1161	-0-	92	1	2095	2	N	-0-					-0-
11	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	127	1	3317	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	3315	-0-	-126	-0-	96	1	3219	2	N	-0-					-0-
*01	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	104	1	3533	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-ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 202685 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8000 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	3915					N	-0-			-0-
09	3915	X	-0-	-0-	-3915	-0-					N	-0-			-0-
10	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCPHERSON, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 202687 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8927 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	53	1	2135	2	N	-0-			-0-
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	38	1	1559	2	N	-0-			-0-
10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	41	1	1579	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	4313	-0-	1313	1313	928	1	3385	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	2984	-0-	-116	1197	799	1	2185	2	N	-0-			-0-
*01	3100	N	2391	-0-	-709	488	224	1	2167	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
08	5053	X	4403	-0-	-650	-0-	107	1	4296	2	N	-0-			-0-
09	4800	X	3955	-0-	-845	-0-	95	1	3860	2	N	-0-			-0-
10	4960	X	4235	-0-	-725	-0-	107	1	4128	2	N	-0-			-0-
11	4320	X	2136	-0-	-2184	-0-	47	1	2089	2	N	-0-			-0-
12	4185	X	2757	-0-	-1428	-0-	60	1	2697	2	N	-0-			-0-
01	4185	X	3632	-0-	-553	-0-	81	1	3551	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
08	7130	X	6981	-0-	-149	-0-	158	1	6823	3	Y	-0-			-0-
09	6900	X	6573	-0-	-327	-0-	145	1	6428	3	Y	-0-			-0-
10	7068	X	6568	-0-	-500	-0-	142	1	6426	3	Y	-0-			-0-
11	6840	X	6366	-0-	-474	-0-	139	1	6227	3	Y	-0-			-0-
*12	6820	X	6639	-0-	-181	-0-	143	1	6496	3	Y	-0-			-0-
01	6820	X	6496	-0-	-324	-0-	158	1	6338	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
08	7223	X	4237	-0-	-2986	-0-	154	1	4083	2	N	-0-			-0-
09	6990	X	892	-0-	-6098	-0-	32	1	860	2	N	-0-			-0-
10	7223	X	5610	-0-	-1613	-0-	212	1	5398	2	N	-0-			-0-
11	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	217	1	6347	2	N	-0-			-0-
12	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	234	1	6922	2	N	-0-			-0-
*01	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	215	1	6203	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
08	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	39	1	1115	3	Y	-0-			5
09	1140	N	1118	-0-	-22	-0-	37	1	1081	3	Y	-0-			5
10	1147	N	1058	-0-	-89	-0-	33	1	1025	3	Y	-0-			5
11	1110	N	1069	-0-	-41	-0-	34	1	1035	3	Y	-0-			5
*12	1147	N	1046	-0-	-101	-0-	33	1	1013	3	Y	-0-			5
*01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	37	1	1045	3	Y	-0-			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
08	2015	X	877	-0-	-1138	-0-	29	1	839	3	Y	8					110
							9	9									
09	1320	X	1027	-0-	-293	-0-	32	1	932	3	Y	57					167
							63	9									
10	1364	X	1023	-0-	-341	-0-	29	1	892	3	Y	93	182	1			78
							102	9									
11	1320	X	1029	-0-	-291	-0-	33	1	987	3	Y	8					86
							9	9									
*12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	34	1	1069	3	Y	71					157
							78	9									
*01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	37	1	1029	3	Y	42					199
							46	9									

JARVIS-COHEN WELL #: 3 RRCID -> 203356 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7820 - 8363

08	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	192	1	4188	2	N	-0-					-0-
09	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	197	1	3691	2	N	-0-					-0-
10	2015	X	424	-0-	-1591	-0-	32	1	392	2	N	-0-					-0-
11	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
12	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	128	1	3736	2	N	-0-					-0-
*01	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	124	1	3686	2	N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 203357 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8305 - 10080

08	4743	X	4497	-0-	-246	-0-	100	1	4397	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	2924	-0-	-1666	-0-	61	1	2863	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	3284	-0-	-1397	-0-	66	1	3218	2	N	-0-					-0-
11	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	92	1	4622	2	N	-0-					-0-
12	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	95	1	4596	2	N	-0-					-0-
*01	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	97	1	4424	2	N	-0-					-0-

CASSITY, H. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 203484 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8400 - 10005

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	50	1	1530	3	Y	-0-					57
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	8	1	245	3	Y	-0-					57
12	T. A.		15	-0-	15	15	15	3			Y	-0-					57
01	T. A.		254	-0-	254	269	9	1	245	3	Y	-0-					57

CHAPEL HILL WELL #: D 1 RRCID -> 203598 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7144 - 7388

08	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	228	1	5314	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	182	1	3718	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	3785	-0-	-245	-0-	155	1	3630	2	N	-0-					-0-
11	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	157	1	3960	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	4140	-0-	-1130	-0-	128	1	4012	2	N	-0-					-0-
01	5270	X	3412	-0-	-1858	-0-	105	1	3307	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 17 RRCID -> 203636 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6978 - 7200

08	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	100	1	4029	2	N	-0-					-0-
09	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	103	1	4163	2	N	-0-					-0-
10	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	106	1	4093	2	N	-0-					-0-
11	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	143	1	4189	2	N	-0-					-0-
12	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	144	1	4276	2	N	-0-					-0-
*01	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	138	1	3976	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
08	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	102	1	4078	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	1686	-0-	-1224	-0-	41	1	1645	2	N	-0-					-0-
10	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	99	1	3844	2	N	-0-					-0-
11	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	183	1	5352	2	N	-0-					-0-
12	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	185	1	5480	2	N	-0-					-0-
*01	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	186	1	5366	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
08	3596	X	3253	-0-	-343	-0-	108	1	3145	3	N	-0-					85
09	3480	X	3159	-0-	-321	-0-	102	1	3057	3	N	-0-					85
10	3410	X	3299	-0-	-111	-0-	105	1	3194	3	N	-0-					85
11	3240	X	2778	-0-	-462	-0-	88	1	2690	3	N	-0-					85
*12	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	110	1	3362	3	N	-0-					85
01	3162	X	2884	-0-	-278	-0-	99	1	2784	3	N	1					86
							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
08	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	104	1	2753	2	N	-0-					-0-
09	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	92	1	2446	2	N	-0-					-0-
10	2728	N	2656	-0-	-72	-0-	100	1	2556	2	N	-0-					-0-
11	2760	N	2427	-0-	-333	-0-	80	1	2347	2	N	-0-					-0-
12	2635	N	2456	-0-	-179	-0-	80	1	2376	2	N	-0-					-0-
01	2666	N	2416	-0-	-250	-0-	81	1	2335	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
08	11439	X	10741	-0-	-698	-0-	439	1	10302	2	N	-0-					-0-
09	10920	X	9932	-0-	-988	-0-	463	1	9469	2	N	-0-					-0-
10	11067	X	10285	-0-	-782	-0-	424	1	9861	2	N	-0-					-0-
11	10380	X	9765	-0-	-615	-0-	363	1	9402	2	N	-0-					-0-
12	10447	X	9666	-0-	-781	-0-	290	1	9376	2	N	-0-					-0-
01	10447	X	9667	-0-	-780	-0-	294	1	9373	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
08	7285	X	6967	-0-	-318	-0-	231	1	6736	3	N	-0-					-0-
09	7050	X	6510	-0-	-540	-0-	211	1	6299	3	N	-0-					-0-
10	7285	X	6689	-0-	-596	-0-	212	1	6477	3	N	-0-					-0-
11	6960	X	6519	-0-	-441	-0-	208	1	6311	3	N	-0-					-0-
12	6820	X	6298	-0-	-522	-0-	31	1	6267	3	N	-0-					-0-
01	6820	X	6410	-0-	-410	-0-	221	1	6189	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
08	4185	X	3747	-0-	-438	-0-	91	1	3656	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	3541	-0-	-509	-0-	85	1	3456	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	3673	-0-	-512	-0-	92	1	3581	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	3339	-0-	-291	-0-	74	1	3265	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	3487	-0-	-264	-0-	76	1	3411	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	3375	-0-	-376	-0-	76	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
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
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	26	1	737	3	Y	-0-					7
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	23	1	706	3	Y	-0-					7
10	775	N	734	-0-	-41	-0-	23	1	711	3	Y	-0-					7
11	750	N	697	-0-	-53	-0-	22	1	675	3	Y	-0-					7
*12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	25	1	749	3	Y	-0-					7
*01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	29	1	823	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
08	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	90	1	2600	3	N	-0-					-0-
09	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	78	1	2326	3	N	-0-					-0-
10	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	75	1	2299	3	N	-0-					-0-
11	2610	N	1436	-0-	-1174	-0-	46	1	1390	3	N	-0-					-0-
*12	3100	N	3270	-0-	170	170	104	1	3166	3	N	-0-					-0-
01	2387	N	2001	-0-	-386	-0-	70	1	1931	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
08	4495	X	1473	-0-	-3022	-0-	49	1	1424	3	N	-0-					-0-
09	4350	X	4033	-0-	-317	-0-	131	1	3902	3	N	-0-					-0-
10	4495	X	3529	-0-	-966	-0-	112	1	3417	3	N	-0-					-0-
11	4350	X	3708	-0-	-642	-0-	118	1	3590	3	N	-0-					-0-
*12	4588	X	4530	-0-	-58	-0-	143	1	4387	3	N	-0-					-0-
*01	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	186	1	5223	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
08	10602	X	10325	-0-	-277	-0-	421	1	9904	2	N	-0-					-0-
09	10260	X	8381	-0-	-1879	-0-	391	1	7990	2	N	-0-					-0-
10	10602	X	8964	-0-	-1638	-0-	373	1	8591	2	N	-0-					-0-
11	9990	X	8340	-0-	-1650	-0-	310	1	8030	2	N	-0-					-0-
12	9548	X	8494	-0-	-1054	-0-	258	1	8236	2	N	-0-					-0-
01	9548	X	8542	-0-	-1006	-0-	261	1	8281	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
08	14B2 EXT		1134	-0-	1134	1134	488	1	646	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		690	-0-	690	1824	690	1			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		721	-0-	721	2545	721	1			N	-0-					-0-
11	6448	X	3903	-0-	-2545	-0-	972	1	2931	2	N	-0-					-0-
12	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	912	1	3130	2	N	-0-					-0-
*01	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	930	1	3151	2	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
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	63	1	1468	2	N	-0-					-0-
09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	66	1	1460	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1554	-0-	-27	-0-	66	1	1488	2	N	-0-					-0-
11	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	67	1	1809	2	N	-0-					-0-
12	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	62	1	1919	2	N	-0-					-0-
*01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	63	1	2021	2	N	-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 #: 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
08	775	N	596	-0-	-179	-0-	20	1	576	3	Y	-0-	30	1			-0-
09	750	N	609	-0-	-141	-0-	20	1	585	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	21	1	635	3	Y	-0-					-0-
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	21	1	628	3	Y	-0-					-0-
*12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	20	1	627	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	543	-0-	-108	-0-	19	1	524	3	Y	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 204271 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7221 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	63	1	1838	3	Y	-0-					6
09	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	60	1	1789	3	Y	-0-					6
10	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	60	1	1843	3	Y	-0-					6
11	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	58	1	1776	3	Y	-0-					6
*12	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	59	1	1810	3	Y	-0-					6
*01	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	64	1	1793	3	Y	13	19	1			-0-
							14	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
08	9765	X	9542	-0-	-223	-0-	212	1	9330	2	N	-0-					-0-
09	9450	X	9217	-0-	-233	-0-	191	1	9026	2	N	-0-					-0-
10	9641	X	9578	-0-	-63	-0-	194	1	9384	2	N	-0-					-0-
11	9330	X	9067	-0-	-263	-0-	178	1	8889	2	N	-0-					-0-
12	9548	X	9013	-0-	-535	-0-	183	1	8830	2	N	-0-					-0-
01	9579	X	8753	-0-	-826	-0-	187	1	8566	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
08	2170	N	2119	-0-	-51	-0-	47	1	2061	3	N	10					37
							11	9									
09	2040	N	2037	-0-	-3	-0-	45	1	1975	3	N	15					52
							17	9									
10	2108	N	1994	-0-	-114	-0-	42	1	1946	3	Y	5	36	1			21
							6	9									
11	2040	N	2036	-0-	-4	-0-	43	1	1973	3	Y	18	2	1			37
							20	9									
*12	2108	N	1983	-0-	-125	-0-	42	1	1939	3	Y	2	1	1			38
							2	9									
01	1984	N	1956	-0-	-28	-0-	47	1	1909	3	Y	-0-					38

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
08	2139	X	1857	-0-	-282	-0-	42	1	1815	3	Y	-0-					-0-
09	2070	X	1771	-0-	-299	-0-	39	1	1732	3	Y	-0-					-0-
10	2046	X	1986	-0-	-60	-0-	42	1	1944	3	Y	-0-					-0-
11	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	41	1	1843	3	Y	-0-					-0-
*12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	41	1	1853	3	Y	-0-					-0-
*01	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	41	1	1643	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
08	7099	X	6942	-0-	-157	-0-	253	1	6689	2	N	-0-					-0-
09	6870	X	6869	-0-	-1	-0-	248	1	6621	2	N	-0-					-0-
10	7099	X	3801	-0-	-3298	-0-	96	1	3705	2	N	-0-					-0-
11	6750	X	5345	-0-	-1405	-0-	118	1	5227	2	N	-0-					-0-
12	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	295	1	8726	2	N	-0-					-0-
*01	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	183	1	7998	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 #: 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
08	4433	X	4319	-0-	-114	-0-	144	1	4175	3	N	-0-					-0-
09	4230	X	3534	-0-	-696	-0-	115	1	3419	3	N	-0-					-0-
10	4495	X	3924	-0-	-571	-0-	124	1	3800	3	N	-0-					-0-
11	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	146	1	4408	3	N	-0-					-0-
*12	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	135	1	4144	3	N	-0-					-0-
01	4061	X	608	-0-	-3453	-0-	21	1	587	3	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 6 RRCID -> 204322 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 8230 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	165	1	3848	2	N	-0-					-0-
09	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	179	1	3650	2	N	-0-					-0-
10	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	165	1	3851	2	N	-0-					-0-
11	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	138	1	3613	2	N	-0-					-0-
12	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	117	1	3717	2	N	-0-					-0-
*01	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	102	1	3311	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
08	1860	N	1785	-0-	-75	-0-	69	1	1716	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	1353	-0-	-177	-0-	62	1	1291	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1062	-0-	-891	-0-	44	1	1018	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	954	-0-	-786	-0-	32	1	922	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	917	-0-	-478	-0-	30	1	887	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	684	-0-	-370	-0-	23	1	661	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
08	1550	N	1514	-0-	-36	-0-	61	1	1453	2	N	-0-					-0-
09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	71	1	1467	2	N	-0-					-0-
10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	66	1	1519	2	N	-0-					-0-
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	55	1	1432	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1462	-0-	-119	-0-	45	1	1417	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	1487	-0-	-94	-0-	46	1	1441	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
08	7006	X	6524	-0-	-482	-0-	147	1	6365	3	Y	11					36
							12	9									
09	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	151	1	6677	3	Y	5					41
							6	9									
10	7006	X	6922	-0-	-84	-0-	149	1	6773	3	Y	-0-	35	1			6
11	6780	X	6275	-0-	-505	-0-	136	1	6132	3	Y	6	2	1			10
							7	9									
*12	7068	X	6087	-0-	-981	-0-	191	1	5883	3	Y	12	1	1			21
							13	9									
01	7068	X	6622	-0-	-446	-0-	228	1	6382	3	Y	11					32
							12	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
08	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	160	1	6936	3	N	-0-					13
09	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	151	1	6709	3	N	-0-					13
10	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	144	1	6586	3	N	-0-					13
11	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	148	1	6651	3	N	-0-					13
12	7099	X	6763	-0-	-336	-0-	22	1	6741	3	N	-0-					13
01	7099	X	6668	-0-	-431	-0-	160	1	6508	3	N	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUST FOUR WELL #: 8 RRCID -> 204396 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8086 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	3947	-0-	-734	-0-	90	1	3857	3	N	-0-					-0-
09	4380	X	3938	-0-	-442	-0-	87	1	3851	3	N	-0-					-0-
10	4402	X	4109	-0-	-293	-0-	88	1	4021	3	N	-0-					-0-
11	4050	X	3968	-0-	-82	-0-	87	1	3881	3	N	-0-					-0-
12	4185	X	3976	-0-	-209	-0-	13	1	3963	3	N	-0-					-0-
01	4123	X	4032	-0-	-91	-0-	98	1	3934	3	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 1 RRCID -> 204608 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7953 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6138	X	4287	-0-	-1851	-0-	178	1	4109	2	N	-0-					-0-
09	5940	X	3600	-0-	-2340	-0-	171	1	3429	2	N	-0-					-0-
10	6138	X	3948	-0-	-2190	-0-	166	1	3782	2	N	-0-					-0-
11	5940	X	4530	-0-	-1410	-0-	169	1	4361	2	N	-0-					-0-
12	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	158	1	4914	2	N	-0-					-0-
*01	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	157	1	4859	2	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 2 RRCID -> 204609 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7482 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	396	1	9382	2	N	-0-					-0-
09	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	379	1	7760	2	N	-0-					-0-
10	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	300	1	6904	2	N	-0-					-0-
11	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	230	1	5982	2	N	-0-					-0-
12	9424	X	4126	-0-	-5298	-0-	125	1	4001	2	N	-0-					-0-
01	9424	X	3682	-0-	-5742	-0-	112	1	3570	2	N	-0-					-0-

MCGEE, THELMA WELL #: 3 RRCID -> 204630 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8250 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	X	2026	-0-	-454	-0-	67	1	1959	3	Y	-0-					40
09	2400	X	75	-0-	-2325	-0-	3	1	65	3	Y	6	46	1			-0-
							7	9									
10	2480	X	1961	-0-	-519	-0-	62	1	1895	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	97	1	2941	3	Y	10					10
							11	9									
12	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	11	1	2121	3	Y	11					21
							12	9									
*01	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	99	1	2801	3	Y	21					42
							23	9									

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 204856 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7800 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	109	1	4734	3	N	-0-					-0-
09	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	103	1	4547	3	N	-0-					-0-
10	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	104	1	4747	3	N	-0-					-0-
11	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	102	1	4583	3	N	-0-					-0-
*12	4836	X	4747	-0-	-89	-0-	102	1	4645	3	N	-0-					-0-
*01	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	120	1	4825	3	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204892 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 6628 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	314	-0-	-58	-0-	13	1	301	2	N	-0-					-0-
09	300	N	209	-0-	-91	-0-	10	1	199	2	N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	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

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 204895 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6725 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5301	X	5277	-0-	-24	-0-	27	1	11	2	N	-0-					87
							5239	3									
09	5130	X	5043	-0-	-87	-0-	22	1	3	2	N	-0-					87
							5018	3									
10	5270	X	5265	-0-	-5	-0-	23	1	1	2	N	-0-					87
							5241	3									
11	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	24	1	2	2	N	-0-					87
							5366	3									
12	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	25	1	1	2	N	2					89
							5602	3	2	9							
*01	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	26	1	12	2	N	-0-					89
							6005	3									

NANCE WELL #: B 2 RRCID -> 204896 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7154 - 7442

08	3255	X	3195	-0-	-60	-0-	129	1	3066	2	N	-0-					-0-
09	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	150	1	3092	2	N	-0-					-0-
10	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	139	1	3204	2	N	-0-					-0-
11	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	116	1	3016	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	3083	-0-	-265	-0-	94	1	2989	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	2692	-0-	-656	-0-	83	1	2609	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

08	5890	X	5373	-0-	-517	-0-	196	1	5177	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	5179	-0-	-521	-0-	187	1	4992	2	N	-0-					-0-
10	5766	X	5253	-0-	-513	-0-	198	1	5055	2	N	-0-					-0-
11	5580	X	5160	-0-	-420	-0-	171	1	4989	2	N	-0-					-0-
12	5611	X	4757	-0-	-854	-0-	155	1	4602	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	464	-0-	-4899	-0-	16	1	448	2	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 204962 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8045 - 9810

08	7347	X	6706	-0-	-641	-0-	223	1	6483	3	N	-0-					-0-
09	6810	X	5410	-0-	-1400	-0-	176	1	5234	3	N	-0-					-0-
10	6789	X	6689	-0-	-100	-0-	212	1	6477	3	N	-0-					-0-
11	6570	X	6058	-0-	-512	-0-	193	1	5865	3	N	-0-					-0-
*12	6789	X	6137	-0-	-652	-0-	193	1	5944	3	N	-0-					-0-
01	6696	X	6070	-0-	-626	-0-	209	1	5861	3	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 9 RRCID -> 204963 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6588 - 6980

08	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	54	1	1567	3	Y	-0-					2
09	540	N	463	-0-	-77	-0-	15	1	448	3	Y	-0-					2
10	868	N	466	-0-	-402	-0-	15	1	451	3	Y	-0-					2
11	840	N	366	-0-	-474	-0-	12	1	354	3	Y	-0-					2
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	3	1	528	3	Y	-0-					2
01	465	N	259	-0-	-206	-0-	9	1	250	3	Y	-0-					2

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 6 RRCID -> 204964 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7376 - 7930

08	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	41	1	1796	3	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1774	-0-	-116	-0-	39	1	1735	3	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1842	-0-	-80	-0-	40	1	1802	3	Y	-0-					-0-
11	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	40	1	1769	3	Y	-0-					-0-
*12	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	59	1	1810	3	Y	-0-					-0-
*01	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	65	1	1817	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVID, WILLIAM B. WELL #: 1 RRCID -> 204970 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7900 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	4579	-0-	-288	-0-	102	1	4477	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	4665	-0-	-45	-0-	97	1	4568	2	N	-0-					-0-
10	4836	X	4704	-0-	-132	-0-	95	1	4609	2	N	-0-					-0-
11	4590	X	4541	-0-	-49	-0-	89	1	4452	2	N	-0-					-0-
12	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	95	1	4582	2	N	-0-					-0-
*01	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	95	1	4349	2	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 7 RRCID -> 204980 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7333 - 7850

08	2759	X	2076	-0-	-683	-0-	69	1	2006	3	N	1					13
							1	9									
09	2040	X	1933	-0-	-107	-0-	63	1	1870	3	N	-0-					13
10	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	72	1	2195	3	N	-0-					13
11	2010	N	1429	-0-	-581	-0-	46	1	1383	3	N	-0-					13
*12	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	74	1	2286	3	N	-0-					13
01	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	79	1	2184	3	N	-0-					13

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 4 RRCID -> 204982 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7950 - 9755

08	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	113	1	4875	3	Y	-0-					-0-
09	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	107	1	4720	3	Y	-0-					-0-
10	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	156	1	4776	3	Y	-0-					-0-
11	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	154	1	4658	3	Y	-0-					-0-
*12	4929	X	4674	-0-	-255	-0-	147	1	4527	3	Y	-0-					-0-
*01	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	171	1	4770	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 7 RRCID -> 204984 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7368 - 7820

08	1612	N	1521	-0-	-91	-0-	34	1	1487	3	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1471	-0-	-89	-0-	33	1	1438	3	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1517	-0-	-64	-0-	33	1	1484	3	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1425	-0-	-45	-0-	31	1	1394	3	Y	-0-					-0-
*12	1488	N	1471	-0-	-17	-0-	46	1	1425	3	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1040	-0-	-448	-0-	36	1	1004	3	Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 9 RRCID -> 204986 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7772 - 8068

08	5239	X	4975	-0-	-264	-0-	165	1	4810	3	Y	-0-					23
09	5070	X	4861	-0-	-209	-0-	157	1	4704	3	Y	-0-					23
10	5239	X	5006	-0-	-233	-0-	158	1	4847	3	Y	1	21	1			3
							1	9									
11	4980	X	4881	-0-	-99	-0-	156	1	4721	3	Y	4	1	1			6
							4	9									
*12	5146	X	4996	-0-	-150	-0-	157	1	4839	3	Y	-0-					6
01	5022	X	4952	-0-	-70	-0-	170	1	4782	3	Y	-0-					6

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 30 RRCID -> 204987 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8060 - 10063

08	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	55	1	2369	3	Y	-0-					-0-
09	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	52	1	2300	3	Y	-0-					-0-
10	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	56	1	2512	3	Y	-0-					-0-
11	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	85	1	2564	3	Y	-0-					-0-
12	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	14	1	2771	3	Y	-0-					-0-
01	2449	N	2314	-0-	-135	-0-	80	1	2234	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 #: 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
08	3255	X	3116	-0-	-139	-0-	103	1	3005	3	Y	7					32
							8	9									
09	3150	X	2984	-0-	-166	-0-	96	1	2888	3	Y	-0-					32
10	3255	X	3086	-0-	-169	-0-	97	1	2978	3	Y	10	42	1			-0-
							11	9									
11	3090	X	2981	-0-	-109	-0-	95	1	2883	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*12	3162	X	3011	-0-	-151	-0-	94	1	2916	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3131	X	3020	-0-	-111	-0-	103	1	2917	3	Y	-0-					-0-

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
08	1922	N	1837	-0-	-85	-0-	61	1	1776	3	Y	-0-					32
09	1830	N	1678	-0-	-152	-0-	54	1	1613	3	Y	10					42
							11	9									
10	1891	N	1640	-0-	-251	-0-	52	1	1588	3	Y	-0-					42
11	1770	N	1405	-0-	-365	-0-	45	1	1360	3	Y	-0-					42
12	1736	N	1437	-0-	-299	-0-	7	1	1430	3	Y	-0-					42
01	1643	N	1452	-0-	-191	-0-	49	1	1401	3	Y	2					44
							2	9									

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
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	45	1	1298	3	Y	11	48	1			-0-
							12	9									
09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	43	1	1279	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
10	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	41	1	1279	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	42	1	1297	3	Y	-0-					-0-
12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	7	1	1372	3	Y	-0-					-0-
*01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	48	1	1362	3	Y	7					7
							8	9									

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
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	48	1	1392	3	Y	19	66	1			-0-
							21	9									
09	1440	N	1187	-0-	-253	-0-	38	1	1138	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	47	1	1449	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1410	N	1408	-0-	-2	-0-	45	1	1363	3	Y	-0-					-0-
*12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	45	1	1388	3	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1384	-0-	-104	-0-	47	1	1337	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
08	1736	N	1439	-0-	-297	-0-	48	1	1391	3	Y	-0-					27
09	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	395	1	1757	3	Y	6					33
							7	9									
10	1581	N	1233	-0-	-348	-0-	222	1	992	3	Y	17					50
							19	9									
11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					50
*12	3100	N	5883	-0-	2783	2783	184	1	5657	3	Y	38					88
							42	9									
*01	3100	N	1892	-0-	-1208	1575	63	1	1773	3	Y	51					139
							56	9									

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 #: 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
08	10213	X	10213	-0-	-0-	-0-	340	1	9873	3	N	-0-					18
09	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	322	1	9586	3	N	-0-					18
10	9886	X	9886	-0-	-0-	-0-	313	1	9573	3	N	-0-					18
11	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	313	1	9480	3	N	-0-					18
12	10478	X	9884	-0-	-594	-0-	49	1	9835	3	N	-0-					18
01	10230	X	10140	-0-	-90	-0-	349	1	9791	3	N	-0-					18

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
08	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	102	1	2971	3	Y	9					100
							10	9									
09	3000	N	3189	-0-	189	189	102	1	3051	3	Y	33	96	1			37
							36	9									
10	3100	N	3211	-0-	111	300	100	1	3049	3	Y	56					93
							62	9									
11	3000	N	3178	-0-	178	478	100	1	3032	3	Y	42					135
							46	9									
*12	3411	X	2933	-0-	-478	-0-	90	1	2776	3	Y	61					196
							67	9									
01	2790	X	2584	-0-	-206	-0-	87	1	2440	3	Y	52	177	1			71
							57	9									

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
08	4309	X	4066	-0-	-243	-0-	91	1	3975	3	N	-0-					13
09	4170	X	3900	-0-	-270	-0-	85	1	3815	3	N	-0-					13
10	4309	X	4000	-0-	-309	-0-	86	1	3914	3	N	-0-					13
11	3930	X	3874	-0-	-56	-0-	84	1	3790	3	N	-0-					13
12	4061	X	3902	-0-	-159	-0-	12	1	3800	3	N	82	83	1			12
							90	9									
01	4061	X	3850	-0-	-211	-0-	92	1	3758	3	N	-0-					12

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
08	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	134	1	3875	3	Y	11					68
							12	9									
09	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	85	1	3767	3	Y	4					72
							4	9									
10	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	128	1	3922	3	Y	3	70	1			5
							3	9									
11	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	84	1	3811	3	Y	15	5	1			15
							17	9									
*12	3999	X	3938	-0-	-61	-0-	124	1	3799	3	Y	14	1	1			28
							15	9									
01	3999	X	226	-0-	-3773	-0-	8	1	216	3	Y	2					30
							2	9									

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
08	930	N	910	-0-	-20	-0-	20	1	120	2	N	3					37
							767	3	3	9							
09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	17	1	116	2	N	-0-					37
							744	3									
10	868	N	857	-0-	-11	-0-	16	1	112	2	N	10					47
							718	3	11	9							
11	870	N	804	-0-	-66	-0-	16	1	107	2	N	-0-					47
							681	3									
*12	899	N	861	-0-	-38	-0-	15	1	113	2	N	11					58
							721	3	12	9							
01	868	N	738	-0-	-130	-0-	15	1	97	2	N	14					72
							611	3	15	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAMM, FRANCES WELL #: 3 RRCID -> 204999 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8700 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7657	X	6673	-0-	-984	-0-	220	1	6398	3	Y	50					95
							55	9									
09	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	208	1	6204	3	Y	43	89	1			49
							47	9									
10	6634	X	6584	-0-	-50	-0-	207	1	6337	3	Y	36					85
							40	9									
11	6450	X	6280	-0-	-170	-0-	200	1	6069	3	Y	10					95
							11	9									
*12	6572	X	6541	-0-	-31	-0-	203	1	6249	3	Y	81					176
							89	9									
01	6572	X	6365	-0-	-207	-0-	218	1	6125	3	Y	20					196
							22	9									

MCALISTER, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 205000 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7182 - 7590

08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	55	1	1575	3	N	-0-					-0-
09	1620	N	1571	-0-	-49	-0-	51	1	1520	3	N	-0-					-0-
10	1643	N	1490	-0-	-153	-0-	47	1	1443	3	N	-0-					-0-
11	1590	N	1470	-0-	-120	-0-	47	1	1423	3	N	-0-					-0-
*12	1612	N	1089	-0-	-523	-0-	34	1	1055	3	N	-0-					-0-
01	1488	N	1042	-0-	-446	-0-	36	1	1006	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 12 RRCID -> 205004 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7716 - 8280

08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	51	1	2183	3	N	-0-					-0-
09	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	47	1	2106	3	N	-0-					-0-
10	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	46	1	2096	3	N	-0-					-0-
11	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	47	1	2080	3	N	-0-					-0-
12	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	7	1	2067	3	N	-0-					-0-
01	1891	N	1836	-0-	-55	-0-	45	1	1791	3	N	-0-					-0-

FITZGERALD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205325 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7623 - 9087

08	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	168	1	3662	3	Y	-0-					30
09	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	161	1	3603	3	Y	-0-					30
10	3565	X	3482	-0-	-83	-0-	145	1	3337	3	Y	-0-					30
11	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	148	1	3368	3	Y	-0-					30
*12	3596	X	3514	-0-	-82	-0-	146	1	3368	3	Y	-0-					30
01	3596	X	3414	-0-	-182	-0-	151	1	3263	3	Y	-0-					30

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 205400 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7282 - 7510

08	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	209	1	6082	3	N	-0-					83
09	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	193	1	5748	3	N	-0-					83
10	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	192	1	5903	3	N	4					87
							4	9									
11	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	181	1	5498	3	N	-0-					87
*12	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	177	1	5441	3	N	4					91
							4	9									
*01	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	188	1	5273	3	N	-0-					91

NALER, MAE C. WELL #: 10 RRCID -> 205412 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8353 - 11103

08	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	190	1	7647	2	N	-0-					-0-
09	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	177	1	7157	2	N	-0-					-0-
10	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	196	1	7580	2	N	-0-					-0-
11	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	167	1	7394	2	N	-0-					-0-
12	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	168	1	7530	2	N	-0-					-0-
*01	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	164	1	7179	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORROW WELL #: 1 RRCID -> 205470 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6810 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	645	1	3700	3	N	-0-					-0-
09	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	658	1	4559	3	N	-0-					-0-
10	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	869	1	5720	3	N	-0-					-0-
11	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	814	1	4814	3	N	-0-					-0-
12	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	711	1	5939	3	N	-0-					-0-
*01	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	906	1	6222	3	N	-0-					-0-

SCHLUTER, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 205496 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 9000 - 10505

08	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	87	1	529	2	N	29					134
							3391	3	32	9							
09	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	77	1	513	2	N	26					160
							3273	3	29	9							
10	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	75	1	513	2	N	65	174	1			51
							3266	3	72	9							
11	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	78	1	526	2	N	19					70
							3342	3	21	9							
*12	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	62	1	431	2	N	28					98
							2738	3	31	9							
*01	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	72	1	456	2	N	72					170
							2885	3	79	9							

PETERSON, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 205665 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7310 - 7660

08	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	96	1	4123	3	N	-0-					-0-
09	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	89	1	3897	3	N	-0-					-0-
10	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	127	1	3872	3	N	-0-					-0-
11	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	134	1	4064	3	N	-0-					-0-
*12	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	132	1	4033	3	N	-0-					-0-
*01	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	186	1	5189	3	N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 1H RRCID -> 205720 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6717 - 8750

08	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	319	1	17	2	N	-0-					13
							7985	3									
09	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	37	1	5	2	N	-0-					13
							8239	3									
10	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	37	1	1	2	N	-0-					13
							8185	3									
11	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	39	1	4	2	N	-0-					13
							8277	3									
12	8370	X	6511	-0-	-1859	-0-	30	1	1	2	N	-0-					13
							6480	3									
01	8370	X	3802	-0-	-4568	-0-	634	1	6	2	N	-0-					13
							3162	3									

DONALDSON WELL #: 6 RRCID -> 205722 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 6902 - 7218

08	3317	X	3130	-0-	-187	-0-	126	1	3004	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	3173	-0-	-37	-0-	151	1	3022	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	3165	-0-	-152	-0-	127	1	3038	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	2921	-0-	-289	-0-	110	1	2811	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	3045	-0-	-272	-0-	94	1	2951	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	2916	-0-	-370	-0-	92	1	2824	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, A. C. WELL #: 4 RRCID -> 205828 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7292 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	N	2919	-0-	-26	-0-	66	1	2847	3	Y	5					5
							6	9									
09	2850	N	2820	-0-	-30	-0-	62	1	2739	3	Y	17	22	1			-0-
							19	9									
10	3097	N	3097	-0-	-0-	-0-	67	1	3028	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	3000	N	3003	-0-	3	3	65	1	2938	3	Y	-0-					-0-
*12	2975	N	2972	-0-	-3	-0-	93	1	2869	3	Y	9					9
							10	9									
*01	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	102	1	2877	3	Y	9					18
							10	9									

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
08	6355	X	2640	-0-	-3715	-0-	88	1	2552	3	Y	-0-					-0-
09	6150	X	3282	-0-	-2868	-0-	106	1	3176	3	Y	-0-					-0-
10	6200	X	3212	-0-	-2988	-0-	101	1	3111	3	Y	-0-					-0-
11	5730	X	3059	-0-	-2671	-0-	98	1	2961	3	Y	-0-					-0-
12	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	16	1	3198	3	Y	25					25
							28	9									
*01	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	103	1	2903	3	Y	5					30
							6	9									

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
08	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	128	1	2881	2	N	-0-					-0-
09	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	134	1	2749	2	N	-0-					-0-
10	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	125	1	2785	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	2655	-0-	-75	-0-	95	1	2560	2	N	-0-					-0-
12	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	86	1	2751	2	N	-0-					-0-
01	2821	X	2801	-0-	-20	-0-	89	1	2712	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
08	4061	X	3801	-0-	-260	-0-	86	1	3715	3	Y	-0-					-0-
09	3810	X	3661	-0-	-149	-0-	81	1	3580	3	Y	-0-					-0-
10	3937	X	3720	-0-	-217	-0-	80	1	3640	3	Y	-0-					-0-
11	3810	X	3628	-0-	-182	-0-	79	1	3549	3	Y	-0-					-0-
*12	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	81	1	3695	3	Y	-0-					-0-
*01	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	90	1	3625	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
08	2449	X	1862	-0-	-587	-0-	62	1	1800	3	Y	-0-					106
09	2310	X	1621	-0-	-689	-0-	52	1	1569	3	Y	-0-					106
10	2387	X	1407	-0-	-980	-0-	44	1	1363	3	Y	-0-	51	1			55
11	2220	X	1	-0-	-2219	-0-	1	3			Y	-0-					55
12	1674	N	3	-0-	-1671	-0-	3	3			Y	-0-					55
01	1395	N	615	-0-	-780	-0-	21	1	594	3	Y	-0-					55

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
08	2604	N	2550	-0-	-54	-0-	103	1	2447	2	N	-0-					-0-
09	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	120	1	2467	2	N	-0-					-0-
10	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	111	1	2558	2	N	-0-					-0-
11	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	93	1	2407	2	N	-0-					-0-
12	2666	N	2459	-0-	-207	-0-	75	1	2384	2	N	-0-					-0-
01	2666	N	2502	-0-	-164	-0-	77	1	2425	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 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	295	1	6964	2	N	-0-					-0-
09	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	293	1	5932	2	N	-0-					-0-
10	7874	X	6438	-0-	-1436	-0-	270	1	6168	2	N	-0-					-0-
11	7620	X	5242	-0-	-2378	-0-	192	1	5050	2	N	-0-					-0-
12	7130	X	5832	-0-	-1298	-0-	175	1	5657	2	N	-0-					-0-
01	7130	X	5081	-0-	-2049	-0-	158	1	4923	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
08	8463	X	8302	-0-	-161	-0-	187	1	8115	3	Y	-0-					12
09	8190	X	7994	-0-	-196	-0-	176	1	7818	3	Y	-0-					12
10	8463	X	8215	-0-	-248	-0-	260	1	7955	3	Y	-0-	10	1			2
11	8070	X	7950	-0-	-120	-0-	254	1	7695	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
*12	8122	X	8119	-0-	-3	-0-	256	1	7863	3	Y	-0-					2
01	8122	X	8079	-0-	-43	-0-	279	1	7800	3	Y	-0-					2

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
08	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	385	1	8387	3	Y	7					71
							8	9									
09	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	347	1	7765	3	Y	18					89
							20	9									
10	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	333	1	7673	3	Y	5					94
							6	9									
11	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	319	1	7265	3	Y	6					100
							7	9									
12	8618	X	6798	-0-	-1820	-0-	45	1	6740	3	Y	12					112
							13	9									
01	8618	X	5898	-0-	-2720	-0-	263	1	5623	3	Y	11					123
							12	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
08	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	161	1	3926	2	N	-0-					-0-
09	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	186	1	3664	2	N	-0-					-0-
10	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	161	1	3749	2	N	-0-					-0-
11	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	125	1	3466	2	N	-0-					-0-
12	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	102	1	3458	2	N	-0-					-0-
*01	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	96	1	3062	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
08	6324	X	6303	-0-	-21	-0-	143	1	6160	3	N	-0-					-0-
09	5940	X	5808	-0-	-132	-0-	129	1	5679	3	N	-0-					-0-
10	6665	X	5441	-0-	-1224	-0-	117	1	5324	3	N	-0-					-0-
11	6450	X	5671	-0-	-779	-0-	124	1	5547	3	N	-0-					-0-
12	6200	X	5602	-0-	-598	-0-	18	1	5584	3	N	-0-					-0-
01	6200	X	2963	-0-	-3237	-0-	72	1	2891	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 12/19/2004 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7900 - 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
08	11315	X	11013	-0-	-302	-0-	249	1	10764	3	Y	-0-					-0-
09	10950	X	10544	-0-	-406	-0-	231	1	10284	3	Y	26	13	1			13
							29	9									
10	11887	X	11887	-0-	-0-	-0-	375	1	11489	3	Y	21	1	1			33
							23	9									
11	10920	X	10733	-0-	-187	-0-	342	1	10369	3	Y	20					53
							22	9									
*12	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	347	1	10671	3	Y	25	19	1			59
							28	9									
*01	11698	X	11698	-0-	-0-	-0-	401	1	11265	3	Y	29	1	1			87
							32	9									

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 12 RRCID -> 206799 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7233 - 7681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1485	-0-	-3	-0-	50	1	1435	3	Y	-0-	63	1			3
09	1410	N	1318	-0-	-92	-0-	43	1	1265	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
10	1519	N	1357	-0-	-162	-0-	43	1	1313	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
11	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	48	1	1461	3	Y	-0-					3
*12	1364	N	976	-0-	-388	-0-	31	1	945	3	Y	-0-					3
*01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	51	1	1427	3	Y	-0-					3

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 14 RRCID -> 206800 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6862 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	4117	-0-	-37	-0-	136	1	3981	3	Y	-0-					-0-
09	4020	X	3956	-0-	-64	-0-	128	1	3828	3	Y	-0-					-0-
10	4154	X	3912	-0-	-242	-0-	123	1	3789	3	Y	-0-					-0-
11	4020	X	3807	-0-	-213	-0-	121	1	3686	3	Y	-0-					-0-
12	4123	X	3785	-0-	-338	-0-	19	1	3766	3	Y	-0-					-0-
01	4123	X	3771	-0-	-352	-0-	128	1	3622	3	Y	19					19
							21	9									

M & J BAR NONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206857 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	252	-0-	-27	-0-	1	1	1	2	N	-0-					88
							250	3									
09	420	N	247	-0-	-173	-0-	1	1	246	3	N	-0-					88
10	372	N	275	-0-	-97	-0-	1	1	274	3	N	-0-					88
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	1	1	281	3	N	-0-					88
12	248	N	120	-0-	-128	-0-	1	1	119	3	N	-0-					88
*01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					88
							314	3									

BILTMORE WELL #: 5 RRCID -> 206997 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8905 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8153	X	6125	-0-	-2028	-0-	287	1	5838	2	N	-0-					-0-
09	7020	X	5706	-0-	-1314	-0-	257	1	5449	2	N	-0-					-0-
10	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	325	1	7230	2	N	-0-					-0-
11	6660	X	5829	-0-	-831	-0-	257	1	5572	2	N	-0-					-0-
12	6758	X	5568	-0-	-1190	-0-	257	1	5311	2	N	-0-					-0-
01	7161	X	4807	-0-	-2354	-0-	216	1	4591	2	N	-0-					-0-

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
08	3224	X	2484	-0-	-740	-0-	56	1	2428	3	N	-0-					1
09	3120	X	2452	-0-	-668	-0-	55	1	2397	3	N	-0-					1
10	3100	X	3007	-0-	-93	-0-	65	1	2942	3	N	-0-					1
11	2460	X	2061	-0-	-399	-0-	45	1	2016	3	N	-0-					1
*12	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	53	1	2402	3	N	-0-					1
*01	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	72	1	2898	3	N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206999 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8500 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	600	1	4816	3	Y	4					188
							4	9									
09	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	585	1	4895	3	Y	-0-					188
10	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	607	1	5292	3	Y	5	113	1			80
							6	9									
11	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	582	1	4919	3	Y	-0-					80
*12	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	597	1	5011	3	Y	-0-					80
*01	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	600	1	4657	3	Y	1					81
							1	9									

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207000 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7749 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	35	1	1535	3	N	-0-					-0-
09	1560	N	1509	-0-	-51	-0-	33	1	1476	3	N	-0-					-0-
10	1612	N	1551	-0-	-61	-0-	34	1	1517	3	N	-0-					-0-
11	1530	N	1495	-0-	-35	-0-	33	1	1462	3	N	-0-					-0-
*12	1550	N	1546	-0-	-4	-0-	33	1	1513	3	N	-0-					-0-
*01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	39	1	1586	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207001 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7486 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	3044	-0-	-1637	-0-	101	1	2943	3	Y	-0-					-0-
09	4530	X	3512	-0-	-1018	-0-	115	1	3397	3	Y	-0-					-0-
10	4092	X	3032	-0-	-1060	-0-	96	1	2936	3	Y	-0-					-0-
11	3960	X	3346	-0-	-614	-0-	107	1	3239	3	Y	-0-					-0-
12	4092	X	3068	-0-	-1024	-0-	15	1	3053	3	Y	-0-					-0-
01	3627	X	3573	-0-	-54	-0-	123	1	3450	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 6 RRCID -> 207002 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8880 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	478	1	3743	3	N	-0-					-0-
09	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	500	1	3542	3	N	-0-					-0-
10	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	515	1	3709	3	N	-0-					-0-
11	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	498	1	3504	3	N	-0-					-0-
*12	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	407	1	3337	3	N	-0-					-0-
*01	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	523	1	3578	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 25 RRCID -> 207060 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7160 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6107	X	5232	-0-	-875	-0-	174	1	5058	3	Y	-0-					-0-
09	5910	X	4654	-0-	-1256	-0-	151	1	4503	3	Y	-0-					-0-
10	6107	X	4430	-0-	-1677	-0-	140	1	4290	3	Y	-0-					-0-
11	5910	X	4272	-0-	-1638	-0-	137	1	4135	3	Y	-0-					-0-
12	5239	X	4222	-0-	-1017	-0-	21	1	4201	3	Y	-0-					-0-
01	5239	X	4162	-0-	-1077	-0-	144	1	4018	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 13 RRCID -> 207113 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8560 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	4285	-0-	-179	-0-	1010	1	3244	3	N	28					73
							31	9									
09	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	986	1	3459	3	N	141	182	1			32
							155	9									
10	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	1016	1	3585	3	N	-0-					32
11	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	1014	1	3294	3	N	204	184	1			52
							224	9									
*12	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	1027	1	2967	3	N	-0-					52
*01	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	1036	1	2936	3	N	159	186	1			25
							175	9									

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 #: 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
08	3751	X	2101	-0-	-1650	-0-	69	1	2032	3	N	-0-					-0-
09	3630	X	2092	-0-	-1538	-0-	68	1	2024	3	N	-0-					-0-
10	3751	X	2111	-0-	-1640	-0-	67	1	2044	3	N	-0-					-0-
11	2370	X	2117	-0-	-253	-0-	68	1	2049	3	N	-0-					-0-
12	2139	X	2121	-0-	-18	-0-	10	1	2111	3	N	-0-					-0-
01	2139	X	2050	-0-	-89	-0-	71	1	1979	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
08	6479	X	5859	-0-	-620	-0-	132	1	5727	3	Y	-0-					-0-
09	5880	X	5812	-0-	-68	-0-	128	1	5684	3	Y	-0-					-0-
10	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	131	1	5959	3	Y	-0-					-0-
11	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	128	1	5724	3	Y	-0-					-0-
*12	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	192	1	5914	3	Y	-0-					-0-
*01	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	204	1	5711	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
08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	39	1	1669	3	Y	1					17
							1	9									
09	1500	N	1361	-0-	-139	-0-	30	1	1331	3	Y	-0-					17
10	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	36	1	1640	3	Y	-0-					17
11	1500	N	1403	-0-	-97	-0-	30	1	1373	3	Y	-0-					17
12	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	5	1	1385	3	Y	-0-					17
01	1674	N	1617	-0-	-57	-0-	39	1	1567	3	Y	10					27
							11	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
08	T. A.		425	-0-	425	1145	10	1	415	3	Y	-0-					-0-
09	1583	X	438	-0-	-1145	-0-	10	1	428	3	Y	-0-					-0-
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	10	1	428	3	Y	-0-					-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	10	1	458	3	Y	-0-					-0-
*12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	17	1	509	3	Y	-0-					-0-
*01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	19	1	537	3	Y	-0-					-0-

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
08	1271	N	1087	-0-	-184	-0-	24	1	1063	3	Y	-0-					-0-
09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	24	1	1094	3	Y	-0-					-0-
10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	29	1	1321	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	29	1	1302	3	Y	-0-					-0-
*12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	28	1	1272	3	Y	-0-					-0-
*01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	35	1	1378	3	Y	-0-					-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207178 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7838 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1003	-0-	-206	-0-	22	1	981	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	1133	-0-	-37	-0-	23	1	1110	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	23	1	1111	2	N	-0-					-0-
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	21	1	1070	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1054	-0-	-124	-0-	21	1	1033	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	1020	-0-	-127	-0-	22	1	998	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 #: 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
08	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	161	1	6980	3	N	-0-					-0-
09	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	152	1	6701	3	N	-0-					-0-
10	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	143	1	6472	3	N	-0-					-0-
11	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	138	1	6213	3	N	-0-					-0-
*12	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	153	1	6932	3	N	-0-					-0-
*01	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	175	1	7016	3	N	-0-					-0-

EAGLE FARMS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 207259 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8880 - 11551

08	4805	X	3413	-0-	-1392	-0-	76	1	3324	3	Y	12					42
							13	9									
09	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	109	1	4833	3	Y	3					45
							3	9									
10	4805	X	2716	-0-	-2089	-0-	58	1	2658	3	Y	-0-					45
11	3300	X	1372	-0-	-1928	-0-	30	1	1342	3	Y	-0-					45
*12	5115	X	2446	-0-	-2669	-0-	53	1	2393	3	Y	-0-					45
01	5115	X	3925	-0-	-1190	-0-	95	1	3829	3	Y	1					46
							1	9									

NALER, MAE C. WELL #: 12 RRCID -> 207298 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7800 - 8350

08	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	50	1	2014	2	N	-0-					-0-
09	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	46	1	1844	2	N	-0-					-0-
10	2139	N	1957	-0-	-182	-0-	49	1	1908	2	N	-0-					-0-
11	2010	N	1895	-0-	-115	-0-	42	1	1853	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	1937	-0-	-16	-0-	42	1	1895	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1915	-0-	-38	-0-	43	1	1872	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 7 RRCID -> 207300 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8016 - 8684

08	5270	X	4592	-0-	-678	-0-	104	1	4488	3	N	-0-					-0-
09	4770	X	4403	-0-	-367	-0-	97	1	4306	3	N	-0-					-0-
10	4929	X	4549	-0-	-380	-0-	98	1	4451	3	N	-0-					-0-
11	4680	X	4289	-0-	-391	-0-	94	1	4195	3	N	-0-					-0-
12	4712	X	4154	-0-	-558	-0-	14	1	4140	3	N	-0-					-0-
*01	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	138	1	5534	3	N	-0-					-0-

BOYLE, OTICE WELL #: 1 RRCID -> 207428 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8317 - 9600

08	4743	X	4642	-0-	-101	-0-	103	1	4539	2	N	-0-					-0-
09	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	98	1	4639	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	4787	-0-	-80	-0-	97	1	4690	2	N	-0-					-0-
11	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	93	1	4654	2	N	-0-					-0-
12	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	97	1	4675	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	4541	-0-	-202	-0-	97	1	4444	2	N	-0-					-0-

SH114/IH35W VENTURES, LTD WELL #: 1 RRCID -> 207439 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7910 - 10408

08	3813	X	3593	-0-	-220	-0-	87	1	3506	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	3487	-0-	-143	-0-	126	1	3361	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	3624	-0-	-127	-0-	91	1	3533	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	3603	-0-	-27	-0-	119	1	3484	2	N	-0-					-0-
12	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	124	1	3674	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	2162	-0-	-1465	-0-	48	1	2114	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
08	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	134	1	3170	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	3082	-0-	-68	-0-	144	1	2938	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	3160	-0-	-157	-0-	131	1	3029	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	2813	-0-	-397	-0-	105	1	2708	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	2958	-0-	-359	-0-	90	1	2868	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	3266	-0-	-51	-0-	100	1	3166	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
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	308	1	29	9	N	26					42

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
08	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	189	1	5479	3	Y	17					79
							19	9									
09	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	227	1	5074	3	Y	25					104
							28	9									
10	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	173	1	5307	3	Y	24					128
							26	9									
11	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	224	1	5115	3	Y	13					141
							14	9									
12	5673	X	5277	-0-	-396	-0-	26	1	5237	3	Y	13	124	1			30
							14	9									
01	5673	X	5346	-0-	-327	-0-	182	1	5135	3	Y	26					56
							29	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
08	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	122	1	2541	2	Y	-0-					20
09	2520	N	2518	-0-	-2	-0-	130	1	2388	2	Y	-0-					20
10	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	135	1	2559	2	Y	-0-					20
11	2550	N	2544	-0-	-6	-0-	123	1	2421	2	Y	-0-					20
12	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	151	1	2505	2	Y	-0-					20
*01	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	155	1	2411	2	Y	-0-					20

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
08	5549	X	5123	-0-	-426	-0-	859	1	4264	3	N	-0-	100	1			24
09	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	839	1	4495	3	N	25					49
							28	9									
10	5456	X	4730	-0-	-726	-0-	840	1	3867	3	N	21					70
							23	9									
11	4950	X	4604	-0-	-346	-0-	813	1	3770	3	N	19					89
							21	9									
*12	5549	X	4930	-0-	-619	-0-	844	1	4033	3	N	48					137
							53	9									
01	5549	X	4718	-0-	-831	-0-	842	1	3865	3	N	10	66	1			81
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GATLIN, WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 207980 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8300 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7161	X	7081	-0-	-80	-0-	157	1	6924	2	N	-0-					-0-
09	7020	X	6706	-0-	-314	-0-	139	1	6567	2	N	-0-					-0-
10	7254	X	6587	-0-	-667	-0-	133	1	6454	2	N	-0-					-0-
11	7020	X	6504	-0-	-516	-0-	127	1	6377	2	N	-0-					-0-
12	6851	X	6582	-0-	-269	-0-	134	1	6448	2	N	-0-					-0-
01	6851	X	4779	-0-	-2072	-0-	102	1	4677	2	N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 10 RRCID -> 207989 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7998 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13224	X	13224	-0-	-0-	-0-	437	1	12739	3	Y	44					97
							48	9									
09	12154	X	12154	-0-	-0-	-0-	394	1	11754	3	Y	5	79	1			23
							6	9									
10	13064	X	13064	-0-	-0-	-0-	410	1	12606	3	Y	44					67
							48	9									
11	11970	X	10483	-0-	-1487	-0-	333	1	10107	3	Y	39					106
							43	9									
*12	13512	X	13512	-0-	-0-	-0-	424	1	13062	3	Y	24	76	1			54
							26	9									
01	13175	X	12783	-0-	-392	-0-	435	1	12283	3	Y	59					113
							65	9									

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207998 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 6868 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1949	-0-	-66	-0-	65	1	1884	3	N	-0-					-0-
09	1890	N	1871	-0-	-19	-0-	61	1	1810	3	N	-0-					-0-
10	1953	N	1921	-0-	-32	-0-	61	1	1860	3	N	-0-					-0-
11	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	60	1	1832	3	N	-0-					-0-
*12	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	65	1	1994	3	N	-0-					-0-
*01	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	69	1	1924	3	N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 11 RRCID -> 207999 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7950 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	327	1	9518	3	Y	45					72
							50	9									
09	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	311	1	9282	3	Y	25	85	1			12
							28	9									
10	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	307	1	9416	3	Y	44					56
							48	9									
11	9210	X	7783	-0-	-1427	-0-	247	1	7482	3	Y	49					105
							54	9									
*12	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	333	1	10252	3	Y	28	81	1			52
							31	9									
01	9951	X	9525	-0-	-426	-0-	326	1	9190	3	Y	8					60
							9	9									

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
08	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	119	1	3454	3	Y	-0-					3
09	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	112	1	3339	3	Y	-0-					3
10	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	112	1	3439	3	Y	-0-					3
11	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	109	1	3306	3	Y	2					5
							2	9									
*12	3627	X	3503	-0-	-124	-0-	110	1	3386	3	Y	6					11
							7	9									
*01	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	128	1	3612	3	Y	18	29	1			-0-
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHAPEL HILL WELL #: F 1 RRCID -> 208140 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7222 - 7448

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

08	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	380	1	8881	2	N	-0-					-0-
09	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	421	1	8593	2	N	-0-					-0-
10	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	334	1	7739	2	N	-0-					-0-
11	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	243	1	6270	2	N	-0-					-0-
12	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	190	1	6196	2	N	-0-					-0-
*01	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	181	1	5806	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

08	6727	X	6473	-0-	-254	-0-	215	1	6258	3	Y	-0-					7
09	6510	X	6168	-0-	-342	-0-	200	1	5968	3	Y	-0-					7
10	6665	X	6326	-0-	-339	-0-	200	1	6124	3	Y	2					9
							2	9									
11	6390	X	6044	-0-	-346	-0-	192	1	5843	3	Y	8					17
							9	9									
*12	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	195	1	5981	3	Y	3					20
							3	9									
*01	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	209	1	5887	3	Y	10	30	1			-0-
							11	9									

GILLILAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 208367 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7586 - 8300

08	1674	N	1384	-0-	-290	-0-	31	1	1347	3	Y	5					65
							6	9									
09	1590	N	1393	-0-	-197	-0-	30	1	1363	3	Y	-0-					65
10	1674	N	1599	-0-	-75	-0-	34	1	1543	3	Y	20	72	1			13
							22	9									
11	1350	N	1288	-0-	-62	-0-	28	1	1245	3	Y	14	5	1			22
							15	9									
*12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	34	1	1554	3	Y	9	1	1			30
							10	9									
*01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	40	1	1630	3	Y	12					42
							13	9									

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 208370 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8475 - 10225

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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-MILLER, WM. "F" WELL #: 4 RRCID -> 208602 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7120 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	3334	-0-	-138	-0-	110	1	3198	3	Y	24	79	1			20
							26	9									
09	3360	X	3048	-0-	-312	-0-	99	1	2936	3	Y	12	12	1			20
							13	9									
10	3472	X	3101	-0-	-371	-0-	97	1	3003	3	Y	1	1	1			20
							1	9									
11	3240	X	3021	-0-	-219	-0-	97	1	2924	3	Y	-0-					20
*12	3193	X	744	-0-	-2449	-0-	24	1	720	3	Y	-0-					20
01	3193	X	3093	-0-	-100	-0-	107	1	2986	3	Y	-0-					20

WILKES, ROY M. WELL #: 4 RRCID -> 208642 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8107 - 9710

*03	7688	X	5525	-0-	-2163	-0-	178	1	5330	3	Y	15	1	1			24
							17	9									
*04	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	272	1	8009	3	Y	-0-					24
*05	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	266	1	7774	3	Y	-0-	22	1			2
*06	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	251	1	7482	3	Y	-0-	2	1			-0-
*07	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	258	1	7680	3	Y	-0-					-0-
*08	7595	X	7446	-0-	-149	-0-	247	1	7199	3	Y	-0-					-0-
*09	7350	X	7198	-0-	-152	-0-	233	1	6965	3	Y	-0-					-0-
*10	7595	X	7496	-0-	-99	-0-	236	1	7260	3	Y	-0-					-0-
*11	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	235	1	7120	3	Y	-0-					-0-
*12	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	237	1	7313	3	Y	1					-0-
							1	9									
*01	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	260	1	7288	3	Y	-0-					-0-

BROWN, AGNES WELL #: 5 RRCID -> 208721 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8160 - 9453

08	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	135	1	3949	3	Y	15					59
							17	9									
09	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	169	1	3758	3	Y	7					66
							8	9									
10	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	122	1	3736	3	Y	7					73
							8	9									
11	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	156	1	3569	3	Y	2					75
							2	9									
12	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	19	1	3736	3	Y	18					93
							20	9									
*01	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	176	1	3771	3	Y	29					122
							32	9									

COLE, BOB WELL #: 2 H RRCID -> 208730 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8450 - 11207

08	6138	X	4707	-0-	-1431	-0-	992	1	3715	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	4862	-0-	-88	-0-	966	1	3896	2	N	-0-					-0-
10	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	1008	1	4220	2	N	-0-					-0-
11	4950	X	4620	-0-	-330	-0-	953	1	3667	2	N	-0-					-0-
12	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	1003	1	4673	2	N	-0-					-0-
*01	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	922	1	3546	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 14 RRCID -> 208734 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8700 - 10274

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-					Y	-0-	27	1			42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			42
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	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
08	806	N	700	-0-	-106	-0-	17	1	683	2	N	-0-					-0-
09	720	N	367	-0-	-353	-0-	9	1	358	2	N	-0-					-0-
10	682	N	335	-0-	-347	-0-	8	1	327	2	N	-0-					-0-
11	690	N	269	-0-	-421	-0-	6	1	263	2	N	-0-					-0-
12	372	N	289	-0-	-83	-0-	6	1	283	2	N	-0-					-0-
*01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	13	1	588	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
08	8959	X	8702	-0-	-257	-0-	196	1	8506	3	Y	-0-					-0-
09	8580	X	7759	-0-	-821	-0-	171	1	7588	3	Y	-0-					-0-
10	8866	X	8337	-0-	-529	-0-	179	1	8158	3	Y	-0-					-0-
11	8520	X	7987	-0-	-533	-0-	174	1	7813	3	Y	-0-					-0-
*12	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	176	1	8052	3	Y	-0-					-0-
01	8060	X	7653	-0-	-407	-0-	185	1	7468	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
08	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	58	1	2512	3	Y	-0-					-0-
09	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	55	1	2399	3	Y	10					10
							11	9									
10	2480	N	2366	-0-	-114	-0-	51	1	2313	3	Y	2					12
							2	9									
11	2400	N	2134	-0-	-266	-0-	47	1	2087	3	Y	-0-					12
*12	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	49	1	2252	3	Y	-0-					12
*01	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	52	1	2123	3	Y	-0-					12

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
08	3441	X	3388	-0-	-53	-0-	76	1	3312	3	Y	-0-					-0-
09	3330	X	3246	-0-	-84	-0-	72	1	3174	3	Y	-0-					-0-
10	3410	X	3310	-0-	-100	-0-	71	1	3239	3	Y	-0-					-0-
11	3300	X	3216	-0-	-84	-0-	70	1	3146	3	Y	-0-					-0-
*12	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	72	1	3265	3	Y	-0-					-0-
*01	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	80	1	3211	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
08	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	184	1	3828	2	N	-0-					-0-
09	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	198	1	3643	2	N	-0-					-0-
10	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	197	1	3745	2	N	-0-					-0-
11	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	182	1	3591	2	N	-0-					-0-
12	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	219	1	3631	2	N	-0-					-0-
*01	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	237	1	3691	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
08	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	60	1	2599	3	Y	-0-					-0-
09	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	56	1	2480	3	Y	-0-					-0-
10	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	55	1	2489	3	Y	-0-					-0-
11	2400	N	2173	-0-	-227	-0-	47	1	2126	3	Y	-0-					-0-
*12	2542	N	2535	-0-	-7	-0-	54	1	2481	3	Y	-0-					-0-
01	2542	N	2486	-0-	-56	-0-	60	1	2426	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
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	32	1	932	3	Y	-0-					13
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	33	1	972	3	Y	-0-					13
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	35	1	1088	3	Y	-0-					13
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	36	1	1096	3	Y	9	22	1			-0-
							10	9									
12	992	N	724	-0-	-268	-0-	4	1	714	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
01	992	N	889	-0-	-103	-0-	30	1	859	3	Y	-0-					-0-

COLE-LUKENS WELL #: 2 RRCID -> 209260 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8778 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	5198	-0-	-134	-0-	126	1	5072	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	4927	-0-	-233	-0-	119	1	4808	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	5076	-0-	-256	-0-	128	1	4948	2	N	-0-					-0-
11	5100	X	4700	-0-	-400	-0-	104	1	4596	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	5036	-0-	-172	-0-	110	1	4926	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	4956	-0-	-252	-0-	111	1	4845	2	N	-0-					-0-

DILG, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209300 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8450 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	76	1	3053	3	N	-0-					-0-
09	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	60	1	2431	3	N	-0-					-0-
10	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	51	1	1991	3	N	-0-					-0-
11	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	46	1	2058	3	N	-0-					-0-
12	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	48	1	2161	3	N	-0-					-0-
*01	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	43	1	1894	3	N	-0-					-0-

WARFIELD WELL #: 1 H RRCID -> 209365 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9240 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	52	1	2278	3	N	30					53
							33	9									
09	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	47	1	2100	3	N	29					82
							32	9									
10	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	36	1	1676	3	N	20					102
							22	9									
11	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	50	1	2258	3	N	62					164
							68	9									
*12	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	55	1	2516	3	N	9					173
							10	9									
*01	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	45	1	1819	3	N	24					197
							26	9									

LAU WELL #: 11 RRCID -> 209366 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7820 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9827	X	8426	-0-	-1401	-0-	205	1	8221	2	N	-0-					-0-
09	8790	X	8030	-0-	-760	-0-	193	1	7837	2	N	-0-					-0-
10	8866	X	8287	-0-	-579	-0-	208	1	8079	2	N	-0-					-0-
11	8490	X	8063	-0-	-427	-0-	178	1	7885	2	N	-0-					-0-
12	8246	X	8220	-0-	-26	-0-	179	1	8041	2	N	-0-					-0-
01	8246	X	7371	-0-	-875	-0-	165	1	7206	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 209367 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8825 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	164	1	7062	3	Y	-0-					17
09	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	151	1	6664	3	Y	-0-					17
10	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	142	1	6447	3	Y	-0-					17
11	5880	X	5305	-0-	-575	-0-	116	1	5189	3	Y	-0-					17
*12	7223	X	5091	-0-	-2132	-0-	109	1	4982	3	Y	-0-					17
01	7223	X	5031	-0-	-2192	-0-	123	1	4908	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
08	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	163	1	4724	3	N	-0-					-0-
09	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	152	1	4524	3	N	-0-					-0-
10	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	153	1	4680	3	N	-0-					-0-
11	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	143	1	4330	3	N	-0-					-0-
12	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	22	1	4342	3	N	-0-					-0-
*01	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	140	1	3924	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
08	12162	X	12162	-0-	-0-	-0-	443	1	11719	2	N	-0-					-0-
09	11529	X	11529	-0-	-0-	-0-	278	1	11251	2	N	-0-					-0-
10	11603	X	11603	-0-	-0-	-0-	292	1	11311	2	N	-0-					-0-
11	11849	X	11849	-0-	-0-	-0-	392	1	11457	2	N	-0-					-0-
12	12214	X	11961	-0-	-253	-0-	391	1	11570	2	N	-0-					-0-
01	12152	X	10735	-0-	-1417	-0-	360	1	10375	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
08	4681	X	4578	-0-	-103	-0-	152	1	4426	3	Y	-0-					7
09	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	145	1	4320	3	Y	-0-					7
10	4681	X	4536	-0-	-145	-0-	144	1	4392	3	Y	-0-					7
11	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	149	1	4514	3	Y	10					17
							11	9									
*12	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	151	1	4631	3	Y	-0-					17
*01	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	163	1	4574	3	Y	-0-	15	1			-0-

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
08	1085	N	993	-0-	-92	-0-	22	1	971	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	877	-0-	-173	-0-	28	1	849	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	957	-0-	-66	-0-	30	1	927	3	N	-0-					-0-
11	960	N	945	-0-	-15	-0-	30	1	915	3	N	-0-					-0-
12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	5	1	979	3	N	-0-					-0-
01	961	N	948	-0-	-13	-0-	33	1	915	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	18352	X	16893	-0-	-1459	-0-	685	1	16208	2	N	-0-					-0-
09	17610	X	15777	-0-	-1833	-0-	735	1	15042	2	N	-0-					-0-
10	17980	X	17189	-0-	-791	-0-	720	1	16469	2	N	-0-					-0-
11	17250	X	15071	-0-	-2179	-0-	559	1	14512	2	N	-0-					-0-
12	17032	X	17032	-0-	-0-	-0-	519	1	16513	2	N	-0-					-0-
*01	16649	X	16649	-0-	-0-	-0-	513	1	16136	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
08	6541	X	5844	-0-	-697	-0-	267	1	5577	2	N	-0-					-0-
09	6180	X	5635	-0-	-545	-0-	291	1	5344	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	5718	-0-	-265	-0-	286	1	5432	2	N	-0-					-0-
11	5760	X	5470	-0-	-290	-0-	264	1	5206	2	N	-0-					-0-
12	5797	X	5762	-0-	-35	-0-	328	1	5434	2	N	-0-					-0-
*01	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	357	1	5547	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 22 RRCID -> 209496 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7136 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	24	1	724	3	Y	-0-					49
09	660	N	646	-0-	-14	-0-	21	1	625	3	Y	-0-					49
10	682	N	648	-0-	-34	-0-	21	1	627	3	Y	-0-					49
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	23	1	684	3	Y	-0-					49
*12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	31	1	952	3	Y	-0-					49
*01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	27	1	750	3	Y	-0-					49

VEALE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 209500 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6950 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6293	X	6211	-0-	-82	-0-	471	1	5740	3	Y	-0-					1
09	6750	X	5867	-0-	-883	-0-	459	1	5408	3	Y	-0-					1
10	6975	X	6208	-0-	-767	-0-	471	1	5737	3	Y	-0-					1
11	6750	X	5761	-0-	-989	-0-	451	1	5310	3	Y	-0-					1
12	6200	X	5921	-0-	-279	-0-	347	1	5457	3	Y	106	106	1			1
							117	9									
01	6200	X	5893	-0-	-307	-0-	477	1	5416	3	Y	-0-					1

BARR, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 209515 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8050 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6975	X	6871	-0-	-104	-0-	152	1	6719	2	N	-0-					-0-
09	6750	X	6686	-0-	-64	-0-	138	1	6548	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	6716	-0-	-259	-0-	136	1	6580	2	N	-0-					-0-
11	6720	X	6431	-0-	-289	-0-	126	1	6305	2	N	-0-					-0-
12	6944	X	6382	-0-	-562	-0-	129	1	6253	2	N	-0-					-0-
01	6913	X	6312	-0-	-601	-0-	135	1	6177	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 209516 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8200 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	1			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 10 RRCID -> 209526 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 9213 - 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
08	9920	X	9769	-0-	-151	-0-	221	1	9548	3	N	-0-					-0-
09	9570	X	7893	-0-	-1677	-0-	175	1	7718	3	N	-0-					-0-
10	9796	X	8046	-0-	-1750	-0-	173	1	7873	3	N	-0-					-0-
11	9450	X	8873	-0-	-577	-0-	194	1	8679	3	N	-0-					-0-
*12	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	208	1	9438	3	N	-0-					-0-
*01	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	237	1	9457	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
08	1581	N	1445	-0-	-136	-0-	59	1	1386	2	N	-0-					-0-
09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	65	1	1335	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1489	-0-	-309	-0-	62	1	1427	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1357	-0-	-53	-0-	50	1	1307	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1296	-0-	-161	-0-	39	1	1257	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1379	-0-	-109	-0-	42	1	1337	2	N	-0-					-0-

TODD-JARVIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 209717 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7500 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17701	X	17380	-0-	-321	-0-	707	1	16673	2	N	-0-					-0-
09	17130	X	16378	-0-	-752	-0-	763	1	15615	2	N	-0-					-0-
10	17701	X	16955	-0-	-746	-0-	708	1	16247	2	N	-0-					-0-
11	17130	X	15576	-0-	-1554	-0-	582	1	14994	2	N	-0-					-0-
12	16647	X	16647	-0-	-0-	-0-	505	1	16142	2	N	-0-					-0-
*01	17669	X	17669	-0-	-0-	-0-	544	1	17125	2	N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209719 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7544 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3405	-0-	-222	-0-	113	1	3292	3	N	-0-					-0-
09	3510	X	3307	-0-	-203	-0-	107	1	3200	3	N	-0-					-0-
10	3596	X	3365	-0-	-231	-0-	106	1	3259	3	N	-0-					-0-
11	3480	X	3429	-0-	-51	-0-	110	1	3319	3	N	-0-					-0-
12	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	17	1	3501	3	N	-0-					-0-
*01	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	124	1	3455	3	N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 8 RRCID -> 209876 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7340 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5673	X	5340	-0-	-333	-0-	120	1	5220	3	N	-0-					-0-
09	5400	X	5152	-0-	-248	-0-	113	1	5039	3	N	-0-					-0-
10	5518	X	5287	-0-	-231	-0-	167	1	5120	3	N	-0-					-0-
11	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	166	1	5025	3	N	-0-					-0-
12	5301	X	5122	-0-	-179	-0-	25	1	5097	3	N	-0-					-0-
01	5301	X	5212	-0-	-89	-0-	180	1	5032	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	208	1	6062	3	Y	1					3
							1	9									
09	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	187	1	5550	3	Y	19	22	1			-0-
							21	9									
10	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	181	1	5558	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	173	1	5251	3	Y	2					2
							2	9									
*12	6138	X	5566	-0-	-572	-0-	175	1	5380	3	Y	10					12
							11	9									
01	6138	X	5405	-0-	-733	-0-	185	1	5217	3	Y	3					15
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, R. B. WELL #: 6 RRCID -> 210090 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8270 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	34	-0-	-2849	-0-	1	1	33	3	N	-0-					13
09	2370	X	760	-0-	-1610	-0-	24	1	736	3	N	-0-					13
10	2449	X	593	-0-	-1856	-0-	18	1	575	3	N	-0-					13
11	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					13
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					13
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					13

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
08	4743	X	3651	-0-	-1092	-0-	122	1	3529	3	N	-0-					17
09	4590	X	3387	-0-	-1203	-0-	110	1	3277	3	N	-0-					17
10	4247	X	3400	-0-	-847	-0-	107	1	3293	3	N	-0-					17
11	3780	X	3215	-0-	-565	-0-	103	1	3112	3	N	-0-					17
*12	3472	X	3202	-0-	-270	-0-	101	1	3101	3	N	-0-					17
01	3472	X	3218	-0-	-254	-0-	111	1	3107	3	N	-0-					17

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
08	3286	X	2097	-0-	-1189	-0-	69	1	2028	3	N	-0-					3
09	3060	X	2474	-0-	-586	-0-	80	1	2394	3	N	-0-					3
10	3162	X	3122	-0-	-40	-0-	99	1	3023	3	N	-0-					3
11	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	109	1	3313	3	N	-0-					3
*12	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	110	1	3366	3	N	-0-					3
*01	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	115	1	3242	3	N	-0-					3

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
08	2511	N	2500	-0-	-11	-0-	83	1	2400	3	Y	15	37	1			-0-
							17	9									
09	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	79	1	2379	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	2511	N	2385	-0-	-126	-0-	75	1	2310	3	Y	-0-					-0-
11	2430	N	2317	-0-	-113	-0-	74	1	2237	3	Y	5					5
							6	9									
*12	2542	N	2399	-0-	-143	-0-	76	1	2319	3	Y	4					9
							4	9									
01	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	81	1	2286	3	Y	18					27
							20	9									

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
08	2077	N	2076	-0-	-1	-0-	69	1	2007	3	N	-0-					3
09	2010	N	2004	-0-	-6	-0-	65	1	1939	3	N	-0-					3
10	2077	N	2058	-0-	-19	-0-	65	1	1993	3	N	-0-					3
11	2010	N	1977	-0-	-33	-0-	63	1	1914	3	N	-0-					3
*12	2077	N	1960	-0-	-117	-0-	61	1	1899	3	N	-0-					3
01	2046	N	1951	-0-	-95	-0-	67	1	1884	3	N	-0-					3

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 210109 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7294 - 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
08	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	96	1	2805	3	N	-0-					-0-
09	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	79	1	2362	3	N	-0-					-0-
10	2480	N	2343	-0-	-137	-0-	74	1	2269	3	N	-0-					-0-
11	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	88	1	2655	3	N	-0-					-0-
*12	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	85	1	2606	3	N	-0-					-0-
01	2356	N	2025	-0-	-331	-0-	71	1	1954	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-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
08	17918	X	15983	-0-	-1935	-0-	532	1	15451	3	N	-0-					-0-
09	17190	X	15507	-0-	-1683	-0-	504	1	15003	3	N	-0-					-0-
10	17856	X	16664	-0-	-1192	-0-	527	1	16137	3	N	-0-					-0-
11	17280	X	15813	-0-	-1467	-0-	505	1	15308	3	N	-0-					-0-
*12	16454	X	16454	-0-	-0-	-0-	518	1	15936	3	N	-0-					-0-
*01	16239	X	16239	-0-	-0-	-0-	559	1	15680	3	N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 9 RRCID -> 210464 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7095 - 7387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	214	1	6217	3	N	-0-					-0-
09	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	197	1	5866	3	N	-0-					-0-
10	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	207	1	6324	3	N	-0-					-0-
11	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	209	1	6341	3	N	-0-					-0-
12	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	31	1	6282	3	N	-0-					-0-
*01	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	233	1	6508	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
08	5580	X	4221	-0-	-1359	-0-	140	1	4081	3	Y	-0-					-0-
09	4650	X	4071	-0-	-579	-0-	132	1	3939	3	Y	-0-					-0-
10	4433	X	4182	-0-	-251	-0-	133	1	4049	3	Y	-0-					-0-
11	4260	X	4068	-0-	-192	-0-	130	1	3938	3	Y	-0-					-0-
*12	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	131	1	4024	3	Y	-0-					-0-
01	4123	X	4099	-0-	-24	-0-	142	1	3957	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
08	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	148	1	6384	3	Y	-0-					-0-
09	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	135	1	5952	3	Y	-0-					-0-
10	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	127	1	5811	3	Y	-0-					-0-
11	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	128	1	5719	3	Y	-0-					-0-
*12	6541	X	5882	-0-	-659	-0-	127	1	5755	3	Y	-0-					-0-
01	6541	X	5895	-0-	-646	-0-	143	1	5752	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
08	7192	X	5540	-0-	-1652	-0-	184	1	5345	3	Y	10					20
							11	9									
09	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	217	1	6491	3	Y	31	44	1			7
							34	9									
10	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	222	1	6818	3	Y	28	3	1			32
							31	9									
11	6450	X	6118	-0-	-332	-0-	195	1	5917	3	Y	5					37
							6	9									
*12	6975	X	6297	-0-	-678	-0-	197	1	6089	3	Y	10					47
							11	9									
01	7068	X	6268	-0-	-800	-0-	214	1	6039	3	Y	14					61
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210597 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8315 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	176	1	5134	3	N	46					128
							51	9									
09	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	168	1	5009	3	N	63					191
							69	9									
10	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	162	1	4980	3	N	99	148	1			142
							109	9									
11	5070	X	4811	-0-	-259	-0-	154	1	4654	3	N	3					145
							3	9									
*12	5270	X	4874	-0-	-396	-0-	150	1	4628	3	N	87					232
							96	9									
01	5270	X	4858	-0-	-412	-0-	165	1	4641	3	N	47					279
							52	9									

MEEKINS-MAYS WELL #: 4 H RRCID -> 210618 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8119

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210630 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6711 - 6958

08	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	1598	1	8365	2	N	-0-					-0-
09	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	315	1	2622	2	N	-0-					-0-
10	12459	X	12459	-0-	-0-	-0-	1558	1	10901	2	N	-0-					-0-
11	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	1427	1	10660	2	N	-0-					-0-
12	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	287	1	2423	2	N	-0-					-0-
*01	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	697	1	4782	2	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 210635 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7490 - 8050

08	5859	X	5657	-0-	-202	-0-	127	1	5530	3	Y	-0-					-0-
09	5670	X	5469	-0-	-201	-0-	120	1	5349	3	Y	-0-					-0-
10	5766	X	5601	-0-	-165	-0-	120	1	5481	3	Y	-0-					-0-
11	5550	X	5366	-0-	-184	-0-	117	1	5249	3	Y	-0-					-0-
12	5735	X	5436	-0-	-299	-0-	18	1	5418	3	Y	-0-					-0-
01	5642	X	5487	-0-	-155	-0-	190	1	5297	3	Y	-0-					-0-

HOLLAND, C. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210638 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7750 - 9708

08	10881	X	10010	-0-	-871	-0-	224	1	9768	3	Y	16					56
							18	9									
09	9900	X	9685	-0-	-215	-0-	213	1	9444	3	Y	25	61	1			20
							28	9									
10	10075	X	9491	-0-	-584	-0-	203	1	9262	3	Y	24	5	1			39
							26	9									
11	9750	X	8202	-0-	-1548	-0-	260	1	7898	3	Y	40					79
							44	9									
*12	10013	X	8292	-0-	-1721	-0-	261	1	8028	3	Y	3	51	1			31
							3	9									
01	10013	X	8625	-0-	-1388	-0-	296	1	8312	3	Y	15	3	1			43
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADDINGTON WELL #: 1 RRCID -> 210648 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9283 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	749	1	2918	3	N	6	111	1			22
							7	9									
09	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	723	1	2788	3	N	-0-					22
10	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	742	1	2737	3	N	59					81
							65	9									
11	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	730	1	3141	3	N	33					114
							36	9									
*12	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	750	1	3121	3	N	84	183	1			15
							92	9									
*01	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	790	1	4419	3	N	-0-					15

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 210694 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7604 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	930	-0-	-527	-0-	21	1	909	3	N	-0-					-0-
09	1290	N	812	-0-	-478	-0-	18	1	794	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	779	-0-	-275	-0-	17	1	762	3	N	-0-					-0-
11	900	N	799	-0-	-101	-0-	18	1	781	3	N	-0-					-0-
*12	837	N	763	-0-	-74	-0-	16	1	747	3	N	-0-					-0-
01	775	N	764	-0-	-11	-0-	19	1	745	3	N	-0-					-0-

STONE, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 210860 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8707 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	36	1	1603	3	N	12					85
							13	9									
09	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	86	1	3823	3	N	25					110
							28	9									
10	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	70	1	3235	3	N	28					138
							31	9									
11	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	64	1	2906	3	N	11					149
							12	9									
*12	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	65	1	2950	3	N	18					167
							20	9									
*01	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	83	1	3398	3	N	22					189
							24	9									

LAU WELL #: 13 RRCID -> 210956 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7993 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9238	X	5859	-0-	-3379	-0-	142	1	5717	2	N	-0-					-0-
09	8940	X	5609	-0-	-3331	-0-	135	1	5474	2	N	-0-					-0-
10	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	183	1	7083	2	N	-0-					-0-
11	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	140	1	6185	2	N	-0-					-0-
12	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	135	1	6044	2	N	-0-					-0-
01	7037	X	6441	-0-	-596	-0-	144	1	6297	2	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 6 H RRCID -> 210958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8958 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2880	-0-	-189	-0-	135	1	2745	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	2860	-0-	-110	-0-	129	1	2731	2	N	-0-					-0-
10	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	139	1	3091	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	2858	-0-	-112	-0-	126	1	2732	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	3067	-0-	-2	-0-	142	1	2925	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	2954	-0-	-115	-0-	133	1	2821	2	N	-0-					-0-

PENLEY, W. E. WELL #: 1 H RRCID -> 210960 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9513 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6014	X	5385	-0-	-629	-0-	121	1	5264	3	N	-0-					-0-
09	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	134	1	5945	3	N	-0-					-0-
10	6324	X	6289	-0-	-35	-0-	136	1	6153	3	N	-0-					-0-
11	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	137	1	6152	3	N	-0-					-0-
*12	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	163	1	7442	3	N	-0-					-0-
*01	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	155	1	6235	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHISM, ROYCE WELL #: 8 RRCID -> 210980 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 6718 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1553	-0-	-28	-0-	51	1	1502	3	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1457	-0-	-133	-0-	48	1	1409	3	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	50	1	1520	3	Y	-0-					-0-
11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	50	1	1511	3	Y	-0-					-0-
12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	8	1	1530	3	Y	-0-					-0-
*01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	54	1	1527	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 210983 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7028 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	108	1	3142	3	Y	68	68	1			71
							75	9									
09	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	101	1	3034	3	Y	10	10	1			71
							11	9									
10	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	102	1	3119	3	Y	1	1	1			71
							1	9									
11	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	97	1	2950	3	Y	-0-					71
*12	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	89	1	2729	3	Y	-0-					71
*01	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	81	1	2282	3	Y	1					72
							1	9									

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
08	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	57	1	2471	3	Y	-0-					50
09	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	53	1	2377	3	Y	39	89	1			-0-
							43	9									
10	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	51	1	2338	3	Y	17					17
							19	9									
11	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	70	1	2115	3	Y	30					47
							33	9									
*12	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	80	1	2483	3	Y	31					78
							34	9									
*01	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	83	1	2357	3	Y	23					101
							25	9									

LAU WELL #: 12 RRCID -> 210990 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7787 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7781	X	5256	-0-	-2525	-0-	769	1	4487	2	N	-0-					-0-
09	7530	X	4992	-0-	-2538	-0-	764	1	4228	2	N	-0-					-0-
10	7037	X	5134	-0-	-1903	-0-	804	1	4330	2	N	-0-					-0-
11	5910	X	4441	-0-	-1469	-0-	757	1	3684	2	N	-0-					-0-
12	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	783	1	4089	2	N	-0-					-0-
*01	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	807	1	4086	2	N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 2 H RRCID -> 211000 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6808 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	45	1	18	2	Y	-0-					20
							8221	3									
09	14128	X	14128	-0-	-0-	-0-	63	1	9	2	Y	-0-					20
							14056	3									
10	14505	X	14505	-0-	-0-	-0-	65	1	2	2	Y	-0-					20
							14438	3									
11	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	43	1	4	2	Y	-0-					20
							9169	3									
12	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	50	1	1	2	Y	-0-					20
							10640	3									
*01	11288	X	11288	-0-	-0-	-0-	51	1	23	2	Y	-0-					20
							11214	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX WELL #: 4 RRCID -> 211228 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7616 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6355	X	6165	-0-	-190	-0-	129	1	1516	2	Y	-0-					-0-
							4520	3									
09	6150	X	5953	-0-	-197	-0-	106	1	1475	2	Y	-0-					-0-
							4372	3									
10	6355	X	6110	-0-	-245	-0-	106	1	1516	2	Y	-0-					-0-
							4488	3									
11	6060	X	5890	-0-	-170	-0-	104	1	1463	2	Y	-0-					-0-
							4323	3									
*12	6200	X	6047	-0-	-153	-0-	106	1	1502	2	Y	-0-					-0-
							4439	3									
01	6169	X	5990	-0-	-179	-0-	113	1	1491	2	Y	-0-					-0-
							4386	3									

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 211233 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7040 - 7470

*02	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	140	1	4188	3	N	-0-					30
*03	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	152	1	4541	3	N	-0-					30
*04	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	162	1	4763	3	N	-0-					30
*05	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	152	1	4423	3	N	-0-					30
*06	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	150	1	4458	3	N	-0-					30
*07	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	145	1	4311	3	N	-0-					30
*08	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	123	1	3562	3	N	-0-					30
*09	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	137	1	4092	3	N	-0-					30
*10	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	141	1	4340	3	N	-0-					30
*11	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	133	1	4023	3	N	-0-					30
*12	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	137	1	4196	3	N	-0-					30
*01	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	128	1	3610	3	N	-0-					30

LINAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211235 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7785 - 8441

08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	16	1	344	2	N	-0-					-0-
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	50	1	916	2	N	-0-					-0-
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	49	1	937	2	N	-0-					-0-
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	35	1	695	2	N	-0-					-0-
12	992	N	847	-0-	-145	-0-	48	1	799	2	N	-0-					-0-
01	992	N	385	-0-	-607	-0-	23	1	362	2	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 211415 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7500 - 9796

08	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	167	1	6715	2	N	-0-					-0-
09	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	154	1	6220	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	5568	-0-	-12	-0-	140	1	5428	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	4398	-0-	-1002	-0-	146	1	4252	2	N	-0-					-0-
12	6510	X	6421	-0-	-89	-0-	210	1	6211	2	N	-0-					-0-
*01	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	219	1	6313	2	N	-0-					-0-

COX WELL #: 7 RRCID -> 211416 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7894 - 8524

08	3379	X	3281	-0-	-98	-0-	69	1	806	2	Y	-0-					-0-
							2406	3									
09	3270	X	3222	-0-	-48	-0-	57	1	798	2	Y	-0-					-0-
							2367	3									
10	3379	X	3229	-0-	-150	-0-	56	1	802	2	Y	-0-					-0-
							2371	3									
11	3180	X	2901	-0-	-279	-0-	52	1	721	2	Y	-0-					-0-
							2128	3									
*12	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	56	1	788	2	Y	20					20
							2332	3	22	9							
*01	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	63	1	842	2	Y	-0-					20
							2477	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
08	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	48	1	570	2	Y	-0-					-0-
							1699	3									
09	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	41	1	556	2	Y	20					20
							1648	3	22	9							
10	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	41	1	578	2	Y	-0-					20
							1710	3									
11	2250	N	2180	-0-	-70	-0-	39	1	542	2	Y	-0-					20
							1599	3									
*12	2201	N	2140	-0-	-61	-0-	37	1	531	2	Y	-0-					20
							1572	3									
*01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	41	1	557	2	Y	-0-					20
							1635	3									

TADLOCK, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 211458 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7178 - 7326

08	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	95	1	3821	2	N	-0-					-0-
09	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	90	1	3629	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	3487	-0-	-295	-0-	88	1	3399	2	N	-0-					-0-
11	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	140	1	4087	2	N	-0-					-0-
12	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	136	1	4036	2	N	-0-					-0-
*01	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	138	1	3963	2	N	-0-					-0-

ALBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 211592 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8140 - 10400

08	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	775	1	3267	2	N	-0-					-0-
09	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	729	1	2070	2	N	-0-					-0-
10	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	775	1	3645	2	N	-0-					-0-
11	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	750	1	3316	2	N	-0-					-0-
*12	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	775	1	3038	2	N	-0-					-0-
*01	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	775	1	2942	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST 576 "A" WELL #: 12 RRCID -> 211594 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8655 - 9640

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	7006	X	5883	-0-	-1123	-0-	1019	1	4864	2	N	-0-					-0-
09	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	1001	1	6223	2	N	-0-					-0-
10	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	998	1	6155	2	N	-0-					-0-
11	6780	X	5426	-0-	-1354	-0-	822	1	4604	2	N	-0-					-0-
12	6944	X	6245	-0-	-699	-0-	863	1	5382	2	N	-0-					-0-
01	6944	X	6175	-0-	-769	-0-	894	1	5281	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
08	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	153	1	6644	3	Y	-0-					123
09	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	137	1	6092	3	Y	-0-					123
10	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	144	1	6555	3	Y	-0-					123
11	4950	X	3806	-0-	-1144	-0-	83	1	3723	3	Y	-0-	103	1			20
*12	6200	X	3545	-0-	-2655	-0-	76	1	3469	3	Y	-0-					20
01	6200	X	4245	-0-	-1955	-0-	103	1	4141	3	Y	1					21
							1	9									

TADLOCK, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 211710 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7600 - 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
08	14725	X	14253	-0-	-472	-0-	346	1	13907	2	N	-0-					-0-
09	14160	X	12888	-0-	-1272	-0-	310	1	12578	2	N	-0-					-0-
10	14632	X	14130	-0-	-502	-0-	355	1	13775	2	N	-0-					-0-
11	13980	X	13962	-0-	-18	-0-	462	1	13500	2	N	-0-					-0-
12	14229	X	13982	-0-	-247	-0-	457	1	13525	2	N	-0-					-0-
01	14229	X	14000	-0-	-229	-0-	470	1	13530	2	N	-0-					-0-

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
08	4836	X	4592	-0-	-244	-0-	210	1	4382	2	N	-0-					-0-
09	4680	X	4309	-0-	-371	-0-	223	1	4086	2	N	-0-					-0-
10	4774	X	4303	-0-	-471	-0-	215	1	4088	2	N	-0-					-0-
11	4530	X	4245	-0-	-285	-0-	205	1	4040	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	4202	-0-	-76	-0-	239	1	3963	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	3921	-0-	-357	-0-	237	1	3684	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
08	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	56	1	2399	3	N	-0-					-0-
09	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	55	1	2433	3	N	-0-					-0-
10	2604	N	2320	-0-	-284	-0-	50	1	2270	3	N	-0-					-0-
11	2370	N	2266	-0-	-104	-0-	49	1	2217	3	N	-0-					-0-
*12	2573	N	2111	-0-	-462	-0-	46	1	2065	3	N	-0-					-0-
01	2325	N	1953	-0-	-372	-0-	48	1	1905	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
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	3	1	140	2	N	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	4	1	206	2	N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	4	1	178	2	N	-0-					-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	4	1	171	2	N	-0-					-0-
01	217	N	156	-0-	-61	-0-	3	1	153	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
08	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	670	1	4478	2	N	-0-					-0-
09	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	657	1	2678	2	N	-0-					-0-
10	2821	X	2797	-0-	-24	-0-	662	1	2135	2	N	-0-					-0-
11	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	620	1	2623	2	N	-0-					-0-
12	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	699	1	3791	2	N	-0-					-0-
*01	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	656	1	4164	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-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
08	4929	X	4734	-0-	-195	-0-	107	1	4627	3	N	-0-					-0-
09	4770	X	4614	-0-	-156	-0-	102	1	4512	3	N	-0-					-0-
10	4898	X	4724	-0-	-174	-0-	102	1	4622	3	N	-0-					-0-
11	4680	X	4639	-0-	-41	-0-	101	1	4538	3	N	-0-					-0-
*12	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	101	1	4585	3	N	-0-					-0-
*01	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	113	1	4497	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
08	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	191	1	8277	3	N	-0-					-0-
09	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	141	1	6246	3	N	-0-					-0-
10	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	118	1	5340	3	N	-0-					-0-
11	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	107	1	4774	3	N	-0-					-0-
12	7843	X	4526	-0-	-3317	-0-	15	1	4511	3	N	-0-					-0-
01	7843	X	4157	-0-	-3686	-0-	101	1	4056	3	N	-0-					-0-

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
08	3100	N	2974	-0-	-126	1351	99	1	2875	3	N	-0-					21
09	3427	X	2076	-0-	-1351	-0-	67	1	2009	3	N	-0-					21
10	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	71	1	2155	3	N	-0-					21
11	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	70	1	2126	3	N	-0-					21
*12	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	123	1	3771	3	N	-0-					21
*01	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	135	1	3801	3	N	-0-					21

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
08	1488	N	1266	-0-	-222	-0-	29	1	1237	3	N	-0-					-0-
09	1530	N	1196	-0-	-334	-0-	27	1	1169	3	N	-0-					-0-
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	31	1	1422	3	N	-0-					-0-
11	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	48	1	1462	3	N	-0-					-0-
12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	8	1	1605	3	N	-0-					-0-
*01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	57	1	1614	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
08	3100	N	6578	-0-	3478	4437	149	1	6429	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	5626	-0-	2626	7063	124	1	5502	3	N	-0-					-0-
10	12469	X	5406	-0-	-7063	-0-	116	1	5290	3	N	-0-					-0-
11	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	102	1	4587	3	N	-0-					-0-
12	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	15	1	4606	3	N	-0-					-0-
*01	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	112	1	4464	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
08	6076	X	3738	-0-	-2338	-0-	91	1	3647	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	4212	-0-	-1668	-0-	101	1	4111	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	4492	-0-	-1367	-0-	113	1	4379	2	N	-0-					-0-
11	5670	X	5303	-0-	-367	-0-	117	1	5186	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	4718	-0-	-1141	-0-	103	1	4615	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	3935	-0-	-560	-0-	88	1	3847	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
08	5518	X	2044	-0-	-3474	-0-	50	1	1994	2	N	-0-					-0-
09	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	139	1	5629	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	4851	-0-	-140	-0-	122	1	4729	2	N	-0-					-0-
11	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	106	1	4702	2	N	-0-					-0-
12	5952	X	5202	-0-	-750	-0-	113	1	5089	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	5818	-0-	-134	-0-	130	1	5688	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
08	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	58	1	2513	3	N	42					186
							46	9									
09	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	57	1	2560	3	N	38	100	1			124
							42	9									
10	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	58	1	2681	3	N	49					173
							54	9									
11	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	55	1	2521	3	N	30					203
							33	9									
*12	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	58	1	2616	3	N	16					219
							18	9									
*01	3100	N	3574	-0-	474	474	120	1	3414	3	N	36	182	1			73
							40	9									

GOFORTH WELL #: 2 RRCID -> 212591 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6566 - 7608

08	7130	X	6204	-0-	-926	-0-	746	1	12	2	N	-0-					2
							5446	3									
09	6510	X	6000	-0-	-510	-0-	718	1	3	2	N	-0-					2
							5279	3									
10	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	760	1	1	2	N	-0-					2
							5860	3									
11	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	744	1	3	2	N	-0-					2
							5517	3									
12	6200	X	5910	-0-	-290	-0-	764	1	1	2	N	-0-					2
							5145	3									
01	6634	X	4369	-0-	-2265	-0-	754	1	7	2	N	-0-					2
							3608	3									

OLIVER "A" UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 212593 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6925 - 9055

08	7750	X	6991	-0-	-759	-0-	1157	1	5834	2	N	-0-					-0-
09	7500	X	6675	-0-	-825	-0-	1168	1	5507	2	N	-0-					-0-
10	6820	X	6469	-0-	-351	-0-	1144	1	5325	2	N	-0-					-0-
11	6780	X	5908	-0-	-872	-0-	1060	1	4848	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	6761	-0-	-245	-0-	1080	1	5681	2	N	-0-					-0-
*01	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	1096	1	6270	2	N	-0-					-0-

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 212600 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8370 - 10154

08	4743	X	4737	-0-	-6	-0-	157	1	4566	3	Y	13					23
							14	9									
09	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	148	1	4420	3	Y	2	17	1			8
							2	9									
10	4743	X	4719	-0-	-24	-0-	149	1	4562	3	Y	7	1	1			14
							8	9									
11	4590	X	4520	-0-	-70	-0-	144	1	4374	3	Y	2					16
							2	9									
*12	4929	X	4677	-0-	-252	-0-	146	1	4510	3	Y	19					35
							21	9									
01	4743	X	4629	-0-	-114	-0-	158	1	4454	3	Y	15					50
							17	9									

BILTMORE WELL #: 4 H RRCID -> 212601 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8958 - 9950

08	3379	X	2833	-0-	-546	-0-	133	1	2700	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	2711	-0-	-589	-0-	122	1	2589	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	2981	-0-	-429	-0-	128	1	2853	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	2600	-0-	-700	-0-	115	1	2485	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	2650	-0-	-481	-0-	122	1	2528	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2539	-0-	-437	-0-	114	1	2425	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 #: 2 H RRCID -> 212635 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7860 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	174	1	4594	2	N	-0-					-0-
09	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	166	1	4442	2	N	-0-					-0-
10	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	182	1	4653	2	N	-0-					-0-
11	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	157	1	4595	2	N	-0-					-0-
12	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	156	1	4632	2	N	-0-					-0-
*01	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	140	1	4037	2	N	-0-					-0-

FOX, JEFF S. 'A' WELL #: 2 RRCID -> 212692 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8308 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	193	1	5621	3	Y	-0-					-0-
09	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	182	1	5419	3	Y	-0-					-0-
10	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	187	1	5751	3	Y	-0-					-0-
11	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	183	1	5526	3	Y	-0-					-0-
*12	5952	X	5743	-0-	-209	-0-	181	1	5562	3	Y	-0-					-0-
01	5952	X	5676	-0-	-276	-0-	195	1	5481	3	Y	-0-					-0-

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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	4327	-0-	-323	-0-	97	1	4230	3	N	-0-					66
09	4500	X	4393	-0-	-107	-0-	95	1	4245	3	N	48					114
							53	9									
10	4619	X	4481	-0-	-138	-0-	141	1	4340	3	N	-0-	112	1			2
11	4470	X	4336	-0-	-134	-0-	138	1	4198	3	N	-0-					2
*12	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	138	1	4243	3	N	-0-					2
*01	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	147	1	4168	3	N	40					42
							44	9									

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 4 RRCID -> 212760 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6880 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5766	X	5096	-0-	-670	-0-	169	1	4927	3	N	-0-					8
09	5370	X	4446	-0-	-924	-0-	144	1	4302	3	N	-0-					8
10	5518	X	4288	-0-	-1230	-0-	135	1	4153	3	N	-0-					8
11	5250	X	4673	-0-	-577	-0-	149	1	4524	3	N	-0-					8
12	5146	X	4688	-0-	-458	-0-	23	1	4665	3	N	-0-					8
*01	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	177	1	4973	3	N	-0-					8

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 212781 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7021 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	3225	-0-	-1797	-0-	107	1	3118	3	N	-0-					1
09	4830	X	3406	-0-	-1424	-0-	111	1	3295	3	N	-0-					1
10	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	173	1	5315	3	N	-0-					1
11	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	168	1	5110	3	N	5					6
							6	9									
*12	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	131	1	4037	3	N	1					7
							1	9									
*01	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	175	1	4932	3	N	-0-					7

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 #: 9 RRCID -> 212782 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7013 - 7452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	86	1	2526	3	N	-0-					54
09	2490	N	2316	-0-	-174	-0-	76	1	2240	3	N	-0-					54
10	2356	N	2013	-0-	-343	-0-	63	1	1950	3	N	-0-					54
11	2520	N	2146	-0-	-374	-0-	69	1	2077	3	N	-0-					54
*12	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	78	1	2412	3	N	-0-					54
*01	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	80	1	2234	3	N	-0-					54

SANDEFUR "A" WELL #: 1 RRCID -> 212856 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8087 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	159	1	328	2	N	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	71	1	70	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	206	1	316	2	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	1			N	-0-					-0-

BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 212897 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7515 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	3714	-0-	-6	-0-	113	1	3601	3	N	-0-					-0-
09	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	99	1	3293	2	N	-0-					-0-
10	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	104	1	3598	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	3414	-0-	-186	-0-	90	1	3324	2	N	-0-					-0-
*12	3534	X	3404	-0-	-130	-0-	101	1	3303	2	N	-0-					-0-
*01	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	100	1	3554	2	N	-0-					-0-

CROW, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 212939 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8600 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	206	1	9089	2	N	-0-					-0-
09	9330	X	9276	-0-	-54	-0-	192	1	9084	2	N	-0-					-0-
10	9641	X	9045	-0-	-596	-0-	183	1	8862	2	N	-0-					-0-
11	9330	X	9004	-0-	-326	-0-	176	1	8828	2	N	-0-					-0-
12	9455	X	9347	-0-	-108	-0-	190	1	9157	2	N	-0-					-0-
01	9455	X	9339	-0-	-116	-0-	199	1	9140	2	N	-0-					-0-

ERICKSON, LENA WELL #: 1 H RRCID -> 213005 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 9303 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	102	-0-	-1417	-0-	2	1	100	3	N	-0-					119
09	1560	N	1072	-0-	-488	-0-	23	1	1039	3	N	9	128	1			-0-
							10	9									
10	3100	N	3237	-0-	137	137	69	1	3149	3	N	17					17
							19	9									
11	3000	N	3092	-0-	92	229	66	1	3004	3	N	20					37
							22	9									
*12	1948	N	1719	-0-	-229	-0-	36	1	1675	3	N	7					44
							8	9									
01	2480	X	2395	-0-	-85	-0-	57	1	2313	3	N	23					67
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVERS WELL #: 9 H RRCID -> 213007 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 9004 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2992	-0-	-170	-0-	62	1	728	2	Y	28					60
							2171	3	31	9							
09	3030	X	2715	-0-	-315	-0-	48	1	659	2	Y	51	106	1			5
							1952	3	56	9							
10	3038	X	2860	-0-	-178	-0-	50	1	709	2	Y	2					7
							2099	3	2	9							
11	2940	X	2877	-0-	-63	-0-	52	1	715	2	Y	-0-					7
							2110	3									
*12	3007	X	2883	-0-	-124	-0-	49	1	716	2	Y	3					10
							2115	3	3	9							
01	2852	N	2848	-0-	-4	-0-	53	1	705	2	Y	15					25
							2073	3	17	9							

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 213008 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7650 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5642	X	3068	-0-	-2574	-0-	102	1	2966	3	N	-0-					-0-
09	5310	X	2639	-0-	-2671	-0-	85	1	2554	3	N	-0-					-0-
10	5487	X	3471	-0-	-2016	-0-	110	1	3361	3	N	-0-					-0-
11	4710	X	4524	-0-	-186	-0-	145	1	4379	3	N	-0-					-0-
12	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	30	1	6124	3	N	-0-					-0-
*01	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	210	1	5856	3	N	-0-					-0-

CARAWAY, MONROE "A" WELL #: 1 RRCID -> 213013 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8154 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13020	X	12046	-0-	-974	-0-	396	1	11525	3	N	114	165	1			74
							125	9									
09	12630	X	11681	-0-	-949	-0-	375	1	11175	3	N	119	164	1			29
							131	9									
10	12648	X	11876	-0-	-772	-0-	370	1	11373	3	N	121	80	1			70
							133	9									
11	12000	X	11497	-0-	-503	-0-	363	1	11012	3	N	111					181
							122	9									
12	12152	X	11596	-0-	-556	-0-	57	1	11407	3	N	120	192	1			109
							132	9									
01	12059	X	11678	-0-	-381	-0-	395	1	11155	3	N	116	179	1			46
							128	9									

SHOOP "A" WELL #: 10 RRCID -> 213014 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8300 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	227	1	9799	3	N	-0-					-0-
09	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	324	1	9667	3	N	-0-					-0-
10	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	282	1	8623	3	N	-0-					-0-
11	8580	X	8353	-0-	-227	-0-	267	1	8086	3	N	-0-					-0-
12	9703	X	8162	-0-	-1541	-0-	40	1	8122	3	N	-0-					-0-
01	9703	X	7507	-0-	-2196	-0-	259	1	7248	3	N	-0-					-0-

CHARALAMBOPOULOS WELL #: 1 RRCID -> 213019 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8866 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	75	1	3246	3	N	-0-					-0-
09	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	72	1	3160	3	N	-0-					-0-
10	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	70	1	3211	3	N	-0-					-0-
11	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	69	1	3082	3	N	-0-					-0-
*12	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	72	1	3261	3	N	-0-					-0-
*01	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	84	1	3320	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TRULOVE, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 213020 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8500 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10933	X	10933	-0-	-0-	-0-	927	1	10006	2	N	-0-					-0-
09	10445	X	10445	-0-	-0-	-0-	600	1	9845	2	N	-0-					-0-
10	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-	215	1	10386	2	N	-0-					-0-
11	9958	X	9958	-0-	-0-	-0-	195	1	9763	2	N	-0-					-0-
12	10206	X	10206	-0-	-0-	-0-	207	1	9999	2	N	-0-					-0-
*01	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	326	1	4987	2	N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 10 RRCID -> 213156 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8056 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8959	X	8100	-0-	-859	-0-	270	1	7830	3	N	-0-					-0-
09	8580	X	7803	-0-	-777	-0-	254	1	7549	3	N	-0-					-0-
10	8866	X	7882	-0-	-984	-0-	249	1	7633	3	N	-0-					-0-
11	8250	X	2881	-0-	-5369	-0-	92	1	2789	3	N	-0-					-0-
12	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					N	-0-					-0-
01	8091	X	2435	-0-	-5656	-0-	543	1	1892	3	N	-0-					-0-

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
08	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	995	1	3674	3	Y	16	74	1			77
							18	9									
09	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	972	1	3918	3	Y	52	11	1			118
							57	9									
10	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	976	1	3331	3	Y	23	46	1			95
							25	9									
11	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	785	1	3434	3	Y	27					122
							30	9									
12	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	18	1	3656	3	Y	32	100	1			54
							35	9									
*01	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	127	1	3598	3	Y	35					89
							39	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
08	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	108	1	4780	2	N	-0-					-0-
09	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	109	1	5155	2	N	-0-					-0-
10	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	95	1	4591	2	N	-0-					-0-
11	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	104	1	5211	2	N	-0-					-0-
12	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	86	1	4153	2	N	-0-					-0-
*01	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	94	1	4327	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
08	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	318	1	9225	3	N	-0-					-0-
09	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	305	1	9061	3	N	-0-					-0-
10	10407	X	10407	-0-	-0-	-0-	330	1	10077	3	N	-0-					-0-
11	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	297	1	9006	3	N	-0-					-0-
12	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	51	1	10245	3	N	-0-					-0-
*01	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	324	1	9042	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
08	6293	X	6038	-0-	-255	-0-	134	1	5904	2	N	-0-					-0-
09	6090	X	5969	-0-	-121	-0-	124	1	5845	2	N	-0-					-0-
10	6293	X	6060	-0-	-233	-0-	123	1	5937	2	N	-0-					-0-
11	5970	X	5903	-0-	-67	-0-	116	1	5787	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	5880	-0-	-165	-0-	119	1	5761	2	N	-0-					-0-
01	6045	X	5780	-0-	-265	-0-	123	1	5657	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
08	3100	X	2919	-0-	-181	-0-	654	1	5	2	N	7					149
							2252	3	8	9							
09	3000	X	2719	-0-	-281	-0-	669	1	1	2	N	-0-					149
							2049	3									
10	3100	X	2841	-0-	-259	-0-	692	1	2135	3	N	13					162
							14	9									
11	3000	X	2856	-0-	-144	-0-	666	1	1	2	N	11					173
							2177	3	12	9							
12	3100	X	2849	-0-	-251	-0-	692	1	2140	3	N	15					188
							17	9									
01	2914	X	2565	-0-	-349	-0-	636	1	4	2	N	20					208
							1903	3	22	9							

BRANDENBURG, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 213359 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8334 - 10170

08	620	N	555	-0-	-65	-0-	555	1			N	-0-					-0-
09	690	N	548	-0-	-142	-0-	548	1			N	-0-					-0-
10	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	1			N	-0-					-0-
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	1			N	-0-					-0-
12	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	1			N	-0-					-0-
01	651	N	487	-0-	-164	-0-	487	1			N	-0-					-0-

SEYBOLD, RETHIA WELL #: 2 RRCID -> 213360 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7600 - 10396

08	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	884	1	4371	2	N	-0-					-0-
09	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	907	1	3896	2	N	-0-					-0-
10	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	919	1	3967	2	N	-0-					-0-
11	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	849	1	3540	2	N	-0-					-0-
*12	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	832	1	3465	2	N	-0-					-0-
*01	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	867	1	3874	2	N	-0-					-0-

LOIS WELL #: 2 RRCID -> 213434 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7300 - 10012

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
09	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
10	2821	X	2313	-0-	-508	-0-	160	1	2153	2	N	-0-					-0-
11	450	X	96	-0-	-354	-0-	3	1	93	2	N	-0-					-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	168	1	7	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	450	-0-	-1534	-0-	281	1	169	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 213448 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7250 - 8510

08	13124	X	13124	-0-	-0-	-0-	536	1	12588	2	N	-0-					-0-
09	11381	X	11381	-0-	-0-	-0-	530	1	10851	2	N	-0-					-0-
10	12921	X	12921	-0-	-0-	-0-	538	1	12383	2	N	-0-					-0-
11	12295	X	12295	-0-	-0-	-0-	457	1	11838	2	N	-0-					-0-
12	13113	X	11959	-0-	-1154	-0-	363	1	11596	2	N	-0-					-0-
01	13113	X	8737	-0-	-4376	-0-	268	1	8469	2	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. "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
08	7502	X	6660	-0-	-842	-0-	150	1	6510	3	N	-0-					-0-
09	7260	X	6616	-0-	-644	-0-	146	1	6470	3	N	-0-					-0-
10	7409	X	6928	-0-	-481	-0-	149	1	6779	3	N	-0-					-0-
11	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	146	1	6541	3	N	-0-					-0-
12	6758	X	6731	-0-	-27	-0-	22	1	6709	3	N	-0-					-0-
01	6758	X	6525	-0-	-233	-0-	158	1	6367	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 9 RRCID -> 213599 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7386 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	893	-0-	-192	-0-	21	1	872	3	Y	-0-					-0-
09	1050	N	856	-0-	-194	-0-	19	1	837	3	Y	-0-					-0-
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	23	1	1063	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	747	-0-	-123	-0-	17	1	730	3	Y	-0-					-0-
*12	899	N	790	-0-	-109	-0-	25	1	765	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	823	-0-	-169	-0-	28	1	795	3	Y	-0-					-0-

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
08	837	N	686	-0-	-151	-0-	16	1	670	3	Y	-0-					20
09	810	N	670	-0-	-140	-0-	15	1	655	3	Y	-0-	20	1			-0-
10	837	N	710	-0-	-127	-0-	16	1	692	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	660	N	658	-0-	-2	-0-	14	1	644	3	Y	-0-					-0-
*12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	22	1	680	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	676	-0-	-37	-0-	24	1	652	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 5 RRCID -> 213603 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7350 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	3446	-0-	-584	-0-	78	1	3368	3	Y	-0-					-0-
09	3900	X	1698	-0-	-2202	-0-	38	1	1660	3	Y	-0-					-0-
10	2790	X	1325	-0-	-1465	-0-	29	1	1296	3	Y	-0-					-0-
11	3330	X	1251	-0-	-2079	-0-	28	1	1223	3	Y	-0-					-0-
12	2666	X	1243	-0-	-1423	-0-	4	1	1239	3	Y	-0-					-0-
01	2666	X	1172	-0-	-1494	-0-	29	1	1143	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
08	2542	N	2417	-0-	-125	-0-	54	1	2363	2	N	-0-					-0-
09	2370	N	2325	-0-	-45	-0-	48	1	2277	2	N	-0-					-0-
10	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	49	1	2374	2	N	-0-					-0-
11	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	47	1	2338	2	N	-0-					-0-
12	2418	N	2346	-0-	-72	-0-	48	1	2298	2	N	-0-					-0-
*01	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	52	1	2368	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
08	2325	X	2051	-0-	-274	-0-	67	1	1939	3	Y	41	160	1			39
							45	9									
09	2130	X	1302	-0-	-828	-0-	42	1	1247	3	Y	12					51
							13	9									
10	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	69	1	2120	3	Y	7					58
							8	9									
11	1980	N	1494	-0-	-486	-0-	47	1	1435	3	Y	11					69
							12	9									
*12	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	57	1	1749	3	Y	33					102
							36	9									
01	1984	N	1554	-0-	-430	-0-	53	1	1481	3	Y	18					120
							20	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
08	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	772	1	11	2	N	-0-					-0-
							5019	3									
09	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	737	1	3	2	N	-0-					-0-
							4496	3									
10	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	761	1	1	2	N	-0-					-0-
							4210	3									
11	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	763	1	2	2	N	-0-					-0-
							4451	3									
12	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	794	1	1	2	N	-0-					-0-
							4610	3									
*01	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	777	1	10	2	N	-0-					-0-
							4940	3									

QUATTLEBAUM WELL #: 1 RRCID -> 213787 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8295 - 9893

08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	41	1	1788	2	N	-0-					-0-
09	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	38	1	1789	2	N	-0-					-0-
10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	37	1	1815	2	N	-0-					-0-
11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	36	1	1783	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1873	-0-	-18	-0-	38	1	1835	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	39	1	1803	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 4 RRCID -> 213834 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7492 - 7906

08	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	182	1	7885	3	N	-0-					-0-
09	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	136	1	6010	3	N	-0-					-0-
10	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	119	1	5392	3	N	-0-					-0-
11	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	111	1	4961	3	N	-0-					-0-
12	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	15	1	4674	3	N	-0-					-0-
*01	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	108	1	4370	3	N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 1 RRCID -> 213876 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7546 - 9670

08	3100	N	4087	-0-	987	987	983	1	3104	2	N	-0-					-0-
09	1705	X	718	-0-	-987	-0-	718	1			N	-0-					-0-
10	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	1074	1	6719	2	N	-0-					-0-
11	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	1001	1	6963	2	N	-0-					-0-
12	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	1058	1	6615	2	N	-0-					-0-
*01	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	1055	1	5876	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 213882 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7236 - 7430

08	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	68	1	2739	2	N	-0-					-0-
09	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	63	1	2551	2	N	-0-					-0-
10	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	65	1	2529	2	N	-0-					-0-
11	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	91	1	2670	2	N	-0-					-0-
12	2697	N	2595	-0-	-102	-0-	85	1	2510	2	N	-0-					-0-
01	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	87	1	2517	2	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 10 RRCID -> 213897 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7514 - 8020

08	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	92	1	3962	3	N	-0-					-0-
09	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	109	1	4847	3	N	-0-					-0-
10	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	133	1	6085	3	N	-0-					-0-
11	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	122	1	5456	3	N	-0-					-0-
*12	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	112	1	5070	3	N	-0-					-0-
*01	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	125	1	5016	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
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	37	1	1498	2	N	-0-					-0-
09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	36	1	1443	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1484	-0-	-66	-0-	37	1	1447	2	N	-0-					-0-
11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	50	1	1462	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	50	1	1469	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1400	-0-	-88	-0-	31	1	1369	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
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	1			N	-0-					-0-
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	870	1	12	3	N	-0-					-0-
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	787	1	237	3	N	-0-					-0-
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-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
08	6696	X	6132	-0-	-564	-0-	149	1	5983	2	N	-0-					-0-
09	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	197	1	7999	2	N	-0-					-0-
10	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	189	1	7320	2	N	-0-					-0-
11	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	247	1	7212	2	N	-0-					-0-
12	8463	X	7024	-0-	-1439	-0-	229	1	6795	2	N	-0-					-0-
01	8463	X	6266	-0-	-2197	-0-	210	1	6056	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
08	5363	X	5025	-0-	-338	-0-	5025	2			N	-0-					20
09	5190	X	4479	-0-	-711	-0-	4479	2			N	-0-					20
10	5115	X	4586	-0-	-529	-0-	4586	2			N	-0-					20
*11	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4796	-0-	-226	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					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
08	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	172	1	7558	2	N	-0-					-0-
09	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	149	1	7039	2	N	-0-					-0-
10	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	145	1	7029	2	N	-0-					-0-
11	7470	X	6932	-0-	-538	-0-	136	1	6796	2	N	-0-					-0-
12	7471	X	7134	-0-	-337	-0-	145	1	6989	2	N	-0-					-0-
01	7471	X	7083	-0-	-388	-0-	151	1	6932	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
08	3565	X	3403	-0-	-162	-0-	113	1	3290	3	Y	-0-					-0-
09	3450	X	3294	-0-	-156	-0-	107	1	3187	3	Y	-0-					-0-
10	3565	X	3220	-0-	-345	-0-	102	1	3118	3	Y	-0-					-0-
11	3420	X	3326	-0-	-94	-0-	106	1	3220	3	Y	-0-					-0-
*12	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	110	1	3366	3	Y	-0-					-0-
*01	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	119	1	3317	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	89	1	3876	3	Y	25					77
							28	9									
09	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	127	1	3794	3	Y	93					170
							102	9									
10	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	88	1	2680	3	Y	-0-	147	1			23
11	2160	X	1908	-0-	-252	-0-	61	1	1847	3	Y	-0-					23
12	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	18	1	3691	3	Y	-0-					23
*01	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	151	1	4241	3	Y	79					102
							87	9									

PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 214411 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7144 - 9186

08	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	317	1	6908	3	N	38					103
							42	9									
09	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	300	1	6689	3	N	31					134
							34	9									
10	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	299	1	6893	3	N	39					173
							43	9									
11	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	292	1	6662	3	N	32	163	1			42
							35	9									
*12	7285	X	6932	-0-	-353	-0-	286	1	6626	3	N	18					60
							20	9									
01	7254	X	7049	-0-	-205	-0-	310	1	6687	3	N	47					107
							52	9									

SEWELL RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 214561 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7776 - 9353

08	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	270	1	7857	3	N	-0-					9
09	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	238	1	7090	3	N	-0-					9
10	7254	X	4840	-0-	-2414	-0-	153	1	4687	3	N	-0-					9
11	7020	X	5054	-0-	-1966	-0-	161	1	4893	3	N	-0-					9
12	7936	X	4618	-0-	-3318	-0-	23	1	4595	3	N	-0-					9
01	7936	X	5213	-0-	-2723	-0-	180	1	5033	3	N	-0-					9

SHELTON, J. TOM WELL #: 3 RRCID -> 214569 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7600 - 9647

08	11222	X	10979	-0-	-243	-0-	267	1	10712	2	N	-0-					-0-
09	10860	X	10394	-0-	-466	-0-	250	1	10144	2	N	-0-					-0-
10	11160	X	10486	-0-	-674	-0-	264	1	10222	2	N	-0-					-0-
11	10948	X	10948	-0-	-0-	-0-	362	1	10586	2	N	-0-					-0-
12	11005	X	5569	-0-	-5436	-0-	182	1	5387	2	N	-0-					-0-
*01	12771	X	12771	-0-	-0-	-0-	286	1	12485	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

*07	3906	X	3159	-0-	-747	-0-	70	1	3089	3	Y	-0-	26	1			-0-
08	3906	X	3524	-0-	-382	-0-	80	1	3443	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3780	X	3591	-0-	-189	-0-	79	1	3512	3	Y	-0-					-0-
10	3906	X	3682	-0-	-224	-0-	79	1	3603	3	Y	-0-					-0-
11	3780	X	3534	-0-	-246	-0-	77	1	3457	3	Y	-0-					-0-
*12	3720	X	3668	-0-	-52	-0-	79	1	3589	3	Y	-0-					-0-
*01	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	96	1	3847	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMPSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 214611 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8480 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4836	X	4601	-0-	-235	-0-	306	1	4295	2	N	-0-			-0-
09	4650	X	4323	-0-	-327	-0-	393	1	3930	2	N	-0-			-0-
10	4805	X	4411	-0-	-394	-0-	310	1	4101	2	N	-0-			-0-
11	4650	X	4276	-0-	-374	-0-	232	1	4044	2	N	-0-			-0-
12	4650	X	4314	-0-	-336	-0-	157	1	4157	2	N	-0-			-0-
01	4588	X	4483	-0-	-105	-0-	187	1	4296	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 214612 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8430 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	41	1	1816	2	N	-0-			3
09	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	43	1	2036	2	N	-0-			3
10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	37	1	1771	2	N	-0-			3
11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	35	1	1744	2	N	-0-			3
12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	36	1	1753	2	N	-0-			3
*01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	38	1	1725	2	N	-0-			3

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
08	9951	X	9257	-0-	-694	-0-	205	1	9052	2	N	-0-			-0-
09	9630	X	9123	-0-	-507	-0-	189	1	8934	2	N	-0-			-0-
10	9951	X	9289	-0-	-662	-0-	188	1	9101	2	N	-0-			-0-
11	9450	X	8978	-0-	-472	-0-	176	1	8802	2	N	-0-			-0-
12	9331	X	8827	-0-	-504	-0-	179	1	8648	2	N	-0-			-0-
01	9331	X	8936	-0-	-395	-0-	191	1	8745	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
08	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	112	1	4844	3	N	-0-			5
09	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	106	1	4706	3	N	-0-			5
10	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	97	1	4403	3	N	-0-			5
11	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	90	1	4069	3	N	-0-			5
*12	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	88	1	3996	3	N	-0-			5
*01	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	95	1	3814	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
08	8122	X	7958	-0-	-164	-0-	180	1	7778	3	N	-0-			-0-
09	7860	X	7688	-0-	-172	-0-	170	1	7518	3	N	-0-			-0-
10	8122	X	7837	-0-	-285	-0-	169	1	7668	3	N	-0-			-0-
11	7860	X	7482	-0-	-378	-0-	164	1	7318	3	N	-0-			-0-
12	7936	X	7369	-0-	-567	-0-	24	1	7345	3	N	-0-			-0-
01	7936	X	7370	-0-	-566	-0-	181	1	7189	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
08	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	70	1	3026	3	N	-0-			-0-
09	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	65	1	2878	3	N	-0-			-0-
10	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	67	1	3009	3	N	-0-			-0-
11	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	64	1	2846	3	N	-0-			-0-
*12	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	66	1	2978	3	N	-0-			-0-
*01	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	74	1	2925	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
08	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	138	1	5547	2	N	-0-			-0-
09	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	129	1	5238	2	N	-0-			-0-
10	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	140	1	5430	2	N	-0-			-0-
11	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	118	1	5237	2	N	-0-			-0-
12	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	115	1	5181	2	N	-0-			-0-
*01	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	116	1	5064	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
08	2511	N	1892	-0-	-619	-0-	42	1	1850	3	Y	-0-					-0-
09	2370	N	1500	-0-	-870	-0-	33	1	1467	3	Y	-0-					-0-
10	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	55	1	2492	3	Y	-0-					-0-
11	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	80	1	2421	3	Y	-0-					-0-
*12	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	72	1	2197	3	Y	-0-					-0-
*01	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	80	1	2239	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
08	4371	X	4074	-0-	-297	-0-	269	1	3805	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	3888	-0-	-342	-0-	354	1	3534	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	3956	-0-	-384	-0-	281	1	3675	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	3865	-0-	-335	-0-	214	1	3651	2	N	-0-					-0-
12	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	135	1	3760	2	N	-0-					-0-
*01	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	165	1	3894	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
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					5
09	390	N	28	-0-	-362	-0-	28	1			N	-0-					5
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	370	1	1	9	N	1					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					6
01	372	N	202	-0-	-170	-0-	198	1	4	9	N	4					10

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
08	2325	N	2277	-0-	-48	-0-	51	1	2226	3	Y	-0-					-0-
09	2250	N	2162	-0-	-88	-0-	47	1	2115	3	Y	-0-					-0-
10	2294	N	2226	-0-	-68	-0-	48	1	2178	3	Y	-0-					-0-
11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	70	1	2124	3	Y	-0-					-0-
*12	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	71	1	2170	3	Y	20					20
							22	9									
01	2232	N	2066	-0-	-166	-0-	72	1	1994	3	Y	-0-					20

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
08	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	828	1	4161	3	Y	-0-					65
09	3750	X	887	-0-	-2863	-0-	642	1	245	3	Y	-0-					65
10	3875	X	1037	-0-	-2838	-0-	686	1	351	3	Y	-0-					65
11	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	778	1	4328	3	Y	184	188	1			61
							202	9									
12	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	664	1	4616	3	Y	-0-					61
*01	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	758	1	4456	3	Y	-0-					61

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	2	1	85	2	N	-0-			-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

08	5797	X	5228	-0-	-569	-0-	239	1	4989	2	N	-0-			-0-
09	5610	X	5076	-0-	-534	-0-	262	1	4814	2	N	-0-			-0-
10	5549	X	5207	-0-	-342	-0-	260	1	4947	2	N	-0-			-0-
11	5100	X	4848	-0-	-252	-0-	234	1	4614	2	N	-0-			-0-
12	5239	X	5066	-0-	-173	-0-	288	1	4778	2	N	-0-			-0-
01	5239	X	5097	-0-	-142	-0-	308	1	4789	2	N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 215341 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7350 - 9025

08	6262	X	5605	-0-	-657	-0-	229	1	5376	2	N	-0-			-0-
09	6060	X	5456	-0-	-604	-0-	254	1	5202	2	N	-0-			-0-
10	6727	X	5978	-0-	-749	-0-	249	1	5729	2	N	-0-			-0-
11	6510	X	5458	-0-	-1052	-0-	203	1	5255	2	N	-0-			-0-
12	5890	X	5091	-0-	-799	-0-	155	1	4936	2	N	-0-			-0-
*01	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	194	1	6137	2	N	-0-			-0-

SHRYACK WELL #: 1H RRCID -> 215355 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8208 - 9950

08	961	N	878	-0-	-83	-0-	32	1	846	2	N	-0-			-0-
09	930	N	846	-0-	-84	-0-	31	1	815	2	N	-0-			-0-
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	34	1	864	2	N	-0-			-0-
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	30	1	865	2	N	-0-			-0-
12	868	N	406	-0-	-462	-0-	13	1	393	2	N	-0-			-0-
01	899	N	876	-0-	-23	-0-	29	1	847	2	N	-0-			-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 7 RRCID -> 215360 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7575 - 9500

08	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	230	1	6079	2	N	-0-			-0-
09	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	145	1	5875	2	N	-0-			-0-
10	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	134	1	5181	2	N	-0-			-0-
11	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	222	1	6481	2	N	-0-			-0-
12	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	223	1	6622	2	N	-0-			-0-
*01	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	209	1	6019	2	N	-0-			-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 215368 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8201 - 9022

08	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	49	1	2166	2	N	-0-			-0-
09	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	42	1	1988	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	3582	-0-	482	482	73	1	3509	2	N	-0-			-0-
11	1710	N	1180	-0-	-530	-0-	23	1	1157	2	N	-0-			-0-
12	1767	N	856	-0-	-911	-0-	17	1	839	2	N	-0-			-0-
01	1767	X	833	-0-	-934	-0-	18	1	815	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

08	3782	X	2986	-0-	-796	-0-	73	1	2913	2	N	-0-			-0-
09	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	527	1	5218	2	N	-0-			-0-
10	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	390	1	5378	2	N	-0-			-0-
11	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	791	1	7144	2	N	-0-			-0-
12	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	803	1	6819	2	N	-0-			-0-
*01	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	783	1	6675	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
08	1829	N	1475	-0-	-354	-0-	33	1	1442	3	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1564	-0-	-86	-0-	34	1	1530	3	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1538	-0-	-12	-0-	33	1	1505	3	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1416	-0-	-24	-0-	31	1	1385	3	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1515	-0-	-4	-0-	5	1	1510	3	Y	-0-					-0-
*01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	56	1	1563	3	Y	-0-					-0-

VELTEN WELL #: 1 RRCID -> 215417 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7538 - 8106

08	7874	X	7552	-0-	-322	-0-	184	1	7368	2	N	-0-					-0-
09	7560	X	6936	-0-	-624	-0-	167	1	6769	2	N	-0-					-0-
10	7812	X	7190	-0-	-622	-0-	181	1	7009	2	N	-0-					-0-
11	7560	X	6888	-0-	-672	-0-	152	1	6736	2	N	-0-					-0-
12	7378	X	6831	-0-	-547	-0-	149	1	6682	2	N	-0-					-0-
01	7378	X	6747	-0-	-631	-0-	151	1	6596	2	N	-0-					-0-

M & J BAR NONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215430 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6175 - 8385

08	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	25	1	10	2	N	10					67
							4594	3	11	9							
09	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	18	1	2	2	N	13					80
							4019	3	14	9							
10	4154	X	4018	-0-	-136	-0-	18	1	1	2	N	5					85
							3993	3	6	9							
11	4500	X	4049	-0-	-451	-0-	19	1	2	2	N	27					112
							3998	3	30	9							
12	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	20	1	1	2	N	11					123
							4322	3	12	9							
*01	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	20	1	9	2	N	19					142
							4476	3	21	9							

CURRIE, FLORENCE WELL #: 10 RRCID -> 215455 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6963 - 7304

08	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	135	1	3941	3	N	-0-					-0-
09	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	132	1	3922	3	N	-0-					-0-
10	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	129	1	3960	3	N	-0-					-0-
11	3840	X	3810	-0-	-30	-0-	122	1	3688	3	N	-0-					-0-
12	4030	X	3821	-0-	-209	-0-	19	1	3802	3	N	-0-					-0-
01	4030	X	3364	-0-	-666	-0-	116	1	3248	3	N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 6 RRCID -> 215457 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7414 - 7802

08	3131	X	2405	-0-	-726	-0-	80	1	2325	3	N	-0-					-0-
09	3030	X	2017	-0-	-1013	-0-	66	1	1951	3	N	-0-					-0-
10	2852	X	1691	-0-	-1161	-0-	54	1	1637	3	N	-0-					-0-
11	2760	X	1572	-0-	-1188	-0-	51	1	1521	3	N	-0-					-0-
*12	2232	X	1742	-0-	-490	-0-	55	1	1687	3	N	-0-					-0-
*01	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	84	1	2337	3	N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 9 RRCID -> 215460 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7466 - 7846

08	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	90	1	3883	3	N	-0-					-0-
09	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	84	1	3707	3	N	-0-					-0-
10	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	85	1	3860	3	N	-0-					-0-
11	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	122	1	3685	3	N	-0-					-0-
*12	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	120	1	3698	3	N	-0-					-0-
*01	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	130	1	3621	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
08	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	66	1	2850	3	N	-0-					-0-
09	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	62	1	2736	3	N	-0-					-0-
10	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	61	1	2777	3	N	-0-					-0-
11	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	76	1	2288	3	N	-0-					-0-
*12	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	84	1	2558	3	N	-0-					-0-
*01	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	100	1	2773	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
08	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	74	1	3190	3	N	-0-					-0-
09	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	72	1	3183	3	N	-0-					-0-
10	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	72	1	3261	3	N	-0-					-0-
11	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	110	1	3329	3	N	-0-					-0-
*12	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	130	1	3972	3	N	-0-					-0-
*01	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	144	1	4010	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
08	1581	N	1577	-0-	-4	-0-	57	1	1520	2	N	-0-					-0-
09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	38	1	1534	2	N	-0-					-0-
10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	64	1	1623	2	N	-0-					-0-
11	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	53	1	1548	2	N	-0-					-0-
12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	53	1	1567	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	1576	-0-	-98	-0-	53	1	1523	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
08	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	107	1	4633	3	N	-0-					-0-
09	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	97	1	4282	3	N	-0-					-0-
10	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	96	1	4370	3	N	-0-					-0-
11	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	97	1	4367	3	N	-0-					-0-
12	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	14	1	4319	3	N	-0-					-0-
*01	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	111	1	4451	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
08	6107	X	6002	-0-	-105	-0-	136	1	5866	3	N	-0-					-0-
09	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	131	1	5820	3	N	-0-					-0-
10	6169	X	6125	-0-	-44	-0-	132	1	5993	3	N	-0-					-0-
11	5970	X	5799	-0-	-171	-0-	126	1	5673	3	N	-0-					-0-
*12	6169	X	6148	-0-	-21	-0-	133	1	6015	3	N	-0-					-0-
*01	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	152	1	6084	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
08	3689	X	3688	-0-	-1	-0-	991	1	2687	3	N	9					50
							10	9									
09	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	1011	1	3138	3	N	24					74
							26	9									
10	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	1026	1	2921	3	N	13					87
							14	9									
11	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	1009	1	3186	3	N	20					107
							22	9									
12	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	915	1	3165	3	N	35					142
							39	9									
*01	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	1045	1	3140	3	N	30					172
							33	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
08	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	1097	1	9184	2	N	-0-			-0-
09	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	1121	1	7494	2	N	-0-			-0-
10	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	1053	1	7152	2	N	-0-			-0-
11	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	1048	1	6087	2	N	-0-			-0-
12	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	1110	1	7160	2	N	-0-			-0-
*01	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	1105	1	6821	2	N	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 19 H RRCID -> 215499 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 8035 PERF.10071 - 10475

08	12555	X	11836	-0-	-719	-0-	268	1	11568	3	N	-0-			-0-
09	12150	X	11492	-0-	-658	-0-	254	1	11238	3	N	-0-			-0-
10	12431	X	11966	-0-	-465	-0-	258	1	11708	3	N	-0-			-0-
11	11760	X	11227	-0-	-533	-0-	245	1	10982	3	N	-0-			-0-
12	12028	X	11525	-0-	-503	-0-	38	1	11487	3	N	-0-			-0-
01	11966	X	11621	-0-	-345	-0-	283	1	11338	3	N	-0-			-0-

CHADWICK RESOURCES GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 215691 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7893 - 10404

08	3076	N	3076	-0-	-0-	-0-	75	1	3001	2	N	-0-			-0-
09	2970	N	2949	-0-	-21	-0-	71	1	2878	2	N	-0-			-0-
10	3038	N	3000	-0-	-38	-0-	75	1	2925	2	N	-0-			-0-
11	2970	N	2801	-0-	-169	-0-	62	1	2739	2	N	-0-			-0-
12	3038	N	2908	-0-	-130	-0-	63	1	2845	2	N	-0-			-0-
01	3007	N	2875	-0-	-132	-0-	64	1	2811	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 20 H RRCID -> 215905 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7365 - 8822

08	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	941	1	4169	2	N	-0-			-0-
09	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	905	1	3837	2	N	-0-			-0-
10	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	930	1	3623	2	N	-0-			-0-
11	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	930	1	3514	2	N	-0-			-0-
12	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	874	1	2709	2	N	-0-			-0-
*01	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	911	1	3136	2	N	-0-			-0-

TODD SOUTH WELL #: 4 RRCID -> 215969 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7650 - 10513

08	14B2 EXT		3436	-0-	3436	3436	476	1	2960	2	N	-0-			-0-
09	9137	X	5701	-0-	-3436	-0-	1031	1	4670	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	5781	-0-	2681	2681	1015	1	4766	2	N	-0-			-0-
11	9085	X	6404	-0-	-2681	-0-	995	1	5409	2	N	-0-			-0-
12	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	943	1	4565	2	N	-0-			-0-
*01	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	931	1	5300	2	N	-0-			-0-

SYLVESTER WELL #: 1 RRCID -> 215970 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8542 - 10043

08	1798	N	1511	-0-	-287	-0-	34	1	1477	2	N	-0-			40
09	1650	N	1323	-0-	-327	-0-	27	1	1296	2	N	-0-			40
10	1519	N	1335	-0-	-184	-0-	27	1	1308	2	N	-0-			40
11	1500	N	1389	-0-	-111	-0-	27	1	1362	2	N	-0-			40
12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	28	1	1373	2	N	-0-			40
*01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	31	1	1400	2	N	-0-			40

SEALS, G. T. WELL #: 18 H RRCID -> 215972 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8546 - 10400

08	7936	X	7744	-0-	-192	-0-	176	1	7568	3	N	-0-			-0-
09	7680	X	7395	-0-	-285	-0-	164	1	7231	3	N	-0-			-0-
10	7905	X	7490	-0-	-415	-0-	161	1	7329	3	N	-0-			-0-
11	7620	X	7332	-0-	-288	-0-	160	1	7172	3	N	-0-			-0-
*12	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	164	1	7459	3	N	-0-			-0-
*01	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	185	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
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
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	41	1	1792	3	Y	-0-					-0-
09	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	40	1	1780	3	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1350	-0-	-200	-0-	29	1	1321	3	Y	-0-					-0-
11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	42	1	1888	3	Y	-0-					-0-
*12	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	42	1	1923	3	Y	-0-					-0-
*01	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	46	1	1833	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
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	36	1	952	2	Y	-0-					-0-
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	15	1	610	2	Y	-0-					-0-
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	14	1	546	2	Y	-0-					-0-
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	12	1	337	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	483	-0-	-168	-0-	16	1	467	2	Y	-0-					-0-
*01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	39	1	1134	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
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	40	1	1047	2	Y	-0-					-0-
09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	27	1	1108	2	Y	-0-					-0-
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	19	1	747	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	518	-0-	-172	-0-	17	1	501	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	704	-0-	-474	-0-	23	1	681	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	740	-0-	-35	-0-	25	1	715	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
08	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	134	1	3894	3	Y	7					18
							8	9									
09	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	115	1	3421	3	Y	2					20
							2	9									
10	3875	X	3677	-0-	-198	-0-	116	1	3555	3	Y	5					25
							6	9									
11	3750	X	3183	-0-	-567	-0-	101	1	3068	3	Y	13	38	1			-0-
							14	9									
12	4030	X	2947	-0-	-1083	-0-	15	1	2923	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
01	4030	X	2836	-0-	-1194	-0-	97	1	2735	3	Y	4					4
							4	9									

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
08	15004	X	14880	-0-	-124	-0-	495	1	14385	3	N	-0-					-0-
09	14670	X	13880	-0-	-790	-0-	451	1	13429	3	N	-0-					-0-
10	15159	X	14201	-0-	-958	-0-	450	1	13751	3	N	-0-					-0-
11	14670	X	12769	-0-	-1901	-0-	408	1	12361	3	N	-0-					-0-
12	15066	X	12690	-0-	-2376	-0-	63	1	12627	3	N	-0-					-0-
01	14880	X	13014	-0-	-1866	-0-	450	1	12564	3	N	-0-					-0-

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
08	2759	N	2536	-0-	-223	-0-	62	1	2474	2	N	-0-					-0-
09	2640	N	2558	-0-	-82	-0-	62	1	2496	2	N	-0-					-0-
10	2697	N	2581	-0-	-116	-0-	65	1	2516	2	N	-0-					-0-
11	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	83	1	2421	2	N	-0-					-0-
12	2635	N	2534	-0-	-101	-0-	83	1	2451	2	N	-0-					-0-
01	2573	N	2489	-0-	-84	-0-	84	1	2405	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 #: 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
08	3379	X	3154	-0-	-225	-0-	77	1	3077	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	3004	-0-	-236	-0-	72	1	2932	2	N	-0-					-0-
10	3286	X	3057	-0-	-229	-0-	77	1	2980	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	3091	-0-	-29	-0-	102	1	2989	2	N	-0-					-0-
12	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	106	1	3140	2	N	-0-					-0-
*01	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	105	1	3012	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
08	1643	N	1619	-0-	-24	-0-	36	1	1581	3	Y	2					40
							2	9									
09	1620	N	1545	-0-	-75	-0-	34	1	1508	3	Y	3	43	1			-0-
							3	9									
10	1643	N	1627	-0-	-16	-0-	35	1	1589	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	56	1	1679	3	Y	-0-					-0-
*12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	52	1	1583	3	Y	-0-					-0-
*01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	57	1	1613	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
08	3937	X	3271	-0-	-666	-0-	504	1	2767	3	N	-0-					47
09	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	521	1	2996	3	N	-0-					47
10	3937	X	2838	-0-	-1099	-0-	410	1	2428	3	N	-0-					47
11	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	504	1	3419	3	N	-0-					47
12	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	552	1	3663	3	N	41	72	1			16
							45	9									
01	3627	X	3535	-0-	-92	-0-	511	1	3024	3	N	-0-					16

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
08	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	211	1	4732	2	N	-0-					-0-
09	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	177	1	8358	2	N	-0-					-0-
10	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	150	1	7274	2	N	-0-					-0-
11	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	126	1	6328	2	N	-0-					-0-
12	6882	X	6515	-0-	-367	-0-	132	1	6383	2	N	-0-					-0-
01	6882	X	5951	-0-	-931	-0-	127	1	5824	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
08	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	219	1	9665	2	N	-0-					-0-
09	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	195	1	9229	2	N	-0-					-0-
10	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	176	1	8506	2	N	-0-					-0-
11	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	157	1	7845	2	N	-0-					-0-
12	9889	X	8106	-0-	-1783	-0-	164	1	7942	2	N	-0-					-0-
01	9889	X	8016	-0-	-1873	-0-	171	1	7845	2	N	-0-					-0-

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
08	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	77	1	894	2	N	36	65	1			56
							2665	3	40	9							
09	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	56	1	788	2	N	26					82
							2338	3	29	9							
10	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	57	1	817	2	Y	19	76	1			25
							2417	3	21	9							
11	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	56	1	779	2	Y	44	5	1			64
							2299	3	48	9							
*12	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	64	1	917	2	Y	45	1	1			108
							2709	3	50	9							
*01	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	99	1	919	2	Y	29	123	1			14
							2679	3	32	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
08	1364	N	1318	-0-	-46	-0-	54	1	1264	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1236	-0-	-84	-0-	58	1	1178	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1261	-0-	-103	-0-	57	1	1204	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1204	-0-	-86	-0-	52	1	1152	2	N	-0-					-0-
12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	67	1	1262	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					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
08	4278	X	2307	-0-	-1971	-0-	711	1	1596	3	N	-0-					174
09	4140	X	1632	-0-	-2508	-0-	648	1	984	3	N	-0-					174
10	4278	X	2303	-0-	-1975	-0-	792	1	1511	3	N	-0-					174
11	3180	X	1808	-0-	-1372	-0-	662	1	1146	3	N	-0-					174
12	2728	X	727	-0-	-2001	-0-	576	1	151	3	N	-0-					174
01	2294	X	1144	-0-	-1150	-0-	656	1	488	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
08	8494	X	6484	-0-	-2010	-0-	265	1	6219	2	N	-0-					-0-
09	8220	X	5666	-0-	-2554	-0-	264	1	5402	2	N	-0-					-0-
10	8494	X	4906	-0-	-3588	-0-	201	1	4705	2	N	-0-					-0-
11	6270	X	5493	-0-	-777	-0-	206	1	5287	2	N	-0-					-0-
12	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	197	1	6221	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	5169	-0-	-783	-0-	159	1	5010	2	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
08	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	809	1	570	3	N	14					52
							15	9									
09	407	X	407	-0-	-0-	-0-	406	1	1	9	N	1					53
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					53
11	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					53
12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					53
01	1395	X	1053	-0-	-342	-0-	720	1	290	3	N	39					92
							43	9									

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
08	7874	X	7741	-0-	-133	-0-	282	1	7459	2	Y	-0-					-0-
09	7800	X	7633	-0-	-167	-0-	184	1	7449	2	Y	-0-					-0-
10	8060	X	7184	-0-	-876	-0-	181	1	7003	2	Y	-0-					-0-
11	7800	X	6084	-0-	-1716	-0-	201	1	5883	2	Y	-0-					-0-
12	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	262	1	7771	2	Y	-0-					-0-
01	7874	X	7449	-0-	-425	-0-	250	1	7199	2	Y	-0-					-0-

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
08	2201	N	2001	-0-	-200	-0-	42	1	492	2	N	-0-					104
							1467	3									
09	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	39	1	547	2	N	37	86	1			55
							1624	3	41	9							
10	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	39	1	564	2	N	-0-					55
							1671	3									
11	1950	N	1883	-0-	-67	-0-	33	1	462	2	N	19					74
							1367	3	21	9							
*12	2325	N	1635	-0-	-690	-0-	28	1	403	2	N	11					85
							1192	3	12	9							
01	2263	N	1898	-0-	-365	-0-	36	1	473	2	N	-0-					85
							1389	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PARNELL WELL #: 1 RRCID -> 216409 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 9303 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	3802	-0-	-352	-0-	84	1	3718	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3726	-0-	-294	-0-	77	1	3649	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	3696	-0-	-303	-0-	75	1	3621	2	N	-0-					-0-
11	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	77	1	3865	2	N	-0-					-0-
12	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	84	1	4040	2	N	-0-					-0-
*01	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	84	1	3866	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 1 RRCID -> 216551 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8965 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4774	X	4171	-0-	-603	-0-	93	1	4078	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	3898	-0-	-722	-0-	81	1	3817	2	N	-0-					-0-
10	4712	X	4029	-0-	-683	-0-	82	1	3947	2	N	-0-					-0-
11	4380	X	2925	-0-	-1455	-0-	57	1	2868	2	N	-0-					-0-
12	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	91	1	4374	2	N	-0-					-0-
*01	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	95	1	4376	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 1 RRCID -> 216574 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6757 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5735	X	5203	-0-	-532	-0-	5203	3			N	-0-					-0-
09	5550	X	4963	-0-	-587	-0-	4963	3			N	-0-					-0-
10	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	3			N	-0-					-0-
11	5460	X	4991	-0-	-469	-0-	4991	3			N	-0-					-0-
12	5146	X	4886	-0-	-260	-0-	4886	3			N	-0-					-0-
01	5146	X	4818	-0-	-328	-0-	4818	3			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 216575 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7350 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	2855	-0-	-524	-0-	104	1	2751	2	Y	-0-					-0-
09	3180	X	2874	-0-	-306	-0-	69	1	2805	2	Y	-0-					-0-
10	2945	X	2833	-0-	-112	-0-	71	1	2762	2	Y	-0-					-0-
11	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	97	1	2830	2	Y	-0-					-0-
12	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	90	1	2668	2	Y	-0-					-0-
*01	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	92	1	2638	2	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 8 H RRCID -> 216578 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7580 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14601	X	14077	-0-	-524	-0-	513	1	13564	2	N	-0-					-0-
09	14040	X	12531	-0-	-1509	-0-	453	1	12078	2	N	-0-					-0-
10	14322	X	12205	-0-	-2117	-0-	460	1	11745	2	N	-0-					-0-
11	13860	X	13637	-0-	-223	-0-	451	1	13186	2	N	-0-					-0-
12	14322	X	14117	-0-	-205	-0-	461	1	13656	2	N	-0-					-0-
*01	14469	X	14469	-0-	-0-	-0-	486	1	13983	2	N	-0-					-0-

HARPER, CAROLYN WELL #: 1 H RRCID -> 216580 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8395 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8246	X	7587	-0-	-659	-0-	169	1	7351	3	N	61					106
							67	9									
09	7890	X	7418	-0-	-472	-0-	161	1	7157	3	N	91	101	1			96
							100	9									
10	8153	X	7445	-0-	-708	-0-	158	1	7207	3	N	73					169
							80	9									
11	7680	X	7480	-0-	-200	-0-	160	1	7207	3	N	103	184	1			88
							113	9									
*12	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	165	1	7523	3	N	90					178
							99	9									
01	7657	X	7616	-0-	-41	-0-	257	1	7252	3	N	97	192	1			83
							107	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOAZ, W. O. WELL #: 21 D RRCID -> 216581 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7082 - 7320

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

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5704	X	5599	-0-	-105	-0-	126	1	5473	3	N	-0-					-0-
09	5520	X	5423	-0-	-97	-0-	120	1	5303	3	N	-0-					-0-
10	5704	X	5561	-0-	-143	-0-	120	1	5441	3	N	-0-					-0-
11	5460	X	5372	-0-	-88	-0-	117	1	5255	3	N	-0-					-0-
12	5580	X	5447	-0-	-133	-0-	18	1	5429	3	N	-0-					-0-
01	5580	X	5531	-0-	-49	-0-	135	1	5396	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

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7409	X	7244	-0-	-165	-0-	164	1	7080	3	N	-0-					-0-
09	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	157	1	6922	3	N	-0-					-0-
10	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	160	1	7285	3	N	-0-					-0-
11	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	159	1	7115	3	N	-0-					-0-
*12	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	161	1	7346	3	N	-0-					-0-
01	7409	X	7397	-0-	-12	-0-	180	1	7217	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 5 RRCID -> 216588 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7633 - 9387

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8649	X	8284	-0-	-365	-0-	275	1	7987	3	N	20					118
							22	9									
09	8310	X	7818	-0-	-492	-0-	254	1	7562	3	N	2					120
							2	9									
10	8587	X	8146	-0-	-441	-0-	257	1	7888	3	N	1					121
							1	9									
11	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	264	1	7986	3	N	1					122
							1	9									
*12	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	261	1	8009	3	N	-0-					122
01	8215	X	7949	-0-	-266	-0-	273	1	7676	3	N	-0-					122

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 16 RRCID -> 216590 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7716 - 9430

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6665	X	6390	-0-	-275	-0-	233	1	6157	2	Y	-0-					-0-
09	6450	X	6248	-0-	-202	-0-	150	1	6098	2	Y	-0-					-0-
10	6665	X	6365	-0-	-300	-0-	161	1	6204	2	Y	-0-					-0-
11	6450	X	6013	-0-	-437	-0-	199	1	5814	2	Y	-0-					-0-
12	5983	X	5958	-0-	-25	-0-	194	1	5764	2	Y	-0-					-0-
*01	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	201	1	5801	2	Y	-0-					-0-

DCCO 1- DCTC WELL #: 17 H RRCID -> 216591 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8765 - 10650

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9641	X	8598	-0-	-1043	-0-	194	1	8404	3	N	-0-					-0-
09	8820	X	8476	-0-	-344	-0-	187	1	8289	3	N	-0-					-0-
10	9424	X	9129	-0-	-295	-0-	196	1	8933	3	N	-0-					-0-
11	9120	X	8984	-0-	-136	-0-	196	1	8788	3	N	-0-					-0-
*12	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	194	1	8809	3	N	-0-					-0-
*01	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	220	1	8854	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-PETERSON, RUBY WELL #: 10 RRCID -> 216592 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8415 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7409	X	7216	-0-	-193	-0-	163	1	7053	3	N	-0-					-0-
09	7170	X	7038	-0-	-132	-0-	155	1	6883	3	N	-0-					-0-
10	7378	X	7256	-0-	-122	-0-	156	1	7100	3	N	-0-					-0-
11	7080	X	6971	-0-	-109	-0-	152	1	6819	3	N	-0-					-0-
*12	7285	X	6893	-0-	-392	-0-	148	1	6745	3	N	-0-					-0-
01	7285	X	7251	-0-	-34	-0-	176	1	7075	3	N	-0-					-0-

MCCARVER, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 216594 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8230 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	4	1	200	2	N	-0-					-0-
10	310	N	228	-0-	-82	-0-	5	1	223	2	N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	2	N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	33	-0-	-184	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 11 H RRCID -> 216595 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7948 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5239	X	4590	-0-	-649	-0-	167	1	4423	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	4715	-0-	-445	-0-	170	1	4545	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	4869	-0-	-463	-0-	184	1	4685	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	4804	-0-	-356	-0-	159	1	4645	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	1348	-0-	-3922	-0-	44	1	1304	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	3032	-0-	-1835	-0-	102	1	2930	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 21 H RRCID -> 216597 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8396 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2970	-0-	-99	-0-	67	1	2903	3	N	-0-					-0-
09	3030	X	2907	-0-	-123	-0-	64	1	2843	3	N	-0-					-0-
10	3131	X	3027	-0-	-104	-0-	65	1	2962	3	N	-0-					-0-
11	3030	X	2844	-0-	-186	-0-	62	1	2782	3	N	-0-					-0-
*12	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	67	1	3041	3	N	-0-					-0-
*01	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	74	1	2977	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 7 RRCID -> 216599 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 7410 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	12	1	344	3	Y	-0-					21
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	15	1	439	3	Y	-0-	16	1			5
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	21	1	644	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	22	1	661	3	Y	-0-					5
*12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	15	1	478	3	Y	-0-					5
01	651	N	419	-0-	-232	-0-	15	1	404	3	Y	-0-					5

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 11 RRCID -> 216600 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7950 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9796	X	9516	-0-	-280	-0-	316	1	9200	3	N	-0-					-0-
09	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	305	1	9094	3	N	-0-					-0-
10	9548	X	9021	-0-	-527	-0-	285	1	8736	3	N	-0-					-0-
11	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	318	1	9629	3	N	-0-					-0-
*12	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	307	1	9412	3	N	-0-					-0-
01	9083	X	5749	-0-	-3334	-0-	199	1	5550	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
08	8928	X	7235	-0-	-1693	-0-	161	1	7074	2	N	-0-			-0-
09	7920	X	7402	-0-	-518	-0-	153	1	7249	2	N	-0-			-0-
10	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	174	1	8404	2	N	-0-			-0-
11	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	173	1	8636	2	N	-0-			-0-
12	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	184	1	8871	2	N	-0-			-0-
*01	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	184	1	8445	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
08	3906	X	2040	-0-	-1866	-0-	46	1	1994	3	N	-0-			-0-
09	3780	X	2270	-0-	-1510	-0-	50	1	2220	3	N	-0-			-0-
10	3875	X	2998	-0-	-877	-0-	64	1	2934	3	N	-0-			-0-
11	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	88	1	3948	3	N	-0-			-0-
12	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	15	1	4593	3	N	-0-			-0-
*01	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	112	1	4482	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
08	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	69	1	3010	3	N	-0-			-0-
09	2340	X	2225	-0-	-115	-0-	49	1	2176	3	N	-0-			-0-
10	2418	X	2304	-0-	-114	-0-	50	1	2254	3	N	-0-			-0-
11	2340	X	2317	-0-	-23	-0-	51	1	2266	3	N	-0-			-0-
12	2294	N	2272	-0-	-22	-0-	7	1	2265	3	N	-0-			-0-
*01	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	57	1	2282	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
08	1519	N	1413	-0-	-106	-0-	47	1	1366	3	N	-0-			-0-
09	1440	N	1320	-0-	-120	-0-	43	1	1277	3	N	-0-			-0-
10	1457	N	1356	-0-	-101	-0-	43	1	1313	3	N	-0-			-0-
11	1380	N	1310	-0-	-70	-0-	42	1	1268	3	N	-0-			-0-
*12	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	60	1	1857	3	N	-0-			-0-
*01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	59	1	1656	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
08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	33	1	1391	3	N	-0-			-0-
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	27	1	1164	3	N	-0-			-0-
10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	29	1	1313	3	N	-0-			-0-
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	28	1	1253	3	N	-0-			-0-
12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	4	1	1273	3	N	-0-			-0-
*01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	31	1	1254	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
08	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	125	1	5525	2	N	-0-			-0-
09	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	109	1	5175	2	N	-0-			-0-
10	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	112	1	5399	2	N	-0-			-0-
11	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	102	1	5094	2	N	-0-			-0-
12	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	101	1	4898	2	N	-0-			-0-
*01	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	106	1	4845	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
08	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	57	1	2517	2	N	-0-			-0-
09	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	58	1	2751	2	N	-0-			-0-
10	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	59	1	2836	2	N	-0-			-0-
11	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	55	1	2745	2	N	-0-			-0-
12	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	40	1	1925	2	N	-0-			-0-
*01	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	53	1	2427	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
08	4123	X	3872	-0-	-251	-0-	141	1	3731	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3445	-0-	-455	-0-	124	1	3321	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	3658	-0-	-341	-0-	92	1	3566	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	3663	-0-	-147	-0-	121	1	3542	2	N	-0-					-0-
12	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	127	1	3771	2	N	-0-					-0-
01	3813	X	3773	-0-	-40	-0-	127	1	3646	2	N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 216641 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8496 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9362	X	9232	-0-	-130	-0-	205	1	9027	2	N	-0-					-0-
09	9060	X	8910	-0-	-150	-0-	184	1	8726	2	N	-0-					-0-
10	9300	X	8170	-0-	-1130	-0-	165	1	8005	2	N	-0-					-0-
11	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	179	1	8978	2	N	-0-					-0-
12	9207	X	9188	-0-	-19	-0-	186	1	9002	2	N	-0-					-0-
01	9207	X	8794	-0-	-413	-0-	188	1	8606	2	N	-0-					-0-

WEST, RONALD LYNN WELL #: 1 RRCID -> 216642 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	4390	-0-	-260	-0-	97	1	4293	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	4469	-0-	-31	-0-	93	1	4376	2	N	-0-					-0-
10	4650	X	4492	-0-	-158	-0-	91	1	4401	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	4275	-0-	-165	-0-	84	1	4191	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	4266	-0-	-229	-0-	87	1	4179	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	4324	-0-	-171	-0-	92	1	4232	2	N	-0-					-0-

WILFONG WELL #: 1 RRCID -> 216643 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7597 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6603	X	6394	-0-	-209	-0-	142	1	6252	2	N	-0-					-0-
09	6390	X	6268	-0-	-122	-0-	130	1	6138	2	N	-0-					-0-
10	6603	X	6589	-0-	-14	-0-	133	1	6456	2	N	-0-					-0-
11	6390	X	6126	-0-	-264	-0-	120	1	6006	2	N	-0-					-0-
12	6541	X	6344	-0-	-197	-0-	129	1	6215	2	N	-0-					-0-
01	6572	X	6528	-0-	-44	-0-	139	1	6389	2	N	-0-					-0-

COLLIER, GERALD GU WELL #: 1 RRCID -> 216644 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7415 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13739	X	13739	-0-	-0-	-0-	334	1	13405	2	N	-0-					-0-
09	12780	X	12639	-0-	-141	-0-	304	1	12335	2	N	-0-					-0-
10	13260	X	13260	-0-	-0-	-0-	334	1	12926	2	N	-0-					-0-
11	13543	X	13543	-0-	-0-	-0-	448	1	13095	2	N	-0-					-0-
12	13573	X	13573	-0-	-0-	-0-	443	1	13130	2	N	-0-					-0-
01	13237	X	11956	-0-	-1281	-0-	268	1	11688	2	N	-0-					-0-

ALLEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 216645 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7976 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	3301	-0-	-202	-0-	73	1	3228	2	N	-0-					-0-
09	3390	X	3178	-0-	-212	-0-	66	1	3112	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	3233	-0-	-270	-0-	65	1	3168	2	N	-0-					-0-
11	3390	X	3139	-0-	-251	-0-	288	1	2851	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	2701	-0-	-926	-0-	55	1	2646	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	2772	-0-	-514	-0-	59	1	2713	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 16 H RRCID -> 216646 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7520 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10726	X	10013	-0-	-713	-0-	243	1	9770	2	N	-0-					-0-
09	10380	X	9689	-0-	-691	-0-	233	1	9456	2	N	-0-					-0-
10	10726	X	10076	-0-	-650	-0-	253	1	9823	2	N	-0-					-0-
11	10380	X	10216	-0-	-164	-0-	338	1	9878	2	N	-0-					-0-
12	10540	X	10180	-0-	-360	-0-	332	1	9848	2	N	-0-					-0-
*01	10100	X	10100	-0-	-0-	-0-	339	1	9761	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
08	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	653	1	3862	3	N	-0-					-0-
09	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	656	1	3099	3	N	-0-					-0-
10	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	680	1	2797	3	N	-0-					-0-
11	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	642	1	2865	3	N	-0-					-0-
12	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	660	1	3413	3	N	-0-					-0-
*01	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	507	1	3609	3	N	-0-					-0-

DEAN, JACK WELL #: 1 RRCID -> 216648 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7704 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	2545	-0-	-276	-0-	56	1	2489	2	N	-0-					-0-
09	2610	N	2279	-0-	-331	-0-	47	1	2232	2	N	-0-					-0-
10	2573	N	405	-0-	-2168	-0-	8	1	397	2	N	-0-					-0-
11	2460	N	164	-0-	-2296	-0-	3	1	161	2	N	-0-					-0-
12	2356	N	192	-0-	-2164	-0-	4	1	188	2	N	-0-					-0-
01	403	N	189	-0-	-214	-0-	4	1	185	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 9 RRCID -> 216655 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7458 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	709	-0-	-97	-0-	16	1	693	3	N	-0-					-0-
09	810	N	756	-0-	-54	-0-	17	1	739	3	N	-0-					-0-
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	16	1	722	3	N	-0-					-0-
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	17	1	780	3	N	-0-					-0-
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	3	1	847	3	N	-0-					-0-
*01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	27	1	752	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7750	X	7237	-0-	-513	-0-	164	1	7073	3	N	-0-					-0-
09	7500	X	6774	-0-	-726	-0-	149	1	6625	3	N	-0-					-0-
10	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	170	1	7697	3	N	-0-					-0-
11	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	164	1	7313	3	N	-0-					-0-
*12	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	164	1	7477	3	N	-0-					-0-
*01	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	191	1	7648	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	2298	-0-	-1236	-0-	52	1	2246	3	Y	-0-					-0-
09	3420	X	2151	-0-	-1269	-0-	47	1	2104	3	Y	-0-					-0-
10	3534	X	2176	-0-	-1358	-0-	47	1	2129	3	Y	-0-					-0-
11	2790	X	2483	-0-	-307	-0-	80	1	2403	3	Y	-0-					-0-
12	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	14	1	2807	3	Y	-0-					-0-
*01	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	154	1	4294	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 15 H RRCID -> 217132 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7526 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	178	1	4696	2	N	-0-					-0-
09	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	166	1	4442	2	N	-0-					-0-
10	4650	X	4533	-0-	-117	-0-	114	1	4419	2	N	-0-					-0-
11	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	153	1	4457	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	4523	-0-	-344	-0-	148	1	4375	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	4203	-0-	-664	-0-	141	1	4062	2	N	-0-					-0-

DARINO, VINCENT WELL #: 1 RRCID -> 217136 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7951 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6789	X	6661	-0-	-128	-0-	148	1	6513	2	N	-0-					-0-
09	6570	X	6394	-0-	-176	-0-	132	1	6262	2	N	-0-					-0-
10	6696	X	6510	-0-	-186	-0-	132	1	6378	2	N	-0-					-0-
11	6450	X	6375	-0-	-75	-0-	125	1	6250	2	N	-0-					-0-
12	6665	X	6426	-0-	-239	-0-	130	1	6296	2	N	-0-					-0-
01	6665	X	6202	-0-	-463	-0-	132	1	6070	2	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
KEY					WELL #: 1	RRCID -> 217138	COMPL. DATE 03/02/2006				TOTAL DEPTH 7039		PERF. 7510 - 9634				
08	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	725	1	2498	2	N	-0-					-0-
09	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	710	1	2379	2	N	-0-					-0-
10	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	702	1	1948	2	N	-0-					-0-
11	1830	X	1477	-0-	-353	-0-	663	1	814	2	N	-0-					-0-
12	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	716	1	2099	2	N	-0-					-0-
*01	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	726	1	2406	2	N	-0-					-0-
	EAGLE FARMS GU "A"				WELL #: 1	RRCID -> 217500	COMPL. DATE 04/24/2006				TOTAL DEPTH 8734		PERF. 9067 - 10995				
08	5270	X	5178	-0-	-92	-0-	116	1	5062	3	Y	-0-					8
09	5100	X	4987	-0-	-113	-0-	110	1	4877	3	Y	-0-					8
10	5270	X	4704	-0-	-566	-0-	102	1	4602	3	Y	-0-					8
11	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	117	1	5236	3	Y	-0-					8
*12	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	112	1	5064	3	Y	-0-					8
*01	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	126	1	5051	3	Y	-0-					8
	DONEGAL HILLS				WELL #: 1	RRCID -> 217760	COMPL. DATE 03/09/2007				TOTAL DEPTH 6771		PERF. 7133 - 9433				
08	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	1133	1	11	2	N	-0-					3
							5098	3									
09	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	1159	1	4	2	N	-0-					3
							5744	3									
10	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	1165	1	1	2	N	-0-					3
							5373	3									
11	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	1129	1	2	2	N	-0-					3
							4822	3									
12	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	1144	1	1	2	N	124	114	1			13
							4648	3	136	9							
*01	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	1217	1	10	2	N	-0-					13
							4897	3									
	RAY UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 217761	COMPL. DATE 04/09/2006				TOTAL DEPTH 6463		PERF. 6720 - 9605				
08	8804	X	8538	-0-	-266	-0-	46	1	18	2	Y	10	34	1			39
							8463	3	11	9							
09	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	38	1	5	2	Y	-0-					39
							8526	3									
10	8804	X	8700	-0-	-104	-0-	39	1	1	2	Y	-0-					39
							8660	3									
11	8520	X	8039	-0-	-481	-0-	37	1	4	2	Y	6					45
							7991	3	7	9							
12	8866	X	8386	-0-	-480	-0-	38	1	1	2	Y	33	53	1			25
							8311	3	36	9							
01	8866	X	8280	-0-	-586	-0-	37	1	17	2	Y	26					51
							8197	3	29	9							
	DAVESTATES UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 217769	COMPL. DATE 03/30/2006				TOTAL DEPTH 6166		PERF. 6580 - 9435				
08	7223	X	6736	-0-	-487	-0-	857	1	13	2	N	20	88	1			47
							5844	3	22	9							
09	6990	X	6407	-0-	-583	-0-	824	1	3	2	N	43					90
							5533	3	47	9							
10	6975	X	6504	-0-	-471	-0-	862	1	1	2	N	42					132
							5595	3	46	9							
11	6750	X	6422	-0-	-328	-0-	829	1	2	2	N	65	182	1			15
							5519	3	72	9							
12	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	834	1	1	2	N	2					17
							5651	3	2	9							
*01	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	789	1	11	2	N	62					79
							5491	3	68	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
08	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	183	1	2551	2	N	-0-					-0-
09	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	220	1	2215	2	N	-0-					-0-
10	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	196	1	2553	2	N	-0-					-0-
11	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	133	1	2326	2	N	-0-					-0-
12	2480	N	2433	-0-	-47	-0-	96	1	2337	2	N	-0-					-0-
*01	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	102	1	2433	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
08	6510	X	6045	-0-	-465	-0-	398	1	5647	2	N	-0-					-0-
09	6300	X	5933	-0-	-367	-0-	538	1	5395	2	N	-0-					-0-
10	6510	X	6111	-0-	-399	-0-	432	1	5679	2	N	-0-					-0-
11	6240	X	5702	-0-	-538	-0-	312	1	5390	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	5795	-0-	-95	-0-	212	1	5583	2	N	-0-					-0-
*01	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	255	1	6044	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
08	5053	X	4837	-0-	-216	-0-	195	1	4642	2	N	-0-					-0-
09	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	231	1	4707	2	N	-0-					-0-
10	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	222	1	5137	2	N	-0-					-0-
11	4980	X	4749	-0-	-231	-0-	173	1	4576	2	N	-0-					-0-
12	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	197	1	6280	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	3303	-0-	-2060	-0-	97	1	3206	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
08	1736	N	1636	-0-	-100	-0-	107	1	1529	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	1492	-0-	-188	-0-	138	1	1354	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1529	-0-	-207	-0-	108	1	1421	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	1287	-0-	-303	-0-	70	1	1217	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1351	-0-	-199	-0-	45	1	1306	2	N	-0-					-0-
*01	3100	N	3108	-0-	8	8	729	1	2379	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
08	4247	X	3872	-0-	-375	-0-	254	1	3618	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	3737	-0-	-613	-0-	338	1	3399	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	3936	-0-	-559	-0-	279	1	3657	2	N	-0-					-0-
11	4350	X	3774	-0-	-576	-0-	204	1	3570	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	3780	-0-	-343	-0-	135	1	3645	2	N	-0-					-0-
*01	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	165	1	3857	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
08	6851	X	6163	-0-	-688	-0-	409	1	5754	2	N	-0-					-0-
09	6450	X	5966	-0-	-484	-0-	542	1	5424	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	6206	-0-	-366	-0-	439	1	5767	2	N	-0-					-0-
11	6360	X	6097	-0-	-263	-0-	336	1	5761	2	N	-0-					-0-
12	6541	X	5937	-0-	-604	-0-	215	1	5722	2	N	-0-					-0-
*01	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	256	1	6026	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
08	4092	X	3580	-0-	-512	-0-	237	1	3343	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	3211	-0-	-599	-0-	292	1	2919	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	3286	-0-	-558	-0-	234	1	3052	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	3045	-0-	-675	-0-	165	1	2880	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	2855	-0-	-710	-0-	101	1	2754	2	N	-0-					-0-
01	3565	X	3376	-0-	-189	-0-	136	1	3240	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	532	-0-	-2537	-0-	30	1	502	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	171	-0-	-2799	-0-	36	1	135	2	N	-0-					-0-
10	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	753	1	1137	2	N	-0-					-0-
11	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	253	1	1375	2	N	-0-					-0-
12	682	X	120	-0-	-562	-0-	4	1	116	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	421	-0-	-1470	-0-	421	1			N	-0-					-0-

FINIS SHIPMAN WELL #: 1 RRCID -> 218153 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8000 - 9953

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8959	X	8847	-0-	-112	-0-	196	1	8651	2	N	-0-					-0-
09	8700	X	8693	-0-	-7	-0-	180	1	8513	2	N	-0-					-0-
10	9145	X	8898	-0-	-247	-0-	180	1	8718	2	N	-0-					-0-
11	8850	X	8817	-0-	-33	-0-	173	1	8644	2	N	-0-					-0-
12	8835	X	8582	-0-	-253	-0-	174	1	8408	2	N	-0-					-0-
01	8835	X	8644	-0-	-191	-0-	185	1	8459	2	N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 6 RRCID -> 218157 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7816 - 8558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	3397	-0-	-75	-0-	70	1	823	2	N	46	124	1			24
							2453	3	51	9							
09	3360	X	3279	-0-	-81	-0-	57	1	801	2	N	43					67
							2374	3	47	9							
10	3472	X	3404	-0-	-68	-0-	58	1	834	2	N	41					108
							2467	3	45	9							
11	3360	X	3314	-0-	-46	-0-	58	1	810	2	N	48					156
							2393	3	53	9							
*12	3410	X	3343	-0-	-67	-0-	58	1	821	2	N	32					188
							2429	3	35	9							
01	3410	X	3398	-0-	-12	-0-	62	1	838	2	N	30	182	1			36
							2465	3	33	9							

LEE WELL #: 1 RRCID -> 218181 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8188 - 9843

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	4130	-0-	-272	-0-	92	1	4038	2	N	-0-					-0-
09	4260	X	4029	-0-	-231	-0-	83	1	3946	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	4012	-0-	-390	-0-	81	1	3931	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	3864	-0-	-186	-0-	76	1	3788	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	3915	-0-	-239	-0-	79	1	3836	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	3763	-0-	-391	-0-	80	1	3683	2	N	-0-					-0-

ALBRITTON, A. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218209 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7210 - 9164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	1397	1	2673	3	Y	5					153
							6	9									
09	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	1667	1	2936	3	Y	8					161
							9	9									
10	3844	X	3462	-0-	-382	-0-	975	1	2475	3	Y	11	125	1			47
							12	9									
11	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	977	1	3123	3	Y	9					56
							10	9									
12	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	880	1	2333	3	Y	6					62
							7	9									
*01	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	1021	1	3304	3	Y	18					80
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE-FRAZIER WELL #: 1H RRCID -> 218211 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8496 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	92	1	3682	2	N	-0-					-0-
09	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	84	1	3414	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	90	1	3475	2	N	-0-					-0-
11	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	74	1	3298	2	N	-0-					-0-
12	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	77	1	3449	2	N	-0-					-0-
*01	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	76	1	3332	2	N	-0-					-0-

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
08	6262	X	6153	-0-	-109	-0-	897	1	5256	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	3865	-0-	-2195	-0-	892	1	2973	2	N	-0-					-0-
10	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	1010	1	5744	2	N	-0-					-0-
11	6060	X	5551	-0-	-509	-0-	962	1	4589	2	N	-0-					-0-
12	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	1008	1	4510	2	N	-0-					-0-
*01	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	953	1	3877	2	N	-0-					-0-

CRYER, DONALD LEE WELL #: 1 RRCID -> 218222 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7812 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	81	1	3577	2	N	-0-					-0-
09	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	76	1	3579	2	N	-0-					-0-
10	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	76	1	3671	2	N	-0-					-0-
11	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	70	1	3499	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	3510	-0-	-272	-0-	71	1	3439	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	3517	-0-	-265	-0-	75	1	3442	2	N	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 5 H RRCID -> 218234 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8203 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			Y	-0-					46
09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			Y	-0-					46
10	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2003	3	33	9	Y	30	62	1			14
11	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1991	3	13	9	Y	12	4	1			22
12	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2103	3	14	9	Y	13	1	1			34
*01	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2018	3	12	9	Y	11					45

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 218293 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7455 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3343	-0-	-501	-0-	75	1	3268	3	N	-0-					-0-
09	3600	X	3319	-0-	-281	-0-	73	1	3246	3	N	-0-					-0-
10	3627	X	3445	-0-	-182	-0-	74	1	3371	3	N	-0-					-0-
11	3420	X	3060	-0-	-360	-0-	98	1	2962	3	N	-0-					-0-
12	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	19	1	3854	3	N	-0-					-0-
*01	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	126	1	3510	3	N	-0-					-0-

LESLEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218309 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8597 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7130	X	6886	-0-	-244	-0-	155	1	6731	3	Y	-0-					-0-
09	6900	X	6542	-0-	-358	-0-	145	1	6397	3	Y	-0-					-0-
10	7130	X	7105	-0-	-25	-0-	153	1	6952	3	Y	-0-					-0-
11	6840	X	4779	-0-	-2061	-0-	153	1	4626	3	Y	-0-					-0-
*12	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	224	1	6884	3	Y	-0-					-0-
*01	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	231	1	6463	3	Y	-0-					-0-

KNOWLES, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 218311 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 6901 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	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

BECK, FRED WELL #: 11 RRCID -> 218312 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7746 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	163	1	6543	2	N	-0-					-0-
09	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	151	1	6117	2	N	-0-					-0-
10	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	149	1	5774	2	N	-0-					-0-
11	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	134	1	5924	2	N	-0-					-0-
12	6386	X	6050	-0-	-336	-0-	132	1	5918	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	5071	-0-	-1315	-0-	114	1	4957	2	N	-0-					-0-

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
08	2976	X	2570	-0-	-406	-0-	85	1	2485	3	Y	-0-					-0-
09	2880	X	2415	-0-	-465	-0-	78	1	2337	3	Y	-0-					-0-
10	2976	X	2374	-0-	-602	-0-	75	1	2299	3	Y	-0-					-0-
11	2640	X	2495	-0-	-145	-0-	80	1	2415	3	Y	-0-					-0-
12	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	13	1	2537	3	Y	-0-					-0-
01	2387	N	2377	-0-	-10	-0-	82	1	2295	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
08	12431	X	10957	-0-	-1474	-0-	243	1	10714	2	N	-0-					-0-
09	11250	X	10446	-0-	-804	-0-	216	1	10230	2	N	-0-					-0-
10	11346	X	9139	-0-	-2207	-0-	185	1	8954	2	N	-0-					-0-
11	10770	X	8408	-0-	-2362	-0-	165	1	8243	2	N	-0-					-0-
12	10943	X	8903	-0-	-2040	-0-	181	1	8722	2	N	-0-					-0-
01	10943	X	8093	-0-	-2850	-0-	173	1	7920	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
08	1550	N	1017	-0-	-533	-0-	23	1	994	3	N	-0-					-0-
09	1500	N	876	-0-	-624	-0-	19	1	857	3	N	-0-					-0-
10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	33	1	1468	3	N	-0-					-0-
11	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	37	1	1652	3	N	-0-					-0-
12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	5	1	1615	3	N	-0-					-0-
*01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	42	1	1671	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
08	3844	X	3642	-0-	-202	-0-	81	1	3561	2	N	-0-					-0-
09	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	78	1	3698	2	N	-0-					-0-
10	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	79	1	3833	2	N	-0-					-0-
11	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	89	1	4434	2	N	-0-					-0-
12	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	94	1	4528	2	N	-0-					-0-
*01	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	96	1	4408	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
08	6014	X	5722	-0-	-292	-0-	127	1	5595	2	N	-0-					-0-
09	5820	X	5688	-0-	-132	-0-	118	1	5570	2	N	-0-					-0-
10	6014	X	5553	-0-	-461	-0-	112	1	5441	2	N	-0-					-0-
11	5760	X	5512	-0-	-248	-0-	108	1	5404	2	N	-0-					-0-
12	5487	X	5411	-0-	-76	-0-	110	1	5301	2	N	-0-					-0-
01	5487	X	5303	-0-	-184	-0-	113	1	5190	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
08	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	54	1	2390	2	N	-0-					-0-
09	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	58	1	2720	2	N	-0-					-0-
10	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	41	1	1967	2	N	-0-					-0-
11	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	55	1	2727	2	N	-0-					-0-
12	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	51	1	2459	2	N	-0-					-0-
*01	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	45	1	2044	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LIGHTFOOT, LLETA WELL #: 1H RRCID -> 218564 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8799 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8401	X	7842	-0-	-559	-0-	174	1	7668	2	N	-0-					-0-
09	8130	X	7767	-0-	-363	-0-	161	1	7606	2	N	-0-					-0-
10	8401	X	7902	-0-	-499	-0-	160	1	7742	2	N	-0-					-0-
11	7920	X	7717	-0-	-203	-0-	151	1	7566	2	N	-0-					-0-
12	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	158	1	7647	2	N	-0-					-0-
01	7750	X	7702	-0-	-48	-0-	164	1	7538	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 22 RRCID -> 218569 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8346 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6479	X	6406	-0-	-73	-0-	144	1	6262	3	N	-0-					-0-
09	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	138	1	6136	3	N	-0-					-0-
10	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	139	1	6336	3	N	-0-					-0-
11	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	137	1	6141	3	N	-0-					-0-
*12	6479	X	6450	-0-	-29	-0-	139	1	6311	3	N	-0-					-0-
01	6479	X	6421	-0-	-58	-0-	156	1	6265	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
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	15	1	174	2	N	7	58	1			29
							518	3	8	9							
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	16	1	214	2	N	5					34
							633	3	6	9							
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	16	1	220	2	N	2					36
							652	3	2	9							
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	15	1	216	2	N	6					42
							639	3	7	9							
*12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	15	1	225	2	N	16					58
							666	3	18	9							
*01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	19	1	247	2	N	11					69
							727	3	12	9							

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
08	8556	X	8198	-0-	-358	-0-	182	1	8016	2	N	-0-					-0-
09	8280	X	8079	-0-	-201	-0-	167	1	7912	2	N	-0-					-0-
10	8494	X	8153	-0-	-341	-0-	165	1	7988	2	N	-0-					-0-
11	8100	X	7940	-0-	-160	-0-	156	1	7784	2	N	-0-					-0-
12	8277	X	7854	-0-	-423	-0-	159	1	7695	2	N	-0-					-0-
01	8277	X	7781	-0-	-496	-0-	166	1	7615	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
08	4898	X	4773	-0-	-125	-0-	106	1	4667	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	4664	-0-	-76	-0-	97	1	4567	2	N	-0-					-0-
10	4836	X	4576	-0-	-260	-0-	93	1	4483	2	N	-0-					-0-
11	4680	X	4365	-0-	-315	-0-	86	1	4279	2	N	-0-					-0-
12	4805	X	4240	-0-	-565	-0-	86	1	4154	2	N	-0-					-0-
01	4805	X	4621	-0-	-184	-0-	99	1	4522	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
08	12865	X	12347	-0-	-518	-0-	540	1	11778	3	Y	26					48
							29	9									
09	12450	X	11823	-0-	-627	-0-	506	1	11314	3	Y	3					51
							3	9									
10	12741	X	12096	-0-	-645	-0-	503	1	11585	3	Y	7					58
							8	9									
11	12180	X	11464	-0-	-716	-0-	481	1	10952	3	Y	28					86
							31	9									
*12	12338	X	11664	-0-	-674	-0-	484	1	11171	3	Y	8	78	1			16
							9	9									
01	12338	X	11677	-0-	-661	-0-	519	1	11152	3	Y	5					21
							6	9									

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
08	3503	X	2550	-0-	-953	-0-	521	1	1971	3	N	53	109	1			4
							58	9									
09	2760	X	2554	-0-	-206	-0-	519	1	2022	3	N	12					16
							13	9									
10	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	551	1	2238	3	N	5					21
							6	9									
11	2460	X	2339	-0-	-121	-0-	399	1	1929	3	N	10					31
							11	9									
12	2635	X	2256	-0-	-379	-0-	376	1	1878	3	N	2					33
							2	9									
01	2790	X	2011	-0-	-779	-0-	456	1	1554	3	N	1					34
							1	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
08	8804	X	7423	-0-	-1381	-0-	245	1	7121	3	Y	52					170
							57	9									
09	7320	X	6225	-0-	-1095	-0-	263	1	5892	3	Y	64	187	1			47
							70	9									
10	7564	X	6381	-0-	-1183	-0-	198	1	6093	3	Y	82					129
							90	9									
11	7170	X	6232	-0-	-938	-0-	259	1	5906	3	Y	61	103	1			87
							67	9									
12	6200	X	5789	-0-	-411	-0-	28	1	5689	3	Y	65					152
							72	9									
01	6200	X	6083	-0-	-117	-0-	266	1	5737	3	Y	73					225
							80	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
08	4929	X	4406	-0-	-523	-0-	99	1	4307	3	N	-0-					-0-
09	4770	X	4248	-0-	-522	-0-	94	1	4154	3	N	-0-					-0-
10	4929	X	4329	-0-	-600	-0-	137	1	4192	3	N	-0-					-0-
11	4470	X	4183	-0-	-287	-0-	134	1	4049	3	N	-0-					-0-
12	4061	X	3796	-0-	-265	-0-	19	1	3777	3	N	-0-					-0-
01	4061	X	3616	-0-	-445	-0-	125	1	3491	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
08	8618	X	8438	-0-	-180	-0-	190	1	8248	3	N	-0-					-0-
09	8340	X	8150	-0-	-190	-0-	180	1	7970	3	N	-0-					-0-
10	8525	X	8452	-0-	-73	-0-	182	1	8270	3	N	-0-					-0-
11	8250	X	8135	-0-	-115	-0-	178	1	7957	3	N	-0-					-0-
*12	8339	X	8231	-0-	-108	-0-	177	1	8054	3	N	-0-					-0-
*01	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	209	1	8366	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
08	5797	X	5103	-0-	-694	-0-	341	1	4762	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	5163	-0-	-537	-0-	470	1	4693	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	5229	-0-	-661	-0-	369	1	4860	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	5084	-0-	-616	-0-	279	1	4805	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	5014	-0-	-659	-0-	178	1	4836	2	N	-0-					-0-
*01	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	217	1	5127	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
08	3813	X	3584	-0-	-229	-0-	241	1	3343	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	3376	-0-	-284	-0-	307	1	3069	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	3438	-0-	-313	-0-	245	1	3193	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	3357	-0-	-273	-0-	184	1	3173	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	3313	-0-	-4	-0-	127	1	3186	2	N	-0-					-0-
*01	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	150	1	3330	2	N	-0-					-0-

MARTINDALE WELL #: 1H RRCID -> 220184 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8025 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	167	1	2286	2	N	-0-					-0-
09	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	211	1	2132	2	N	-0-					-0-
10	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	169	1	2227	2	N	-0-					-0-
11	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	122	1	2113	2	N	-0-					-0-
12	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	83	1	2152	2	N	-0-					-0-
*01	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	105	1	2411	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
08	4216	X	3729	-0-	-487	-0-	245	1	3484	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	3471	-0-	-609	-0-	316	1	3155	2	N	-0-					-0-
10	4216	X	3542	-0-	-674	-0-	249	1	3293	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	3421	-0-	-659	-0-	192	1	3229	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	3401	-0-	-815	-0-	121	1	3280	2	N	-0-					-0-
*01	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	157	1	3675	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		84	-0-	84	125	84	1			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	125					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
08	8370	X	7591	-0-	-779	-0-	252 15	1 9	7324	3	Y	14	26	1			-0-
09	8610	X	6566	-0-	-2044	-0-	212 4	1 9	6350	3	Y	4	4	1			-0-
10	8897	X	6788	-0-	-2109	-0-	214	1	6574	3	Y	-0-					-0-
11	8610	X	6641	-0-	-1969	-0-	212	1	6429	3	Y	-0-					-0-
12	7688	X	6892	-0-	-796	-0-	34	1	6858	3	Y	-0-					-0-
01	7595	X	6568	-0-	-1027	-0-	225	1	6343	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222353 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7400 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	3442	-0-	-61	-0-	112	1	3252	3	N	71					106
							78	9									
09	3390	X	3189	-0-	-201	-0-	101	1	3042	3	N	42					148
							46	9									
10	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	100	1	3074	3	N	25					173
							28	9									
11	3330	X	3007	-0-	-323	-0-	95	1	2889	3	N	21	144	1			50
							23	9									
*12	3255	X	3144	-0-	-111	-0-	99	1	3045	3	N	-0-					50
01	3255	X	3097	-0-	-158	-0-	103	1	2930	3	N	58					108
							64	9									

SESSIONS, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 222358 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7500 - 10052

08	14340	X	14340	-0-	-0-	-0-	348	1	13992	2	N	-0-					-0-
09	13668	X	13668	-0-	-0-	-0-	329	1	13339	2	N	-0-					-0-
10	14108	X	14108	-0-	-0-	-0-	355	1	13753	2	N	-0-					-0-
11	13691	X	13691	-0-	-0-	-0-	453	1	13238	2	N	-0-					-0-
12	14008	X	14008	-0-	-0-	-0-	457	1	13551	2	N	-0-					-0-
01	13950	X	13851	-0-	-99	-0-	465	1	13386	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 222359 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6845 - 8828

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		78				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		78				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		78				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		78				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		78				N	-0-					-0-
01	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

08	5394	X	5052	-0-	-342	-0-	112	1	4940	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	4863	-0-	-357	-0-	97	1	4566	2	N	182					182
							200	9									
10	5394	X	5026	-0-	-368	-0-	102	1	4924	2	N	-0-					182
11	5220	X	4915	-0-	-305	-0-	96	1	4819	2	N	-0-					182
*12	4898	X	4630	-0-	-268	-0-	94	1	4536	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	4611	-0-	-287	-0-	98	1	4502	2	N	10					10
							11	9									

SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222361 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8395 - 9725

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAHN, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 222362 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7690 - 8603

08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	237	1	1750	2	N	-0-					-0-
10	248	N	95	-0-	-153	-0-	2	1	93	2	N	-0-					-0-
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	165	1	731	2	N	-0-					-0-
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	61	1	529	2	N	-0-					-0-
*01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	55	1	787	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 #: 1 RRCID -> 222364 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6629 - 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
08	5084	X	5025	-0-	-59	-0-	5025	3			N	-0-					-0-
09	4920	X	4806	-0-	-114	-0-	4806	3			N	-0-					-0-
10	5084	X	4817	-0-	-267	-0-	4817	3			N	-0-					-0-
11	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5532	3			N	-0-					-0-
12	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	3			N	-0-					-0-
*01	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	3			N	-0-					-0-

ROSE, DENNIS R. WELL #: 1 RRCID -> 222434 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6924 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	2730	-0-	-525	-0-	62	1	2668	3	N	-0-					-0-
09	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	128	1	3801	3	N	-0-					-0-
10	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	123	1	3766	3	N	-0-					-0-
11	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	115	1	3445	3	N	-0-					-0-
*12	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	103	1	3141	3	N	-0-					-0-
*01	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	110	1	3066	3	N	-0-					-0-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU3 WELL #: 1 RRCID -> 223063 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8622 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
09	360	N	320	-0-	-40	-0-	320	2			N	-0-					-0-
10	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	2			N	-0-					-0-
11	360	N	303	-0-	-57	-0-	303	2			N	-0-					-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY, M. WELL #: 13 RRCID -> 223068 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7506 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1462	-0-	-150	-0-	33	1	1429	3	N	-0-					-0-
09	1470	N	1392	-0-	-78	-0-	30	1	1362	3	N	-0-					-0-
10	1550	N	1442	-0-	-108	-0-	31	1	1411	3	N	-0-					-0-
11	1410	N	1334	-0-	-76	-0-	29	1	1305	3	N	-0-					-0-
12	1426	N	1346	-0-	-80	-0-	4	1	1342	3	N	-0-					-0-
01	1457	N	1447	-0-	-10	-0-	35	1	1412	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
08	2170	N	2066	-0-	-104	-0-	46	1	2020	3	N	-0-					-0-
09	2100	N	2007	-0-	-93	-0-	44	1	1963	3	N	-0-					-0-
10	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	45	1	2035	3	N	-0-					-0-
11	2010	N	1981	-0-	-29	-0-	43	1	1938	3	N	-0-					-0-
12	2077	N	2036	-0-	-41	-0-	7	1	2029	3	N	-0-					-0-
01	2077	N	2032	-0-	-45	-0-	49	1	1983	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
08	20119	X	19040	-0-	-1079	-0-	632	1	18404	3	Y	4					44
							4	9									
09	19530	X	18020	-0-	-1510	-0-	584	1	17436	3	Y	-0-					44
10	19592	X	18239	-0-	-1353	-0-	575	1	17656	3	Y	7					51
							8	9									
11	18960	X	18016	-0-	-944	-0-	574	1	17435	3	Y	6					57
							7	9									
12	18600	X	16880	-0-	-1720	-0-	83	1	16796	3	Y	1					58
							1	9									
01	18600	X	15065	-0-	-3535	-0-	515	1	14532	3	Y	16					74
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
08	10323	X	10062	-0-	-261	-0-	223	1	9839	2	N	-0-					-0-
09	9990	X	9406	-0-	-584	-0-	195	1	9211	2	N	-0-					-0-
10	10168	X	9655	-0-	-513	-0-	195	1	9460	2	N	-0-					-0-
11	9840	X	9489	-0-	-351	-0-	186	1	9303	2	N	-0-					-0-
12	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	203	1	9811	2	N	-0-					-0-
01	9858	X	8800	-0-	-1058	-0-	188	1	8612	2	N	-0-					-0-

HANNA, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 223152 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7456 - 9084

08	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	118	1	5192	2	N	-0-					-0-
09	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	111	1	5273	2	N	-0-					-0-
10	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	109	1	5287	2	N	-0-					-0-
11	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	94	1	4706	2	N	-0-					-0-
12	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	95	1	4582	2	N	-0-					-0-
*01	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	97	1	4468	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 10 RRCID -> 223189 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6888 - 7328

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

ACOLA, SAM "A" WELL #: 11 RRCID -> 223190 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 6868 - 7340

08	1488	N	1471	-0-	-17	-0-	49	1	1422	3	Y	-0-					20
09	1410	N	1356	-0-	-54	-0-	44	1	1301	3	Y	10					30
							11	9									
10	1643	N	1391	-0-	-252	-0-	44	1	1347	3	Y	-0-					30
11	1410	N	1371	-0-	-39	-0-	44	1	1327	3	Y	-0-					30
12	1395	N	1277	-0-	-118	-0-	6	1	1271	3	Y	-0-					30
*01	3100	N	3776	-0-	676	676	129	1	3647	3	Y	-0-					30

STRAIGHT, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 223242 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6792 - 7000

08	1612	N	1331	-0-	-281	-0-	30	1	1301	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	1292	-0-	-88	-0-	29	1	1263	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	28	1	1274	3	N	-0-					-0-
11	1290	N	1288	-0-	-2	-0-	28	1	1260	3	N	-0-					-0-
*12	1333	N	1296	-0-	-37	-0-	28	1	1268	3	N	-0-					-0-
01	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	31	1	1246	3	N	-0-					-0-

HUTCHISON HEREFORDS WELL #: 1 RRCID -> 223265 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6801 - 8213

08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	90	1	736	3	N	-0-					-0-
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	60	1	461	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	336	1	826	3	N	-0-					-0-
01	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
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
08	8556	X	3597	-0-	-4959	-0-	119	1	3478	3	N	-0-					-0-
09	8190	X	6927	-0-	-1263	-0-	226	1	6701	3	N	-0-					-0-
10	8370	X	7626	-0-	-744	-0-	241	1	7385	3	N	-0-					-0-
11	7980	X	7394	-0-	-586	-0-	237	1	7157	3	N	-0-					-0-
12	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	37	1	7402	3	N	-0-					-0-
*01	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	265	1	7392	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
08	4743	X	4323	-0-	-420	-0-	105	1	4218	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	3555	-0-	-765	-0-	128	1	3427	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	4380	-0-	-53	-0-	110	1	4270	2	N	-0-					-0-
11	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	147	1	4292	2	N	-0-					-0-
12	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	156	1	4628	2	N	-0-					-0-
*01	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	149	1	4293	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
08	6789	X	6227	-0-	-562	-0-	412	1	5815	2	N	-0-					-0-
09	6480	X	5891	-0-	-589	-0-	534	1	5357	2	N	-0-					-0-
10	6758	X	5941	-0-	-817	-0-	420	1	5521	2	N	-0-					-0-
11	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	455	1	7770	2	N	-0-					-0-
12	5983	X	5855	-0-	-128	-0-	210	1	5645	2	N	-0-					-0-
*01	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	252	1	5823	2	N	-0-					-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 3 RRCID -> 223296 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7650 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	442	1	7447	2	N	-0-					-0-
09	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	342	1	5894	2	N	-0-					-0-
10	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	405	1	5710	2	N	-0-					-0-
11	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	482	1	5974	2	N	-0-					-0-
12	7874	X	6101	-0-	-1773	-0-	477	1	5624	2	N	-0-					-0-
01	7874	X	6109	-0-	-1765	-0-	450	1	5659	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
08	4898	X	4614	-0-	-284	-0-	104	1	4510	3	N	-0-					-0-
09	4740	X	4366	-0-	-374	-0-	97	1	4269	3	N	-0-					-0-
10	4867	X	4597	-0-	-270	-0-	99	1	4498	3	N	-0-					-0-
11	4620	X	4245	-0-	-375	-0-	93	1	4152	3	N	-0-					-0-
12	4681	X	4263	-0-	-418	-0-	14	1	4249	3	N	-0-					-0-
01	4619	X	4604	-0-	-15	-0-	113	1	4491	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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
08	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	152	1	6591	3	Y	29	68	1			7
							32	9									
09	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	178	1	7916	3	Y	24	10	1			21
							26	9									
10	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	166	1	7591	3	Y	32	1	1			52
							35	9									
11	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	150	1	6766	3	Y	30					82
							33	9									
12	8401	X	6498	-0-	-1903	-0-	21	1	6466	3	Y	10	67	1			25
							11	9									
01	8401	X	5382	-0-	-3019	-0-	128	1	5207	3	Y	43	4	1			64
							47	9									

DOOLEY, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 223342 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8033 - 11950

08	12896	X	11040	-0-	-1856	-0-	1145	1	9895	2	N	-0-					-0-
09	13260	X	11288	-0-	-1972	-0-	1121	1	10167	2	N	-0-					-0-
10	13702	X	11399	-0-	-2303	-0-	1163	1	10236	2	N	-0-					-0-
11	13260	X	10424	-0-	-2836	-0-	1081	1	9343	2	N	-0-					-0-
12	11718	X	10224	-0-	-1494	-0-	1102	1	9122	2	N	-0-					-0-
01	11656	X	10157	-0-	-1499	-0-	1106	1	9051	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 5 RRCID -> 223404 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6972 - 7449

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEIRS, J. E. DAY WELL #: 3 RRCID -> 223430 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7740 - 10100

08	16257	X	16257	-0-	-0-	-0-	395	1	15862	2	N	-0-					-0-
09	15168	X	15168	-0-	-0-	-0-	365	1	14803	2	N	-0-					-0-
10	14974	X	14974	-0-	-0-	-0-	377	1	14597	2	N	-0-					-0-
11	14559	X	14559	-0-	-0-	-0-	321	1	14238	2	N	-0-					-0-
12	15903	X	13273	-0-	-2630	-0-	289	1	12984	2	N	-0-					-0-
01	15903	X	14553	-0-	-1350	-0-	326	1	14227	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 4 RRCID -> 223446 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7585 - 9950

08	11724	X	11724	-0-	-0-	-0-	285	1	11439	2	N	-0-					-0-
09	11994	X	11994	-0-	-0-	-0-	289	1	11705	2	N	-0-					-0-
10	11029	X	11029	-0-	-0-	-0-	277	1	10752	2	N	-0-					-0-
11	11340	X	10766	-0-	-574	-0-	356	1	10410	2	N	-0-					-0-
12	11749	X	10892	-0-	-857	-0-	356	1	10536	2	N	-0-					-0-
01	11749	X	10671	-0-	-1078	-0-	239	1	10432	2	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 1 RRCID -> 223450 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7025 - 8604

08	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	89	1	3840	3	N	-0-					-0-
09	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	89	1	3947	3	N	-0-					-0-
10	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	89	1	4039	3	N	-0-					-0-
11	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	91	1	4110	3	N	-0-					-0-
12	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	13	1	4118	3	N	-0-					-0-
*01	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	103	1	4153	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO1 P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223452 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8346 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	156	1	6794	3	N	-0-					-0-
09	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	148	1	6570	3	N	-0-					-0-
10	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	149	1	6767	3	N	-0-					-0-
11	6660	X	6600	-0-	-60	-0-	144	1	6456	3	N	-0-					-0-
12	6944	X	6824	-0-	-120	-0-	22	1	6802	3	N	-0-					-0-
*01	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	169	1	6784	3	N	-0-					-0-

SHAW, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 223480 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8150 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	279	1	697	2	N	-0-					-0-
09	390	N	6	-0-	-384	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	324	1	1188	2	N	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	2	N	-0-					-0-
*01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	222	1	1011	2	N	-0-					-0-

BLACKWELL, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223518 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7927 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	953	1	3734	2	N	-0-					-0-
09	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	914	1	3512	2	N	-0-					-0-
10	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	940	1	3504	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	3999	-0-	-141	-0-	902	1	3097	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	918	1	3143	2	N	-0-					-0-
*01	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	898	1	2911	2	N	-0-					-0-

GRADY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 223526 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8009 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	65	1	2858	2	N	-0-					-0-
09	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	58	1	2761	2	N	-0-					-0-
10	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	57	1	2778	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	52	1	2618	2	N	-0-					-0-
12	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	63	1	3023	2	N	-0-					-0-
*01	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	61	1	2798	2	N	-0-					-0-

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
08	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	7	1	3	2	N	14					145
							1387	3	15	9							
09	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	7	1	1	2	N	16					161
							1702	3	18	9							
10	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	8	1	1748	3	N	6					167
							7	9									
11	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2	N	6					173
							2118	3	7	9							
12	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	384	1	1769	3	N	9					182
							10	9									
01	1798	X	1503	-0-	-295	-0-	160	1	3	2	N	7					189
							1332	3	8	9							

SHIPP, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 223543 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7502 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	125	1	5500	2	N	-0-					-0-
09	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	117	1	5529	2	N	-0-					-0-
10	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	119	1	5744	2	N	-0-					-0-
11	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	107	1	5339	2	N	-0-					-0-
12	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	122	1	5869	2	N	-0-					-0-
*01	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	119	1	5447	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 #: 1 RRCID -> 223544 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7031 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6324	X	5848	-0-	-476	-0-	5848	3			N	-0-					-0-
09	6120	X	5745	-0-	-375	-0-	5745	3			N	-0-					-0-
10	6324	X	5955	-0-	-369	-0-	5955	3			N	-0-					-0-
11	6120	X	5667	-0-	-453	-0-	5667	3			N	-0-					-0-
12	6262	X	5909	-0-	-353	-0-	5909	3			N	-0-					-0-
01	5952	X	5796	-0-	-156	-0-	5796	3			N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 1 RRCID -> 223554 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7805 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	1855	-0-	-191	-0-	41	1	1814	2	N	-0-					-0-
09	1890	N	1833	-0-	-57	-0-	38	1	1795	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1806	-0-	-54	-0-	37	1	1769	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1745	-0-	-55	-0-	34	1	1711	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1758	-0-	-133	-0-	36	1	1722	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	1766	-0-	-32	-0-	38	1	1728	2	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 223996 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6610 - 7725

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	4215	-0-	-714	-0-	279	1	3936	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	4031	-0-	-619	-0-	367	1	3664	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	4093	-0-	-712	-0-	288	1	3805	2	N	-0-					-0-
11	4620	X	2266	-0-	-2354	-0-	298	1	1968	2	N	-0-					-0-
12	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	650	1	4195	2	N	-0-					-0-
*01	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	662	1	7484	2	N	-0-					-0-

WEST DAIRIES WELL #: 1 RRCID -> 223998 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6550 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	1			N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	713	N	208	-0-	-505	-0-	208	1			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 223999 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8421 - 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
08	12307	X	11869	-0-	-438	-0-	288	1	11581	2	N	-0-					-0-
09	11760	X	11379	-0-	-381	-0-	274	1	11105	2	N	-0-					-0-
10	11997	X	11836	-0-	-161	-0-	298	1	11538	2	N	-0-					-0-
11	11610	X	11478	-0-	-132	-0-	253	1	11225	2	N	-0-					-0-
12	11873	X	11453	-0-	-420	-0-	249	1	11204	2	N	-0-					-0-
01	11873	X	11306	-0-	-567	-0-	253	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
MASTIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224000 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8505 - 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
08	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	364	1	5142	2	N	-0-					-0-
09	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	495	1	4942	2	N	-0-					-0-
10	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	390	1	5115	2	N	-0-					-0-
11	5310	X	5270	-0-	-40	-0-	291	1	4979	2	N	-0-					-0-
12	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	184	1	4967	2	N	-0-					-0-
*01	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	234	1	5424	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 224001 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7146 - 7653

08	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	123	1	3563	3	N	24	84	1			12
							26	9									
09	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	116	1	3458	3	N	-0-					12
10	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	117	1	3569	3	N	-0-					12
11	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	111	1	3376	3	N	-0-					12
*12	3720	X	3589	-0-	-131	-0-	113	1	3476	3	N	-0-					12
01	3720	X	3553	-0-	-167	-0-	121	1	3432	3	N	-0-					12

RAWLE "A" WELL #: 1H RRCID -> 224471 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7845 - 9425

08	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	334	1	9749	3	N	32					138
							35	9									
09	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	316	1	9463	3	N	56					194
							62	9									
10	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	317	1	9732	3	N	56	177	1			73
							62	9									
11	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	312	1	9501	3	N	73					146
							80	9									
12	10168	X	9915	-0-	-253	-0-	49	1	9794	3	N	65					211
							72	9									
*01	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	351	1	9918	3	N	89	179	1			121
							98	9									

HUBBARD, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 224489 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7714 - 10445

08	3100	X	2994	-0-	-106	-0-	66	1	2928	2	N	-0-					-0-
09	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	63	1	2986	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	2950	-0-	-88	-0-	60	1	2890	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	2835	-0-	-105	-0-	56	1	2779	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	2587	-0-	-513	-0-	52	1	2535	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2908	-0-	-192	-0-	62	1	2846	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 1 RRCID -> 224492 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6593 - 7828

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROOF DRUG WELL #: 1 RRCID -> 224493 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6502 - 7655

08	5022	X	3714	-0-	-1308	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
09	4860	X	3269	-0-	-1591	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
10	4433	X	3098	-0-	-1335	-0-	3098	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	3048	-0-	-912	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	3140	-0-	-580	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	2967	-0-	-753	-0-	2967	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 #: 1 RRCID -> 224494 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6772 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5642	X	5117	-0-	-525	-0-	5117	3			N	-0-					-0-
09	5460	X	5131	-0-	-329	-0-	5131	3			N	-0-					-0-
10	5642	X	4998	-0-	-644	-0-	4998	3			N	-0-					-0-
11	5460	X	4396	-0-	-1064	-0-	4396	3			N	-0-					-0-
12	5270	X	4518	-0-	-752	-0-	4518	3			N	-0-					-0-
01	5270	X	4541	-0-	-729	-0-	4541	3			N	-0-					-0-

SHAFFER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 224498 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8306 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	926	1	2563	2	N	-0-					-0-
09	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	755	1	2206	2	N	-0-					-0-
10	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	888	1	1868	2	N	-0-					-0-
11	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	878	1	1924	2	N	-0-					-0-
12	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	918	1	2391	2	N	-0-					-0-
*01	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	917	1	2878	2	N	-0-					-0-

GEORGE LAND CO. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224499 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8840 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	3112	-0-	-1011	-0-	204	1	2908	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3719	-0-	-181	-0-	338	1	3381	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	3436	-0-	-594	-0-	246	1	3190	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	3378	-0-	-432	-0-	185	1	3193	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	3451	-0-	-486	-0-	127	1	3324	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	3602	-0-	-242	-0-	152	1	3450	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
08	2263	X	292	-0-	-1971	-0-	6	1	286	2	N	-0-					-0-
09	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	395	1	3788	2	N	-0-					-0-
10	1550	X	332	-0-	-1218	-0-	7	1	325	2	N	-0-					-0-
11	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
12	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	395	1	3371	2	N	-0-					-0-
01	434	X	85	-0-	-349	-0-	2	1	83	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
08	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	89	1	3942	2	N	-0-					-0-
09	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	82	1	3894	2	N	-0-					-0-
10	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	80	1	3858	2	N	-0-					-0-
11	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	78	1	3919	2	N	-0-					-0-
12	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	85	1	4089	2	N	-0-					-0-
*01	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	87	1	3970	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	12278	X	12278	-0-	-0-	-0-	12278	3			N	-0-					-0-
09	11767	X	11767	-0-	-0-	-0-	11767	3			N	-0-					-0-
10	12121	X	11779	-0-	-342	-0-	11779	3			N	-0-					-0-
11	11880	X	11655	-0-	-225	-0-	11655	3			N	-0-					-0-
12	12276	X	10929	-0-	-1347	-0-	10929	3			N	-0-					-0-
01	12276	X	10741	-0-	-1535	-0-	10741	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HICKEY, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 224513 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6689 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7719	X	7467	-0-	-252	-0-	7467	3			N	-0-					-0-
09	7290	X	7030	-0-	-260	-0-	7030	3			N	-0-					-0-
10	7564	X	6501	-0-	-1063	-0-	6501	3			N	-0-					-0-
11	7320	X	6730	-0-	-590	-0-	6730	3			N	-0-					-0-
12	7564	X	7061	-0-	-503	-0-	7061	3			N	-0-					-0-
01	7471	X	6887	-0-	-584	-0-	6887	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
08	5239	X	4302	-0-	-937	-0-	4302	3			N	-0-					-0-
09	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	3			N	-0-					-0-
10	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	3			N	-0-					-0-
11	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	3			N	-0-					-0-
12	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	3			N	-0-					-0-
*01	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	3			N	-0-					-0-

TUCKER, MARIE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 224516 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 7000 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5518	X	3616	-0-	-1902	-0-	81	1	3535	3	N	-0-					-0-
09	4470	X	3429	-0-	-1041	-0-	111	1	3318	3	N	-0-					-0-
10	4402	X	3453	-0-	-949	-0-	109	1	3344	3	N	-0-					-0-
11	4080	X	3093	-0-	-987	-0-	99	1	2994	3	N	-0-					-0-
12	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	17	1	3515	3	N	-0-					-0-
*01	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	127	1	3555	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
08	12586	X	12274	-0-	-312	-0-	447	1	11827	2	N	-0-					-0-
09	12092	X	12092	-0-	-0-	-0-	437	1	11655	2	N	-0-					-0-
10	13082	X	12236	-0-	-846	-0-	461	1	11775	2	N	-0-					-0-
11	12660	X	11821	-0-	-839	-0-	391	1	11430	2	N	-0-					-0-
12	12095	X	12095	-0-	-0-	-0-	395	1	11700	2	N	-0-					-0-
*01	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	399	1	11489	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	5270	X	4927	-0-	-343	-0-	110	1	4817	3	Y	-0-					-0-
09	5100	X	4596	-0-	-504	-0-	101	1	4495	3	Y	-0-					-0-
10	5146	X	4797	-0-	-349	-0-	151	1	4646	3	Y	-0-					-0-
11	4920	X	4574	-0-	-346	-0-	146	1	4428	3	Y	-0-					-0-
12	4867	X	4599	-0-	-268	-0-	22	1	4535	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
01	4867	X	4658	-0-	-209	-0-	160	1	4498	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
08	3534	X	3007	-0-	-527	-0-	68	1	2939	3	N	-0-					-0-
09	3030	X	2735	-0-	-295	-0-	89	1	2646	3	N	-0-					-0-
10	3069	X	2380	-0-	-689	-0-	75	1	2305	3	N	-0-					-0-
11	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	454	1	2807	3	N	-0-					-0-
12	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	71	1	2773	3	N	-0-					-0-
*01	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	96	1	2672	3	N	-0-					-0-

DURANT NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224532 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6400 - 8603

08	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	838	1	3	2	N	8					159
							1552	3	9	9							
09	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	848	1	1	2	N	-0-					159
							1875	3									
10	3100	N	3985	-0-	885	885	882	1	3093	3	N	9					168
							10	9									
11	3000	N	3575	-0-	575	1460	853	1	1	2	N	22					190
							2697	3	24	9							
12	3100	N	3613	-0-	513	1973	878	1	2732	3	N	3					193
							3	9									
*01	4254	X	2281	-0-	-1973	-0-	811	1	3	2	N	4					197
							1463	3	4	9							

SLIMP, J. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 224533 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7460 - 9453

08	13649	X	13649	-0-	-0-	-0-	452	1	13179	3	Y	16	54	1			17
							18	9									
09	12870	X	12067	-0-	-803	-0-	391	1	11667	3	Y	8	8	1			17
							9	9									
10	12989	X	11573	-0-	-1416	-0-	364	1	11208	3	Y	1	1	1			17
							1	9									
11	12870	X	10791	-0-	-2079	-0-	344	1	10447	3	Y	-0-					17
12	13454	X	11179	-0-	-2275	-0-	55	1	11117	3	Y	6					23
							7	9									
01	13454	X	11201	-0-	-2253	-0-	381	1	10788	3	Y	29					52
							32	9									

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 5 RRCID -> 224534 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7696 - 9250

08	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	236	1	9467	2	N	-0-					-0-
09	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	243	1	9819	2	N	-0-					-0-
10	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	221	1	8571	2	N	-0-					-0-
11	9390	X	8910	-0-	-480	-0-	295	1	8615	2	N	-0-					-0-
12	9889	X	9148	-0-	-741	-0-	299	1	8849	2	N	-0-					-0-
01	9889	X	8865	-0-	-1024	-0-	198	1	8667	2	N	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224536 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6838 - 7220

08	4402	X	4174	-0-	-228	-0-	139	1	4035	3	Y	-0-					-0-
09	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	143	1	4260	3	Y	-0-					-0-
10	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	142	1	4360	3	Y	-0-					-0-
11	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	140	1	4262	3	Y	-0-					-0-
12	4185	X	4131	-0-	-54	-0-	20	1	4111	3	Y	-0-					-0-
01	4185	X	4098	-0-	-87	-0-	141	1	3957	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
08	5239	X	4729	-0-	-510	-0-	115	1	4614	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	4393	-0-	-557	-0-	159	1	4234	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	4794	-0-	-197	-0-	121	1	4673	2	N	-0-					-0-
11	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	160	1	4681	2	N	-0-					-0-
*12	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	169	1	5002	2	N	-0-					-0-
*01	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	167	1	4796	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
08	3658	X	3065	-0-	-593	-0-	201	1	2864	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	2825	-0-	-655	-0-	258	1	2567	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	3021	-0-	-451	-0-	216	1	2805	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	2922	-0-	-378	-0-	163	1	2759	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	1826	-0-	-1181	-0-	69	1	1757	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	1366	-0-	-1641	-0-	56	1	1310	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
08	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	761	1	7	2	N	14					29
							3067	3	15	9							
09	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	724	1	2	2	N	31					60
							2871	3	34	9							
10	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	745	1	3120	3	N	28					88
							31	9									
11	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	680	1	1	2	N	73	131	1			30
							2559	3	80	9							
12	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	759	1	3068	3	N	2					32
							2	9									
*01	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	756	1	5	2	N	45					77
							2572	3	50	9							

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
08	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	577	1	2539	3	N	139	158	1			-0-
							153	9									
09	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	554	1	2365	3	N	92					92
							101	9									
10	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	597	1	3113	3	N	45					137
							50	9									
11	2910	X	2664	-0-	-246	-0-	548	1	2065	3	N	46	158	1			25
							51	9									
12	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	508	1	2914	3	N	37					62
							41	9									
01	2976	X	2195	-0-	-781	-0-	553	1	1609	3	N	30					92
							33	9									

CRAIG WELL #: 1 RRCID -> 224544 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7511 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					10
09	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					10
10	3317	X	70	-0-	-3247	-0-	3	1	67	3	N	-0-					10
11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					10
*12	T. A.		2342	-0-	2342	2342	97	1	2245	3	N	-0-					10
*01	4707	X	2365	-0-	-2342	-0-	105	1	2260	3	N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
IGR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224546 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8562 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	350	1	4939	2	N	-0-					-0-
09	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	507	1	5044	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	387	1	5100	2	N	-0-					-0-
11	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	308	1	5329	2	N	-0-					-0-
12	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	182	1	4960	2	N	-0-					-0-
*01	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	238	1	5520	2	N	-0-					-0-

GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224549 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8868 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	2966	-0-	-940	-0-	196	1	2770	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	3110	-0-	-610	-0-	284	1	2826	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	3175	-0-	-669	-0-	227	1	2948	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	2951	-0-	-619	-0-	162	1	2789	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	3182	-0-	-166	-0-	114	1	3068	2	N	-0-					-0-
*01	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	144	1	3445	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	1153	1	7383	3	Y	-0-					24
09	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	1098	1	6852	3	Y	3	27	1			-0-
							3	9									
10	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	1112	1	6533	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	1043	1	6275	3	Y	5					5
							6	9									
*12	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	1107	1	6392	3	Y	-0-					5
01	7409	X	6866	-0-	-543	-0-	1098	1	5761	3	Y	6					11
							7	9									

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
08	13857	X	13681	-0-	-176	-0-	448	1	13045	3	N	171	184	1			136
							188	9									
09	13440	X	12047	-0-	-1393	-0-	385	1	11488	3	N	158	161	1			133
							174	9									
10	13826	X	12048	-0-	-1778	-0-	374	1	11501	3	N	157	151	1			139
							173	9									
11	13230	X	11189	-0-	-2041	-0-	351	1	10670	3	N	153	153	1			139
							168	9									
12	13485	X	11451	-0-	-2034	-0-	56	1	11211	3	N	167	235	1			71
							184	9									
01	13485	X	12492	-0-	-993	-0-	419	1	11866	3	N	188	184	1			75
							207	9									

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 1 RRCID -> 224556 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 6980 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	508	1	7466	3	Y	-0-					5
09	5610	X	3047	-0-	-2563	-0-	67	1	2980	3	Y	-0-					5
10	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-					5
11	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	203	1	9144	3	Y	-0-					5
12	5704	X	5131	-0-	-573	-0-	17	1	5114	3	Y	-0-					5
01	5704	X	4670	-0-	-1034	-0-	113	1	4557	3	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224557 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7100 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	24	1	11	2	N	-0-					-0-
							5205	3									
09	4800	X	4411	-0-	-389	-0-	17	1	3	2	N	-0-					-0-
							4391	3									
10	4960	X	4447	-0-	-513	-0-	17	1	1	2	N	-0-					-0-
							4429	3									
11	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	20	1	2	2	N	-0-					-0-
							4915	3									
12	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	23	1	1	2	N	-0-					-0-
							5739	3									
*01	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	19	1	10	2	N	-0-					-0-
							4976	3									

LANDERS GU WELL #: 1 RRCID -> 224558 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6925 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	3394	-0-	-171	-0-	18	1	7	2	Y	7					88
							3361	3	8	9							
09	3450	X	3294	-0-	-156	-0-	15	1	2	2	Y	9					97
							3267	3	10	9							
10	3472	X	3444	-0-	-28	-0-	16	1	1	2	Y	13	34	1			76
							3413	3	14	9							
11	3270	X	3087	-0-	-183	-0-	15	1	1	2	Y	6					82
							3064	3	7	9							
12	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	16	1	3421	3	Y	18					100
							20	9									
*01	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	14	1	6	2	Y	32	111	1			21
							3066	3	35	9							

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 224559 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8546 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	396	-0-	-2518	-0-	9	1	387	3	Y	-0-					8
09	2820	X	449	-0-	-2371	-0-	10	1	439	3	Y	-0-					8
10	2077	X	342	-0-	-1735	-0-	7	1	335	3	Y	-0-					8
11	1110	X	192	-0-	-918	-0-	6	1	186	3	Y	-0-					8
*12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	28	1	875	3	Y	-0-					8
*01	3100	N	3278	-0-	178	178	113	1	3165	3	Y	-0-					8

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
08	4123	X	4009	-0-	-114	-0-	266	1	3743	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3909	-0-	-81	-0-	357	1	3552	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	4013	-0-	-110	-0-	286	1	3727	2	N	-0-					-0-
11	3990	X	3872	-0-	-118	-0-	214	1	3658	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	3850	-0-	-366	-0-	134	1	3716	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	3940	-0-	-90	-0-	159	1	3781	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
08	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	157	1	4578	3	Y	-0-					-0-
09	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	150	1	4485	3	Y	-0-					-0-
10	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	150	1	4582	3	Y	-0-					-0-
11	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	167	1	5039	3	Y	-0-					-0-
12	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	27	1	5391	3	Y	-0-					-0-
*01	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	184	1	5175	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
08	7006	X	6523	-0-	-483	-0-	238	1	6285	2	N	-0-					-0-
09	6780	X	6603	-0-	-177	-0-	238	1	6365	2	N	-0-					-0-
10	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	258	1	6587	2	N	-0-					-0-
11	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	215	1	6291	2	N	-0-					-0-
12	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	223	1	6614	2	N	-0-					-0-
*01	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	210	1	6037	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	2573	X	1923	-0-	-650	-0-	44	1	1879	3	N	-0-					42
09	1980	X	1865	-0-	-115	-0-	41	1	1824	3	N	-0-					42
10	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	62	1	1892	3	N	-0-					42
11	1860	X	1731	-0-	-129	-0-	56	1	1675	3	N	-0-					42
12	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	9	1	1861	3	N	76	75	1			43
							84	9									
*01	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	63	1	1773	3	N	-0-					43

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
08	6200	X	5461	-0-	-739	-0-	124	1	5337	3	N	-0-					-0-
09	6000	X	5876	-0-	-124	-0-	130	1	5746	3	N	-0-					-0-
10	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	133	1	6064	3	N	-0-					-0-
11	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	124	1	5563	3	N	-0-					-0-
*12	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	125	1	5656	3	N	-0-					-0-
*01	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	140	1	5616	3	N	-0-					-0-

MEADOWS-PORTWOOD WELL #: 1 RRCID -> 224572 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7366 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	309	1	6722	3	Y	104	2	1			156
							114	9									
09	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	299	1	6685	3	Y	30	152	1			34
							33	9									
10	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	287	1	6604	3	Y	-0-					34
11	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	245	1	5590	3	Y	20					54
							22	9									
*12	7254	X	6000	-0-	-1254	-0-	246	1	5688	3	Y	60					114
							66	9									
01	7254	X	6616	-0-	-638	-0-	290	1	6247	3	Y	72					186
							79	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
08	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	179	1	7880	2	N	-0-					-0-
09	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	162	1	7664	2	N	-0-					-0-
10	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	146	1	7074	2	N	-0-					-0-
11	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	133	1	6635	2	N	-0-					-0-
12	8091	X	6526	-0-	-1565	-0-	132	1	6394	2	N	-0-					-0-
01	8091	X	6299	-0-	-1792	-0-	134	1	6165	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. 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	2542	N	2538	-0-	-4	-0-	630	1	4	2	N	4					39
							1900	3	4	9							
09	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	608	1	1	2	N	1					40
							1886	3	1	9							
10	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	628	1	1822	3	N	5					45
							6	9									
11	2460	N	2194	-0-	-266	-0-	604	1	1	2	N	15					60
							1572	3	17	9							
12	2573	N	2373	-0-	-200	-0-	628	1	1737	3	N	7					67
							8	9									
*01	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	592	1	4	2	N	5					72
							2163	3	6	9							

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 15 RRCID -> 224577 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8885 - 11933

08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	30	1	1287	3	N	-0-					-0-
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	23	1	1015	3	N	-0-					-0-
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	24	1	1125	3	N	-0-					-0-
11	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	37	1	1687	3	N	-0-					-0-
*12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	32	1	1435	3	N	-0-					-0-
*01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	36	1	1418	3	N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 16 RRCID -> 224578 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7908 - 9354

08	6634	X	6057	-0-	-577	-0-	201	1	5856	3	Y	-0-					76
09	6300	X	5765	-0-	-535	-0-	187	1	5578	3	Y	-0-	76	1			-0-
10	6386	X	5877	-0-	-509	-0-	185	1	5685	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	6180	X	5662	-0-	-518	-0-	181	1	5481	3	Y	-0-					-0-
12	6107	X	5680	-0-	-427	-0-	28	1	5652	3	Y	-0-					-0-
01	6045	X	5765	-0-	-280	-0-	198	1	5567	3	Y	-0-					-0-

PIPES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224641 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 9320 - 10435

08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	1			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-
01	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	1			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 2 WELL #: 24 RRCID -> 224654 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7094 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	110	1	3188	3	N	-0-					56
09	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	103	1	3069	3	N	-0-					56
10	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	102	1	3119	3	N	42					98
							46	9									
11	3180	X	3025	-0-	-155	-0-	97	1	2928	3	N	-0-					98
*12	3224	X	2187	-0-	-1037	-0-	69	1	2118	3	N	-0-					98
01	3224	X	2505	-0-	-719	-0-	86	1	2419	3	N	-0-					98

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 25 RRCID -> 224655 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7091 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1428	-0-	-432	-0-	47	1	1381	3	N	-0-					68
09	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	55	1	1632	3	N	-0-					68
10	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	55	1	1681	3	N	-0-					68
11	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	52	1	1566	3	N	-0-					68
*12	1736	N	1648	-0-	-88	-0-	52	1	1596	3	N	-0-					68
01	1736	N	1586	-0-	-150	-0-	55	1	1531	3	N	-0-					68

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 33 RRCID -> 224656 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7327 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	N	2697	-0-	-93	-0-	61	1	2636	3	N	-0-					-0-
09	2700	N	2557	-0-	-143	-0-	56	1	2501	3	N	-0-					-0-
10	2790	N	2405	-0-	-385	-0-	52	1	2353	3	N	-0-					-0-
11	2610	N	2590	-0-	-20	-0-	83	1	2507	3	N	-0-					-0-
12	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	14	1	2807	3	N	-0-					-0-
*01	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	84	1	2369	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 8 RRCID -> 224670 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7084 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	3241	-0-	-14	-0-	108	1	3133	3	Y	-0-					-0-
09	3150	X	2911	-0-	-239	-0-	94	1	2817	3	Y	-0-					-0-
10	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	105	1	3196	3	Y	10					10
							11	9									
11	3150	X	3011	-0-	-139	-0-	96	1	2912	3	Y	3					13
							3	9									
12	3038	X	2851	-0-	-187	-0-	14	1	2833	3	Y	4					17
							4	9									
*01	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	112	1	3168	3	Y	1					18
							1	9									

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
08	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	60	1	647	2	N	23					148
							1939	3	25	9							
09	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	65	1	719	2	N	37					185
							2156	3	41	9							
10	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	63	1	715	2	N	38					223
							2144	3	42	9							
11	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	63	1	712	2	N	32					255
							2134	3	35	9							
*12	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	76	1	578	2	N	28	165	1			118
							1731	3	31	9							
*01	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	66	1	675	2	N	43					161
							2025	3	47	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KHRAISH, HANNA WELL #: 7 RRCID -> 224690 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8930 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	X	1674	-0-	-341	-0-	38	1	1627	3	Y	8					45
							9	9									
09	1950	X	830	-0-	-1120	-0-	18	1	812	3	Y	-0-					45
10	2015	X	1983	-0-	-32	-0-	42	1	1941	3	Y	-0-					45
11	1950	X	1804	-0-	-146	-0-	39	1	1765	3	Y	-0-					45
*12	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	38	1	1715	3	Y	-0-					45
01	1984	N	1803	-0-	-181	-0-	39	1	1619	3	Y	132					177
							145	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
08	5115	X	4689	-0-	-426	-0-	471	1	4218	3	Y	-0-					44
09	4950	X	4559	-0-	-391	-0-	445	1	4114	3	Y	-0-					44
10	5053	X	4689	-0-	-364	-0-	460	1	4229	3	Y	-0-					44
11	4890	X	4449	-0-	-441	-0-	442	1	4007	3	Y	-0-					44
12	5053	X	4283	-0-	-770	-0-	396	1	3732	3	Y	141	144	1			41
							155	9									
01	4712	X	4110	-0-	-602	-0-	458	1	3652	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
08	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	115	1	5036	3	N	38	185	1			12
							42	9									
09	4710	X	4423	-0-	-287	-0-	97	1	4326	3	N	-0-					12
10	4867	X	4762	-0-	-105	-0-	102	1	4660	3	N	-0-					12
11	4710	X	4643	-0-	-67	-0-	101	1	4542	3	N	-0-					12
12	5270	X	4593	-0-	-677	-0-	15	1	4578	3	N	-0-					12
*01	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	127	1	5182	3	N	-0-					12

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
08	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	1020	1	3324	3	N	2					169
							2	9									
09	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	945	1	3115	3	N	119	172	1			116
							131	9									
10	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	981	1	3460	3	N	83					199
							91	9									
11	4080	X	4051	-0-	-29	-0-	973	1	3037	3	N	37	88	1			148
							41	9									
*12	4340	X	4092	-0-	-248	-0-	969	1	3117	3	N	5					153
							6	9									
01	4526	X	4322	-0-	-204	-0-	1019	1	3235	3	N	62					215
							68	9									

TADLOCK, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 224755 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7600 - 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
08	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	233	1	9371	2	N	-0-					120
09	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	229	1	9289	2	N	-0-					120
10	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	242	1	9366	2	N	-0-					120
11	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	318	1	9279	2	N	-0-					120
12	9889	X	9631	-0-	-258	-0-	314	1	9317	2	N	-0-					120
01	9827	X	9389	-0-	-438	-0-	315	1	9074	2	N	-0-					120

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
08	8556	X	8214	-0-	-342	-0-	299	1	7915	2	N	-0-					-0-
09	8220	X	7672	-0-	-548	-0-	277	1	7395	2	N	-0-					-0-
10	8494	X	7864	-0-	-630	-0-	297	1	7567	2	N	-0-					-0-
11	8160	X	7633	-0-	-527	-0-	253	1	7380	2	N	-0-					-0-
12	8184	X	7794	-0-	-390	-0-	254	1	7540	2	N	-0-					-0-
01	8184	X	7751	-0-	-433	-0-	260	1	7491	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
08	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	59	1	2621	2	N	-0-			-0-
09	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	55	1	2581	2	N	-0-			-0-
10	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	65	1	3154	2	N	-0-			-0-
11	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	62	1	3095	2	N	-0-			-0-
12	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	219	1	2959	2	N	-0-			-0-
*01	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	64	1	2941	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
08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	39	1	1722	2	N	-0-			-0-
09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	36	1	1687	2	N	-0-			-0-
10	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	36	1	1731	2	N	-0-			-0-
11	1710	N	1620	-0-	-90	-0-	32	1	1588	2	N	-0-			-0-
12	1767	N	1737	-0-	-30	-0-	35	1	1702	2	N	-0-			-0-
01	1767	N	1670	-0-	-97	-0-	36	1	1634	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
08	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	255	1	6744	2	N	-0-			-0-
09	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	156	1	6301	2	N	-0-			-0-
10	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	169	1	6555	2	N	-0-			-0-
11	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	223	1	6505	2	N	-0-			-0-
12	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	227	1	6718	2	N	-0-			-0-
*01	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	141	1	4067	2	N	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON, DORIS WELL #: 9 RRCID -> 224947 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7570 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1217	-0-	-364	-0-	28	1	1189	3	N	-0-			-0-
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	25	1	1120	3	N	-0-			-0-
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	38	1	1148	3	N	-0-			-0-
11	1170	N	797	-0-	-373	-0-	25	1	772	3	N	-0-			-0-
12	1178	N	863	-0-	-315	-0-	4	1	859	3	N	-0-			-0-
01	1178	N	862	-0-	-316	-0-	30	1	832	3	N	-0-			-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224948 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7908 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	195	1	5671	3	N	-0-			-0-
09	4020	X	3347	-0-	-673	-0-	109	1	3238	3	N	-0-			-0-
10	3968	X	2647	-0-	-1321	-0-	84	1	2563	3	N	-0-			-0-
11	5670	X	4344	-0-	-1326	-0-	139	1	4205	3	N	-0-			-0-
12	5859	X	3281	-0-	-2578	-0-	16	1	3265	3	N	-0-			-0-
01	5859	X	3258	-0-	-2601	-0-	112	1	3146	3	N	-0-			-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 224949 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8046 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	121	1	4847	2	N	-0-			-0-
09	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	174	1	4648	2	N	-0-			-0-
10	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	177	1	4528	2	N	-0-			-0-
11	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	151	1	4401	2	N	-0-			-0-
12	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	151	1	4473	2	N	-0-			-0-
*01	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	98	1	4286	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 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225036 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8846 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	X	2033	-0-	-13	-0-	45	1	1978	3	N	9					119
							10	9									
09	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	52	1	2309	3	N	70					189
							77	9									
10	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	44	1	1979	3	N	65	181	1			73
							72	9									
11	1980	N	1445	-0-	-535	-0-	31	1	1407	3	N	6					79
							7	9									
*12	2046	N	1472	-0-	-574	-0-	31	1	1394	3	N	43					122
							47	9									
*01	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	53	1	2152	3	N	43					165
							47	9									

L.B.J. - BLAKLEY "D-C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225174 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7625 - 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
08	18042	X	16391	-0-	-1651	-0-	597	1	15794	2	N	-0-					-0-
09	16980	X	16044	-0-	-936	-0-	386	1	15658	2	N	-0-					-0-
10	16988	X	15727	-0-	-1261	-0-	593	1	15134	2	N	-0-					-0-
11	16312	X	16312	-0-	-0-	-0-	540	1	15772	2	N	-0-					-0-
12	16163	X	16163	-0-	-0-	-0-	528	1	15635	2	N	-0-					-0-
*01	15440	X	15440	-0-	-0-	-0-	518	1	14922	2	N	-0-					-0-

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
08	7347	X	5212	-0-	-2135	-0-	5184	3	28	9	N	25					165
09	6570	X	-0-	-0-	-6570	-0-					N	68					233
10	6789	X	6515	-0-	-274	-0-	6489	3	26	9	N	24	187	1			70
11	6090	X	5941	-0-	-149	-0-	5799	3	142	9	N	129					199
12	5642	X	5465	-0-	-177	-0-	5420	3	45	9	N	41	183	1			57
*01	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	84	1	5554	3	N	99					156
							109	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
08	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	177	1	7105	2	N	-0-					-0-
09	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	170	1	6883	2	N	-0-					-0-
10	7006	X	6827	-0-	-179	-0-	172	1	6655	2	N	-0-					-0-
11	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	169	1	7466	2	N	-0-					-0-
12	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	201	1	9047	2	N	-0-					-0-
*01	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	191	1	8326	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
08	8711	X	8068	-0-	-643	-0-	196	1	7872	2	N	-0-					-0-
09	8100	X	7584	-0-	-516	-0-	183	1	7401	2	N	-0-					-0-
10	8246	X	6904	-0-	-1342	-0-	174	1	6730	2	N	-0-					-0-
11	7800	X	7666	-0-	-134	-0-	254	1	7412	2	N	-0-					-0-
12	7812	X	7711	-0-	-101	-0-	252	1	7459	2	N	-0-					-0-
01	7812	X	7750	-0-	-62	-0-	260	1	7490	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
08	6851	X	6529	-0-	-322	-0-	148	1	6381	3	N	-0-					-0-
09	6630	X	6419	-0-	-211	-0-	142	1	6277	3	N	-0-					-0-
10	6789	X	6636	-0-	-153	-0-	143	1	6493	3	N	-0-					-0-
11	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	142	1	6331	3	N	-0-					-0-
12	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	21	1	6566	3	N	-0-					-0-
*01	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	163	1	6540	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 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
08	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	16	1	6	2	Y	7					187
							2923	3	8	9							
09	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	13	1	2	2	Y	7					194
							2953	3	8	9							
10	3100	N	3243	-0-	143	143	15	1	3215	3	Y	12					206
							13	9									
11	3000	N	3374	-0-	374	517	16	1	1	2	Y	15					221
							3340	3	17	9							
12	3882	X	3365	-0-	-517	-0-	16	1	3331	3	Y	16					237
							18	9									
*01	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	16	1	7	2	Y	16	177	1			76
							3438	3	18	9							

BENNETT, WILLIAM WELL #: 16 RRCID -> 225411 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7460 - 9803

08	15363	X	15363	-0-	-0-	-0-	560	1	14803	2	N	-0-					-0-
09	13801	X	13801	-0-	-0-	-0-	498	1	13303	2	N	-0-					-0-
10	13608	X	13608	-0-	-0-	-0-	513	1	13095	2	N	-0-					-0-
11	13374	X	13374	-0-	-0-	-0-	443	1	12931	2	N	-0-					-0-
12	14973	X	13754	-0-	-1219	-0-	449	1	13305	2	N	-0-					-0-
01	14973	X	13116	-0-	-1857	-0-	440	1	12676	2	N	-0-					-0-

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 4H RRCID -> 225412 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6200 - 7852

08	279	N	142	-0-	-137	-0-	1	1	141	3	Y	-0-					84
09	210	N	94	-0-	-116	-0-	94	3			Y	-0-					84
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					84
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					84
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					84
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84

WEBB BARNETT GU WELL #: 1 RRCID -> 225413 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7275 - 9452

08	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	282	1	6135	3	N	-0-					-0-
09	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	281	1	6281	3	N	-0-					-0-
10	6479	X	6331	-0-	-148	-0-	264	1	6067	3	N	-0-					-0-
11	6270	X	5717	-0-	-553	-0-	241	1	5476	3	N	-0-					-0-
12	6789	X	5487	-0-	-1302	-0-	36	1	5451	3	N	-0-					-0-
01	6789	X	5640	-0-	-1149	-0-	252	1	5388	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

08	13888	X	13371	-0-	-517	-0-	443	1	12913	3	Y	14	118	1			-0-
							15	9									
09	13470	X	12679	-0-	-791	-0-	410	1	12249	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
10	13764	X	11905	-0-	-1859	-0-	375	1	11529	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	13200	X	12139	-0-	-1061	-0-	387	1	11730	3	Y	20					20
							22	9									
12	13330	X	12124	-0-	-1206	-0-	60	1	12033	3	Y	28					48
							31	9									
*01	13354	X	13354	-0-	-0-	-0-	456	1	12855	3	Y	39					87
							43	9									

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 #: 21 RRCID -> 225415 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8396 - 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
08	9734	X	8357	-0-	-1377	-0-	189	1	8168	3	N	-0-					-0-
09	9060	X	8223	-0-	-837	-0-	181	1	8042	3	N	-0-					-0-
10	9362	X	8469	-0-	-893	-0-	183	1	8286	3	N	-0-					-0-
11	9060	X	8173	-0-	-887	-0-	178	1	7995	3	N	-0-					-0-
*12	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	271	1	8305	3	N	-0-					-0-
*01	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	298	1	8297	3	N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 1 RRCID -> 225416 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7866 - 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
08	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	108	1	4757	2	N	-0-					-0-
09	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	106	1	5003	2	N	-0-					-0-
10	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	103	1	4988	2	N	-0-					-0-
11	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	95	1	4738	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	4527	-0-	-743	-0-	92	1	4435	2	N	-0-					-0-
01	5270	X	3749	-0-	-1521	-0-	80	1	3669	2	N	-0-					-0-

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
08	6324	X	6060	-0-	-264	-0-	147	1	5913	2	N	-0-					-0-
09	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	165	1	6682	2	N	-0-					-0-
10	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	207	1	8038	2	N	-0-					-0-
11	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	154	1	6832	2	N	-0-					-0-
12	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	142	1	6387	2	N	-0-					-0-
*01	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	135	1	5911	2	N	-0-					-0-

ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225419 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8225 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	3936	-0-	-497	-0-	261	1	3675	2	N	-0-					-0-
09	4260	X	3966	-0-	-294	-0-	362	1	3604	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	4108	-0-	-325	-0-	294	1	3814	2	N	-0-					-0-
11	4290	X	3891	-0-	-399	-0-	215	1	3676	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	3823	-0-	-610	-0-	135	1	3688	2	N	-0-					-0-
*01	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	176	1	4088	2	N	-0-					-0-

DAVIS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225420 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7793 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	209	1	9225	2	N	-0-					-0-
09	9060	X	8343	-0-	-717	-0-	173	1	8170	2	N	-0-					-0-
10	9362	X	8310	-0-	-1052	-0-	168	1	8142	2	N	-0-					-0-
11	9120	X	7524	-0-	-1596	-0-	147	1	7377	2	N	-0-					-0-
12	8401	X	7441	-0-	-960	-0-	151	1	7290	2	N	-0-					-0-
01	8401	X	7320	-0-	-1081	-0-	156	1	7164	2	N	-0-					-0-

DOYLE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 225421 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7955 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9362	X	7812	-0-	-1550	-0-	173	1	7639	2	N	-0-					-0-
09	9060	X	7300	-0-	-1760	-0-	151	1	7149	2	N	-0-					-0-
10	8649	X	7743	-0-	-906	-0-	157	1	7586	2	N	-0-					-0-
11	8190	X	7245	-0-	-945	-0-	142	1	7103	2	N	-0-					-0-
12	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	147	1	7103	2	N	-0-					-0-
01	7099	X	6611	-0-	-488	-0-	141	1	6470	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 6 RRCID -> 225423 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7585 - 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
08	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	305	1	12238	2	N	-0-					-0-
09	11820	X	11820	-0-	-0-	-0-	285	1	11535	2	N	-0-					-0-
10	11881	X	11881	-0-	-0-	-0-	299	1	11582	2	N	-0-					-0-
11	12309	X	12309	-0-	-0-	-0-	407	1	11902	2	N	-0-					-0-
12	11699	X	11699	-0-	-0-	-0-	382	1	11317	2	N	-0-					-0-
01	11563	X	10951	-0-	-612	-0-	368	1	10583	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PADDACK, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 225424 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9146 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	1087	1	1436	3	N	27					102
							30	9									
*09	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	1043	1	1024	3	N	33					135
							36	9									
*10	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	1075	1	949	3	N	15					150
							17	9									
*11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	1041	1	947	3	N	23					173
							25	9									
*12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1063	1	446	3	N	12					185
							13	9									
*01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1069	1	586	3	N	19					204
							21	9									

LAU WELL #: 10 RRCID -> 225425 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7760 - 10522

08	20646	X	18583	-0-	-2063	-0-	452	1	18131	2	N	-0-					-0-
09	19260	X	17447	-0-	-1813	-0-	420	1	17027	2	N	-0-					-0-
10	19747	X	17376	-0-	-2371	-0-	437	1	16939	2	N	-0-					-0-
11	18540	X	16791	-0-	-1749	-0-	371	1	16420	2	N	-0-					-0-
12	18414	X	16964	-0-	-1450	-0-	369	1	16595	2	N	-0-					-0-
01	18414	X	16124	-0-	-2290	-0-	361	1	15763	2	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 225426 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6370 - 9063

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON CENTRAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225427 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8210 - 10655

08	6355	X	6049	-0-	-306	-0-	402	1	5647	2	N	-0-					-0-
09	6150	X	5837	-0-	-313	-0-	534	1	5303	2	N	-0-					-0-
10	6355	X	5948	-0-	-407	-0-	422	1	5526	2	N	-0-					-0-
11	6150	X	5614	-0-	-536	-0-	308	1	5306	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	5634	-0-	-938	-0-	206	1	5428	2	N	-0-					-0-
01	6045	X	5926	-0-	-119	-0-	245	1	5681	2	N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 2 RRCID -> 225428 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7443 - 9173

08	4433	X	3583	-0-	-850	-0-	1204	1	2379	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	780	-0-	-3510	-0-	780	1			N	-0-					-0-
10	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	935	1	3301	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	3751	-0-	-329	-0-	864	1	2887	2	N	-0-					-0-
12	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	918	1	3480	2	N	-0-					-0-
*01	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	837	1	3175	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225564 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 6640 - 6826

08	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	118	1	2819	2	N	-0-					-0-
09	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	163	1	3362	2	N	-0-					-0-
10	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	159	1	3594	2	N	-0-					-0-
11	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	148	1	3666	2	N	-0-					-0-
12	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	109	1	3530	2	N	-0-					-0-
01	2511	X	2445	-0-	-66	-0-	76	1	2369	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 WELL #: 9 RRCID -> 225575 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7319 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	106	1	3090	3	Y	-0-					24
09	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	99	1	2931	3	Y	-0-	16	1			8
10	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	99	1	3023	3	Y	14	1	1			21
							15	9									
11	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	97	1	2946	3	Y	9					30
							10	9									
*12	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	97	1	2974	3	Y	-0-					30
01	3069	X	2907	-0-	-162	-0-	100	1	2804	3	Y	3					33
							3	9									

DODSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225837 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7222 - 7726

08	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	140	1	4056	3	Y	-0-					28
09	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	111	1	3317	3	Y	-0-					28
10	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	110	1	3352	3	Y	-0-					28
11	3330	X	3272	-0-	-58	-0-	105	1	3167	3	Y	-0-					28
12	3720	X	3069	-0-	-651	-0-	15	1	3054	3	Y	-0-					28
01	3720	X	2994	-0-	-726	-0-	103	1	2891	3	Y	-0-					28

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 22 RRCID -> 225844 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7199 - 7663

08	4836	X	4530	-0-	-306	-0-	151	1	4379	3	N	-0-					60
09	4680	X	4232	-0-	-448	-0-	138	1	4094	3	N	-0-					60
10	4743	X	4311	-0-	-432	-0-	136	1	4175	3	N	-0-					60
11	4530	X	4084	-0-	-446	-0-	131	1	3953	3	N	-0-					60
*12	4681	X	4156	-0-	-525	-0-	131	1	4025	3	N	-0-					60
01	4526	X	4232	-0-	-294	-0-	146	1	4086	3	N	-0-					60

BURRESS, ETTA WELL #: 1 RRCID -> 225856 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7300 - 9442

08	5208	X	4912	-0-	-296	-0-	989	1	3905	3	N	16					63
							18	9									
09	5070	X	4977	-0-	-93	-0-	1002	1	3957	3	N	16					79
							18	9									
10	5239	X	5081	-0-	-158	-0-	1030	1	4032	3	N	17					96
							19	9									
11	5070	X	4737	-0-	-333	-0-	992	1	3730	3	N	14					110
							15	9									
12	5146	X	4715	-0-	-431	-0-	918	1	3771	3	N	24					134
							26	9									
01	5146	X	4047	-0-	-1099	-0-	992	1	3025	3	N	27					161
							30	9									

SANDERS, FRED WELL #: 11 RRCID -> 225858 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8436 - 10750

08	15562	X	14581	-0-	-981	-0-	531	1	14050	2	N	-0-					-0-
09	15000	X	14153	-0-	-847	-0-	511	1	13642	2	N	-0-					-0-
10	15531	X	14301	-0-	-1230	-0-	539	1	13762	2	N	-0-					-0-
11	15030	X	14478	-0-	-552	-0-	479	1	13999	2	N	-0-					-0-
12	14105	X	11604	-0-	-2501	-0-	379	1	11225	2	N	-0-					-0-
01	14105	X	13546	-0-	-559	-0-	455	1	13091	2	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 15 RRCID -> 225859 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8446 - 10550

08	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	224	1	9685	3	N	-0-					-0-
09	9606	X	9606	-0-	-0-	-0-	212	1	9394	3	N	-0-					-0-
10	10123	X	10123	-0-	-0-	-0-	218	1	9905	3	N	-0-					-0-
11	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	207	1	9249	3	N	-0-					-0-
12	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	32	1	9782	3	N	-0-					-0-
*01	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	239	1	9541	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BROCK, KAREN WELL #: 1 RRCID -> 226055 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7597 - 7689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
09	120	N	22	-0-	-98	-0-	22	1			N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	57	1	44	2	N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 1 RRCID -> 226056 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7342 - 7538

08	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	203	1	4805	2	N	-0-			-0-
09	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	211	1	4324	2	N	-0-			-0-
10	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	192	1	4408	2	N	-0-			-0-
11	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	151	1	3928	2	N	-0-			-0-
12	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	123	1	3957	2	N	-0-			-0-
*01	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	125	1	3928	2	N	-0-			-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 6 RRCID -> 226170 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7259 - 7762

08	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	130	1	5620	3	N	-0-			-0-
09	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	177	1	5267	3	N	-0-			-0-
10	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	155	1	4729	3	N	-0-			-0-
11	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	154	1	4660	3	N	-0-			-0-
12	5549	X	4193	-0-	-1356	-0-	21	1	4172	3	N	-0-			-0-
01	5549	X	4359	-0-	-1190	-0-	150	1	4209	3	N	-0-			-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 2 RRCID -> 226177 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7290 - 7520

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EBERHART, JUANITA WELL #: 1 RRCID -> 226619 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7895 - 9503

08	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	64	1	2837	2	N	-0-			-0-
09	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	63	1	2966	2	N	-0-			-0-
10	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	58	1	2821	2	N	-0-			-0-
11	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	62	1	3122	2	N	-0-			-0-
12	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	61	1	2957	2	N	-0-			-0-
*01	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	68	1	3139	2	N	-0-			-0-

LINVILLE EAST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226621 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7642 - 9005

08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	137	1	1900	2	N	-0-			-0-
09	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	162	1	1610	2	N	-0-			-0-
10	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	145	1	1891	2	N	-0-			-0-
11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	103	1	1749	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	4975	-0-	1875	1875	772	1	4203	2	N	-0-			-0-
*01	3100	N	3775	-0-	675	2550	610	1	3165	2	N	-0-			-0-

FINCHER, CALCIN WELL #: 1 RRCID -> 226622 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7682 - 8875

08	4247	X	3831	-0-	-416	-0-	85	1	3746	2	N	-0-			-0-
09	4020	X	3526	-0-	-494	-0-	73	1	3453	2	N	-0-			-0-
10	4123	X	2921	-0-	-1202	-0-	59	1	2862	2	N	-0-			-0-
11	3840	X	2671	-0-	-1169	-0-	52	1	2619	2	N	-0-			-0-
12	3534	X	2619	-0-	-915	-0-	53	1	2566	2	N	-0-			-0-
01	3534	X	2335	-0-	-1199	-0-	50	1	2285	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226623 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8615 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	212	1	2423	2	N	-0-			-0-
09	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	265	1	1099	2	N	-0-			-0-
10	1054	X	766	-0-	-288	-0-	184	1	582	2	N	-0-			-0-
11	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	184	1	1715	2	N	-0-			-0-
12	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	119	1	1532	2	N	-0-			-0-
*01	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	185	1	4437	2	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	13361	X	12348	-0-	-1013	-0-	300	1	12048	2	N	-0-			-0-
09	12930	X	11980	-0-	-950	-0-	289	1	11691	2	N	-0-			-0-
10	13361	X	11602	-0-	-1759	-0-	292	1	11310	2	N	-0-			-0-
11	12930	X	12017	-0-	-913	-0-	265	1	11752	2	N	-0-			-0-
12	12338	X	12152	-0-	-186	-0-	265	1	11887	2	N	-0-			-0-
01	12338	X	10384	-0-	-1954	-0-	232	1	10152	2	N	-0-			-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 226626 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8526 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7626	X	7458	-0-	-168	-0-	181	1	7277	2	N	-0-			-0-
09	7440	X	7022	-0-	-418	-0-	169	1	6853	2	N	-0-			-0-
10	7688	X	7290	-0-	-398	-0-	183	1	7107	2	N	-0-			-0-
11	7440	X	6913	-0-	-527	-0-	153	1	6760	2	N	-0-			-0-
12	7409	X	6824	-0-	-585	-0-	149	1	6675	2	N	-0-			-0-
01	7409	X	6719	-0-	-690	-0-	150	1	6569	2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 21 RRCID -> 226627 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7745 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	4975	-0-	-481	-0-	181	1	4794	2	N	-0-			-0-
09	5280	X	4981	-0-	-299	-0-	180	1	4801	2	N	-0-			-0-
10	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	200	1	5112	2	N	-0-			-0-
11	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	171	1	5010	2	N	-0-			-0-
12	5146	X	4968	-0-	-178	-0-	162	1	4806	2	N	-0-			-0-
01	5177	X	4605	-0-	-572	-0-	155	1	4450	2	N	-0-			-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 226628 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8205 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5146	X	4558	-0-	-588	-0-	166	1	4392	2	N	-0-			-0-
09	4950	X	4253	-0-	-697	-0-	154	1	4099	2	N	-0-			-0-
10	5022	X	4634	-0-	-388	-0-	175	1	4459	2	N	-0-			-0-
11	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	166	1	4862	2	N	-0-			-0-
12	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	156	1	4613	2	N	-0-			-0-
01	4619	X	4428	-0-	-191	-0-	149	1	4279	2	N	-0-			-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 4 RRCID -> 226630 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6705 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	3			N	-0-			-0-
09	3870	X	3708	-0-	-162	-0-	3708	3			N	-0-			-0-
10	3999	X	3672	-0-	-327	-0-	3672	3			N	-0-			-0-
11	3870	X	3551	-0-	-319	-0-	3551	3			N	-0-			-0-
12	3906	X	3503	-0-	-403	-0-	3503	3			N	-0-			-0-
01	3906	X	3438	-0-	-468	-0-	3438	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOYL, DALE WELL #: 5 RRCID -> 226631 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8001 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8556	X	6867	-0-	-1689	-0-	154	1	6713	3	Y	-0-					56
09	8280	X	6597	-0-	-1683	-0-	145	1	6452	3	Y	-0-	51	1			5
10	8308	X	6560	-0-	-1748	-0-	141	1	6415	3	Y	4	4	1			5
							4	9									
11	6660	X	6481	-0-	-179	-0-	141	1	6340	3	Y	-0-					5
*12	6882	X	6364	-0-	-518	-0-	201	1	6161	3	Y	2					7
							2	9									
01	6882	X	6216	-0-	-666	-0-	213	1	5997	3	Y	5					12
							6	9									

CHURMAN, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 226632 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7750 - 8292

08	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	366	1	3193	2	N	-0-					-0-
09	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	230	1	2941	2	N	-0-					-0-
10	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	46	1	2244	2	N	-0-					-0-
11	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	44	1	2218	2	N	-0-					-0-
12	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	47	1	2250	2	N	-0-					-0-
*01	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	40	1	1829	2	N	-0-					-0-

GUILES, DERRELL H. WELL #: 1 RRCID -> 226634 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7230 - 8732

08	2015	N	1999	-0-	-16	-0-	11	1	4	2	N	-0-	130	1			33
							1984	3									
09	1950	N	1838	-0-	-112	-0-	8	1	1	2	N	1					34
							1828	3	1	9							
10	2015	N	2002	-0-	-13	-0-	9	1	1993	3	N	-0-					34
11	1920	N	1898	-0-	-22	-0-	9	1	1	2	N	-0-					34
							1888	3									
12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	9	1	1947	3	N	-0-					34
01	2015	N	1866	-0-	-149	-0-	9	1	4	2	N	1					35
							1852	3	1	9							

DAWSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 226635 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7610 - 8064

08	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	58	1	2491	3	N	-0-					-0-
09	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	53	1	2372	3	N	-0-					-0-
10	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	54	1	2466	3	N	-0-					-0-
11	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	54	1	2430	3	N	-0-					-0-
*12	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	55	1	2495	3	N	-0-					-0-
*01	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	64	1	2512	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 14 RRCID -> 226639 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8286 - 10090

08	6479	X	6213	-0-	-266	-0-	141	1	6072	3	N	-0-					-0-
09	6240	X	6060	-0-	-180	-0-	134	1	5926	3	N	-0-					-0-
10	6386	X	6304	-0-	-82	-0-	136	1	6168	3	N	-0-					-0-
11	6120	X	5805	-0-	-315	-0-	126	1	5679	3	N	-0-					-0-
12	6231	X	5970	-0-	-261	-0-	19	1	5951	3	N	-0-					-0-
*01	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	153	1	6125	3	N	-0-					-0-

JACKSON, STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 226641 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7154 - 9094

*05	1643	N	463	-0-	-1180	-0-	463	2			N	-0-					-0-
*06	1350	N	711	-0-	-639	-0-	711	2			N	-0-					-0-
*07	992	N	582	-0-	-410	-0-	582	2			N	-0-					-0-
*08	465	N	353	-0-	-112	-0-	353	2			N	-0-					-0-
*09	720	N	234	-0-	-486	-0-	234	2			N	-0-					-0-
*10	589	N	1	-0-	-588	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*11	330	N	191	-0-	-139	-0-	191	2			N	-0-					-0-
*12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
*01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	395	1	645	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 #: 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
08	4185	X	4176	-0-	-9	-0-	550	1	3626	3	Y	-0-					2
09	4050	X	2647	-0-	-1403	-0-	549	1	2098	3	Y	-0-					2
10	4185	X	3203	-0-	-982	-0-	483	1	2720	3	Y	-0-					2
11	12683	X	12683	-0-	-0-	-0-	794	1	11889	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	12479	X	12479	-0-	-0-	-0-	578	1	11901	3	Y	-0-					-0-
*01	10551	X	10551	-0-	-0-	-0-	889	1	9662	3	Y	-0-					-0-

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
08	9672	X	9221	-0-	-451	-0-	205	1	9016	2	N	-0-					-0-
09	9360	X	9084	-0-	-276	-0-	188	1	8896	2	N	-0-					-0-
10	9486	X	9159	-0-	-327	-0-	185	1	8974	2	N	-0-					-0-
11	9000	X	8911	-0-	-89	-0-	175	1	8736	2	N	-0-					-0-
12	9207	X	8958	-0-	-249	-0-	182	1	8776	2	N	-0-					-0-
01	9207	X	8790	-0-	-417	-0-	188	1	8602	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 13 RRCID -> 226761 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7144 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5859	X	2508	-0-	-3351	-0-	61	1	2447	2	N	-0-					-0-
09	38041	X	38041	-0-	-0-	-0-	1374	1	36667	2	N	-0-					-0-
10	31774	X	31774	-0-	-0-	-0-	1198	1	30576	2	N	-0-					-0-
11	26785	X	26785	-0-	-0-	-0-	886	1	25899	2	N	-0-					-0-
12	39308	X	24423	-0-	-14885	-0-	797	1	23626	2	N	-0-					-0-
01	39308	X	23244	-0-	-16064	-0-	780	1	22464	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
08	7285	X	2909	-0-	-4376	-0-	71	1	2838	2	N	-0-					-0-
09	17254	X	17254	-0-	-0-	-0-	623	1	16631	2	N	-0-					-0-
10	13704	X	13704	-0-	-0-	-0-	517	1	13187	2	N	-0-					-0-
11	11863	X	11863	-0-	-0-	-0-	393	1	11470	2	N	-0-					-0-
12	14260	X	10716	-0-	-3544	-0-	350	1	10366	2	N	-0-					-0-
01	14260	X	10636	-0-	-3624	-0-	357	1	10279	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
08	6479	X	5434	-0-	-1045	-0-	198	1	5236	2	N	-0-					-0-
09	6270	X	5027	-0-	-1243	-0-	182	1	4845	2	N	-0-					-0-
10	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	280	1	7142	2	N	-0-					-0-
11	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	313	1	9133	2	N	-0-					-0-
12	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	308	1	9137	2	N	-0-					-0-
*01	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	302	1	8702	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
08	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	50	1	20	2	N	112	173	1			202
							9071	3	123	9							
09	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	38	1	5	2	N	83					285
							8547	3	91	9							
10	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	40	1	1	2	N	56	166	1			175
							8853	3	62	9							
11	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	40	1	4	2	N	96	183	1			88
							8434	3	106	9							
12	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	37	1	1	2	N	88					176
							7962	3	97	9							
*01	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	42	1	19	2	N	108	185	1			99
							9087	3	119	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YARBROUGH GU WELL #: 5 RRCID -> 226986 COMPL. DATE 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
08	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
09	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
10	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
11	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
*12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITX LTD WELL #: 1 RRCID -> 226987 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7130 - 10334

08	7254	X	7121	-0-	-133	-0-	944	1	6177	3	N	-0-					-0-
09	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	1010	1	7729	3	N	-0-					-0-
10	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	1045	1	8241	3	N	-0-					-0-
11	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	999	1	7912	3	N	-0-					-0-
12	8711	X	8642	-0-	-69	-0-	814	1	7828	3	N	-0-					-0-
*01	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	979	1	8157	3	N	-0-					-0-

RANN, CLEO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226989 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8030 - 9432

08	11687	X	10231	-0-	-1456	-0-	228	1	9940	3	Y	57	57	0			-0-
							63	9									
09	11010	X	9879	-0-	-1131	-0-	215	1	9600	3	Y	58	58	0			-0-
							64	9									
10	11191	X	9258	-0-	-1933	-0-	290	1	8911	3	Y	52	52	0			-0-
							57	9									
11	10590	X	9020	-0-	-1570	-0-	285	1	8679	3	Y	51	51	0			-0-
							56	9									
*12	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	307	1	9478	3	Y	81	81	0			-0-
							89	9									
01	9796	X	9716	-0-	-80	-0-	330	1	9327	3	Y	54	54	0			-0-
							59	9									

JEFF S. FOX WELL #: 5 RRCID -> 226990 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8318 - 10242

08	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	239	1	6942	3	Y	-0-					26
09	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	225	1	6703	3	Y	-0-	14	1			12
10	6820	X	6806	-0-	-14	-0-	214	1	6567	3	Y	23	1	1			34
							25	9									
11	6600	X	5738	-0-	-862	-0-	183	1	5537	3	Y	16					50
							18	9									
*12	7161	X	6807	-0-	-354	-0-	212	1	6547	3	Y	44					94
							48	9									
01	7161	X	6554	-0-	-607	-0-	224	1	6299	3	Y	28					122
							31	9									

LAMM, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 226991 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8476 - 10205

08	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	1181	1	2798	3	Y	2					100
							2	9									
09	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	1145	1	2835	3	Y	20					120
							22	9									
10	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	1197	1	3451	3	Y	8					128
							9	9									
11	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	1154	1	3161	3	Y	-0-					128
*12	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	1181	1	2928	3	Y	-0-					128
*01	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	1182	1	2711	3	Y	-0-					128

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DIXON, MCFARLAND WELL #: 6 RRCID -> 226992 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 7100 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					25
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					25
10	496	N	381	-0-	-115	-0-	313	1	67	3	N	1					26
							1	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	372	N	229	-0-	-143	-0-	229	1			N	-0-					26

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	7409	X	6569	-0-	-840	-0-	146	1	6423	2	N	-0-					-0-
09	7170	X	6709	-0-	-461	-0-	139	1	6570	2	N	-0-					-0-
10	7161	X	6792	-0-	-369	-0-	137	1	6655	2	N	-0-					-0-
11	6930	X	6576	-0-	-354	-0-	129	1	6447	2	N	-0-					-0-
12	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	180	1	8693	2	N	-0-					-0-
*01	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	239	1	10940	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
08	1457	N	1333	-0-	-124	-0-	30	1	1303	3	N	-0-					40
09	1410	N	1283	-0-	-127	-0-	28	1	1255	3	N	-0-					40
10	1426	N	1335	-0-	-91	-0-	29	1	1306	3	N	-0-					40
11	1290	N	1176	-0-	-114	-0-	25	1	1151	3	N	-0-					40
12	1333	N	1140	-0-	-193	-0-	6	1	1134	3	N	-0-					40
01	1333	N	850	-0-	-483	-0-	29	1	821	3	N	-0-					40

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
08	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	92	1	2686	3	Y	-0-					-0-
09	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	87	1	2569	3	Y	-0-					-0-
10	2480	N	2354	-0-	-126	-0-	74	1	2280	3	Y	-0-					-0-
11	2400	N	2173	-0-	-227	-0-	69	1	2104	3	Y	-0-					-0-
*12	2697	N	2035	-0-	-662	-0-	64	1	1971	3	Y	-0-					-0-
01	2356	N	2090	-0-	-266	-0-	72	1	2018	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 #: 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
08	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	150	1	4354	3	Y	14					14
							15	9									
09	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	84	1	2502	3	Y	5	19	1			-0-
							6	9									
10	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	136	1	4173	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	118	1	3573	3	Y	-0-					-0-
12	4340	X	3836	-0-	-504	-0-	19	1	3817	3	Y	-0-					-0-
01	4340	X	4066	-0-	-274	-0-	140	1	3926	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
08	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	121	1	3511	3	Y	-0-					-0-
09	3210	X	2622	-0-	-588	-0-	85	1	2537	3	Y	-0-					-0-
10	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	108	1	3317	3	Y	-0-					-0-
11	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	111	1	3373	3	Y	-0-					-0-
12	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	17	1	3498	3	Y	-0-					-0-
*01	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	133	1	3723	3	Y	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 7 RRCID -> 227000 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8446 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6727	X	6255	-0-	-472	-0-	142	1	6113	3	N	-0-					-0-
09	6510	X	6312	-0-	-198	-0-	140	1	6172	3	N	-0-					-0-
10	6541	X	6347	-0-	-194	-0-	137	1	6210	3	N	-0-					-0-
11	6120	X	6006	-0-	-114	-0-	131	1	5875	3	N	-0-					-0-
*12	6262	X	5840	-0-	-422	-0-	126	1	5714	3	N	-0-					-0-
01	6262	X	5933	-0-	-329	-0-	146	1	5787	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
08	11284	X	10426	-0-	-858	-0-	235	1	10191	3	N	-0-					-0-
09	10920	X	9901	-0-	-1019	-0-	219	1	9682	3	N	-0-					-0-
10	10912	X	10356	-0-	-556	-0-	223	1	10133	3	N	-0-					-0-
11	10500	X	9705	-0-	-795	-0-	212	1	9493	3	N	-0-					-0-
*12	10323	X	9834	-0-	-489	-0-	211	1	9623	3	N	-0-					-0-
01	10323	X	9764	-0-	-559	-0-	238	1	9526	3	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227002 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7830 - 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
08	15686	X	14976	-0-	-710	-0-	499	1	14477	3	N	-0-					-0-
09	15180	X	13843	-0-	-1337	-0-	450	1	13393	3	N	-0-					-0-
10	15686	X	14477	-0-	-1209	-0-	458	1	14019	3	N	-0-					-0-
11	14790	X	13837	-0-	-953	-0-	442	1	13395	3	N	-0-					-0-
*12	14725	X	12718	-0-	-2007	-0-	401	1	12317	3	N	-0-					-0-
01	14725	X	11925	-0-	-2800	-0-	412	1	11513	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
08	6014	X	5513	-0-	-501	-0-	134	1	5379	2	N	-0-					-0-
09	5520	X	5440	-0-	-80	-0-	131	1	5309	2	N	-0-					-0-
10	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	140	1	5444	2	N	-0-					-0-
11	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	121	1	5356	2	N	-0-					-0-
12	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	124	1	5563	2	N	-0-					-0-
*01	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	125	1	5456	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 #: 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
08	5394	X	5002	-0-	-392	-0-	5002	3			N	-0-					-0-
09	4980	X	4584	-0-	-396	-0-	4584	3			N	-0-					-0-
10	5084	X	4818	-0-	-266	-0-	4818	3			N	-0-					-0-
11	4920	X	4701	-0-	-219	-0-	4701	3			N	-0-					-0-
12	4991	X	4817	-0-	-174	-0-	4817	3			N	-0-					-0-
01	4991	X	4814	-0-	-177	-0-	4814	3			N	-0-					-0-

GOLAZ, J. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 227417 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7347 - 8400

08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	925	1	756	3	N	20					45
							22	9									
09	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	901	1	925	3	N	2					47
							2	9									
10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	922	1	722	3	N	6					53
							7	9									
*11	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	901	1	952	3	N	7					60
							8	9									
*12	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	938	1	1189	3	Y	-0-	60	1			-0-
*01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	938	1	1109	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

POOL "B" WELL #: 9 RRCID -> 227418 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7590 - 10294

08	13420	X	13420	-0-	-0-	-0-	489	1	12931	2	N	-0-					-0-
09	12911	X	12911	-0-	-0-	-0-	466	1	12445	2	N	-0-					-0-
10	13057	X	13057	-0-	-0-	-0-	492	1	12565	2	N	-0-					-0-
11	12880	X	12880	-0-	-0-	-0-	426	1	12454	2	N	-0-					-0-
12	13299	X	13008	-0-	-291	-0-	425	1	12583	2	N	-0-					-0-
01	13299	X	12786	-0-	-513	-0-	429	1	12357	2	N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227419 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7360 - 9344

08	16554	X	15839	-0-	-715	-0-	577	1	15262	2	N	-0-					-0-
09	15900	X	10231	-0-	-5669	-0-	369	1	9862	2	N	-0-					-0-
10	17009	X	17009	-0-	-0-	-0-	641	1	16368	2	N	-0-					-0-
11	15889	X	15889	-0-	-0-	-0-	526	1	15363	2	N	-0-					-0-
12	15905	X	15905	-0-	-0-	-0-	519	1	15386	2	N	-0-					-0-
01	15469	X	15431	-0-	-38	-0-	518	1	14913	2	N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 227421 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6770 - 8940

08	10788	X	10270	-0-	-518	-0-	10270	3			N	-0-					-0-
09	10440	X	9901	-0-	-539	-0-	9901	3			N	-0-					-0-
10	10261	X	10038	-0-	-223	-0-	10038	3			N	-0-					-0-
11	9930	X	9439	-0-	-491	-0-	9439	3			N	-0-					-0-
12	10261	X	9799	-0-	-462	-0-	9799	3			N	-0-					-0-
01	10261	X	9453	-0-	-808	-0-	9453	3			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 #: 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
*08	10850	X	7205	-0-	-3645	-0-	67	1	16	2	N	-0-					-0-
							7122	3									
09	10500	X	8342	-0-	-2158	-0-	64	1	5	2	N	-0-					-0-
							8273	3									
10	9486	X	8875	-0-	-611	-0-	67	1	1	2	N	-0-					-0-
							8807	3									
11	7290	X	6280	-0-	-1010	-0-	57	1	3	2	N	-0-					-0-
							6220	3									
12	8618	X	5375	-0-	-3243	-0-	54	1	1	2	N	-0-					-0-
							5320	3									
01	8866	X	5486	-0-	-3380	-0-	54	1	11	2	N	-0-					-0-
							5421	3									

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 2 RRCID -> 227423 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8084 - 11156

08	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	147	1	6483	2	N	-0-					-0-
09	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	112	1	5313	2	N	-0-					-0-
10	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	43	1	2064	2	N	-0-					-0-
11	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	466	1	1435	2	N	-0-					-0-
12	310	X	196	-0-	-114	-0-	49	1	147	2	N	-0-					-0-
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

GROGAN-BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 227424 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6850 - 7953

08	3782	X	2552	-0-	-1230	-0-	1017	1	4	2	N	-0-					170
							1531	3									
09	3390	X	2187	-0-	-1203	-0-	910	1	1	2	N	4					174
							1272	3	4	9							
10	3286	X	1784	-0-	-1502	-0-	1079	1	705	3	N	-0-					174
11	3180	X	2242	-0-	-938	-0-	1039	1	1200	3	N	3					177
							3	9									
12	3224	X	2114	-0-	-1110	-0-	1090	1	1024	3	N	-0-					177
01	2542	X	2243	-0-	-299	-0-	1084	1	2	2	N	22	150	1			49
							1133	3	24	9							

PARNELL WELL #: 4 RRCID -> 227425 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7907 - 10746

08	9858	X	9608	-0-	-250	-0-	213	1	9395	2	N	-0-					-0-
09	9540	X	9179	-0-	-361	-0-	190	1	8989	2	N	-0-					-0-
10	9858	X	9413	-0-	-445	-0-	191	1	9222	2	N	-0-					-0-
11	9540	X	9324	-0-	-216	-0-	183	1	9141	2	N	-0-					-0-
12	9641	X	9124	-0-	-517	-0-	185	1	8939	2	N	-0-					-0-
01	9610	X	9310	-0-	-300	-0-	199	1	9111	2	N	-0-					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 1 RRCID -> 227426 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7664 - 9544

08	6665	X	5712	-0-	-953	-0-	127	1	5585	2	N	-0-					-0-
09	6450	X	5043	-0-	-1407	-0-	104	1	4939	2	N	-0-					-0-
10	6200	X	5873	-0-	-327	-0-	119	1	5754	2	N	-0-					-0-
11	6000	X	5958	-0-	-42	-0-	117	1	5841	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	4672	-0-	-908	-0-	95	1	4577	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	4549	-0-	-1031	-0-	97	1	4452	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 6 RRCID -> 227427 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8826 - 11080

08	8463	X	7865	-0-	-598	-0-	178	1	7687	3	N	-0-					-0-
09	8190	X	7351	-0-	-839	-0-	163	1	7188	3	N	-0-					-0-
10	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	185	1	8366	3	N	-0-					-0-
11	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	167	1	7483	3	N	-0-					-0-
*12	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	191	1	8655	3	N	-0-					-0-
*01	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	211	1	8364	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TINDLE, BUFORD WELL #: 3 RRCID -> 227428 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8150 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	713	1	1351	2	N	-0-					-0-
09	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	691	1	1452	2	N	-0-					-0-
10	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	840	1	7643	2	N	-0-					-0-
11	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	695	1	2099	2	N	-0-					-0-
12	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	707	1	1198	2	N	-0-					-0-
01	1829	X	1354	-0-	-475	-0-	679	1	675	2	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
08	19341	X	19341	-0-	-0-	-0-	435	1	18906	3	Y	-0-					-0-
09	17687	X	17687	-0-	-0-	-0-	575	1	17112	3	Y	-0-					-0-
10	18487	X	18487	-0-	-0-	-0-	584	1	17903	3	Y	-0-					-0-
11	17911	X	17911	-0-	-0-	-0-	573	1	17338	3	Y	-0-					-0-
12	18352	X	18313	-0-	-39	-0-	90	1	18223	3	Y	-0-					-0-
01	18352	X	17566	-0-	-786	-0-	605	1	16961	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
08	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	70	1	3086	2	N	-0-					-0-
09	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	67	1	3166	2	N	-0-					-0-
10	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	65	1	3143	2	N	-0-					-0-
11	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	62	1	3106	2	N	-0-					-0-
12	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	63	1	3062	2	N	-0-					-0-
*01	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	67	1	3049	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
08	1612	N	1432	-0-	-180	-0-	33	1	1399	3	N	-0-					18
09	1560	N	1133	-0-	-427	-0-	25	1	1108	3	N	-0-					18
10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	34	1	1546	3	N	-0-					18
11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	46	1	1392	3	N	-0-					18
12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	7	1	1380	3	N	-0-					18
01	1581	N	1167	-0-	-414	-0-	28	1	1139	3	N	-0-					18

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
08	1922	X	1791	-0-	-131	-0-	9	1	4	2	Y	-0-					-0-
							1778	3									
09	1860	X	1803	-0-	-57	-0-	8	1	1	2	Y	-0-					-0-
							1794	3									
10	1922	N	1442	-0-	-480	-0-	6	1	1436	3	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1384	-0-	-356	-0-	6	1	1	2	Y	-0-					-0-
							1377	3									
12	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
01	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	6	1	3	2	Y	-0-					-0-
							1382	3									

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 3 RRCID -> 227434 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8150 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-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

TINDLE, BUFORD WELL #: 2 RRCID -> 227435 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8056 - 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
08	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	989	1	5347	2	N	-0-			-0-
09	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	959	1	5651	2	N	-0-			-0-
10	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	943	1	4296	2	N	-0-			-0-
11	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	917	1	4893	2	N	-0-			-0-
12	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	969	1	4855	2	N	-0-			-0-
*01	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	967	1	4965	2	N	-0-			-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 2 RRCID -> 227436 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8353 - 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
08	5084	X	4512	-0-	-572	-0-	840	1	3672	2	N	-0-			-0-
09	4920	X	4475	-0-	-445	-0-	827	1	3648	2	N	-0-			-0-
10	5084	X	4419	-0-	-665	-0-	823	1	3596	2	N	-0-			-0-
11	4530	X	4258	-0-	-272	-0-	750	1	3508	2	N	-0-			-0-
12	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	850	1	3631	2	N	-0-			-0-
*01	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	828	1	3416	2	N	-0-			-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 3 RRCID -> 227437 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8013 - 11139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	1966	-0-	-793	-0-	44	1	1922	2	N	-0-			-0-
09	2490	X	1595	-0-	-895	-0-	33	1	1562	2	N	-0-			-0-
10	2418	X	1761	-0-	-657	-0-	36	1	1725	2	N	-0-			-0-
11	2160	X	1605	-0-	-555	-0-	31	1	1574	2	N	-0-			-0-
12	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	34	1	1639	2	N	-0-			-0-
01	1767	N	1333	-0-	-434	-0-	28	1	1305	2	N	-0-			-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 15H RRCID -> 227439 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8171 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	12524	X	12403	-0-	-121	-0-	280	1	12123	3	N	-0-			-0-
09	12120	X	11357	-0-	-763	-0-	250	1	11107	3	N	-0-			-0-
10	12524	X	10991	-0-	-1533	-0-	236	1	10755	3	N	-0-			-0-
11	12120	X	11020	-0-	-1100	-0-	241	1	10779	3	N	-0-			-0-
*12	11129	X	11030	-0-	-99	-0-	348	1	10682	3	N	-0-			-0-
01	11129	X	11118	-0-	-11	-0-	384	1	10734	3	N	-0-			-0-

BRYAN "D" WELL #: 9 RRCID -> 227442 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7324 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2523	-0-	-453	-0-	84	1	2439	3	N	-0-			-0-
09	2880	X	2286	-0-	-594	-0-	74	1	2212	3	N	-0-			-0-
10	2976	X	2352	-0-	-624	-0-	74	1	2278	3	N	-0-			-0-
11	2730	X	2329	-0-	-401	-0-	75	1	2254	3	N	-0-			-0-
*12	2728	X	2335	-0-	-393	-0-	73	1	2262	3	N	-0-			-0-
01	2356	N	2278	-0-	-78	-0-	79	1	2199	3	N	-0-			-0-

THORMANN GU WELL #: 1 RRCID -> 227600 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 5067 PERF. 5046 - 5051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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
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
08	5797	X	5634	-0-	-163	-0-	30	1	12	2	N	-0-					40
							5592	3									
09	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	25	1	3	2	N	-0-					40
							5615	3									
10	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	26	1	1	2	N	-0-					40
							5801	3									
11	5580	X	5309	-0-	-271	-0-	25	1	2	2	N	-0-					40
							5282	3									
12	5828	X	5551	-0-	-277	-0-	26	1	1	2	N	-0-					40
							5524	3									
01	5828	X	5471	-0-	-357	-0-	25	1	11	2	N	-0-					40
							5435	3									

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
08	5301	X	5050	-0-	-251	-0-	192	1	11	2	N	-0-					10
							4847	3									
09	5130	X	4794	-0-	-336	-0-	187	1	3	2	N	-0-					10
							4604	3									
10	5301	X	4998	-0-	-303	-0-	193	1	1	2	N	-0-					10
							4804	3									
11	5130	X	4440	-0-	-690	-0-	162	1	2	2	N	-0-					10
							4276	3									
12	5084	X	4977	-0-	-107	-0-	196	1	1	2	N	131	74	1			67
							4636	3	144	9							
01	5053	X	4860	-0-	-193	-0-	236	1	9	2	N	-0-					67
							4615	3									

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
08	5332	X	4793	-0-	-539	-0-	159	1	4634	3	Y	-0-					-0-
09	5160	X	3881	-0-	-1279	-0-	126	1	3755	3	Y	-0-					-0-
10	5332	X	4359	-0-	-973	-0-	138	1	4221	3	Y	-0-					-0-
11	5160	X	3985	-0-	-1175	-0-	127	1	3858	3	Y	-0-					-0-
*12	5022	X	3920	-0-	-1102	-0-	124	1	3796	3	Y	-0-					-0-
01	4805	X	4057	-0-	-748	-0-	140	1	3917	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
08	7595	X	6755	-0-	-840	-0-	153	1	6602	3	N	-0-					-0-
09	7320	X	6765	-0-	-555	-0-	149	1	6616	3	N	-0-					-0-
10	7564	X	6943	-0-	-621	-0-	149	1	6794	3	N	-0-					-0-
11	7260	X	6562	-0-	-698	-0-	210	1	6352	3	N	-0-					-0-
12	7006	X	4510	-0-	-2496	-0-	22	1	4488	3	N	-0-					-0-
01	7006	X	3578	-0-	-3428	-0-	124	1	3454	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
08	9145	X	8813	-0-	-332	-0-	293	1	8520	3	N	-0-					57
09	8850	X	7881	-0-	-969	-0-	256	1	7625	3	N	-0-					57
10	9145	X	8171	-0-	-974	-0-	258	1	7913	3	N	-0-					57
11	8790	X	8509	-0-	-281	-0-	272	1	8237	3	N	-0-					57
*12	7936	X	3682	-0-	-4254	-0-	116	1	3566	3	N	-0-					57
01	7936	X	5431	-0-	-2505	-0-	187	1	5244	3	N	-0-					57

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 227614 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8159 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11563	X	10007	-0-	-1556	-0-	222	1	9785	2	N	-0-					-0-
09	11190	X	9363	-0-	-1827	-0-	194	1	9169	2	N	-0-					-0-
10	10819	X	9797	-0-	-1022	-0-	198	1	9599	2	N	-0-					-0-
11	9960	X	9548	-0-	-412	-0-	187	1	9361	2	N	-0-					-0-
12	10044	X	9636	-0-	-408	-0-	195	1	9441	2	N	-0-					-0-
01	10013	X	9405	-0-	-608	-0-	201	1	9204	2	N	-0-					-0-

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227617 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6800 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	16	1	6	2	N	20					159
							2917	3	22	9							
09	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	12	1	2	2	N	16					175
							2768	3	18	9							
10	3100	N	3375	-0-	275	275	15	1	3330	3	N	27					202
							30	9									
11	3000	N	3109	-0-	109	384	15	1	1	2	N	28					230
							3062	3	31	9							
12	3100	N	3296	-0-	196	580	15	1	3249	3	N	29					259
							32	9									
*01	3846	X	3266	-0-	-580	-0-	15	1	7	2	N	31	115	1			175
							3210	3	34	9							

JEFF MCCARVER WELL #: 2 RRCID -> 227618 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7890 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8804	X	7900	-0-	-904	-0-	175	1	7725	2	N	-0-					-0-
09	8460	X	8132	-0-	-328	-0-	168	1	7964	2	N	-0-					-0-
10	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	166	1	8017	2	N	-0-					-0-
11	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	158	1	7923	2	N	-0-					-0-
12	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	169	1	8177	2	N	-0-					-0-
*01	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	170	1	7776	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 3 RRCID -> 227619 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8358 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14479	X	14479	-0-	-0-	-0-	528	1	13951	2	N	-0-					-0-
09	13899	X	13899	-0-	-0-	-0-	502	1	13397	2	N	-0-					-0-
10	14225	X	14225	-0-	-0-	-0-	536	1	13689	2	N	-0-					-0-
11	13903	X	13903	-0-	-0-	-0-	460	1	13443	2	N	-0-					-0-
12	14508	X	14508	-0-	-0-	-0-	474	1	14034	2	N	-0-					-0-
01	13826	X	13508	-0-	-318	-0-	453	1	13055	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
08	7967	X	5813	-0-	-2154	-0-	192	1	5593	3	N	25					80
							28	9									
09	7170	X	5621	-0-	-1549	-0-	182	1	5420	3	N	17					97
							19	9									
10	6231	X	5860	-0-	-371	-0-	184	1	5661	3	N	14					111
							15	9									
11	5640	X	5591	-0-	-49	-0-	178	1	5413	3	N	-0-					111
12	5704	X	5581	-0-	-123	-0-	28	1	5551	3	N	2					113
							2	9									
*01	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	194	1	5487	3	N	27					140
							30	9									

DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 227627 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8436 - 10620

08	7037	X	6948	-0-	-89	-0-	157	1	6791	3	N	-0-					-0-
09	6810	X	6689	-0-	-121	-0-	148	1	6541	3	N	-0-					-0-
10	7037	X	6878	-0-	-159	-0-	148	1	6730	3	N	-0-					-0-
11	6810	X	6688	-0-	-122	-0-	147	1	6541	3	N	-0-					-0-
*12	7006	X	6920	-0-	-86	-0-	149	1	6771	3	N	-0-					-0-
01	6944	X	6855	-0-	-89	-0-	167	1	6688	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 16 RRCID -> 227629 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8156 - 9800

08	14B2 EXT		84	-0-	84	618	2	1	82	3	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		713	-0-	713	1331	370	1	343	3	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		3161	-0-	3161	4492	677	1	2484	3	N	-0-					-0-
11	4982	X	490	-0-	-4492	-0-	118	1	372	3	N	-0-					-0-
*12	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	630	1	2377	3	N	-0-					-0-
01	3162	X	646	-0-	-2516	-0-	646	1			N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 227630 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7325 - 8940

08	8928	X	4731	-0-	-4197	-0-	250	1	4481	2	N	-0-					-0-
09	8070	X	821	-0-	-7249	-0-	141	1	680	2	N	-0-					-0-
10	8339	X	3764	-0-	-4575	-0-	581	1	3183	2	N	-0-					-0-
11	5610	X	1879	-0-	-3731	-0-	245	1	1634	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
01	4743	X	353	-0-	-4390	-0-	98	1	255	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 20 RRCID -> 227631 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7720 - 9304

08	2356	X	2085	-0-	-271	-0-	76	1	2009	2	N	-0-					-0-
09	2280	X	1931	-0-	-349	-0-	70	1	1861	2	N	-0-					-0-
10	2356	X	1903	-0-	-453	-0-	72	1	1831	2	N	-0-					-0-
11	2280	X	1794	-0-	-486	-0-	59	1	1735	2	N	-0-					-0-
12	2294	X	1763	-0-	-531	-0-	58	1	1705	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1651	-0-	-240	-0-	55	1	1596	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 11 RRCID -> 227632 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7710 - 9912

08	7316	X	7108	-0-	-208	-0-	259	1	6849	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	6575	-0-	-505	-0-	237	1	6338	2	N	-0-					-0-
10	7130	X	6814	-0-	-316	-0-	257	1	6557	2	N	-0-					-0-
11	6870	X	6854	-0-	-16	-0-	227	1	6627	2	N	-0-					-0-
12	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	226	1	6707	2	N	-0-					-0-
*01	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	229	1	6581	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
08	7564	X	7558	-0-	-6	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	7279	-0-	-41	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	83	-0-	-7481	-0-	83	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	6947	-0-	-373	-0-	276	1	6671	2	N	-0-					-0-
12	7471	X	7096	-0-	-375	-0-	206	1	6890	2	N	-0-					-0-
01	7471	X	6868	-0-	-603	-0-	374	1	6494	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
08	3255	X	3031	-0-	-224	-0-	74	1	2957	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	3042	-0-	-108	-0-	73	1	2969	2	N	-0-					-0-
10	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	89	1	3464	2	N	-0-					-0-
11	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	116	1	3387	2	N	-0-					-0-
12	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	118	1	3484	2	N	-0-					-0-
*01	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	122	1	3501	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
08	7781	X	7278	-0-	-503	-0-	161	1	7117	2	N	-0-					-0-
09	7530	X	7337	-0-	-193	-0-	152	1	7185	2	N	-0-					-0-
10	7688	X	6961	-0-	-727	-0-	141	1	6820	2	N	-0-					-0-
11	7290	X	6845	-0-	-445	-0-	134	1	6711	2	N	-0-					-0-
12	7595	X	7427	-0-	-168	-0-	151	1	7276	2	N	-0-					-0-
*01	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	176	1	8047	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
08	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	101	1	4432	2	N	-0-					-0-
09	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	74	1	3522	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	2081	-0-	-833	-0-	42	1	2039	2	N	-0-					-0-
11	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	72	1	3585	2	N	-0-					-0-
12	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	76	1	3647	2	N	-0-					-0-
*01	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	74	1	3409	2	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
08	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	194	1	8542	2	N	-0-					-0-
09	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	182	1	8613	2	N	-0-					-0-
10	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	176	1	8523	2	N	-0-					-0-
11	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	168	1	8399	2	N	-0-					-0-
12	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	172	1	8284	2	N	-0-					-0-
*01	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	191	1	8775	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
08	7564	X	7118	-0-	-446	-0-	160	1	6958	3	N	-0-					22
09	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	164	1	7320	3	N	-0-					22
10	7502	X	6978	-0-	-524	-0-	149	1	6829	3	N	-0-					22
11	7260	X	6851	-0-	-409	-0-	148	1	6703	3	N	-0-					22
12	7719	X	6841	-0-	-878	-0-	22	1	6819	3	N	-0-					22
01	7719	X	6879	-0-	-840	-0-	164	1	6715	3	N	-0-					22

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
08	8525	X	7906	-0-	-619	-0-	175	1	7731	2	N	-0-					-0-
09	7890	X	7818	-0-	-72	-0-	162	1	7656	2	N	-0-					-0-
10	8153	X	7883	-0-	-270	-0-	160	1	7723	2	N	-0-					-0-
11	7710	X	7674	-0-	-36	-0-	150	1	7524	2	N	-0-					-0-
12	7719	X	7637	-0-	-82	-0-	155	1	7482	2	N	-0-					-0-
01	7719	X	7541	-0-	-178	-0-	161	1	7380	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-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
08	9269	X	8551	-0-	-718	-0-	312	1	8239	2	N	-0-					-0-
09	8760	X	7985	-0-	-775	-0-	288	1	7697	2	N	-0-					-0-
10	8928	X	8461	-0-	-467	-0-	319	1	8142	2	N	-0-					-0-
11	8640	X	8458	-0-	-182	-0-	280	1	8178	2	N	-0-					-0-
12	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	281	1	8328	2	N	-0-					-0-
*01	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	283	1	8150	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 16 RRCID -> 227643 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8700 - 10650

08	5828	X	5347	-0-	-481	-0-	121	1	5226	3	N	-0-					-0-
09	5370	X	4869	-0-	-501	-0-	107	1	4762	3	N	-0-					-0-
10	5146	X	4715	-0-	-431	-0-	102	1	4613	3	N	-0-					-0-
11	5160	X	4533	-0-	-627	-0-	99	1	4434	3	N	-0-					-0-
*12	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	101	1	4584	3	N	-0-					-0-
*01	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	127	1	5090	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 17H RRCID -> 227644 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8641 - 9800

08	8308	X	6625	-0-	-1683	-0-	977	1	5648	3	N	-0-					-0-
09	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	1036	1	7360	3	N	-0-					-0-
10	8308	X	7796	-0-	-512	-0-	884	1	6912	3	N	-0-					-0-
11	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	1021	1	8223	3	N	-0-					-0-
*12	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	1139	1	8371	3	N	-0-					-0-
*01	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	1189	1	8887	3	N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 227646 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 6850 - 8491

08	5797	X	3992	-0-	-1805	-0-	3992	3			N	-0-					-0-
09	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
10	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
11	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	338	1	778	3	N	-0-					-0-
12	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	812	1	4699	3	N	-0-					-0-
*01	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	536	1	7823	3	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 8 RRCID -> 227647 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 7377 - 7908

08	5177	X	5150	-0-	-27	-0-	170	1	4972	3	Y	7					7
							8	9									
09	5010	X	4911	-0-	-99	-0-	159	1	4744	3	Y	7	14	1			-0-
							8	9									
10	5177	X	5034	-0-	-143	-0-	159	1	4874	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	5010	X	4941	-0-	-69	-0-	157	1	4784	3	Y	-0-					-0-
*12	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	159	1	4887	3	Y	3					3
							3	9									
01	5022	X	5014	-0-	-8	-0-	172	1	4840	3	Y	2					5
							2	9									

BLAKLEY EST. GU. "B" WELL #: 9 RRCID -> 227648 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7285 - 7551

08	2077	N	1364	-0-	-713	-0-	33	1	1331	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	9973	-0-	6973	6973	660	1	9313	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	11772	-0-	8672	15645	832	1	10940	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	9763	-0-	6763	22408	323	1	9440	2	N	-0-					-0-
12	31139	X	8731	-0-	-22408	-0-	285	1	8446	2	N	-0-					-0-
*01	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	272	1	7831	2	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 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
08	1705	N	1381	-0-	-324	-0-	46	1	1335	3	Y	-0-			-0-
09	1560	N	1288	-0-	-272	-0-	42	1	1246	3	Y	-0-			-0-
10	1519	N	1280	-0-	-239	-0-	40	1	1240	3	Y	-0-			-0-
11	1350	N	1227	-0-	-123	-0-	39	1	1188	3	Y	-0-			-0-
12	1271	N	1216	-0-	-55	-0-	6	1	1210	3	Y	-0-			-0-
01	1271	N	1206	-0-	-65	-0-	42	1	1164	3	Y	-0-			-0-

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
08	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5506	3			N	-0-			-0-
09	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	3			N	-0-			-0-
10	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	3			N	-0-			-0-
11	5100	X	4982	-0-	-118	-0-	4982	3			N	-0-			-0-
12	5580	X	3721	-0-	-1859	-0-	3721	3			N	-0-			-0-
01	5580	X	2508	-0-	-3072	-0-	2508	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
08	9269	X	8650	-0-	-619	-0-	8650	3			N	-0-			-0-
09	8850	X	8387	-0-	-463	-0-	8387	3			N	-0-			-0-
10	8990	X	8419	-0-	-571	-0-	8419	3			N	-0-			-0-
11	8700	X	8067	-0-	-633	-0-	8067	3			N	-0-			-0-
12	8494	X	8397	-0-	-97	-0-	8397	3			N	-0-			-0-
01	8494	X	8352	-0-	-142	-0-	8352	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
08	10416	X	9825	-0-	-591	-0-	222	1	9603	3	N	-0-			-0-
09	10080	X	9533	-0-	-547	-0-	211	1	9322	3	N	-0-			-0-
10	10416	X	9574	-0-	-842	-0-	207	1	9367	3	N	-0-			-0-
11	9720	X	9321	-0-	-399	-0-	204	1	9117	3	N	-0-			-0-
12	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	33	1	10053	3	N	-0-			-0-
*01	10607	X	10607	-0-	-0-	-0-	260	1	10347	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
08	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	168	1	4861	3	N	-0-			-0-
09	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	171	1	5080	3	N	-0-			-0-
10	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	163	1	4988	3	N	-0-			-0-
11	4980	X	4609	-0-	-371	-0-	147	1	4462	3	N	-0-			-0-
12	4929	X	4815	-0-	-114	-0-	24	1	4791	3	N	-0-			-0-
01	4929	X	4614	-0-	-315	-0-	159	1	4455	3	N	-0-			-0-

PARNELL WELL #: 3 RRCID -> 227655 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7900 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	4248	-0-	-805	-0-	94	1	4154	2	N	-0-			-0-
09	4860	X	4272	-0-	-588	-0-	88	1	4184	2	N	-0-			-0-
10	4929	X	4409	-0-	-520	-0-	89	1	4320	2	N	-0-			-0-
11	4770	X	4218	-0-	-552	-0-	83	1	4135	2	N	-0-			-0-
12	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	85	1	4115	2	N	-0-			-0-
01	4030	X	3813	-0-	-217	-0-	81	1	3732	2	N	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 227656 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7545 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	1652	1	7122	3	N	-0-			-0-
09	7080	X	5980	-0-	-1100	-0-	131	1	5849	3	N	-0-			-0-
10	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	173	1	7915	3	N	-0-			-0-
11	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	158	1	7088	3	N	-0-			-0-
12	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	44	1	8920	3	N	-0-			-0-
01	8773	X	8740	-0-	-33	-0-	301	1	8439	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HURT, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 227657 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8210 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5611	X	5224	-0-	-387	-0-	116	1	5108	2	N	-0-					-0-
09	5430	X	4935	-0-	-495	-0-	102	1	4833	2	N	-0-					-0-
10	5611	X	4236	-0-	-1375	-0-	86	1	4150	2	N	-0-					-0-
11	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	105	1	5249	2	N	-0-					-0-
12	5239	X	4789	-0-	-450	-0-	97	1	4692	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	3052	-0-	-2187	-0-	65	1	2987	2	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 1 RRCID -> 227658 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7830 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12121	X	10771	-0-	-1350	-0-	239	1	10532	2	N	-0-					-0-
09	11730	X	10328	-0-	-1402	-0-	214	1	10114	2	N	-0-					-0-
10	11811	X	10258	-0-	-1553	-0-	208	1	10050	2	N	-0-					-0-
11	10920	X	9979	-0-	-941	-0-	196	1	9783	2	N	-0-					-0-
12	10602	X	10195	-0-	-407	-0-	207	1	9988	2	N	-0-					-0-
*01	11213	X	11213	-0-	-0-	-0-	239	1	10974	2	N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 227659 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6435 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	3			N	-0-					89
09	90	N	18	-0-	-72	-0-	18	3			N	-0-					89
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					89
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					89
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					89
*01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	252	1	155	3	N	-0-					89

COLE-DEVON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 227660 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9196 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7533	X	7262	-0-	-271	-0-	165	1	7097	3	N	-0-					-0-
09	7170	X	7059	-0-	-111	-0-	157	1	6902	3	N	-0-					-0-
10	7285	X	6989	-0-	-296	-0-	151	1	6838	3	N	-0-					-0-
11	7020	X	5999	-0-	-1021	-0-	131	1	5868	3	N	-0-					-0-
12	7285	X	6524	-0-	-761	-0-	21	1	6503	3	N	-0-					-0-
01	7285	X	6756	-0-	-529	-0-	165	1	6591	3	N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227663 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7628 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7595	X	7284	-0-	-311	-0-	265	1	7019	2	N	-0-					-0-
09	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	254	1	6782	2	N	-0-					-0-
10	7719	X	7352	-0-	-367	-0-	277	1	7075	2	N	-0-					-0-
11	7470	X	7376	-0-	-94	-0-	244	1	7132	2	N	-0-					-0-
12	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	238	1	7064	2	N	-0-					-0-
01	7223	X	6859	-0-	-364	-0-	230	1	6629	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 8 RRCID -> 227664 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7015 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	61	1	1783	3	Y	-0-					-0-
09	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	59	1	1737	3	Y	2					2
							2	9									
10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	57	1	1757	3	Y	2					4
							2	9									
11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	56	1	1688	3	Y	3					7
							3	9									
*12	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	57	1	1758	3	Y	-0-					7
*01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	61	1	1711	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 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
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	40	1	1158	3	Y	-0-					-0-
09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	33	1	983	3	Y	-0-					-0-
10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	41	1	1281	3	Y	-0-					-0-
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	40	1	1217	3	Y	1					1
							1	9									
12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	7	1	1455	3	Y	1					2
							1	9									
*01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	29	1	813	3	Y	-0-					2

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
08	6944	X	6877	-0-	-67	-0-	153	1	6724	2	N	-0-					160
09	6990	X	6951	-0-	-39	-0-	144	1	6807	2	N	-0-					160
10	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	147	1	7102	2	N	-0-					160
11	6810	X	6444	-0-	-366	-0-	126	1	6318	2	N	-0-					160
12	6882	X	6672	-0-	-210	-0-	135	1	6537	2	N	-0-					160
01	6882	X	6881	-0-	-1	-0-	147	1	6734	2	N	-0-					160

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
08	11501	X	22	-0-	-11479	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
09	11130	X	5023	-0-	-6107	-0-	181	1	4842	2	N	-0-					-0-
10	11501	X	11085	-0-	-416	-0-	418	1	10667	2	N	-0-					-0-
11	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	348	1	10163	2	N	-0-					-0-
12	11069	X	11069	-0-	-0-	-0-	361	1	10708	2	N	-0-					-0-
01	11098	X	8891	-0-	-2207	-0-	298	1	8593	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
08	11098	X	10734	-0-	-364	-0-	242	1	10492	3	N	-0-					-0-
09	10740	X	10441	-0-	-299	-0-	231	1	10210	3	N	-0-					-0-
10	11005	X	10666	-0-	-339	-0-	229	1	10437	3	N	-0-					-0-
11	10470	X	10205	-0-	-265	-0-	223	1	9982	3	N	-0-					-0-
*12	10819	X	10580	-0-	-239	-0-	228	1	10352	3	N	-0-					-0-
01	10788	X	10646	-0-	-142	-0-	368	1	10278	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 14 RRCID -> 227669 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7476 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11160	X	11117	-0-	-43	-0-	370	1	10747	3	N	-0-					45
09	10770	X	10159	-0-	-611	-0-	329	1	9820	3	N	9					54
							10	9									
10	11501	X	10241	-0-	-1260	-0-	324	1	9917	3	N	-0-					54
11	11130	X	9919	-0-	-1211	-0-	317	1	9602	3	N	-0-					54
*12	10695	X	10289	-0-	-406	-0-	324	1	9965	3	N	-0-					54
01	10695	X	10107	-0-	-588	-0-	347	1	9760	3	N	-0-					54

WILSON, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 227757 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8676 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	3062	-0-	-38	-0-	761	1	2299	3	Y	2					49
							2	9									
09	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	737	1	2280	3	Y	-0-					49
10	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	759	1	2341	3	Y	42	90	1			1
							46	9									
11	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	735	1	2289	3	Y	-0-					1
*12	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	758	1	2323	3	Y	-0-					1
*01	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	781	1	2793	3	Y	80					81
							88	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ASKEY, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 227787 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7222 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	113	1	3287	3	Y	12					54
							13	9									
09	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	106	1	3177	3	Y	11	50	1			15
							12	9									
10	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	107	1	3272	3	Y	22	4	1			33
							24	9									
11	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	104	1	3165	3	Y	27					60
							30	9									
*12	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	106	1	3276	3	Y	3	36	1			27
							3	9									
01	3317	X	3207	-0-	-110	-0-	110	1	3089	3	Y	7	2	1			32
							8	9									

ALLISTON, R. M. WELL #: 5 RRCID -> 227797 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 8930 - 11100

08	10079	X	10079	-0-	-0-	-0-	245	1	9834	2	N	-0-					-0-
09	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	228	1	9255	2	N	-0-					-0-
10	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	251	1	9730	2	N	-0-					-0-
11	10021	X	10021	-0-	-0-	-0-	332	1	9689	2	N	-0-					-0-
12	10057	X	10057	-0-	-0-	-0-	328	1	9729	2	N	-0-					-0-
*01	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	217	1	9457	2	N	-0-					-0-

PROSPECT CO WELL #: 1H RRCID -> 228257 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8515 - 12030

08	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	982	1	8486	2	N	-0-					-0-
09	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	950	1	8891	2	N	-0-					-0-
10	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	931	1	8393	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	2244	-0-	-1266	-0-	737	1	1507	2	N	-0-					-0-
12	10168	X	795	-0-	-9373	-0-	795	1			N	-0-					-0-
01	10168	X	1219	-0-	-8949	-0-	819	1	400	2	N	-0-					-0-

LEE, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 228419 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6750 - 7753

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOX, ZINA GU 1 DEEP WELL #: 1 RRCID -> 228420 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8385 - 10234

08	4774	X	4350	-0-	-424	-0-	834	1	3509	3	N	6					100
							7	9									
09	4620	X	4475	-0-	-145	-0-	810	1	3568	3	N	88	92	1			96
							97	9									
10	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	834	1	3706	3	N	11					107
							12	9									
11	4320	X	2512	-0-	-1808	-0-	748	1	1762	3	N	2					109
							2	9									
*12	3565	X	3370	-0-	-195	-0-	730	1	2640	3	N	-0-					109
*01	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	820	1	3015	3	N	1					110
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GUTHRIE, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 228421 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6764 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10788	X	10547	-0-	-241	-0-	10547	3			N	-0-					-0-
09	10322	X	10322	-0-	-0-	-0-	10322	3			N	-0-					-0-
10	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	10554	3			N	-0-					-0-
11	10200	X	9914	-0-	-286	-0-	9914	3			N	-0-					-0-
12	10447	X	9942	-0-	-505	-0-	9942	3			N	-0-					-0-
01	10447	X	9771	-0-	-676	-0-	9771	3			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 228422 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6874 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	10713	3			N	-0-					-0-
09	10590	X	10590	-0-	-0-	-0-	10590	3			N	-0-					-0-
10	11014	X	11014	-0-	-0-	-0-	11014	3			N	-0-					-0-
11	10519	X	10519	-0-	-0-	-0-	10519	3			N	-0-					-0-
12	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	10999	3			N	-0-					-0-
*01	10811	X	10811	-0-	-0-	-0-	10811	3			N	-0-					-0-

HALL, BRENDA WELL #: 1 RRCID -> 228423 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8000 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5952	X	5561	-0-	-391	-0-	123	1	5438	2	N	-0-					-0-
09	5610	X	4820	-0-	-790	-0-	100	1	4720	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	3037	-0-	-2760	-0-	61	1	2976	2	N	-0-					-0-
11	5550	X	2565	-0-	-2985	-0-	50	1	2515	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	3841	-0-	-1708	-0-	516	1	3325	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	4531	-0-	-1018	-0-	709	1	3822	2	N	-0-					-0-

SHAW, ROBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 228425 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6700 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	4377	-0-	-676	-0-	4377	2			N	-0-					75
09	4770	X	4241	-0-	-529	-0-	4241	2			N	-0-					75
10	4929	X	4329	-0-	-600	-0-	4329	2			N	-0-					75
11	4680	X	4162	-0-	-518	-0-	4162	2			N	-0-					75
12	4433	X	4276	-0-	-157	-0-	4276	2			N	-0-					75
01	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					75

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 228426 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7410 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11036	X	10707	-0-	-329	-0-	390	1	10317	2	N	-0-					-0-
09	10680	X	10091	-0-	-589	-0-	364	1	9727	2	N	-0-					-0-
10	10850	X	10191	-0-	-659	-0-	384	1	9807	2	N	-0-					-0-
11	10350	X	10142	-0-	-208	-0-	336	1	9806	2	N	-0-					-0-
12	10354	X	10088	-0-	-266	-0-	329	1	9759	2	N	-0-					-0-
*01	10379	X	10379	-0-	-0-	-0-	348	1	10031	2	N	-0-					-0-

MITCHELL, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 228427 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6815 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	3300	-0-	-203	-0-	17	1	7	2	N	-0-					48
							3276	3									
09	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	14	1	2	2	N	-0-					48
							3176	3									
10	3317	X	3240	-0-	-77	-0-	14	1	3226	3	N	-0-					48
11	3210	X	3118	-0-	-92	-0-	14	1	1	2	N	-0-					48
							3103	3									
12	3317	X	3276	-0-	-41	-0-	14	1	3098	3	N	149	159	1			38
							164	9									
01	3286	X	2685	-0-	-601	-0-	12	1	5	2	N	-0-					38
							2668	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALLEN, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 228428 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7959 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	89	1	3930	2	N	-0-					-0-
09	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	87	1	4098	2	N	-0-					-0-
10	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	85	1	4121	2	N	-0-					-0-
11	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	372	1	3909	2	N	-0-					-0-
12	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	731	1	3885	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	2989	-0-	-1227	-0-	132	1	2857	2	N	-0-					-0-

WYATT, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 228430 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7650 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
10	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
11	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	543	1	1490	3	N	-0-					-0-
12	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	868	1	1288	3	N	-0-					-0-
*01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	157	1	590	3	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 12 RRCID -> 228431 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8221 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	223	1	8939	2	N	-0-					-0-
09	8730	X	8464	-0-	-266	-0-	204	1	8260	2	N	-0-					-0-
10	9021	X	8752	-0-	-269	-0-	220	1	8532	2	N	-0-					-0-
11	8880	X	7368	-0-	-1512	-0-	163	1	7205	2	N	-0-					-0-
12	9176	X	8412	-0-	-764	-0-	183	1	8229	2	N	-0-					-0-
01	9176	X	8132	-0-	-1044	-0-	182	1	7950	2	N	-0-					-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 228464 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7585 - 11087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21762	X	20015	-0-	-1747	-0-	486	1	19529	2	N	-0-					-0-
09	21060	X	19503	-0-	-1557	-0-	470	1	19033	2	N	-0-					-0-
10	21514	X	19353	-0-	-2161	-0-	487	1	18866	2	N	-0-					-0-
11	20430	X	18283	-0-	-2147	-0-	605	1	17678	2	N	-0-					-0-
*12	20615	X	19746	-0-	-869	-0-	645	1	19101	2	N	-0-					-0-
01	20150	X	18243	-0-	-1907	-0-	612	1	17631	2	N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 228465 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7050 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	3618	-0-	-71	-0-	20	1	8	2	N	25					50
							3562	3	28	9							
09	3570	X	3350	-0-	-220	-0-	15	1	2	2	N	-0-					50
							3333	3									
10	3689	X	3622	-0-	-67	-0-	17	1	3604	3	N	1					51
							1	9									
11	3510	X	3395	-0-	-115	-0-	17	1	1	2	N	-0-					51
							3377	3									
12	3627	X	3360	-0-	-267	-0-	16	1	3304	3	N	36					87
							40	9									
01	3627	X	3229	-0-	-398	-0-	15	1	7	2	N	8					95
							3198	3	9	9							

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
08	4588	X	4312	-0-	-276	-0-	97	1	4215	3	Y	-0-					-0-
09	4380	X	4080	-0-	-300	-0-	90	1	3990	3	Y	-0-					-0-
10	4526	X	4275	-0-	-251	-0-	92	1	4183	3	Y	-0-					-0-
11	4380	X	4104	-0-	-276	-0-	89	1	4015	3	Y	-0-					-0-
12	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	13	1	4113	3	Y	-0-					-0-
*01	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	102	1	4065	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOURG WELL #: 2 RRCID -> 228468 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 8071 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	824	1	2601	2	N	-0-					-0-
09	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	777	1	1436	2	N	-0-					-0-
10	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	928	1	5906	2	N	-0-					-0-
11	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	851	1	3557	2	N	-0-					-0-
12	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	946	1	6777	2	N	-0-					-0-
*01	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	912	1	5883	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
08	6727	X	3969	-0-	-2758	-0-	627	1	3342	3	Y	-0-					2
09	6510	X	697	-0-	-5813	-0-	593	1	104	3	Y	-0-					2
10	6727	X	813	-0-	-5914	-0-	691	1	122	3	Y	-0-					2
11	4740	X	2658	-0-	-2082	-0-	710	1	1948	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	3968	X	2813	-0-	-1155	-0-	636	1	2177	3	Y	-0-					-0-
*01	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	652	1	3476	3	Y	56					56
							62	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
08	11842	X	11643	-0-	-199	-0-	424	1	11219	2	N	-0-					-0-
09	12150	X	11304	-0-	-846	-0-	408	1	10896	2	N	-0-					-0-
10	12555	X	11848	-0-	-707	-0-	447	1	11401	2	N	-0-					-0-
11	12150	X	11764	-0-	-386	-0-	389	1	11375	2	N	-0-					-0-
12	13024	X	13024	-0-	-0-	-0-	425	1	12599	2	N	-0-					-0-
*01	13695	X	13695	-0-	-0-	-0-	460	1	13235	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
08	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	282	1	7457	2	N	-0-					-0-
09	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	269	1	7172	2	N	-0-					-0-
10	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	280	1	7142	2	N	-0-					-0-
11	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	247	1	7213	2	N	-0-					-0-
12	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	248	1	7335	2	N	-0-					-0-
*01	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	228	1	6551	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN, EDMUND WELL #: 1 RRCID -> 228474 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7658 - 9168

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

RICHARDS, STAN WELL #: 1 RRCID -> 228476 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8399 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	4034	-0-	-306	-0-	134	1	3890	3	N	9	95	1			101
							10	9									
09	4140	X	3918	-0-	-222	-0-	127	1	3776	3	N	14					115
							15	9									
10	4185	X	4034	-0-	-151	-0-	127	1	3889	3	N	16	86	1			45
							18	9									
11	4020	X	3931	-0-	-89	-0-	125	1	3782	3	N	22					67
							24	9									
*12	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	128	1	3931	3	N	28					95
							31	9									
*01	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	137	1	3871	3	N	47					142
							52	9									

TARVER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 228478 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7616 - 10289

08	6603	X	5457	-0-	-1146	-0-	121	1	5336	2	N	-0-					-0-
09	6360	X	5456	-0-	-904	-0-	113	1	5343	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	5402	-0-	-1170	-0-	109	1	5293	2	N	-0-					-0-
11	6060	X	5204	-0-	-856	-0-	102	1	5102	2	N	-0-					-0-
12	6076	X	5468	-0-	-608	-0-	111	1	5357	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	5262	-0-	-380	-0-	112	1	5150	2	N	-0-					-0-

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 228479 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6377 - 8160

08	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	29	1	11	2	N	22					204
							5192	3	24	9							
09	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	22	1	3	2	N	25					229
							4921	3	28	9							
10	5053	X	4927	-0-	-126	-0-	22	1	1	2	N	49	184	1			94
							4850	3	54	9							
11	5100	X	4380	-0-	-720	-0-	21	1	2	2	N	18					112
							4337	3	20	9							
12	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	21	1	1	2	N	55					167
							4528	3	61	9							
01	4309	X	4238	-0-	-71	-0-	19	1	9	2	N	31					198
							4176	3	34	9							

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 228480 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7630 - 9132

08	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	630	1	9707	2	N	-0-					-0-
09	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	594	1	8852	2	N	-0-					-0-
10	10540	X	8406	-0-	-2134	-0-	546	1	7860	2	N	-0-					-0-
11	10200	X	8186	-0-	-2014	-0-	640	1	7546	2	N	-0-					-0-
12	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	622	1	6994	2	N	-0-					-0-
*01	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	764	1	6433	2	N	-0-					-0-

CRABTREE, GARY WELL #: 6 RRCID -> 228482 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7704 - 9917

08	2108	X	114	-0-	-1994	-0-	114	1			N	-0-					-0-
09	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	594	1	3083	2	N	-0-					-0-
10	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	480	1	5614	2	N	-0-					-0-
11	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
12	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
*01	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	182	1	8365	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GOODNIGHT, SELMA WELL #: 1 RRCID -> 228483 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7860 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8277	X	7161	-0-	-1116	-0-	159	1	7002	2	N	-0-					-0-
09	8010	X	7599	-0-	-411	-0-	157	1	7442	2	N	-0-					-0-
10	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	158	1	7643	2	N	-0-					-0-
11	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	146	1	7302	2	N	-0-					-0-
12	7533	X	7203	-0-	-330	-0-	146	1	7057	2	N	-0-					-0-
01	7533	X	6939	-0-	-594	-0-	148	1	6791	2	N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 1 RRCID -> 228507 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6905 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					3
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					3
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					3
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					3
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					3
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					3

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 9 RRCID -> 228509 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6715 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	4240	-0-	-627	-0-	4240	3			N	-0-					-0-
09	4710	X	3419	-0-	-1291	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
10	4867	X	3850	-0-	-1017	-0-	3850	3			N	-0-					-0-
11	4710	X	4680	-0-	-30	-0-	4680	3			N	-0-					-0-
12	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	3			N	-0-					-0-
*01	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	3			N	-0-					-0-

WEST & WEST WELL #: 1H RRCID -> 228511 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6847 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11264	X	11264	-0-	-0-	-0-	11264	3			N	-0-					-0-
09	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	10628	3			N	-0-					-0-
10	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	10881	3			N	-0-					-0-
11	12179	X	12179	-0-	-0-	-0-	12179	3			N	-0-					-0-
12	13357	X	13357	-0-	-0-	-0-	13357	3			N	-0-					-0-
*01	11307	X	11307	-0-	-0-	-0-	11307	3			N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 11 RRCID -> 228671 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8246 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	55	1	1571	3	N	-0-					43
09	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	52	1	1553	3	N	-0-					43
10	1829	N	1623	-0-	-206	-0-	51	1	1572	3	N	-0-					43
11	1560	N	1429	-0-	-131	-0-	46	1	1383	3	N	-0-					43
*12	1674	N	1334	-0-	-340	-0-	42	1	1292	3	N	-0-					43
01	1612	N	1414	-0-	-198	-0-	49	1	1365	3	N	-0-					43

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	24	1	752	3	Y	-0-					5
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	775	N	-0-	-0-	-775	-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
08	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	53	1	2316	3	Y	-0-					3
09	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	51	1	2257	3	Y	-0-					3
10	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	52	1	2380	3	Y	-0-					3
11	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	51	1	2288	3	Y	-0-					3
12	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	8	1	2396	3	Y	-0-					3
*01	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	55	1	2219	3	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
08	7006	X	6606	-0-	-400	-0-	149	1	6457	3	Y	-0-					74
09	6780	X	6397	-0-	-383	-0-	141	1	6256	3	Y	-0-					74
10	6758	X	6479	-0-	-279	-0-	139	1	6340	3	Y	-0-					74
11	6510	X	5907	-0-	-603	-0-	129	1	5778	3	Y	-0-					74
*12	6603	X	5595	-0-	-1008	-0-	120	1	5475	3	Y	-0-					74
01	6603	X	5961	-0-	-642	-0-	144	1	5816	3	Y	1					75
							1	9									

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
08	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	211	1	4600	3	Y	-0-					-0-
09	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	242	1	5413	3	Y	-0-					-0-
10	4495	X	1476	-0-	-3019	-0-	61	1	1415	3	Y	-0-					-0-
11	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	399	1	9086	3	Y	-0-					-0-
12	10043	X	10043	-0-	-0-	-0-	67	1	9976	3	Y	-0-					-0-
*01	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	422	1	9027	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
08	2635	X	2235	-0-	-400	-0-	12	1	5	2	N	-0-					64
							2218	3									
09	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	13	1	2	2	N	-0-					64
							2923	3									
10	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	13	1	3022	3	N	-0-					64
11	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	14	1	1	2	N	-0-					64
							3141	3									
12	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	14	1	3145	3	N	87	120	1			31
							96	9									
01	2635	X	2333	-0-	-302	-0-	10	1	5	2	N	-0-					31
							2318	3									

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
08	4743	X	1387	-0-	-3356	-0-	95	1	1292	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	1283	-0-	-3307	-0-	113	1	1170	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	1828	-0-	-2915	-0-	131	1	1697	2	N	-0-					-0-
11	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	136	1	2379	2	N	-0-					-0-
12	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	87	1	2253	2	N	-0-					-0-
*01	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	116	1	2715	2	N	-0-					-0-

DIXON, MCFARLAND WELL #: 8 RRCID -> 229433 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7040 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	4344	-0-	-120	-0-	946	1	3398	3	N	-0-					66
09	4320	X	4026	-0-	-294	-0-	885	1	3107	3	N	31	91	1			6
							34	9									
10	4433	X	4351	-0-	-82	-0-	943	1	3407	3	N	1					7
							1	9									
11	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	925	1	3849	3	N	1					8
							1	9									
12	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	874	1	3522	3	N	29					37
							32	9									
01	3379	X	2617	-0-	-762	-0-	864	1	1752	3	N	1					38
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FULLER, JOYCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229436 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 5765 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	19	1	8	2	N	1					125
							3505	3	1	9							
09	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	15	1	2	2	N	-0-					125
							3208	3									
10	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	16	1	3587	3	N	7					132
							8	9									
11	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	15	1	1	2	N	54					186
							3155	3	59	9							
12	3069	X	2844	-0-	-225	-0-	13	1	2831	3	N	-0-					186
01	3069	X	2511	-0-	-558	-0-	11	1	5	2	N	24					157
							2469	3	26	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
08	4278	X	3495	-0-	-783	-0-	633	1	2860	3	N	2	73	1			38
							2	9									
09	3870	X	3506	-0-	-364	-0-	611	1	2887	3	N	7					45
							8	9									
10	3596	X	3590	-0-	-6	-0-	602	1	2988	3	N	-0-					45
11	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	464	1	3278	3	N	2					47
							2	9									
12	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	650	1	3677	3	N	1					48
							1	9									
*01	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	608	1	3337	3	N	2					50
							2	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
08	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	1075	1	7590	3	N	-0-					-0-
09	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	1018	1	6610	3	N	-0-					-0-
10	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	1041	1	6432	3	N	-0-					-0-
11	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	1008	1	6160	3	N	-0-					-0-
*12	8432	X	7335	-0-	-1097	-0-	1038	1	6297	3	N	-0-					-0-
01	8432	X	6617	-0-	-1815	-0-	1039	1	5578	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
08	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	153	1	4470	3	N	-0-					79
09	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	146	1	4358	3	N	-0-					79
10	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	145	1	4427	3	N	-0-					79
11	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	144	1	4370	3	N	-0-					79
*12	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	147	1	4527	3	N	-0-					79
*01	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	155	1	4358	3	N	-0-					79

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
08	10599	X	10599	-0-	-0-	-0-	235	1	10364	2	N	-0-					-0-
09	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	216	1	10221	2	N	-0-					-0-
10	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	210	1	10147	2	N	-0-					-0-
11	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	190	1	9508	2	N	-0-					-0-
12	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	194	1	9374	2	N	-0-					-0-
*01	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	216	1	9924	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5828	X	5335	-0-	-493	-0-	130	1	5205	2	N	-0-					-0-
09	5340	X	4876	-0-	-464	-0-	117	1	4759	2	N	-0-					-0-
10	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	141	1	5474	2	N	-0-					-0-
11	5340	X	4666	-0-	-674	-0-	103	1	4563	2	N	-0-					-0-
12	5425	X	5335	-0-	-90	-0-	116	1	5219	2	N	-0-					-0-
01	5611	X	5208	-0-	-403	-0-	117	1	5091	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 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 19 H RRCID -> 229520 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8446 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8153	X	1112	-0-	-7041	-0-	25	1	1087	3	N	-0-			-0-
09	7890	X	709	-0-	-7181	-0-	16	1	693	3	N	-0-			-0-
10	7471	X	529	-0-	-6942	-0-	11	1	518	3	N	-0-			-0-
11	6600	X	1262	-0-	-5338	-0-	40	1	1222	3	N	-0-			-0-
12	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	202	1	6168	3	N	-0-			-0-
*01	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	246	1	6860	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	310	1	8199	2	N	-0-			-0-
09	7920	X	7807	-0-	-113	-0-	282	1	7525	2	N	-0-			-0-
10	9052	X	8110	-0-	-942	-0-	306	1	7804	2	N	-0-			-0-
11	8760	X	4078	-0-	-4682	-0-	135	1	3943	2	N	-0-			-0-
12	8556	X	3117	-0-	-5439	-0-	102	1	3015	2	N	-0-			-0-
01	8494	X	3518	-0-	-4976	-0-	118	1	3400	2	N	-0-			-0-

MCCURLEY, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 229530 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 8595 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	43	1	1725	2	N	-0-			-0-
09	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	70	1	2829	2	N	-0-			-0-
10	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	79	1	3079	2	N	-0-			-0-
11	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	57	1	2540	2	N	-0-			-0-
12	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	46	1	2087	2	N	-0-			-0-
*01	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	42	1	1825	2	N	-0-			-0-

CLIFTON TANNAHILL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 229537 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7030 - 10203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1767	X	419	-0-	-1348	-0-	419	1			N	-0-			-0-
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	1			N	-0-			-0-
10	620	N	366	-0-	-254	-0-	366	1			N	-0-			-0-
11	420	N	161	-0-	-259	-0-	161	1			N	-0-			-0-
12	682	N	253	-0-	-429	-0-	253	1			N	-0-			-0-
01	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	1			N	-0-			-0-

ALLISTON, R. M. WELL #: 7 H RRCID -> 229541 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7580 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6727	X	6542	-0-	-185	-0-	452	1	6090	2	N	-0-			-0-
09	6510	X	6248	-0-	-262	-0-	438	1	5810	2	N	-0-			-0-
10	6727	X	5806	-0-	-921	-0-	449	1	5357	2	N	-0-			-0-
11	6510	X	6097	-0-	-413	-0-	538	1	5559	2	N	-0-			-0-
12	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	538	1	6276	2	N	-0-			-0-
01	6541	X	6236	-0-	-305	-0-	521	1	5715	2	N	-0-			-0-

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
08	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	69	1	2967	3	N	-0-			-0-
09	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	78	1	3440	3	N	-0-			-0-
10	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	77	1	3497	3	N	-0-			-0-
11	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	87	1	3883	3	N	-0-			-0-
12	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	14	1	4220	3	N	-0-			-0-
*01	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	105	1	4151	3	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 17 RRCID -> 229544 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8733 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	172	1	7418	3	N	-0-			-0-
09	8010	X	7049	-0-	-961	-0-	157	1	6892	3	N	-0-			-0-
10	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	183	1	8279	3	N	-0-			-0-
11	8010	X	6874	-0-	-1136	-0-	150	1	6724	3	N	-0-			-0-
12	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	23	1	7127	3	N	-0-			-0-
01	7130	X	7009	-0-	-121	-0-	172	1	6837	3	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 #: 2 H RRCID -> 229550 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7105 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13175	X	4076	-0-	-9099	-0-	92	1	3984	3	N	-0-					-0-
09	8880	X	7310	-0-	-1570	-0-	162	1	7148	3	N	-0-					-0-
10	7440	X	7301	-0-	-139	-0-	231	1	7070	3	N	-0-					-0-
11	7200	X	6796	-0-	-404	-0-	148	1	6648	3	N	-0-					-0-
12	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	40	1	8041	3	N	-0-					-0-
*01	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	283	1	7932	3	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 17 RRCID -> 229553 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8856 - 10180

08	7936	X	7921	-0-	-15	-0-	179	1	7742	3	N	-0-					-0-
09	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	169	1	7470	3	N	-0-					-0-
10	7936	X	7712	-0-	-224	-0-	166	1	7546	3	N	-0-					-0-
11	7680	X	7297	-0-	-383	-0-	159	1	7138	3	N	-0-					-0-
12	7936	X	7105	-0-	-831	-0-	23	1	7082	3	N	-0-					-0-
01	7936	X	7520	-0-	-416	-0-	183	1	7337	3	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 229554 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7501 - 8945

08	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	448	1	10525	2	N	-0-					-0-
09	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	473	1	9667	2	N	-0-					-0-
10	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	440	1	10093	2	N	-0-					-0-
11	9750	X	9566	-0-	-184	-0-	356	1	9210	2	N	-0-					-0-
12	10633	X	9773	-0-	-860	-0-	297	1	9476	2	N	-0-					-0-
01	10633	X	10321	-0-	-312	-0-	316	1	10005	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 B GU WELL #: 1 RRCID -> 229556 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8671 - 10300

08	5425	X	5108	-0-	-317	-0-	115	1	4993	3	N	-0-					-0-
09	5250	X	5204	-0-	-46	-0-	115	1	5089	3	N	-0-					-0-
10	5425	X	5250	-0-	-175	-0-	113	1	5137	3	N	-0-					-0-
11	5190	X	4887	-0-	-303	-0-	107	1	4780	3	N	-0-					-0-
12	5239	X	4845	-0-	-394	-0-	16	1	4829	3	N	-0-					-0-
01	5239	X	4850	-0-	-389	-0-	118	1	4732	3	N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 3 RRCID -> 229561 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7000 - 8377

08	10354	X	8564	-0-	-1790	-0-	305	1	18	2	N	-0-					-0-
							8241	3									
09	10020	X	8316	-0-	-1704	-0-	303	1	5	2	N	-0-					-0-
							8008	3									
10	9021	X	8711	-0-	-310	-0-	314	1	1	2	N	-0-					-0-
							8396	3									
11	8730	X	8004	-0-	-726	-0-	273	1	3	2	N	-0-					-0-
							7728	3									
12	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	439	1	1	2	N	-0-					-0-
							11154	3									
01	8711	X	8634	-0-	-77	-0-	391	1	17	2	N	-0-					-0-
							8226	3									

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229568 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8296 - 10300

08	6665	X	3521	-0-	-3144	-0-	80	1	3441	3	N	-0-					-0-
09	6450	X	4536	-0-	-1914	-0-	100	1	4436	3	N	-0-					-0-
10	6665	X	4940	-0-	-1725	-0-	107	1	4833	3	N	-0-					-0-
11	4770	X	4717	-0-	-53	-0-	103	1	4614	3	N	-0-					-0-
*12	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	103	1	4687	3	N	-0-					-0-
*01	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	124	1	4975	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
08	14539	X	14351	-0-	-188	-0-	484	1	30	2	N	-0-					-0-
							13837	3									
09	14070	X	13765	-0-	-305	-0-	475	1	8	2	N	-0-					-0-
							13282	3									
10	14694	X	14365	-0-	-329	-0-	491	1	2	2	N	-0-					-0-
							13872	3									
11	14262	X	14262	-0-	-0-	-0-	461	1	6	2	N	-0-					-0-
							13795	3									
12	14765	X	14765	-0-	-0-	-0-	529	1	1	2	N	-0-					-0-
							14235	3									
*01	14943	X	14943	-0-	-0-	-0-	642	1	29	2	N	-0-					-0-
							14272	3									

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 1 RRCID -> 229649 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7920 - 11351

08	22072	X	19437	-0-	-2635	-0-	431	1	19006	2	N	-0-					-0-
09	20793	X	20793	-0-	-0-	-0-	430	1	20363	2	N	-0-					-0-
10	21669	X	21669	-0-	-0-	-0-	439	1	21230	2	N	-0-					-0-
11	21354	X	21354	-0-	-0-	-0-	418	1	20936	2	N	-0-					-0-
12	21816	X	21816	-0-	-0-	-0-	443	1	21373	2	N	-0-					-0-
01	21669	X	19922	-0-	-1747	-0-	425	1	19497	2	N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 1 RRCID -> 229652 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6905 - 7769

08	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	123	1	8	2	N	-0-					-0-
							3535	3									
09	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	159	1	3	2	N	-0-					-0-
							4464	3									
10	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	144	1	4070	3	N	-0-					-0-
11	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	145	1	2	2	N	-0-					-0-
							4346	3									
12	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	139	1	3749	3	N	-0-					-0-
*01	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	215	1	10	2	N	-0-					-0-
							4779	3									

MAHAFFEY, SUE WELL #: 7 H RRCID -> 229654 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6710 - 8912

08	8308	X	7276	-0-	-1032	-0-	7276	3			N	-0-					-0-
09	7020	X	6747	-0-	-273	-0-	6747	3			N	-0-					-0-
10	7192	X	7070	-0-	-122	-0-	7070	3			N	-0-					-0-
11	7050	X	6634	-0-	-416	-0-	6634	3			N	-0-					-0-
12	7285	X	6728	-0-	-557	-0-	6728	3			N	-0-					-0-
01	7285	X	6971	-0-	-314	-0-	6971	3			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229660 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7936 - 9590

08	4619	X	4419	-0-	-200	-0-	161	1	4258	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	4379	-0-	-121	-0-	158	1	4221	2	N	-0-					-0-
10	4650	X	4418	-0-	-232	-0-	167	1	4251	2	N	-0-					-0-
11	4500	X	3372	-0-	-1128	-0-	112	1	3260	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	4048	-0-	-571	-0-	132	1	3916	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	4273	-0-	-253	-0-	143	1	4130	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 9 RRCID -> 229661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7898 - 11250

08	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	369	1	9765	2	N	-0-					-0-
09	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	351	1	9364	2	N	-0-					-0-
10	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	354	1	9038	2	N	-0-					-0-
11	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	308	1	8993	2	N	-0-					-0-
12	10137	X	10062	-0-	-75	-0-	329	1	9733	2	N	-0-					-0-
01	10137	X	9581	-0-	-556	-0-	322	1	9259	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
08	3100	N	3151	-0-	51	51	950	1	2194	3	N	6	162	1			25
							7	9									
09	2789	N	2738	-0-	-51	-0-	911	1	1817	3	N	9					34
							10	9									
10	3100	N	3306	-0-	206	206	950	1	2309	3	N	43					77
							47	9									
11	3061	X	2855	-0-	-206	-0-	912	1	1911	3	N	29					106
							32	9									
*12	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	965	1	2051	3	N	116	167	1			55
							128	9									
*01	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	974	1	2128	3	N	48					103
							53	9									

HOWARD, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 230074 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7701 - 9783

08	11005	X	9240	-0-	-1765	-0-	205	1	9035	2	N	-0-					-0-
09	10650	X	8698	-0-	-1952	-0-	180	1	8518	2	N	-0-					-0-
10	11005	X	8842	-0-	-2163	-0-	179	1	8663	2	N	-0-					-0-
11	9510	X	8908	-0-	-602	-0-	175	1	8733	2	N	-0-					-0-
12	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	203	1	9797	2	N	-0-					-0-
01	9238	X	6473	-0-	-2765	-0-	138	1	6335	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 230075 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 8870 - 10992

08	12617	X	12122	-0-	-495	-0-	273	1	11849	3	N	-0-					12
09	12210	X	11661	-0-	-549	-0-	257	1	11404	3	N	-0-					12
10	12617	X	11690	-0-	-927	-0-	250	1	11440	3	N	-0-					12
11	11730	X	11172	-0-	-558	-0-	242	1	10930	3	N	-0-					12
12	12090	X	11469	-0-	-621	-0-	37	1	11432	3	N	-0-					12
01	12090	X	11491	-0-	-599	-0-	275	1	11216	3	N	-0-					12

P.S. CALLAWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 230082 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8600 - 9614

08	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	88	1	3515	2	N	-0-					-0-
09	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	83	1	3371	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	3422	-0-	-81	-0-	86	1	3336	2	N	-0-					-0-
11	3390	X	3035	-0-	-355	-0-	67	1	2968	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	2741	-0-	-390	-0-	60	1	2681	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	2071	-0-	-1060	-0-	46	1	2025	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 230126 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8246 - 10950

08	13857	X	13338	-0-	-519	-0-	302	1	13036	3	N	-0-					-0-
09	13410	X	12925	-0-	-485	-0-	285	1	12640	3	N	-0-					-0-
10	13795	X	13252	-0-	-543	-0-	286	1	12966	3	N	-0-					-0-
11	12960	X	12759	-0-	-201	-0-	279	1	12480	3	N	-0-					-0-
*12	13175	X	13072	-0-	-103	-0-	281	1	12791	3	N	-0-					-0-
01	13175	X	13087	-0-	-88	-0-	318	1	12769	3	N	-0-					-0-

GATLIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230429 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8640 - 10295

08	5487	X	4915	-0-	-572	-0-	322	1	4593	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	4846	-0-	-314	-0-	440	1	4406	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	4880	-0-	-576	-0-	346	1	4534	2	N	-0-					-0-
11	5280	X	4646	-0-	-634	-0-	254	1	4392	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	4449	-0-	-1007	-0-	159	1	4290	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	4843	-0-	-179	-0-	199	1	4644	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
08	13206	X	12212	-0-	-994	-0-	445	1	11767	2	N	-0-					-0-
09	12180	X	11585	-0-	-595	-0-	418	1	11167	2	N	-0-					-0-
10	12183	X	11744	-0-	-439	-0-	443	1	11301	2	N	-0-					-0-
11	11820	X	10753	-0-	-1067	-0-	356	1	10397	2	N	-0-					-0-
*12	12214	X	11349	-0-	-865	-0-	371	1	10978	2	N	-0-					-0-
*01	13559	X	13559	-0-	-0-	-0-	455	1	13104	2	N	-0-					-0-

DECATUR GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 230531 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 8185 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	831	-0-	-285	-0-	18	1	804	3	Y	8	28	1			-0-
							9	9									
09	1080	N	1069	-0-	-11	-0-	23	1	1042	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	24	1	1092	3	Y	-0-					-0-
11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	35	1	1055	3	Y	-0-					-0-
*12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	35	1	1089	3	Y	10					10
							11	9									
*01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	38	1	1078	3	Y	30					40
							33	9									

HEDRICK AIRPORT GU WELL #: 1 RRCID -> 230693 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 7175 - 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
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-					8
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	552	1	6	3	N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	1			N	-0-					8

ALLEN, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 230718 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7909 - 9649

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	786	1	5	2	N	-0-					-0-
							2322	3									
09	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	760	1	2	2	N	-0-					-0-
							2488	3									
10	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	783	1	2067	3	N	-0-					-0-
11	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	751	1	1	2	N	-0-					-0-
							2338	3									
12	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	784	1	2223	3	N	-0-					-0-
*01	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	775	1	7	2	N	-0-					-0-
							3514	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
08	1891	N	1836	-0-	-55	-0-	40	1	1759	3	N	34					132
							37	9									
09	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	39	1	1715	3	N	13					145
							14	9									
10	1829	N	1629	-0-	-200	-0-	35	1	1590	3	N	4					149
							4	9									
11	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	41	1	1834	3	N	13					162
							14	9									
*12	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	39	1	1758	3	N	42					204
							46	9									
*01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	50	1	2048	3	N	2	172	1			34
							2	9									

AGF RANCH BAC WELL #: 1 H RRCID -> 231116 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8796 - 10600

08	7316	X	6969	-0-	-347	-0-	158	1	6811	3	Y	-0-					41
09	7080	X	6894	-0-	-186	-0-	152	1	6742	3	Y	-0-					41
10	7254	X	7009	-0-	-245	-0-	150	1	6859	3	Y	-0-					41
11	7020	X	6625	-0-	-395	-0-	144	1	6481	3	Y	-0-					41
*12	7130	X	6835	-0-	-295	-0-	147	1	6687	3	Y	1					40
							1	9									
01	7130	X	6632	-0-	-498	-0-	161	1	6471	3	Y	-0-					40

SHIPLEY, KAREN GU WELL #: 1 RRCID -> 231117 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7517 - 9324

08	7471	X	6325	-0-	-1146	-0-	140	1	6185	2	N	-0-					-0-
09	7230	X	5490	-0-	-1740	-0-	114	1	5376	2	N	-0-					-0-
10	7161	X	5797	-0-	-1364	-0-	117	1	5680	2	N	-0-					-0-
11	6900	X	5604	-0-	-1296	-0-	110	1	5494	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	5608	-0-	-127	-0-	114	1	5494	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	5645	-0-	-90	-0-	121	1	5524	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 231119 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6640 - 8791

08	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	7356	3			N	-0-					-0-
09	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6874	3			N	-0-					-0-
10	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	7075	3			N	-0-					-0-
11	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	3			N	-0-					-0-
12	7564	X	6942	-0-	-622	-0-	6942	3			N	-0-					-0-
01	7347	X	6882	-0-	-465	-0-	6882	3			N	-0-					-0-

SLAY, C.W. WELL #: 13 RRCID -> 231120 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7570 - 9372

08	17946	X	17946	-0-	-0-	-0-	654	1	17292	2	N	-0-					-0-
09	17523	X	17523	-0-	-0-	-0-	633	1	16890	2	N	-0-					-0-
10	16863	X	16863	-0-	-0-	-0-	636	1	16227	2	N	-0-					-0-
11	16920	X	16122	-0-	-798	-0-	533	1	15589	2	N	-0-					-0-
12	18104	X	16035	-0-	-2069	-0-	524	1	15511	2	N	-0-					-0-
01	18104	X	15528	-0-	-2576	-0-	521	1	15007	2	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 231121 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7361 - 9870

08	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	166	1	6674	2	N	-0-					-0-
09	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	148	1	5978	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	5683	-0-	-114	-0-	143	1	5540	2	N	-0-					-0-
11	5610	X	5181	-0-	-429	-0-	171	1	5010	2	N	-0-					-0-
12	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	211	1	6237	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	5643	-0-	-743	-0-	189	1	5454	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
08	2449	N	1411	-0-	-1038	-0-	8	1	3	2	N	6					180
							1393	3	7	9							
09	2310	N	1412	-0-	-898	-0-	6	1	1	2	N	1					181
							1404	3	1	9							
10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	8	1	1740	3	N	4					185
							4	9									
11	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	303	1	1	2	N	8					193
							2023	3	9	9							
12	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	353	1	2130	3	N	13					206
							14	9									
*01	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	375	1	5	2	N	13					219
							2455	3	14	9							

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 30 RRCID -> 231123 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7700 - 9664

08	8184	X	7005	-0-	-1179	-0-	255	1	6750	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	6633	-0-	-1047	-0-	160	1	6473	2	N	-0-					-0-
10	7409	X	6859	-0-	-550	-0-	259	1	6600	2	N	-0-					-0-
11	7020	X	6647	-0-	-373	-0-	220	1	6427	2	N	-0-					-0-
12	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	218	1	6446	2	N	-0-					-0-
01	6634	X	6552	-0-	-82	-0-	220	1	6332	2	N	-0-					-0-

HAYTER, A. L. GU WELL #: 2 RRCID -> 231124 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 6150 - 7553

08	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	485	1	8	2	N	2					146
							3453	3	2	9							
09	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	790	1	2	2	N	-0-					146
							2521	3									
10	3100	N	3257	-0-	157	157	873	1	2384	3	N	-0-					146
11	2820	X	774	-0-	-2046	-0-	226	1	548	3	N	-0-					146
12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					146
01	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					146

MCMAHON WELL #: 2 RRCID -> 231125 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7040 - 8782

08	4309	X	1922	-0-	-2387	-0-	65	1	4	2	N	-0-					-0-
							1853	3									
09	4170	X	2420	-0-	-1750	-0-	84	1	1	2	N	-0-					-0-
							2335	3									
10	4309	X	2038	-0-	-2271	-0-	70	1	1968	3	N	-0-					-0-
11	3930	X	2209	-0-	-1721	-0-	72	1	1	2	N	-0-					-0-
							2136	3									
12	2821	X	2792	-0-	-29	-0-	101	1	2691	3	N	-0-					-0-
*01	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	123	1	6	2	N	-0-					-0-
							2713	3									

GARY CRABTREE WELL #: 4 RRCID -> 231126 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 11301

08	16874	X	16874	-0-	-0-	-0-	374	1	16500	2	N	-0-					-0-
09	23057	X	23057	-0-	-0-	-0-	477	1	22580	2	N	-0-					-0-
10	23911	X	23911	-0-	-0-	-0-	484	1	23427	2	N	-0-					-0-
11	20963	X	20963	-0-	-0-	-0-	411	1	20552	2	N	-0-					-0-
12	19544	X	19544	-0-	-0-	-0-	396	1	19148	2	N	-0-					-0-
*01	19717	X	19717	-0-	-0-	-0-	421	1	19296	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
08	9610	X	9321	-0-	-289	-0-	310	1	9011	3	N	-0-					85
09	9300	X	8908	-0-	-392	-0-	289	1	8619	3	N	-0-					85
10	9486	X	8997	-0-	-489	-0-	284	1	8713	3	N	-0-					85
11	9180	X	8849	-0-	-331	-0-	283	1	8566	3	N	-0-					85
*12	9176	X	9140	-0-	-36	-0-	288	1	8852	3	N	-0-					85
01	9176	X	8926	-0-	-250	-0-	307	1	8619	3	N	-0-					85

BENNETT, WILLIAM WELL #: 18 RRCID -> 231128 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7436 - 8880

08	7564	X	7214	-0-	-350	-0-	263	1	6951	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	6745	-0-	-335	-0-	244	1	6501	2	N	-0-					-0-
10	7161	X	7013	-0-	-148	-0-	264	1	6749	2	N	-0-					-0-
11	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	240	1	7004	2	N	-0-					-0-
12	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	256	1	7594	2	N	-0-					-0-
*01	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	251	1	7213	2	N	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 231129 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7512 - 9815

08	16754	X	16754	-0-	-0-	-0-	554	1	16148	3	N	47					184
							52	9									
09	16080	X	14312	-0-	-1768	-0-	463	1	13832	3	N	15					199
							17	9									
10	16616	X	14785	-0-	-1831	-0-	464	1	14274	3	N	43	165	1			77
							47	9									
11	16080	X	14450	-0-	-1630	-0-	457	1	13901	3	N	84					161
							92	9									
12	16337	X	14198	-0-	-2139	-0-	70	1	14063	3	N	59					220
							65	9									
01	16337	X	15529	-0-	-808	-0-	527	1	14925	3	N	70	173	1			117
							77	9									

BENNETT, DONALD WELL #: 2 RRCID -> 231130 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6630 - 7696

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	75	1	30	3	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		4269	-0-	4269	4269	692	1	3577	3	N	-0-					-0-
11	8795	X	4526	-0-	-4269	-0-	608	1	3918	3	N	-0-					-0-
12	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	572	1	4276	3	N	-0-					-0-
01	4278	X	1041	-0-	-3237	-0-	1041	1			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 231131 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6850 - 9902

08	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	1918	1	8206	3	N	-0-					56
09	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	1865	1	7208	3	N	-0-					56
10	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	2010	1	6848	3	N	-0-					56
11	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	1852	1	6391	3	N	-0-					56
12	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	1821	1	6687	3	N	58	82	1			32
							64	9									
*01	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	1938	1	6295	3	N	-0-					32

EGELSTON WELL #: 1 RRCID -> 231134 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7750 - 9252

08	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	7832	2			N	-0-					-0-
09	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	7282	2			N	-0-					-0-
10	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
11	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	7226	2			N	-0-					-0-
*12	7843	X	7350	-0-	-493	-0-	7350	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	7170	-0-	-673	-0-	7170	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
08	12803	X	12397	-0-	-406	-0-	64	1	27	2	N	-0-					121
							12306	3									
09	12390	X	11825	-0-	-565	-0-	51	1	7	2	N	-0-					121
							11767	3									
10	12741	X	12264	-0-	-477	-0-	53	1	2	2	N	-0-					121
							12209	3									
11	12330	X	11879	-0-	-451	-0-	54	1	5	2	N	-0-					121
							11820	3									
12	12741	X	12181	-0-	-560	-0-	54	1	1	2	N	-0-					121
							12126	3									
01	12400	X	12028	-0-	-372	-0-	52	1	24	2	N	-0-					121
							11952	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
08	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	278	1	8092	3	N	-0-					-0-
09	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	259	1	7737	3	N	-0-					-0-
10	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	256	1	7876	3	N	-0-					-0-
11	7710	X	7581	-0-	-129	-0-	242	1	7339	3	N	-0-					-0-
*12	8432	X	7902	-0-	-530	-0-	248	1	7654	3	N	-0-					-0-
01	8370	X	7723	-0-	-647	-0-	264	1	7459	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
08	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
09	1290	X	8	-0-	-1282	-0-	8	1			N	-0-					-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	294	1	154	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	1			N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

PEGGY SMITH GU "B" WELL #: 13 RRCID -> 231154 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8016 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5952	X	5574	-0-	-378	-0-	126	1	5448	3	N	-0-					-0-
09	5700	X	5424	-0-	-276	-0-	119	1	5305	3	N	-0-					-0-
10	5704	X	5609	-0-	-95	-0-	121	1	5488	3	N	-0-					-0-
11	5460	X	5441	-0-	-19	-0-	119	1	5322	3	N	-0-					-0-
12	5611	X	5345	-0-	-266	-0-	26	1	5319	3	N	-0-					-0-
01	5611	X	5414	-0-	-197	-0-	187	1	5227	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
08	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	338	1	8942	2	N	-0-					-0-
09	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	322	1	8596	2	N	-0-					-0-
10	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	373	1	9511	2	N	-0-					-0-
11	8430	X	5329	-0-	-3101	-0-	176	1	5153	2	N	-0-					-0-
12	9052	X	-0-	-0-	-9052	-0-					N	-0-					-0-
01	9052	X	1870	-0-	-7182	-0-	63	1	1807	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
08	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	107	1	4296	2	N	-0-					-0-
09	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	99	1	4007	2	N	-0-					-0-
10	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	108	1	4192	2	N	-0-					-0-
11	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	104	1	4601	2	N	-0-					-0-
12	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	117	1	5267	2	N	-0-					-0-
*01	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	102	1	4460	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
08	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	152	1	6592	3	Y	-0-					-0-
09	6450	X	6399	-0-	-51	-0-	141	1	6257	3	Y	1					1
							1	9									
10	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	143	1	6533	3	Y	1					2
							1	9									
11	6450	X	6288	-0-	-162	-0-	137	1	6142	3	Y	8					10
							9	9									
*12	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	141	1	6421	3	Y	7					17
							8	9									
*01	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	156	1	6305	3	Y	-0-					17

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
*07	10633	X	9981	-0-	-652	-0-	324	1	9657	3	N	-0-					132
08	10633	X	9927	-0-	-706	-0-	330	1	9597	3	N	-0-					132
09	9870	X	9401	-0-	-469	-0-	305	1	9096	3	N	-0-					132
10	10013	X	9511	-0-	-502	-0-	301	1	9210	3	N	-0-					132
11	9660	X	9104	-0-	-556	-0-	290	1	8814	3	N	-0-					132
*12	9703	X	9455	-0-	-248	-0-	297	1	9158	3	N	-0-	105	1			27
01	9703	X	9333	-0-	-370	-0-	320	1	9013	3	N	-0-					27

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
08	5611	X	5524	-0-	-87	-0-	223	1	5301	2	N	-0-					20
09	5430	X	4315	-0-	-1115	-0-	202	1	4113	2	N	-0-					20
10	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	242	1	5550	2	N	-0-					20
11	5340	X	4766	-0-	-574	-0-	177	1	4589	2	N	-0-					20
12	5518	X	4712	-0-	-806	-0-	143	1	4569	2	N	-0-					20
*01	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	172	1	5450	2	N	-0-					20

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
08	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	222	1	9594	3	N	-0-					-0-
09	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	210	1	9279	3	N	-0-					-0-
10	9672	X	9655	-0-	-17	-0-	208	1	9447	3	N	-0-					-0-
11	9510	X	9290	-0-	-220	-0-	203	1	9087	3	N	-0-					-0-
*12	9827	X	9593	-0-	-234	-0-	207	1	9386	3	N	-0-					-0-
01	9827	X	9748	-0-	-79	-0-	238	1	9510	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
08	4743	X	4733	-0-	-10	-0-	107	1	4626	3	N	-0-					-0-
09	4710	X	4464	-0-	-246	-0-	98	1	4366	3	N	-0-					-0-
10	4867	X	4313	-0-	-554	-0-	93	1	4220	3	N	-0-					-0-
11	4710	X	4061	-0-	-649	-0-	89	1	3972	3	N	-0-					-0-
12	4712	X	4078	-0-	-634	-0-	13	1	4065	3	N	-0-					-0-
01	4712	X	4219	-0-	-493	-0-	146	1	4073	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231175 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8031 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9331	X	9067	-0-	-264	-0-	301	1	8766	3	N	-0-					-0-
09	8970	X	8775	-0-	-195	-0-	284	1	8491	3	N	-0-					-0-
10	9269	X	9099	-0-	-170	-0-	287	1	8812	3	N	-0-					-0-
11	8940	X	8543	-0-	-397	-0-	272	1	8271	3	N	-0-					-0-
*12	9176	X	8759	-0-	-417	-0-	275	1	8484	3	N	-0-					-0-
01	9114	X	8719	-0-	-395	-0-	298	1	8421	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
08	6510	X	3205	-0-	-3305	-0-	17	1	7	2	Y	-0-					19
							3181	3									
09	6030	X	1776	-0-	-4254	-0-	8	1	1	2	Y	-0-					19
							1767	3									
10	6231	X	1601	-0-	-4630	-0-	6	1	1595	3	Y	-0-					19
11	6030	X	2413	-0-	-3617	-0-	10	1	1	2	Y	-0-					19
							2402	3									
12	5487	X	1924	-0-	-3563	-0-	10	1	1914	3	Y	-0-					19
01	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					19

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 231178 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7700 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12641	X	12641	-0-	-0-	-0-	461	1	12180	2	N	-0-					-0-
09	11814	X	11814	-0-	-0-	-0-	427	1	11387	2	N	-0-					-0-
10	12114	X	12114	-0-	-0-	-0-	457	1	11657	2	N	-0-					-0-
11	11998	X	11998	-0-	-0-	-0-	397	1	11601	2	N	-0-					-0-
12	12431	X	12263	-0-	-168	-0-	400	1	11863	2	N	-0-					-0-
01	12431	X	11773	-0-	-658	-0-	395	1	11378	2	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231181 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7756 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	296	1	8596	3	N	-0-					-0-
09	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	182	1	8091	3	N	-0-					-0-
10	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	279	1	8510	3	N	-0-					-0-
11	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	271	1	8174	3	N	-0-					-0-
*12	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	267	1	8188	3	N	-0-					-0-
*01	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	289	1	8042	3	N	-0-					-0-

J. V. HAMPTON GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 231182 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8037 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	155	1	6771	3	N	3	175	1			2
							3	9									
09	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	209	1	6242	3	N	-0-					2
10	6355	X	6244	-0-	-111	-0-	197	1	6047	3	N	-0-					2
11	6150	X	6030	-0-	-120	-0-	186	1	5672	3	N	156	154	1			4
							172	9									
12	6944	X	5644	-0-	-1300	-0-	28	1	5576	3	N	36					40
							40	9									
01	6944	X	6145	-0-	-799	-0-	208	1	5883	3	N	49					89
							54	9									

ISBELL, ALTON WELL #: 1 RRCID -> 231185 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7402 - 8412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	1427	1	2614	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	840	-0-	-3000	-0-	840	1			N	-0-					-0-
10	3968	X	2940	-0-	-1028	-0-	1032	1	1908	2	N	-0-					-0-
11	3900	X	3568	-0-	-332	-0-	1004	1	2564	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	3292	-0-	-738	-0-	1018	1	2274	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	1992	-0-	-2038	-0-	1089	1	903	2	N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 11 RRCID -> 231186 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7890 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12607	X	12607	-0-	-0-	-0-	459	1	12148	2	N	-0-					-0-
09	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	437	1	11674	2	N	-0-					-0-
10	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	339	1	8656	2	N	-0-					-0-
11	12756	X	12756	-0-	-0-	-0-	422	1	12334	2	N	-0-					-0-
12	13051	X	12625	-0-	-426	-0-	412	1	12213	2	N	-0-					-0-
01	12617	X	11577	-0-	-1040	-0-	389	1	11188	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 #: 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
08	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	96	1	4172	3	Y	-0-					12
09	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	92	1	4072	3	Y	-0-					12
10	4247	X	4109	-0-	-138	-0-	87	1	3994	3	Y	25	12	1			25
							28	9									
11	4110	X	4025	-0-	-85	-0-	88	1	3936	3	Y	1	1	1			25
							1	9									
*12	4123	X	3863	-0-	-260	-0-	83	1	3779	3	Y	1					26
							1	9									
01	4123	X	4080	-0-	-43	-0-	140	1	3939	3	Y	1					25
							1	9									

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
08	11098	X	10483	-0-	-615	-0-	382	1	10101	2	N	-0-					-0-
09	10710	X	10139	-0-	-571	-0-	366	1	9773	2	N	-0-					-0-
10	10912	X	10662	-0-	-250	-0-	402	1	10260	2	N	-0-					-0-
11	10410	X	10123	-0-	-287	-0-	335	1	9788	2	N	-0-					-0-
12	10757	X	10536	-0-	-221	-0-	344	1	10192	2	N	-0-					-0-
01	10664	X	10370	-0-	-294	-0-	348	1	10022	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
08	10261	X	9685	-0-	-576	-0-	218	1	9467	3	Y	-0-					-0-
09	9780	X	9548	-0-	-232	-0-	210	1	9338	3	Y	-0-					-0-
10	9982	X	9737	-0-	-245	-0-	210	1	9527	3	Y	-0-					-0-
11	9660	X	9196	-0-	-464	-0-	201	1	8995	3	Y	-0-					-0-
12	9858	X	9279	-0-	-579	-0-	46	1	9233	3	Y	-0-					-0-
01	9858	X	9379	-0-	-479	-0-	323	1	9056	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
08	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	162	1	6520	2	N	-0-					-0-
09	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	154	1	6230	2	N	-0-					-0-
10	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	162	1	6270	2	N	-0-					-0-
11	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	140	1	6199	2	N	-0-					-0-
12	6696	X	6454	-0-	-242	-0-	141	1	6313	2	N	-0-					-0-
01	6696	X	6287	-0-	-409	-0-	141	1	6146	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
08	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	934	1	4880	2	N	-0-					-0-
09	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	926	1	4364	2	N	-0-					-0-
10	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	936	1	4430	2	N	-0-					-0-
11	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	883	1	4165	2	N	-0-					-0-
12	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	872	1	4466	2	N	-0-					-0-
*01	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	836	1	4055	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
08	15191	X	15191	-0-	-0-	-0-	618	1	14573	2	N	-0-					-0-
09	13980	X	12944	-0-	-1036	-0-	603	1	12341	2	N	-0-					-0-
10	15190	X	10082	-0-	-5108	-0-	422	1	9660	2	N	-0-					-0-
11	14700	X	11837	-0-	-2863	-0-	441	1	11396	2	N	-0-					-0-
12	13485	X	12001	-0-	-1484	-0-	365	1	11636	2	N	-0-					-0-
01	13485	X	9964	-0-	-3521	-0-	306	1	9658	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
08	9114	X	8898	-0-	-216	-0-	49	1	19	2	N	-0-					79
							8830	3									
09	8880	X	8251	-0-	-629	-0-	37	1	5	2	N	-0-					79
							8209	3									
10	9827	X	8720	-0-	-1107	-0-	39	1	1	2	N	-0-					79
							8680	3									
11	9510	X	8511	-0-	-999	-0-	40	1	3	2	N	119	132	1			66
							8337	3	131	9							
12	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	42	1	1	2	N	-0-					66
							8765	3									
*01	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	52	1	23	2	N	-0-					66
							11000	3									

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
08	5952	X	5581	-0-	-371	-0-	188	1	11	2	N	-0-					-0-
							5382	3									
09	5700	X	4913	-0-	-787	-0-	169	1	3	2	N	-0-					-0-
							4741	3									
10	5983	X	5545	-0-	-438	-0-	189	1	1	2	N	-0-					-0-
							5355	3									
11	5790	X	5363	-0-	-427	-0-	173	1	2	2	N	-0-					-0-
							5188	3									
12	5952	X	5528	-0-	-424	-0-	198	1	1	2	N	-0-					-0-
							5329	3									
01	5580	X	5539	-0-	-41	-0-	237	1	11	2	N	-0-					-0-
							5291	3									

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
08	7037	X	2895	-0-	-4142	-0-	96	1	2799	3	Y	-0-					24
09	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	274	1	8180	3	Y	-0-	24	1			-0-
10	10464	X	10464	-0-	-0-	-0-	331	1	10131	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	250	1	7574	3	Y	-0-					-0-
*12	6975	X	6824	-0-	-151	-0-	215	1	6609	3	Y	-0-					-0-
*01	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	242	1	6772	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
08	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	276	1	8054	3	N	54					178
							59	9									
09	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	243	1	7254	3	N	25					203
							28	9									
10	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	235	1	7226	3	N	8					211
							9	9									
11	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	224	1	6801	3	N	35					246
							39	9									
*12	8091	X	6976	-0-	-1115	-0-	217	1	6698	3	N	55	158	1			143
							61	9									
01	8091	X	6857	-0-	-1234	-0-	233	1	6573	3	N	46					189
							51	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
08	6789	X	6571	-0-	-218	-0-	148	1	6423	3	N	-0-					-0-
09	6570	X	6151	-0-	-419	-0-	136	1	6015	3	N	-0-					-0-
10	6789	X	5953	-0-	-836	-0-	128	1	5825	3	N	-0-					-0-
11	6360	X	5478	-0-	-882	-0-	120	1	5358	3	N	-0-					-0-
*12	6572	X	6248	-0-	-324	-0-	135	1	6113	3	N	-0-					-0-
01	6572	X	6319	-0-	-253	-0-	154	1	6165	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 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
08	9951	X	9544	-0-	-407	-0-	216	1	9328	3	N	-0-					-0-
09	9630	X	9395	-0-	-235	-0-	208	1	9187	3	N	-0-					-0-
10	9765	X	9380	-0-	-385	-0-	202	1	9178	3	N	-0-					-0-
11	9450	X	8646	-0-	-804	-0-	189	1	8457	3	N	-0-					-0-
*12	8990	X	8912	-0-	-78	-0-	193	1	8719	3	N	-0-					-0-
01	8990	X	8846	-0-	-144	-0-	216	1	8630	3	N	-0-					-0-

DOWNING, WINONA GU WELL #: 1 RRCID -> 231253 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8068 - 10876

08	10664	X	10011	-0-	-653	-0-	222	1	9789	2	N	-0-					-0-
09	10320	X	9900	-0-	-420	-0-	205	1	9695	2	N	-0-					-0-
10	10478	X	9925	-0-	-553	-0-	201	1	9724	2	N	-0-					-0-
11	10020	X	9292	-0-	-728	-0-	182	1	9110	2	N	-0-					-0-
12	10230	X	9545	-0-	-685	-0-	194	1	9351	2	N	-0-					-0-
01	10230	X	9327	-0-	-903	-0-	199	1	9128	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 9 RRCID -> 231256 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7868 - 10370

08	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	170	1	6824	2	N	-0-					-0-
09	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	245	1	6544	2	N	-0-					-0-
10	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	249	1	9635	2	N	-0-					-0-
11	6780	X	6655	-0-	-125	-0-	220	1	6435	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	6459	-0-	-547	-0-	211	1	6248	2	N	-0-					-0-
01	7192	X	6323	-0-	-869	-0-	212	1	6111	2	N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 3 RRCID -> 231257 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6405 - 8281

08	7936	X	7560	-0-	-376	-0-	7560	3			N	-0-					27
09	7500	X	7456	-0-	-44	-0-	7456	3			N	-0-					27
10	7750	X	7538	-0-	-212	-0-	7538	3			N	-0-					27
11	7440	X	7217	-0-	-223	-0-	7217	3			N	-0-					27
12	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	7446	3			N	-0-					27
01	7440	X	7040	-0-	-400	-0-	7040	3			N	-0-					27

CRAWFORD, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 231259 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8826 - 10520

08	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	61	1	2628	3	N	25					65
							28	9									
*09	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	56	1	2504	3	N	47					112
							52	9									
*10	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	58	1	2647	3	N	25					137
							28	9									
*11	2640	N	2139	-0-	-501	-0-	46	1	2075	3	N	16					153
							18	9									
*12	2697	N	2520	-0-	-177	-0-	53	1	2426	3	N	37	165	1			25
							41	9									
01	2728	N	2479	-0-	-249	-0-	58	1	2373	3	N	44					69
							48	9									

KING SISTERS WELL #: 1 H RRCID -> 231260 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6745 - 9326

08	12462	X	1506	-0-	-10956	-0-	550	1	956	3	N	-0-					-0-
09	12060	X	10282	-0-	-1778	-0-	798	1	9484	3	N	-0-					-0-
10	12462	X	5917	-0-	-6545	-0-	716	1	5201	3	N	-0-					-0-
11	10830	X	390	-0-	-10440	-0-	390	1			N	-0-					-0-
12	9610	X	456	-0-	-9154	-0-	456	1			N	-0-					-0-
01	9610	X	4562	-0-	-5048	-0-	467	1	4095	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, CORINNE WELL #: 10 RRCID -> 231261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7860 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5208	X	5167	-0-	-41	-0-	188	1	4979	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	4818	-0-	-372	-0-	174	1	4644	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	4648	-0-	-715	-0-	175	1	4473	2	N	-0-					-0-
11	5190	X	4716	-0-	-474	-0-	156	1	4560	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	4700	-0-	-570	-0-	153	1	4547	2	N	-0-					-0-
01	5177	X	4389	-0-	-788	-0-	147	1	4242	2	N	-0-					-0-

WEST DAIRIES WELL #: 2 RRCID -> 231262 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6630 - 9021

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	16492	X	15386	-0-	-1106	-0-	347	1	15039	3	Y	-0-					-0-
09	15900	X	14791	-0-	-1109	-0-	326	1	14465	3	Y	-0-					-0-
10	16120	X	15121	-0-	-999	-0-	325	1	14796	3	Y	-0-					-0-
11	15330	X	14509	-0-	-821	-0-	316	1	14193	3	Y	-0-					-0-
*12	15593	X	14896	-0-	-697	-0-	320	1	14576	3	Y	-0-					-0-
01	15376	X	14571	-0-	-805	-0-	353	1	14218	3	Y	-0-					-0-

DCCO 3-GORDON MOORE WELL #: 16 RRCID -> 231264 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8296 - 10530

08	7843	X	7544	-0-	-299	-0-	170	1	7374	3	N	-0-					-0-
09	7590	X	7285	-0-	-305	-0-	160	1	7125	3	N	-0-					-0-
10	7781	X	7466	-0-	-315	-0-	161	1	7305	3	N	-0-					-0-
11	7410	X	7200	-0-	-210	-0-	157	1	7043	3	N	-0-					-0-
12	7533	X	7331	-0-	-202	-0-	24	1	7307	3	N	-0-					-0-
01	7533	X	7424	-0-	-109	-0-	181	1	7243	3	N	-0-					-0-

GUDGEL WELL #: 2 RRCID -> 231265 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8400 - 10734

08	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	777	1	3249	3	N	-0-					-0-
09	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	762	1	3168	3	N	24					24
							26	9									
10	3968	X	3858	-0-	-110	-0-	780	1	3042	3	N	33					57
							36	9									
11	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	829	1	4207	3	N	13					70
							14	9									
12	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	735	1	4348	3	N	31					101
							34	9									
*01	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	831	1	3326	3	N	126	191	1			36
							139	9									

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 31 RRCID -> 231266 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7746 - 10080

08	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	299	1	7918	2	N	-0-					-0-
09	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	185	1	7492	2	N	-0-					-0-
10	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	193	1	7462	2	N	-0-					-0-
11	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	245	1	7171	2	N	-0-					-0-
12	7657	X	7646	-0-	-11	-0-	250	1	7396	2	N	-0-					-0-
*01	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	259	1	7447	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
08	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	79	1	3409	3	N	11					96
							12	9									
09	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	75	1	3337	3	N	-0-					96
10	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	78	1	3535	3	N	3					99
							3	9									
11	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	73	1	3303	3	N	2					101
							2	9									
12	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	10	1	3207	3	N	1					102
							1	9									
*01	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	93	1	3778	3	N	2					104
							2	9									

BOLES, VERDIA GU WELL #: 1 RRCID -> 231268 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8000 - 8562

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KACHNOVICH, FRANKIE WELL #: 1 RRCID -> 231596 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6820 - 8772

08	4278	X	3966	-0-	-312	-0-	90	1	3876	3	N	-0-					22
09	4140	X	3914	-0-	-226	-0-	86	1	3828	3	N	-0-					22
10	4278	X	3869	-0-	-409	-0-	83	1	3786	3	N	-0-					22
11	4140	X	3836	-0-	-304	-0-	82	1	3702	3	N	47	58	1			11
							52	9									
12	4030	X	3698	-0-	-332	-0-	18	1	3680	3	N	-0-					11
01	4030	X	3925	-0-	-105	-0-	135	1	3790	3	N	-0-					11

WESTHOFF, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 231597 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 6360 - 7602

08	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	17	1	7	2	N	-0-					91
							3022	3									
09	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	13	1	2	2	N	-0-					91
							2981	3									
10	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	13	1	2763	3	N	-0-					91
11	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	14	1	1	2	N	-0-					91
							3035	3									
12	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	19	1	4042	3	N	21					112
							23	9									
*01	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	14	1	6	2	N	55					167
							2963	3	61	9							

CRABTREE, GARY WELL #: 5 RRCID -> 231600 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7559 - 9581

08	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	162	1	7140	2	N	-0-					-0-
09	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	154	1	7283	2	N	-0-					-0-
10	9870	X	9870	-0-	-0-	-0-	200	1	9670	2	N	-0-					-0-
11	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	133	1	6675	2	N	-0-					-0-
12	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	132	1	6398	2	N	-0-					-0-
*01	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	129	1	5933	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
08	6231	X	5750	-0-	-481	-0-	5750	3			N	-0-					-0-
09	6000	X	5623	-0-	-377	-0-	5623	3			N	-0-					-0-
10	6107	X	5841	-0-	-266	-0-	5841	3			N	-0-					-0-
11	5820	X	5676	-0-	-144	-0-	5676	3			N	-0-					-0-
12	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	3			N	-0-					-0-
*01	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 231609 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6650 - 8080

08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 8 RRCID -> 231610 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6636 - 9480

08	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	8868	3			N	-0-					-0-
09	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	8443	3			N	-0-					-0-
10	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	8533	3			N	-0-					-0-
11	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	7957	3			N	-0-					-0-
12	8866	X	3170	-0-	-5696	-0-	3170	3			N	-0-					-0-
01	8866	X	1604	-0-	-7262	-0-	539	1	1065	3	N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 231621 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8121 - 10470

08	8122	X	7611	-0-	-511	-0-	185	1	7426	2	N	-0-					-0-
09	7860	X	7356	-0-	-504	-0-	177	1	7179	2	N	-0-					-0-
10	8122	X	7471	-0-	-651	-0-	188	1	7283	2	N	-0-					-0-
11	7680	X	7113	-0-	-567	-0-	157	1	6956	2	N	-0-					-0-
12	7626	X	6940	-0-	-686	-0-	151	1	6789	2	N	-0-					-0-
01	7626	X	6934	-0-	-692	-0-	155	1	6779	2	N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 231622 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6570 - 9191

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	9889	X	9202	-0-	-687	-0-	9202	3			N	-0-					-0-
09	10050	X	8610	-0-	-1440	-0-	8610	3			N	-0-					-0-
10	10385	X	8635	-0-	-1750	-0-	8635	3			N	-0-					-0-
11	10050	X	8336	-0-	-1714	-0-	8336	3			N	-0-					-0-
12	8928	X	8529	-0-	-399	-0-	8529	3			N	-0-					-0-
01	8928	X	8797	-0-	-131	-0-	8797	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
08	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	119	1	4759	2	N	-0-			-0-
09	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	114	1	4624	2	N	-0-			-0-
10	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	130	1	5039	2	N	-0-			-0-
11	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	109	1	4842	2	N	-0-			-0-
12	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	111	1	4985	2	N	-0-			-0-
*01	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	111	1	4843	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
08	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	868	1	4786	3	N	-0-			-0-
09	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	840	1	3615	3	N	-0-			-0-
10	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	840	1	3016	3	N	-0-			-0-
11	2640	X	2104	-0-	-536	-0-	825	1	1279	3	N	-0-			-0-
12	2728	X	863	-0-	-1865	-0-	863	1			N	-0-			-0-
01	2728	X	967	-0-	-1761	-0-	626	1	341	3	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
08	2852	X	2187	-0-	-665	-0-	2187	3			N	-0-			-0-
09	2850	X	2740	-0-	-110	-0-	2740	3			N	-0-			-0-
10	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	3			N	-0-			-0-
11	2850	X	2235	-0-	-615	-0-	2235	3			N	-0-			-0-
12	2821	X	2546	-0-	-275	-0-	2546	3			N	-0-			-0-
01	3162	X	2708	-0-	-454	-0-	2708	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
08	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	899	1	2546	2	N	-0-			-0-
09	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	886	1	2838	2	N	-0-			-0-
10	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	864	1	2207	2	N	-0-			-0-
11	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	654	1	1681	2	N	-0-			-0-
12	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	912	1	2124	2	N	-0-			-0-
*01	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	898	1	1910	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
08	7409	X	7114	-0-	-295	-0-	259	1	6855	2	N	-0-			-0-
09	7170	X	6829	-0-	-341	-0-	247	1	6582	2	N	-0-			-0-
10	7192	X	7103	-0-	-89	-0-	268	1	6835	2	N	-0-			-0-
11	6960	X	6938	-0-	-22	-0-	230	1	6708	2	N	-0-			-0-
12	7192	X	6751	-0-	-441	-0-	220	1	6531	2	N	-0-			-0-
01	7099	X	6583	-0-	-516	-0-	221	1	6362	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
08	11222	X	10067	-0-	-1155	-0-	227	1	9840	3	Y	-0-			-0-
09	10830	X	9927	-0-	-903	-0-	219	1	9708	3	Y	-0-			-0-
10	11191	X	10240	-0-	-951	-0-	220	1	10020	3	Y	-0-			-0-
11	10410	X	8888	-0-	-1522	-0-	284	1	8604	3	Y	-0-			-0-
12	10633	X	9069	-0-	-1564	-0-	45	1	9024	3	Y	-0-			-0-
01	10261	X	9459	-0-	-802	-0-	327	1	9132	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
08	9145	X	7658	-0-	-1487	-0-	171	1	7457	3	Y	27					106
							30	9									
09	8850	X	7397	-0-	-1453	-0-	238	1	7115	3	Y	40					146
							44	9									
10	9145	X	7553	-0-	-1592	-0-	237	1	7293	3	Y	21	145	1			22
							23	9									
11	8070	X	7042	-0-	-1028	-0-	224	1	6781	3	Y	34					56
							37	9									
*12	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	237	1	7313	3	Y	37					93
							41	9									
01	7533	X	7416	-0-	-117	-0-	253	1	7120	3	Y	39					132
							43	9									

GREEN, ONEITA WELL #: 1 RRCID -> 231680 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7150 - 9153

08	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	551	1	4967	3	N	-0-					-0-
09	8880	X	5172	-0-	-3708	-0-	466	1	4706	3	N	-0-					-0-
10	9176	X	4708	-0-	-4468	-0-	481	1	4227	3	N	-0-					-0-
11	8880	X	4277	-0-	-4603	-0-	510	1	3767	3	N	-0-					-0-
12	4929	X	4066	-0-	-863	-0-	407	1	3659	3	N	-0-					-0-
*01	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	575	1	5540	3	N	-0-					-0-

HES WELL #: 1 RRCID -> 231830 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7904 PERF.10555 - 10807

08	5766	X	5151	-0-	-615	-0-	114	1	5037	2	N	-0-					-0-
09	5580	X	4893	-0-	-687	-0-	101	1	4792	2	N	-0-					-0-
10	5704	X	5457	-0-	-247	-0-	110	1	5347	2	N	-0-					-0-
11	5280	X	4976	-0-	-304	-0-	98	1	4878	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	5186	-0-	-146	-0-	105	1	5081	2	N	-0-					-0-
01	5456	X	5058	-0-	-398	-0-	108	1	4950	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 10 RRCID -> 231831 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7576 - 9785

08	17980	X	17115	-0-	-865	-0-	416	1	16699	2	N	-0-					-0-
09	16448	X	16448	-0-	-0-	-0-	396	1	16052	2	N	-0-					-0-
10	17143	X	16617	-0-	-526	-0-	418	1	16199	2	N	-0-					-0-
11	16590	X	16408	-0-	-182	-0-	543	1	15865	2	N	-0-					-0-
12	16935	X	16935	-0-	-0-	-0-	553	1	16382	2	N	-0-					-0-
*01	15923	X	15923	-0-	-0-	-0-	356	1	15567	2	N	-0-					-0-

CLIFTON TANNAHILL WELL #: 3 RRCID -> 231833 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7250 - 9182

08	5239	X	4666	-0-	-573	-0-	710	1	3956	3	N	-0-					-0-
09	4980	X	3995	-0-	-985	-0-	703	1	3292	3	N	-0-					-0-
10	4898	X	4777	-0-	-121	-0-	842	1	3935	3	N	-0-					-0-
11	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	919	1	4223	3	N	-0-					-0-
12	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	829	1	4701	3	N	-0-					-0-
*01	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	899	1	3713	3	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 4 RRCID -> 231834 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7300 - 8692

08	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	164	1	7101	3	N	-0-					-0-
09	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	159	1	7047	3	N	-0-					-0-
10	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	240	1	7344	3	N	-0-					-0-
11	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	222	1	6741	3	N	-0-					-0-
12	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	34	1	6849	3	N	-0-					-0-
*01	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	184	1	5181	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
08	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	3			N	-0-					-0-
09	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	3			N	-0-					-0-
10	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	3			N	-0-					-0-
11	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	3			N	-0-					-0-
12	5983	X	5903	-0-	-80	-0-	5903	3			N	-0-					-0-
01	5983	X	5921	-0-	-62	-0-	5921	3			N	-0-					-0-

FLORENCE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 231836 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6862 - 8840

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_____ 10/02/2014 - PLUGGED 10/02/14

HARRIS FAMILY LP WELL #: 1 RRCID -> 231837 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7610 - 9284

08	14198	X	12605	-0-	-1593	-0-	280	1	12325	2	N	-0-					-0-
09	13740	X	13140	-0-	-600	-0-	272	1	12868	2	N	-0-					-0-
10	13981	X	13162	-0-	-819	-0-	266	1	12896	2	N	-0-					-0-
11	12750	X	12480	-0-	-270	-0-	245	1	12235	2	N	-0-					-0-
12	13578	X	12572	-0-	-1006	-0-	255	1	12317	2	N	-0-					-0-
01	13578	X	11940	-0-	-1638	-0-	255	1	11685	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 34 RRCID -> 231838 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7446 - 9620

08	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	207	1	8295	2	N	-0-					-0-
09	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	172	1	6985	2	N	-0-					-0-
10	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	182	1	7064	2	N	-0-					-0-
11	7080	X	6999	-0-	-81	-0-	232	1	6767	2	N	-0-					-0-
12	8060	X	7026	-0-	-1034	-0-	229	1	6797	2	N	-0-					-0-
01	8060	X	5996	-0-	-2064	-0-	201	1	5795	2	N	-0-					-0-

SPARGER, HARVEY WELL #: 1 RRCID -> 231839 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 7960 - 11515

08	5363	X	2633	-0-	-2730	-0-	921	1	1712	2	N	-0-					-0-
09	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	1111	1	2818	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	4769	-0-	-160	-0-	1149	1	3620	2	N	-0-					-0-
11	4770	X	741	-0-	-4029	-0-	741	1			N	-0-					-0-
12	4929	X	1785	-0-	-3144	-0-	917	1	868	2	N	-0-					-0-
01	4774	X	3521	-0-	-1253	-0-	1008	1	2513	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM SHOOP WELL #: 10 RRCID -> 231840 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8201 - 11400

08	20046	X	20046	-0-	-0-	-0-	453	1	19593	3	N	-0-					-0-
09	17331	X	17331	-0-	-0-	-0-	383	1	16948	3	N	-0-					-0-
10	16506	X	16506	-0-	-0-	-0-	356	1	16150	3	N	-0-					-0-
11	17189	X	17189	-0-	-0-	-0-	375	1	16814	3	N	-0-					-0-
*12	16634	X	16634	-0-	-0-	-0-	358	1	16276	3	N	-0-					-0-
*01	16950	X	16950	-0-	-0-	-0-	413	1	16537	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

08	17139	X	17139	-0-	-0-	-0-	571	1	16568	3	N	-0-					-0-
09	16294	X	16294	-0-	-0-	-0-	529	1	15765	3	N	-0-					-0-
10	17115	X	17115	-0-	-0-	-0-	541	1	16574	3	N	-0-					-0-
11	16245	X	16245	-0-	-0-	-0-	520	1	15725	3	N	-0-					-0-
*12	16802	X	16767	-0-	-35	-0-	529	1	16238	3	N	-0-					-0-
01	16802	X	12163	-0-	-4639	-0-	420	1	11743	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
08	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	179	1	7765	3	Y	2					12
							2	9									
09	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	169	1	7469	3	Y	-0-					12
10	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	168	1	7679	3	Y	32	41	1			3
							35	9									
11	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	158	1	7061	3	Y	5	3	1			5
							6	9									
*12	7998	X	7860	-0-	-138	-0-	169	1	7688	3	Y	3	1	1			7
							3	9									
01	7936	X	7702	-0-	-234	-0-	186	1	7516	3	Y	-0-					7

BENNETT, WILLIAM WELL #: 17 RRCID -> 231843 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7586 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11048	X	11048	-0-	-0-	-0-	403	1	10645	2	N	-0-					-0-
09	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	363	1	9682	2	N	-0-					-0-
10	11005	X	10339	-0-	-666	-0-	390	1	9949	2	N	-0-					-0-
11	10680	X	10400	-0-	-280	-0-	344	1	10056	2	N	-0-					-0-
12	10667	X	10667	-0-	-0-	-0-	348	1	10319	2	N	-0-					-0-
01	10571	X	9417	-0-	-1154	-0-	316	1	9101	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 36 RRCID -> 231844 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7576 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	809	1	6514	2	N	-0-					-0-
09	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	774	1	5380	2	N	-0-					-0-
10	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	804	1	6654	2	N	-0-					-0-
11	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	830	1	6555	2	N	-0-					-0-
12	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	939	1	7260	2	N	-0-					-0-
*01	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	813	1	3585	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 231855 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7536 - 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
08	11687	X	11555	-0-	-132	-0-	472	1	11083	2	N	-0-					-0-
09	11310	X	11015	-0-	-295	-0-	512	1	10503	2	N	-0-					-0-
10	11625	X	11487	-0-	-138	-0-	477	1	11010	2	N	-0-					-0-
11	11250	X	10403	-0-	-847	-0-	388	1	10015	2	N	-0-					-0-
12	11532	X	10523	-0-	-1009	-0-	325	1	10198	2	N	-0-					-0-
01	11532	X	10406	-0-	-1126	-0-	317	1	10089	2	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 3 RRCID -> 231860 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6690 - 8351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	1044	1	3217	3	N	-0-					-0-
09	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	1020	1	3070	3	N	-0-					-0-
10	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	1054	1	2654	3	N	-0-					-0-
11	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	1009	1	2047	3	N	-0-					-0-
12	1085	X	1054	-0-	-31	-0-	1054	1			N	-0-					-0-
*01	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	1013	1	4602	3	N	-0-					-0-

BOYD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 231862 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8148 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	4407	-0-	-460	-0-	293	1	4114	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	4191	-0-	-459	-0-	383	1	3808	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	4268	-0-	-475	-0-	301	1	3967	2	N	-0-					-0-
11	4590	X	4204	-0-	-386	-0-	233	1	3971	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	4151	-0-	-499	-0-	146	1	4005	2	N	-0-					-0-
*01	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	181	1	4257	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
08	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	860	1	3755	2	N	-0-			-0-
09	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	800	1	2694	2	N	-0-			-0-
10	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	815	1	3744	2	N	-0-			-0-
11	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	808	1	4286	2	N	-0-			-0-
12	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	849	1	3577	2	N	-0-			-0-
*01	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	814	1	4942	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 231864 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7470 - 9452

08	7843	X	7602	-0-	-241	-0-	169	1	7433	2	N	-0-			-0-
09	7590	X	7459	-0-	-131	-0-	154	1	7305	2	N	-0-			-0-
10	7750	X	6489	-0-	-1261	-0-	131	1	6358	2	N	-0-			-0-
11	7350	X	7247	-0-	-103	-0-	142	1	7105	2	N	-0-			-0-
12	7533	X	6500	-0-	-1033	-0-	132	1	6368	2	N	-0-			-0-
01	7533	X	6565	-0-	-968	-0-	140	1	6425	2	N	-0-			-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 7 RRCID -> 231867 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7770 - 9724

08	13986	X	13986	-0-	-0-	-0-	510	1	13476	2	N	-0-			-0-
09	12393	X	12393	-0-	-0-	-0-	448	1	11945	2	N	-0-			-0-
10	13890	X	13890	-0-	-0-	-0-	524	1	13366	2	N	-0-			-0-
11	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	356	1	10392	2	N	-0-			-0-
12	13981	X	25	-0-	-13956	-0-	1	1	24	2	N	-0-			-0-
01	13981	X	7236	-0-	-6745	-0-	243	1	6993	2	N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 5 RRCID -> 231868 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6698 - 9542

08	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	693	1	2932	3	N	-0-			-0-
09	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	696	1	2690	3	N	-0-			-0-
10	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	744	1	1940	3	N	-0-			-0-
11	2430	X	697	-0-	-1733	-0-	697	1			N	-0-			-0-
12	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	710	1	2338	3	N	-0-			-0-
01	2511	X	1850	-0-	-661	-0-	693	1	1157	3	N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 2 RRCID -> 231870 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6838 - 10146

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	2	8	3	N	-0-			-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-

BALENTINE, DON WELL #: 1 RRCID -> 231872 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8222 - 12235

08	12927	X	12239	-0-	-688	-0-	272	1	11967	2	N	-0-			-0-
09	12510	X	11827	-0-	-683	-0-	245	1	11582	2	N	-0-			-0-
10	12679	X	12029	-0-	-650	-0-	243	1	11786	2	N	-0-			-0-
11	12090	X	11820	-0-	-270	-0-	232	1	11588	2	N	-0-			-0-
12	12059	X	12016	-0-	-43	-0-	244	1	11772	2	N	-0-			-0-
01	12059	X	11648	-0-	-411	-0-	249	1	11399	2	N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 8 RRCID -> 231874 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7162 - 10412

08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-			-0-
09	2850	X	1209	-0-	-1641	-0-	1209	3			N	-0-			-0-
10	1116	X	871	-0-	-245	-0-	871	3			N	-0-			-0-
11	1080	X	827	-0-	-253	-0-	827	3			N	-0-			-0-
12	1240	N	1	-0-	-1239	-0-	1	3			N	-0-			-0-
01	868	N	-0-	-0-	-868	-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
08	4867	X	4776	-0-	-91	-0-	106	1	4670	2	N	-0-					-0-
09	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	104	1	4939	2	N	-0-					-0-
10	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	105	1	5086	2	N	-0-					-0-
11	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	95	1	4771	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	4657	-0-	-551	-0-	94	1	4563	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	4492	-0-	-716	-0-	96	1	4396	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
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	29	1	1276	2	N	-0-					-0-
09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	27	1	1291	2	N	-0-					-0-
10	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	27	1	1324	2	N	-0-					-0-
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	25	1	1269	2	N	-0-					-0-
12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	27	1	1325	2	N	-0-					-0-
*01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	29	1	1322	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
08	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	751	1	7	2	N	-0-					37
							3383	3									
09	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	669	1	2	2	N	-0-					37
							3318	3									
10	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	712	1	3279	3	N	-0-					37
11	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	637	1	1	2	N	-0-					37
							2714	3									
12	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	730	1	2972	3	N	113	130	1			20
							124	9									
*01	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	709	1	6	2	N	-0-					20
							2856	3									

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
08	2387	X	1718	-0-	-669	-0-	9	1	4	2	Y	-0-					38
							1705	3									
09	1890	N	1545	-0-	-345	-0-	7	1	1	2	Y	-0-					38
							1537	3									
10	2015	N	1253	-0-	-762	-0-	6	1	1247	3	Y	-0-					38
11	1650	N	1526	-0-	-124	-0-	7	1	1	2	Y	-0-					38
							1518	3									
12	1612	N	830	-0-	-782	-0-	4	1	826	3	Y	-0-					38
01	1240	N	949	-0-	-291	-0-	4	1	2	2	Y	-0-					38
							943	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
08	6479	X	6007	-0-	-472	-0-	246	1	5761	2	N	-0-					-0-
09	6270	X	5660	-0-	-610	-0-	263	1	5397	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	5862	-0-	-462	-0-	245	1	5617	2	N	-0-					-0-
11	5910	X	5537	-0-	-373	-0-	205	1	5332	2	N	-0-					-0-
12	6107	X	5336	-0-	-771	-0-	163	1	5173	2	N	-0-					-0-
01	6014	X	4761	-0-	-1253	-0-	147	1	4614	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	7781	X	7046	-0-	-735	-0-	156	1	6890	2	N	-0-					-0-
09	7440	X	7104	-0-	-336	-0-	147	1	6957	2	N	-0-					-0-
10	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	143	1	6908	2	N	-0-					-0-
11	6810	X	6240	-0-	-570	-0-	122	1	6118	2	N	-0-					-0-
12	7037	X	6244	-0-	-793	-0-	127	1	6117	2	N	-0-					-0-
01	7037	X	6928	-0-	-109	-0-	148	1	6780	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
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	514	1	946	3	N	-0-					-0-
09	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	546	1	1219	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	3445	-0-	345	345	587	1	2858	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	7291	-0-	4291	4636	570	1	6721	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	7554	-0-	4454	9090	586	1	6968	3	N	-0-					-0-
*01	15644	X	6554	-0-	-9090	-0-	490	1	6064	3	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
08	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	273	1	7219	2	N	-0-					-0-
09	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	220	1	5878	2	N	-0-					-0-
10	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	172	1	6654	2	N	-0-					-0-
11	4290	X	3734	-0-	-556	-0-	124	1	3610	2	N	-0-					-0-
12	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	303	1	8963	2	N	-0-					-0-
01	6696	X	4689	-0-	-2007	-0-	157	1	4532	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
08	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	107	1	4726	2	N	-0-					-0-
09	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	96	1	4531	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	4727	-0-	-16	-0-	96	1	4631	2	N	-0-					-0-
11	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	91	1	4544	2	N	-0-					-0-
12	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	98	1	4717	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	4657	-0-	-55	-0-	99	1	4558	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
08	7564	X	7086	-0-	-478	-0-	258	1	6828	2	N	-0-					-0-
09	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	257	1	6863	2	N	-0-					-0-
10	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	275	1	7021	2	N	-0-					-0-
11	6870	X	5160	-0-	-1710	-0-	171	1	4989	2	N	-0-					-0-
12	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	257	1	7615	2	N	-0-					-0-
01	7254	X	4590	-0-	-2664	-0-	154	1	4436	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
08	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	50	1	2209	2	N	-0-					-0-
09	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	47	1	2238	2	N	-0-					-0-
10	2294	N	1931	-0-	-363	-0-	39	1	1892	2	N	-0-					-0-
11	2190	N	2159	-0-	-31	-0-	42	1	2117	2	N	-0-					-0-
12	2356	N	2096	-0-	-260	-0-	43	1	2053	2	N	-0-					-0-
*01	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	47	1	2142	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	1			N	-0-					-0-
01	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
08	19649	X	19649	-0-	-0-	-0-	716	1	18933	2	N	-0-					-0-
09	22020	X	18462	-0-	-3558	-0-	667	1	17795	2	N	-0-					-0-
10	22909	X	16867	-0-	-6042	-0-	636	1	16231	2	N	-0-					-0-
11	22170	X	21043	-0-	-1127	-0-	696	1	20347	2	N	-0-					-0-
12	22781	X	22781	-0-	-0-	-0-	744	1	22037	2	N	-0-					-0-
*01	22042	X	22042	-0-	-0-	-0-	740	1	21302	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

08	8556	X	7794	-0-	-762	-0-	176	1	7618	3	N	-0-					-0-
09	8100	X	7542	-0-	-558	-0-	166	1	7376	3	N	-0-					-0-
10	8153	X	7806	-0-	-347	-0-	168	1	7638	3	N	-0-					-0-
11	7860	X	7418	-0-	-442	-0-	238	1	7180	3	N	-0-					-0-
12	7781	X	6762	-0-	-1019	-0-	33	1	6729	3	N	-0-					-0-
01	7781	X	7163	-0-	-618	-0-	248	1	6915	3	N	-0-					-0-

HALL, NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 233083 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8200 - 9054

08	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	99 31	1 9	4306	3	Y	28					144
09	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	97 75	1 9	4319	3	Y	68	180	1			32
10	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	91 21	1 9	4178	3	Y	19					51
11	4110	X	4081	-0-	-29	-0-	88 42	1 9	3951	3	Y	38					89
12	4340	X	4207	-0-	-133	-0-	14 56	1 9	4137	3	Y	51					140
*01	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	160 55	1 9	4516	3	Y	50					190

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 25 RRCID -> 233084 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7796 - 9820

08	10757	X	9325	-0-	-1432	-0-	310	1	9015	3	N	-0-					5
09	10410	X	9710	-0-	-700	-0-	315	1	9395	3	N	-0-					5
10	10354	X	9446	-0-	-908	-0-	298	1	9148	3	N	-0-					5
11	10020	X	8746	-0-	-1274	-0-	279	1	8467	3	N	-0-					5
*12	10230	X	9237	-0-	-993	-0-	291	1	8946	3	N	-0-					5
01	10044	X	9479	-0-	-565	-0-	327	1	9152	3	N	-0-					5

SHELTON, J. TOM WELL #: 7 RRCID -> 233085 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7751 - 8255

08	7750	X	7711	-0-	-39	-0-	187	1	7524	2	N	-0-					-0-
09	7380	X	6850	-0-	-530	-0-	165	1	6685	2	N	-0-					-0-
10	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	204	1	7906	2	N	-0-					-0-
11	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	291	1	8494	2	N	-0-					-0-
12	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	250	1	7416	2	N	-0-					-0-
*01	12983	X	12983	-0-	-0-	-0-	291	1	12692	2	N	-0-					-0-

WOOLLEY, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 233086 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8016 - 10127

08	5921	X	5548	-0-	-373	-0-	123	1	5425	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	5557	-0-	-143	-0-	115	1	5442	2	N	-0-					-0-
10	5828	X	5682	-0-	-146	-0-	115	1	5567	2	N	-0-					-0-
11	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	109	1	5429	2	N	-0-					-0-
12	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	110	1	5335	2	N	-0-					-0-
01	5177	X	4835	-0-	-342	-0-	103	1	4732	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
08	6572	X	6467	-0-	-105	-0-	157	1	6310	2	N	-0-					-0-
09	6180	X	6128	-0-	-52	-0-	148	1	5980	2	N	-0-					-0-
10	6355	X	6258	-0-	-97	-0-	157	1	6101	2	N	-0-					-0-
11	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	255	1	7451	2	N	-0-					-0-
12	5797	X	544	-0-	-5253	-0-	18	1	526	2	N	-0-					-0-
01	5797	X	3457	-0-	-2340	-0-	77	1	3380	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
08	8339	X	8112	-0-	-227	-0-	270	1	7840	3	Y	2	119	1			2
							2	9									
09	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	262	1	7829	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
10	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	265	1	8132	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	296	1	8973	3	Y	-0-					2
*12	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	301	1	9244	3	Y	-0-					2
*01	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	287	1	8043	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
08	15999	X	15999	-0-	-0-	-0-	533	1	15466	3	N	-0-					-0-
09	14970	X	12903	-0-	-2067	-0-	420	1	12483	3	N	-0-					-0-
10	15469	X	13419	-0-	-2050	-0-	425	1	12994	3	N	-0-					-0-
11	15480	X	11570	-0-	-3910	-0-	371	1	11199	3	N	-0-					-0-
*12	14696	X	14696	-0-	-0-	-0-	465	1	14231	3	N	-0-					-0-
01	14632	X	14623	-0-	-9	-0-	507	1	14116	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
08	16262	X	16262	-0-	-0-	-0-	541	1	15721	3	N	-0-					-0-
09	15600	X	15416	-0-	-184	-0-	501	1	14915	3	N	-0-					-0-
10	15903	X	15132	-0-	-771	-0-	478	1	14654	3	N	-0-					-0-
11	15750	X	14233	-0-	-1517	-0-	456	1	13777	3	N	-0-					-0-
12	16244	X	1500	-0-	-14744	-0-	7	1	1493	3	N	-0-					-0-
01	16244	X	14838	-0-	-1406	-0-	512	1	14326	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
08	7533	X	6862	-0-	-671	-0-	280	1	6582	2	N	-0-					-0-
09	7230	X	6397	-0-	-833	-0-	298	1	6099	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	6540	-0-	-776	-0-	272	1	6268	2	N	-0-					-0-
11	7080	X	5985	-0-	-1095	-0-	222	1	5763	2	N	-0-					-0-
12	6882	X	6086	-0-	-796	-0-	185	1	5901	2	N	-0-					-0-
01	6851	X	6110	-0-	-741	-0-	187	1	5923	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
08	4929	X	4864	-0-	-65	-0-	198	1	4666	2	N	-0-					-0-
09	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	225	1	4610	2	N	-0-					-0-
10	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	216	1	4972	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	4090	-0-	-620	-0-	153	1	3937	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	4117	-0-	-595	-0-	125	1	3992	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	4134	-0-	-578	-0-	126	1	4008	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
08	3658	X	3323	-0-	-335	-0-	219	1	3104	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	3136	-0-	-404	-0-	285	1	2851	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	3177	-0-	-481	-0-	227	1	2950	2	N	-0-					-0-
11	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	257	1	4420	2	N	-0-					-0-
12	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	248	1	6728	2	N	-0-					-0-
*01	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	127	1	2816	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 6 RRCID -> 233837 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7586 - 10050

08	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	360	1	9511	2	N	-0-					-0-
09	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	344	1	9190	2	N	-0-					-0-
10	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	377	1	9628	2	N	-0-					-0-
11	10288	X	10288	-0-	-0-	-0-	340	1	9948	2	N	-0-					-0-
12	11142	X	11142	-0-	-0-	-0-	364	1	10778	2	N	-0-					-0-
*01	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	344	1	9916	2	N	-0-					-0-

NELL HUDDLESTON "D" WELL #: 7 RRCID -> 233844 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7600 - 9174

08	15246	X	15246	-0-	-0-	-0-	556	1	14690	2	N	-0-					-0-
09	14677	X	14677	-0-	-0-	-0-	530	1	14147	2	N	-0-					-0-
10	15020	X	15020	-0-	-0-	-0-	566	1	14454	2	N	-0-					-0-
11	14646	X	14646	-0-	-0-	-0-	485	1	14161	2	N	-0-					-0-
12	15252	X	14813	-0-	-439	-0-	484	1	14329	2	N	-0-					-0-
01	15252	X	14092	-0-	-1160	-0-	473	1	13619	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 11 RRCID -> 233851 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7581 - 9240

08	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	253	1	10145	2	N	-0-					-0-
09	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	234	1	9483	2	N	-0-					-0-
10	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	244	1	9447	2	N	-0-					-0-
11	10085	X	10085	-0-	-0-	-0-	334	1	9751	2	N	-0-					-0-
12	9641	X	8388	-0-	-1253	-0-	274	1	8114	2	N	-0-					-0-
*01	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	329	1	9482	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 233854 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7621 - 9350

08	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	382	1	9009	2	N	-0-					-0-
09	10649	X	10649	-0-	-0-	-0-	496	1	10153	2	N	-0-					-0-
10	10854	X	10854	-0-	-0-	-0-	454	1	10400	2	N	-0-					-0-
11	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	377	1	9758	2	N	-0-					-0-
12	10664	X	9286	-0-	-1378	-0-	281	1	9005	2	N	-0-					-0-
01	10664	X	6583	-0-	-4081	-0-	202	1	6381	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 11 RRCID -> 233856 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7895 - 10772

08	8153	X	7063	-0-	-1090	-0-	257	1	6806	2	N	-0-					-0-
09	7890	X	6719	-0-	-1171	-0-	243	1	6476	2	N	-0-					-0-
10	7812	X	6636	-0-	-1176	-0-	250	1	6386	2	N	-0-					-0-
11	7350	X	6025	-0-	-1325	-0-	199	1	5826	2	N	-0-					-0-
12	7192	X	5899	-0-	-1293	-0-	193	1	5706	2	N	-0-					-0-
01	7068	X	5858	-0-	-1210	-0-	197	1	5661	2	N	-0-					-0-

HOBBY DUNN "D" WELL #: 3 RRCID -> 233857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8346 - 9850

08	8339	X	7846	-0-	-493	-0-	177	1	7669	3	Y	-0-					-0-
09	8070	X	7547	-0-	-523	-0-	166	1	7381	3	Y	-0-					-0-
10	8215	X	7767	-0-	-448	-0-	167	1	7600	3	Y	-0-					-0-
11	7800	X	4675	-0-	-3125	-0-	102	1	4573	3	Y	-0-					-0-
*12	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	174	1	7920	3	Y	-0-					-0-
01	7843	X	7778	-0-	-65	-0-	268	1	7510	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 #: 25 RRCID -> 233859 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7585 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	322	1	8514	2	N	-0-					-0-
09	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	202	1	8188	2	N	-0-					-0-
10	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	211	1	8193	2	N	-0-					-0-
11	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	261	1	7628	2	N	-0-					-0-
12	8742	X	7883	-0-	-859	-0-	257	1	7626	2	N	-0-					-0-
01	8742	X	7969	-0-	-773	-0-	178	1	7791	2	N	-0-					-0-

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
08	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	71	1	3125	2	N	-0-					-0-
09	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	67	1	3171	2	N	-0-					-0-
10	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	66	1	3174	2	N	-0-					-0-
11	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	59	1	2974	2	N	-0-					-0-
12	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	65	1	3135	2	N	-0-					-0-
*01	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	74	1	3391	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
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					102
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					102
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					102
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					102
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					102
01	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
08	6913	X	6407	-0-	-506	-0-	213	1	6194	3	Y	-0-					23
09	6270	X	6243	-0-	-27	-0-	203	1	6040	3	Y	-0-					23
10	6417	X	5719	-0-	-698	-0-	180	1	5539	3	Y	-0-					23
11	6210	X	5718	-0-	-492	-0-	183	1	5535	3	Y	-0-					23
12	6448	X	5984	-0-	-464	-0-	30	1	5954	3	Y	-0-					23
*01	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	224	1	6271	3	Y	-0-					23

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
08	6014	X	5875	-0-	-139	-0-	214	1	5661	2	N	-0-					-0-
09	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	199	1	5310	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	5477	-0-	-320	-0-	207	1	5270	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	5217	-0-	-483	-0-	173	1	5044	2	N	-0-					-0-
12	5828	X	5547	-0-	-281	-0-	181	1	5366	2	N	-0-					-0-
*01	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	203	1	5853	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
08	7161	X	7151	-0-	-10	-0-	162	1	6989	3	N	-0-					-0-
09	6990	X	6894	-0-	-96	-0-	153	1	6741	3	N	-0-					-0-
10	7223	X	7058	-0-	-165	-0-	153	1	6905	3	N	-0-					-0-
11	6990	X	6628	-0-	-362	-0-	145	1	6483	3	N	-0-					-0-
*12	7161	X	6734	-0-	-427	-0-	146	1	6588	3	N	-0-					-0-
01	7161	X	6752	-0-	-409	-0-	165	1	6587	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
08	5890	X	5487	-0-	-403	-0-	200	1	5287	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	5241	-0-	-459	-0-	126	1	5115	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	5416	-0-	-381	-0-	136	1	5280	2	N	-0-					-0-
11	5430	X	5288	-0-	-142	-0-	175	1	5113	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	5316	-0-	-264	-0-	174	1	5142	2	N	-0-					-0-
01	5487	X	5220	-0-	-267	-0-	175	1	5045	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
08	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	1028	1	7052	2	N	-0-					-0-
09	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	1010	1	6103	2	N	-0-					-0-
10	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	1001	1	6377	2	N	-0-					-0-
11	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	922	1	5590	2	N	-0-					-0-
12	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	905	1	5419	2	N	-0-					-0-
*01	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	904	1	5267	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 233883 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7800 - 10604

08	17236	X	16673	-0-	-563	-0-	405	1	16268	2	N	-0-					-0-
09	16680	X	15905	-0-	-775	-0-	383	1	15522	2	N	-0-					-0-
10	16585	X	16205	-0-	-380	-0-	408	1	15797	2	N	-0-					-0-
11	16140	X	15000	-0-	-1140	-0-	331	1	14669	2	N	-0-					-0-
12	16678	X	16386	-0-	-292	-0-	357	1	16029	2	N	-0-					-0-
01	16678	X	15988	-0-	-690	-0-	358	1	15630	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233884 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7400 - 10482

08	14537	X	14537	-0-	-0-	-0-	592	1	13945	2	N	-0-					-0-
09	13775	X	13775	-0-	-0-	-0-	642	1	13133	2	N	-0-					-0-
10	13793	X	13793	-0-	-0-	-0-	575	1	13218	2	N	-0-					-0-
11	13736	X	13736	-0-	-0-	-0-	512	1	13224	2	N	-0-					-0-
12	14276	X	14276	-0-	-0-	-0-	437	1	13839	2	N	-0-					-0-
01	13454	X	12992	-0-	-462	-0-	394	1	12598	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - GRAHAM RANCH WELL #: 12 RRCID -> 233886 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8220 - 10324

08	13640	X	13299	-0-	-341	-0-	301	1	12998	3	N	-0-					-0-
09	13200	X	12039	-0-	-1161	-0-	266	1	11773	3	N	-0-					-0-
10	12958	X	12175	-0-	-783	-0-	262	1	11913	3	N	-0-					-0-
11	12870	X	10009	-0-	-2861	-0-	219	1	9790	3	N	-0-					-0-
*12	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-	223	1	10143	3	N	-0-					-0-
*01	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	245	1	9827	3	N	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 6 RRCID -> 233888 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7496 - 8670

08	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	192	1	5598	3	Y	-0-					-0-
09	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	159	1	4717	3	Y	-0-					-0-
10	4898	X	3756	-0-	-1142	-0-	118	1	3638	3	Y	-0-					-0-
11	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	160	1	4825	3	Y	13					13
							14	9									
12	5766	X	5224	-0-	-542	-0-	26	1	5188	3	Y	9					22
							10	9									
01	5766	X	4355	-0-	-1411	-0-	149	1	4191	3	Y	14					36
							15	9									

BARR, DANNY WELL #: 5 RRCID -> 233890 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8116 - 11287

08	9455	X	9116	-0-	-339	-0-	202	1	8914	2	N	-0-					-0-
09	9180	X	8915	-0-	-265	-0-	185	1	8730	2	N	-0-					-0-
10	9486	X	8647	-0-	-839	-0-	175	1	8472	2	N	-0-					-0-
11	9180	X	8282	-0-	-898	-0-	162	1	8120	2	N	-0-					-0-
12	8742	X	8533	-0-	-209	-0-	173	1	8360	2	N	-0-					-0-
01	8742	X	8134	-0-	-608	-0-	174	1	7960	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
08	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	121	1	5312	2	N	-0-					-0-
09	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	110	1	5193	2	N	-0-					-0-
10	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	108	1	5226	2	N	-0-					-0-
11	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	97	1	4868	2	N	-0-					-0-
12	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	98	1	4749	2	N	-0-					-0-
*01	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	95	1	4351	2	N	-0-					-0-

WCCO 1 - STEVENSON, DORIS WELL #: 10 RRCID -> 233892 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 9850

08	10075	X	9678	-0-	-397	-0-	218	1	9460	3	N	-0-					-0-
09	9720	X	9322	-0-	-398	-0-	205	1	9117	3	N	-0-					-0-
10	10044	X	9641	-0-	-403	-0-	207	1	9434	3	N	-0-					-0-
11	9720	X	9518	-0-	-202	-0-	305	1	9213	3	N	-0-					-0-
12	9641	X	9639	-0-	-2	-0-	48	1	9591	3	N	-0-					-0-
*01	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	336	1	9390	3	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 233894 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7984 - 10365

08	3472	X	1227	-0-	-2245	-0-	197	1	1030	2	N	-0-					-0-
09	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	847	1	1673	2	N	-0-					-0-
10	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	116	1	4187	2	N	-0-					-0-
11	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	97	1	4835	2	N	-0-					-0-
12	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	87	1	4183	2	N	-0-					-0-
*01	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	99	1	4523	2	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 3 RRCID -> 233896 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8247 - 9908

08	5797	X	5520	-0-	-277	-0-	122	1	5398	2	N	-0-					-0-
09	5580	X	5392	-0-	-188	-0-	112	1	5280	2	N	-0-					-0-
10	5673	X	5500	-0-	-173	-0-	111	1	5389	2	N	-0-					-0-
11	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	109	1	5463	2	N	-0-					-0-
12	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	116	1	5581	2	N	-0-					-0-
01	5487	X	5468	-0-	-19	-0-	117	1	5351	2	N	-0-					-0-

PORTER-RILEY WELL #: 1 H RRCID -> 234446 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8371 - 11616

08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	44	1	1912	3	Y	9					43
							10	9									
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	38	1	1663	3	Y	1					44
							1	9									
10	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	42	1	1938	3	Y	21					65
							23	9									
11	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	36	1	1633	3	Y	7					72
							8	9									
*12	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	49	1	2245	3	Y	7					79
							8	9									
*01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	49	1	1996	3	Y	20					99
							22	9									

MAHAFFEY, SUE WELL #: 2 RRCID -> 234591 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6760 - 8742

08	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	9588	3			N	-0-					-0-
09	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	9253	3			N	-0-					-0-
10	9517	X	9404	-0-	-113	-0-	9404	3			N	-0-					-0-
11	9270	X	8882	-0-	-388	-0-	8882	3			N	-0-					-0-
12	9548	X	8949	-0-	-599	-0-	8949	3			N	-0-					-0-
01	9548	X	9058	-0-	-490	-0-	9058	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
08	6758	X	6503	-0-	-255	-0-	6503	3			N	-0-					-0-
09	6570	X	6238	-0-	-332	-0-	6238	3			N	-0-					-0-
10	6789	X	6347	-0-	-442	-0-	6347	3			N	-0-					-0-
11	6570	X	6074	-0-	-496	-0-	6074	3			N	-0-					-0-
12	6665	X	6341	-0-	-324	-0-	6341	3			N	-0-					-0-
01	6510	X	6276	-0-	-234	-0-	6276	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
08	837	N	522	-0-	-315	-0-	520	1	2	9	N	2					42
09	780	N	260	-0-	-520	-0-	260	1			N	-0-					42
10	837	N	800	-0-	-37	-0-	314	1	486	3	N	-0-					42
11	510	N	312	-0-	-198	-0-	312	1			N	-0-					42
12	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	1			N	-0-					42
01	806	N	52	-0-	-754	-0-	52	1			N	-0-					42

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
08	2883	X	2415	-0-	-468	-0-	13	1	5	2	N	18					168
							2377	3	20	9							
09	2610	X	1456	-0-	-1154	-0-	6	1	1	2	N	22					190
							1425	3	24	9							
10	2697	X	852	-0-	-1845	-0-	4	1	831	3	N	15					205
							17	9									
11	2340	N	2025	-0-	-315	-0-	9	1	1	2	N	4					209
							2011	3	4	9							
12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	8	1	1680	3	N	13					222
							14	9									
*01	3100	N	3959	-0-	859	859	18	1	8	2	N	40	225	1			37
							3889	3	44	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
08	8835	X	7897	-0-	-938	-0-	7897	3			N	-0-					-0-
09	8160	X	7426	-0-	-734	-0-	7426	3			N	-0-					-0-
10	8432	X	7743	-0-	-689	-0-	7743	3			N	-0-					-0-
11	8160	X	7591	-0-	-569	-0-	7591	3			N	-0-					-0-
12	7967	X	7613	-0-	-354	-0-	7613	3			N	-0-					-0-
01	7905	X	7904	-0-	-1	-0-	7904	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
08	9455	X	8917	-0-	-538	-0-	201	1	8716	3	N	-0-					-0-
09	9150	X	8502	-0-	-648	-0-	187	1	8315	3	N	-0-					-0-
10	9300	X	8643	-0-	-657	-0-	185	1	8458	3	N	-0-					-0-
11	8670	X	8308	-0-	-362	-0-	182	1	8126	3	N	-0-					-0-
*12	8835	X	8510	-0-	-325	-0-	269	1	8241	3	N	-0-					-0-
01	8835	X	8487	-0-	-348	-0-	293	1	8194	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
08	4991	X	3759	-0-	-1232	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	2886	-0-	-1104	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	3290	-0-	-1112	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
11	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	3			N	-0-					-0-
12	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	3			N	-0-					-0-
*01	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	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
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
08	13711	X	13711	-0-	-0-	-0-	13711	3			N	-0-					-0-
09	13990	X	13990	-0-	-0-	-0-	13990	3			N	-0-					-0-
10	14592	X	14592	-0-	-0-	-0-	14592	3			N	-0-					-0-
11	13560	X	13560	-0-	-0-	-0-	13560	3			N	-0-					-0-
12	14291	X	13107	-0-	-1184	-0-	13107	3			N	-0-					-0-
01	14291	X	12024	-0-	-2267	-0-	12024	3			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 2 RRCID -> 234635 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6616 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	3			N	-0-					-0-
09	6420	X	5913	-0-	-507	-0-	5913	3			N	-0-					-0-
10	6634	X	6259	-0-	-375	-0-	6259	3			N	-0-					-0-
11	6420	X	5753	-0-	-667	-0-	5753	3			N	-0-					-0-
12	6262	X	5718	-0-	-544	-0-	5718	3			N	-0-					-0-
01	6262	X	5890	-0-	-372	-0-	5890	3			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 5 RRCID -> 234636 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6940 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5549	X	1847	-0-	-3702	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
09	5250	X	4281	-0-	-969	-0-	743	1	3538	3	N	-0-					-0-
10	5208	X	4162	-0-	-1046	-0-	818	1	3344	3	N	-0-					-0-
11	4800	X	3030	-0-	-1770	-0-	667	1	2363	3	N	-0-					-0-
12	4650	X	1277	-0-	-3373	-0-	352	1	925	3	N	-0-					-0-
*01	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	806	1	4674	3	N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 5 RRCID -> 235094 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6746 - 8578

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	4828	-0-	-70	-0-	197	1	4631	2	N	-0-					-0-
09	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	221	1	4521	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	4559	-0-	-339	-0-	190	1	4369	2	N	-0-					-0-
11	4680	X	4440	-0-	-240	-0-	166	1	4274	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	4050	-0-	-848	-0-	123	1	3927	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	4237	-0-	-661	-0-	131	1	4106	2	N	-0-					-0-

WCCO 1- STEVENSON, N. R. WELL #: 10 RRCID -> 235096 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7871 - 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
08	9455	X	8799	-0-	-656	-0-	199	1	8600	3	N	-0-					-0-
09	9030	X	8409	-0-	-621	-0-	186	1	8223	3	N	-0-					-0-
10	9083	X	8790	-0-	-293	-0-	189	1	8601	3	N	-0-					-0-
11	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	279	1	8457	3	N	-0-					-0-
12	8742	X	8716	-0-	-26	-0-	43	1	8673	3	N	-0-					-0-
*01	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	318	1	8879	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
08	5425	X	4527	-0-	-898	-0-	149	1	4342	3	N	33					110
							36	9									
09	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	275	1	8199	3	N	42					152
							46	9									
10	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	305	1	7016	3	N	6					158
							7	9									
11	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	270	1	6169	3	N	-0-	138	1			20
*12	8804	X	6128	-0-	-2676	-0-	192	1	5936	3	N	-0-					20
01	8804	X	4494	-0-	-4310	-0-	199	1	4273	3	N	20					40
							22	9									

MELTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 235099 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8090 - 8901

08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	25	1	1082	2	N	-0-					-0-
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	17	1	790	2	N	-0-					-0-
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	16	1	787	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	436	-0-	-644	-0-	9	1	427	2	N	-0-					-0-
12	837	N	459	-0-	-378	-0-	9	1	450	2	N	-0-					-0-
*01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	27	1	1216	2	N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 235100 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6860 - 8112

08	4650	X	474	-0-	-4176	-0-	474	3			N	-0-					2
09	3900	X	332	-0-	-3568	-0-	332	3			N	-0-					2
10	4030	X	1057	-0-	-2973	-0-	411	1	646	3	N	-0-					2
11	3810	X	1053	-0-	-2757	-0-	558	1	495	3	N	-0-					2
12	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	803	1	1424	3	N	-0-					2
*01	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	534	1	3388	3	N	-0-					2

BRANSOM, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 235101 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8753 - 12538

08	10044	X	9463	-0-	-581	-0-	210	1	9253	2	N	-0-					-0-
09	9720	X	9523	-0-	-197	-0-	197	1	9326	2	N	-0-					-0-
10	9796	X	9387	-0-	-409	-0-	190	1	9197	2	N	-0-					-0-
11	9300	X	9015	-0-	-285	-0-	177	1	8838	2	N	-0-					-0-
12	9827	X	9077	-0-	-750	-0-	184	1	8893	2	N	-0-					-0-
01	9827	X	8997	-0-	-830	-0-	192	1	8805	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 9 RRCID -> 235102 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7430 - 10354

08	15376	X	14256	-0-	-1120	-0-	346	1	13910	2	N	-0-					-0-
09	14310	X	13439	-0-	-871	-0-	324	1	13115	2	N	-0-					-0-
10	14601	X	13523	-0-	-1078	-0-	340	1	13183	2	N	-0-					-0-
11	14130	X	13901	-0-	-229	-0-	460	1	13441	2	N	-0-					-0-
12	13960	X	13960	-0-	-0-	-0-	456	1	13504	2	N	-0-					-0-
*01	13068	X	13068	-0-	-0-	-0-	439	1	12629	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 3 RRCID -> 235103 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7560 - 8764

08	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	60	1	1417	2	N	-0-					-0-
09	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	96	1	1971	2	N	-0-					-0-
10	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	77	1	1774	2	N	-0-					-0-
11	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	58	1	1496	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1386	-0-	-40	-0-	42	1	1344	2	N	-0-					-0-
*01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	50	1	1569	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
08	17918	X	15466	-0-	-2452	-0-	343	1	15123	2	N	-0-					-0-
09	17100	X	14926	-0-	-2174	-0-	309	1	14617	2	N	-0-					-0-
10	17081	X	15079	-0-	-2002	-0-	305	1	14774	2	N	-0-					-0-
11	15870	X	15067	-0-	-803	-0-	295	1	14772	2	N	-0-					-0-
12	15314	X	14652	-0-	-662	-0-	297	1	14355	2	N	-0-					-0-
01	15314	X	14028	-0-	-1286	-0-	299	1	13729	2	N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 235105 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6996 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8990	X	8909	-0-	-81	-0-	297	1	8612	3	N	-0-					-0-
09	8700	X	8609	-0-	-91	-0-	280	1	8329	3	N	-0-					-0-
10	8990	X	8698	-0-	-292	-0-	275	1	8423	3	N	-0-					-0-
11	8700	X	8373	-0-	-327	-0-	268	1	8105	3	N	-0-					-0-
12	8835	X	8336	-0-	-499	-0-	41	1	8295	3	N	-0-					-0-
01	8835	X	8559	-0-	-276	-0-	296	1	8263	3	N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 235106 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7950 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15748	X	13150	-0-	-2598	-0-	297	1	12853	3	N	-0-					-0-
09	15240	X	14930	-0-	-310	-0-	329	1	14601	3	N	-0-					-0-
10	17853	X	17853	-0-	-0-	-0-	384	1	17469	3	N	-0-					-0-
11	15758	X	15758	-0-	-0-	-0-	504	1	15254	3	N	-0-					-0-
12	17001	X	17001	-0-	-0-	-0-	84	1	16917	3	N	-0-					-0-
*01	16740	X	16740	-0-	-0-	-0-	577	1	16163	3	N	-0-					-0-

WRINKLE, MARA SUE WELL #: 1 RRCID -> 235107 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6898 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	1085	1	3033	3	N	-0-					152
09	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	1097	1	3118	3	N	-0-					152
*10	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	845	1	749	3	N	3					155
							3	9									
11	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	969	1	2259	3	N	28					183
							31	9									
*12	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	947	1	1506	3	N	35					218
							39	9									
*01	919	X	919	-0-	-0-	-0-	899	1	20	9	N	18	176	1			60

DONALDSON WELL #: 4 RRCID -> 235108 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7300 - 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
08	16616	X	15729	-0-	-887	-0-	640	1	15089	2	N	-0-					-0-
09	16080	X	15113	-0-	-967	-0-	704	1	14409	2	N	-0-					-0-
10	16523	X	15563	-0-	-960	-0-	644	1	14919	2	N	-0-					-0-
11	15210	X	14742	-0-	-468	-0-	553	1	14189	2	N	-0-					-0-
12	15717	X	13293	-0-	-2424	-0-	405	1	12888	2	N	-0-					-0-
01	15717	X	4276	-0-	-11441	-0-	130	1	4146	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: C 1 RRCID -> 235109 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7690 - 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
08	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	1859	1	6971	2	N	-0-					-0-
09	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	2004	1	6782	2	N	-0-					-0-
10	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	1801	1	7034	2	N	-0-					-0-
11	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	1805	1	7770	2	N	-0-					-0-
12	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	1502	1	7146	2	N	-0-					-0-
*01	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	1447	1	6564	2	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
08	8153	X	6678	-0-	-1475	-0-	272	1	6406	2	N	-0-					-0-
09	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	435	1	8892	2	N	-0-					-0-
10	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	348	1	8020	2	N	-0-					-0-
11	7890	X	7033	-0-	-857	-0-	264	1	6769	2	N	-0-					-0-
12	7626	X	6256	-0-	-1370	-0-	189	1	6067	2	N	-0-					-0-
01	7626	X	7306	-0-	-320	-0-	225	1	7081	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 23 RRCID -> 235111 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8326 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7099	X	6698	-0-	-401	-0-	151	1	6547	3	N	-0-					-0-
09	6660	X	6402	-0-	-258	-0-	142	1	6260	3	N	-0-					-0-
10	6758	X	6560	-0-	-198	-0-	142	1	6418	3	N	-0-					-0-
11	6540	X	6414	-0-	-126	-0-	141	1	6273	3	N	-0-					-0-
*12	6603	X	6491	-0-	-112	-0-	140	1	6351	3	N	-0-					-0-
01	6603	X	6544	-0-	-59	-0-	160	1	6384	3	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 235112 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7772 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10075	X	9848	-0-	-227	-0-	359	1	9489	2	N	-0-					-0-
09	9750	X	9316	-0-	-434	-0-	336	1	8980	2	N	-0-					-0-
10	9951	X	9550	-0-	-401	-0-	360	1	9190	2	N	-0-					-0-
11	9630	X	9288	-0-	-342	-0-	307	1	8981	2	N	-0-					-0-
12	9827	X	9396	-0-	-431	-0-	307	1	9089	2	N	-0-					-0-
01	9827	X	9569	-0-	-258	-0-	321	1	9248	2	N	-0-					-0-

ROSS WELL #: 1 RRCID -> 235113 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 8343 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4836	X	4813	-0-	-23	-0-	1109	1	3704	2	N	-0-					-0-
09	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	1008	1	3744	2	N	-0-					-0-
10	4836	X	3035	-0-	-1801	-0-	1002	1	2033	2	N	-0-					-0-
11	4680	X	3036	-0-	-1644	-0-	933	1	2103	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	3002	-0-	-1989	-0-	951	1	2051	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	1762	-0-	-3136	-0-	933	1	829	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 14 RRCID -> 235119 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8020 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	222	1	8925	2	N	-0-					-0-
09	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	212	1	8577	2	N	-0-					-0-
10	8897	X	7388	-0-	-1509	-0-	186	1	7202	2	N	-0-					-0-
11	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	198	1	8789	2	N	-0-					-0-
12	9145	X	9112	-0-	-33	-0-	198	1	8914	2	N	-0-					-0-
01	9145	X	9008	-0-	-137	-0-	202	1	8806	2	N	-0-					-0-

DEARING, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 235120 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7118 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	1060	1	4668	3	N	-0-					81
09	5490	X	5339	-0-	-151	-0-	1008	1	4300	3	N	28					109
							31	9									
10	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	1111	1	4892	3	N	7					116
							8	9									
11	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	1072	1	4612	3	N	26					142
							29	9									
*12	3875	X	2399	-0-	-1476	-0-	488	1	1896	3	N	14					156
							15	9									
01	3875	X	2453	-0-	-1422	-0-	877	1	1543	3	N	30	161	1			25
							33	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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		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

08	16585	X	15402	-0-	-1183	-0-	561	1	14841	2	Y	-0-					-0-
09	16050	X	14714	-0-	-1336	-0-	531	1	14183	2	Y	-0-					-0-
10	16461	X	15181	-0-	-1280	-0-	572	1	14609	2	Y	-0-					-0-
11	15660	X	14164	-0-	-1496	-0-	469	1	13695	2	Y	-0-					-0-
12	15779	X	5884	-0-	-9895	-0-	192	1	5692	2	Y	-0-					-0-
*01	16555	X	16555	-0-	-0-	-0-	556	1	15999	2	Y	-0-					-0-

SUGAR TREE WELL #: 2 RRCID -> 235154 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 5494 - 7727

08	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	694	1	5	2	Y	-0-					17
							2258	3									
09	1680	N	657	-0-	-1023	-0-	572	1	85	3	Y	-0-					17
10	1395	N	682	-0-	-713	-0-	682	1			Y	-0-					17
11	2190	N	638	-0-	-1552	-0-	638	1			Y	-0-					17
12	682	N	616	-0-	-66	-0-	616	1			Y	-0-					17
01	682	N	66	-0-	-616	-0-	66	1			Y	-0-					17

CLIFFORD, T GU WELL #: 1 RRCID -> 235156 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8553 - 9227

08	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	105	1	4623	2	N	-0-					-0-
09	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	92	1	4364	2	N	-0-					-0-
10	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	86	1	4141	2	N	-0-					-0-
11	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	78	1	3891	2	N	-0-					-0-
12	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	82	1	3960	2	N	-0-					-0-
*01	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	84	1	3859	2	N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 235159 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7249 - 8442

08	7936	X	6489	-0-	-1447	-0-	32	1	14	2	N	-0-					3
							6443	3									
09	7200	X	6101	-0-	-1099	-0-	25	1	4	2	N	-0-					3
							6072	3									
10	7378	X	5815	-0-	-1563	-0-	24	1	1	2	N	-0-					3
							5790	3									
11	6870	X	5670	-0-	-1200	-0-	24	1	2	2	N	-0-					3
							5644	3									
12	6696	X	6360	-0-	-336	-0-	27	1	1	2	N	-0-					3
							6332	3									
01	6479	X	6418	-0-	-61	-0-	26	1	13	2	N	-0-					3
							6379	3									

DCCO 3 - S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 235163 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8336 - 10485

08	15748	X	15052	-0-	-696	-0-	340	1	14712	3	N	-0-					-0-
09	15240	X	14425	-0-	-815	-0-	318	1	14107	3	N	-0-					-0-
10	15593	X	15097	-0-	-496	-0-	326	1	14771	3	N	-0-					-0-
11	14580	X	14453	-0-	-127	-0-	316	1	14137	3	N	-0-					-0-
*12	14840	X	14840	-0-	-0-	-0-	320	1	14520	3	N	-0-					-0-
*01	14724	X	14724	-0-	-0-	-0-	359	1	14365	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
08	15337	X	15337	-0-	-0-	-0-	373	1	14964	2	N	-0-					-0-
09	14080	X	14080	-0-	-0-	-0-	339	1	13741	2	N	-0-					-0-
10	14043	X	13340	-0-	-703	-0-	336	1	13004	2	N	-0-					-0-
11	13590	X	11915	-0-	-1675	-0-	263	1	11652	2	N	-0-					-0-
12	15438	X	14369	-0-	-1069	-0-	313	1	14056	2	N	-0-					-0-
01	15345	X	12993	-0-	-2352	-0-	291	1	12702	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 235172 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7570 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17081	X	16403	-0-	-678	-0-	598	1	15805	2	N	-0-					-0-
09	18443	X	18443	-0-	-0-	-0-	666	1	17777	2	N	-0-					-0-
10	20293	X	20293	-0-	-0-	-0-	765	1	19528	2	N	-0-					-0-
11	17320	X	17320	-0-	-0-	-0-	573	1	16747	2	N	-0-					-0-
12	16988	X	12966	-0-	-4022	-0-	423	1	12543	2	N	-0-					-0-
01	16988	X	13421	-0-	-3567	-0-	450	1	12971	2	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 13 RRCID -> 235173 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8321 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14454	X	14454	-0-	-0-	-0-	351	1	14103	2	N	-0-					-0-
09	13145	X	13145	-0-	-0-	-0-	317	1	12828	2	N	-0-					-0-
10	13974	X	13974	-0-	-0-	-0-	351	1	13623	2	N	-0-					-0-
11	12840	X	12560	-0-	-280	-0-	277	1	12283	2	N	-0-					-0-
12	13268	X	12912	-0-	-356	-0-	281	1	12631	2	N	-0-					-0-
01	13268	X	12759	-0-	-509	-0-	286	1	12473	2	N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 235174 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6695 - 9547

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13144	X	10707	-0-	-2437	-0-	356	1	10351	3	N	-0-					-0-
09	11160	X	10156	-0-	-1004	-0-	330	1	9826	3	N	-0-					-0-
10	10845	X	10845	-0-	-0-	-0-	343	1	10502	3	N	-0-					-0-
11	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	332	1	10023	3	N	-0-					-0-
12	10695	X	8901	-0-	-1794	-0-	44	1	8857	3	N	-0-					-0-
01	10788	X	9067	-0-	-1721	-0-	314	1	8753	3	N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 6 RRCID -> 235176 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7063 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	26	1	11	2	N	-0-					-0-
							5260	3									
09	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	27	1	4	2	N	-0-					-0-
							6744	3									
10	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	26	1	1	2	N	-0-					-0-
							6438	3									
11	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	25	1	3	2	N	-0-					-0-
							5945	3									
12	6789	X	5824	-0-	-965	-0-	24	1	1	2	N	-0-					-0-
							5799	3									
01	6789	X	6541	-0-	-248	-0-	26	1	13	2	N	-0-					-0-
							6502	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
08	16492	X	15808	-0-	-684	-0-	576	1	15232	2	N	-0-			-0-
09	15960	X	15093	-0-	-867	-0-	545	1	14548	2	N	-0-			-0-
10	16027	X	15955	-0-	-72	-0-	602	1	15353	2	N	-0-			-0-
11	15723	X	15723	-0-	-0-	-0-	520	1	15203	2	N	-0-			-0-
12	15996	X	15583	-0-	-413	-0-	509	1	15074	2	N	-0-			-0-
01	15965	X	14374	-0-	-1591	-0-	482	1	13892	2	N	-0-			-0-

JURASCHEK, GAYLE WELL #: 1 RRCID -> 235178 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7403 - 8515

08	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	120	1	5288	2	N	-0-			-0-
09	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	109	1	5167	2	N	-0-			-0-
10	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	106	1	5118	2	N	-0-			-0-
11	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	104	1	5223	2	N	-0-			-0-
12	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	113	1	5475	2	N	-0-			-0-
*01	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	120	1	5486	2	N	-0-			-0-

BOYD, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 235179 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8114 - 11083

08	16077	X	16077	-0-	-0-	-0-	357	1	15720	2	N	-0-			-0-
09	15290	X	15290	-0-	-0-	-0-	317	1	14973	2	N	-0-			-0-
10	15443	X	15443	-0-	-0-	-0-	313	1	15130	2	N	-0-			-0-
11	14778	X	14778	-0-	-0-	-0-	290	1	14488	2	N	-0-			-0-
12	14707	X	14707	-0-	-0-	-0-	298	1	14409	2	N	-0-			-0-
*01	14646	X	14646	-0-	-0-	-0-	313	1	14333	2	N	-0-			-0-

WEST DAIRIES WELL #: 3 RRCID -> 235180 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6645 - 8832

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

08	7006	X	5681	-0-	-1325	-0-	5681	3			N	-0-			-0-
09	6780	X	6225	-0-	-555	-0-	6225	3			N	-0-			-0-
10	6417	X	6015	-0-	-402	-0-	6015	3			N	-0-			-0-
11	6210	X	5908	-0-	-302	-0-	5908	3			N	-0-			-0-
12	6324	X	5609	-0-	-715	-0-	5609	3			N	-0-			-0-
01	6324	X	6265	-0-	-59	-0-	6265	3			N	-0-			-0-

DERTING, B. G. WELL #: 11 RRCID -> 235182 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7246 - 9820

08	16421	X	16421	-0-	-0-	-0-	546	1	15875	3	N	-0-			41
09	12630	X	12512	-0-	-118	-0-	406	1	12106	3	N	-0-			41
10	15313	X	15313	-0-	-0-	-0-	484	1	14829	3	N	-0-			41
11	15900	X	14100	-0-	-1800	-0-	451	1	13649	3	N	-0-			41
*12	11792	X	11792	-0-	-0-	-0-	372	1	11420	3	N	-0-			41
*01	14163	X	14163	-0-	-0-	-0-	489	1	13674	3	N	-0-			41

WEST, BILL WELL #: 2 RRCID -> 235183 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8399 - 9390

08	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	891	1	2246	2	N	-0-			-0-
09	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	867	1	2280	2	N	-0-			-0-
10	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	918	1	2409	2	N	-0-			-0-
11	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	879	1	2026	2	N	-0-			-0-
12	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	915	1	2257	2	N	-0-			-0-
*01	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	916	1	2211	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 #: 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
08	12462	X	11733	-0-	-729	-0-	428	1	11305	2	N	-0-					-0-
09	11760	X	10720	-0-	-1040	-0-	258	1	10462	2	N	-0-					-0-
10	11997	X	11361	-0-	-636	-0-	428	1	10933	2	N	-0-					-0-
11	11669	X	11669	-0-	-0-	-0-	386	1	11283	2	N	-0-					-0-
12	11594	X	11465	-0-	-129	-0-	374	1	11091	2	N	-0-					-0-
01	11594	X	10191	-0-	-1403	-0-	342	1	9849	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
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	5	1	151	3	N	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	1	1	198	3	N	-0-					-0-
*01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	9	1	257	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
08	18073	X	16830	-0-	-1243	-0-	376	1	16396	3	N	53	76	1			87
							58	9									
09	17490	X	16557	-0-	-933	-0-	360	1	16067	3	N	118					205
							130	9									
10	17763	X	16974	-0-	-789	-0-	535	1	16419	3	N	18	188	1			35
							20	9									
11	17100	X	16465	-0-	-635	-0-	518	1	15751	3	N	178	192	1			21
							196	9									
*12	16440	X	16440	-0-	-0-	-0-	517	1	15923	3	N	-0-					21
*01	16531	X	16531	-0-	-0-	-0-	557	1	15732	3	N	220	182	1			59
							242	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
08	3007	X	2495	-0-	-512	-0-	807	1	1688	3	N	-0-					15
09	2910	X	1958	-0-	-952	-0-	826	1	1132	3	N	-0-					15
10	3007	X	2364	-0-	-643	-0-	862	1	1502	3	N	-0-					15
11	2730	X	2069	-0-	-661	-0-	788	1	1185	3	N	87					102
							96	9									
*12	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	892	1	1983	3	N	-0-					102
01	2356	N	2250	-0-	-106	-0-	868	1	1382	3	N	-0-					102

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
08	13509	X	13509	-0-	-0-	-0-	1156	1	12353	2	N	-0-					-0-
09	10102	X	10102	-0-	-0-	-0-	917	1	9185	2	N	-0-					-0-
10	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	869	1	10496	2	N	-0-					-0-
11	11652	X	11652	-0-	-0-	-0-	1053	1	10599	2	N	-0-					-0-
12	12289	X	12289	-0-	-0-	-0-	935	1	11354	2	N	-0-					-0-
*01	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	256	1	7382	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
08	6572	X	3521	-0-	-3051	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
09	6780	X	3201	-0-	-3579	-0-	3201	3			N	-0-					-0-
10	7006	X	3966	-0-	-3040	-0-	3966	3			N	-0-					-0-
11	6780	X	3588	-0-	-3192	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
12	6200	X	3178	-0-	-3022	-0-	3178	3			N	-0-					-0-
01	3968	X	3751	-0-	-217	-0-	3751	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
08	13206	X	11176	-0-	-2030	-0-	11176	3			N	-0-					-0-
09	12780	X	10545	-0-	-2235	-0-	10545	3			N	-0-					-0-
10	13206	X	10090	-0-	-3116	-0-	10090	3			N	-0-					-0-
11	11760	X	10638	-0-	-1122	-0-	10638	3			N	-0-					-0-
12	11532	X	11469	-0-	-63	-0-	11469	3			N	-0-					-0-
*01	11252	X	11252	-0-	-0-	-0-	11252	3			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 4 RRCID -> 235191 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8298 - 11270

08	10695	X	10363	-0-	-332	-0-	378	1	9985	2	N	-0-					-0-
09	10260	X	9906	-0-	-354	-0-	358	1	9548	2	N	-0-					-0-
10	10602	X	10145	-0-	-457	-0-	383	1	9762	2	N	-0-					-0-
11	10170	X	9705	-0-	-465	-0-	321	1	9384	2	N	-0-					-0-
12	10292	X	9833	-0-	-459	-0-	321	1	9512	2	N	-0-					-0-
01	10292	X	9658	-0-	-634	-0-	324	1	9334	2	N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 4 RRCID -> 235192 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6801 - 8456

08	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	868	1	2745	3	N	-0-					-0-
09	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	681	1	2309	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	3167	-0-	67	67	392	1	2775	3	N	-0-					-0-
11	3137	X	3070	-0-	-67	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
12	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
*01	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 3 RRCID -> 235193 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6668 - 9318

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK, L. W. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 235240 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7071 - 7950

08	3813	X	3320	-0-	-493	-0-	106	1	3097	3	N	106					155
							117	9									
09	3360	X	2860	-0-	-500	-0-	92	1	2742	3	N	24					179
							26	9									
10	3472	X	3057	-0-	-415	-0-	95	1	2932	3	N	27	182	1			24
							30	9									
11	3360	X	2970	-0-	-390	-0-	94	1	2876	3	N	-0-					24
*12	3286	X	2949	-0-	-337	-0-	92	1	2837	3	N	18					42
							20	9									
01	3286	X	2063	-0-	-1223	-0-	64	1	1824	3	N	159	179	1			22
							175	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
08	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	118	1	5125	3	N	52					97
							57	9									
09	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	62	1	2741	3	N	2					99
							2	9									
10	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	135	1	6139	3	N	25					124
							28	9									
11	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	125	1	5653	3	N	46					170
							51	9									
12	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	12	1	3775	3	N	9	179	1			-0-
							10	9									
*01	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	144	1	5870	3	N	15					15
							17	9									

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
08	3286	X	3016	-0-	-270	-0-	16	1	7	2	N	-0-					219
							2993	3									
09	3180	X	2376	-0-	-804	-0-	10	1	1	2	N	31					250
							2331	3	34	9							
10	3286	X	2572	-0-	-714	-0-	11	1	2507	3	N	49					299
							54	9									
11	2970	X	2555	-0-	-415	-0-	12	1	1	2	N	27	180	1			146
							2512	3	30	9							
12	3069	X	2371	-0-	-698	-0-	11	1	2346	3	N	13					159
							14	9									
*01	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	16	1	7	2	N	45					204
							3422	3	50	9							

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
08	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	899	1	4121	3	N	64					149
							70	9									
09	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	870	1	4639	3	N	81	167	1			63
							89	9									
10	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	899	1	4441	3	N	58					121
							64	9									
11	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	870	1	4079	3	N	92					213
							101	9									
12	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	899	1	3651	3	N	27					240
							30	9									
*01	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	899	1	1792	3	N	37	186	1			91
							41	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
08	6479	X	5184	-0-	-1295	-0-	316	1	11	2	Y	-0-					32
							4857	3									
09	6270	X	2993	-0-	-3277	-0-	435	1	2	2	Y	67					99
							2482	3	74	9							
10	6479	X	3293	-0-	-3186	-0-	768	1	2486	3	Y	35	107	1			27
							39	9									
11	6270	X	3920	-0-	-2350	-0-	685	1	1	2	Y	-0-					27
							3234	3									
12	5177	X	4306	-0-	-871	-0-	684	1	3489	3	Y	121					148
							133	9									
01	5177	X	4196	-0-	-981	-0-	746	1	7	2	Y	64	180	1			32
							3373	3	70	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCALISTER, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 236159 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7646 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9827	X	9018	-0-	-809	-0-	300	1	8718	3	N	-0-					-0-
09	9150	X	8126	-0-	-1024	-0-	265	1	7861	3	N	-0-					-0-
10	9455	X	8574	-0-	-881	-0-	271	1	8303	3	N	-0-					-0-
11	8820	X	8239	-0-	-581	-0-	263	1	7976	3	N	-0-					-0-
*12	8680	X	8480	-0-	-200	-0-	268	1	8212	3	N	-0-					-0-
01	8680	X	8476	-0-	-204	-0-	293	1	8183	3	N	-0-					-0-

CRAIG WELL #: 2 RRCID -> 236205 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7596 - 9120

08	4712	X	4313	-0-	-399	-0-	1049	1	3264	3	N	-0-					22
09	4440	X	4138	-0-	-302	-0-	1010	1	3128	3	N	-0-					22
10	4557	X	4188	-0-	-369	-0-	1036	1	3152	3	N	-0-					22
11	4170	X	3940	-0-	-230	-0-	999	1	2941	3	N	-0-					22
*12	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	1043	1	3338	3	N	-0-					22
*01	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	1056	1	3381	3	N	45					67
							50	9									

ACOLA, SAM WELL #: 5 RRCID -> 236211 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7296 - 9025

08	7750	X	7336	-0-	-414	-0-	243	1	7093	3	Y	-0-					27
09	7410	X	6934	-0-	-476	-0-	225	1	6709	3	Y	-0-					27
10	7657	X	7079	-0-	-578	-0-	223	1	6846	3	Y	9					36
							10	9									
11	7320	X	6139	-0-	-1181	-0-	196	1	5926	3	Y	15					51
							17	9									
12	7347	X	2961	-0-	-4386	-0-	15	1	2943	3	Y	3					54
							3	9									
01	7347	X	950	-0-	-6397	-0-	31	1	891	3	Y	25					79
							28	9									

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 24 RRCID -> 236371 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7575 - 9104

08	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	297	1	8628	3	N	-0-					-0-
09	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	278	1	8292	3	N	-0-					-0-
10	8649	X	8587	-0-	-62	-0-	271	1	8316	3	N	-0-					-0-
11	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	268	1	8130	3	N	-0-					-0-
*12	8928	X	8350	-0-	-578	-0-	263	1	8087	3	N	-0-					-0-
01	8928	X	8474	-0-	-454	-0-	292	1	8182	3	N	-0-					-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 8 RRCID -> 236559 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7102 - 7270

08	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	1736	1	2427	2	N	-0-					-0-
09	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	1860	1	1724	2	N	-0-					-0-
10	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	1323	1	3249	2	N	-0-					-0-
11	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	1499	1	1347	2	N	-0-					-0-
12	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	1427	1	1256	2	N	-0-					-0-
*01	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	932	1	1785	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-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
08	9982	X	8603	-0-	-1379	-0-	286	1	8317	3	Y	-0-	55	1			15
09	9780	X	8801	-0-	-979	-0-	285	1	8507	3	Y	8	8	1			15
							9	9									
10	10106	X	7467	-0-	-2639	-0-	236	1	7230	3	Y	1	1	1			15
							1	9									
11	9780	X	8041	-0-	-1739	-0-	256	1	7785	3	Y	-0-					15
*12	9331	X	8040	-0-	-1291	-0-	254	1	7786	3	Y	-0-					15
*01	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	316	1	8872	3	Y	-0-					15

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
08	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	309	1	8985	3	N	-0-					-0-
09	24874	X	24874	-0-	-0-	-0-	809	1	24065	3	N	-0-					-0-
10	23537	X	23537	-0-	-0-	-0-	745	1	22792	3	N	-0-					-0-
11	21339	X	21339	-0-	-0-	-0-	683	1	20656	3	N	-0-					-0-
12	20579	X	20579	-0-	-0-	-0-	102	1	20477	3	N	-0-					-0-
*01	20712	X	20712	-0-	-0-	-0-	715	1	19997	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 20 RRCID -> 236562 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7396 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10912	X	10407	-0-	-505	-0-	346	1	10061	3	N	-0-					-0-
09	11010	X	8428	-0-	-2582	-0-	273	1	8155	3	N	-0-					-0-
10	11377	X	6191	-0-	-5186	-0-	196	1	5995	3	N	-0-					-0-
11	11010	X	8741	-0-	-2269	-0-	279	1	8451	3	N	10					10
							11	9									
*12	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	328	1	10085	3	N	-0-					10
*01	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	360	1	10082	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8773	X	8220	-0-	-553	-0-	185	1	8035	3	N	-0-					-0-
09	8490	X	7804	-0-	-686	-0-	172	1	7632	3	N	-0-					-0-
10	8773	X	8669	-0-	-104	-0-	187	1	8482	3	N	-0-					-0-
11	8490	X	8433	-0-	-57	-0-	271	1	8162	3	N	-0-					-0-
12	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	45	1	9047	3	N	-0-					-0-
*01	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	296	1	8265	3	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 3 RRCID -> 236564 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7150 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10602	X	10366	-0-	-236	-0-	234	1	10132	3	N	-0-					-0-
09	10530	X	10165	-0-	-365	-0-	224	1	9941	3	N	-0-					-0-
10	11005	X	10332	-0-	-673	-0-	326	1	10006	3	N	-0-					-0-
11	10650	X	9843	-0-	-807	-0-	314	1	9529	3	N	-0-					-0-
12	10354	X	9706	-0-	-648	-0-	48	1	9658	3	N	-0-					-0-
*01	10474	X	10474	-0-	-0-	-0-	361	1	10113	3	N	-0-					-0-

CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 4 RRCID -> 236565 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8650 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9176	X	9027	-0-	-149	-0-	219	1	8808	2	N	-0-					-0-
09	8790	X	8527	-0-	-263	-0-	205	1	8322	2	N	-0-					-0-
10	9083	X	8895	-0-	-188	-0-	224	1	8671	2	N	-0-					-0-
11	8790	X	8517	-0-	-273	-0-	188	1	8329	2	N	-0-					-0-
12	8990	X	8704	-0-	-286	-0-	190	1	8514	2	N	-0-					-0-
01	8990	X	8520	-0-	-470	-0-	191	1	8329	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 #: 25 RRCID -> 236566 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8896 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11067	X	10446	-0-	-621	-0-	236	1	10210	3	N	-0-					-0-
09	10710	X	9709	-0-	-1001	-0-	215	1	9494	3	N	-0-					-0-
10	11067	X	9753	-0-	-1314	-0-	211	1	9542	3	N	-0-					-0-
11	10410	X	9146	-0-	-1264	-0-	200	1	8946	3	N	-0-					-0-
*12	10447	X	9085	-0-	-1362	-0-	196	1	8889	3	N	-0-					-0-
01	10447	X	9176	-0-	-1271	-0-	224	1	8952	3	N	-0-					-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 7 RRCID -> 236567 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7500 - 8004

08	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	194	1	4592	2	N	-0-					-0-
09	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	215	1	4472	2	N	-0-					-0-
10	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	196	1	4616	2	N	-0-					-0-
11	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	168	1	4433	2	N	-0-					-0-
12	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	150	1	4643	2	N	-0-					-0-
*01	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	137	1	4307	2	N	-0-					-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 6 RRCID -> 236568 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7590 - 9694

08	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	1191	1	5271	2	N	-0-					-0-
09	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	1206	1	5341	2	N	-0-					-0-
10	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	1219	1	5495	2	N	-0-					-0-
11	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	1098	1	4523	2	N	-0-					-0-
12	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	1138	1	5355	2	N	-0-					-0-
*01	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	1105	1	3724	2	N	-0-					-0-

DEAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 236569 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8175 - 10700

08	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	105	1	4619	2	N	-0-					-0-
09	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	93	1	4382	2	N	-0-					-0-
10	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	95	1	4576	2	N	-0-					-0-
11	4470	X	4216	-0-	-254	-0-	83	1	4133	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	2132	-0-	-2580	-0-	43	1	2089	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	14	-0-	-4698	-0-	14	2			N	-0-					-0-

EGELSTON TRUSTEE WELL #: 2 RRCID -> 236570 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8095 - 11224

08	16430	X	14440	-0-	-1990	-0-	526	1	13914	2	N	-0-					-0-
09	15900	X	8310	-0-	-7590	-0-	300	1	8010	2	N	-0-					-0-
10	16430	X	12274	-0-	-4156	-0-	463	1	11811	2	N	-0-					-0-
11	14430	X	7047	-0-	-7383	-0-	233	1	6814	2	N	-0-					-0-
12	21797	X	21797	-0-	-0-	-0-	712	1	21085	2	N	-0-					-0-
*01	21463	X	21463	-0-	-0-	-0-	720	1	20743	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 24 RRCID -> 236590 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8376 - 10670

08	10199	X	8950	-0-	-1249	-0-	202	1	8748	3	N	-0-					-0-
09	9330	X	8740	-0-	-590	-0-	193	1	8547	3	N	-0-					-0-
10	9145	X	8750	-0-	-395	-0-	189	1	8561	3	N	-0-					-0-
11	8850	X	8471	-0-	-379	-0-	185	1	8286	3	N	-0-					-0-
*12	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	196	1	8899	3	N	-0-					-0-
*01	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	241	1	9615	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 236593 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8186 - 10535

08	1426	X	347	-0-	-1079	-0-	7	1	340	3	N	-0-					-0-
09	4230	X	500	-0-	-3730	-0-	11	1	489	3	N	-0-					-0-
10	4371	X	153	-0-	-4218	-0-	4	1	149	3	N	-0-					-0-
11	4230	X	2	-0-	-4228	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDFORD, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 236595 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7850 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12152	X	6858	-0-	-5294	-0-	167	1	6691	2	N	-0-					-0-
09	13967	X	13967	-0-	-0-	-0-	336	1	13631	2	N	-0-					-0-
10	13001	X	13001	-0-	-0-	-0-	327	1	12674	2	N	-0-					-0-
11	13341	X	13341	-0-	-0-	-0-	294	1	13047	2	N	-0-					-0-
12	14043	X	12850	-0-	-1193	-0-	280	1	12570	2	N	-0-					-0-
01	14043	X	12189	-0-	-1854	-0-	273	1	11916	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 236596 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6750 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4774	X	53	-0-	-4721	-0-	53	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					-0-
10	4774	X	166	-0-	-4608	-0-	166	3			N	-0-					-0-
11	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	3			N	-0-					-0-
12	10269	X	10269	-0-	-0-	-0-	10269	3			N	-0-					-0-
*01	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	9900	3			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 10 RRCID -> 236601 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6818 - 9412

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

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
08	8184	X	7373	-0-	-811	-0-	301	1	7072	2	N	-0-					-0-
09	7800	X	7072	-0-	-728	-0-	330	1	6742	2	N	-0-					-0-
10	8928	X	7925	-0-	-1003	-0-	331	1	7594	2	N	-0-					-0-
11	8640	X	7461	-0-	-1179	-0-	278	1	7183	2	N	-0-					-0-
12	7750	X	7142	-0-	-608	-0-	217	1	6925	2	N	-0-					-0-
*01	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	239	1	7572	2	N	-0-					-0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 236608 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7800 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	205	1	8934	3	Y	4	44	1			2
							4	9									
09	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	196	1	8732	3	Y	39	7	1			34
							43	9									
10	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	180	1	8215	3	Y	30	1	1			63
							33	9									
11	7050	X	6977	-0-	-73	-0-	151	1	6794	3	Y	29					92
							32	9									
12	9269	X	6619	-0-	-2650	-0-	21	1	6559	3	Y	35	106	1			21
							39	9									
01	9269	X	7106	-0-	-2163	-0-	243	1	6829	3	Y	31					52
							34	9									

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236609 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7096 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11780	X	3228	-0-	-8552	-0-	107	1	3121	3	N	-0-					-0-
09	11400	X	6647	-0-	-4753	-0-	216	1	6431	3	N	-0-					-0-
10	11780	X	7619	-0-	-4161	-0-	241	1	7378	3	N	-0-					-0-
11	11400	X	8560	-0-	-2840	-0-	274	1	8286	3	N	-0-					-0-
12	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	38	1	7647	3	N	-0-					-0-
*01	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	273	1	7643	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 #: 4 RRCID -> 236610 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7675 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11098	X	11067	-0-	-31	-0-	249	1	10818	3	N	-0-					-0-
09	10847	X	10847	-0-	-0-	-0-	238	1	10609	3	N	-0-					-0-
10	11098	X	11029	-0-	-69	-0-	347	1	10682	3	N	-0-					-0-
11	10740	X	10263	-0-	-477	-0-	327	1	9936	3	N	-0-					-0-
*12	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	351	1	10795	3	N	-0-					-0-
*01	11467	X	11467	-0-	-0-	-0-	391	1	11076	3	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: B 4 RRCID -> 236611 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7530 - 8134

08	5456	X	5224	-0-	-232	-0-	212	1	5012	2	N	-0-					-0-
09	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	245	1	5056	2	N	-0-					-0-
10	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	227	1	5243	2	N	-0-					-0-
11	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	191	1	4936	2	N	-0-					-0-
12	5487	X	5042	-0-	-445	-0-	154	1	4888	2	N	-0-					-0-
01	5487	X	5129	-0-	-358	-0-	159	1	4970	2	N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 6 RRCID -> 236612 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6628 - 8862

08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					2
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					2
10	310	N	46	-0-	-264	-0-	46	3			N	-0-					2
11	390	N	6	-0-	-384	-0-	6	3			N	-0-					2
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					2
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2

KENNON, ALFRED WELL #: 7 RRCID -> 236613 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6618 - 8972

08	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	7850	3			N	-0-					-0-
09	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	3			N	-0-					-0-
10	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	7197	3			N	-0-					-0-
11	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	6941	3			N	-0-					-0-
12	7843	X	6715	-0-	-1128	-0-	6715	3			N	-0-					-0-
*01	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	8006	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

08	10354	X	9466	-0-	-888	-0-	345	1	9121	2	N	-0-					-0-
09	9780	X	9237	-0-	-543	-0-	334	1	8903	2	N	-0-					-0-
10	10013	X	9233	-0-	-780	-0-	348	1	8885	2	N	-0-					-0-
11	9630	X	8936	-0-	-694	-0-	296	1	8640	2	N	-0-					-0-
12	9548	X	9225	-0-	-323	-0-	301	1	8924	2	N	-0-					-0-
01	9548	X	9088	-0-	-460	-0-	305	1	8783	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 13 RRCID -> 236618 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6640 - 10002

08	9734	X	9250	-0-	-484	-0-	9250	3			N	-0-					-0-
09	9420	X	8926	-0-	-494	-0-	8926	3			N	-0-					-0-
10	9734	X	9403	-0-	-331	-0-	9403	3			N	-0-					-0-
11	9420	X	9171	-0-	-249	-0-	9171	3			N	-0-					-0-
12	9734	X	8183	-0-	-1551	-0-	8183	3			N	-0-					-0-
01	9393	X	8398	-0-	-995	-0-	8398	3			N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 236619 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7400 - 8679

08	3720	X	899	-0-	-2821	-0-	899	1			N	-0-					-0-
09	14023	X	14023	-0-	-0-	-0-	2283	1	11740	2	N	-0-					-0-
10	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	1			N	-0-					-0-
11	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	1			N	-0-					-0-
12	13051	X	7442	-0-	-5609	-0-	1591	1	5851	2	N	-0-					-0-
01	13051	X	2091	-0-	-10960	-0-	1051	1	1040	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 #: 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
08	19902	X	17707	-0-	-2195	-0-	722	1	16985	2	N	-0-					-0-
09	17700	X	16293	-0-	-1407	-0-	759	1	15534	2	N	-0-					-0-
10	18290	X	17075	-0-	-1215	-0-	712	1	16363	2	N	-0-					-0-
11	17670	X	15649	-0-	-2021	-0-	581	1	15068	2	N	-0-					-0-
*12	17050	X	16083	-0-	-967	-0-	488	1	15595	2	N	-0-					-0-
01	17050	X	15650	-0-	-1400	-0-	480	1	15170	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
08	6820	X	2625	-0-	-4195	-0-	107	1	2518	2	N	-0-					-0-
09	12438	X	12438	-0-	-0-	-0-	580	1	11858	2	N	-0-					-0-
10	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	409	1	9436	2	N	-0-					-0-
11	10238	X	10238	-0-	-0-	-0-	382	1	9856	2	N	-0-					-0-
12	12710	X	8606	-0-	-4104	-0-	262	1	8344	2	N	-0-					-0-
01	12710	X	11092	-0-	-1618	-0-	341	1	10751	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
08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					3
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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
08	7750	X	7710	-0-	-40	-0-	173	1	7537	3	N	-0-					-0-
09	7500	X	7461	-0-	-39	-0-	243	1	7218	3	N	-0-					-0-
10	7750	X	7675	-0-	-75	-0-	242	1	7433	3	N	-0-					-0-
11	7470	X	7418	-0-	-52	-0-	237	1	7181	3	N	-0-					-0-
12	7719	X	7402	-0-	-317	-0-	37	1	7365	3	N	-0-					-0-
01	7719	X	7458	-0-	-261	-0-	257	1	7201	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
08	6479	X	6281	-0-	-198	-0-	34	1	14	2	N	-0-					20
							6233	3									
09	6270	X	6122	-0-	-148	-0-	27	1	4	2	N	-0-					20
							6091	3									
10	6510	X	6079	-0-	-431	-0-	27	1	1	2	N	-0-					20
							6051	3									
11	6300	X	6210	-0-	-90	-0-	29	1	3	2	N	-0-					20
							6178	3									
12	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	30	1	1	2	N	-0-					20
							6462	3									
*01	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	31	1	14	2	N	-0-					20
							6928	3									

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
08	7781	X	7375	-0-	-406	-0-	164	1	7211	2	N	-0-					-0-
09	7500	X	7208	-0-	-292	-0-	149	1	7059	2	N	-0-					-0-
10	7688	X	7486	-0-	-202	-0-	152	1	7334	2	N	-0-					-0-
11	7350	X	7204	-0-	-146	-0-	141	1	7063	2	N	-0-					-0-
12	7440	X	7251	-0-	-189	-0-	147	1	7104	2	N	-0-					-0-
01	7471	X	7151	-0-	-320	-0-	153	1	6998	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCMAHON WELL #: 4 RRCID -> 236694 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7075 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12710	X	5041	-0-	-7669	-0-	867	1	9	2	N	-0-					-0-
							4165	3									
09	9360	X	4328	-0-	-5032	-0-	845	1	2	2	N	-0-					-0-
							3481	3									
10	8029	X	3542	-0-	-4487	-0-	798	1	2744	3	N	-0-					-0-
11	4890	X	2851	-0-	-2039	-0-	781	1	1	2	N	-0-					-0-
							2069	3									
12	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	885	1	1	2	N	-0-					-0-
							3765	3									
*01	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	950	1	15	2	N	-0-					-0-
							7132	3									

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 10 RRCID -> 236695 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8266 - 11330

08	13454	X	13181	-0-	-273	-0-	480	1	12701	2	N	-0-					-0-
09	13051	X	13051	-0-	-0-	-0-	471	1	12580	2	N	-0-					-0-
10	13113	X	12939	-0-	-174	-0-	488	1	12451	2	N	-0-					-0-
11	12750	X	11890	-0-	-860	-0-	393	1	11497	2	N	-0-					-0-
12	13485	X	12310	-0-	-1175	-0-	402	1	11908	2	N	-0-					-0-
01	13485	X	11904	-0-	-1581	-0-	400	1	11504	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 5 RRCID -> 236696 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7495 - 9074

08	8308	X	1174	-0-	-7134	-0-	48	1	1126	2	N	-0-					-0-
09	7230	X	6003	-0-	-1227	-0-	282	1	5721	2	N	-0-					-0-
10	7223	X	6494	-0-	-729	-0-	281	1	6213	2	N	-0-					-0-
11	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	239	1	6186	2	N	-0-					-0-
*12	6200	X	5472	-0-	-728	-0-	166	1	5306	2	N	-0-					-0-
*01	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	204	1	6305	2	N	-0-					-0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 236709 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6700 - 9202

08	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	104	1	4530	3	N	-0-					29
09	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	107	1	4754	3	N	-0-					29
10	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	81	1	3726	3	N	-0-					29
11	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	87	1	3900	3	N	-0-					29
12	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	13	1	4007	3	N	-0-					29
*01	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	106	1	4326	3	N	-0-					29

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 7 RRCID -> 236789 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6650 - 9465

08	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	11062	3			N	-0-					-0-
09	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	10455	3			N	-0-					-0-
10	10106	X	9394	-0-	-712	-0-	9394	3			N	-0-					-0-
11	9780	X	9089	-0-	-691	-0-	9089	3			N	-0-					-0-
12	10943	X	10638	-0-	-305	-0-	10638	3			N	-0-					-0-
*01	11564	X	11564	-0-	-0-	-0-	11564	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DONEGAL HILLS WELL #: 2 RRCID -> 237171 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 0 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	85	1	5	2	N	-0-					163
							2149	3									
09	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	91	1	1	2	N	-0-					163
							2252	3									
10	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	99	1	2471	3	N	-0-					163
11	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	90	1	1	2	N	-0-					163
							2370	3									
12	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	108	1	2566	3	N	2	71	1			94
							2	9									
*01	3100	N	4156	-0-	1056	1056	201	1	8	2	N	-0-					94
							3947	3									

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 237172 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6645 - 9407

08	13178	X	13178	-0-	-0-	-0-	72	1	29	2	Y	-0-					41
							13077	3									
09	9660	X	8607	-0-	-1053	-0-	39	1	5	2	Y	-0-					41
							8563	3									
10	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	51	1	1	2	Y	-0-					41
							11120	3									
11	10110	X	8145	-0-	-1965	-0-	39	1	4	2	Y	-0-					41
							8102	3									
12	13175	X	9306	-0-	-3869	-0-	45	1	1	2	Y	-0-					41
							9260	3									
01	13175	X	9343	-0-	-3832	-0-	44	1	19	2	Y	-0-					41
							9280	3									

GRIFFETH, JUNE L. GU A WELL #: 17 RRCID -> 237175 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7485 - 10315

08	13397	X	13397	-0-	-0-	-0-	488	1	12909	2	N	-0-					-0-
09	11716	X	11716	-0-	-0-	-0-	423	1	11293	2	N	-0-					-0-
10	13658	X	13658	-0-	-0-	-0-	515	1	13143	2	N	-0-					-0-
11	14131	X	14131	-0-	-0-	-0-	468	1	13663	2	N	-0-					-0-
12	14622	X	14622	-0-	-0-	-0-	477	1	14145	2	N	-0-					-0-
*01	14668	X	14668	-0-	-0-	-0-	492	1	14176	2	N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 7 RRCID -> 237182 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6722 - 8980

08	5394	X	3426	-0-	-1968	-0-	3426	3			N	-0-					-0-
09	5220	X	3676	-0-	-1544	-0-	838	1	2838	3	N	-0-					-0-
10	5394	X	5326	-0-	-68	-0-	837	1	4489	3	N	-0-					-0-
11	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	758	1	3943	3	N	-0-					-0-
12	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	434	1	5679	3	N	-0-					-0-
*01	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	851	1	5769	3	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 12 RRCID -> 237224 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7565 - 10344

08	18383	X	15428	-0-	-2955	-0-	375	1	15053	2	N	-0-					-0-
09	17790	X	15836	-0-	-1954	-0-	381	1	15455	2	N	-0-					-0-
10	17577	X	16671	-0-	-906	-0-	419	1	16252	2	N	-0-					-0-
11	16560	X	7355	-0-	-9205	-0-	608	1	6747	2	N	-0-					-0-
12	15438	X	1460	-0-	-13978	-0-	583	1	877	2	N	-0-					-0-
*01	25834	X	25834	-0-	-0-	-0-	782	1	25052	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PAULINE HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 237237 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 8477 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	5267	-0-	-313	-0-	117	1	5150	2	N	-0-					-0-
09	5310	X	5148	-0-	-162	-0-	107	1	5041	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	5229	-0-	-227	-0-	106	1	5123	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	5029	-0-	-221	-0-	99	1	4930	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	5110	-0-	-98	-0-	104	1	5006	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	5021	-0-	-187	-0-	107	1	4914	2	N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 237242 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7553 - 9812

08	14188	X	14188	-0-	-0-	-0-	315	1	13873	2	N	-0-					-0-
09	13781	X	13781	-0-	-0-	-0-	285	1	13496	2	N	-0-					-0-
10	14644	X	14644	-0-	-0-	-0-	296	1	14348	2	N	-0-					-0-
11	14196	X	14196	-0-	-0-	-0-	278	1	13918	2	N	-0-					-0-
12	13919	X	13646	-0-	-273	-0-	277	1	13369	2	N	-0-					-0-
01	13919	X	13205	-0-	-714	-0-	282	1	12923	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 10 RRCID -> 237380 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8115 - 12017

08	16058	X	13954	-0-	-2104	-0-	310	1	13644	2	N	-0-					-0-
09	15360	X	13812	-0-	-1548	-0-	286	1	13526	2	N	-0-					-0-
10	15407	X	13194	-0-	-2213	-0-	267	1	12927	2	N	-0-					-0-
11	14910	X	12891	-0-	-2019	-0-	253	1	12638	2	N	-0-					-0-
12	14167	X	13349	-0-	-818	-0-	271	1	13078	2	N	-0-					-0-
01	14167	X	12855	-0-	-1312	-0-	274	1	12581	2	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 8 RRCID -> 237384 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8214 - 10021

08	8463	X	8208	-0-	-255	-0-	182	1	8026	2	N	-0-					-0-
09	8190	X	7931	-0-	-259	-0-	164	1	7767	2	N	-0-					-0-
10	8463	X	8070	-0-	-393	-0-	163	1	7907	2	N	-0-					-0-
11	8100	X	7827	-0-	-273	-0-	153	1	7674	2	N	-0-					-0-
12	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	162	1	7800	2	N	-0-					-0-
*01	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	164	1	7498	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237388 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7295 - 8874

08	1519	X	837	-0-	-682	-0-	837	1			N	-0-					-0-
09	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	1159	1	2898	2	N	-0-					-0-
10	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	1			N	-0-					-0-
11	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	1			N	-0-					-0-
12	4185	X	2413	-0-	-1772	-0-	1004	1	1409	2	N	-0-					-0-
*01	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	1270	1	2975	2	N	-0-					-0-

FRANKS, DAVID RAY WELL #: 4 RRCID -> 237394 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7878 - 9533

08	6293	X	5807	-0-	-486	-0-	129	1	5678	2	N	-0-					-0-
09	6090	X	5796	-0-	-294	-0-	120	1	5676	2	N	-0-					-0-
10	6293	X	5928	-0-	-365	-0-	120	1	5808	2	N	-0-					-0-
11	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	123	1	6130	2	N	-0-					-0-
12	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	127	1	6128	2	N	-0-					-0-
*01	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	596	1	6122	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
08	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	931	1	1365	3	N	1	142	1			17
							1	9									
09	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	923	1	2353	3	N	-0-					17
10	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	961	1	2829	3	N	118	118	1			17
							130	9									
11	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	935	1	2942	3	N	43					60
							47	9									
*12	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	965	1	3021	3	N	117	160	1			17
							129	9									
*01	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	977	1	3197	3	N	-0-					17

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 4 RRCID -> 237399 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8199 - 12262

08	15996	X	13868	-0-	-2128	-0-	308	1	13560	2	N	-0-					-0-
09	15480	X	14259	-0-	-1221	-0-	295	1	13964	2	N	-0-					-0-
10	15469	X	14605	-0-	-864	-0-	296	1	14309	2	N	-0-					-0-
11	14758	X	14758	-0-	-0-	-0-	289	1	14469	2	N	-0-					-0-
12	14708	X	14708	-0-	-0-	-0-	298	1	14410	2	N	-0-					-0-
*01	14767	X	14767	-0-	-0-	-0-	315	1	14452	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237414 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7220 - 9464

08	14477	X	12709	-0-	-1768	-0-	517	1	12192	2	N	-0-					-0-
09	13800	X	12003	-0-	-1797	-0-	559	1	11444	2	N	-0-					-0-
10	13640	X	12773	-0-	-867	-0-	533	1	12240	2	N	-0-					-0-
11	13200	X	12056	-0-	-1144	-0-	448	1	11608	2	N	-0-					-0-
12	13282	X	13282	-0-	-0-	-0-	403	1	12879	2	N	-0-					-0-
01	12772	X	12637	-0-	-135	-0-	387	1	12250	2	N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 237422 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6485 - 8745

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	9052	X	8249	-0-	-803	-0-	186	1	8063	3	N	-0-					-0-
09	8760	X	7885	-0-	-875	-0-	174	1	7711	3	N	-0-					-0-
10	9052	X	8064	-0-	-988	-0-	173	1	7891	3	N	-0-					-0-
11	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	178	1	7990	3	N	-0-					-0-
12	8246	X	8110	-0-	-136	-0-	26	1	8084	3	N	-0-					-0-
*01	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	202	1	8119	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 23 RRCID -> 237449 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8346 - 10330

08	8401	X	8035	-0-	-366	-0-	182	1	7853	3	N	-0-					-0-
09	8130	X	7980	-0-	-150	-0-	176	1	7804	3	N	-0-					-0-
10	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	187	1	8498	3	N	-0-					-0-
11	8130	X	7766	-0-	-364	-0-	170	1	7596	3	N	-0-					-0-
12	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	27	1	8112	3	N	-0-					-0-
*01	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	189	1	7599	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
08	3441	X	3004	-0-	-437	-0-	122	1	2882	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	2664	-0-	-666	-0-	124	1	2540	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	2635	-0-	-527	-0-	110	1	2525	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2423	-0-	-487	-0-	90	1	2333	2	N	-0-					-0-
12	2449	X	2319	-0-	-130	-0-	70	1	2249	2	N	-0-					-0-
01	2449	X	2394	-0-	-55	-0-	73	1	2321	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
08	6355	X	4567	-0-	-1788	-0-	1131	1	3436	2	N	-0-					-0-
09	6150	X	2023	-0-	-4127	-0-	1102	1	921	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	6185	-0-	-1131	-0-	1254	1	4931	2	N	-0-					-0-
11	7080	X	5040	-0-	-2040	-0-	1164	1	3876	2	N	-0-					-0-
12	7316	X	3979	-0-	-3337	-0-	1095	1	2884	2	N	-0-					-0-
01	6200	X	4099	-0-	-2101	-0-	1073	1	3026	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
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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
08	5301	X	4405	-0-	-896	-0-	98	1	4285	3	Y	20					25
							22	9									
09	5130	X	4295	-0-	-835	-0-	94	1	4136	3	Y	59	74	1			10
							65	9									
10	4712	X	4372	-0-	-340	-0-	93	1	4279	3	Y	-0-					10
11	4350	X	4046	-0-	-304	-0-	88	1	3958	3	Y	-0-					10
12	4402	X	4250	-0-	-152	-0-	14	1	4171	3	Y	59	61	1			8
							65	9									
01	4371	X	4112	-0-	-259	-0-	98	1	4014	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
08	7440	X	6957	-0-	-483	-0-	156	1	6779	3	Y	20					24
							22	9									
09	7200	X	7001	-0-	-199	-0-	156	1	6779	3	Y	60	74	1			10
							66	9									
10	7440	X	7062	-0-	-378	-0-	152	1	6910	3	Y	-0-					10
11	6810	X	6762	-0-	-48	-0-	147	1	6615	3	Y	-0-					10
12	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	23	1	6963	3	Y	59	61	1			8
							65	9									
01	7006	X	6699	-0-	-307	-0-	161	1	6538	3	Y	-0-					8

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
08	8525	X	6388	-0-	-2137	-0-	233	1	6155	2	N	-0-					-0-
09	8250	X	6111	-0-	-2139	-0-	221	1	5890	2	N	-0-					-0-
10	6479	X	6291	-0-	-188	-0-	237	1	6054	2	N	-0-					-0-
11	6180	X	3421	-0-	-2759	-0-	113	1	3308	2	N	-0-					-0-
12	6386	X	3879	-0-	-2507	-0-	127	1	3752	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	5086	-0-	-1300	-0-	171	1	4915	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
08	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	3			N	-0-			-0-
09	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	3			N	-0-			-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	1135	1	7059	2	N	-0-			-0-
09	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	1135	1	6635	2	N	-0-			-0-
10	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	1157	1	7341	2	N	-0-			-0-
11	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	1087	1	7223	2	N	-0-			-0-
12	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	1057	1	7064	2	N	-0-			-0-
*01	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	1038	1	6353	2	N	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237693 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7200 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	21192	X	21192	-0-	-0-	-0-	862	1	20330	2	N	-0-			-0-
09	19980	X	19943	-0-	-37	-0-	928	1	19015	2	N	-0-			-0-
10	20646	X	20240	-0-	-406	-0-	844	1	19396	2	N	-0-			-0-
11	19980	X	18793	-0-	-1187	-0-	698	1	18095	2	N	-0-			-0-
12	21297	X	18874	-0-	-2423	-0-	573	1	18301	2	N	-0-			-0-
01	21204	X	18464	-0-	-2740	-0-	566	1	17898	2	N	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 18 RRCID -> 237694 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8110 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6789	X	6288	-0-	-501	-0-	142	1	6146	3	N	-0-			-0-
09	6510	X	5852	-0-	-658	-0-	129	1	5723	3	N	-0-			-0-
10	6727	X	5921	-0-	-806	-0-	127	1	5794	3	N	-0-			-0-
11	6300	X	5755	-0-	-545	-0-	125	1	5630	3	N	-0-			-0-
*12	6231	X	6140	-0-	-91	-0-	132	1	6008	3	N	-0-			-0-
01	6231	X	6218	-0-	-13	-0-	151	1	6067	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 19 RRCID -> 237695 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8136 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	181	1	7800	3	N	-0-			-0-
09	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	172	1	7622	3	N	-0-			-0-
10	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	177	1	8058	3	N	-0-			-0-
11	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	173	1	7745	3	N	-0-			-0-
*12	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	177	1	8081	3	N	-0-			-0-
*01	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	202	1	8099	3	N	-0-			-0-

CLOUGH 1-CLOUGH 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 237696 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7646 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10912	X	10430	-0-	-482	-0-	347	1	10079	3	N	4			115
							4	9							
09	10380	X	9191	-0-	-1189	-0-	298	1	8893	3	N	-0-			115
10	10726	X	9246	-0-	-1480	-0-	292	1	8954	3	N	-0-			115
11	10080	X	8550	-0-	-1530	-0-	273	1	8276	3	N	1			116
							1	9							
*12	8649	X	8396	-0-	-253	-0-	264	1	8126	3	N	5			121
							6	9							
*01	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	303	1	8521	3	N	13			134
							14	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-DCTC WELL #: 20 RRCID -> 237697 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8230 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	12995	X	12995	-0-	-0-	-0-	293	1	12702	3	N	-0-			-0-
09	12712	X	12712	-0-	-0-	-0-	281	1	12431	3	N	-0-			-0-
10	12927	X	12826	-0-	-101	-0-	276	1	12550	3	N	-0-			-0-
11	12570	X	12248	-0-	-322	-0-	267	1	11981	3	N	-0-			-0-
*12	13144	X	12778	-0-	-366	-0-	275	1	12503	3	N	-0-			-0-
01	13144	X	12642	-0-	-502	-0-	306	1	12336	3	N	-0-			-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 10 RRCID -> 237698 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6595 - 8207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3			N	-0-			-0-
09	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-			-0-
10	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-			-0-
11	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	3			N	-0-			-0-
12	1860	X	376	-0-	-1484	-0-	376	3			N	-0-			-0-
01	1860	X	1843	-0-	-17	-0-	1843	3			N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 237699 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7520 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	12617	X	12104	-0-	-513	-0-	494	1	11610	2	N	-0-			-0-
09	12210	X	10874	-0-	-1336	-0-	506	1	10368	2	N	-0-			-0-
10	12865	X	11752	-0-	-1113	-0-	490	1	11262	2	N	-0-			-0-
11	12450	X	11552	-0-	-898	-0-	429	1	11123	2	N	-0-			-0-
12	12865	X	11628	-0-	-1237	-0-	353	1	11275	2	N	-0-			-0-
01	12090	X	11278	-0-	-812	-0-	346	1	10932	2	N	-0-			-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 16 RRCID -> 237700 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8246 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	13291	X	13291	-0-	-0-	-0-	301	1	12990	3	N	-0-			-0-
09	14420	X	14420	-0-	-0-	-0-	318	1	14102	3	N	-0-			-0-
10	14253	X	14253	-0-	-0-	-0-	307	1	13946	3	N	-0-			-0-
11	14047	X	14047	-0-	-0-	-0-	307	1	13740	3	N	-0-			-0-
*12	14911	X	12939	-0-	-1972	-0-	278	1	12661	3	N	-0-			-0-
01	14911	X	13253	-0-	-1658	-0-	322	1	12931	3	N	-0-			-0-

WEIL, LYNNE WELL #: 9 RRCID -> 237701 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8295 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	22217	X	22217	-0-	-0-	-0-	540	1	21677	2	N	-0-			-0-
09	20695	X	20695	-0-	-0-	-0-	498	1	20197	2	N	-0-			-0-
10	20638	X	20638	-0-	-0-	-0-	519	1	20119	2	N	-0-			-0-
11	19882	X	19882	-0-	-0-	-0-	439	1	19443	2	N	-0-			-0-
12	21111	X	20021	-0-	-1090	-0-	436	1	19585	2	N	-0-			-0-
01	21111	X	19632	-0-	-1479	-0-	439	1	19193	2	N	-0-			-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 2 RRCID -> 237728 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7595 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14208	X	14208	-0-	-0-	-0-	315	1	13893	2	N	-0-			-0-
09	13661	X	13661	-0-	-0-	-0-	283	1	13378	2	N	-0-			-0-
10	14043	X	13639	-0-	-404	-0-	276	1	13363	2	N	-0-			-0-
11	13590	X	12981	-0-	-609	-0-	254	1	12727	2	N	-0-			-0-
12	13919	X	10318	-0-	-3601	-0-	209	1	10109	2	N	-0-			-0-
01	13919	X	12929	-0-	-990	-0-	276	1	12653	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
08	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	116	1	5040	3	N	-0-			-0-
09	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	109	1	4821	3	N	-0-			-0-
10	4867	X	4575	-0-	-292	-0-	98	1	4477	3	N	-0-			-0-
11	4710	X	4639	-0-	-71	-0-	101	1	4538	3	N	-0-			-0-
*12	4929	X	4638	-0-	-291	-0-	100	1	4538	3	N	-0-			-0-
01	4929	X	4745	-0-	-184	-0-	116	1	4629	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 "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
08	10571	X	9528	-0-	-1043	-0-	316	1	9183	3	Y	26					26
							29	9									
09	10230	X	9080	-0-	-1150	-0-	295	1	8785	3	Y	-0-	26	1			-0-
10	9734	X	9365	-0-	-369	-0-	296	1	9067	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	9300	X	8932	-0-	-368	-0-	285	1	8647	3	Y	-0-					-0-
12	9393	X	8912	-0-	-481	-0-	44	1	8868	3	Y	-0-					-0-
01	9393	X	9028	-0-	-365	-0-	311	1	8717	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
08	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	124	1	5351	3	N	-0-					-0-
09	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	119	1	5246	3	N	-0-					-0-
10	5177	X	5128	-0-	-49	-0-	110	1	5018	3	N	-0-					-0-
11	5310	X	5185	-0-	-125	-0-	113	1	5072	3	N	-0-					-0-
*12	5549	X	5231	-0-	-318	-0-	113	1	5118	3	N	-0-					-0-
01	5549	X	4882	-0-	-667	-0-	119	1	4763	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
08	21359	X	19478	-0-	-1881	-0-	710	1	18768	2	N	-0-					-0-
09	20190	X	17529	-0-	-2661	-0-	633	1	16896	2	N	-0-					-0-
10	19809	X	18139	-0-	-1670	-0-	684	1	17455	2	N	-0-					-0-
11	19170	X	17206	-0-	-1964	-0-	569	1	16637	2	N	-0-					-0-
12	19747	X	13492	-0-	-6255	-0-	441	1	13051	2	N	-0-					-0-
01	19468	X	16189	-0-	-3279	-0-	543	1	15646	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
08	19969	X	19969	-0-	-0-	-0-	728	1	19241	2	N	-0-					-0-
09	19470	X	19331	-0-	-139	-0-	698	1	18633	2	N	-0-					-0-
10	20119	X	19748	-0-	-371	-0-	745	1	19003	2	N	-0-					-0-
11	20032	X	20032	-0-	-0-	-0-	663	1	19369	2	N	-0-					-0-
12	21648	X	21648	-0-	-0-	-0-	707	1	20941	2	N	-0-					-0-
*01	20540	X	20540	-0-	-0-	-0-	689	1	19851	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
08	18538	X	15331	-0-	-3207	-0-	559	1	14772	2	N	-0-					-0-
09	25121	X	25121	-0-	-0-	-0-	907	1	24214	2	N	-0-					-0-
10	23698	X	23698	-0-	-0-	-0-	894	1	22804	2	N	-0-					-0-
11	21911	X	21911	-0-	-0-	-0-	725	1	21186	2	N	-0-					-0-
12	25947	X	21924	-0-	-4023	-0-	716	1	21208	2	N	-0-					-0-
01	25947	X	19260	-0-	-6687	-0-	646	1	18614	2	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 20 RRCID -> 237798 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8311 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11568	X	11568	-0-	-0-	-0-	261	1	11307	3	N	-0-					-0-
09	10950	X	10788	-0-	-162	-0-	238	1	10550	3	N	-0-					-0-
10	11253	X	11184	-0-	-69	-0-	241	1	10943	3	N	-0-					-0-
11	10950	X	10912	-0-	-38	-0-	238	1	10674	3	N	-0-					-0-
12	11563	X	10853	-0-	-710	-0-	35	1	10818	3	N	-0-					-0-
01	11563	X	11140	-0-	-423	-0-	270	1	10870	3	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 #: 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
08	12989	X	12704	-0-	-285	-0-	287	1	12417	3	N	-0-			-0-
09	12570	X	12337	-0-	-233	-0-	272	1	12065	3	N	-0-			-0-
10	12865	X	12755	-0-	-110	-0-	275	1	12480	3	N	-0-			-0-
11	12386	X	12386	-0-	-0-	-0-	271	1	12115	3	N	-0-			-0-
12	12710	X	12407	-0-	-303	-0-	40	1	12367	3	N	-0-			-0-
01	12710	X	12590	-0-	-120	-0-	306	1	12284	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
08	9920	X	9551	-0-	-369	-0-	216	1	9335	3	N	-0-			-0-
09	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	204	1	9062	3	N	-0-			-0-
10	9920	X	9459	-0-	-461	-0-	204	1	9255	3	N	-0-			-0-
11	9600	X	9406	-0-	-194	-0-	206	1	9200	3	N	-0-			-0-
*12	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	212	1	9634	3	N	-0-			-0-
*01	9886	X	9886	-0-	-0-	-0-	240	1	9646	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	9269	X	7688	-0-	-1581	-0-	7688	3			N	-0-			-0-
09	7950	X	7309	-0-	-641	-0-	7309	3			N	-0-			-0-
10	8215	X	7471	-0-	-744	-0-	7471	3			N	-0-			-0-
11	7710	X	7521	-0-	-189	-0-	7521	3			N	-0-			-0-
12	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	9170	3			N	-0-			-0-
*01	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	8838	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
08	10649	X	10649	-0-	-0-	-0-	723	1	9926	3	N	-0-			-0-
09	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	707	1	10256	3	N	-0-			-0-
10	11224	X	11224	-0-	-0-	-0-	744	1	10480	3	N	-0-			-0-
11	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	710	1	3385	3	N	-0-			-0-
12	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	1			N	-0-			-0-
*01	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	682	1	7030	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
08	10416	X	10182	-0-	-234	-0-	230	1	9952	3	N	-0-			-0-
09	10080	X	9999	-0-	-81	-0-	221	1	9778	3	N	-0-			-0-
10	10354	X	10150	-0-	-204	-0-	218	1	9932	3	N	-0-			-0-
11	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	215	1	9658	3	N	-0-			-0-
*12	10323	X	9892	-0-	-431	-0-	213	1	9679	3	N	-0-			-0-
01	10323	X	10113	-0-	-210	-0-	247	1	9866	3	N	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 7 RRCID -> 237805 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7520 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	368	1	9739	2	N	-0-			-0-
09	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	354	1	9454	2	N	-0-			-0-
10	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	379	1	9677	2	N	-0-			-0-
11	10273	X	10273	-0-	-0-	-0-	340	1	9933	2	N	-0-			-0-
12	10354	X	9827	-0-	-527	-0-	321	1	9506	2	N	-0-			-0-
01	10137	X	9738	-0-	-399	-0-	327	1	9411	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, BOB WELL #: 3 RRCID -> 237806 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6890 - 8692

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

08	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	230	1	9966	3	N	-0-			-0-
09	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	220	1	9734	3	N	-0-			-0-
10	10230	X	10081	-0-	-149	-0-	217	1	9864	3	N	-0-			-0-
11	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	217	1	9710	3	N	-0-			-0-
*12	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	221	1	10062	3	N	-0-			-0-
*01	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	256	1	10297	3	N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 19 RRCID -> 237808 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8456 - 9960

08	5301	X	5137	-0-	-164	-0-	116	1	5021	3	N	-0-			-0-
09	5070	X	4944	-0-	-126	-0-	109	1	4835	3	N	-0-			-0-
10	5270	X	5051	-0-	-219	-0-	109	1	4942	3	N	-0-			-0-
11	5100	X	4876	-0-	-224	-0-	107	1	4769	3	N	-0-			-0-
12	5115	X	4905	-0-	-210	-0-	16	1	4889	3	N	-0-			-0-
01	5115	X	5015	-0-	-100	-0-	122	1	4893	3	N	-0-			-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 7 RRCID -> 237809 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6782 - 10252

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		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

08	14304	X	14304	-0-	-0-	-0-	14304	3			N	-0-			-0-
09	13530	X	13354	-0-	-176	-0-	13354	3			N	-0-			-0-
10	13888	X	12862	-0-	-1026	-0-	12862	3			N	-0-			-0-
11	13710	X	12572	-0-	-1138	-0-	12572	3			N	-0-			-0-
12	14291	X	9440	-0-	-4851	-0-	9440	3			N	-0-			-0-
01	14291	X	7303	-0-	-6988	-0-	7303	3			N	-0-			-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 237811 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7590 - 9768

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HALL, IMA RUTH WELL #: 1 RRCID -> 237812 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7200 - 7903

08	3379	X	1728	-0-	-1651	-0-	21	1	1707	2	N	-0-			-0-
09	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-			-0-
10	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2			N	-0-			-0-
11	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	2			N	-0-			-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	1			N	-0-			-0-
01	992	X	316	-0-	-676	-0-	316	1			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEST, BOB WELL #: 4 RRCID -> 237813 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6735 - 9637

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

08	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	868	1	5830	3	N	-0-			-0-
09	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	644	1	6079	3	N	-0-			-0-
10	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	7595	3			N	-0-			-0-
11	6480	X	6291	-0-	-189	-0-	6291	3			N	-0-			-0-
12	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	3			N	-0-			-0-
*01	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	3			N	-0-			-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 237815 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7150 - 9752

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		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

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		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

08	16802	X	10432	-0-	-6370	-0-	10432	3			N	-0-			-0-
09	16260	X	2332	-0-	-13928	-0-	2332	3			N	-0-			-0-
10	16802	X	-0-	-0-	-16802	-0-					N	-0-			-0-
11	15900	X	-0-	-0-	-15900	-0-					N	-0-			-0-
12	12028	X	-0-	-0-	-12028	-0-					N	-0-			-0-
01	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					N	-0-			-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 3 RRCID -> 237818 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7096 - 9609

08	17546	X	15949	-0-	-1597	-0-	532	1	15417	3	N	-0-			-0-
09	16710	X	15890	-0-	-820	-0-	517	1	15373	3	N	-0-			-0-
10	17019	X	16530	-0-	-489	-0-	523	1	16007	3	N	-0-			-0-
11	16320	X	12592	-0-	-3728	-0-	403	1	12189	3	N	-0-			-0-
12	16585	X	14621	-0-	-1964	-0-	72	1	14549	3	N	-0-			-0-
01	16523	X	14923	-0-	-1600	-0-	517	1	14406	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
08	18600	X	17706	-0-	-894	-0-	588	1	17118	3	Y	-0-	147	1			114
09	17670	X	14394	-0-	-3276	-0-	466	1	13928	3	Y	-0-	111	1			3
10	18321	X	16697	-0-	-1624	-0-	525	1	16122	3	Y	45	9	1			39
							50	9									
11	17730	X	14935	-0-	-2795	-0-	474	1	14403	3	Y	53	1	1			91
							58	9									
*12	17453	X	15489	-0-	-1964	-0-	485	1	14950	3	Y	49					140
							54	9									
01	17453	X	15493	-0-	-1960	-0-	527	1	14878	3	Y	80					220
							88	9									

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 38 RRCID -> 237820 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7881 - 11130

08	9548	X	9202	-0-	-346	-0-	207	1	8995	3	N	-0-					-0-
09	9240	X	8523	-0-	-717	-0-	187	1	8336	3	N	-0-					-0-
10	9548	X	4801	-0-	-4747	-0-	103	1	4698	3	N	-0-					-0-
11	9240	X	8807	-0-	-433	-0-	282	1	8525	3	N	-0-					-0-
12	9176	X	1315	-0-	-7861	-0-	6	1	1309	3	N	-0-					-0-
01	9176	X	36	-0-	-9140	-0-	1	1	35	3	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 5 RRCID -> 237821 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7300 - 8834

08	4340	X	3233	-0-	-1107	-0-	132	1	3101	2	N	-0-					-0-
09	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	205	1	4203	2	N	-0-					-0-
10	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	209	1	4841	2	N	-0-					-0-
11	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	166	1	4316	2	N	-0-					-0-
12	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	138	1	4453	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	3899	-0-	-131	-0-	120	1	3779	2	N	-0-					-0-

BAYLOR-WEST WELL #: 1 RRCID -> 237822 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6615 - 10400

08	9393	X	8369	-0-	-1024	-0-	740	1	7629	3	N	-0-					-0-
09	9090	X	8260	-0-	-830	-0-	704	1	7556	3	N	-0-					-0-
10	9393	X	7998	-0-	-1395	-0-	740	1	7258	3	N	-0-					-0-
11	8670	X	7907	-0-	-763	-0-	716	1	7191	3	N	-0-					-0-
12	7657	X	7140	-0-	-517	-0-	744	1	6396	3	N	-0-					-0-
01	7657	X	6998	-0-	-659	-0-	688	1	6310	3	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 17 RRCID -> 237823 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 8686 - 11112

08	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
09	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
10	2387	N	1499	-0-	-888	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
12	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
*01	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	14	1	2259	3	N	-0-					-0-

HEDRICK-STOKER GU WELL #: 1 RRCID -> 237824 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6874 - 9206

08	403	X	303	-0-	-100	-0-	303	1			Y	-0-					21
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	315	1	3	9	Y	3					24
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	312	1	2	9	Y	2					26
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	1			Y	-0-					26
*12	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	1			Y	-0-					26
01	341	X	336	-0-	-5	-0-	328	1	8	9	Y	7					32

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RCB, LTD WELL #: 1 RRCID -> 237826 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8350 - 11389

08	12734	X	12734	-0-	-0-	-0-	309	1	12425	2	N	-0-					-0-
09	11732	X	11732	-0-	-0-	-0-	283	1	11449	2	N	-0-					-0-
10	12152	X	12069	-0-	-83	-0-	304	1	11765	2	N	-0-					-0-
11	12085	X	12085	-0-	-0-	-0-	267	1	11818	2	N	-0-					-0-
12	12741	X	11698	-0-	-1043	-0-	255	1	11443	2	N	-0-					-0-
01	12741	X	11611	-0-	-1130	-0-	260	1	11351	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 16 RRCID -> 237827 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7780 - 10070

08	16819	X	16819	-0-	-0-	-0-	613	1	16206	2	N	-0-					-0-
09	18150	X	18150	-0-	-0-	-0-	655	1	17495	2	N	-0-					-0-
10	15655	X	15573	-0-	-82	-0-	587	1	14986	2	N	-0-					-0-
11	16290	X	15037	-0-	-1253	-0-	498	1	14539	2	N	-0-					-0-
12	18755	X	15207	-0-	-3548	-0-	497	1	14710	2	N	-0-					-0-
01	18755	X	14180	-0-	-4575	-0-	476	1	13704	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 14 RRCID -> 237828 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7606 - 10520

08	19530	X	16938	-0-	-2592	-0-	617	1	16321	2	N	-0-					-0-
09	29898	X	29898	-0-	-0-	-0-	1080	1	28818	2	N	-0-					-0-
10	27408	X	27408	-0-	-0-	-0-	1034	1	26374	2	N	-0-					-0-
11	24078	X	24078	-0-	-0-	-0-	797	1	23281	2	N	-0-					-0-
12	30907	X	23624	-0-	-7283	-0-	771	1	22853	2	N	-0-					-0-
01	30907	X	21162	-0-	-9745	-0-	710	1	20452	2	N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 238196 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6497 - 8137

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3100	N	14575	-0-	11475	11475	14575	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	112	-0-	-2988	8487	112	3			N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 3 RRCID -> 238344 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6880 - 7965

08	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	525	1	9	2	N	10					41
							4297	3	11	9							
09	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	488	1	2	2	N	18	52	1			7
							3718	3	20	9							
10	5921	X	4199	-0-	-1722	-0-	545	1	3654	3	N	-0-					7
11	5730	X	1170	-0-	-4560	-0-	322	1	848	3	N	-0-					7
12	5921	X	3525	-0-	-2396	-0-	502	1	3012	3	N	10					17
							11	9									
01	4836	X	3039	-0-	-1797	-0-	484	1	5	2	N	-0-					17
							2550	3									

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
08	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	81	1	3535	3	N	2					49
							2	9									
09	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	77	1	3425	3	N	34					83
							37	9									
10	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	79	1	3622	3	N	1					84
							1	9									
11	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	78	1	3519	3	N	1					85
							1	9									
12	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	11	1	3476	3	N	125	190	1			20
							138	9									
*01	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	85	1	3487	3	N	1					21
							1	9									

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 16 RRCID -> 238374 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6625 - 10410

08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
10	651	N	401	-0-	-250	-0-	401	1			N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	1			N	-0-					-0-
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	1			N	-0-					-0-
*01	3100	N	11899	-0-	8799	8799	448	1	11451	3	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 4 RRCID -> 238439 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7916 - 10074

08	16585	X	15546	-0-	-1039	-0-	2127	1	13419	2	N	-0-					-0-
09	16050	X	14317	-0-	-1733	-0-	2405	1	11912	2	N	-0-					-0-
10	16585	X	15956	-0-	-629	-0-	2355	1	13601	2	N	-0-					-0-
11	15030	X	14545	-0-	-485	-0-	2016	1	12529	2	N	-0-					-0-
12	15531	X	12143	-0-	-3388	-0-	1621	1	10522	2	N	-0-					-0-
01	15965	X	9254	-0-	-6711	-0-	1510	1	7744	2	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 6 RRCID -> 238446 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8519 - 11121

08	9176	X	8550	-0-	-626	-0-	190	1	8360	2	N	-0-					-0-
09	8700	X	8417	-0-	-283	-0-	174	1	8243	2	N	-0-					-0-
10	8835	X	8546	-0-	-289	-0-	173	1	8373	2	N	-0-					-0-
11	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	164	1	8216	2	N	-0-					-0-
12	8711	X	8452	-0-	-259	-0-	171	1	8281	2	N	-0-					-0-
01	8711	X	8398	-0-	-313	-0-	179	1	8219	2	N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 3 RRCID -> 238448 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8160 - 11468

08	10137	X	9825	-0-	-312	-0-	218	1	9607	2	N	-0-					-0-
09	9780	X	9420	-0-	-360	-0-	195	1	9225	2	N	-0-					-0-
10	10075	X	9613	-0-	-462	-0-	195	1	9418	2	N	-0-					-0-
11	9600	X	9418	-0-	-182	-0-	185	1	9233	2	N	-0-					-0-
12	9827	X	9442	-0-	-385	-0-	192	1	9250	2	N	-0-					-0-
01	9827	X	9335	-0-	-492	-0-	199	1	9136	2	N	-0-					-0-

SCARBERRY FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 238449 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7915 - 9762

08	7750	X	6816	-0-	-934	-0-	151	1	6665	2	N	-0-					-0-
09	7260	X	6834	-0-	-426	-0-	141	1	6693	2	N	-0-					-0-
10	7409	X	6615	-0-	-794	-0-	134	1	6481	2	N	-0-					-0-
11	6810	X	6175	-0-	-635	-0-	121	1	6054	2	N	-0-					-0-
12	6944	X	6012	-0-	-932	-0-	122	1	5890	2	N	-0-					-0-
01	6944	X	5671	-0-	-1273	-0-	121	1	5550	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
08	4743	X	4650	-0-	-93	-0-	104	1	4546	3	N	-0-					-0-
09	4590	X	4481	-0-	-109	-0-	145	1	4336	3	N	-0-					-0-
10	4743	X	4710	-0-	-33	-0-	149	1	4561	3	N	-0-					-0-
11	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	157	1	4783	3	N	-0-					-0-
*12	4712	X	4381	-0-	-331	-0-	138	1	4243	3	N	-0-					-0-
01	4712	X	4290	-0-	-422	-0-	147	1	4143	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 8 RRCID -> 238454 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8040 - 10354

08	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	207	1	6033	3	N	47					95
							52	9									
09	5940	X	5638	-0-	-302	-0-	181	1	5395	3	N	56					151
							62	9									
10	6138	X	5494	-0-	-644	-0-	172	1	5278	3	N	40	139	1			52
							44	9									
11	5940	X	5410	-0-	-530	-0-	171	1	5192	3	N	43	70	1			25
							47	9									
*12	5983	X	5738	-0-	-245	-0-	179	1	5515	3	N	40					65
							44	9									
01	5983	X	5972	-0-	-11	-0-	204	1	5743	3	N	23					88
							25	9									

RICHARDSON, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 238473 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7856 - 9677

08	2356	X	1508	-0-	-848	-0-	161	1	1347	2	N	-0-					-0-
09	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	583	1	5043	2	N	-0-					-0-
10	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	121	1	5852	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	5372	-0-	2372	2372	105	1	5267	2	N	-0-					-0-
12	7465	X	5093	-0-	-2372	-0-	103	1	4990	2	N	-0-					-0-
*01	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	84	1	3869	2	N	-0-					-0-

CAIN, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 238475 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7478 - 10710

08	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	1347	1	5038	2	N	-0-					-0-
09	5130	X	840	-0-	-4290	-0-	840	1			N	-0-					-0-
10	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	1006	1	4556	2	N	-0-					-0-
11	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	959	1	4305	2	N	-0-					-0-
12	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	1006	1	4830	2	N	-0-					-0-
*01	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	999	1	4376	2	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 7 RRCID -> 238476 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8150 - 10463

08	6727	X	6346	-0-	-381	-0-	141	1	6205	2	N	-0-					-0-
09	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	136	1	6421	2	N	-0-					-0-
10	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	138	1	6660	2	N	-0-					-0-
11	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	128	1	6409	2	N	-0-					-0-
12	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	125	1	6061	2	N	-0-					-0-
*01	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	132	1	6039	2	N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 3 RRCID -> 238479 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 7940 - 9142

08	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	96	1	4215	2	N	-0-					-0-
09	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	86	1	4069	2	N	-0-					-0-
10	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	76	1	3661	2	N	-0-					-0-
11	2550	X	2340	-0-	-210	-0-	46	1	2294	2	N	-0-					-0-
12	2635	X	198	-0-	-2437	-0-	4	1	194	2	N	-0-					-0-
01	2635	X	87	-0-	-2548	-0-	2	1	85	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11687	X	8917	-0-	-2770	-0-	365	1	8552	2	N	-0-					-0-
09	11280	X	5192	-0-	-6088	-0-	244	1	4948	2	N	-0-					-0-
10	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	492	1	11311	2	N	-0-					-0-
11	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	377	1	9791	2	N	-0-					-0-
12	9904	X	9904	-0-	-0-	-0-	294	1	9610	2	N	-0-					-0-
01	10199	X	8084	-0-	-2115	-0-	247	1	7837	2	N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 238484 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6605 - 9594

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6293	X	6060	-0-	-233	-0-	134	1	5926	2	N	-0-					-0-
09	6090	X	5883	-0-	-207	-0-	122	1	5761	2	N	-0-					-0-
10	6293	X	4628	-0-	-1665	-0-	94	1	4534	2	N	-0-					-0-
11	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	122	1	6127	2	N	-0-					-0-
12	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	126	1	6068	2	N	-0-					-0-
*01	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	130	1	5965	2	N	-0-					-0-

CRANZ WELL #: 3 RRCID -> 238493 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7470 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	438	1	10307	2	N	-0-					-0-
09	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	375	1	7790	2	N	-0-					-0-
10	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	369	1	8532	2	N	-0-					-0-
11	10692	X	10692	-0-	-0-	-0-	398	1	10294	2	N	-0-					-0-
12	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	291	1	9351	2	N	-0-					-0-
*01	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	303	1	9535	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
08	6293	X	6161	-0-	-132	-0-	137	1	6024	2	N	-0-					-0-
09	6090	X	5930	-0-	-160	-0-	123	1	5807	2	N	-0-					-0-
10	6231	X	6093	-0-	-138	-0-	123	1	5970	2	N	-0-					-0-
11	6030	X	5897	-0-	-133	-0-	116	1	5781	2	N	-0-					-0-
12	6231	X	5928	-0-	-303	-0-	120	1	5808	2	N	-0-					-0-
01	6169	X	5680	-0-	-489	-0-	121	1	5559	2	N	-0-					-0-

HENCKEN, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 238498 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7090 - 8293

08	5952	X	3	-0-	-5949	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					-0-
10	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	404	1	2645	3	N	-0-					-0-
11	2910	X	2183	-0-	-727	-0-	308	1	1	2	N	-0-					-0-
							1874	3									
12	279	X	69	-0-	-210	-0-	2	1	67	3	N	-0-					-0-
01	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-

MUZYKA, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 238499 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8785 - 12325

08	9672	X	9669	-0-	-3	-0-	215	1	9454	2	N	-0-					-0-
09	9360	X	9328	-0-	-32	-0-	193	1	9135	2	N	-0-					-0-
10	9765	X	9170	-0-	-595	-0-	186	1	8984	2	N	-0-					-0-
11	9450	X	8441	-0-	-1009	-0-	165	1	8276	2	N	-0-					-0-
12	9641	X	9081	-0-	-560	-0-	184	1	8897	2	N	-0-					-0-
01	9641	X	8856	-0-	-785	-0-	189	1	8667	2	N	-0-					-0-

BROWN, GEORGE GU WELL #: 2 RRCID -> 238500 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7900 - 9760

08	11371	X	11371	-0-	-0-	-0-	952	1	10402	3	Y	15					134
							17	9									
09	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	848	1	8035	3	Y	39					173
							43	9									
*10	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	908	1	8882	3	Y	-0-	148	1			25
11	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	850	1	7233	3	Y	12					37
							13	9									
12	12313	X	12313	-0-	-0-	-0-	770	1	11515	3	Y	25					62
							28	9									
*01	12051	X	12051	-0-	-0-	-0-	1102	1	10918	3	Y	28					90
							31	9									

SUN VALLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238503 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7500 - 9304

08	16027	X	14729	-0-	-1298	-0-	603	1	14126	2	N	-0-					-0-
09	15510	X	14048	-0-	-1462	-0-	657	1	13391	2	N	-0-					-0-
10	15903	X	13682	-0-	-2221	-0-	572	1	13110	2	N	-0-					-0-
11	14280	X	13194	-0-	-1086	-0-	492	1	12702	2	N	-0-					-0-
12	14756	X	13728	-0-	-1028	-0-	415	1	13313	2	N	-0-					-0-
01	14725	X	13441	-0-	-1284	-0-	415	1	13026	2	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 4 RRCID -> 238504 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7526 - 8840

08	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	299	1	7029	2	N	-0-					-0-
09	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	322	1	6587	2	N	-0-					-0-
10	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	301	1	6907	2	N	-0-					-0-
11	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	241	1	6229	2	N	-0-					-0-
12	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	199	1	6374	2	N	-0-					-0-
*01	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	201	1	6340	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
08	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	221	1	9527	3	N	-0-					-0-
09	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	198	1	8750	3	N	-0-					-0-
10	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	188	1	8493	3	N	-0-					-0-
11	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	184	1	8209	3	N	-0-					-0-
*12	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	202	1	9187	3	N	-0-					-0-
*01	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	204	1	8150	3	N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 4 RRCID -> 238508 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8316 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10912	X	10311	-0-	-601	-0-	251	1	10060	2	N	-0-					-0-
09	10560	X	10344	-0-	-216	-0-	249	1	10095	2	N	-0-					-0-
10	10912	X	9727	-0-	-1185	-0-	245	1	9482	2	N	-0-					-0-
11	9990	X	9602	-0-	-388	-0-	212	1	9390	2	N	-0-					-0-
12	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	238	1	10693	2	N	-0-					-0-
*01	12106	X	12106	-0-	-0-	-0-	271	1	11835	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 238509 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6905 - 8712

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8556	X	6120	-0-	-2436	-0-	223	1	5897	2	N	-0-					-0-
09	7500	X	6130	-0-	-1370	-0-	221	1	5909	2	N	-0-					-0-
10	6665	X	5958	-0-	-707	-0-	225	1	5733	2	N	-0-					-0-
11	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	207	1	6050	2	N	-0-					-0-
12	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	221	1	6555	2	N	-0-					-0-
*01	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	255	1	7354	2	N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 238511 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 7140 - 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
08	4867	X	6	-0-	-4861	-0-	6	3			N	-0-					22
09	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					22
10	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					22
11	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					22
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					22
*01	177	X	177	-0-	-0-	-0-	169	1	8	3	N	-0-					22

WOODY, ANNA "A" WELL #: 1 RRCID -> 238513 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8050 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	335	1	9744	3	N	34					77
							37	9									
09	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	328	1	9792	3	N	52					129
							57	9									
10	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	339	1	10418	3	N	44	99	1			74
							48	9									
11	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	326	1	9907	3	N	47					121
							52	9									
12	10230	X	5242	-0-	-4988	-0-	26	1	5191	3	N	23	89	1			55
							25	9									
01	10230	X	9623	-0-	-607	-0-	326	1	9202	3	N	86					141
							95	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
08	15221	X	14144	-0-	-1077	-0-	577	1	13567	2	N	-0-					-0-
09	14430	X	13989	-0-	-441	-0-	657	1	13332	2	N	-0-					-0-
10	15221	X	14774	-0-	-447	-0-	616	1	14158	2	N	-0-					-0-
11	14730	X	13566	-0-	-1164	-0-	509	1	13057	2	N	-0-					-0-
12	14570	X	2953	-0-	-11617	-0-	91	1	2862	2	N	-0-					-0-
01	14570	X	2222	-0-	-12348	-0-	68	1	2154	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
08	16275	X	14458	-0-	-1817	-0-	321	1	14137	2	N	-0-					2
09	15600	X	13042	-0-	-2558	-0-	270	1	12772	2	N	-0-					2
10	15562	X	12663	-0-	-2899	-0-	256	1	12407	2	N	-0-					2
*11	14940	X	12210	-0-	-2730	-0-	239	1	11971	2	N	-0-					-0-
12	11712	X	11712	-0-	-0-	-0-	238	1	11474	2	N	-0-					-0-
*01	11230	X	11230	-0-	-0-	-0-	240	1	10990	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
08	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	226	1	9943	2	N	-0-					-0-
09	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	218	1	10334	2	N	-0-					-0-
10	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	217	1	10522	2	N	-0-					-0-
11	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	202	1	10122	2	N	-0-					-0-
12	9889	X	9826	-0-	-63	-0-	199	1	9627	2	N	-0-					-0-
01	9889	X	9542	-0-	-347	-0-	204	1	9338	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
08	12803	X	10873	-0-	-1930	-0-	396	1	10477	2	N	-0-					-0-
09	12390	X	9901	-0-	-2489	-0-	358	1	9543	2	N	-0-					-0-
10	11067	X	9934	-0-	-1133	-0-	375	1	9559	2	N	-0-					-0-
11	10710	X	9703	-0-	-1007	-0-	321	1	9382	2	N	-0-					-0-
12	10788	X	9739	-0-	-1049	-0-	318	1	9421	2	N	-0-					-0-
01	10788	X	9927	-0-	-861	-0-	333	1	9594	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
08	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	184	1	5354	3	Y	20					78
							22	9									
09	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	183	1	5462	3	Y	17					95
							19	9									
10	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	183	1	5620	3	Y	20	50	1			65
							22	9									
11	4320	X	4171	-0-	-149	-0-	132	1	4014	3	Y	23					88
							25	9									
12	5921	X	3989	-0-	-1932	-0-	20	1	3944	3	Y	23					111
							25	9									
01	5859	X	3208	-0-	-2651	-0-	109	1	3089	3	Y	9					120
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE, COKE L. "D" WELL #: 4 RRCID -> 239016 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7650 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6355	X	6204	-0-	-151	-0-	138	1	6024	3	N	38					146
							42	9									
09	6150	X	6023	-0-	-127	-0-	133	1	5890	3	N	-0-					146
10	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	196	1	6023	3	N	152					298
							167	9									
11	6150	X	6028	-0-	-122	-0-	191	1	5822	3	N	14	193	1			119
							15	9									
*12	6231	X	5941	-0-	-290	-0-	185	1	5714	3	N	38					157
							42	9									
01	6231	X	5976	-0-	-255	-0-	202	1	5732	3	N	38					195
							42	9									

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
08	15004	X	12791	-0-	-2213	-0-	524	1	12267	2	N	-0-					-0-
09	12750	X	10618	-0-	-2132	-0-	495	1	10123	2	N	-0-					-0-
10	13206	X	12836	-0-	-370	-0-	537	1	12299	2	N	-0-					-0-
11	12780	X	11896	-0-	-884	-0-	440	1	11456	2	N	-0-					-0-
12	13581	X	13581	-0-	-0-	-0-	417	1	13164	2	N	-0-					-0-
01	12834	X	11942	-0-	-892	-0-	366	1	11576	2	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 7 RRCID -> 239022 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6634 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-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
08	6820	X	1281	-0-	-5539	-0-	53	1	1228	2	N	-0-					-0-
09	6600	X	6068	-0-	-532	-0-	282	1	5786	2	N	-0-					-0-
10	6200	X	4804	-0-	-1396	-0-	200	1	4604	2	N	-0-					-0-
11	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	186	1	4808	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	4198	-0-	-2002	-0-	128	1	4070	2	N	-0-					-0-
01	6200	X	5415	-0-	-785	-0-	166	1	5249	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
08	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	98	1	4240	3	N	-0-					-0-
09	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	140	1	6190	3	N	-0-					-0-
10	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	127	1	5789	3	N	-0-					-0-
11	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	120	1	5361	3	N	-0-					-0-
*12	6541	X	5778	-0-	-763	-0-	125	1	5653	3	N	-0-					-0-
01	6541	X	6193	-0-	-348	-0-	151	1	6042	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
08	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	168	1	4453	2	N	-0-					-0-
09	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	154	1	4108	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	2954	-0-	-1014	-0-	111	1	2843	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	2825	-0-	-1015	-0-	93	1	2732	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	2898	-0-	-1721	-0-	95	1	2803	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	2925	-0-	-1694	-0-	98	1	2827	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 #: 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
08	11642	X	11642	-0-	-0-	-0-	948	1	10694	2	N	-0-					-0-
09	12847	X	12847	-0-	-0-	-0-	954	1	11893	2	N	-0-					-0-
10	12083	X	12083	-0-	-0-	-0-	969	1	11114	2	N	-0-					-0-
11	11400	X	10827	-0-	-573	-0-	884	1	9943	2	N	-0-					-0-
12	13268	X	10027	-0-	-3241	-0-	886	1	9141	2	N	-0-					-0-
01	13268	X	11603	-0-	-1665	-0-	926	1	10677	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
08	6696	X	6013	-0-	-683	-0-	136	1	5877	3	N	-0-					-0-
09	6270	X	5689	-0-	-581	-0-	126	1	5563	3	N	-0-					-0-
10	6293	X	5760	-0-	-533	-0-	125	1	5635	3	N	-0-					-0-
11	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	127	1	5700	3	N	-0-					-0-
*12	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	129	1	5872	3	N	-0-					-0-
*01	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	145	1	5775	3	N	-0-					-0-

DAVID, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 239043 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8004 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6851	X	6386	-0-	-465	-0-	142	1	6244	2	N	-0-					-0-
09	6660	X	6260	-0-	-400	-0-	130	1	6130	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	6324	-0-	-558	-0-	128	1	6196	2	N	-0-					-0-
11	6660	X	6118	-0-	-542	-0-	120	1	5998	2	N	-0-					-0-
12	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	128	1	6202	2	N	-0-					-0-
01	6293	X	6029	-0-	-264	-0-	129	1	5900	2	N	-0-					-0-

LAMM, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 239050 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8050 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6448	X	5885	-0-	-563	-0-	195	1	5667	3	N	21					127
							23	9									
09	5880	X	5623	-0-	-257	-0-	182	1	5440	3	N	1					128
							1	9									
10	6076	X	5803	-0-	-273	-0-	183	1	5594	3	N	24					152
							26	9									
11	5880	X	5458	-0-	-422	-0-	174	1	5284	3	N	-0-					152
*12	5921	X	5617	-0-	-304	-0-	176	1	5409	3	N	29					181
							32	9									
01	5890	X	5559	-0-	-331	-0-	190	1	5332	3	N	34					215
							37	9									

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 19 RRCID -> 239051 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6625 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3425	-0-	425	425	3425	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	5792	-0-	2692	3117	5792	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	4238	-0-	1238	4355	4238	3			N	-0-					-0-
12	9830	X	5475	-0-	-4355	-0-	5475	3			N	-0-					-0-
*01	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	3			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 5 RRCID -> 239052 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6745 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3468	-0-	-438	-0-	3468	3			N	-0-					-0-
09	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	3179	-0-	-293	-0-	3179	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	3254	-0-	-106	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	2438	-0-	-1034	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	13	-0-	-3459	-0-	13	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 #: 6 RRCID -> 239053 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6662 - 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
08	14B2 EXT		4776	-0-	4776	15836	4776	3			N	-0-					-0-
09	20823	X	4987	-0-	-15836	-0-	4987	3			N	-0-					-0-
10	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5858	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	4281	-0-	-369	-0-	4281	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	4763	-0-	-42	-0-	4763	3			N	-0-					-0-
01	4805	X	4678	-0-	-127	-0-	4678	3			N	-0-					-0-

BROWN, NINA WELL #: 1 RRCID -> 239055 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7607 - 8416

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	1			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239057 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8725 - 11685

08	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	218	1	9606	2	N	-0-					-0-
09	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-	198	1	9389	2	N	-0-					-0-
10	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	197	1	9516	2	N	-0-					-0-
11	9654	X	9654	-0-	-0-	-0-	189	1	9465	2	N	-0-					-0-
12	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	198	1	9558	2	N	-0-					-0-
01	9734	X	9517	-0-	-217	-0-	203	1	9314	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 6 RRCID -> 239060 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7530 - 9034

08	12345	X	12345	-0-	-0-	-0-	504	1	11841	2	N	-0-					-0-
09	11550	X	11358	-0-	-192	-0-	529	1	10829	2	N	-0-					-0-
10	12741	X	11901	-0-	-840	-0-	496	1	11405	2	N	-0-					-0-
11	12330	X	10914	-0-	-1416	-0-	405	1	10509	2	N	-0-					-0-
12	12555	X	11215	-0-	-1340	-0-	340	1	10875	2	N	-0-					-0-
01	12338	X	10913	-0-	-1425	-0-	335	1	10578	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - MINNERLY-PETERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239063 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8426 - 10530

08	8804	X	8365	-0-	-439	-0-	189	1	8176	3	N	-0-					-0-
09	8520	X	8294	-0-	-226	-0-	183	1	8111	3	N	-0-					-0-
10	8711	X	8372	-0-	-339	-0-	180	1	8192	3	N	-0-					-0-
11	8340	X	7835	-0-	-505	-0-	171	1	7664	3	N	-0-					-0-
*12	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	184	1	8376	3	N	-0-					-0-
*01	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	202	1	8107	3	N	-0-					-0-

JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239065 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7800 - 10140

08	10788	X	9337	-0-	-1451	-0-	309	1	8992	3	Y	33					33
							36	9									
09	10440	X	8871	-0-	-1569	-0-	288	1	8583	3	Y	-0-	33	1			-0-
10	10540	X	9111	-0-	-1429	-0-	287	1	8821	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	9330	X	8619	-0-	-711	-0-	276	1	8343	3	Y	-0-					-0-
12	9393	X	8456	-0-	-937	-0-	42	1	8414	3	Y	-0-					-0-
01	9331	X	8794	-0-	-537	-0-	302	1	8492	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 #: 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
08	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	103	1	4551	2	N	-0-					-0-
09	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	100	1	4725	2	N	-0-					-0-
10	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	100	1	4856	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	95	1	4735	2	N	-0-					-0-
12	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	100	1	4813	2	N	-0-					-0-
*01	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	101	1	4652	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
08	14105	X	14061	-0-	-44	-0-	573	1	13488	2	N	-0-					-0-
09	13650	X	12938	-0-	-712	-0-	602	1	12336	2	N	-0-					-0-
10	14508	X	13562	-0-	-946	-0-	566	1	12996	2	N	-0-					-0-
11	14040	X	12429	-0-	-1611	-0-	462	1	11967	2	N	-0-					-0-
12	13950	X	12771	-0-	-1179	-0-	388	1	12383	2	N	-0-					-0-
01	13950	X	12432	-0-	-1518	-0-	381	1	12051	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 8 RRCID -> 239073 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6827 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4774	X	3883	-0-	-891	-0-	3883	3			N	-0-					-0-
09	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	904	-0-	-2723	-0-	904	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	3097	-0-	-653	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	2158	-0-	-1717	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
*01	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	6774	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
08	16203	X	16203	-0-	-0-	-0-	539	1	15664	3	Y	-0-					-0-
09	16834	X	16834	-0-	-0-	-0-	547	1	16287	3	Y	-0-					-0-
10	16700	X	16700	-0-	-0-	-0-	528	1	16172	3	Y	-0-					-0-
11	15166	X	15166	-0-	-0-	-0-	485	1	14681	3	Y	-0-					-0-
12	17391	X	13114	-0-	-4277	-0-	65	1	13049	3	Y	-0-					-0-
01	17391	X	13902	-0-	-3489	-0-	479	1	13423	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
08	9269	X	8665	-0-	-604	-0-	288	1	8377	3	Y	-0-					14
09	8970	X	8356	-0-	-614	-0-	271	1	8085	3	Y	-0-	14	1			-0-
10	8897	X	8393	-0-	-504	-0-	265	1	8127	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	8610	X	8235	-0-	-375	-0-	263	1	7972	3	Y	-0-					-0-
12	8680	X	6947	-0-	-1733	-0-	34	1	6913	3	Y	-0-					-0-
*01	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	304	1	8525	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
08	7471	X	7321	-0-	-150	-0-	162	1	7159	2	N	-0-					-0-
09	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	155	1	7316	2	N	-0-					-0-
10	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	154	1	7453	2	N	-0-					-0-
11	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	145	1	7236	2	N	-0-					-0-
12	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	149	1	7204	2	N	-0-					-0-
*01	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	158	1	7255	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 #: 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
08	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	207	1	4603	3	N	-0-					-0-
09	13018	X	13018	-0-	-0-	-0-	13018	3			N	-0-					-0-
10	4433	X	2998	-0-	-1435	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	1137	-0-	-3513	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
12	11160	X	2623	-0-	-8537	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
*01	11421	X	11421	-0-	-0-	-0-	11421	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
08	11792	X	11792	-0-	-0-	-0-	430	1	11362	2	N	-0-					-0-
09	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	243	1	9855	2	N	-0-					-0-
10	11123	X	11123	-0-	-0-	-0-	280	1	10843	2	N	-0-					-0-
11	13153	X	13153	-0-	-0-	-0-	435	1	12718	2	N	-0-					-0-
12	13108	X	13108	-0-	-0-	-0-	428	1	12680	2	N	-0-					-0-
*01	12345	X	12345	-0-	-0-	-0-	414	1	11931	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
08	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	1			N	-0-					-0-
09	12789	X	12789	-0-	-0-	-0-	12789	3			N	-0-					-0-
10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
11	630	N	256	-0-	-374	-0-	256	3			N	-0-					-0-
12	651	X	1	-0-	-650	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*01	10521	X	10521	-0-	-0-	-0-	10521	3			N	-0-					-0-

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
08	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	1276	1	1843	3	Y	-0-					37
09	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	1324	1	3751	3	Y	18					55
							20	9									
10	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	1382	1	4540	3	Y	16					71
							18	9									
11	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	1297	1	2925	3	Y	9	59	1			21
							10	9									
12	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	1260	1	4010	3	Y	31					52
							34	9									
01	5425	X	5386	-0-	-39	-0-	1377	1	3990	3	Y	17					69
							19	9									

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 239087 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8116 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	156	1	6743	3	N	-0-					-0-
09	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	197	1	8691	3	N	-0-					-0-
10	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	208	1	9466	3	N	-0-					-0-
11	9427	X	9427	-0-	-0-	-0-	206	1	9221	3	N	-0-					-0-
*12	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	210	1	9560	3	N	-0-					-0-
01	8897	X	8616	-0-	-281	-0-	210	1	8406	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 26 RRCID -> 239088 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8056 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	248	1	10740	3	N	-0-					-0-
09	10290	X	9837	-0-	-453	-0-	217	1	9620	3	N	-0-					-0-
10	10633	X	9413	-0-	-1220	-0-	202	1	9211	3	N	-0-					-0-
11	10290	X	8842	-0-	-1448	-0-	194	1	8648	3	N	-0-					-0-
*12	10509	X	9128	-0-	-1381	-0-	196	1	8932	3	N	-0-					-0-
01	10509	X	9200	-0-	-1309	-0-	224	1	8976	3	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 #: 7 RRCID -> 239090 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8005 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	160	1	7033	2	N	-0-					-0-
09	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	147	1	6943	2	N	-0-					-0-
10	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	140	1	6776	2	N	-0-					-0-
11	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	134	1	6693	2	N	-0-					-0-
12	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	129	1	6230	2	N	-0-					-0-
*01	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	145	1	6627	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 4 RRCID -> 239091 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7032 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	688	-0-	-2412	-0-	28	1	660	2	N	-0-					-0-
09	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	152	1	3103	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2582	-0-	-518	-0-	107	1	2475	2	N	-0-					-0-
11	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	100	1	2584	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	2257	-0-	-843	-0-	69	1	2188	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2908	-0-	-192	-0-	89	1	2819	2	N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 3 RRCID -> 239092 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8208 - 12672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10974	X	10137	-0-	-837	-0-	225	1	9912	2	N	-0-					-0-
09	10410	X	9990	-0-	-420	-0-	207	1	9783	2	N	-0-					-0-
10	10664	X	10188	-0-	-476	-0-	206	1	9982	2	N	-0-					-0-
11	10260	X	10018	-0-	-242	-0-	196	1	9822	2	N	-0-					-0-
12	10323	X	9953	-0-	-370	-0-	202	1	9751	2	N	-0-					-0-
01	10323	X	10206	-0-	-117	-0-	218	1	9988	2	N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 3 RRCID -> 239093 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7991 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	5009	-0-	-44	-0-	111	1	4898	2	N	-0-					-0-
09	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	126	1	5951	2	N	-0-					-0-
10	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	121	1	5844	2	N	-0-					-0-
11	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	105	1	5250	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	3879	-0-	-1205	-0-	79	1	3800	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	4604	-0-	-480	-0-	98	1	4506	2	N	-0-					-0-

JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239095 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7764 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10884	X	10884	-0-	-0-	-0-	362	1	10522	3	Y	-0-					31
09	10230	X	9121	-0-	-1109	-0-	296	1	8825	3	Y	-0-	31	1			-0-
10	10571	X	9267	-0-	-1304	-0-	292	1	8973	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	10230	X	9300	-0-	-930	-0-	297	1	9003	3	Y	-0-					-0-
12	11408	X	10663	-0-	-745	-0-	53	1	10610	3	Y	-0-					-0-
01	10881	X	9993	-0-	-888	-0-	343	1	9650	3	Y	-0-					-0-

MENCHACA, NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 239098 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8091 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6076	X	6002	-0-	-74	-0-	399	1	5603	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	5797	-0-	-83	-0-	527	1	5270	2	N	-0-					-0-
10	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	438	1	5746	2	N	-0-					-0-
11	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	356	1	6179	2	N	-0-					-0-
12	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	237	1	6280	2	N	-0-					-0-
*01	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	248	1	5771	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MUZYKA, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 239099 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7851 - 9071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	419	1	7158	2	N	-0-			-0-
09	5940	X	1109	-0-	-4831	-0-	281	1	828	2	N	-0-			-0-
10	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	440	1	7403	2	N	-0-			-0-
11	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	525	1	7502	2	N	-0-			-0-
12	7378	X	7242	-0-	-136	-0-	544	1	6698	2	N	-0-			-0-
*01	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	618	1	6967	2	N	-0-			-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 239100 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8186 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	3823	-0-	-641	-0-	85	1	3738	2	N	-0-			-0-
09	4170	X	3998	-0-	-172	-0-	83	1	3915	2	N	-0-			-0-
10	4247	X	3795	-0-	-452	-0-	77	1	3718	2	N	-0-			-0-
11	3930	X	3272	-0-	-658	-0-	64	1	3208	2	N	-0-			-0-
12	4123	X	2482	-0-	-1641	-0-	50	1	2432	2	N	-0-			-0-
*01	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	92	1	4224	2	N	-0-			-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 5 RRCID -> 239102 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7650 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	23591	X	22525	-0-	-1066	-0-	920	1	21605	2	N	-0-			-0-
09	22830	X	21408	-0-	-1422	-0-	998	1	20410	2	N	-0-			-0-
10	23126	X	21165	-0-	-1961	-0-	882	1	20283	2	N	-0-			-0-
11	22230	X	20508	-0-	-1722	-0-	760	1	19748	2	N	-0-			-0-
12	21762	X	20581	-0-	-1181	-0-	621	1	19960	2	N	-0-			-0-
01	21762	X	18128	-0-	-3634	-0-	555	1	17573	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	21232	X	21232	-0-	-0-	-0-	516	1	20716	2	N	-0-			-0-
09	19671	X	19671	-0-	-0-	-0-	474	1	19197	2	N	-0-			-0-
10	19620	X	19620	-0-	-0-	-0-	740	1	18880	2	N	-0-			-0-
11	20340	X	20340	-0-	-0-	-0-	673	1	19667	2	N	-0-			-0-
12	20781	X	20781	-0-	-0-	-0-	679	1	20102	2	N	-0-			-0-
*01	20672	X	20672	-0-	-0-	-0-	694	1	19978	2	N	-0-			-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239164 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7185 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	465	X	16	-0-	-449	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-
09	420	X	102	-0-	-318	-0-	5	1	97	2	N	-0-			-0-
10	434	X	288	-0-	-146	-0-	12	1	276	2	N	-0-			-0-
11	219	X	219	-0-	-0-	-0-	8	1	211	2	N	-0-			-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	7	1	230	2	N	-0-			-0-
01	279	N	233	-0-	-46	-0-	7	1	226	2	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
08	11377	X	10442	-0-	-935	-0-	232	1	10210	2	N	-0-			-0-
09	11010	X	10180	-0-	-830	-0-	211	1	9969	2	N	-0-			-0-
10	11315	X	10341	-0-	-974	-0-	209	1	10132	2	N	-0-			-0-
11	10650	X	10062	-0-	-588	-0-	197	1	9865	2	N	-0-			-0-
12	10571	X	10344	-0-	-227	-0-	210	1	10134	2	N	-0-			-0-
01	10509	X	10181	-0-	-328	-0-	217	1	9964	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
08	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	168	1	7287	3	N	-0-			-0-
09	7200	X	7091	-0-	-109	-0-	157	1	6934	3	N	-0-			-0-
10	7719	X	7381	-0-	-338	-0-	159	1	7222	3	N	-0-			-0-
11	7470	X	6961	-0-	-509	-0-	152	1	6809	3	N	-0-			-0-
12	7378	X	6808	-0-	-570	-0-	22	1	6786	3	N	-0-			-0-
01	7378	X	6801	-0-	-577	-0-	164	1	6637	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, 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
08	9703	X	9490	-0-	-213	-0-	213	1	9277	3	N	-0-					26
09	9390	X	9227	-0-	-163	-0-	298	1	8898	3	N	28					54
							31	9									
10	9703	X	9684	-0-	-19	-0-	303	1	9341	3	N	36					90
							40	9									
11	9390	X	9191	-0-	-199	-0-	290	1	8849	3	N	47					137
							52	9									
12	9672	X	8490	-0-	-1182	-0-	42	1	8412	3	N	33					170
							36	9									
*01	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	332	1	9428	3	N	55					225
							61	9									

ACOLA "C" - ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239211 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7596 - 9640

08	8122	X	8103	-0-	-19	-0-	269	1	7819	3	Y	14	58	1			-0-
							15	9									
09	7860	X	7821	-0-	-39	-0-	254	1	7557	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
10	8122	X	7877	-0-	-245	-0-	248	1	7628	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	7860	X	7649	-0-	-211	-0-	244	1	7405	3	Y	-0-					-0-
*12	8122	X	7826	-0-	-296	-0-	247	1	7579	3	Y	-0-					-0-
01	8091	X	7698	-0-	-393	-0-	264	1	7426	3	Y	7					7
							8	9									

PITTS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 239212 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6878 - 10280

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 6 RRCID -> 239215 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7050 - 9653

08	18259	X	8138	-0-	-10121	-0-	735	1	7403	3	N	-0-					-0-
09	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					N	-0-					-0-
10	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	265	1	8143	3	N	-0-					-0-
11	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	182	1	8181	3	N	-0-					-0-
12	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	46	1	9286	3	N	-0-					-0-
*01	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	310	1	8685	3	N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 239216 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7240 - 9342

08	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	21	1	8	2	N	5					59
							3853	3	6	9							
09	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	18	1	2	2	N	9					68
							4002	3	10	9							
10	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	17	1	3822	3	N	-0-					68
11	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	16	1	1	2	N	1					69
							3403	3	1	9							
12	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	14	1	3028	3	N	-0-					69
01	2790	X	2673	-0-	-117	-0-	12	1	5	2	N	11					80
							2644	3	12	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 5 RRCID -> 239217 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 860 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6944	X	4763	-0-	-2181	-0-	1256	1	3507	3	N	-0-					-0-
09	6720	X	4526	-0-	-2194	-0-	1379	1	3147	3	N	-0-					-0-
10	6789	X	4813	-0-	-1976	-0-	1552	1	3261	3	N	-0-					-0-
11	6570	X	4001	-0-	-2569	-0-	1331	1	2670	3	N	-0-					-0-
12	4774	X	4442	-0-	-332	-0-	1391	1	3051	3	N	-0-					-0-
01	4805	X	2915	-0-	-1890	-0-	1272	1	1643	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 27 RRCID -> 239218 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8596 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6324	X	6178	-0-	-146	-0-	139	1	6039	3	N	-0-					-0-
09	6120	X	5956	-0-	-164	-0-	132	1	5824	3	N	-0-					-0-
10	6262	X	6019	-0-	-243	-0-	130	1	5889	3	N	-0-					-0-
11	5970	X	5673	-0-	-297	-0-	124	1	5549	3	N	-0-					-0-
*12	6169	X	6009	-0-	-160	-0-	129	1	5880	3	N	-0-					-0-
01	6169	X	5939	-0-	-230	-0-	145	1	5794	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 21 RRCID -> 239222 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8096 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6882	X	6510	-0-	-372	-0-	122	1	6388	3	N	-0-					-0-
09	6600	X	6326	-0-	-274	-0-	115	1	6211	3	N	-0-					-0-
10	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	117	1	6442	3	N	-0-					-0-
11	6300	X	6231	-0-	-69	-0-	113	1	6118	3	N	-0-					-0-
*12	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	120	1	6409	3	N	-0-					-0-
*01	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	146	1	6529	3	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 239223 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7420 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10819	X	4672	-0-	-6147	-0-	191	1	4481	2	N	-0-					-0-
09	10470	X	9674	-0-	-796	-0-	450	1	9224	2	N	-0-					-0-
10	10571	X	9063	-0-	-1508	-0-	379	1	8684	2	N	-0-					-0-
11	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	289	1	7401	2	N	-0-					-0-
12	9982	X	8573	-0-	-1409	-0-	260	1	8313	2	N	-0-					-0-
01	9982	X	8303	-0-	-1679	-0-	254	1	8049	2	N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 6 RRCID -> 239225 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7615 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	948	1	4309	2	N	-0-					-0-
09	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	993	1	4283	2	N	-0-					-0-
10	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	979	1	4978	2	N	-0-					-0-
11	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	911	1	4368	2	N	-0-					-0-
12	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	908	1	4701	2	N	-0-					-0-
*01	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	868	1	3698	2	N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 7 RRCID -> 239226 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7450 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11594	X	11145	-0-	-449	-0-	57	1	24	2	N	-0-					-0-
							11064	3									
09	10744	X	10744	-0-	-0-	-0-	45	1	6	2	N	-0-					-0-
							10693	3									
10	10948	X	10948	-0-	-0-	-0-	46	1	2	2	N	-0-					-0-
							10900	3									
11	10800	X	10401	-0-	-399	-0-	46	1	4	2	N	-0-					-0-
							10351	3									
12	11160	X	10586	-0-	-574	-0-	46	1	1	2	N	-0-					-0-
							10539	3									
01	11160	X	9828	-0-	-1332	-0-	41	1	20	2	N	-0-					-0-
							9767	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PITTS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 239227 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6695 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20878	X	20878	-0-	-0-	-0-	20878	3			N	-0-					-0-
09	20697	X	20697	-0-	-0-	-0-	20697	3			N	-0-					-0-
10	21793	X	17506	-0-	-4287	-0-	17506	3			N	-0-					-0-
11	21090	X	16201	-0-	-4889	-0-	16201	3			N	-0-					-0-
12	21793	X	17454	-0-	-4339	-0-	17454	3			N	-0-					-0-
01	21390	X	12702	-0-	-8688	-0-	12702	3			N	-0-					-0-

BURRESS, ETTA WELL #: 4 RRCID -> 239229 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7300 - 9004

08	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	91	1	3980	3	N	2					52
							2	9									
09	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	132	1	3954	3	N	9					61
							10	9									
10	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	129	1	3966	3	N	17					78
							19	9									
11	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	131	1	3990	3	N	22					100
							24	9									
12	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	21	1	4280	3	N	27					127
							30	9									
*01	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	156	1	4412	3	N	18					145
							20	9									

BURRESS, ETTA WELL #: 3 RRCID -> 239231 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7250 - 9155

08	12534	X	12534	-0-	-0-	-0-	281	1	12233	3	Y	18					122
							20	9									
09	12471	X	12471	-0-	-0-	-0-	402	1	12003	3	Y	60					182
							66	9									
10	12792	X	12792	-0-	-0-	-0-	401	1	12327	3	Y	58	182	1			58
							64	9									
11	12321	X	12321	-0-	-0-	-0-	391	1	11857	3	Y	66					124
							73	9									
12	12524	X	12395	-0-	-129	-0-	61	1	12244	3	Y	82					206
							90	9									
*01	12952	X	12952	-0-	-0-	-0-	440	1	12428	3	Y	76	193	1			89
							84	9									

MUZYKA, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 239235 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7900 - 9522

08	11423	X	11423	-0-	-0-	-0-	253	1	11170	2	N	-0-					-0-
09	10860	X	10662	-0-	-198	-0-	221	1	10441	2	N	-0-					-0-
10	11222	X	10862	-0-	-360	-0-	220	1	10642	2	N	-0-					-0-
11	11040	X	7462	-0-	-3578	-0-	146	1	7316	2	N	-0-					-0-
12	11129	X	8465	-0-	-2664	-0-	172	1	8293	2	N	-0-					-0-
01	11129	X	8634	-0-	-2495	-0-	184	1	8450	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 239237 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6766 - 9010

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

BANNER WELL #: 12 RRCID -> 239241 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7640 - 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
08	17360	X	15987	-0-	-1373	-0-	583	1	15404	2	N	-0-					-0-
09	16830	X	15353	-0-	-1477	-0-	554	1	14799	2	N	-0-					-0-
10	17391	X	15559	-0-	-1832	-0-	587	1	14972	2	N	-0-					-0-
11	16830	X	14827	-0-	-2003	-0-	491	1	14336	2	N	-0-					-0-
12	16151	X	15080	-0-	-1071	-0-	492	1	14588	2	N	-0-					-0-
01	15996	X	15244	-0-	-752	-0-	512	1	14732	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 15 RRCID -> 239249 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8285 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10075	X	8908	-0-	-1167	-0-	325	1	8583	2	N	-0-					-0-
09	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	395	1	10531	2	N	-0-					-0-
10	11555	X	11555	-0-	-0-	-0-	436	1	11119	2	N	-0-					-0-
11	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	351	1	10249	2	N	-0-					-0-
12	9579	X	9024	-0-	-555	-0-	295	1	8729	2	N	-0-					-0-
01	9579	X	9136	-0-	-443	-0-	307	1	8829	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 239503 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6724 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
*01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-

BOYD, ARVEL GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 239917 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7900 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	51	1	2211	3	N	-0-					-0-
09	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	53	1	2372	3	N	-0-					-0-
10	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	55	1	2483	3	N	-0-					-0-
11	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	54	1	2417	3	N	-0-					-0-
12	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	12	1	2399	3	N	-0-					-0-
*01	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	88	1	2432	3	N	-0-					-0-

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
08	2914	X	2530	-0-	-384	-0-	14	1	5	2	N	17					33
							2492	3	19	9							
09	2820	X	2487	-0-	-333	-0-	11	1	2	2	N	12					45
							2461	3	13	9							
10	2883	X	2605	-0-	-278	-0-	12	1	2590	3	N	3					48
							3	9									
11	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	12	1	1	2	N	32					80
							2446	3	35	9							
12	2573	N	2530	-0-	-43	-0-	12	1	2514	3	N	4					84
							4	9									
01	2604	N	2375	-0-	-229	-0-	11	1	5	2	N	12					96
							2346	3	13	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
08	7099	X	6814	-0-	-285	-0-	166	1	6648	2	N	-0-					-0-
09	6870	X	6596	-0-	-274	-0-	238	1	6358	2	N	-0-					-0-
10	7099	X	6705	-0-	-394	-0-	169	1	6536	2	N	-0-					-0-
11	6870	X	6137	-0-	-733	-0-	203	1	5934	2	N	-0-					-0-
12	6944	X	6152	-0-	-792	-0-	201	1	5951	2	N	-0-					-0-
01	6820	X	5979	-0-	-841	-0-	201	1	5778	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
08	8742	X	6022	-0-	-2720	-0-	761	1	5261	2	N	-0-			-0-
09	8460	X	1084	-0-	-7376	-0-	617	1	467	2	N	-0-			-0-
10	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	725	1	5486	2	N	-0-			-0-
11	5820	X	4841	-0-	-979	-0-	569	1	4272	2	N	-0-			-0-
12	6014	X	4612	-0-	-1402	-0-	533	1	4079	2	N	-0-			-0-
01	6200	X	4572	-0-	-1628	-0-	487	1	4085	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
08	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	131	1	5277	2	N	-0-			-0-
09	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	194	1	5177	2	N	-0-			-0-
10	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	137	1	5304	2	N	-0-			-0-
11	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	174	1	5079	2	N	-0-			-0-
12	5766	X	5335	-0-	-431	-0-	174	1	5161	2	N	-0-			-0-
01	5549	X	4701	-0-	-848	-0-	105	1	4596	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
08	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	197	1	5750	3	N	-0-			18
09	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	187	1	5580	3	N	-0-			18
10	5704	X	5703	-0-	-1	-0-	180	1	5523	3	N	-0-			18
11	5520	X	5415	-0-	-105	-0-	173	1	5242	3	N	-0-			18
*12	5983	X	5636	-0-	-347	-0-	177	1	5459	3	N	-0-			18
01	5952	X	5065	-0-	-887	-0-	174	1	4891	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
08	9858	X	9493	-0-	-365	-0-	215	1	9278	3	N	-0-			-0-
09	9540	X	9257	-0-	-283	-0-	204	1	9053	3	N	-0-			-0-
10	9858	X	9539	-0-	-319	-0-	206	1	9333	3	N	-0-			-0-
11	9450	X	8991	-0-	-459	-0-	196	1	8795	3	N	-0-			-0-
*12	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	194	1	8820	3	N	-0-			-0-
*01	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	215	1	8635	3	N	-0-			-0-

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
08	8618	X	8138	-0-	-480	-0-	184	1	7954	3	N	-0-			-0-
09	8340	X	6871	-0-	-1469	-0-	152	1	6719	3	N	-0-			-0-
10	8618	X	7805	-0-	-813	-0-	168	1	7637	3	N	-0-			-0-
11	8340	X	7187	-0-	-1153	-0-	157	1	7030	3	N	-0-			-0-
*12	7192	X	6545	-0-	-647	-0-	141	1	6404	3	N	-0-			-0-
01	7192	X	6214	-0-	-978	-0-	152	1	6062	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
08	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	177	1	7635	3	N	-0-			-0-
09	7500	X	7305	-0-	-195	-0-	162	1	7143	3	N	-0-			-0-
10	7750	X	7416	-0-	-334	-0-	160	1	7256	3	N	-0-			-0-
11	7560	X	7036	-0-	-524	-0-	154	1	6882	3	N	-0-			-0-
*12	7719	X	7670	-0-	-49	-0-	166	1	7504	3	N	-0-			-0-
01	7719	X	7086	-0-	-633	-0-	173	1	6913	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
08	11687	X	11129	-0-	-558	-0-	406	1	10723	2	N	-0-			-0-
09	11520	X	10780	-0-	-740	-0-	389	1	10391	2	N	-0-			-0-
10	11904	X	11332	-0-	-572	-0-	427	1	10905	2	N	-0-			-0-
11	11520	X	10827	-0-	-693	-0-	358	1	10469	2	N	-0-			-0-
12	11129	X	10707	-0-	-422	-0-	350	1	10357	2	N	-0-			-0-
01	11346	X	10313	-0-	-1033	-0-	346	1	9967	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 #: 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
08	12668	X	12668	-0-	-0-	-0-	462	1	12206	2	N	-0-			-0-
09	12134	X	12134	-0-	-0-	-0-	438	1	11696	2	N	-0-			-0-
10	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	463	1	11805	2	N	-0-			-0-
11	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	376	1	10996	2	N	-0-			-0-
12	11918	X	11918	-0-	-0-	-0-	389	1	11529	2	N	-0-			-0-
*01	11662	X	11662	-0-	-0-	-0-	391	1	11271	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
08	3751	X	3435	-0-	-316	-0-	139	1	3296	2	N	-0-			-0-
09	3630	X	2966	-0-	-664	-0-	138	1	2828	2	N	-0-			-0-
10	3968	X	3121	-0-	-847	-0-	130	1	2991	2	N	-0-			-0-
11	3840	X	3045	-0-	-795	-0-	113	1	2932	2	N	-0-			-0-
12	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	105	1	3431	2	N	-0-			-0-
*01	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	113	1	3533	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
08	9610	X	9531	-0-	-79	-0-	211	1	9320	2	N	-0-			-0-
09	9300	X	9254	-0-	-46	-0-	192	1	9062	2	N	-0-			-0-
10	9610	X	9459	-0-	-151	-0-	191	1	9268	2	N	-0-			-0-
11	9300	X	8999	-0-	-301	-0-	176	1	8823	2	N	-0-			-0-
12	9424	X	8904	-0-	-520	-0-	181	1	8723	2	N	-0-			-0-
01	9424	X	9120	-0-	-304	-0-	195	1	8925	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
08	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	138	1	5973	3	N	-0-			-0-
09	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	128	1	5649	3	N	-0-			-0-
10	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	136	1	6159	3	N	-0-			-0-
11	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	133	1	5963	3	N	-0-			-0-
*12	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	115	1	5228	3	N	-0-			-0-
*01	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	160	1	6386	3	N	-0-			-0-

LITTLE PLACE WELL #: 6 RRCID -> 240141 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6587 - 7887

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	557	1	7841	2	N	-0-			-0-
09	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	673	1	6697	2	N	-0-			-0-
10	7161	X	6357	-0-	-804	-0-	477	1	5880	2	N	-0-			-0-
11	6930	X	3146	-0-	-3784	-0-	173	1	2973	2	N	-0-			-0-
12	8339	X	5724	-0-	-2615	-0-	206	1	5518	2	N	-0-			-0-
01	8339	X	6381	-0-	-1958	-0-	265	1	6116	2	N	-0-			-0-

MCNEELY WELL #: 5 RRCID -> 240145 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7713 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9176	X	8767	-0-	-409	-0-	195	1	8572	2	N	-0-			-0-
09	8880	X	8655	-0-	-225	-0-	179	1	8476	2	N	-0-			-0-
10	9114	X	8679	-0-	-435	-0-	176	1	8503	2	N	-0-			-0-
11	8670	X	8289	-0-	-381	-0-	162	1	8127	2	N	-0-			-0-
12	8773	X	8333	-0-	-440	-0-	169	1	8164	2	N	-0-			-0-
01	8773	X	8317	-0-	-456	-0-	178	1	8139	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 4 - SHOOP "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8346 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	213	1	9201	3	N	-0-			-0-
09	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	180	1	7979	3	N	-0-			-0-
10	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	189	1	8559	3	N	-0-			-0-
11	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	192	1	8610	3	N	-0-			-0-
12	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	36	1	10944	3	N	-0-			-0-
*01	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	251	1	10042	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

08	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	1020	1	5264	3	N	-0-			-0-
09	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	985	1	5128	3	N	-0-			-0-
10	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	1015	1	5290	3	N	-0-			-0-
11	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	981	1	4956	3	N	-0-			-0-
*12	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	1014	1	5261	3	N	-0-			-0-
*01	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	1032	1	5343	3	N	-0-			-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 11 RRCID -> 240150 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6665 - 8995

08	8060	X	7641	-0-	-419	-0-	7641	3			N	-0-			-0-
09	7590	X	7323	-0-	-267	-0-	7323	3			N	-0-			-0-
10	7843	X	7146	-0-	-697	-0-	7146	3			N	-0-			-0-
11	7380	X	6808	-0-	-572	-0-	6808	3			N	-0-			-0-
12	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	7641	3			N	-0-			-0-
*01	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	7644	3			N	-0-			-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 7 RRCID -> 240151 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7648 - 10142

08	17170	X	17170	-0-	-0-	-0-	626	1	16544	2	N	-0-			-0-
09	16102	X	16102	-0-	-0-	-0-	581	1	15521	2	N	-0-			-0-
10	15903	X	15903	-0-	-0-	-0-	600	1	15303	2	N	-0-			-0-
11	15284	X	15284	-0-	-0-	-0-	506	1	14778	2	N	-0-			-0-
*12	15996	X	13645	-0-	-2351	-0-	446	1	13199	2	N	-0-			-0-
*01	18014	X	18014	-0-	-0-	-0-	605	1	17409	2	N	-0-			-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 6 RRCID -> 240152 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7539 - 10618

08	12270	X	12270	-0-	-0-	-0-	272	1	11998	2	N	-0-			-0-
09	12099	X	12099	-0-	-0-	-0-	250	1	11849	2	N	-0-			-0-
10	12172	X	12172	-0-	-0-	-0-	246	1	11926	2	N	-0-			-0-
11	11703	X	11703	-0-	-0-	-0-	229	1	11474	2	N	-0-			-0-
12	12184	X	12184	-0-	-0-	-0-	247	1	11937	2	N	-0-			-0-
01	12152	X	11760	-0-	-392	-0-	251	1	11509	2	N	-0-			-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 3 RRCID -> 240154 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7579 - 10317

08	4774	X	4264	-0-	-510	-0-	95	1	4169	2	N	-0-			-0-
09	4290	X	4153	-0-	-137	-0-	86	1	4067	2	N	-0-			-0-
10	4433	X	4019	-0-	-414	-0-	81	1	3938	2	N	-0-			-0-
11	4290	X	4118	-0-	-172	-0-	81	1	4037	2	N	-0-			-0-
12	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	87	1	4213	2	N	-0-			-0-
01	4278	X	3241	-0-	-1037	-0-	69	1	3172	2	N	-0-			-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 18 RRCID -> 240155 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8496 - 11246

08	7688	X	6627	-0-	-1061	-0-	150	1	6477	3	N	-0-			-0-
09	7530	X	6263	-0-	-1267	-0-	138	1	6125	3	N	-0-			-0-
10	7781	X	6397	-0-	-1384	-0-	138	1	6259	3	N	-0-			-0-
11	7530	X	1506	-0-	-6024	-0-	33	1	1473	3	N	-0-			-0-
*12	186	X	31	-0-	-155	-0-	1	1	30	3	N	-0-			-0-
01	186	X	10	-0-	-176	-0-	10	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 #: 6 RRCID -> 240157 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7690 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13826	X	13451	-0-	-375	-0-	490	1	12961	2	N	-0-					-0-
09	13080	X	12408	-0-	-672	-0-	448	1	11960	2	N	-0-					-0-
10	13516	X	12138	-0-	-1378	-0-	458	1	11680	2	N	-0-					-0-
11	13053	X	13053	-0-	-0-	-0-	432	1	12621	2	N	-0-					-0-
12	12958	X	12067	-0-	-891	-0-	394	1	11673	2	N	-0-					-0-
01	12958	X	12074	-0-	-884	-0-	405	1	11669	2	N	-0-					-0-

ELLIS, LEWIS GU WELL #: 2 RRCID -> 240158 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7050 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7936	X	7197	-0-	-739	-0-	162	1	7035	3	Y	-0-					-0-
09	7680	X	6660	-0-	-1020	-0-	147	1	6513	3	Y	-0-					-0-
10	7719	X	6929	-0-	-790	-0-	149	1	6780	3	Y	-0-					-0-
11	7290	X	6930	-0-	-360	-0-	221	1	6709	3	Y	-0-					-0-
12	7161	X	6607	-0-	-554	-0-	33	1	6574	3	Y	-0-					-0-
01	7161	X	6673	-0-	-488	-0-	229	1	6444	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 14 RRCID -> 240159 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8236 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11202	X	11202	-0-	-0-	-0-	253	1	10949	3	N	-0-					-0-
09	11670	X	10930	-0-	-740	-0-	242	1	10688	3	N	-0-					-0-
10	12059	X	10852	-0-	-1207	-0-	234	1	10618	3	N	-0-					-0-
11	11670	X	10631	-0-	-1039	-0-	232	1	10399	3	N	-0-					-0-
*12	11195	X	11195	-0-	-0-	-0-	241	1	10954	3	N	-0-					-0-
01	11191	X	11063	-0-	-128	-0-	269	1	10794	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 24 RRCID -> 240160 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7010 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	101	1	4401	3	N	-0-					89
09	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	86	1	3836	3	N	-0-					89
10	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	86	1	3920	3	N	-0-					89
11	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	86	1	3872	3	N	-0-					89
12	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	13	1	4048	3	N	98	97	1			90
							108	9									
*01	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	92	1	3750	3	N	-0-					90

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
08	4030	X	3996	-0-	-34	-0-	22	1	8	2	N	29					55
							3934	3	32	9							
09	3750	X	3703	-0-	-47	-0-	17	1	2	2	N	-0-					55
							3684	3									
10	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	18	1	1	2	N	-0-					55
							3934	3									
11	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	20	1	2	2	N	9					64
							4181	3	10	9							
12	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	18	1	1	2	N	-0-					64
							3936	3									
01	3627	X	3624	-0-	-3	-0-	17	1	7	2	N	2					66
							3598	3	2	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
08	17932	X	17932	-0-	-0-	-0-	653	1	17279	2	N	-0-					-0-
09	17765	X	17765	-0-	-0-	-0-	642	1	17123	2	N	-0-					-0-
10	16379	X	16379	-0-	-0-	-0-	618	1	15761	2	N	-0-					-0-
11	17381	X	17381	-0-	-0-	-0-	575	1	16806	2	N	-0-					-0-
12	18352	X	18194	-0-	-158	-0-	594	1	17600	2	N	-0-					-0-
01	18352	X	18091	-0-	-261	-0-	607	1	17484	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 #: 13 RRCID -> 240249 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8075 - 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
08	17608	X	17362	-0-	-246	-0-	422	1	16940	2	N	-0-					-0-
09	16920	X	15944	-0-	-976	-0-	384	1	15560	2	N	-0-					-0-
10	17422	X	16406	-0-	-1016	-0-	413	1	15993	2	N	-0-					-0-
11	16860	X	16384	-0-	-476	-0-	542	1	15842	2	N	-0-					-0-
12	16762	X	16762	-0-	-0-	-0-	547	1	16215	2	N	-0-					-0-
01	16151	X	14447	-0-	-1704	-0-	323	1	14124	2	N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 6 RRCID -> 240253 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7800 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17980	X	17109	-0-	-871	-0-	623	1	16486	2	N	-0-					-0-
09	16770	X	16484	-0-	-286	-0-	595	1	15889	2	N	-0-					-0-
10	17329	X	16314	-0-	-1015	-0-	615	1	15699	2	N	-0-					-0-
11	16770	X	6651	-0-	-10119	-0-	220	1	6431	2	N	-0-					-0-
12	17050	X	-0-	-0-	-17050	-0-					N	-0-					-0-
*01	26962	X	26962	-0-	-0-	-0-	905	1	26057	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
08	13981	X	13055	-0-	-926	-0-	476	1	12579	2	N	-0-					-0-
09	13530	X	12027	-0-	-1503	-0-	434	1	11593	2	N	-0-					-0-
10	13919	X	12167	-0-	-1752	-0-	459	1	11708	2	N	-0-					-0-
11	14820	X	14820	-0-	-0-	-0-	490	1	14330	2	N	-0-					-0-
12	12431	X	1243	-0-	-11188	-0-	41	1	1202	2	N	-0-					-0-
*01	16394	X	16394	-0-	-0-	-0-	550	1	15844	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
08	16430	X	11826	-0-	-4604	-0-	431	1	11395	2	N	-0-					-0-
09	15900	X	10907	-0-	-4993	-0-	394	1	10513	2	N	-0-					-0-
10	16120	X	11024	-0-	-5096	-0-	416	1	10608	2	N	-0-					-0-
11	14670	X	12812	-0-	-1858	-0-	424	1	12388	2	N	-0-					-0-
12	15843	X	15843	-0-	-0-	-0-	517	1	15326	2	N	-0-					-0-
*01	14296	X	14296	-0-	-0-	-0-	480	1	13816	2	N	-0-					-0-

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
08	1302	N	1206	-0-	-96	-0-	67	1	1139	2	N	-0-					-0-
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	59	1	1212	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	1227	-0-	-106	-0-	51	1	1176	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1154	-0-	-16	-0-	43	1	1111	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	938	-0-	-364	-0-	28	1	910	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	886	-0-	-354	-0-	28	1	858	2	N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 240279 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6740 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	7658	3			N	-0-					-0-
09	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	3			N	-0-					-0-
10	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	8749	3			N	-0-					-0-
11	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	7216	3			N	-0-					-0-
12	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	7705	3			N	-0-					-0-
*01	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	9376	3			N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 7 RRCID -> 240282 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6650 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13392	X	12383	-0-	-1009	-0-	12383	3			N	-0-					-0-
09	12960	X	10608	-0-	-2352	-0-	10608	3			N	-0-					-0-
10	13144	X	11410	-0-	-1734	-0-	11410	3			N	-0-					-0-
11	12831	X	12831	-0-	-0-	-0-	12831	3			N	-0-					-0-
12	12617	X	12558	-0-	-59	-0-	12558	3			N	-0-					-0-
01	12369	X	12153	-0-	-216	-0-	12153	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 ET AL WELL #: 3 RRCID -> 240298 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7670 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11687	X	11687	-0-	-0-	-0-	1376	1	10311	2	N	-0-					-0-
09	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	1377	1	9476	2	N	-0-					-0-
10	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	1378	1	9482	2	N	-0-					-0-
11	11310	X	9937	-0-	-1373	-0-	1275	1	8662	2	N	-0-					-0-
12	11687	X	9835	-0-	-1852	-0-	1216	1	8619	2	N	-0-					-0-
01	11687	X	10150	-0-	-1537	-0-	1214	1	8936	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 12 RRCID -> 240303 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 7065 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6045	X	5242	-0-	-803	-0-	5242	3			N	-0-					-0-
09	6000	X	4904	-0-	-1096	-0-	4904	3			N	-0-					-0-
10	6262	X	5153	-0-	-1109	-0-	5153	3			N	-0-					-0-
11	6060	X	5426	-0-	-634	-0-	5426	3			N	-0-					-0-
12	5208	X	5198	-0-	-10	-0-	5198	3			N	-0-					-0-
*01	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	3			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 5 RRCID -> 240308 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8264 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8277	X	7503	-0-	-774	-0-	166	1	7337	2	N	-0-					-0-
09	7980	X	7599	-0-	-381	-0-	157	1	7442	2	N	-0-					-0-
10	8525	X	7520	-0-	-1005	-0-	152	1	7368	2	N	-0-					-0-
11	8250	X	7787	-0-	-463	-0-	153	1	7634	2	N	-0-					-0-
12	7316	X	7297	-0-	-19	-0-	148	1	7149	2	N	-0-					-0-
*01	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	187	1	8572	2	N	-0-					-0-

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
08	6696	X	6187	-0-	-509	-0-	33	1	13	2	Y	7					70
							6133	3	8	9							
09	6480	X	6069	-0-	-411	-0-	27	1	4	2	Y	-0-					70
							6038	3									
10	6572	X	6200	-0-	-372	-0-	27	1	1	2	Y	-0-					70
							6172	3									
11	6270	X	5898	-0-	-372	-0-	27	1	3	2	Y	9					79
							5858	3	10	9							
*12	6324	X	5932	-0-	-392	-0-	27	1	1	2	Y	-0-	79	1			-0-
							5904	3									
01	6262	X	5808	-0-	-454	-0-	26	1	12	2	Y	28					28
							5739	3	31	9							

MANNING 4M FARMS WELL #: 1 RRCID -> 240513 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8250 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18295	X	18295	-0-	-0-	-0-	406	1	17889	2	N	-0-					-0-
09	17870	X	17870	-0-	-0-	-0-	370	1	17500	2	N	-0-					-0-
10	17155	X	17155	-0-	-0-	-0-	347	1	16808	2	N	-0-					-0-
11	16685	X	16685	-0-	-0-	-0-	327	1	16358	2	N	-0-					-0-
12	18104	X	17062	-0-	-1042	-0-	346	1	16716	2	N	-0-					-0-
01	18104	X	16890	-0-	-1214	-0-	361	1	16529	2	N	-0-					-0-

WAMSLEY, SARA WELL #: 1 RRCID -> 240514 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8428 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	537	-0-	-176	-0-	537	1			N	-0-					-0-
09	690	N	108	-0-	-582	-0-	2	1	106	2	N	-0-					-0-
10	589	N	1	-0-	-588	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MARES, H. F., JR. WELL #: 11 RRCID -> 240518 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8520 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	185	1	8041	3	N	72	111	1			20
							79	9									
09	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	175	1	7820	3	N	66					86
							73	9									
10	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	176	1	8040	3	N	76	129	1			33
							84	9									
11	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	273	1	8294	3	N	81					114
							89	9									
*12	8339	X	203	-0-	-8136	-0-	5	1	197	3	N	1	115	1			-0-
							1	9									
01	8339	X	486	-0-	-7853	-0-	11	1	475	3	N	-0-					-0-

MORRIS ROBERTSON GU WELL #: 1 RRCID -> 240520 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6900 - 7703

08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					9
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					9
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	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

08	9455	X	8877	-0-	-578	-0-	197	1	8680	2	N	-0-					-0-
09	9150	X	8901	-0-	-249	-0-	184	1	8717	2	N	-0-					-0-
10	9269	X	8546	-0-	-723	-0-	173	1	8373	2	N	-0-					-0-
11	8910	X	8417	-0-	-493	-0-	165	1	8252	2	N	-0-					-0-
12	8835	X	8411	-0-	-424	-0-	171	1	8240	2	N	-0-					-0-
01	8835	X	8176	-0-	-659	-0-	175	1	8001	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 5 RRCID -> 240526 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8113 - 10091

08	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	184	1	8102	2	N	-0-					-0-
09	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	171	1	8076	2	N	-0-					-0-
10	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	174	1	8413	2	N	-0-					-0-
11	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	161	1	8077	2	N	-0-					-0-
12	8339	X	8110	-0-	-229	-0-	165	1	7945	2	N	-0-					-0-
01	8339	X	7824	-0-	-515	-0-	167	1	7657	2	N	-0-					-0-

DAVID, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 240529 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8210 - 12445

08	14232	X	14232	-0-	-0-	-0-	316	1	13916	2	N	-0-					-0-
09	13761	X	13761	-0-	-0-	-0-	285	1	13476	2	N	-0-					-0-
10	13890	X	13890	-0-	-0-	-0-	281	1	13609	2	N	-0-					-0-
11	13455	X	13455	-0-	-0-	-0-	264	1	13191	2	N	-0-					-0-
12	14167	X	13508	-0-	-659	-0-	274	1	13234	2	N	-0-					-0-
01	14167	X	13281	-0-	-886	-0-	284	1	12997	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 21 RRCID -> 240531 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8818 - 10160

08	6727	X	5964	-0-	-763	-0-	135	1	5829	3	N	-0-					-0-
09	6240	X	5943	-0-	-297	-0-	131	1	5812	3	N	-0-					-0-
10	6448	X	6147	-0-	-301	-0-	133	1	6014	3	N	-0-					-0-
11	6240	X	6051	-0-	-189	-0-	132	1	5919	3	N	-0-					-0-
12	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	20	1	6199	3	N	-0-					-0-
*01	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	155	1	6182	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VODINE KENNY WELL #: 1 RRCID -> 240532 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7893 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11811	X	9673	-0-	-2138	-0-	215	1	9458	2	N	-0-					-0-
09	11310	X	9322	-0-	-1988	-0-	193	1	9129	2	N	-0-					-0-
10	11470	X	9498	-0-	-1972	-0-	192	1	9306	2	N	-0-					-0-
11	10560	X	8532	-0-	-2028	-0-	167	1	8365	2	N	-0-					-0-
12	8680	X	8612	-0-	-68	-0-	175	1	8437	2	N	-0-					-0-
01	8680	X	8135	-0-	-545	-0-	174	1	7961	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9424	X	8218	-0-	-1206	-0-	204	1	17	2	Y	-0-					51
							7997	3									
09	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	43	1	6	2	Y	-0-					51
							9622	3									
10	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	42	1	1	2	Y	-0-					51
							9330	3									
11	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	42	1	4	2	Y	-0-					51
							8795	3									
12	10010	X	10010	-0-	-0-	-0-	45	1	1	2	Y	105	59	1			97
							9848	3	116	9							
01	9703	X	7662	-0-	-2041	-0-	34	1	16	2	Y	-0-					97
							7612	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	2604	X	1722	-0-	-882	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
09	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	3			N	-0-					-0-
10	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	484	1	4325	3	N	-0-					-0-
11	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	633	1	3223	3	N	-0-					-0-
12	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	470	1	2721	3	N	-0-					-0-
01	2604	X	995	-0-	-1609	-0-	410	1	585	3	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 4 RRCID -> 240538 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8175 - 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
08	6014	X	3986	-0-	-2028	-0-	162	1	3824	2	N	-0-					-0-
09	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	382	1	7807	2	N	-0-					-0-
10	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	404	1	9291	2	N	-0-					-0-
11	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	289	1	7498	2	N	-0-					-0-
12	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	271	1	8629	2	N	-0-					-0-
*01	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	259	1	8228	2	N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240540 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7470 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17019	X	14380	-0-	-2639	-0-	349	1	14031	2	N	-0-					-0-
09	15240	X	14379	-0-	-861	-0-	346	1	14033	2	N	-0-					-0-
10	15252	X	14438	-0-	-814	-0-	363	1	14075	2	N	-0-					-0-
11	14760	X	13959	-0-	-801	-0-	462	1	13497	2	N	-0-					-0-
12	14175	X	14175	-0-	-0-	-0-	463	1	13712	2	N	-0-					-0-
01	13888	X	13881	-0-	-7	-0-	466	1	13415	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240543 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8221 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	13001	X	13001	-0-	-0-	-0-	474	1	12527	2	N	-0-			-0-
09	12104	X	12104	-0-	-0-	-0-	437	1	11667	2	N	-0-			-0-
10	12635	X	12635	-0-	-0-	-0-	476	1	12159	2	N	-0-			-0-
11	11731	X	11731	-0-	-0-	-0-	388	1	11343	2	N	-0-			-0-
12	12989	X	9467	-0-	-3522	-0-	309	1	9158	2	N	-0-			-0-
01	12989	X	10768	-0-	-2221	-0-	361	1	10407	2	N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 7 RRCID -> 240568 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6660 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6727	X	5565	-0-	-1162	-0-	5565	3			N	-0-			-0-
09	6510	X	5171	-0-	-1339	-0-	5171	3			N	-0-			-0-
10	6727	X	4963	-0-	-1764	-0-	4963	3			N	-0-			-0-
11	6510	X	4575	-0-	-1935	-0-	4575	3			N	-0-			-0-
12	5549	X	5025	-0-	-524	-0-	5025	3			N	-0-			-0-
01	5549	X	5066	-0-	-483	-0-	5066	3			N	-0-			-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 240679 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8356 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6293	X	2438	-0-	-3855	-0-	54	1	2384	2	N	-0-			-0-
09	5940	X	1083	-0-	-4857	-0-	22	1	1061	2	N	-0-			-0-
10	6138	X	1233	-0-	-4905	-0-	25	1	1208	2	N	-0-			-0-
11	5340	X	1338	-0-	-4002	-0-	124	1	1214	2	N	-0-			-0-
12	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	619	1	4788	2	N	-0-			-0-
*01	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	524	1	4508	2	N	-0-			-0-

THOMAS, JOSEPH WELL #: 1 RRCID -> 240681 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7385 - 9247

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

AAT-UP-VIC WELL #: 8H RRCID -> 240683 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7521 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8370	X	8287	-0-	-83	-0-	302	1	7985	2	N	-0-			-0-
09	8100	X	7969	-0-	-131	-0-	288	1	7681	2	N	-0-			-0-
10	8308	X	8213	-0-	-95	-0-	310	1	7903	2	N	-0-			-0-
11	8010	X	7938	-0-	-72	-0-	263	1	7675	2	N	-0-			-0-
12	8122	X	7220	-0-	-902	-0-	236	1	6984	2	N	-0-			-0-
01	8122	X	7872	-0-	-250	-0-	264	1	7608	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
08	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	330	1	8718	2	N	-0-			-0-
09	8580	X	8383	-0-	-197	-0-	303	1	8080	2	N	-0-			-0-
10	8866	X	8547	-0-	-319	-0-	322	1	8225	2	N	-0-			-0-
11	8760	X	8335	-0-	-425	-0-	276	1	8059	2	N	-0-			-0-
12	8680	X	8597	-0-	-83	-0-	281	1	8316	2	N	-0-			-0-
01	8680	X	8529	-0-	-151	-0-	286	1	8243	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
08	11315	X	11169	-0-	-146	-0-	407	1	10762	2	N	-0-			-0-
09	10980	X	10714	-0-	-266	-0-	387	1	10327	2	N	-0-			-0-
10	11346	X	9816	-0-	-1530	-0-	370	1	9446	2	N	-0-			-0-
11	10980	X	9466	-0-	-1514	-0-	313	1	9153	2	N	-0-			-0-
12	11160	X	10028	-0-	-1132	-0-	327	1	9701	2	N	-0-			-0-
01	11160	X	9437	-0-	-1723	-0-	317	1	9120	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 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
08	11594	X	9463	-0-	-2131	-0-	345	1	9118	2	N	-0-					-0-
09	10140	X	8668	-0-	-1472	-0-	313	1	8355	2	N	-0-					-0-
10	10478	X	9466	-0-	-1012	-0-	357	1	9109	2	N	-0-					-0-
11	10140	X	9331	-0-	-809	-0-	309	1	9022	2	N	-0-					-0-
12	9548	X	9489	-0-	-59	-0-	310	1	9179	2	N	-0-					-0-
01	9455	X	8860	-0-	-595	-0-	297	1	8563	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
08	13020	X	12707	-0-	-313	-0-	287	1	12420	3	N	-0-					-0-
09	12600	X	12243	-0-	-357	-0-	270	1	11973	3	N	-0-					-0-
10	12927	X	12593	-0-	-334	-0-	271	1	12322	3	N	-0-					-0-
11	12360	X	12357	-0-	-3	-0-	269	1	12088	3	N	-0-					-0-
*12	12710	X	12562	-0-	-148	-0-	270	1	12292	3	N	-0-					-0-
01	12710	X	12413	-0-	-297	-0-	301	1	12112	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
08	12596	X	12596	-0-	-0-	-0-	459	1	12137	2	N	-0-					-0-
09	12120	X	11356	-0-	-764	-0-	410	1	10946	2	N	-0-					-0-
10	12524	X	11608	-0-	-916	-0-	438	1	11170	2	N	-0-					-0-
11	12120	X	11404	-0-	-716	-0-	377	1	11027	2	N	-0-					-0-
12	12152	X	11811	-0-	-341	-0-	386	1	11425	2	N	-0-					-0-
01	12152	X	11156	-0-	-996	-0-	374	1	10782	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
08	1767	X	457	-0-	-1310	-0-	17	1	440	2	N	-0-					-0-
09	1710	X	364	-0-	-1346	-0-	13	1	351	2	N	-0-					-0-
10	1488	X	239	-0-	-1249	-0-	9	1	230	2	N	-0-					-0-
11	450	N	340	-0-	-110	-0-	11	1	329	2	N	-0-					-0-
12	372	N	307	-0-	-65	-0-	10	1	297	2	N	-0-					-0-
*01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	10	1	302	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - SHOOP "G" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240692 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8151 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10168	X	9944	-0-	-224	-0-	224	1	9720	3	N	-0-					-0-
09	9840	X	9494	-0-	-346	-0-	209	1	9285	3	N	-0-					-0-
10	10137	X	9611	-0-	-526	-0-	207	1	9404	3	N	-0-					-0-
11	9810	X	9149	-0-	-661	-0-	200	1	8949	3	N	-0-					-0-
*12	10044	X	9420	-0-	-624	-0-	297	1	9123	3	N	-0-					-0-
01	9951	X	9195	-0-	-756	-0-	318	1	8877	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
08	434	X	176	-0-	-258	-0-	6	1	170	2	N	-0-					-0-
09	420	X	234	-0-	-186	-0-	8	1	226	2	N	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	16	1	396	2	N	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	8	1	223	2	N	-0-					-0-
12	248	N	222	-0-	-26	-0-	7	1	215	2	N	-0-					-0-
01	403	N	237	-0-	-166	-0-	8	1	229	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
08	6324	X	5456	-0-	-868	-0-	133	1	5323	2	N	-0-					-0-
09	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	137	1	5551	2	N	-0-					-0-
10	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	140	1	5444	2	N	-0-					-0-
11	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	123	1	5448	2	N	-0-					-0-
12	5797	X	5591	-0-	-206	-0-	122	1	5469	2	N	-0-					-0-
01	5797	X	5226	-0-	-571	-0-	117	1	5109	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 #: 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
08	23870	X	22934	-0-	-936	-0-	557	1	22377	2	N	-0-			-0-
09	23100	X	17774	-0-	-5326	-0-	428	1	17346	2	N	-0-			-0-
10	23312	X	20276	-0-	-3036	-0-	510	1	19766	2	N	-0-			-0-
11	22560	X	19179	-0-	-3381	-0-	635	1	18544	2	N	-0-			-0-
12	22971	X	19608	-0-	-3363	-0-	640	1	18968	2	N	-0-			-0-
01	22940	X	19373	-0-	-3567	-0-	650	1	18723	2	N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 240699 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6755 - 8885

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-			-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-			-0-
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240700 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7660 - 10209

08	16166	X	16166	-0-	-0-	-0-	589	1	15577	2	N	-0-			-0-
09	15483	X	15483	-0-	-0-	-0-	559	1	14924	2	N	-0-			-0-
10	15275	X	15275	-0-	-0-	-0-	576	1	14699	2	N	-0-			-0-
11	15210	X	15210	-0-	-0-	-0-	503	1	14707	2	N	-0-			-0-
12	16151	X	13464	-0-	-2687	-0-	440	1	13024	2	N	-0-			-0-
01	16151	X	2600	-0-	-13551	-0-	87	1	2513	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240701 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 8110 - 11509

08	13857	X	13759	-0-	-98	-0-	501	1	13258	2	N	-0-			-0-
09	13410	X	12116	-0-	-1294	-0-	438	1	11678	2	N	-0-			-0-
10	13857	X	12955	-0-	-902	-0-	489	1	12466	2	N	-0-			-0-
11	13410	X	12129	-0-	-1281	-0-	401	1	11728	2	N	-0-			-0-
12	13981	X	13052	-0-	-929	-0-	426	1	12626	2	N	-0-			-0-
01	13764	X	12496	-0-	-1268	-0-	419	1	12077	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 5 RRCID -> 240720 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7375 - 10940

08	12715	X	12715	-0-	-0-	-0-	1069	1	11646	2	N	-0-			-0-
09	10890	X	10588	-0-	-302	-0-	1041	1	9547	2	N	-0-			-0-
10	12431	X	10976	-0-	-1455	-0-	1008	1	9968	2	N	-0-			-0-
11	12300	X	8627	-0-	-3673	-0-	856	1	7771	2	N	-0-			-0-
12	12710	X	9593	-0-	-3117	-0-	845	1	8748	2	N	-0-			-0-
01	12710	X	9649	-0-	-3061	-0-	848	1	8801	2	N	-0-			-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240722 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7405 - 10664

08	10943	X	7711	-0-	-3232	-0-	187	1	7524	2	N	-0-			-0-
09	9930	X	8650	-0-	-1280	-0-	208	1	8442	2	N	-0-			-0-
10	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	247	1	9584	2	N	-0-			-0-
11	9606	X	9606	-0-	-0-	-0-	318	1	9288	2	N	-0-			-0-
12	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	307	1	9100	2	N	-0-			-0-
*01	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	311	1	8946	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 31 RRCID -> 240723 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7580 - 9964

08	14632	X	14632	-0-	-0-	-0-	356	1	14276	2	N	-0-			-0-
09	14007	X	14007	-0-	-0-	-0-	337	1	13670	2	N	-0-			-0-
10	14245	X	14245	-0-	-0-	-0-	358	1	13887	2	N	-0-			-0-
11	14161	X	14161	-0-	-0-	-0-	313	1	13848	2	N	-0-			-0-
12	14322	X	14031	-0-	-291	-0-	306	1	13725	2	N	-0-			-0-
01	14322	X	13396	-0-	-926	-0-	300	1	13096	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 3 RRCID -> 240724 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7138 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12369	X	8618	-0-	-3751	-0-	292	1	18	2	N	-0-					-0-
							8308	3									
09	11280	X	9522	-0-	-1758	-0-	329	1	5	2	N	-0-					-0-
							9188	3									
10	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	408	1	1	2	N	-0-					-0-
							11479	3									
11	9660	X	8870	-0-	-790	-0-	288	1	4	2	N	-0-					-0-
							8578	3									
12	11228	X	11228	-0-	-0-	-0-	404	1	1	2	N	-0-					-0-
							10823	3									
*01	11174	X	11174	-0-	-0-	-0-	481	1	22	2	N	-0-					-0-
							10671	3									

JARVIS-COHEN WELL #: 5 RRCID -> 240726 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7559 - 8958

08	6076	X	5608	-0-	-468	-0-	1076	1	4532	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	4751	-0-	-1129	-0-	1038	1	3713	2	N	-0-					-0-
10	6076	X	1315	-0-	-4761	-0-	901	1	414	2	N	-0-					-0-
11	5430	X	840	-0-	-4590	-0-	840	1			N	-0-					-0-
12	5611	X	4526	-0-	-1085	-0-	990	1	3536	2	N	-0-					-0-
01	5611	X	5073	-0-	-538	-0-	1005	1	4068	2	N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 240727 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7685 - 9153

08	7440	X	7075	-0-	-365	-0-	172	1	6903	2	N	-0-					-0-
09	7050	X	6384	-0-	-666	-0-	231	1	6153	2	N	-0-					-0-
10	7285	X	6948	-0-	-337	-0-	175	1	6773	2	N	-0-					-0-
11	7050	X	6923	-0-	-127	-0-	229	1	6694	2	N	-0-					-0-
12	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	233	1	6905	2	N	-0-					-0-
01	7068	X	6720	-0-	-348	-0-	150	1	6570	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 14 RRCID -> 240729 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7934 - 10234

08	14601	X	13552	-0-	-1049	-0-	494	1	13058	2	N	-0-					-0-
09	13950	X	12839	-0-	-1111	-0-	464	1	12375	2	N	-0-					-0-
10	14229	X	13037	-0-	-1192	-0-	492	1	12545	2	N	-0-					-0-
11	13500	X	12634	-0-	-866	-0-	418	1	12216	2	N	-0-					-0-
12	13640	X	12716	-0-	-924	-0-	415	1	12301	2	N	-0-					-0-
01	13547	X	12615	-0-	-932	-0-	423	1	12192	2	N	-0-					-0-

CHIEF PENT WELL #: 7 RRCID -> 240731 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7295 - 8244

08	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	209	1	4932	2	N	-0-					-0-
09	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	217	1	4452	2	N	-0-					-0-
10	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	194	1	4460	2	N	-0-					-0-
11	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	151	1	3892	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	3767	-0-	-1131	-0-	114	1	3653	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	4256	-0-	-642	-0-	130	1	4126	2	N	-0-					-0-

J. TOM SHELTON WELL #: 14 RRCID -> 240734 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7500 - 9954

08	17174	X	16480	-0-	-694	-0-	400	1	16080	2	N	-0-					-0-
09	16620	X	15597	-0-	-1023	-0-	376	1	15221	2	N	-0-					-0-
10	16926	X	15485	-0-	-1441	-0-	389	1	15096	2	N	-0-					-0-
11	16380	X	15066	-0-	-1314	-0-	499	1	14567	2	N	-0-					-0-
12	15562	X	11939	-0-	-3623	-0-	390	1	11549	2	N	-0-					-0-
01	15562	X	15388	-0-	-174	-0-	344	1	15044	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 #: 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
08	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	99	1	4301	3	N	-0-					105
09	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	94	1	4151	3	N	-0-					105
10	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	92	1	4224	3	N	-0-					105
11	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	89	1	4025	3	N	-0-					105
12	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	13	1	4104	3	N	-0-					105
*01	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	101	1	4116	3	N	-0-					105

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 29 RRCID -> 240770 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8196 - 10335

08	8618	X	6845	-0-	-1773	-0-	155	1	6690	3	N	-0-					-0-
09	8340	X	6543	-0-	-1797	-0-	145	1	6398	3	N	-0-					-0-
10	8618	X	6181	-0-	-2437	-0-	133	1	6048	3	N	-0-					-0-
11	7170	X	5466	-0-	-1704	-0-	119	1	5347	3	N	-0-					-0-
*12	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	121	1	5520	3	N	-0-					-0-
*01	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	124	1	4947	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 240771 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7790 - 10653

08	10013	X	9174	-0-	-839	-0-	964	1	8210	3	Y	-0-					-0-
09	10970	X	10970	-0-	-0-	-0-	975	1	9995	3	Y	-0-					-0-
10	12027	X	12027	-0-	-0-	-0-	1017	1	11010	3	Y	-0-					-0-
11	9480	X	7264	-0-	-2216	-0-	846	1	6418	3	Y	-0-					-0-
12	11212	X	11212	-0-	-0-	-0-	809	1	10403	3	Y	-0-					-0-
*01	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	977	1	8747	3	Y	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 5 RRCID -> 240772 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7958 - 9962

08	8184	X	6715	-0-	-1469	-0-	163	1	6552	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	5942	-0-	-1738	-0-	215	1	5727	2	N	-0-					-0-
10	7781	X	5576	-0-	-2205	-0-	210	1	5366	2	N	-0-					-0-
11	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	241	1	7054	2	N	-0-					-0-
12	11201	X	11201	-0-	-0-	-0-	366	1	10835	2	N	-0-					-0-
*01	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	226	1	9883	2	N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240778 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7655 - 8739

08	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	280	1	6587	2	N	-0-					-0-
09	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	289	1	5899	2	N	-0-					-0-
10	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	282	1	6454	2	N	-0-					-0-
11	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	231	1	6012	2	N	-0-					-0-
12	6758	X	6016	-0-	-742	-0-	184	1	5832	2	N	-0-					-0-
01	6758	X	5913	-0-	-845	-0-	181	1	5732	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240783 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8156 - 11130

08	10850	X	10850	-0-	-0-	-0-	245	1	10605	3	N	-0-					-0-
09	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	234	1	10374	3	N	-0-					-0-
10	10788	X	10381	-0-	-407	-0-	224	1	10157	3	N	-0-					-0-
11	10500	X	10063	-0-	-437	-0-	220	1	9843	3	N	-0-					-0-
*12	10974	X	7837	-0-	-3137	-0-	169	1	7668	3	N	-0-					-0-
01	10974	X	8814	-0-	-2160	-0-	215	1	8599	3	N	-0-					-0-

HUDDLESTON "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240785 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7590 - 10324

08	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	957	1	2141	2	N	-0-					-0-
09	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	1014	1	3854	2	N	-0-					-0-
10	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	1018	1	3026	2	N	-0-					-0-
11	2490	X	828	-0-	-1662	-0-	828	1			N	-0-					-0-
12	2573	X	972	-0-	-1601	-0-	875	1	97	2	N	-0-					-0-
01	2573	X	899	-0-	-1674	-0-	899	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 "A"-JOHNSON ESTATE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240787 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7790 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17701	X	15361	-0-	-2340	-0-	560	1	14801	2	N	-0-					-0-
09	16350	X	14116	-0-	-2234	-0-	510	1	13606	2	N	-0-					-0-
10	15903	X	13802	-0-	-2101	-0-	520	1	13282	2	N	-0-					-0-
11	15390	X	13063	-0-	-2327	-0-	432	1	12631	2	N	-0-					-0-
12	15221	X	12262	-0-	-2959	-0-	400	1	11862	2	N	-0-					-0-
01	15221	X	12187	-0-	-3034	-0-	409	1	11778	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240788 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8161 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8463	X	7667	-0-	-796	-0-	279	1	7388	2	N	-0-					-0-
09	7800	X	7705	-0-	-95	-0-	278	1	7427	2	N	-0-					-0-
10	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	306	1	7813	2	N	-0-					-0-
11	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	252	1	7365	2	N	-0-					-0-
12	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	266	1	7882	2	N	-0-					-0-
*01	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	265	1	7631	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 5 RRCID -> 240790 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8336 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9052	X	8695	-0-	-357	-0-	317	1	8378	2	N	-0-					-0-
09	8580	X	8279	-0-	-301	-0-	299	1	7980	2	N	-0-					-0-
10	8742	X	8479	-0-	-263	-0-	320	1	8159	2	N	-0-					-0-
11	8400	X	8156	-0-	-244	-0-	270	1	7886	2	N	-0-					-0-
12	8649	X	8413	-0-	-236	-0-	275	1	8138	2	N	-0-					-0-
01	8649	X	8270	-0-	-379	-0-	278	1	7992	2	N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 240791 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7690 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8432	X	4460	-0-	-3972	-0-	824	1	3636	2	N	-0-					-0-
09	8070	X	7992	-0-	-78	-0-	1199	1	6793	2	N	-0-					-0-
10	9176	X	6999	-0-	-2177	-0-	1054	1	5945	2	N	-0-					-0-
11	8880	X	5482	-0-	-3398	-0-	865	1	4617	2	N	-0-					-0-
*12	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	1047	1	5840	2	N	-0-					-0-
*01	10494	X	10494	-0-	-0-	-0-	1064	1	9430	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
08	15128	X	14022	-0-	-1106	-0-	316	1	13706	3	N	-0-					-0-
09	15499	X	15499	-0-	-0-	-0-	342	1	15157	3	N	-0-					-0-
10	15149	X	15149	-0-	-0-	-0-	479	1	14670	3	N	-0-					-0-
11	15554	X	15554	-0-	-0-	-0-	498	1	15056	3	N	-0-					-0-
*12	14942	X	14253	-0-	-689	-0-	450	1	13803	3	N	-0-					-0-
01	14942	X	9755	-0-	-5187	-0-	338	1	9417	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
08	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	830	1	5095	3	N	21					84
							23	9									
09	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	791	1	5524	3	N	30					114
							33	9									
10	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	440	1	7156	3	N	9					123
							10	9									
11	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	455	1	6846	3	N	36					159
							40	9									
12	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	198	1	7461	3	N	55	192	1			22
							61	9									
*01	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	507	1	7822	3	N	17					39
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 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
08	7471	X	6920	-0-	-551	-0-	156	1	6764	3	N	-0-					-0-
09	7230	X	6395	-0-	-835	-0-	141	1	6254	3	N	-0-					-0-
10	7471	X	6445	-0-	-1026	-0-	139	1	6306	3	N	-0-					-0-
11	6930	X	5938	-0-	-992	-0-	130	1	5808	3	N	-0-					-0-
*12	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	134	1	6062	3	N	-0-					-0-
*01	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	135	1	5421	3	N	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 6 RRCID -> 240797 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7430 - 9374

08	13171	X	13171	-0-	-0-	-0-	578	1	12593	2	N	-0-					-0-
09	12720	X	11678	-0-	-1042	-0-	590	1	11088	2	N	-0-					-0-
10	13082	X	1273	-0-	-11809	-0-	95	1	1178	2	N	-0-					-0-
11	12750	X	-0-	-0-	-12750	-0-					N	-0-					-0-
12	11935	X	11615	-0-	-320	-0-	386	1	11229	2	N	-0-					-0-
01	11935	X	11448	-0-	-487	-0-	374	1	11074	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-SHOOP "E"-SHOOP "G"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 240896 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8061 - 11200

08	17143	X	11139	-0-	-6004	-0-	251	1	10888	3	N	-0-					-0-
09	15870	X	15732	-0-	-138	-0-	347	1	15385	3	N	-0-					-0-
10	15637	X	15637	-0-	-0-	-0-	337	1	15300	3	N	-0-					-0-
11	14774	X	14774	-0-	-0-	-0-	473	1	14301	3	N	-0-					-0-
*12	16244	X	15139	-0-	-1105	-0-	478	1	14661	3	N	-0-					-0-
01	16244	X	15069	-0-	-1175	-0-	521	1	14548	3	N	-0-					-0-

DICKENSON, T.L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 240898 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7200 - 10050

08	16393	X	16393	-0-	-0-	-0-	542	1	15804	3	N	43					166
							47	9									
09	15859	X	15859	-0-	-0-	-0-	512	1	15299	3	N	44	176	1			34
							48	9									
10	16044	X	16044	-0-	-0-	-0-	504	1	15485	3	N	50					84
							55	9									
11	15417	X	15417	-0-	-0-	-0-	489	1	14871	3	N	52					136
							57	9									
12	16461	X	15419	-0-	-1042	-0-	76	1	15276	3	N	61					197
							67	9									
01	16399	X	15864	-0-	-535	-0-	539	1	15252	3	N	66	186	1			77
							73	9									

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240899 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7490 - 9474

08	6138	X	5068	-0-	-1070	-0-	276	1	4792	2	N	-0-					-0-
09	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	490	1	7433	2	N	-0-					-0-
10	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	492	1	8430	2	N	-0-					-0-
11	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	419	1	7974	2	N	-0-					-0-
12	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	267	1	6027	2	N	-0-					-0-
*01	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	288	1	6863	2	N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 8 RRCID -> 240902 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7075 - 9053

08	12772	X	12772	-0-	-0-	-0-	12772	3			N	-0-					-0-
09	11801	X	11801	-0-	-0-	-0-	11801	3			N	-0-					-0-
10	12121	X	11863	-0-	-258	-0-	11863	3			N	-0-					-0-
11	12360	X	11847	-0-	-513	-0-	11847	3			N	-0-					-0-
12	11718	X	9548	-0-	-2170	-0-	9548	3			N	-0-					-0-
01	11718	X	9714	-0-	-2004	-0-	9714	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THOMAS, JOSEPH WELL #: 2 RRCID -> 240903 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7290 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	3205	-0-	-608	-0-	1240	1	1965	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	2456	-0-	-1234	-0-	887	1	1569	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	1782	-0-	-1535	-0-	822	1	960	2	N	-0-					-0-
11	3090	X	1331	-0-	-1759	-0-	790	1	541	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	2471	-0-	-722	-0-	761	1	1710	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	2310	-0-	-883	-0-	900	1	1410	2	N	-0-					-0-

THOMAS, JOSEPH WELL #: 3 RRCID -> 240906 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7385 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	1326	1	2308	2	N	-0-					-0-
09	3390	X	3046	-0-	-344	-0-	1014	1	2032	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	3019	-0-	-81	-0-	1260	1	1759	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	2013	-0-	-1497	-0-	1107	1	906	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	3344	-0-	-283	-0-	949	1	2395	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	2888	-0-	-739	-0-	1083	1	1805	2	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 10 RRCID -> 240907 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7690 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15438	X	15323	-0-	-115	-0-	558	1	14765	2	N	-0-					-0-
09	14940	X	13684	-0-	-1256	-0-	494	1	13190	2	N	-0-					-0-
10	15438	X	15130	-0-	-308	-0-	571	1	14559	2	N	-0-					-0-
11	14820	X	14403	-0-	-417	-0-	477	1	13926	2	N	-0-					-0-
12	15035	X	13842	-0-	-1193	-0-	452	1	13390	2	N	-0-					-0-
01	15035	X	13770	-0-	-1265	-0-	462	1	13308	2	N	-0-					-0-

DICKENSON T. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 240909 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7230 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16377	X	16377	-0-	-0-	-0-	1382	1	14977	3	Y	16					50
							18	9									
09	17363	X	17363	-0-	-0-	-0-	1374	1	15965	3	Y	22					72
							24	9									
10	17898	X	17898	-0-	-0-	-0-	1404	1	16469	3	Y	23	18	1			77
							25	9									
11	16362	X	16362	-0-	-0-	-0-	1331	1	14941	3	Y	82					159
							90	9									
12	16950	X	16950	-0-	-0-	-0-	947	1	15937	3	Y	60					219
							66	9									
01	16337	X	13146	-0-	-3191	-0-	1284	1	11800	3	Y	56	190	1			85
							62	9									

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 5 RRCID -> 240914 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7390 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3079	X	1106	-0-	-1973	-0-	1084	1	22	9	N	20					130
09	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	1118	1	2045	3	N	4					134
							4	9									
10	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	1147	1	1923	3	N	28	141	1			21
							31	9									
11	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1057	1	234	3	N	74					95
							81	9									
12	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	1091	1	1239	3	N	41					136
							45	9									
*01	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1104	1	536	3	N	10					146
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PIRKLE, LORENE WELL #: 16 RRCID -> 240917 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8331 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8339	X	8067	-0-	-272	-0-	182	1	7885	3	N	-0-			-0-
09	8010	X	7795	-0-	-215	-0-	172	1	7623	3	N	-0-			-0-
10	8184	X	7998	-0-	-186	-0-	172	1	7826	3	N	-0-			-0-
11	7890	X	7721	-0-	-169	-0-	168	1	7553	3	N	-0-			-0-
12	8091	X	7791	-0-	-300	-0-	25	1	7766	3	N	-0-			-0-
01	8060	X	7891	-0-	-169	-0-	192	1	7699	3	N	-0-			-0-

MANIS WELL #: 1 RRCID -> 240918 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8489 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2790	N	2594	-0-	-196	-0-	184	1	2410	2	N	-0-			-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			-0-
10	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-			-0-
11	2520	N	1031	-0-	-1489	-0-	119	1	912	2	N	-0-			-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	42	1	12	2	N	-0-			-0-
*01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	62	1	756	2	N	-0-			-0-

PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240919 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7910 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14260	X	12411	-0-	-1849	-0-	280	1	12131	3	N	-0-			-0-
09	13380	X	11376	-0-	-2004	-0-	251	1	11125	3	N	-0-			-0-
10	13826	X	12068	-0-	-1758	-0-	382	1	11686	3	N	-0-			-0-
11	12600	X	9583	-0-	-3017	-0-	307	1	9276	3	N	-0-			-0-
*12	11625	X	11624	-0-	-1	-0-	367	1	11257	3	N	-0-			-0-
01	11625	X	2712	-0-	-8913	-0-	94	1	2618	3	N	-0-			-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 4 RRCID -> 240922 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 7396 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	12896	X	12875	-0-	-21	-0-	12875	3			N	-0-			-0-
09	16357	X	16357	-0-	-0-	-0-	16357	3			N	-0-			-0-
10	15286	X	15286	-0-	-0-	-0-	15286	3			N	-0-			-0-
11	12852	X	12852	-0-	-0-	-0-	12852	3			N	-0-			-0-
12	16771	X	13352	-0-	-3419	-0-	13352	3			N	-0-			-0-
01	16771	X	13180	-0-	-3591	-0-	13180	3			N	-0-			-0-

GUTTRY FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 240923 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7215 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	1054	1	3543	3	N	-0-			-0-
09	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	1020	1	3007	3	N	-0-			-0-
10	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	1054	1	2708	3	N	-0-			-0-
11	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	989	1	2623	3	N	-0-			-0-
12	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	1000	1	2342	3	N	-0-			-0-
*01	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	952	1	2773	3	N	-0-			-0-

GUTTRY FAMILY WELL #: 12 RRCID -> 240925 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7250 - 9519

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1643	X	430	-0-	-1213	-0-	28	1	402	2	N	-0-			-0-
09	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	583	1	3327	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	9180	-0-	6080	6080	1079	1	8101	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	12617	-0-	9617	15697	694	1	11923	2	N	-0-			-0-
12	23211	X	7514	-0-	-15697	-0-	271	1	7243	2	N	-0-			-0-
*01	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	314	1	7271	2	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 GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 240956 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 8050 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	3431	-0-	-2025	-0-	789	1	6	2	N	-0-					4
							2636	3									
09	4380	X	3701	-0-	-679	-0-	763	1	2	2	N	-0-					4
							2936	3									
10	4650	X	3498	-0-	-1152	-0-	787	1	2711	3	N	-0-					4
11	4500	X	3576	-0-	-924	-0-	734	1	1	2	N	-0-					4
							2841	3									
12	3627	X	3011	-0-	-616	-0-	773	1	2238	3	N	-0-					4
01	3627	X	2734	-0-	-893	-0-	768	1	4	2	N	-0-					4
							1962	3									

NICHOLSON, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 240987 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6850 - 8253

08	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	95	1	2772	3	Y	-0-					22
09	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	92	1	2743	3	Y	-0-					22
10	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	123	1	2850	3	Y	-0-					22
11	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	120	1	2731	3	Y	-0-					22
12	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	19	1	2875	3	Y	-0-					22
*01	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	127	1	2728	3	Y	-0-					22

READ WELL #: 2 RRCID -> 240991 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8466 - 10175

08	11436	X	11436	-0-	-0-	-0-	934	1	10502	2	N	-0-					-0-
09	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	1063	1	9028	2	N	-0-					-0-
10	11258	X	11258	-0-	-0-	-0-	1129	1	10129	2	N	-0-					-0-
11	9900	X	8589	-0-	-1311	-0-	1011	1	7578	2	N	-0-					-0-
12	11191	X	6835	-0-	-4356	-0-	998	1	5837	2	N	-0-					-0-
01	11191	X	8101	-0-	-3090	-0-	1030	1	7071	2	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 240993 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 8720 - 9762

08	15376	X	14811	-0-	-565	-0-	77	1	32	2	N	-0-					-0-
							14702	3									
09	14880	X	14788	-0-	-92	-0-	63	1	9	2	N	-0-					-0-
							14716	3									
10	15376	X	13471	-0-	-1905	-0-	58	1	2	2	N	-0-					-0-
							13411	3									
11	14760	X	14004	-0-	-756	-0-	63	1	6	2	N	-0-					-0-
							13935	3									
12	14844	X	14844	-0-	-0-	-0-	65	1	2	2	N	-0-					-0-
							14777	3									
*01	14926	X	14926	-0-	-0-	-0-	65	1	30	2	N	-0-					-0-
							14831	3									

RIVE ENTERPRISES WELL #: 9 RRCID -> 240996 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 7755 - 10589

08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	1			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		298	-0-	298	298	298	1			N	-0-					-0-
12	317	N	19	-0-	-298	-0-	19	1			N	-0-					-0-
01	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

08	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	467	1	12352	2	N	-0-					-0-
09	11962	X	11962	-0-	-0-	-0-	432	1	11530	2	N	-0-					-0-
10	11036	X	7450	-0-	-3586	-0-	281	1	7169	2	N	-0-					-0-
11	10680	X	10238	-0-	-442	-0-	339	1	9899	2	N	-0-					-0-
12	12865	X	10762	-0-	-2103	-0-	351	1	10411	2	N	-0-					-0-
01	12834	X	10947	-0-	-1887	-0-	367	1	10580	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 #: 20 RRCID -> 241040 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6940 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	136	1	5908	3	N	-0-					134
09	5760	X	5670	-0-	-90	-0-	124	1	5546	3	N	-0-					134
10	5952	X	5540	-0-	-412	-0-	119	1	5421	3	N	-0-					134
11	5820	X	5415	-0-	-405	-0-	113	1	5118	3	N	167	173	1			128
							184	9									
12	6045	X	5332	-0-	-713	-0-	17	1	5283	3	N	29					157
							32	9									
01	6045	X	5502	-0-	-543	-0-	131	1	5336	3	N	32	49	1			140
							35	9									

RIVE ENTERPRISES WELL #: 6 RRCID -> 241105 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6610 - 10527

08	13020	X	541	-0-	-12479	-0-	541	1			N	-0-					-0-
09	7770	X	4113	-0-	-3657	-0-	485	1	3628	3	N	-0-					-0-
10	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	217	1	9271	3	N	-0-					-0-
11	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
12	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
01	1085	X	281	-0-	-804	-0-	216	1	65	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 241108 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7220 - 10402

08	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	903	1	4194	3	Y	-0-					23
09	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	871	1	4063	3	Y	-0-					23
10	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	908	1	5439	3	Y	-0-					23
11	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	922	1	6390	3	Y	-0-					23
12	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	826	1	6166	3	Y	-0-					23
*01	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	928	1	4973	3	Y	-0-					23

READ WELL #: 5 RRCID -> 241109 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8487 - 10906

08	20243	X	20243	-0-	-0-	-0-	492	1	19751	2	N	-0-					-0-
09	18490	X	18490	-0-	-0-	-0-	445	1	18045	2	N	-0-					-0-
10	18804	X	18804	-0-	-0-	-0-	473	1	18331	2	N	-0-					-0-
11	13506	X	13506	-0-	-0-	-0-	298	1	13208	2	N	-0-					-0-
12	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	154	1	6938	2	N	-0-					-0-
*01	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	129	1	5619	2	N	-0-					-0-

READ WELL #: 3 RRCID -> 241110 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8300 - 10353

08	7998	X	6868	-0-	-1130	-0-	167	1	6701	2	N	-0-					-0-
09	7830	X	6356	-0-	-1474	-0-	153	1	6203	2	N	-0-					-0-
10	8091	X	6606	-0-	-1485	-0-	166	1	6440	2	N	-0-					-0-
11	7830	X	5644	-0-	-2186	-0-	125	1	5519	2	N	-0-					-0-
12	7130	X	6946	-0-	-184	-0-	151	1	6795	2	N	-0-					-0-
*01	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	155	1	6775	2	N	-0-					-0-

CHIEF PENT WELL #: 10 RRCID -> 241111 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 727 - 8856

08	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	314	1	7383	2	N	-0-					-0-
09	7110	X	6537	-0-	-573	-0-	305	1	6232	2	N	-0-					-0-
10	7347	X	6521	-0-	-826	-0-	273	1	6248	2	N	-0-					-0-
11	7110	X	6191	-0-	-919	-0-	230	1	5961	2	N	-0-					-0-
12	7688	X	4587	-0-	-3101	-0-	138	1	4449	2	N	-0-					-0-
01	7688	X	6143	-0-	-1545	-0-	188	1	5955	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 #: 13 RRCID -> 241114 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7990 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	15918	X	15918	-0-	-0-	-0-	580	1	15338	2	N	-0-			-0-
09	15005	X	15005	-0-	-0-	-0-	542	1	14463	2	N	-0-			-0-
10	14974	X	14974	-0-	-0-	-0-	565	1	14409	2	N	-0-			-0-
11	15390	X	14303	-0-	-1087	-0-	473	1	13830	2	N	-0-			-0-
12	15903	X	13269	-0-	-2634	-0-	433	1	12836	2	N	-0-			-0-
01	15903	X	12225	-0-	-3678	-0-	410	1	11815	2	N	-0-			-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 8 RRCID -> 241116 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6706 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8246	X	7539	-0-	-707	-0-	7539	3			N	-0-			-0-
09	7800	X	7402	-0-	-398	-0-	7402	3			N	-0-			-0-
10	8091	X	7646	-0-	-445	-0-	7646	3			N	-0-			-0-
11	7830	X	7445	-0-	-385	-0-	7445	3			N	-0-			-0-
12	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	7763	3			N	-0-			-0-
*01	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	7712	3			N	-0-			-0-

ELKINS WELL #: 17 RRCID -> 241117 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7230 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10571	X	6674	-0-	-3897	-0-	272	1	6402	2	N	-0-			-0-
09	9630	X	7017	-0-	-2613	-0-	326	1	6691	2	N	-0-			-0-
10	10044	X	7270	-0-	-2774	-0-	303	1	6967	2	N	-0-			-0-
11	9720	X	8212	-0-	-1508	-0-	305	1	7907	2	N	-0-			-0-
12	8742	X	7490	-0-	-1252	-0-	227	1	7263	2	N	-0-			-0-
*01	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	229	1	7276	2	N	-0-			-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 9 RRCID -> 241118 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6650 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11780	X	11084	-0-	-696	-0-	11084	3			N	-0-			-0-
09	11400	X	11102	-0-	-298	-0-	11102	3			N	-0-			-0-
10	11284	X	9768	-0-	-1516	-0-	9768	3			N	-0-			-0-
11	10920	X	9809	-0-	-1111	-0-	9809	3			N	-0-			-0-
12	10881	X	5878	-0-	-5003	-0-	448	1	5430	3	N	-0-			-0-
01	10881	X	778	-0-	-10103	-0-	588	1	190	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
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	148	1	521	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	7268	-0-	4268	4268	275	1	6993	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	8320	-0-	5220	9488	625	1	7695	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	8219	-0-	5219	14707	658	1	7561	3	N	-0-			-0-
12	23437	X	8730	-0-	-14707	-0-	681	1	8049	3	N	-0-			-0-
*01	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	658	1	8097	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
08	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	3			N	-0-			-0-
09	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	3			N	-0-			-0-
10	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-			-0-
11	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-			-0-
12	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-			-0-
*01	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			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
08	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	1058	1	2944	2	N	-0-			-0-
09	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	1146	1	2929	2	N	-0-			-0-
10	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	1126	1	3024	2	N	-0-			-0-
11	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	895	1	1080	2	N	-0-			-0-
12	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	1			N	-0-			-0-
*01	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	849	1	222	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASTIN CENTRAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241192 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8495 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5921	X	5399	-0-	-522	-0-	358	1	5041	2	N	-0-			-0-
09	5640	X	5162	-0-	-478	-0-	470	1	4692	2	N	-0-			-0-
10	5828	X	5300	-0-	-528	-0-	374	1	4926	2	N	-0-			-0-
11	5640	X	5261	-0-	-379	-0-	290	1	4971	2	N	-0-			-0-
12	5828	X	5286	-0-	-542	-0-	188	1	5098	2	N	-0-			-0-
01	5394	X	5238	-0-	-156	-0-	216	1	5022	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
08	7688	X	7076	-0-	-612	-0-	157	1	6919	2	N	-0-			-0-
09	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	151	1	7132	2	N	-0-			-0-
10	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	168	1	8155	2	N	-0-			-0-
11	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	150	1	7506	2	N	-0-			-0-
12	7316	X	6878	-0-	-438	-0-	140	1	6738	2	N	-0-			-0-
01	7316	X	7046	-0-	-270	-0-	150	1	6896	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
08	21669	X	20324	-0-	-1345	-0-	494	1	19830	2	N	-0-			-0-
09	20970	X	19536	-0-	-1434	-0-	471	1	19065	2	N	-0-			-0-
10	21669	X	20170	-0-	-1499	-0-	507	1	19663	2	N	-0-			-0-
11	20970	X	17996	-0-	-2974	-0-	397	1	17599	2	N	-0-			-0-
12	20336	X	18407	-0-	-1929	-0-	401	1	18006	2	N	-0-			-0-
01	20336	X	19673	-0-	-663	-0-	440	1	19233	2	N	-0-			-0-

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
08	14805	X	14805	-0-	-0-	-0-	360	1	14445	2	N	-0-			-0-
09	13999	X	13999	-0-	-0-	-0-	337	1	13662	2	N	-0-			-0-
10	14415	X	13777	-0-	-638	-0-	347	1	13430	2	N	-0-			-0-
11	14309	X	14309	-0-	-0-	-0-	316	1	13993	2	N	-0-			-0-
12	14477	X	14329	-0-	-148	-0-	312	1	14017	2	N	-0-			-0-
01	14477	X	11963	-0-	-2514	-0-	268	1	11695	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
08	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	10265	3			N	-0-			-0-
09	9240	X	6212	-0-	-3028	-0-	6212	3			N	-0-			-0-
10	9548	X	5275	-0-	-4273	-0-	5275	3			N	-0-			-0-
11	9930	X	6183	-0-	-3747	-0-	6183	3			N	-0-			-0-
12	7998	X	5264	-0-	-2734	-0-	5264	3			N	-0-			-0-
01	7998	X	4958	-0-	-3040	-0-	4958	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
08	14911	X	14260	-0-	-651	-0-	347	1	13913	2	N	-0-			-0-
09	14130	X	13230	-0-	-900	-0-	319	1	12911	2	N	-0-			-0-
10	14601	X	13561	-0-	-1040	-0-	341	1	13220	2	N	-0-			-0-
11	13800	X	9234	-0-	-4566	-0-	306	1	8928	2	N	-0-			-0-
12	14131	X	14131	-0-	-0-	-0-	461	1	13670	2	N	-0-			-0-
01	13330	X	9740	-0-	-3590	-0-	327	1	9413	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
08	15407	X	13695	-0-	-1712	-0-	455	1	13240	3	Y	-0-			10
09	14550	X	13180	-0-	-1370	-0-	428	1	12752	3	Y	-0-			10
10	14406	X	14406	-0-	-0-	-0-	455	1	13951	3	Y	-0-			10
11	13620	X	13569	-0-	-51	-0-	434	1	13135	3	Y	-0-			10
12	13919	X	13597	-0-	-322	-0-	67	1	13530	3	Y	-0-			10
01	13919	X	13764	-0-	-155	-0-	474	1	13290	3	Y	-0-			10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
08	7130	X	6700	-0-	-430	-0-	151	1	6549	3	N	-0-					-0-
09	6900	X	6497	-0-	-403	-0-	143	1	6354	3	N	-0-					-0-
10	7037	X	6971	-0-	-66	-0-	150	1	6821	3	N	-0-					-0-
11	6630	X	6435	-0-	-195	-0-	141	1	6294	3	N	-0-					-0-
12	6851	X	6493	-0-	-358	-0-	21	1	6472	3	N	-0-					-0-
01	6975	X	6503	-0-	-472	-0-	158	1	6345	3	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 11 RRCID -> 241428 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7503 - 9005

08	11563	X	11480	-0-	-83	-0-	418	1	11062	2	N	-0-					-0-
09	11190	X	10798	-0-	-392	-0-	390	1	10408	2	N	-0-					-0-
10	11408	X	11180	-0-	-228	-0-	422	1	10758	2	N	-0-					-0-
11	11100	X	10724	-0-	-376	-0-	355	1	10369	2	N	-0-					-0-
12	11377	X	11029	-0-	-348	-0-	360	1	10669	2	N	-0-					-0-
01	11377	X	11050	-0-	-327	-0-	371	1	10679	2	N	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 241442 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7200 - 9650

08	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	1104	1	5965	3	Y	32					35
							35	9									
09	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	1081	1	6319	3	Y	25					60
							28	9									
10	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	1180	1	8650	3	Y	42					102
							46	9									
11	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	1041	1	5181	3	Y	35	107	1			30
							39	9									
12	7688	X	7513	-0-	-175	-0-	931	1	6549	3	Y	30					60
							33	9									
01	9455	X	6464	-0-	-2991	-0-	1088	1	5329	3	Y	43					103
							47	9									

WOODY BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 242649 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7250 - 9390

08	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	711	1	13	2	N	-0-					-0-
							5904	3									
09	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	261	1	3	2	N	-0-					-0-
							5231	3									
10	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	527	1	1	2	N	-0-					-0-
							8774	3									
11	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	462	1	3	2	N	-0-					-0-
							7542	3									
12	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	528	1	1	2	N	-0-					-0-
							7531	3									
*01	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	524	1	15	2	N	-0-					-0-
							7582	3									

BOHN, TINA WELL #: 2 RRCID -> 242650 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9100 - 11220

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 18 RRCID -> 242652 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8151 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	961	N	748	-0-	-213	-0-	683	1	65	3	N	-0-			-0-
09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	652	1	575	3	N	-0-			-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	1			N	-0-			-0-
11	720	N	22	-0-	-698	-0-	22	1			N	-0-			-0-
*12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 242663 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7705 - 10333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11749	X	11322	-0-	-427	-0-	413	1	10909	2	N	-0-			-0-
09	11220	X	10640	-0-	-580	-0-	384	1	10256	2	N	-0-			-0-
10	11594	X	10666	-0-	-928	-0-	402	1	10264	2	N	-0-			-0-
11	11220	X	10082	-0-	-1138	-0-	334	1	9748	2	N	-0-			-0-
12	11315	X	10978	-0-	-337	-0-	358	1	10620	2	N	-0-			-0-
*01	11416	X	11416	-0-	-0-	-0-	383	1	11033	2	N	-0-			-0-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7936	X	6702	-0-	-1234	-0-	151	1	6551	3	N	-0-			-0-
09	7680	X	6509	-0-	-1171	-0-	143	1	6366	3	N	-0-			-0-
10	7936	X	7889	-0-	-47	-0-	170	1	7719	3	N	-0-			-0-
11	7680	X	7409	-0-	-271	-0-	162	1	7247	3	N	-0-			-0-
*12	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	157	1	7164	3	N	-0-			-0-
*01	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	180	1	7170	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 242811 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8116 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7657	X	7315	-0-	-342	-0-	165	1	7150	3	N	-0-			-0-
09	7410	X	6809	-0-	-601	-0-	151	1	6658	3	N	-0-			-0-
10	7626	X	6592	-0-	-1034	-0-	142	1	6450	3	N	-0-			-0-
11	7140	X	6484	-0-	-656	-0-	142	1	6342	3	N	-0-			-0-
*12	7099	X	6707	-0-	-392	-0-	144	1	6563	3	N	-0-			-0-
01	7099	X	6327	-0-	-772	-0-	154	1	6173	3	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 242816 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7821 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8804	X	8405	-0-	-399	-0-	204	1	8201	2	N	-0-			-0-
09	8520	X	7844	-0-	-676	-0-	189	1	7655	2	N	-0-			-0-
10	8680	X	7930	-0-	-750	-0-	199	1	7731	2	N	-0-			-0-
11	8370	X	7772	-0-	-598	-0-	172	1	7600	2	N	-0-			-0-
12	8153	X	8119	-0-	-34	-0-	177	1	7942	2	N	-0-			-0-
01	8153	X	7814	-0-	-339	-0-	175	1	7639	2	N	-0-			-0-

SMITH, H. A. WELL #: 4 RRCID -> 242818 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7801 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9145	X	7141	-0-	-2004	-0-	260	1	6881	2	N	-0-			-0-
09	7950	X	6796	-0-	-1154	-0-	245	1	6551	2	N	-0-			-0-
10	7626	X	7238	-0-	-388	-0-	273	1	6965	2	N	-0-			-0-
11	7380	X	6486	-0-	-894	-0-	215	1	6271	2	N	-0-			-0-
12	7347	X	7320	-0-	-27	-0-	239	1	7081	2	N	-0-			-0-
*01	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	314	1	9041	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KORB, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 242822 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. N/A

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

SHERROD, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 242831 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7804 - 11874

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		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

08	9052	X	8658	-0-	-394	-0-	192	1	8466	2	N	-0-					-0-
09	8760	X	8454	-0-	-306	-0-	175	1	8279	2	N	-0-					-0-
10	9052	X	8592	-0-	-460	-0-	174	1	8418	2	N	-0-					-0-
11	8670	X	8201	-0-	-469	-0-	161	1	8040	2	N	-0-					-0-
12	8649	X	8357	-0-	-292	-0-	170	1	8187	2	N	-0-					-0-
01	8649	X	8276	-0-	-373	-0-	177	1	8099	2	N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 242833 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8121 - 11964

08	11532	X	10917	-0-	-615	-0-	242	1	10675	2	N	-0-					-0-
09	11130	X	10741	-0-	-389	-0-	222	1	10519	2	N	-0-					-0-
10	11222	X	10953	-0-	-269	-0-	222	1	10731	2	N	-0-					-0-
11	10620	X	10491	-0-	-129	-0-	206	1	10285	2	N	-0-					-0-
12	11067	X	10344	-0-	-723	-0-	210	1	10134	2	N	-0-					-0-
01	11067	X	10357	-0-	-710	-0-	221	1	10136	2	N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 242835 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8044 - 11323

08	8928	X	8479	-0-	-449	-0-	188	1	8291	2	N	-0-					-0-
09	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	181	1	8555	2	N	-0-					-0-
10	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	191	1	9255	2	N	-0-					-0-
11	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	172	1	8588	2	N	-0-					-0-
12	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	186	1	8989	2	N	-0-					-0-
*01	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	196	1	8992	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS, BURLEY WELL #: 1 RRCID -> 242837 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7327 - 9475

08	3441	X	2897	-0-	-544	-0-	461	1	2436	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	2347	-0-	-983	-0-	321	1	2026	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	2530	-0-	-725	-0-	398	1	2132	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	2253	-0-	-807	-0-	316	1	1937	2	N	-0-					-0-
12	2635	X	2144	-0-	-491	-0-	290	1	1854	2	N	-0-					-0-
01	2635	X	1611	-0-	-1024	-0-	274	1	1337	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 13 RRCID -> 243129 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6630 - 8684

08	9269	X	8571	-0-	-698	-0-	8571	3			N	-0-					-0-
09	8550	X	7928	-0-	-622	-0-	7928	3			N	-0-					-0-
10	8804	X	8357	-0-	-447	-0-	8357	3			N	-0-					-0-
11	8490	X	7829	-0-	-661	-0-	7829	3			N	-0-					-0-
12	8556	X	8128	-0-	-428	-0-	8128	3			N	-0-					-0-
01	8556	X	8086	-0-	-470	-0-	8086	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
08	1984	X	1274	-0-	-710	-0-	588	1	686	2	N	-0-					-0-
09	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	542	1	1894	2	N	-0-					-0-
10	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	613	1	1891	2	N	-0-					-0-
11	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	634	1	3174	2	N	-0-					-0-
12	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	764	1	4265	2	N	-0-					-0-
*01	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	747	1	3668	2	N	-0-					-0-

PETTY, DELORES WELL #: 1 RRCID -> 243145 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7503 - 9122

08	6634	X	5745	-0-	-889	-0-	304	1	5441	2	N	-0-					-0-
09	5910	X	5377	-0-	-533	-0-	204	1	5173	2	N	-0-					-0-
10	5828	X	5388	-0-	-440	-0-	246	1	5142	2	N	-0-					-0-
11	5640	X	4917	-0-	-723	-0-	195	1	4722	2	N	-0-					-0-
12	5828	X	5257	-0-	-571	-0-	153	1	5104	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	5277	-0-	-458	-0-	288	1	4989	2	N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 243146 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7673 - 10898

08	10774	X	10774	-0-	-0-	-0-	239	1	10535	2	N	-0-					-0-
09	10837	X	10837	-0-	-0-	-0-	224	1	10613	2	N	-0-					-0-
10	11089	X	11089	-0-	-0-	-0-	224	1	10865	2	N	-0-					-0-
11	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	210	1	10519	2	N	-0-					-0-
12	10509	X	10459	-0-	-50	-0-	212	1	10247	2	N	-0-					-0-
*01	10674	X	10674	-0-	-0-	-0-	228	1	10446	2	N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 243147 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7786 - 11119

08	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	51	1	2228	2	N	-0-					-0-
09	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	51	1	2397	2	N	-0-					-0-
10	527	N	521	-0-	-6	-0-	11	1	510	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	532	-0-	-1448	-0-	10	1	522	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	577	-0-	-1469	-0-	12	1	565	2	N	-0-					-0-
*01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	12	1	545	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 243161 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8267 - 9746

08	11648	X	11648	-0-	-0-	-0-	424	1	11224	2	N	-0-					-0-
09	11250	X	10949	-0-	-301	-0-	395	1	10554	2	N	-0-					-0-
10	11625	X	11059	-0-	-566	-0-	417	1	10642	2	N	-0-					-0-
11	11250	X	10627	-0-	-623	-0-	352	1	10275	2	N	-0-					-0-
12	11780	X	10462	-0-	-1318	-0-	342	1	10120	2	N	-0-					-0-
01	11656	X	10414	-0-	-1242	-0-	350	1	10064	2	N	-0-					-0-

REEVES, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 243165 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6710 - 8782

08	6355	X	6116	-0-	-239	-0-	33	1	13	2	Y	22					55
							6046	3	24	9							
09	6150	X	5876	-0-	-274	-0-	26	1	4	2	Y	20					75
							5824	3	22	9							
10	6355	X	5438	-0-	-917	-0-	25	1	1	2	Y	22					97
							5388	3	24	9							
*11	6150	X	5394	-0-	-756	-0-	25	1	2	2	Y	54					151
							5308	3	59	9							
12	5735	X	4861	-0-	-874	-0-	23	1	1	2	Y	5					156
							4831	3	6	9							
01	5735	X	4746	-0-	-989	-0-	21	1	10	2	Y	29	135	1			50
							4683	3	32	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
REEVES, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 243169 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6400 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	46	1	18	2	Y	24					69
							8326	3	26	9							
09	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	36	1	5	2	Y	57					126
							7834	3	63	9							
10	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	36	1	1	2	Y	37					163
							7985	3	41	9							
11	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	37	1	4	2	Y	20					183
							7722	3	22	9							
12	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	38	1	1	2	Y	15					198
							8165	3	17	9							
01	7936	X	7017	-0-	-919	-0-	32	1	14	2	Y	46	191	1			53
							6920	3	51	9							

CARLOCK, ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 243170 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7706 - 10934

08	14756	X	12792	-0-	-1964	-0-	284	1	12508	2	N	-0-					-0-
09	14280	X	12143	-0-	-2137	-0-	251	1	11892	2	N	-0-					-0-
10	15171	X	15171	-0-	-0-	-0-	307	1	14864	2	N	-0-					-0-
11	13782	X	13782	-0-	-0-	-0-	270	1	13512	2	N	-0-					-0-
12	13132	X	13132	-0-	-0-	-0-	266	1	12866	2	N	-0-					-0-
*01	17916	X	17916	-0-	-0-	-0-	382	1	17534	2	N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 243172 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7674 - 10374

08	19499	X	14903	-0-	-4596	-0-	331	1	14572	2	N	-0-					-0-
09	18540	X	16478	-0-	-2062	-0-	341	1	16137	2	N	-0-					-0-
10	16895	X	14750	-0-	-2145	-0-	299	1	14451	2	N	-0-					-0-
11	16170	X	13783	-0-	-2387	-0-	270	1	13513	2	N	-0-					-0-
12	16368	X	14356	-0-	-2012	-0-	291	1	14065	2	N	-0-					-0-
01	16368	X	14080	-0-	-2288	-0-	301	1	13779	2	N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 3 RRCID -> 243173 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7697 - 11253

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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

08	9920	X	9405	-0-	-515	-0-	209	1	9196	2	N	-0-					-0-
09	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	203	1	9591	2	N	-0-					-0-
10	9703	X	9566	-0-	-137	-0-	194	1	9372	2	N	-0-					-0-
11	9210	X	8881	-0-	-329	-0-	174	1	8707	2	N	-0-					-0-
12	9734	X	9007	-0-	-727	-0-	183	1	8824	2	N	-0-					-0-
01	9734	X	8896	-0-	-838	-0-	190	1	8706	2	N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 4 RRCID -> 243299 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7758 - 12372

08	11377	X	9354	-0-	-2023	-0-	208	1	9146	2	N	-0-					-0-
09	11010	X	8180	-0-	-2830	-0-	169	1	8011	2	N	-0-					-0-
10	11377	X	8933	-0-	-2444	-0-	181	1	8752	2	N	-0-					-0-
11	9390	X	8747	-0-	-643	-0-	171	1	8576	2	N	-0-					-0-
12	7657	X	7447	-0-	-210	-0-	151	1	7296	2	N	-0-					-0-
*01	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	195	1	8920	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCLURE WELL #: 3 RRCID -> 243301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7720 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14818	X	12679	-0-	-2139	-0-	281	1	12398	2	N	-0-					-0-
09	14340	X	12227	-0-	-2113	-0-	253	1	11974	2	N	-0-					-0-
10	14818	X	11845	-0-	-2973	-0-	240	1	11605	2	N	-0-					-0-
11	14340	X	14138	-0-	-202	-0-	277	1	13861	2	N	-0-					-0-
12	14956	X	14956	-0-	-0-	-0-	303	1	14653	2	N	-0-					-0-
*01	14409	X	14409	-0-	-0-	-0-	308	1	14101	2	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 10 RRCID -> 243303 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7545 - 10309

08	22134	X	21302	-0-	-832	-0-	518	1	20784	2	N	-0-					-0-
09	21420	X	19323	-0-	-2097	-0-	465	1	18858	2	N	-0-					-0-
10	21669	X	19130	-0-	-2539	-0-	481	1	18649	2	N	-0-					-0-
11	20940	X	20660	-0-	-280	-0-	684	1	19976	2	N	-0-					-0-
12	20883	X	20883	-0-	-0-	-0-	682	1	20201	2	N	-0-					-0-
01	20646	X	19120	-0-	-1526	-0-	642	1	18478	2	N	-0-					-0-

ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243304 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7969 - 11897

08	8401	X	8260	-0-	-141	-0-	183	1	8077	2	N	-0-					-0-
09	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	169	1	7985	2	N	-0-					-0-
10	8401	X	8117	-0-	-284	-0-	164	1	7953	2	N	-0-					-0-
11	8130	X	7729	-0-	-401	-0-	151	1	7578	2	N	-0-					-0-
12	8277	X	7642	-0-	-635	-0-	155	1	7487	2	N	-0-					-0-
01	8277	X	7607	-0-	-670	-0-	162	1	7445	2	N	-0-					-0-

PICKARD WELL #: 1 RRCID -> 243314 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7170 - 8662

08	4743	X	4538	-0-	-205	-0-	25	1	10	2	N	4					122
							4499	3	4	9							
09	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	21	1	3	2	N	68					190
							4581	3	75	9							
10	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	21	1	1	2	N	71	155	1			106
							4649	3	78	9							
11	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	23	1	2	2	N	251	184	1			173
							4740	3	276	9							
12	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	21	1	1	2	N	29					202
							4558	3	32	9							
*01	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	21	1	10	2	N	7					209
							4665	3	8	9							

TADLOCK, MARGARET WELL #: 8 RRCID -> 243318 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7560 - 9124

08	13578	X	12803	-0-	-775	-0-	311	1	12492	2	N	-0-					-0-
09	12810	X	12301	-0-	-509	-0-	296	1	12005	2	N	-0-					-0-
10	13051	X	12338	-0-	-713	-0-	310	1	12028	2	N	-0-					-0-
11	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	419	1	12233	2	N	-0-					-0-
12	12772	X	12494	-0-	-278	-0-	408	1	12086	2	N	-0-					-0-
01	12772	X	11522	-0-	-1250	-0-	387	1	11135	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 243320 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7849 - 9532

08	10633	X	9499	-0-	-1134	-0-	346	1	9153	2	N	-0-					-0-
09	10290	X	9183	-0-	-1107	-0-	332	1	8851	2	N	-0-					-0-
10	10044	X	9840	-0-	-204	-0-	371	1	9469	2	N	-0-					-0-
11	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	311	1	9099	2	N	-0-					-0-
12	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	313	1	9272	2	N	-0-					-0-
01	9827	X	9241	-0-	-586	-0-	310	1	8931	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 & WEST WELL #: 3 RRCID -> 243325 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6840 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11935	X	9543	-0-	-2392	-0-	9543	3			N	-0-					-0-
09	11550	X	8912	-0-	-2638	-0-	8912	3			N	-0-					-0-
10	11935	X	9036	-0-	-2899	-0-	9036	3			N	-0-					-0-
11	10080	X	8385	-0-	-1695	-0-	8385	3			N	-0-					-0-
12	9610	X	8789	-0-	-821	-0-	8789	3			N	-0-					-0-
01	9548	X	8867	-0-	-681	-0-	8867	3			N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 243355 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6642 - 9068

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	4309	X	4100	-0-	-209	-0-	22	1	9	2	Y	30	30	1			28
							4036	3	33	9							
09	4170	X	3028	-0-	-1142	-0-	13	1	2	2	Y	74	81	1			21
							2932	3	81	9							
10	4278	X	3909	-0-	-369	-0-	18	1	3858	3	Y	30					51
							33	9									
11	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	28	1	3	2	Y	45	47	1			49
							5804	3	50	9							
12	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	26	1	1	2	Y	64	97	1			16
							5435	3	70	9							
*01	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	28	1	12	2	Y	50	47	1			19
							5994	3	55	9							

PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243377 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7590 - 9354

08	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	787	1	5826	2	N	-0-					-0-
09	6690	X	1755	-0-	-4935	-0-	699	1	1056	2	N	-0-					-0-
10	21111	X	21111	-0-	-0-	-0-	1156	1	19955	2	N	-0-					-0-
11	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	894	1	8826	2	N	-0-					-0-
12	7316	X	7314	-0-	-2	-0-	831	1	6483	2	N	-0-					-0-
01	21111	X	7704	-0-	-13407	-0-	883	1	6821	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS, BURLEY WELL #: 2 RRCID -> 243379 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7505 - 9652

08	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	740	1	3904	2	N	-0-					-0-
09	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	794	1	5022	2	N	-0-					-0-
10	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	817	1	4364	2	N	-0-					-0-
11	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	867	1	5316	2	N	-0-					-0-
12	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	847	1	5416	2	N	-0-					-0-
*01	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	1078	1	5264	2	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 7 RRCID -> 243381 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7676 - 10935

08	15221	X	14274	-0-	-947	-0-	520	1	13754	2	N	-0-					-0-
09	14490	X	13598	-0-	-892	-0-	491	1	13107	2	N	-0-					-0-
10	14818	X	13904	-0-	-914	-0-	524	1	13380	2	N	-0-					-0-
11	14340	X	13371	-0-	-969	-0-	442	1	12929	2	N	-0-					-0-
12	14198	X	13646	-0-	-552	-0-	446	1	13200	2	N	-0-					-0-
01	14198	X	13449	-0-	-749	-0-	451	1	12998	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 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
08	8184	X	4665	-0-	-3519	-0-	105	1	4560	3	N	-0-					-0-
09	7860	X	5265	-0-	-2595	-0-	117	1	5148	3	N	-0-					-0-
10	7998	X	5893	-0-	-2105	-0-	127	1	5766	3	N	-0-					-0-
11	7260	X	5469	-0-	-1791	-0-	119	1	5350	3	N	-0-					-0-
*12	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	115	1	5237	3	N	-0-					-0-
*01	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	147	1	5891	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
08	14384	X	14085	-0-	-299	-0-	573	1	13512	2	N	-0-					-0-
09	13920	X	12837	-0-	-1083	-0-	598	1	12239	2	N	-0-					-0-
10	14353	X	11569	-0-	-2784	-0-	484	1	11085	2	N	-0-					-0-
11	13890	X	11404	-0-	-2486	-0-	422	1	10982	2	N	-0-					-0-
12	14353	X	10968	-0-	-3385	-0-	332	1	10636	2	N	-0-					-0-
01	14074	X	10299	-0-	-3775	-0-	314	1	9985	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
08	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	204	1	8187	2	N	-0-					-0-
09	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	190	1	7717	2	N	-0-					-0-
10	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	203	1	7860	2	N	-0-					-0-
11	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	289	1	8453	2	N	-0-					-0-
12	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	279	1	8256	2	N	-0-					-0-
01	8401	X	7740	-0-	-661	-0-	260	1	7480	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
08	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	149	1	6462	3	N	-0-					-0-
09	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	134	1	5935	3	N	-0-					-0-
10	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	134	1	6108	3	N	-0-					-0-
11	6390	X	5688	-0-	-702	-0-	124	1	5564	3	N	-0-					-0-
*12	6603	X	5823	-0-	-780	-0-	126	1	5697	3	N	-0-					-0-
01	6603	X	5974	-0-	-629	-0-	146	1	5828	3	N	-0-					-0-

H & H FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 243483 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6900 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	816	1	4503	3	N	-0-					10
09	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	775	1	4180	3	N	-0-					10
10	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	803	1	4085	3	N	-0-					10
11	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	783	1	4125	3	N	-0-					10
12	5332	X	4856	-0-	-476	-0-	715	1	4141	3	N	-0-					10
01	5332	X	4963	-0-	-369	-0-	804	1	4159	3	N	-0-					10

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
08	11287	X	11287	-0-	-0-	-0-	1324	1	9963	2	N	-0-					-0-
09	10380	X	10380	-0-	-0-	-0-	1273	1	9107	2	N	-0-					-0-
10	11119	X	11119	-0-	-0-	-0-	1318	1	9801	2	N	-0-					-0-
11	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	1220	1	6981	2	N	-0-					-0-
12	11805	X	11805	-0-	-0-	-0-	1327	1	10478	2	N	-0-					-0-
*01	11302	X	11302	-0-	-0-	-0-	1269	1	10033	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
08	12245	X	2499	-0-	-9746	-0-	101	1	2398	2	N	-0-					-0-
09	16827	X	16827	-0-	-0-	-0-	784	1	16043	2	N	-0-					-0-
10	13907	X	13907	-0-	-0-	-0-	579	1	13328	2	N	-0-					-0-
11	13990	X	13990	-0-	-0-	-0-	518	1	13472	2	N	-0-					-0-
12	12419	X	12419	-0-	-0-	-0-	375	1	12044	2	N	-0-					-0-
01	12400	X	322	-0-	-12078	-0-	10	1	312	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
08	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	84	1	3690	2	N	-0-			-0-
09	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	78	1	3691	2	N	-0-			-0-
10	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	77	1	3726	2	N	-0-			-0-
11	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	71	1	3560	2	N	-0-			-0-
12	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	72	1	3494	2	N	-0-			-0-
*01	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	77	1	3530	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 41 RRCID -> 243544 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7600 - 12134

08	22630	X	20341	-0-	-2289	-0-	741	1	19600	2	N	-0-			-0-
09	21870	X	19379	-0-	-2491	-0-	700	1	18679	2	N	-0-			-0-
10	21514	X	19995	-0-	-1519	-0-	754	1	19241	2	N	-0-			-0-
11	20400	X	18511	-0-	-1889	-0-	613	1	17898	2	N	-0-			-0-
12	20708	X	20159	-0-	-549	-0-	658	1	19501	2	N	-0-			-0-
01	20336	X	16091	-0-	-4245	-0-	540	1	15551	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 243606 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7900 - 11360

08	14942	X	13686	-0-	-1256	-0-	499	1	13187	2	N	-0-			-0-
09	14460	X	13061	-0-	-1399	-0-	472	1	12589	2	N	-0-			-0-
10	14942	X	13262	-0-	-1680	-0-	500	1	12762	2	N	-0-			-0-
11	14250	X	12490	-0-	-1760	-0-	413	1	12077	2	N	-0-			-0-
12	13826	X	12989	-0-	-837	-0-	424	1	12565	2	N	-0-			-0-
01	13671	X	12940	-0-	-731	-0-	434	1	12506	2	N	-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 243608 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7620 - 9224

08	7130	X	6511	-0-	-619	-0-	266	1	6245	2	N	-0-			-0-
09	6900	X	6182	-0-	-718	-0-	287	1	5895	2	N	-0-			-0-
10	6882	X	5972	-0-	-910	-0-	250	1	5722	2	N	-0-			-0-
11	6300	X	4773	-0-	-1527	-0-	177	1	4596	2	N	-0-			-0-
12	6510	X	4970	-0-	-1540	-0-	151	1	4819	2	N	-0-			-0-
01	6510	X	5528	-0-	-982	-0-	171	1	5357	2	N	-0-			-0-

ROSS WELL #: 2 RRCID -> 243613 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7516 - 10726

08	6634	X	6439	-0-	-195	-0-	345	1	6094	2	N	-0-			-0-
09	6420	X	5996	-0-	-424	-0-	232	1	5764	2	N	-0-			-0-
10	6634	X	6265	-0-	-369	-0-	301	1	5964	2	N	-0-			-0-
11	6360	X	6017	-0-	-343	-0-	248	1	5769	2	N	-0-			-0-
12	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	207	1	6676	2	N	-0-			-0-
01	6386	X	6033	-0-	-353	-0-	345	1	5688	2	N	-0-			-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 243616 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7540 - 9824

08	13504	X	13504	-0-	-0-	-0-	328	1	13176	2	N	-0-			-0-
09	12531	X	12531	-0-	-0-	-0-	302	1	12229	2	N	-0-			-0-
10	13156	X	13156	-0-	-0-	-0-	331	1	12825	2	N	-0-			-0-
11	13650	X	13650	-0-	-0-	-0-	452	1	13198	2	N	-0-			-0-
12	14133	X	14133	-0-	-0-	-0-	461	1	13672	2	N	-0-			-0-
*01	13495	X	13495	-0-	-0-	-0-	453	1	13042	2	N	-0-			-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 243620 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7818 - 11013

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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
EARP, M. L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 243626 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10354	X	8805	-0-	-1549	-0-	293	1	8512	3	N	-0-			-0-
09	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	324	1	9663	3	N	-0-			-0-
10	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	295	1	9024	3	N	-0-			-0-
11	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	300	1	9078	3	N	-0-			-0-
12	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	45	1	9062	3	N	-0-			-0-
*01	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	304	1	8477	3	N	-0-			-0-

CAMPBELL, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 243628 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 7200 - 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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2014 - PLUGGED 10/09/14

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 243630 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7960 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11789	X	11789	-0-	-0-	-0-	481	1	11308	2	N	-0-			-0-
09	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	519	1	10607	2	N	-0-			-0-
10	11367	X	11367	-0-	-0-	-0-	475	1	10892	2	N	-0-			-0-
11	11400	X	10266	-0-	-1134	-0-	382	1	9884	2	N	-0-			-0-
12	11687	X	10426	-0-	-1261	-0-	317	1	10109	2	N	-0-			-0-
01	11687	X	10115	-0-	-1572	-0-	309	1	9806	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243632 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7809 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11284	X	10858	-0-	-426	-0-	245	1	10613	3	N	-0-			-0-
09	10890	X	10157	-0-	-733	-0-	225	1	9932	3	N	-0-			-0-
10	11253	X	10629	-0-	-624	-0-	229	1	10400	3	N	-0-			-0-
11	10500	X	10043	-0-	-457	-0-	219	1	9824	3	N	-0-			-0-
*12	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	230	1	10470	3	N	-0-			-0-
*01	10913	X	10913	-0-	-0-	-0-	266	1	10647	3	N	-0-			-0-

WEST & WEST WELL #: 2 RRCID -> 243634 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6705 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	13650	X	13650	-0-	-0-	-0-	13650	3			N	-0-			-0-
09	13055	X	13055	-0-	-0-	-0-	13055	3			N	-0-			-0-
10	13307	X	13307	-0-	-0-	-0-	13307	3			N	-0-			-0-
11	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	10820	3			N	-0-			-0-
12	13702	X	8805	-0-	-4897	-0-	8805	3			N	-0-			-0-
01	13640	X	10950	-0-	-2690	-0-	10950	3			N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 19 RRCID -> 243635 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8156 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	16131	X	16131	-0-	-0-	-0-	588	1	15543	2	N	-0-			-0-
09	12630	X	11010	-0-	-1620	-0-	398	1	10612	2	N	-0-			-0-
10	13051	X	10909	-0-	-2142	-0-	411	1	10498	2	N	-0-			-0-
11	12630	X	10910	-0-	-1720	-0-	361	1	10549	2	N	-0-			-0-
12	10984	X	10984	-0-	-0-	-0-	359	1	10625	2	N	-0-			-0-
01	10850	X	10601	-0-	-249	-0-	356	1	10245	2	N	-0-			-0-

SMITH, H. A. WELL #: 6 RRCID -> 243636 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7920 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10416	X	10372	-0-	-44	-0-	252	1	10120	2	N	-0-			-0-
09	10854	X	10854	-0-	-0-	-0-	392	1	10462	2	N	-0-			-0-
10	10652	X	10652	-0-	-0-	-0-	268	1	10384	2	N	-0-			-0-
11	10080	X	8047	-0-	-2033	-0-	266	1	7781	2	N	-0-			-0-
12	15060	X	15060	-0-	-0-	-0-	492	1	14568	2	N	-0-			-0-
*01	13576	X	13576	-0-	-0-	-0-	456	1	13120	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JARVIS TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 243642 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7390 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16182	X	14364	-0-	-1818	-0-	588	1	13776	2	N	-0-					-0-
09	15660	X	12456	-0-	-3204	-0-	579	1	11877	2	N	-0-					-0-
10	16182	X	15212	-0-	-970	-0-	630	1	14582	2	N	-0-					-0-
11	14708	X	14708	-0-	-0-	-0-	549	1	14159	2	N	-0-					-0-
12	14949	X	14949	-0-	-0-	-0-	449	1	14500	2	N	-0-					-0-
*01	14734	X	14734	-0-	-0-	-0-	446	1	14288	2	N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 2 RRCID -> 243650 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7785 - 9124

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	13671	X	5606	-0-	-8065	-0-	136	1	5470	2	N	-0-					-0-
09	13230	X	12325	-0-	-905	-0-	297	1	12028	2	N	-0-					-0-
10	13547	X	11728	-0-	-1819	-0-	295	1	11433	2	N	-0-					-0-
11	12630	X	12471	-0-	-159	-0-	413	1	12058	2	N	-0-					-0-
12	12865	X	12538	-0-	-327	-0-	409	1	12129	2	N	-0-					-0-
01	12741	X	12338	-0-	-403	-0-	414	1	11924	2	N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 5 RRCID -> 243657 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8075 - 10539

08	7006	X	6364	-0-	-642	-0-	155	1	6209	2	N	-0-					-0-
09	6780	X	5776	-0-	-1004	-0-	139	1	5637	2	N	-0-					-0-
10	6758	X	5826	-0-	-932	-0-	147	1	5679	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	5394	-0-	-1146	-0-	119	1	5275	2	N	-0-					-0-
12	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	136	1	6129	2	N	-0-					-0-
*01	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	142	1	6183	2	N	-0-					-0-

SEWELL "B" - CURRIE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243851 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7276 - 9865

08	18174	X	18174	-0-	-0-	-0-	605	1	17569	3	Y	-0-					-0-
09	15600	X	13848	-0-	-1752	-0-	450	1	13398	3	Y	-0-					-0-
10	16120	X	6766	-0-	-9354	-0-	214	1	6552	3	Y	-0-					-0-
11	15600	X	7137	-0-	-8463	-0-	228	1	6909	3	Y	-0-					-0-
12	18166	X	4149	-0-	-14017	-0-	20	1	4129	3	Y	-0-					-0-
01	18166	X	14	-0-	-18152	-0-	14	3			Y	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243881 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7564 - 10982

08	6882	X	6766	-0-	-116	-0-	756	1	6010	2	N	-0-					-0-
09	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	742	1	6703	2	N	-0-					-0-
10	6417	X	6025	-0-	-392	-0-	713	1	5312	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	6373	-0-	-167	-0-	713	1	5660	2	N	-0-					-0-
12	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	740	1	5776	2	N	-0-					-0-
*01	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	761	1	6450	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHYTE, J. O., JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 243895 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6850 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	1049	1	3063	3	N	-0-					41
09	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	1158	1	2543	3	N	-0-					41
10	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	1217	1	2543	3	N	-0-					41
11	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	1202	1	2914	3	N	-0-					41
12	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	1069	1	2659	3	N	143	184	1			-0-
							157	9									
*01	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	875	1	2402	3	N	-0-					-0-

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
08	3100	N	4555	-0-	1455	1455	658	1	3897	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3323	-0-	323	1778	420	1	2903	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	2287	-0-	-813	965	126	1	2161	3	N	-0-					-0-
11	2940	X	4	-0-	-2936	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	796	-0-	-2242	-0-	244	1	552	3	N	-0-					-0-
*01	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	742	1	3310	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
08	15483	X	15483	-0-	-0-	-0-	376	1	15107	2	N	-0-					-0-
09	14790	X	14732	-0-	-58	-0-	355	1	14377	2	N	-0-					-0-
10	15283	X	15074	-0-	-209	-0-	379	1	14695	2	N	-0-					-0-
11	15709	X	15709	-0-	-0-	-0-	347	1	15362	2	N	-0-					-0-
12	15808	X	15808	-0-	-0-	-0-	344	1	15464	2	N	-0-					-0-
01	15252	X	13730	-0-	-1522	-0-	307	1	13423	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
08	11653	X	11653	-0-	-0-	-0-	263	1	11390	3	N	-0-					-0-
09	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	346	1	10325	3	N	-0-					-0-
10	10881	X	10617	-0-	-264	-0-	336	1	10281	3	N	-0-					-0-
11	10530	X	9755	-0-	-775	-0-	312	1	9443	3	N	-0-					-0-
12	11005	X	10311	-0-	-694	-0-	51	1	10260	3	N	-0-					-0-
01	11005	X	10233	-0-	-772	-0-	353	1	9880	3	N	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	727	1	1310	3	N	-0-					121
09	840	N	406	-0-	-434	-0-	396	1	10	9	N	9	112	1			18
10	930	N	286	-0-	-644	-0-	286	1			N	-0-					18
11	1950	N	396	-0-	-1554	-0-	396	1			N	-0-					18
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					18
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					18

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
HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 244024 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7650 - 8854																	
08	6665	X	3473	-0-	-3192	-0-	356	1	3117	3	N	-0-					-0-
09	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	338	1	6354	3	N	-0-					-0-
10	6510	X	6295	-0-	-215	-0-	136	1	6159	3	N	-0-					-0-
11	6060	X	5953	-0-	-107	-0-	191	1	5762	3	N	-0-					-0-
12	6913	X	5788	-0-	-1125	-0-	19	1	5769	3	N	-0-					-0-
01	6913	X	5719	-0-	-1194	-0-	199	1	5520	3	N	-0-					-0-
LAPRELLE WELL #: 17 RRCID -> 244062 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7750 - 10054																	
08	14477	X	11845	-0-	-2632	-0-	480	1	11365	2	N	-0-					-0-
09	14010	X	7411	-0-	-6599	-0-	345	1	7066	2	N	-0-					-0-
10	13950	X	7835	-0-	-6115	-0-	328	1	7507	2	N	-0-					-0-
11	12597	X	12597	-0-	-0-	-0-	467	1	12130	2	N	-0-					-0-
12	12390	X	12390	-0-	-0-	-0-	376	1	12014	2	N	-0-					-0-
*01	12139	X	12139	-0-	-0-	-0-	373	1	11766	2	N	-0-					-0-
MAYFIELD WELL #: 3 RRCID -> 244072 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7535 - 10252																	
08	18374	X	18374	-0-	-0-	-0-	408	1	17966	2	N	-0-					113
09	17943	X	17943	-0-	-0-	-0-	371	1	17572	2	N	-0-					113
10	17992	X	17992	-0-	-0-	-0-	364	1	17628	2	N	-0-					113
*11	17274	X	17274	-0-	-0-	-0-	339	1	16935	2	N	-0-					-0-
12	17181	X	17181	-0-	-0-	-0-	349	1	16832	2	N	-0-					-0-
*01	16962	X	16962	-0-	-0-	-0-	362	1	16600	2	N	-0-					-0-
TCU WELL #: 32 RRCID -> 244080 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 9624																	
08	14895	X	14895	-0-	-0-	-0-	362	1	14533	2	N	-0-					-0-
09	14327	X	14327	-0-	-0-	-0-	345	1	13982	2	N	-0-					-0-
10	14632	X	14433	-0-	-199	-0-	363	1	14070	2	N	-0-					-0-
11	14160	X	14026	-0-	-134	-0-	310	1	13716	2	N	-0-					-0-
12	14725	X	14165	-0-	-560	-0-	308	1	13857	2	N	-0-					-0-
01	14725	X	13684	-0-	-1041	-0-	306	1	13378	2	N	-0-					-0-
CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 26 RRCID -> 244085 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7746 - 10020																	
08	14012	X	13250	-0-	-762	-0-	441	1	12809	3	N	-0-					26
09	13350	X	12804	-0-	-546	-0-	416	1	12388	3	N	-0-					26
10	13516	X	13341	-0-	-175	-0-	421	1	12918	3	N	2					28
							2	9									
11	13080	X	12923	-0-	-157	-0-	412	1	12508	3	N	3					31
							3	9									
*12	13445	X	13445	-0-	-0-	-0-	424	1	13020	3	N	1					32
							1	9									
01	13330	X	13187	-0-	-143	-0-	453	1	12733	3	N	1					33
							1	9									
CUDE "A" WELL #: 4 RRCID -> 244087 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8150 - 10970																	
08	12121	X	7239	-0-	-4882	-0-	749	1	6470	3	N	18					60
							20	9									
09	11730	X	8503	-0-	-3227	-0-	847	1	7600	3	N	51					111
							56	9									
10	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-	1016	1	10225	3	N	38	46	1			103
							42	9									
11	10830	X	10624	-0-	-206	-0-	976	1	9593	3	N	50					153
							55	9									
*12	10778	X	10778	-0-	-0-	-0-	997	1	9715	3	N	60	74	1			139
							66	9									
01	10850	X	8833	-0-	-2017	-0-	880	1	7923	3	N	27	129	1			37
							30	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ARMSTRONG, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 244088 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7503 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14663	X	13886	-0-	-777	-0-	736	1	13150	2	N	-0-					-0-
09	13980	X	13381	-0-	-599	-0-	509	1	12872	2	N	-0-					-0-
10	13981	X	13698	-0-	-283	-0-	626	1	13072	2	N	-0-					-0-
11	13440	X	13417	-0-	-23	-0-	532	1	12885	2	N	-0-					-0-
12	13888	X	13444	-0-	-444	-0-	390	1	13054	2	N	-0-					-0-
01	13888	X	12720	-0-	-1168	-0-	693	1	12027	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
08	3689	X	975	-0-	-2714	-0-	24	1	951	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	1718	-0-	-1852	-0-	397	1	1321	2	N	-0-					-0-
10	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	912	1	3872	2	N	-0-					-0-
11	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	633	1	3706	2	N	-0-					-0-
12	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	908	1	5778	2	N	-0-					-0-
*01	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	905	1	5520	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
08	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	152	1	6600	3	Y	35	136	1			80
							39	9									
09	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	159	1	7102	3	Y	1	81	1			-0-
							1	9									
10	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	175	1	7956	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	179	1	8086	3	Y	-0-					-0-
12	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	26	1	8061	3	Y	101					101
							111	9									
*01	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	278	1	7814	3	Y	60					161
							66	9									

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
08	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	157	1	4425	2	N	-0-					-0-
09	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	533	1	3629	2	N	-0-					-0-
10	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
11	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
12	1860	X	116	-0-	-1744	-0-	116	1			N	-0-					-0-
01	1860	X	209	-0-	-1651	-0-	209	1			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
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 244291 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7250 - 9600

08	8215	X	7264	-0-	-951	-0-	1289	1	5947	3	Y	25					77
							28	9									
09	7950	X	7135	-0-	-815	-0-	1247	1	5879	3	Y	8					85
							9	9									
10	8060	X	3555	-0-	-4505	-0-	1163	1	2381	3	Y	10					95
							11	9									
11	7320	X	5717	-0-	-1603	-0-	1198	1	4498	3	Y	19					114
							21	9									
12	7409	X	3110	-0-	-4299	-0-	1095	1	2004	3	Y	10					124
							11	9									
01	7378	X	2679	-0-	-4699	-0-	1139	1	1540	3	Y	-0-					124

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 42 RRCID -> 244334 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7660 - 9344

08	9114	X	8678	-0-	-436	-0-	316	1	8362	2	N	-0-					-0-
09	8820	X	8588	-0-	-232	-0-	207	1	8381	2	N	-0-					-0-
10	9176	X	8590	-0-	-586	-0-	216	1	8374	2	N	-0-					-0-
11	8880	X	8519	-0-	-361	-0-	282	1	8237	2	N	-0-					-0-
12	9176	X	8603	-0-	-573	-0-	281	1	8322	2	N	-0-					-0-
01	8866	X	5913	-0-	-2953	-0-	198	1	5715	2	N	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 6 RRCID -> 244378 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7146 - 10475

08	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	223	1	6477	3	Y	14					136
							15	9									
09	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	201	1	6013	3	Y	9					145
							10	9									
10	5890	X	5527	-0-	-363	-0-	174	1	5345	3	Y	7	152	1			-0-
							8	9									
11	5700	X	5106	-0-	-594	-0-	162	1	4923	3	Y	19					19
							21	9									
12	6355	X	5575	-0-	-780	-0-	27	1	5530	3	Y	16					35
							18	9									
01	6355	X	6238	-0-	-117	-0-	211	1	5966	3	Y	55					90
							61	9									

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 7 RRCID -> 244379 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7296 - 10345

08	10788	X	9581	-0-	-1207	-0-	736	1	8814	3	N	28					80
							31	9									
09	10440	X	8980	-0-	-1460	-0-	696	1	8254	3	N	27					107
							30	9									
10	10788	X	9436	-0-	-1352	-0-	717	1	8683	3	N	33					140
							36	9									
11	9990	X	8364	-0-	-1626	-0-	672	1	7651	3	N	37	172	1			5
							41	9									
12	9300	X	4633	-0-	-4667	-0-	454	1	4159	3	N	18					23
							20	9									
01	9300	X	506	-0-	-8794	-0-	125	1	381	3	N	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
08	19809	X	17232	-0-	-2577	-0-	419	1	16813	2	N	-0-					-0-
09	19170	X	16871	-0-	-2299	-0-	406	1	16465	2	N	-0-					-0-
10	19809	X	17743	-0-	-2066	-0-	446	1	17297	2	N	-0-					-0-
11	17700	X	16449	-0-	-1251	-0-	363	1	16086	2	N	-0-					-0-
12	18166	X	17072	-0-	-1094	-0-	372	1	16700	2	N	-0-					-0-
01	17732	X	17215	-0-	-517	-0-	578	1	16637	2	N	-0-					-0-

BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244382 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7121 - 9845

08	10974	X	10974	-0-	-0-	-0-	360	1	10516	3	N	89	174	1			114
							98	9									
09	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	344	1	10270	3	N	107					221
							118	9									
10	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	332	1	10208	3	N	62	160	1			123
							68	9									
11	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	318	1	9672	3	N	55	161	1			17
							61	9									
*12	10850	X	10294	-0-	-556	-0-	426	1	9848	3	N	18					35
							20	9									
01	10850	X	9747	-0-	-1103	-0-	428	1	9211	3	N	98					133
							108	9									

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 2 RRCID -> 244385 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7555 - 11086

08	14128	X	14128	-0-	-0-	-0-	313	1	13815	2	N	-0-					-0-
09	13733	X	13733	-0-	-0-	-0-	284	1	13449	2	N	-0-					-0-
10	12648	X	12648	-0-	-0-	-0-	256	1	12392	2	N	-0-					-0-
11	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	189	1	9459	2	N	-0-					-0-
12	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	344	1	5148	2	N	-0-					-0-
*01	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	436	1	4690	2	N	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 244386 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7111 - 8959

08	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	190	1	5534	3	N	49	138	1			160
							54	9									
09	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	162	1	4850	3	N	17					177
							19	9									
10	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	154	1	4732	3	N	21					198
							23	9									
11	5250	X	4612	-0-	-638	-0-	145	1	4422	3	N	41					239
							45	9									
*12	4805	X	4385	-0-	-420	-0-	137	1	4231	3	N	15	190	1			64
							17	9									
*01	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	164	1	4633	3	N	40					104
							44	9									

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 21 RRCID -> 244387 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6695 - 9169

08	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	422	1	6662	3	N	-0-					-0-
09	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	371	1	8880	3	N	-0-					-0-
10	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	408	1	7984	3	N	-0-					-0-
11	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	405	1	8242	3	N	-0-					-0-
12	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	427	1	8740	3	N	-0-					-0-
*01	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	238	1	9012	3	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 #: 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
08	14B2 EXT		592	-0-	592	615	592	1			N	-0-					-0-
09	7610	X	6995	-0-	-615	-0-	650	1	6345	3	N	-0-					-0-
10	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	640	1	7891	3	N	-0-					-0-
11	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	379	1	4091	3	N	-0-					-0-
12	6200	X	2524	-0-	-3676	-0-	453	1	2071	3	N	-0-					-0-
01	6200	X	2088	-0-	-4112	-0-	702	1	1386	3	N	-0-					-0-

SMITH, MARY WELL #: 2 RRCID -> 244470 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7950 - 9454

08	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-	234	1	9384	2	N	-0-					-0-
09	8370	X	8048	-0-	-322	-0-	291	1	7757	2	N	-0-					-0-
10	8649	X	1106	-0-	-7543	-0-	28	1	1078	2	N	-0-					-0-
11	10641	X	10641	-0-	-0-	-0-	352	1	10289	2	N	-0-					-0-
12	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	354	1	10490	2	N	-0-					-0-
*01	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	337	1	9689	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 12 RRCID -> 244471 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7866 - 9700

08	10323	X	9122	-0-	-1201	-0-	206	1	8916	3	N	-0-					8
09	9990	X	8395	-0-	-1595	-0-	272	1	8123	3	N	-0-					8
10	10323	X	8344	-0-	-1979	-0-	264	1	8080	3	N	-0-					8
11	9990	X	7684	-0-	-2306	-0-	245	1	7439	3	N	-0-					8
12	8804	X	7408	-0-	-1396	-0-	37	1	7371	3	N	-0-					8
01	8804	X	7727	-0-	-1077	-0-	266	1	7461	3	N	-0-					8

BONDS RANCH WELL #: A 4 RRCID -> 244529 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7610 - 9334

08	13851	X	13851	-0-	-0-	-0-	565	1	13286	2	N	-0-					-0-
09	13445	X	13445	-0-	-0-	-0-	627	1	12818	2	N	-0-					-0-
10	12710	X	12034	-0-	-676	-0-	500	1	11534	2	N	-0-					-0-
11	12300	X	11485	-0-	-815	-0-	427	1	11058	2	N	-0-					-0-
12	12544	X	12544	-0-	-0-	-0-	381	1	12163	2	N	-0-					-0-
*01	13184	X	13184	-0-	-0-	-0-	403	1	12781	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 37 RRCID -> 244542 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7894 - 10190

08	17422	X	13410	-0-	-4012	-0-	302	1	13108	3	Y	-0-					4
09	16230	X	13374	-0-	-2856	-0-	295	1	13079	3	Y	-0-					4
10	16244	X	14313	-0-	-1931	-0-	308	1	14005	3	Y	-0-					4
11	14910	X	13519	-0-	-1391	-0-	433	1	13086	3	Y	-0-					4
12	13609	X	13529	-0-	-80	-0-	67	1	13461	3	Y	1					5
							1	9									
01	13609	X	12871	-0-	-738	-0-	444	1	12427	3	Y	-0-					5

CHIEF-PENT WELL #: 8 RRCID -> 244549 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7380 - 8964

08	16397	X	16397	-0-	-0-	-0-	669	1	15728	2	N	-0-					-0-
09	14718	X	14718	-0-	-0-	-0-	687	1	14031	2	N	-0-					-0-
10	15498	X	15498	-0-	-0-	-0-	646	1	14852	2	N	-0-					-0-
11	14700	X	14241	-0-	-459	-0-	527	1	13714	2	N	-0-					-0-
12	16399	X	14477	-0-	-1922	-0-	441	1	14036	2	N	-0-					-0-
01	16399	X	15392	-0-	-1007	-0-	472	1	14920	2	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 #: 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
08	10485	X	10485	-0-	-0-	-0-	10485	3			N	-0-					-0-
09	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	9470	3			N	-0-					-0-
10	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	10055	3			N	-0-					-0-
11	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	8603	3			N	-0-					-0-
12	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	8571	3			N	-0-					-0-
*01	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	7552	3			N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 4 RRCID -> 244597 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7681 - 8773

08	6417	X	6346	-0-	-71	-0-	141	1	6205	2	N	-0-					-0-
09	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	139	1	6583	2	N	-0-					-0-
10	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	132	1	6375	2	N	-0-					-0-
11	6210	X	5842	-0-	-368	-0-	114	1	5728	2	N	-0-					-0-
12	6851	X	6133	-0-	-718	-0-	124	1	6009	2	N	-0-					-0-
01	6851	X	5469	-0-	-1382	-0-	117	1	5352	2	N	-0-					-0-

JOHNSON EAST UNIT 1H ST WELL #: 1 RRCID -> 244763 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8400 - 10041

08	3193	X	2620	-0-	-573	-0-	171	1	2449	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	2575	-0-	-515	-0-	233	1	2342	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	2591	-0-	-602	-0-	183	1	2408	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2522	-0-	-358	-0-	137	1	2385	2	N	-0-					-0-
12	2635	X	2417	-0-	-218	-0-	91	1	2326	2	N	-0-					-0-
*01	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	116	1	2711	2	N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 3 RRCID -> 244819 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6800 - 8701

08	6448	X	5397	-0-	-1051	-0-	28	1	12	2	N	-0-					11
							5357	3									
09	6270	X	5319	-0-	-951	-0-	23	1	3	2	N	-0-					11
							5293	3									
10	6479	X	5405	-0-	-1074	-0-	23	1	5382	3	N	-0-					11
11	6270	X	4901	-0-	-1369	-0-	22	1	2	2	N	-0-					11
							4877	3									
12	6448	X	2291	-0-	-4157	-0-	10	1	2281	3	N	-0-					11
01	5487	X	551	-0-	-4936	-0-	2	1	1	2	N	-0-					11
							548	3									

MANNINGS 4M FARMS WELL #: 2 RRCID -> 244886 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7829 - 11693

08	13051	X	10848	-0-	-2203	-0-	241	1	10607	2	N	-0-					-0-
09	12300	X	8626	-0-	-3674	-0-	179	1	8447	2	N	-0-					-0-
10	12276	X	11246	-0-	-1030	-0-	228	1	11018	2	N	-0-					-0-
11	11700	X	10110	-0-	-1590	-0-	198	1	9912	2	N	-0-					-0-
12	10230	X	8106	-0-	-2124	-0-	164	1	7942	2	N	-0-					-0-
01	10230	X	6325	-0-	-3905	-0-	135	1	6190	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 11 RRCID -> 245064 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7740 - 9670

08	15373	X	15373	-0-	-0-	-0-	347	1	15026	3	N	-0-					-0-
09	14137	X	14137	-0-	-0-	-0-	311	1	13826	3	N	-0-					-0-
10	14884	X	14884	-0-	-0-	-0-	470	1	14414	3	N	-0-					-0-
11	14260	X	14260	-0-	-0-	-0-	456	1	13804	3	N	-0-					-0-
12	15221	X	13865	-0-	-1356	-0-	68	1	13797	3	N	-0-					-0-
01	15221	X	14135	-0-	-1086	-0-	486	1	13649	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
08	4929	X	4738	-0-	-191	-0-	4738	3			N	-0-					-0-
09	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	3			N	-0-					-0-
10	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	3			N	-0-					-0-
11	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	3			N	-0-					-0-
12	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	3			N	-0-					-0-
*01	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	3			N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 245082 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7858 - 10120

08	1860	N	715	-0-	-1145	-0-	16	1	699	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	205	-0-	-1595	-0-	4	1	201	2	N	-0-					-0-
10	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	659	1	1054	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	5471	-0-	2471	2471	909	1	4562	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	2549	-0-	-551	1920	52	1	2497	2	N	-0-					-0-
*01	3100	N	1863	-0-	-1237	683	40	1	1823	2	N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 3 RRCID -> 245117 COMPL. DATE 09/05/2070 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6868 - 8820

08	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	3			N	-0-					-0-
09	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	3			N	-0-					-0-
10	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	3			N	-0-					-0-
11	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	3			N	-0-					-0-
*01	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	3			N	-0-					-0-

PENLEY, MARY WELL #: 1 RRCID -> 245198 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8805 - 12340

08	4898	X	4204	-0-	-694	-0-	973	1	3205	3	Y	24	40	1			25
							26	9									
09	4740	X	4593	-0-	-147	-0-	950	1	3552	3	Y	83	6	1			102
							91	9									
10	4495	X	4484	-0-	-11	-0-	974	1	3433	3	Y	70					172
							77	9									
11	4080	X	1749	-0-	-2331	-0-	838	1	864	3	Y	43					215
							47	9									
*12	4464	X	4344	-0-	-120	-0-	972	1	3329	3	Y	39	185	1			69
							43	9									
01	4464	X	3761	-0-	-703	-0-	966	1	2723	3	Y	65					134
							72	9									

ADAMS, CORINNE WELL #: 13 RRCID -> 245304 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7765 - 9844

08	6479	X	6017	-0-	-462	-0-	219	1	5798	2	N	-0-					-0-
09	6210	X	5835	-0-	-375	-0-	211	1	5624	2	N	-0-					-0-
10	6417	X	6060	-0-	-357	-0-	229	1	5831	2	N	-0-					-0-
11	6210	X	5677	-0-	-533	-0-	188	1	5489	2	N	-0-					-0-
12	6138	X	5304	-0-	-834	-0-	173	1	5131	2	N	-0-					-0-
01	6045	X	5835	-0-	-210	-0-	196	1	5639	2	N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 245305 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7972 - 10444

08	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	125	1	5523	2	N	-0-					-0-
09	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	116	1	5489	2	N	-0-					-0-
10	5146	X	4876	-0-	-270	-0-	99	1	4777	2	N	-0-					-0-
11	4980	X	4778	-0-	-202	-0-	94	1	4684	2	N	-0-					-0-
12	5797	X	4513	-0-	-1284	-0-	92	1	4421	2	N	-0-					-0-
01	5797	X	4503	-0-	-1294	-0-	96	1	4407	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 #: 4 RRCID -> 245307 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8122 - 13085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10416	X	10084	-0-	-332	-0-	224	1	9860	2	N	-0-			-0-
09	10080	X	9873	-0-	-207	-0-	204	1	9669	2	N	-0-			-0-
10	10075	X	9913	-0-	-162	-0-	201	1	9712	2	N	-0-			-0-
11	9750	X	9511	-0-	-239	-0-	186	1	9325	2	N	-0-			-0-
12	10044	X	9528	-0-	-516	-0-	193	1	9335	2	N	-0-			-0-
01	10044	X	9323	-0-	-721	-0-	199	1	9124	2	N	-0-			-0-

MAYFIELD WELL #: 2 RRCID -> 245308 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7462 - 10638

08	19406	X	17200	-0-	-2206	-0-	382	1	16818	2	N	-0-			-0-
09	18390	X	16414	-0-	-1976	-0-	340	1	16074	2	N	-0-			-0-
10	18135	X	16100	-0-	-2035	-0-	326	1	15774	2	N	-0-			-0-
11	17190	X	16023	-0-	-1167	-0-	314	1	15709	2	N	-0-			-0-
12	16833	X	15804	-0-	-1029	-0-	321	1	15483	2	N	-0-			-0-
01	16833	X	14904	-0-	-1929	-0-	318	1	14586	2	N	-0-			-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 7 RRCID -> 245309 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7180 - 8623

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

08	10819	X	10489	-0-	-330	-0-	233	1	10256	2	N	-0-			-0-
09	10470	X	10217	-0-	-253	-0-	212	1	10005	2	N	-0-			-0-
10	10695	X	10245	-0-	-450	-0-	207	1	10038	2	N	-0-			-0-
11	10140	X	9833	-0-	-307	-0-	193	1	9640	2	N	-0-			-0-
12	10447	X	9769	-0-	-678	-0-	198	1	9571	2	N	-0-			-0-
01	10447	X	9658	-0-	-789	-0-	206	1	9452	2	N	-0-			-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 7 RRCID -> 245312 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8174 - 10661

08	1488	X	298	-0-	-1190	-0-	293	1	5	2	N	-0-			-0-
09	900	X	307	-0-	-593	-0-	273	1	34	2	N	-0-			-0-
10	930	X	454	-0-	-476	-0-	426	1	28	2	N	-0-			-0-
11	510	X	225	-0-	-285	-0-	190	1	35	2	N	-0-			-0-
12	310	N	240	-0-	-70	-0-	207	1	33	2	N	-0-			-0-
01	465	N	191	-0-	-274	-0-	183	1	8	2	N	-0-			-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 3 RRCID -> 245340 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8040 - 11659

08	19623	X	18761	-0-	-862	-0-	910	1	17851	2	N	-0-			-0-
09	19080	X	17680	-0-	-1400	-0-	865	1	16815	2	N	-0-			-0-
10	19716	X	17887	-0-	-1829	-0-	903	1	16984	2	N	-0-			-0-
11	19080	X	15965	-0-	-3115	-0-	792	1	15173	2	N	-0-			-0-
12	19251	X	19251	-0-	-0-	-0-	874	1	18377	2	N	-0-			-0-
01	18383	X	17330	-0-	-1053	-0-	843	1	16487	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 34 RRCID -> 245341 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7686 - 11250

08	19375	X	16912	-0-	-2463	-0-	381	1	16531	3	Y	-0-			11
09	18750	X	15878	-0-	-2872	-0-	350	1	15528	3	Y	-0-			11
10	19375	X	16142	-0-	-3233	-0-	347	1	15795	3	Y	-0-			11
11	18750	X	2527	-0-	-16223	-0-	81	1	2446	3	Y	-0-			11
12	16120	X	-0-	-0-	-16120	-0-					Y	-0-			11
01	16120	X	9494	-0-	-6626	-0-	327	1	9167	3	Y	-0-			11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLE-LUKENS WELL #: 3 RRCID -> 245342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8670 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6262	X	5959	-0-	-303	-0-	145	1	5814	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	5939	-0-	-121	-0-	143	1	5796	2	N	-0-					-0-
10	6262	X	5974	-0-	-288	-0-	150	1	5824	2	N	-0-					-0-
11	5760	X	5460	-0-	-300	-0-	121	1	5339	2	N	-0-					-0-
12	6138	X	4624	-0-	-1514	-0-	101	1	4523	2	N	-0-					-0-
01	6138	X	5745	-0-	-393	-0-	129	1	5616	2	N	-0-					-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 245352 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8050 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14911	X	10566	-0-	-4345	-0-	838	1	9728	2	N	-0-					-0-
09	14430	X	9990	-0-	-4440	-0-	787	1	9203	2	N	-0-					-0-
10	12524	X	8443	-0-	-4081	-0-	789	1	7654	2	N	-0-					-0-
11	10950	X	3486	-0-	-7464	-0-	586	1	2900	2	N	-0-					-0-
12	11315	X	1430	-0-	-9885	-0-	689	1	741	2	N	-0-					-0-
01	10571	X	9385	-0-	-1186	-0-	846	1	8539	2	N	-0-					-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 245354 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8083 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	538	1	6	2	N	-0-					-0-
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	537	1	43	2	N	-0-					-0-
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	408	1	18	2	N	-0-					-0-
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	550	1	26	2	N	-0-					-0-
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	387	1	28	2	N	-0-					-0-
*01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	548	1	39	2	N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 6 RRCID -> 245362 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7608 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9827	X	9128	-0-	-699	-0-	206	1	8922	3	N	-0-					-0-
09	9510	X	8063	-0-	-1447	-0-	178	1	7885	3	N	-0-					-0-
10	9517	X	7464	-0-	-2053	-0-	161	1	7303	3	N	-0-					-0-
11	9210	X	7498	-0-	-1712	-0-	164	1	7334	3	N	-0-					-0-
*12	9517	X	8031	-0-	-1486	-0-	173	1	7858	3	N	-0-					-0-
01	9114	X	7516	-0-	-1598	-0-	260	1	7256	3	N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 245388 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7500 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8215	X	6315	-0-	-1900	-0-	334	1	5981	2	N	-0-					-0-
09	7980	X	6004	-0-	-1976	-0-	228	1	5776	2	N	-0-					-0-
10	8680	X	7671	-0-	-1009	-0-	351	1	7320	2	N	-0-					-0-
11	8400	X	7151	-0-	-1249	-0-	284	1	6867	2	N	-0-					-0-
12	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	216	1	7240	2	N	-0-					-0-
*01	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	402	1	6973	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 #: 1H RRCID -> 245391 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7011 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	184	1	5362	3	Y	51	141	1			165
							56	9									
09	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	176	1	5254	3	Y	69					234
							76	9									
10	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	168	1	5154	3	Y	55	135	1			154
							61	9									
11	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	160	1	4848	3	Y	58					212
							64	9									
*12	5704	X	5074	-0-	-630	-0-	156	1	4808	3	Y	100	185	1			127
							110	9									
01	5704	X	5175	-0-	-529	-0-	177	1	4977	3	Y	19					146
							21	9									

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 245492 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7200 - 9632

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	8954	X	4692	-0-	-4262	-0-	687	1	9	2	N	13					200
							3982	3	14	9							
09	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	667	1	2	2	N	11					211
							3976	3	12	9							
10	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	705	1	1	2	N	16					227
							5092	3	18	9							
11	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	670	1	1	2	N	27					254
							3289	3	30	9							
12	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	697	1	3521	3	N	22					276
							24	9									
*01	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	697	1	7	2	N	36	186	1			126
							3213	3	40	9							

WRINKLE, MARA SUE WELL #: 2 RRCID -> 245846 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6591 - 9947

08	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	848	1	3486	3	N	58					251
							64	9									
09	4200	X	4144	-0-	-56	-0-	817	1	3286	3	N	37	180	1			108
							41	9									
*10	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	883	1	3906	3	N	93					201
							102	9									
11	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	851	1	3683	3	N	49	177	1			73
							54	9									
*12	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	860	1	3398	3	N	50					123
							55	9									
*01	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	927	1	4635	3	N	68					191
							75	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
08	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	34	1	14	2	Y	-0-					-0-
							6606	3									
09	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	24	1	3	2	Y	-0-					-0-
							5595	3									
10	5797	X	5438	-0-	-359	-0-	23	1	1	2	Y	-0-					-0-
							5414	3									
11	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	33	1	3	2	Y	-0-					-0-
							7269	3									
12	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	32	1	1	2	Y	-0-					-0-
							7287	3									
*01	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	28	1	13	2	Y	-0-					-0-
							6406	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
08	5983	X	3886	-0-	-2097	-0-	19	1	8	2	N	-0-					-0-
							3859	3									
09	5790	X	2071	-0-	-3719	-0-	8	1	1	2	N	-0-					-0-
							2062	3									
10	5983	X	1005	-0-	-4978	-0-	4	1	1001	3	N	-0-					-0-
11	5790	X	742	-0-	-5048	-0-	3	1	739	3	N	-0-					-0-
12	3038	X	653	-0-	-2385	-0-	3	1	650	3	N	-0-					-0-
01	3038	X	1226	-0-	-1812	-0-	166	1	2	2	N	-0-					-0-
							1058	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
08	5146	X	4701	-0-	-445	-0-	106	1	4595	3	N	-0-					101
09	4980	X	4899	-0-	-81	-0-	105	1	4682	3	N	102					203
							112	9									
10	5146	X	4643	-0-	-503	-0-	99	1	4531	3	N	12	189	1			26
							13	9									
11	4980	X	4119	-0-	-861	-0-	89	1	4030	3	N	-0-					26
12	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	28	1	5690	3	N	-0-					26
*01	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	451	1	5293	3	N	-0-					26

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
08	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	418	1	9545	3	Y	-0-					-0-
*12	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	303	1	6995	3	Y	15					15
							17	9									
*01	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	293	1	6286	3	Y	16					31
							18	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
08	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	741	1	3601	3	N	-0-					-0-
09	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	712	1	4327	3	N	-0-					-0-
10	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	741	1	3032	3	N	-0-					-0-
11	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	712	1	1135	3	N	-0-					-0-
12	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	694	1	2538	3	N	-0-					-0-
*01	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	696	1	380	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HICKEY, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 246089 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6715 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

MCPHERSON, RONNY WELL #: 1 RRCID -> 246091 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6883 - 8150

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	9703	X	8696	-0-	-1007	-0-	354	1	8342	2	N	-0-					-0-
09	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	482	1	9804	2	N	-0-					-0-
10	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	422	1	9672	2	N	-0-					-0-
11	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	367	1	9471	2	N	-0-					-0-
*12	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	321	1	10298	2	N	-0-					-0-
01	10137	X	9264	-0-	-873	-0-	285	1	8979	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 246106 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6635 - 8817

08	5642	X	3377	-0-	-2265	-0-	3377	3			N	-0-					-0-
09	5040	X	3812	-0-	-1228	-0-	3812	3			N	-0-					-0-
10	5208	X	1565	-0-	-3643	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
11	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					-0-
12	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
01	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 246119 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6800 - 8440

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	775	1	5503	3	N	-0-					-0-
09	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	750	1	5251	3	N	-0-					-0-
10	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	729	1	4924	3	N	-0-					-0-
11	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	750	1	5264	3	N	-0-					-0-
12	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	751	1	5323	3	N	-0-					-0-
*01	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	775	1	6078	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
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					35
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	1			N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					35
*01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	1			N	-0-					35

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 246124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7050 - 9342

08	12679	X	11344	-0-	-1335	-0-	60	1	24	2	N	-0-					72
							11260	3									
09	11820	X	11136	-0-	-684	-0-	48	1	7	2	N	-0-					72
							11081	3									
10	11966	X	11268	-0-	-698	-0-	49	1	2	2	N	-0-					72
							11217	3									
11	11580	X	10450	-0-	-1130	-0-	48	1	5	2	N	-0-					72
							10397	3									
12	11408	X	10964	-0-	-444	-0-	49	1	1	2	N	100	144	1			28
							10804	3	110	9							
01	11408	X	11004	-0-	-404	-0-	49	1	22	2	N	-0-					28
							10933	3									

REESE, J. MURIEL WELL #: 1 RRCID -> 246127 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 7023 - 8826

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 246136 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6674 - 8880

08	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	1			N	-0-					-0-
09	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	1			N	-0-					-0-
10	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	1			N	-0-					-0-
11	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	1			N	-0-					-0-
12	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	644	1	618	3	N	-0-					-0-
*01	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	684	1	4839	3	N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 4 RRCID -> 246138 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6625 - 9228

08	4960	X	2004	-0-	-2956	-0-	622	1	3	2	N	-0-					53
							1379	3									
09	4800	X	1959	-0-	-2841	-0-	612	1	1	2	N	-0-					53
							1346	3									
10	9734	X	1414	-0-	-8320	-0-	601	1	813	3	N	-0-					53
11	4770	X	2026	-0-	-2744	-0-	569	1	1	2	N	63					116
							1387	3	69	9							
12	2077	X	759	-0-	-1318	-0-	551	1	180	3	N	25	125	1			16
							28	9									
01	2015	X	783	-0-	-1232	-0-	570	1	213	3	N	-0-					16

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 246153 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7960 - 9584

08	14477	X	12558	-0-	-1919	-0-	458	1	12100	2	N	-0-					-0-
09	14010	X	13990	-0-	-20	-0-	505	1	13485	2	N	-0-					-0-
10	14477	X	13801	-0-	-676	-0-	520	1	13281	2	N	-0-					-0-
11	12750	X	11072	-0-	-1678	-0-	366	1	10706	2	N	-0-					-0-
12	14446	X	11787	-0-	-2659	-0-	385	1	11402	2	N	-0-					-0-
01	14446	X	12574	-0-	-1872	-0-	422	1	12152	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
08	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	8555	3			N	-0-					-0-
09	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	9268	3			N	-0-					-0-
10	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	9225	3			N	-0-					-0-
11	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	8756	3			N	-0-					-0-
12	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	9363	3			N	-0-					-0-
*01	10213	X	10213	-0-	-0-	-0-	10213	3			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 3 RRCID -> 246166 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6774 - 9908

08	11625	X	11275	-0-	-350	-0-	11275	3			N	-0-					-0-
09	11790	X	10569	-0-	-1221	-0-	10569	3			N	-0-					-0-
10	12183	X	11127	-0-	-1056	-0-	11127	3			N	-0-					-0-
11	11790	X	10762	-0-	-1028	-0-	10762	3			N	-0-					-0-
12	11090	X	11090	-0-	-0-	-0-	11090	3			N	-0-					-0-
*01	10985	X	10985	-0-	-0-	-0-	10985	3			N	-0-					-0-

EARP, M. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 246262 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6830 - 8233

08	5549	X	5399	-0-	-150	-0-	180	1	5219	3	N	-0-					-0-
09	5370	X	5314	-0-	-56	-0-	173	1	5141	3	N	-0-					-0-
10	5363	X	5315	-0-	-48	-0-	168	1	5147	3	N	-0-					-0-
11	5220	X	5143	-0-	-77	-0-	164	1	4979	3	N	-0-					-0-
12	5487	X	5044	-0-	-443	-0-	25	1	5019	3	N	-0-					-0-
01	5487	X	5110	-0-	-377	-0-	176	1	4934	3	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 246402 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7800 - 9500

08	5084	X	4411	-0-	-673	-0-	99	1	4303	3	N	8					8
							9	9									
09	4920	X	4645	-0-	-275	-0-	102	1	4532	3	N	10					18
							11	9									
10	5084	X	4760	-0-	-324	-0-	101	1	4620	3	N	35					53
							39	9									
11	4740	X	4567	-0-	-173	-0-	99	1	4458	3	N	9					62
							10	9									
*12	4805	X	4225	-0-	-580	-0-	89	1	4099	3	N	34	61	1			35
							37	9									
*01	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	136	1	5570	3	N	21					56
							23	9									

HARWELL, ORA LEE WELL #: 1 RRCID -> 246416 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7050 - 8452

08	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	199	1	8584	3	N	-0-					-0-
09	8190	X	8083	-0-	-107	-0-	179	1	7904	3	N	-0-					-0-
10	8463	X	8167	-0-	-296	-0-	177	1	7990	3	N	-0-					-0-
11	8190	X	7879	-0-	-311	-0-	172	1	7707	3	N	-0-					-0-
12	8680	X	7383	-0-	-1297	-0-	24	1	7359	3	N	-0-					-0-
01	8680	X	7988	-0-	-692	-0-	277	1	7711	3	N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 246440 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6920 - 9082

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	1			N	-0-					-0-
09	136	X	136	-0-	-0-	-0-	28	1	108	3	N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					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
08	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	6668	3			N	-0-					-0-
09	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	3			N	-0-					-0-
10	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	3			N	-0-					-0-
11	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
*01	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	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
08	4278	X	2841	-0-	-1437	-0-	962	1	1879	2	N	-0-					-0-
09	7950	X	2784	-0-	-5166	-0-	636	1	2148	2	N	-0-					-0-
10	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					N	-0-					-0-
11	7950	X	-0-	-0-	-7950	-0-					N	-0-					-0-
12	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
01	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					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
08	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	957	1	2327	2	N	-0-					-0-
09	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	895	1	1000	2	N	-0-					-0-
10	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	962	1	2427	2	N	-0-					-0-
11	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	920	1	2201	2	N	-0-					-0-
12	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	949	1	2243	2	N	-0-					-0-
*01	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	952	1	2322	2	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
08	9083	X	8765	-0-	-318	-0-	319	1	8446	2	N	-0-					-0-
09	10170	X	10170	-0-	-0-	-0-	367	1	9803	2	N	-0-					-0-
10	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	344	1	8775	2	N	-0-					-0-
11	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	296	1	8648	2	N	-0-					-0-
12	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	322	1	9533	2	N	-0-					-0-
01	8587	X	8351	-0-	-236	-0-	280	1	8071	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
08	11594	X	10678	-0-	-916	-0-	389	1	10289	2	N	-0-					-0-
09	11220	X	10759	-0-	-461	-0-	389	1	10370	2	N	-0-					-0-
10	10974	X	10923	-0-	-51	-0-	412	1	10511	2	N	-0-					-0-
11	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	343	1	10027	2	N	-0-					-0-
12	11129	X	10767	-0-	-362	-0-	352	1	10415	2	N	-0-					-0-
01	11129	X	10075	-0-	-1054	-0-	338	1	9737	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
08	12710	X	12293	-0-	-417	-0-	448	1	11845	2	N	-0-					-0-
09	13832	X	13832	-0-	-0-	-0-	500	1	13332	2	N	-0-					-0-
10	13869	X	13869	-0-	-0-	-0-	523	1	13346	2	N	-0-					-0-
11	14705	X	14705	-0-	-0-	-0-	487	1	14218	2	N	-0-					-0-
12	16134	X	16134	-0-	-0-	-0-	527	1	15607	2	N	-0-					-0-
*01	15089	X	15089	-0-	-0-	-0-	507	1	14582	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
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	N	-0-					-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	4	1	55	2	N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	2	N	-0-					-0-
*01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	353	1	1008	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 7 RRCID -> 246731 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6742 - 9876

08	12803	X	11667	-0-	-1136	-0-	11667	3			N	-0-					90
09	12420	X	10943	-0-	-1477	-0-	10943	3			N	-0-					90
10	12834	X	11682	-0-	-1152	-0-	11682	3			N	-0-					90
11	12420	X	11607	-0-	-813	-0-	11607	3			N	-0-					90
12	13137	X	13137	-0-	-0-	-0-	13137	3			N	-0-					90
01	11687	X	6914	-0-	-4773	-0-	6914	3			N	-0-					90

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 23 RRCID -> 246757 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7496 - 9900

08	6386	X	5882	-0-	-504	-0-	196	1	5686	3	Y	-0-					16
09	6180	X	5780	-0-	-400	-0-	188	1	5592	3	Y	-0-	14	1			2
10	6169	X	5888	-0-	-281	-0-	186	1	5701	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	186	1	5637	3	Y	-0-					2
*12	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	190	1	5831	3	Y	-0-					2
01	5983	X	5976	-0-	-7	-0-	205	1	5771	3	Y	-0-					2

CARLOCK, ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 246774 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7793 - 10390

08	6138	X	128	-0-	-6010	-0-	128	1			N	-0-					-0-
09	4770	X	1379	-0-	-3391	-0-	209	1	1170	2	N	-0-					-0-
10	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	166	1	6935	2	N	-0-					-0-
11	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	162	1	8114	2	N	-0-					-0-
12	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	144	1	6976	2	N	-0-					-0-
*01	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	140	1	6409	2	N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. WELL #: 2 RRCID -> 246775 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7862 - 9920

08	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	562	1	3498	2	N	-0-					-0-
09	12429	X	12429	-0-	-0-	-0-	348	1	12081	2	N	-0-					-0-
10	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	212	1	10286	2	N	-0-					-0-
11	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	159	1	7968	2	N	-0-					-0-
12	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	121	1	5862	2	N	-0-					-0-
*01	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	89	1	4098	2	N	-0-					-0-

SMITH, ERNEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 246778 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7200 - 9382

08	17465	X	17465	-0-	-0-	-0-	578	1	16866	3	N	19					118
							21	9									
09	17085	X	17085	-0-	-0-	-0-	551	1	16481	3	N	48					166
							53	9									
10	17534	X	17534	-0-	-0-	-0-	551	1	16943	3	N	36	174	1			28
							40	9									
11	16890	X	16823	-0-	-67	-0-	534	1	16243	3	N	42					70
							46	9									
12	17856	X	16652	-0-	-1204	-0-	82	1	16529	3	N	37					107
							41	9									
01	17670	X	16243	-0-	-1427	-0-	551	1	15623	3	N	63					170
							69	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
08	8742	X	8215	-0-	-527	-0-	8215	3			N	-0-					-0-
09	8100	X	7717	-0-	-383	-0-	7717	3			N	-0-					-0-
10	8370	X	7830	-0-	-540	-0-	7830	3			N	-0-					-0-
11	8100	X	7541	-0-	-559	-0-	7541	3			N	-0-					-0-
12	8246	X	7745	-0-	-501	-0-	7745	3			N	-0-					-0-
01	8215	X	7717	-0-	-498	-0-	7717	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
08	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	775	1	4018	3	N	-0-					-0-
09	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	750	1	5615	3	N	-0-					-0-
10	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	775	1	4797	3	N	-0-					-0-
11	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	745	1	3575	3	N	-0-					-0-
12	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	771	1	3931	3	N	-0-					-0-
*01	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	771	1	4932	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
08	8122	X	7293	-0-	-829	-0-	165	1	7128	3	N	-0-					-0-
09	7860	X	7005	-0-	-855	-0-	155	1	6850	3	N	-0-					-0-
10	8060	X	7252	-0-	-808	-0-	156	1	7096	3	N	-0-					-0-
11	7770	X	7050	-0-	-720	-0-	154	1	6896	3	N	-0-					-0-
*12	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	161	1	7308	3	N	-0-					-0-
*01	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	181	1	7211	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
08	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	441	1	10355	2	N	-0-					-0-
09	10050	X	9976	-0-	-74	-0-	464	1	9512	2	N	-0-					-0-
10	11346	X	8158	-0-	-3188	-0-	341	1	7817	2	N	-0-					-0-
11	10980	X	9056	-0-	-1924	-0-	337	1	8719	2	N	-0-					-0-
12	10664	X	9354	-0-	-1310	-0-	284	1	9070	2	N	-0-					-0-
01	10664	X	8286	-0-	-2378	-0-	252	1	8034	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
08	11594	X	9309	-0-	-2285	-0-	9309	3			N	-0-					-0-
09	9330	X	9191	-0-	-139	-0-	9191	3			N	-0-					-0-
10	9610	X	9210	-0-	-400	-0-	9210	3			N	-0-					-0-
11	9300	X	8943	-0-	-357	-0-	8943	3			N	-0-					-0-
12	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	8646	3			N	-0-					-0-
*01	10087	X	10087	-0-	-0-	-0-	10087	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
08	10806	X	10806	-0-	-0-	-0-	359	1	10432	3	Y	14					14
							15	9									
09	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	334	1	9953	3	Y	-0-	14	1			-0-
10	10540	X	10441	-0-	-99	-0-	330	1	10110	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	10243	X	10243	-0-	-0-	-0-	328	1	9915	3	Y	-0-					-0-
12	10540	X	10105	-0-	-435	-0-	50	1	10055	3	Y	-0-					-0-
01	10540	X	10380	-0-	-160	-0-	357	1	10023	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
08	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	965	1	2905	2	N	-0-					-0-
09	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	926	1	2638	2	N	-0-					-0-
10	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	947	1	2341	2	N	-0-					-0-
11	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	886	1	800	2	N	-0-					-0-
12	1736	X	826	-0-	-910	-0-	826	1			N	-0-					-0-
01	1736	X	899	-0-	-837	-0-	899	1			N	-0-					-0-

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
08	12834	X	12300	-0-	-534	-0-	273	1	12027	2	N	-0-					-0-
09	12420	X	12030	-0-	-390	-0-	249	1	11781	2	N	-0-					-0-
10	12679	X	12278	-0-	-401	-0-	249	1	12029	2	N	-0-					-0-
11	11940	X	11701	-0-	-239	-0-	229	1	11472	2	N	-0-					-0-
12	12338	X	11715	-0-	-623	-0-	238	1	11477	2	N	-0-					-0-
01	12338	X	11478	-0-	-860	-0-	245	1	11233	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
08	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	797	1	5016	3	Y	3	2	1			11
							3	9									
09	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	766	1	4714	3	Y	1					11
							1	9									
10	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	778	1	4867	3	Y	-0-					11
11	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	764	1	4682	3	Y	1					12
							1	9									
12	5983	X	5377	-0-	-606	-0-	697	1	4677	3	Y	3					15
							3	9									
01	5828	X	5517	-0-	-311	-0-	798	1	4719	3	Y	-0-					14

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
08	9641	X	8739	-0-	-902	-0-	290	1	8432	3	Y	15					15
							17	9									
09	9330	X	8931	-0-	-399	-0-	290	1	8641	3	Y	-0-	15	1			-0-
10	9579	X	9385	-0-	-194	-0-	297	1	9087	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	299	1	9065	3	Y	-0-					-0-
12	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	45	1	9132	3	Y	-0-					-0-
*01	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	326	1	9151	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
08	4619	X	4362	-0-	-257	-0-	159	1	4203	2	N	-0-					-0-
09	4470	X	4308	-0-	-162	-0-	156	1	4152	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	4297	-0-	-322	-0-	162	1	4135	2	N	-0-					-0-
11	4470	X	4320	-0-	-150	-0-	143	1	4177	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	4080	-0-	-167	-0-	133	1	3947	2	N	-0-					-0-
01	4247	X	3867	-0-	-380	-0-	130	1	3737	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
08	11718	X	11702	-0-	-16	-0-	284	1	11418	2	N	-0-					-0-
09	11370	X	11091	-0-	-279	-0-	267	1	10824	2	N	-0-					-0-
10	11749	X	11245	-0-	-504	-0-	283	1	10962	2	N	-0-					-0-
11	11370	X	11004	-0-	-366	-0-	243	1	10761	2	N	-0-					-0-
12	11687	X	11196	-0-	-491	-0-	244	1	10952	2	N	-0-					-0-
01	11687	X	10636	-0-	-1051	-0-	238	1	10398	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-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
08	14973	X	14622	-0-	-351	-0-	355	1	14267	2	N	-0-			-0-
09	14130	X	13908	-0-	-222	-0-	335	1	13573	2	N	-0-			-0-
10	14570	X	14277	-0-	-293	-0-	359	1	13918	2	N	-0-			-0-
11	14160	X	13901	-0-	-259	-0-	307	1	13594	2	N	-0-			-0-
12	14353	X	14265	-0-	-88	-0-	311	1	13954	2	N	-0-			-0-
01	14353	X	13946	-0-	-407	-0-	312	1	13634	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
08	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	127	1	5500	3	N	-0-			-0-
09	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	120	1	5323	3	N	-0-			-0-
10	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	178	1	5442	3	N	-0-			-0-
11	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	180	1	5449	3	N	-0-			-0-
*12	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	198	1	6074	3	N	-0-			-0-
*01	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	192	1	5378	3	N	-0-			-0-

BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246959 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8736 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	20026	X	18722	-0-	-1304	-0-	455	1	18267	2	N	-0-			-0-
09	19380	X	17101	-0-	-2279	-0-	412	1	16689	2	N	-0-			-0-
10	20026	X	17543	-0-	-2483	-0-	441	1	17102	2	N	-0-			-0-
11	18870	X	16954	-0-	-1916	-0-	374	1	16580	2	N	-0-			-0-
12	19003	X	17749	-0-	-1254	-0-	387	1	17362	2	N	-0-			-0-
01	18724	X	16586	-0-	-2138	-0-	371	1	16215	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
08	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	171	1	7371	3	N	-0-			-0-
09	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	163	1	7205	3	N	-0-			-0-
10	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	155	1	7057	3	N	-0-			-0-
11	7290	X	4843	-0-	-2447	-0-	106	1	4737	3	N	-0-			-0-
*12	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	81	1	3678	3	N	-0-			-0-
*01	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	84	1	3332	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
08	8928	X	6821	-0-	-2107	-0-	1161	1	5660	2	N	-0-			-0-
09	8580	X	6513	-0-	-2067	-0-	1150	1	5363	2	N	-0-			-0-
10	8773	X	6626	-0-	-2147	-0-	1148	1	5478	2	N	-0-			-0-
11	7140	X	5066	-0-	-2074	-0-	1016	1	4050	2	N	-0-			-0-
*12	7192	X	6870	-0-	-322	-0-	1070	1	5800	2	N	-0-			-0-
01	6820	X	6188	-0-	-632	-0-	1058	1	5130	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
08	5208	X	4363	-0-	-845	-0-	587	1	3776	2	N	-0-			-0-
09	5040	X	4230	-0-	-810	-0-	608	1	3622	2	N	-0-			-0-
10	5208	X	2837	-0-	-2371	-0-	524	1	2313	2	N	-0-			-0-
11	4590	X	2606	-0-	-1984	-0-	547	1	2059	2	N	-0-			-0-
12	4743	X	4229	-0-	-514	-0-	630	1	3599	2	N	-0-			-0-
*01	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	653	1	3797	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
08	4681	X	3813	-0-	-868	-0-	550	1	3263	2	N	-0-			-0-
09	4530	X	2632	-0-	-1898	-0-	563	1	2069	2	N	-0-			-0-
10	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	604	1	4464	2	N	-0-			-0-
11	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	648	1	5216	2	N	-0-			-0-
12	4092	X	3774	-0-	-318	-0-	560	1	3214	2	N	-0-			-0-
01	4464	X	3466	-0-	-998	-0-	578	1	2888	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
READ WELL #: 4 RRCID -> 247067 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8345 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12524	X	12045	-0-	-479	-0-	293	1	11752	2	N	-0-					-0-
09	12180	X	11761	-0-	-419	-0-	283	1	11478	2	N	-0-					-0-
10	12586	X	11597	-0-	-989	-0-	292	1	11305	2	N	-0-					-0-
11	12180	X	11517	-0-	-663	-0-	254	1	11263	2	N	-0-					-0-
12	12214	X	10899	-0-	-1315	-0-	237	1	10662	2	N	-0-					-0-
01	12152	X	8788	-0-	-3364	-0-	197	1	8591	2	N	-0-					-0-

WEST JOHNSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 247220 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8579 PERF. N/A

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

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 40 RRCID -> 247252 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7895 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13144	X	12689	-0-	-455	-0-	286	1	12403	3	N	-0-					-0-
09	12720	X	12655	-0-	-65	-0-	278	1	12377	3	N	-0-					-0-
10	13144	X	13030	-0-	-114	-0-	280	1	12750	3	N	-0-					-0-
11	12720	X	12495	-0-	-225	-0-	399	1	12096	3	N	-0-					-0-
12	13020	X	12771	-0-	-249	-0-	63	1	12708	3	N	-0-					-0-
*01	13369	X	13369	-0-	-0-	-0-	461	1	12908	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 39 RRCID -> 247253 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7952 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12940	X	12940	-0-	-0-	-0-	427	1	12408	3	Y	95					205
							105	9									
09	12498	X	12498	-0-	-0-	-0-	406	1	12092	3	Y	-0-					205
10	13022	X	13022	-0-	-0-	-0-	411	1	12611	3	Y	-0-					205
11	13059	X	13059	-0-	-0-	-0-	417	1	12642	3	Y	-0-					205
12	13051	X	3711	-0-	-9340	-0-	18	1	3693	3	Y	-0-					205
01	13020	X	12427	-0-	-593	-0-	428	1	11999	3	Y	-0-					205

TCU WELL #: 30 RRCID -> 247254 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7559 - 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
08	22351	X	20065	-0-	-2286	-0-	488	1	19577	2	N	-0-					-0-
09	21630	X	20026	-0-	-1604	-0-	482	1	19544	2	N	-0-					-0-
10	21607	X	20061	-0-	-1546	-0-	505	1	19556	2	N	-0-					-0-
11	20910	X	18701	-0-	-2209	-0-	413	1	18288	2	N	-0-					-0-
12	20708	X	18870	-0-	-1838	-0-	411	1	18459	2	N	-0-					-0-
01	20708	X	19055	-0-	-1653	-0-	427	1	18628	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 35 RRCID -> 247255 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7950 - 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
08	8215	X	7944	-0-	-271	-0-	179	1	7765	3	N	-0-					-0-
09	8040	X	7383	-0-	-657	-0-	163	1	7220	3	N	-0-					-0-
10	8308	X	7766	-0-	-542	-0-	167	1	7599	3	N	-0-					-0-
11	8040	X	7994	-0-	-46	-0-	255	1	7739	3	N	-0-					-0-
12	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	41	1	8265	3	N	-0-					-0-
*01	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	292	1	8176	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 - P. G. SULLIVAN WELL #: 23 RRCID -> 247256 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8296 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9517	X	9193	-0-	-324	-0-	207	1	8986	3	N	-0-			-0-
09	8970	X	8896	-0-	-74	-0-	197	1	8699	3	N	-0-			-0-
10	9238	X	9184	-0-	-54	-0-	198	1	8986	3	N	-0-			-0-
11	8940	X	8711	-0-	-229	-0-	190	1	8521	3	N	-0-			-0-
*12	9238	X	9084	-0-	-154	-0-	287	1	8797	3	N	-0-			-0-
01	9207	X	8956	-0-	-251	-0-	310	1	8646	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 36 RRCID -> 247257 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7988 - 10750

08	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	219	1	9521	3	N	-0-			-0-
09	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	207	1	9187	3	N	-0-			-0-
10	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	211	1	9600	3	N	-0-			-0-
11	11376	X	11376	-0-	-0-	-0-	364	1	11012	3	N	-0-			-0-
12	9703	X	784	-0-	-8919	-0-	4	1	780	3	N	-0-			-0-
01	9703	X	69	-0-	-9634	-0-	1	1	68	3	N	-0-			-0-

P. K. TROXELL GU WELL #: 11 RRCID -> 247258 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7846 - 10025

08	14601	X	12786	-0-	-1815	-0-	426	1	12360	3	N	-0-			-0-
09	13620	X	11119	-0-	-2501	-0-	361	1	10758	3	N	-0-			-0-
10	15081	X	15081	-0-	-0-	-0-	477	1	14604	3	N	-0-			-0-
11	13693	X	13693	-0-	-0-	-0-	438	1	13255	3	N	-0-			-0-
*12	13885	X	13885	-0-	-0-	-0-	438	1	13447	3	N	-0-			-0-
*01	13556	X	13556	-0-	-0-	-0-	467	1	13089	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - C.J. HARDEMAN WELL #: 20 RRCID -> 247259 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8201 - 11410

08	10447	X	10418	-0-	-29	-0-	235	1	10183	3	N	-0-			-0-
09	10110	X	9721	-0-	-389	-0-	215	1	9506	3	N	-0-			-0-
10	10509	X	10146	-0-	-363	-0-	218	1	9928	3	N	-0-			-0-
11	10170	X	9464	-0-	-706	-0-	207	1	9257	3	N	-0-			-0-
*12	10385	X	9449	-0-	-936	-0-	203	1	9246	3	N	-0-			-0-
01	10385	X	9301	-0-	-1084	-0-	322	1	8979	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 35 RRCID -> 247344 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7546 - 9675

08	10912	X	8512	-0-	-2400	-0-	207	1	8305	2	N	-0-			-0-
09	10560	X	8368	-0-	-2192	-0-	202	1	8166	2	N	-0-			-0-
10	10912	X	8544	-0-	-2368	-0-	215	1	8329	2	N	-0-			-0-
11	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	289	1	8452	2	N	-0-			-0-
12	8649	X	8466	-0-	-183	-0-	276	1	8190	2	N	-0-			-0-
01	8649	X	8468	-0-	-181	-0-	284	1	8184	2	N	-0-			-0-

ELKINS WELL #: 13 RRCID -> 247348 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7423 - 9279

08	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	369	1	8573	2	N	-0-			-0-
09	8640	X	8528	-0-	-112	-0-	400	1	8128	2	N	-0-			-0-
10	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	382	1	8703	2	N	-0-			-0-
11	8640	X	7820	-0-	-820	-0-	289	1	7531	2	N	-0-			-0-
12	8928	X	7750	-0-	-1178	-0-	231	1	7519	2	N	-0-			-0-
01	9083	X	8169	-0-	-914	-0-	249	1	7920	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 6 RRCID -> 247361 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7670 - 11174

08	21700	X	5541	-0-	-16159	-0-	226	1	5315	2	N	-0-			-0-
09	28310	X	28310	-0-	-0-	-0-	1330	1	26980	2	N	-0-			-0-
10	30624	X	30624	-0-	-0-	-0-	1326	1	29298	2	N	-0-			-0-
11	30308	X	30308	-0-	-0-	-0-	1127	1	29181	2	N	-0-			-0-
*12	25811	X	25811	-0-	-0-	-0-	783	1	25028	2	N	-0-			-0-
*01	30700	X	30700	-0-	-0-	-0-	963	1	29737	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 #: 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
08	20243	X	19639	-0-	-604	-0-	716	1	18923	2	N	-0-					-0-
09	19590	X	17915	-0-	-1675	-0-	647	1	17268	2	N	-0-					-0-
10	19623	X	18808	-0-	-815	-0-	709	1	18099	2	N	-0-					-0-
11	19020	X	16932	-0-	-2088	-0-	560	1	16372	2	N	-0-					-0-
12	19654	X	17163	-0-	-2491	-0-	560	1	16603	2	N	-0-					-0-
01	19654	X	19233	-0-	-421	-0-	646	1	18587	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
08	11594	X	6766	-0-	-4828	-0-	378	1	6388	2	N	-0-					-0-
09	11220	X	7144	-0-	-4076	-0-	333	1	6811	2	N	-0-					-0-
10	11594	X	6883	-0-	-4711	-0-	288	1	6595	2	N	-0-					-0-
11	8370	X	6488	-0-	-1882	-0-	243	1	6245	2	N	-0-					-0-
12	7440	X	5261	-0-	-2179	-0-	160	1	5101	2	N	-0-					-0-
01	7378	X	4964	-0-	-2414	-0-	159	1	4805	2	N	-0-					-0-

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
08	4898	X	4849	-0-	-49	-0-	109	1	4732	3	N	7					88
							8	9									
09	4890	X	4706	-0-	-184	-0-	153	1	4552	3	N	1					89
							1	9									
10	5053	X	4837	-0-	-216	-0-	152	1	4681	3	N	4	64	1			29
							4	9									
11	4890	X	4493	-0-	-397	-0-	143	1	4343	3	N	6					35
							7	9									
*12	4681	X	4451	-0-	-230	-0-	140	1	4311	3	N	-0-					35
01	4681	X	4603	-0-	-78	-0-	155	1	4373	3	N	68					103
							75	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
08	7533	X	6759	-0-	-774	-0-	6759	3			N	-0-					-0-
09	6960	X	6252	-0-	-708	-0-	6252	3			N	-0-					-0-
10	6913	X	6439	-0-	-474	-0-	6439	3			N	-0-					-0-
11	6630	X	6153	-0-	-477	-0-	6153	3			N	-0-					-0-
12	6851	X	6463	-0-	-388	-0-	6463	3			N	-0-					-0-
01	6758	X	6447	-0-	-311	-0-	6447	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
08	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	97	1	4194	3	Y	-0-					34
09	4080	X	3761	-0-	-319	-0-	122	1	3639	3	Y	-0-					34
10	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	141	1	4341	3	Y	-0-					34
11	4080	X	3928	-0-	-152	-0-	126	1	3802	3	Y	-0-					34
12	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	18	1	3690	3	Y	-0-					34
*01	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	127	1	3568	3	Y	-0-					34

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	331	1	103	3	N	-0-			-0-

HILL TOP RANCH WELL #: 5 RRCID -> 247625 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6761 - 9750

08	18425	X	18425	-0-	-0-	-0-	18425	3			N	-0-			-0-
09	17179	X	17179	-0-	-0-	-0-	17179	3			N	-0-			-0-
10	16185	X	16185	-0-	-0-	-0-	16185	3			N	-0-			-0-
11	15481	X	15481	-0-	-0-	-0-	15481	3			N	-0-			-0-
12	16096	X	16096	-0-	-0-	-0-	16096	3			N	-0-			-0-
01	11470	X	9839	-0-	-1631	-0-	9839	3			N	-0-			-0-

MOERTLE, LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 247775 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7680 - 9001

08	3100	N	7089	-0-	3989	12138	157	1	6932	2	N	-0-			-0-
09	19085	X	6947	-0-	-12138	-0-	144	1	6803	2	N	-0-			-0-
10	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	136	1	6567	2	N	-0-			-0-
11	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	113	1	5659	2	N	-0-			-0-
12	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	117	1	5642	2	N	-0-			-0-
*01	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	121	1	5536	2	N	-0-			-0-

L. PIRKLE-MASSEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247815 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8341 - 10585

08	12369	X	11657	-0-	-712	-0-	263	1	11394	3	N	-0-			-0-
09	11910	X	11381	-0-	-529	-0-	251	1	11130	3	N	-0-			-0-
10	11966	X	11446	-0-	-520	-0-	246	1	11200	3	N	-0-			-0-
11	11460	X	10921	-0-	-539	-0-	238	1	10683	3	N	-0-			-0-
12	11470	X	11291	-0-	-179	-0-	37	1	11254	3	N	-0-			-0-
01	11470	X	11466	-0-	-4	-0-	279	1	11187	3	N	-0-			-0-

BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247817 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8356 - 10180

08	8711	X	8054	-0-	-657	-0-	182	1	7872	3	N	-0-			-0-
09	8280	X	7782	-0-	-498	-0-	172	1	7610	3	N	-0-			-0-
10	8401	X	7984	-0-	-417	-0-	172	1	7812	3	N	-0-			-0-
11	8010	X	7644	-0-	-366	-0-	167	1	7477	3	N	-0-			-0-
12	7812	X	7613	-0-	-199	-0-	25	1	7588	3	N	-0-			-0-
*01	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	192	1	7664	3	N	-0-			-0-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 3 RRCID -> 247824 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8311 - 10065

08	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	281	1	7442	2	N	-0-			-0-
09	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	267	1	7131	2	N	-0-			-0-
10	7192	X	7065	-0-	-127	-0-	266	1	6799	2	N	-0-			-0-
11	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	248	1	7236	2	N	-0-			-0-
12	7967	X	7710	-0-	-257	-0-	252	1	7458	2	N	-0-			-0-
01	7719	X	7515	-0-	-204	-0-	252	1	7263	2	N	-0-			-0-

MORRIS, MICHAEL GU WELL #: 1 RRCID -> 247860 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7075 - 9412

08	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	809	1	4129	3	N	-0-			-0-
09	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	788	1	3924	3	N	-0-			-0-
10	4712	X	4702	-0-	-10	-0-	801	1	3901	3	N	-0-			-0-
11	4770	X	4043	-0-	-727	-0-	755	1	3288	3	N	-0-			-0-
12	4929	X	4106	-0-	-823	-0-	699	1	3407	3	N	-0-			-0-
01	4929	X	4512	-0-	-417	-0-	814	1	3698	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, WILLIAM WELL #: 19 RRCID -> 247867 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7476 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11548	X	11548	-0-	-0-	-0-	421	1	11127	2	N	-0-					-0-
09	10800	X	10721	-0-	-79	-0-	387	1	10334	2	N	-0-					-0-
10	11284	X	10818	-0-	-466	-0-	408	1	10410	2	N	-0-					-0-
11	11190	X	10543	-0-	-647	-0-	349	1	10194	2	N	-0-					-0-
12	11346	X	10444	-0-	-902	-0-	341	1	10103	2	N	-0-					-0-
01	11346	X	10894	-0-	-452	-0-	366	1	10528	2	N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 3 RRCID -> 247887 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6385 - 8382

08	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	1052	1	1300	3	N	18					92
							20	9									
09	1140	N	1100	-0-	-40	-0-	1047	1	53	9	N	48					140
10	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1085	1	821	3	N	29					169
							32	9									
11	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	1029	1	1326	3	N	-0-					169
12	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	1070	1	1059	3	N	85	184	1			70
							94	9									
01	1953	N	1559	-0-	-394	-0-	1037	1	520	3	N	2					72
							2	9									

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 247889 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7446 - 9470

08	11904	X	10705	-0-	-1199	-0-	355	1	10350	3	Y	-0-	51	1			-0-
09	10410	X	10232	-0-	-178	-0-	332	1	9891	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	11005	X	10600	-0-	-405	-0-	335	1	10264	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	10650	X	10459	-0-	-191	-0-	334	1	10125	3	Y	-0-					-0-
*12	10850	X	10832	-0-	-18	-0-	341	1	10491	3	Y	-0-					-0-
*01	11056	X	11056	-0-	-0-	-0-	380	1	10676	3	Y	-0-					-0-

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 247919 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5980 - 8384

08	6324	X	5792	-0-	-532	-0-	31	1	12	2	N	42					214
							5703	3	46	9							
09	5940	X	5196	-0-	-744	-0-	23	1	3	2	N	32	181	1			65
							5135	3	35	9							
10	6138	X	5888	-0-	-250	-0-	150	1	1	2	N	45					110
							5687	3	50	9							
11	5730	X	5587	-0-	-143	-0-	428	1	2	2	N	29					139
							5125	3	32	9							
12	5797	X	5381	-0-	-416	-0-	740	1	1	2	N	27	115	1			51
							4610	3	30	9							
*01	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	799	1	11	2	N	42					93
							5274	3	46	9							

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 248082 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5925 - 8384

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	77	1			35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
08	12524	X	10771	-0-	-1753	-0-	239	1	10532	2	N	-0-			-0-
09	11220	X	10310	-0-	-910	-0-	213	1	10097	2	N	-0-			-0-
10	11194	X	11194	-0-	-0-	-0-	227	1	10967	2	N	-0-			-0-
11	10768	X	10768	-0-	-0-	-0-	211	1	10557	2	N	-0-			-0-
12	10571	X	9944	-0-	-627	-0-	202	1	9742	2	N	-0-			-0-
01	10571	X	7911	-0-	-2660	-0-	169	1	7742	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
08	4929	X	4830	-0-	-99	-0-	163	1	10	2	N	-0-			-0-
							4657	3							
09	4980	X	4337	-0-	-643	-0-	150	1	3	2	N	-0-			-0-
							4184	3							
10	5270	X	4612	-0-	-658	-0-	158	1	1	2	N	-0-			-0-
							4453	3							
11	5100	X	3550	-0-	-1550	-0-	115	1	2	2	N	-0-			-0-
							3433	3							
12	4619	X	4323	-0-	-296	-0-	155	1	1	2	N	-0-			-0-
							4167	3							
01	4619	X	4428	-0-	-191	-0-	191	1	9	2	N	-0-			-0-
							4228	3							

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-			-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	1			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-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
08	6758	X	6209	-0-	-549	-0-	226	1	5983	2	N	-0-			-0-
09	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	266	1	7107	2	N	-0-			-0-
10	6758	X	6134	-0-	-624	-0-	231	1	5903	2	N	-0-			-0-
11	6540	X	2123	-0-	-4417	-0-	70	1	2053	2	N	-0-			-0-
12	7440	X	457	-0-	-6983	-0-	15	1	442	2	N	-0-			-0-
01	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					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
08	25296	X	24607	-0-	-689	-0-	598	1	24009	2	N	-0-			-0-
09	24300	X	23061	-0-	-1239	-0-	555	1	22506	2	N	-0-			-0-
10	24769	X	22938	-0-	-1831	-0-	577	1	22361	2	N	-0-			-0-
11	23970	X	22808	-0-	-1162	-0-	503	1	22305	2	N	-0-			-0-
12	24583	X	22603	-0-	-1980	-0-	492	1	22111	2	N	-0-			-0-
01	24583	X	21405	-0-	-3178	-0-	479	1	20926	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
08	13776	X	13776	-0-	-0-	-0-	310	1	13466	3	N	-0-			-0-
09	11280	X	9178	-0-	-2102	-0-	202	1	8976	3	N	-0-			-0-
10	11656	X	5561	-0-	-6095	-0-	469	1	5092	3	N	-0-			-0-
11	11280	X	5972	-0-	-5308	-0-	744	1	5228	3	N	-0-			-0-
12	12276	X	7594	-0-	-4682	-0-	703	1	6891	3	N	-0-			-0-
01	12276	X	9087	-0-	-3189	-0-	969	1	8118	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
08	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	251	1	11069	2	N	-0-					-0-
09	11049	X	11049	-0-	-0-	-0-	229	1	10820	2	N	-0-					-0-
10	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	233	1	11274	2	N	-0-					-0-
11	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	203	1	10133	2	N	-0-					-0-
12	9765	X	8697	-0-	-1068	-0-	176	1	8521	2	N	-0-					-0-
01	9765	X	7236	-0-	-2529	-0-	154	1	7082	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
08	12975	X	12975	-0-	-0-	-0-	529	1	12446	2	N	-0-					-0-
09	12190	X	12190	-0-	-0-	-0-	569	1	11621	2	N	-0-					-0-
10	12497	X	12497	-0-	-0-	-0-	521	1	11976	2	N	-0-					-0-
11	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	420	1	10796	2	N	-0-					-0-
12	12555	X	11264	-0-	-1291	-0-	341	1	10923	2	N	-0-					-0-
01	12555	X	11011	-0-	-1544	-0-	340	1	10671	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
08	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	1074	1	3299	3	N	-0-					-0-
09	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	996	1	2909	3	N	-0-					-0-
10	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	1027	1	2058	3	N	-0-					-0-
11	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	968	1	1152	3	N	-0-					-0-
12	2139	X	961	-0-	-1178	-0-	961	1			N	-0-					-0-
01	2139	X	1771	-0-	-368	-0-	688	1	1083	3	N	-0-					-0-

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248450 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7703 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	237	1	6915	3	Y	4					50
							4	9									
09	7980	X	7780	-0-	-200	-0-	252	1	7518	3	Y	9	34	1			25
							10	9									
10	8494	X	8473	-0-	-21	-0-	268	1	8202	3	Y	3	3	1			25
							3	9									
11	8220	X	8191	-0-	-29	-0-	261	1	7930	3	Y	-0-					25
*12	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	263	1	8099	3	Y	-0-					25
*01	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	272	1	7604	3	Y	-0-					25

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
08	T. A.		8117	-0-	8117	25837	270	1	7847	3	Y	-0-					56
09	33516	X	7679	-0-	-25837	-0-	248	1	7377	3	Y	49					105
							54	9									
10	7812	X	7664	-0-	-148	-0-	242	1	7422	3	Y	-0-					105
11	7560	X	7347	-0-	-213	-0-	235	1	7112	3	Y	-0-					105
12	7812	X	7305	-0-	-507	-0-	36	1	7269	3	Y	-0-					105
01	7812	X	7643	-0-	-169	-0-	263	1	7380	3	Y	-0-					105

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
08	7564	X	6357	-0-	-1207	-0-	144	1	6213	3	N	-0-					-0-
09	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	225	1	9966	3	N	-0-					-0-
10	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	197	1	8941	3	N	-0-					-0-
11	10607	X	10607	-0-	-0-	-0-	232	1	10375	3	N	-0-					-0-
*12	10816	X	10816	-0-	-0-	-0-	233	1	10583	3	N	-0-					-0-
01	10540	X	10030	-0-	-510	-0-	244	1	9786	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, 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
08	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	405	1	10717	2	N	-0-			-0-
09	10548	X	10548	-0-	-0-	-0-	381	1	10167	2	N	-0-			-0-
10	11036	X	8241	-0-	-2795	-0-	311	1	7930	2	N	-0-			-0-
11	10770	X	10405	-0-	-365	-0-	344	1	10061	2	N	-0-			-0-
12	11098	X	9686	-0-	-1412	-0-	316	1	9370	2	N	-0-			-0-
01	11098	X	10370	-0-	-728	-0-	348	1	10022	2	N	-0-			-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 4 RRCID -> 248683 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6800 - 9354

08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	112	1	561	3	N	-0-			-0-
09	2520	N	406	-0-	-2114	-0-	406	3			N	-0-			-0-
10	2604	N	367	-0-	-2237	-0-	367	3			N	-0-			-0-
11	660	N	281	-0-	-379	-0-	281	3			N	-0-			-0-
12	434	N	260	-0-	-174	-0-	260	3			N	-0-			-0-
01	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	3			N	-0-			-0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248684 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7560 - 8334

08	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	206	1	5435	2	N	-0-			-0-
09	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	132	1	5337	2	N	-0-			-0-
10	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	139	1	5400	2	N	-0-			-0-
11	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	178	1	5214	2	N	-0-			-0-
12	5642	X	5120	-0-	-522	-0-	167	1	4953	2	N	-0-			-0-
01	5642	X	5041	-0-	-601	-0-	169	1	4872	2	N	-0-			-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 5 RRCID -> 248685 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7275 - 9519

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01	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

08	11687	X	10762	-0-	-925	-0-	242	1	10520	3	N	-0-			-0-
09	11310	X	10466	-0-	-844	-0-	230	1	10236	3	N	-0-			-0-
10	11687	X	10818	-0-	-869	-0-	232	1	10586	3	N	-0-			-0-
11	10950	X	10434	-0-	-516	-0-	226	1	10208	3	N	-0-			-0-
*12	10623	X	10623	-0-	-0-	-0-	227	1	10396	3	N	-0-			-0-
01	10478	X	4308	-0-	-6170	-0-	103	1	4205	3	N	-0-			-0-

HOOPER WELL #: 12 RRCID -> 248689 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7388 - 10118

08	5053	X	4415	-0-	-638	-0-	377	1	4038	2	N	-0-			-0-
09	4890	X	3712	-0-	-1178	-0-	262	1	3450	2	N	-0-			-0-
10	4991	X	3964	-0-	-1027	-0-	312	1	3652	2	N	-0-			-0-
11	4830	X	3265	-0-	-1565	-0-	224	1	3041	2	N	-0-			-0-
12	4991	X	3778	-0-	-1213	-0-	193	1	3585	2	N	-0-			-0-
01	4402	X	3915	-0-	-487	-0-	342	1	3573	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248691 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7480 - 8074

08	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	106	1	4242	2	N	-0-			-0-
09	3630	X	3069	-0-	-561	-0-	74	1	2995	2	N	-0-			-0-
10	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	153	1	5923	2	N	-0-			-0-
11	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	158	1	4625	2	N	-0-			-0-
12	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	159	1	4697	2	N	-0-			-0-
*01	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	158	1	4559	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 #: 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
08	6913	X	4860	-0-	-2053	-0-	160	1	4656	3	N	40	149	1			11
							44	9									
09	6690	X	5903	-0-	-787	-0-	189	1	5644	3	N	64					75
							70	9									
10	6820	X	5542	-0-	-1278	-0-	173	1	5307	3	N	56					131
							62	9									
11	5100	X	3983	-0-	-1117	-0-	125	1	3801	3	N	52	96	1			87
							57	9									
12	6107	X	5750	-0-	-357	-0-	28	1	5670	3	N	47					134
							52	9									
01	6107	X	5443	-0-	-664	-0-	184	1	5193	3	N	60	165	1			29
							66	9									

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 248695 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7201 - 8585

08	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	129	1	3753	3	N	-0-					-0-
09	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	111	1	3306	3	N	-0-					-0-
10	3472	X	2584	-0-	-888	-0-	82	1	2502	3	N	-0-					-0-
11	3360	X	933	-0-	-2427	-0-	30	1	903	3	N	-0-					-0-
*12	3813	X	210	-0-	-3603	-0-	7	1	203	3	N	-0-					-0-
01	3813	X	1583	-0-	-2230	-0-	54	1	1529	3	N	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 248696 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7026 - 8770

08	4805	X	4089	-0-	-716	-0-	135	1	3954	3	N	-0-					-0-
09	4650	X	3985	-0-	-665	-0-	129	1	3856	3	N	-0-					-0-
10	4805	X	4375	-0-	-430	-0-	138	1	4237	3	N	-0-					-0-
11	4500	X	4484	-0-	-16	-0-	143	1	4341	3	N	-0-					-0-
*12	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	151	1	4680	3	N	-0-					-0-
01	3875	X	2044	-0-	-1831	-0-	70	1	1974	3	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 15 RRCID -> 248698 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7765 - 10319

08	9486	X	9130	-0-	-356	-0-	333	1	8797	2	N	-0-					-0-
09	9090	X	8969	-0-	-121	-0-	324	1	8645	2	N	-0-					-0-
10	9362	X	8938	-0-	-424	-0-	337	1	8601	2	N	-0-					-0-
11	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	312	1	9107	2	N	-0-					-0-
12	9331	X	8632	-0-	-699	-0-	282	1	8350	2	N	-0-					-0-
01	9269	X	8690	-0-	-579	-0-	292	1	8398	2	N	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 248699 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7056 - 9910

08	16585	X	8973	-0-	-7612	-0-	298	1	8675	3	Y	-0-					3
09	16353	X	16353	-0-	-0-	-0-	531	1	15822	3	Y	-0-					3
10	17378	X	17378	-0-	-0-	-0-	549	1	16829	3	Y	-0-					3
11	16050	X	15901	-0-	-149	-0-	508	1	15393	3	Y	-0-					3
12	17957	X	17957	-0-	-0-	-0-	89	1	17868	3	Y	-0-					3
*01	17383	X	17383	-0-	-0-	-0-	598	1	16785	3	Y	-0-					3

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 3 RRCID -> 248700 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7530 - 9314

08	10664	X	10473	-0-	-191	-0-	428	1	10045	2	N	-0-					-0-
09	10320	X	10007	-0-	-313	-0-	467	1	9540	2	N	-0-					-0-
10	9672	X	9529	-0-	-143	-0-	397	1	9132	2	N	-0-					-0-
11	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	379	1	9825	2	N	-0-					-0-
12	10429	X	10429	-0-	-0-	-0-	317	1	10112	2	N	-0-					-0-
01	10230	X	10100	-0-	-130	-0-	308	1	9792	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORENO, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 248701 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8032 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	3170	-0-	-178	-0-	70	1	3100	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	3213	-0-	-27	-0-	67	1	3146	2	N	-0-					-0-
10	3348	X	3181	-0-	-167	-0-	64	1	3117	2	N	-0-					-0-
11	3180	X	3046	-0-	-134	-0-	60	1	2986	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	3090	-0-	-196	-0-	63	1	3027	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	2984	-0-	-302	-0-	64	1	2920	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248702 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7600 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	3116	-0-	-542	-0-	76	1	3040	2	N	-0-					-0-
09	3420	X	3075	-0-	-345	-0-	74	1	3001	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	3061	-0-	-318	-0-	77	1	2984	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	2999	-0-	-61	-0-	99	1	2900	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	2896	-0-	-297	-0-	95	1	2801	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	2993	-0-	-200	-0-	100	1	2893	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
08	11594	X	10823	-0-	-771	-0-	243	1	10580	3	N	-0-					-0-
09	11220	X	10435	-0-	-785	-0-	229	1	10206	3	N	-0-					-0-
10	11594	X	10740	-0-	-854	-0-	230	1	10510	3	N	-0-					-0-
11	10860	X	10198	-0-	-662	-0-	222	1	9976	3	N	-0-					-0-
*12	11036	X	10127	-0-	-909	-0-	216	1	9911	3	N	-0-					-0-
01	10819	X	2538	-0-	-8281	-0-	87	1	2451	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
08	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	301	1	8750	3	N	93	145	1			29
							102	9									
09	9090	X	8287	-0-	-803	-0-	265	1	7905	3	N	106					135
							117	9									
10	9951	X	9194	-0-	-757	-0-	286	1	8785	3	N	112	183	1			64
							123	9									
11	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	302	1	9190	3	N	132	128	1			68
							145	9									
12	8587	X	6127	-0-	-2460	-0-	30	1	6029	3	N	62					130
							68	9									
01	8587	X	7986	-0-	-601	-0-	270	1	7611	3	N	95	156	1			69
							105	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
08	15323	X	15323	-0-	-0-	-0-	347	1	14976	3	N	-0-					20
09	14350	X	14350	-0-	-0-	-0-	317	1	14033	3	N	-0-					20
10	14990	X	14990	-0-	-0-	-0-	322	1	14668	3	N	-0-					20
11	13953	X	13953	-0-	-0-	-0-	304	1	13649	3	N	-0-					20
12	15239	X	15239	-0-	-0-	-0-	50	1	15189	3	N	-0-					20
*01	15217	X	15217	-0-	-0-	-0-	370	1	14847	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 30 RRCID -> 248728 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8246 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9610	X	9141	-0-	-469	-0-	304	1	8837	3	N	-0-					21
09	9300	X	8769	-0-	-531	-0-	284	1	8485	3	N	-0-					21
10	9610	X	8908	-0-	-702	-0-	281	1	8627	3	N	-0-					21
11	9090	X	8688	-0-	-402	-0-	277	1	8411	3	N	-0-					21
*12	9021	X	8983	-0-	-38	-0-	283	1	8700	3	N	-0-					21
01	9021	X	8855	-0-	-166	-0-	304	1	8548	3	N	3					24
							3	9									

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
08	10509	X	10418	-0-	-91	-0-	345	1	10031	3	Y	38	71	1			-0-
							42	9									
09	10140	X	9971	-0-	-169	-0-	323	1	9636	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
10	10605	X	10605	-0-	-0-	-0-	335	1	10268	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	10080	X	9542	-0-	-538	-0-	305	1	9235	3	Y	2					3
							2	9									
*12	10416	X	9852	-0-	-564	-0-	309	1	9510	3	Y	30	33	1			-0-
							33	9									
01	10602	X	9760	-0-	-842	-0-	335	1	9423	3	Y	2	2	1			-0-
							2	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
08	6665	X	6655	-0-	-10	-0-	1084	1	5402	3	N	154	157	1			12
							169	9									
09	6450	X	6182	-0-	-268	-0-	1035	1	4942	3	N	186	176	1			22
							205	9									
10	6665	X	6179	-0-	-486	-0-	1060	1	4946	3	N	157					179
							173	9									
11	6450	X	5703	-0-	-747	-0-	1020	1	4548	3	N	123	165	1			137
							135	9									
*12	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	1049	1	4641	3	N	135	170	1			102
							149	9									
*01	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	1060	1	4539	3	N	139	182	1			59
							153	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
08	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	583	1	2610	2	N	-0-					-0-
09	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	568	1	2497	2	N	-0-					-0-
10	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	698	1	2767	2	N	-0-					-0-
11	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	457	1	2449	2	N	-0-					-0-
12	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	482	1	2454	2	N	-0-					-0-
*01	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	522	1	2255	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
08	5704	X	4681	-0-	-1023	-0-	104	1	4577	2	N	-0-					-0-
09	5520	X	4907	-0-	-613	-0-	102	1	4805	2	N	-0-					-0-
10	5270	X	5063	-0-	-207	-0-	102	1	4961	2	N	-0-					-0-
11	4980	X	4696	-0-	-284	-0-	92	1	4604	2	N	-0-					-0-
12	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	101	1	4858	2	N	-0-					-0-
01	4805	X	4792	-0-	-13	-0-	102	1	4690	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 #: 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
08	10788	X	10275	-0-	-513	-0-	233	1	10042	3	N	-0-					-0-
09	10440	X	9882	-0-	-558	-0-	219	1	9663	3	N	-0-					-0-
10	10726	X	10157	-0-	-569	-0-	219	1	9938	3	N	-0-					-0-
11	10260	X	9860	-0-	-400	-0-	215	1	9645	3	N	-0-					-0-
12	10385	X	9994	-0-	-391	-0-	33	1	9961	3	N	-0-					-0-
01	10261	X	10122	-0-	-139	-0-	247	1	9875	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
08	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	318	1	9217	3	N	-0-					-0-
09	9060	X	9051	-0-	-9	-0-	295	1	8756	3	N	-0-					-0-
10	9362	X	9059	-0-	-303	-0-	287	1	8772	3	N	-0-					-0-
11	9060	X	8689	-0-	-371	-0-	278	1	8411	3	N	-0-					-0-
12	9548	X	8479	-0-	-1069	-0-	42	1	8437	3	N	-0-					-0-
01	9548	X	8501	-0-	-1047	-0-	295	1	8206	3	N	-0-					-0-

HES WELL #: 3 RRCID -> 248782 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8291 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7967	X	7763	-0-	-204	-0-	172	1	7591	2	N	-0-					-0-
09	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	163	1	7723	2	N	-0-					-0-
10	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	163	1	7899	2	N	-0-					-0-
11	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	150	1	7480	2	N	-0-					-0-
12	7998	X	7755	-0-	-243	-0-	157	1	7598	2	N	-0-					-0-
01	7998	X	7630	-0-	-368	-0-	163	1	7467	2	N	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 5 RRCID -> 248785 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7420 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11315	X	9761	-0-	-1554	-0-	398	1	9363	2	N	-0-					-0-
09	10500	X	9314	-0-	-1186	-0-	434	1	8880	2	N	-0-					-0-
10	10540	X	8955	-0-	-1585	-0-	373	1	8582	2	N	-0-					-0-
11	9480	X	8012	-0-	-1468	-0-	297	1	7715	2	N	-0-					-0-
12	9796	X	8349	-0-	-1447	-0-	254	1	8095	2	N	-0-					-0-
01	9765	X	8532	-0-	-1233	-0-	261	1	8271	2	N	-0-					-0-

JACKSON, A.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 248788 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7965 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	801	1	4739	2	N	-0-					-0-
09	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1202	1	12	2	N	-0-					-0-
10	372	X	71	-0-	-301	-0-	52	1	19	2	N	-0-					-0-
11	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	380	1	863	2	N	-0-					-0-
12	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	422	1	2048	2	N	-0-					-0-
*01	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	613	1	4783	2	N	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 4 RRCID -> 248805 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7890 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13330	X	10978	-0-	-2352	-0-	448	1	10530	2	N	-0-					-0-
09	12900	X	9577	-0-	-3323	-0-	447	1	9130	2	N	-0-					-0-
10	13330	X	8464	-0-	-4866	-0-	353	1	8111	2	N	-0-					-0-
11	10620	X	7466	-0-	-3154	-0-	277	1	7189	2	N	-0-					-0-
12	10974	X	7646	-0-	-3328	-0-	232	1	7414	2	N	-0-					-0-
01	10974	X	7974	-0-	-3000	-0-	244	1	7730	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOFFLAND, T. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248806 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6896 - 9147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	1207	1	2661	3	N	41			64
							45	9							
09	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	1158	1	2483	3	N	6			70
							7	9							
10	3131	X	2793	-0-	-338	-0-	1155	1	1608	3	N	27			97
							30	9							
11	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	1152	1	2326	3	N	27			124
							30	9							
*12	2635	X	1614	-0-	-1021	-0-	1052	1	548	3	N	13			137
							14	9							
01	2635	X	1557	-0-	-1078	-0-	251	1	1238	3	N	62			199
							68	9							

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248816 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7620 - 9504

08	7037	X	6327	-0-	-710	-0-	446	1	5881	2	N	-0-			-0-
09	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	449	1	6270	2	N	-0-			-0-
10	6820	X	6478	-0-	-342	-0-	464	1	6014	2	N	-0-			-0-
11	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	576	1	6712	2	N	-0-			-0-
12	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	543	1	6564	2	N	-0-			-0-
01	6944	X	6615	-0-	-329	-0-	516	1	6099	2	N	-0-			-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 248817 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7755 - 9809

08	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	7013	3			N	-0-			1
09	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	3			N	-0-			1
10	6107	X	5895	-0-	-212	-0-	5895	3			N	-0-			1
11	6780	X	4668	-0-	-2112	-0-	4668	3			N	-0-			1
12	6696	X	5527	-0-	-1169	-0-	5527	3			N	-0-			1
01	6696	X	5224	-0-	-1472	-0-	5224	3			N	-0-			1

HOOPER WELL #: 6 RRCID -> 248827 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7706 - 10135

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	71					N	-0-			-0-
09	72	X	1	-0-	-71	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
*01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	170	1	311	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 248903 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7649 - 8550

08	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	125	1	3292	2	N	-0-			-0-
09	3270	X	3243	-0-	-27	-0-	117	1	3126	2	N	-0-			-0-
10	3379	X	3263	-0-	-116	-0-	82	1	3181	2	N	-0-			-0-
11	3270	X	3269	-0-	-1	-0-	108	1	3161	2	N	-0-			-0-
12	3348	X	3295	-0-	-53	-0-	108	1	3187	2	N	-0-			-0-
01	3348	X	3196	-0-	-152	-0-	107	1	3089	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COX, LINDA 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	5	1	235	3	N	-0-					25
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	11	1	469	3	N	1					26
							1	9									
*12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	13	1	589	3	N	48					74
							53	9									
*01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	15	1	579	3	N	-0-	60	1			14

PENT, ARNOLD WELL #: 8 RRCID -> 248928 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6740 - 9622

08	7161	X	5627	-0-	-1534	-0-	5627	3			N	-0-					-0-
09	6930	X	5428	-0-	-1502	-0-	5428	3			N	-0-					-0-
10	7161	X	5190	-0-	-1971	-0-	5190	3			N	-0-					-0-
11	6150	X	5493	-0-	-657	-0-	5493	3			N	-0-					-0-
12	5828	X	5311	-0-	-517	-0-	5311	3			N	-0-					-0-
*01	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	3			N	-0-					-0-

PAYTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 249125 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7440 - 9224

08	14942	X	13680	-0-	-1262	-0-	498	1	13182	2	N	-0-					-0-
09	14280	X	12927	-0-	-1353	-0-	311	1	12616	2	N	-0-					-0-
10	14229	X	12880	-0-	-1349	-0-	324	1	12556	2	N	-0-					-0-
11	13740	X	12776	-0-	-964	-0-	423	1	12353	2	N	-0-					-0-
12	11780	X	11620	-0-	-160	-0-	379	1	11241	2	N	-0-					-0-
*01	12050	X	12050	-0-	-0-	-0-	404	1	11646	2	N	-0-					-0-

HAMMACK, JOHN GU WELL #: 2 RRCID -> 249146 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8150 - 10584

08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

HAMMACK, JOHN GU WELL #: 3 RRCID -> 249147 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7969 - 10403

*08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2014 - P&A 08/14/14

WCCO 1 - N. R. STEVENSON WELL #: 11 RRCID -> 249150 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 8016 - 10330

08	17176	X	17176	-0-	-0-	-0-	388	1	16788	3	N	-0-					-0-
09	13348	X	13348	-0-	-0-	-0-	295	1	13053	3	N	-0-					-0-
10	13888	X	11879	-0-	-2009	-0-	256	1	11623	3	N	-0-					-0-
11	14010	X	11156	-0-	-2854	-0-	244	1	10912	3	N	-0-					-0-
12	15686	X	10936	-0-	-4750	-0-	36	1	10900	3	N	-0-					-0-
01	15686	X	10566	-0-	-5120	-0-	258	1	10308	3	N	-0-					-0-

HARRIS, GENE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 249204 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8357 - 11113

08	3596	X	3218	-0-	-378	-0-	212	1	3006	2	N	-0-					-0-
09	3420	X	3136	-0-	-284	-0-	288	1	2848	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	3202	-0-	-332	-0-	226	1	2976	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	3156	-0-	-264	-0-	173	1	2983	2	N	-0-					-0-
12	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	101	1	2787	2	N	-0-					-0-
*01	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	141	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
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
08	10106	X	9187	-0-	-919	-0-	9187	3			N	-0-					-0-
09	9630	X	8908	-0-	-722	-0-	8908	3			N	-0-					-0-
10	9641	X	9042	-0-	-599	-0-	9042	3			N	-0-					-0-
11	9150	X	8456	-0-	-694	-0-	8456	3			N	-0-					-0-
12	9238	X	9075	-0-	-163	-0-	9075	3			N	-0-					-0-
01	9207	X	9084	-0-	-123	-0-	9084	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
08	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	230	1	6715	3	N	28					161
							31	9									
09	5550	X	4449	-0-	-1101	-0-	144	1	4285	3	N	18	141	1			38
							20	9									
10	5735	X	4170	-0-	-1565	-0-	130	1	4005	3	N	32					70
							35	9									
11	6750	X	3508	-0-	-3242	-0-	111	1	3373	3	N	22					92
							24	9									
*12	4681	X	2862	-0-	-1819	-0-	89	1	2744	3	N	26					118
							29	9									
01	4681	X	2720	-0-	-1961	-0-	92	1	2606	3	N	20					138
							22	9									

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
08	11966	X	11096	-0-	-870	-0-	404	1	10692	2	N	-0-					-0-
09	11580	X	10283	-0-	-1297	-0-	371	1	9912	2	N	-0-					-0-
10	11966	X	10767	-0-	-1199	-0-	406	1	10361	2	N	-0-					-0-
11	10920	X	5888	-0-	-5032	-0-	195	1	5693	2	N	-0-					-0-
12	10912	X	2	-0-	-10910	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	10912	X	1678	-0-	-9234	-0-	196	1	1482	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
08	8866	X	8269	-0-	-597	-0-	301	1	7968	2	N	-0-					-0-
09	8700	X	8616	-0-	-84	-0-	311	1	8305	2	N	-0-					-0-
10	8990	X	8282	-0-	-708	-0-	312	1	7970	2	N	-0-					-0-
11	8700	X	6434	-0-	-2266	-0-	213	1	6221	2	N	-0-					-0-
12	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	294	1	8703	2	N	-0-					-0-
*01	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	316	1	9096	2	N	-0-					-0-

WHITE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 249229 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7996 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7626	X	7445	-0-	-181	-0-	165	1	7280	2	N	-0-					-0-
09	7380	X	7059	-0-	-321	-0-	146	1	6913	2	N	-0-					-0-
10	7595	X	6927	-0-	-668	-0-	140	1	6787	2	N	-0-					-0-
11	7200	X	6359	-0-	-841	-0-	125	1	6234	2	N	-0-					-0-
12	7440	X	6461	-0-	-979	-0-	131	1	6330	2	N	-0-					-0-
01	7440	X	6163	-0-	-1277	-0-	132	1	6031	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
08	8773	X	7335	-0-	-1438	-0-	267	1	7068	2	N	-0-					-0-
09	8190	X	6690	-0-	-1500	-0-	242	1	6448	2	N	-0-					-0-
10	7874	X	7326	-0-	-548	-0-	276	1	7050	2	N	-0-					-0-
11	7410	X	7405	-0-	-5	-0-	245	1	7160	2	N	-0-					-0-
12	7347	X	6263	-0-	-1084	-0-	204	1	6059	2	N	-0-					-0-
01	7347	X	5648	-0-	-1699	-0-	190	1	5458	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
08	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	691	1	2995	3	N	56					108
							62	9									
09	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	668	1	2937	3	N	15					123
							17	9									
10	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	684	1	2932	3	N	12					135
							13	9									
11	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	657	1	2656	3	N	7					142
							8	9									
12	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	602	1	2568	3	N	18					160
							20	9									
*01	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	686	1	2754	3	N	19					179
							21	9									

BROWN, T.P. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 249232 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7496 - 9735

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	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

08	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	1772	1	4621	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	4058	-0-	-1132	-0-	815	1	3243	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					-0-
11	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					N	-0-					-0-
12	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					-0-
01	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 10 RRCID -> 249234 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6765 - 9623

08	6138	X	5787	-0-	-351	-0-	5787	3			N	-0-					-0-
09	7950	X	5291	-0-	-2659	-0-	5291	3			N	-0-					-0-
10	8990	X	4100	-0-	-4890	-0-	4100	3			N	-0-					-0-
11	8700	X	3480	-0-	-5220	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
12	7750	X	3688	-0-	-4062	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
01	5797	X	3944	-0-	-1853	-0-	3944	3			N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 249235 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6705 - 9926

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
J.D. KARNES (DEEP) UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 249248 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6976 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	283	1	8241	3	N	148	161	1			79
							163	9									
09	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	266	1	7936	3	N	125	149	1			55
							138	9									
10	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	265	1	8161	3	N	139	173	1			21
							153	9									
11	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	267	1	8110	3	N	138					159
							152	9									
*12	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	275	1	8474	3	N	148	189	1			118
							163	9									
*01	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	298	1	8406	3	N	141	175	1			84
							155	9									

HOOPER WELL #: 4 RRCID -> 249250 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7681 - 9890

08	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	376	1	4024	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	3814	-0-	-416	-0-	269	1	3545	2	N	-0-					-0-
10	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	336	1	3934	2	N	-0-					-0-
11	4260	X	4189	-0-	-71	-0-	288	1	3901	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	4132	-0-	-270	-0-	212	1	3920	2	N	-0-					-0-
*01	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	394	1	4123	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249255 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7895 - 10024

08	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	984	1	1228	2	N	-0-					-0-
09	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	991	1	1740	2	N	-0-					-0-
10	11843	X	11843	-0-	-0-	-0-	1607	1	10236	2	N	-0-					-0-
11	13421	X	13421	-0-	-0-	-0-	1812	1	11609	2	N	-0-					-0-
12	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	1268	1	11735	2	N	-0-					-0-
*01	12968	X	12968	-0-	-0-	-0-	1267	1	11701	2	N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 7 RRCID -> 249256 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6683 - 7350

08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					34
09	1950	N	1926	-0-	-24	-0-	1926	3			N	-0-					34
10	2046	N	1948	-0-	-98	-0-	1948	3			N	-0-					34
*11	1920	N	1802	-0-	-118	-0-	1802	3			N	-0-					34
12	1984	N	1649	-0-	-335	-0-	1649	3			N	-0-					33
01	1953	N	1741	-0-	-212	-0-	1741	3			N	-0-					33

COLE TRUST FOUR WELL #: 11 RRCID -> 249259 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8696 - 11220

08	16058	X	14730	-0-	-1328	-0-	333	1	14397	3	N	-0-					-0-
09	15540	X	13052	-0-	-2488	-0-	289	1	12763	3	N	-0-					-0-
10	15624	X	14099	-0-	-1525	-0-	304	1	13795	3	N	-0-					-0-
11	14820	X	14184	-0-	-636	-0-	310	1	13874	3	N	-0-					-0-
12	14248	X	14248	-0-	-0-	-0-	46	1	14202	3	N	-0-					-0-
*01	14372	X	14372	-0-	-0-	-0-	351	1	14021	3	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 11 RRCID -> 249260 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6544 - 7499

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

JACKSON, A. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 249264 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10881	X	10651	-0-	-230	-0-	881	1	9770	2	N	-0-					-0-
09	7260	X	6924	-0-	-336	-0-	454	1	6470	2	N	-0-					-0-
10	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-	1223	1	9378	2	N	-0-					-0-
11	10320	X	4828	-0-	-5492	-0-	543	1	4285	2	N	-0-					-0-
12	10664	X	9281	-0-	-1383	-0-	788	1	8493	2	N	-0-					-0-
*01	12665	X	12665	-0-	-0-	-0-	799	1	11866	2	N	-0-					-0-

FEHSE, J. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 249265 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8120 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8897	X	8062	-0-	-835	-0-	539	1	7523	2	N	-0-					-0-
09	8490	X	7606	-0-	-884	-0-	700	1	6906	2	N	-0-					-0-
10	8711	X	7918	-0-	-793	-0-	560	1	7358	2	N	-0-					-0-
11	8430	X	7593	-0-	-837	-0-	426	1	7167	2	N	-0-					-0-
12	8029	X	7622	-0-	-407	-0-	259	1	7363	2	N	-0-					-0-
01	8029	X	7753	-0-	-276	-0-	328	1	7425	2	N	-0-					-0-

MADDUX, HENRY GU WELL #: 4 RRCID -> 249281 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5521 PERF. 6060 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	2462	-0-	-1909	-0-	198	1	5	2	N	-0-					69
							2259	3									
09	4230	X	812	-0-	-3418	-0-	812	1			N	-0-					69
10	4371	X	3325	-0-	-1046	-0-	799	1	2526	3	N	-0-					69
11	2490	X	966	-0-	-1524	-0-	130	1	836	3	N	-0-					69
12	2449	X	696	-0-	-1753	-0-	3	1	693	3	N	-0-					69
*01	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	604	1	11	2	N	-0-					69
							5378	3									

ANGEL, A. T. WELL #: 3 RRCID -> 249282 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8440 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		10	-0-	10	10	10	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 10 RRCID -> 249284 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7207 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	X	11	-0-	-392	-0-	11	1			N	-0-					-0-
09	90	X	10	-0-	-80	-0-	10	1			N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 249285 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7400 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9176	X	8267	-0-	-909	-0-	337	1	7930	2	N	-0-					-0-
09	8670	X	8054	-0-	-616	-0-	375	1	7679	2	N	-0-					-0-
10	8742	X	5929	-0-	-2813	-0-	247	1	5682	2	N	-0-					-0-
11	8100	X	6831	-0-	-1269	-0-	254	1	6577	2	N	-0-					-0-
12	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	256	1	8184	2	N	-0-					-0-
*01	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	267	1	8436	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
08	9734	X	8661	-0-	-1073	-0-	579	1	8082	2	N	-0-					-0-
09	9120	X	8334	-0-	-786	-0-	766	1	7568	2	N	-0-					-0-
10	9424	X	8596	-0-	-828	-0-	608	1	7988	2	N	-0-					-0-
11	8970	X	8319	-0-	-651	-0-	466	1	7853	2	N	-0-					-0-
12	8773	X	8611	-0-	-162	-0-	292	1	8319	2	N	-0-					-0-
*01	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	373	1	8456	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
08	18910	X	18031	-0-	-879	-0-	736	1	17295	2	N	-0-					-0-
09	18300	X	17449	-0-	-851	-0-	813	1	16636	2	N	-0-					-0-
10	18910	X	17704	-0-	-1206	-0-	737	1	16967	2	N	-0-					-0-
11	17610	X	16497	-0-	-1113	-0-	614	1	15883	2	N	-0-					-0-
12	18197	X	17100	-0-	-1097	-0-	519	1	16581	2	N	-0-					-0-
01	18042	X	17317	-0-	-725	-0-	529	1	16788	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
08	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	32	1	13	2	N	-0-					52
							5790	3									
09	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	25	1	3	2	N	-0-					52
							5545	3									
10	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	24	1	1	2	N	49					101
							5292	3	54	9							
11	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	24	1	2	2	N	-0-					101
							5096	3									
12	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	24	1	1	2	N	109	166	1			44
							5147	3	120	9							
*01	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	24	1	10	2	N	-0-					44
							5090	3									

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS, S. H. WELL #: 2 RRCID -> 249310 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 4767 PERF. 4923 - 7202

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

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 249311 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8895 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11349	X	11349	-0-	-0-	-0-	1101	1	10248	2	N	-0-			-0-
09	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	1066	1	10048	2	N	-0-			-0-
10	11142	X	11142	-0-	-0-	-0-	1106	1	10036	2	N	-0-			-0-
11	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	319	1	9326	2	N	-0-			-0-
12	11470	X	10156	-0-	-1314	-0-	332	1	9824	2	N	-0-			-0-
01	11470	X	8006	-0-	-3464	-0-	269	1	7737	2	N	-0-			-0-

JONES, T.L. WELL #: 3 RRCID -> 249312 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8001 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	487	1	4929	2	N	-0-			-0-
09	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	438	1	3925	2	N	-0-			-0-
10	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	298	1	1917	2	N	-0-			-0-
11	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	511	1	2438	2	N	-0-			-0-
12	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	548	1	3852	2	N	-0-			-0-
*01	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	505	1	3626	2	N	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 18 RRCID -> 249313 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8146 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10602	X	10105	-0-	-497	-0-	228	1	9877	3	N	-0-			-0-
09	10050	X	9754	-0-	-296	-0-	215	1	9539	3	N	-0-			-0-
10	10602	X	10056	-0-	-546	-0-	217	1	9839	3	N	-0-			-0-
11	10260	X	9505	-0-	-755	-0-	207	1	9298	3	N	-0-			-0-
12	10075	X	9727	-0-	-348	-0-	32	1	9695	3	N	-0-			-0-
01	10075	X	9752	-0-	-323	-0-	237	1	9515	3	N	-0-			-0-

JACKSON, A. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 249314 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7890 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	20398	X	18022	-0-	-2376	-0-	400	1	17622	2	N	-0-			-0-
09	19740	X	15633	-0-	-4107	-0-	437	1	15196	2	N	-0-			-0-
10	17732	X	11791	-0-	-5941	-0-	627	1	11164	2	N	-0-			-0-
11	17430	X	5749	-0-	-11681	-0-	523	1	5226	2	N	-0-			-0-
12	15996	X	14400	-0-	-1596	-0-	836	1	13564	2	N	-0-			-0-
*01	16401	X	16401	-0-	-0-	-0-	804	1	15597	2	N	-0-			-0-

HOOPER WELL #: 11 RRCID -> 249315 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7481 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8184	X	6203	-0-	-1981	-0-	529	1	5674	2	N	-0-			-0-
09	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	574	1	7549	2	N	-0-			-0-
10	6944	X	6885	-0-	-59	-0-	542	1	6343	2	N	-0-			-0-
11	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	480	1	6508	2	N	-0-			-0-
12	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	436	1	8092	2	N	-0-			-0-
01	8401	X	6439	-0-	-1962	-0-	561	1	5878	2	N	-0-			-0-

HOOPER WELL #: 10 RRCID -> 249316 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7448 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	57	-0-	-4872	-0-	3	1	54	2	N	-0-			-0-
09	4770	X	62	-0-	-4708	-0-	2	1	60	2	N	-0-			-0-
10	248	X	61	-0-	-187	-0-	3	1	58	2	N	-0-			-0-
11	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	425	1	2335	2	N	-0-			-0-
12	496	X	496	-0-	-0-	-0-	56	1	440	2	N	-0-			-0-
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	2	N	-0-			-0-

LAU WELL #: 15 RRCID -> 249317 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7920 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	24967	X	24967	-0-	-0-	-0-	606	1	24361	2	N	-0-			-0-
09	22073	X	22073	-0-	-0-	-0-	532	1	21541	2	N	-0-			-0-
10	21979	X	19162	-0-	-2817	-0-	482	1	18680	2	N	-0-			-0-
11	21270	X	16983	-0-	-4287	-0-	375	1	16608	2	N	-0-			-0-
*12	24986	X	17891	-0-	-7095	-0-	390	1	17501	2	N	-0-			-0-
01	24955	X	14338	-0-	-10617	-0-	321	1	14017	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 #: 7 RRCID -> 249425 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7902 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15717	X	14539	-0-	-1178	-0-	323	1	14216	2	N	-0-					-0-
09	15210	X	14185	-0-	-1025	-0-	294	1	13891	2	N	-0-					-0-
10	15500	X	14339	-0-	-1161	-0-	290	1	14049	2	N	-0-					-0-
11	15000	X	13858	-0-	-1142	-0-	272	1	13586	2	N	-0-					-0-
12	14260	X	13618	-0-	-642	-0-	276	1	13342	2	N	-0-					-0-
01	14260	X	13550	-0-	-710	-0-	289	1	13261	2	N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 249426 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7702 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	939	1	4498	2	N	-0-					-0-
09	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	894	1	3965	2	N	-0-					-0-
10	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	900	1	3698	2	N	-0-					-0-
11	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	846	1	2360	2	N	-0-					-0-
12	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	881	1	2741	2	N	-0-					-0-
*01	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	820	1	1903	2	N	-0-					-0-

BOYD TOWNSITE WELL #: 3 RRCID -> 249453 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6971 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11470	X	8658	-0-	-2812	-0-	287	1	8371	3	Y	-0-					89
09	11100	X	8561	-0-	-2539	-0-	277	1	8284	3	Y	-0-	72	1			17
10	11098	X	10785	-0-	-313	-0-	340	1	10437	3	Y	7	6	1			18
							8	9									
11	10740	X	10011	-0-	-729	-0-	319	1	9686	3	Y	5					23
							6	9									
*12	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	332	1	10211	3	Y	9					32
							10	9									
*01	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	361	1	10168	3	Y	12					44
							13	9									

BUCHANAN, J. R. GU WELL #: 9 RRCID -> 249464 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7686 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	150	1	6553	3	N	78					109
							86	9									
09	6690	X	6537	-0-	-153	-0-	142	1	6326	3	N	63	82	1			90
							69	9									
10	7223	X	6803	-0-	-420	-0-	144	1	6584	3	N	68	105	1			53
							75	9									
11	6990	X	6630	-0-	-360	-0-	142	1	6409	3	N	72	56	1			69
							79	9									
*12	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	140	1	6387	3	N	77	77	1			69
							85	9									
*01	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	159	1	6478	3	N	60					129
							66	9									

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
08	8618	X	6536	-0-	-2082	-0-	218	1	6318	3	N	-0-					-0-
09	16316	X	16316	-0-	-0-	-0-	531	1	15785	3	N	-0-					-0-
10	14250	X	14250	-0-	-0-	-0-	451	1	13799	3	N	-0-					-0-
11	18006	X	18006	-0-	-0-	-0-	576	1	17430	3	N	-0-					-0-
*12	12252	X	12252	-0-	-0-	-0-	387	1	11865	3	N	-0-					-0-
*01	14346	X	14346	-0-	-0-	-0-	496	1	13850	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
08	46534	X	12119	-0-	-34415	-0-	994	1	11125	3	N	-0-					-0-
09	11620	X	11620	-0-	-0-	-0-	999	1	10621	3	N	-0-					-0-
10	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	1016	1	10492	3	N	-0-					-0-
11	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	1056	1	9487	3	N	-0-					-0-
*12	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	1000	1	7778	3	N	-0-					-0-
*01	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	807	1	4673	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 #: 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
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	691	1	481	3	N	-0-			-0-
09	630	N	584	-0-	-46	-0-	584	1			N	-0-			-0-
10	682	N	418	-0-	-264	-0-	418	1			N	-0-			-0-
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-			-0-
*12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
*01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	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
08	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	228	1	5305	2	N	-0-			-0-
09	4860	X	4401	-0-	-459	-0-	163	1	4238	2	N	-0-			-0-
10	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	217	1	4632	2	N	-0-			-0-
11	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	288	1	5563	2	N	-0-			-0-
12	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	319	1	5595	2	N	-0-			-0-
01	5518	X	5048	-0-	-470	-0-	264	1	4784	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
08	8556	X	6837	-0-	-1719	-0-	282	1	6555	2	N	-0-			-0-
09	7710	X	6813	-0-	-897	-0-	252	1	6561	2	N	-0-			-0-
10	7967	X	7921	-0-	-46	-0-	354	1	7567	2	N	-0-			-0-
11	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	354	1	6835	2	N	-0-			-0-
12	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	408	1	7156	2	N	-0-			-0-
01	7936	X	7294	-0-	-642	-0-	382	1	6912	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
08	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	185	1	4299	2	N	-0-			-0-
09	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	172	1	4469	2	N	-0-			-0-
10	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	190	1	4062	2	N	-0-			-0-
11	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	192	1	3722	2	N	-0-			-0-
12	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	221	1	3871	2	N	-0-			-0-
*01	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	217	1	3924	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
08	11036	X	10156	-0-	-880	-0-	225	1	9931	2	N	-0-			-0-
09	10620	X	9985	-0-	-635	-0-	207	1	9778	2	N	-0-			-0-
10	10788	X	9886	-0-	-902	-0-	200	1	9686	2	N	-0-			-0-
11	10200	X	9453	-0-	-747	-0-	185	1	9268	2	N	-0-			-0-
12	10199	X	9483	-0-	-716	-0-	192	1	9291	2	N	-0-			-0-
01	10199	X	9272	-0-	-927	-0-	198	1	9074	2	N	-0-			-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 249488 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 7000 - 10163

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

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 249491 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8550 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	344	1	10014	3	N	44	88	1			25
							48	9									
09	10019	X	10019	-0-	-0-	-0-	323	1	9637	3	N	54					79
							59	9									
10	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	315	1	9685	3	N	41					120
							45	9									
11	9930	X	9845	-0-	-85	-0-	313	1	9514	3	N	16					136
							18	9									
*12	10416	X	10217	-0-	-199	-0-	320	1	9831	3	N	60					196
							66	9									
01	10416	X	10225	-0-	-191	-0-	348	1	9808	3	N	63	168	1			91
							69	9									

COLE TRUST FOUR WELL #: 9 RRCID -> 249493 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8461 - 10460

08	12524	X	12524	-0-	-0-	-0-	283	1	12241	3	Y	-0-					-0-
09	11858	X	11858	-0-	-0-	-0-	262	1	11596	3	Y	-0-					-0-
10	12591	X	12591	-0-	-0-	-0-	271	1	12320	3	Y	-0-					-0-
11	11181	X	11181	-0-	-0-	-0-	244	1	10937	3	Y	-0-					-0-
12	12524	X	11552	-0-	-972	-0-	38	1	11514	3	Y	-0-					-0-
*01	12913	X	12913	-0-	-0-	-0-	315	1	12598	3	Y	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 249494 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8160 - 11050

08	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	167	1	4848	3	N	-0-					22
09	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	159	1	4717	3	N	53					75
							58	9									
10	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	160	1	4906	3	N	-0-					75
*11	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	166	1	5032	3	N	9					84
							10	9									
*12	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	159	1	4892	3	Y	-0-	59	1			25
*01	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	172	1	4859	3	Y	18	3	1			40
							20	9									

LOGAN, JACKIE WELL #: 9 RRCID -> 249496 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 10522

08	8587	X	7025	-0-	-1562	-0-	256	1	6769	2	N	-0-					-0-
09	8280	X	8062	-0-	-218	-0-	291	1	7771	2	N	-0-					-0-
10	8556	X	7616	-0-	-940	-0-	287	1	7329	2	N	-0-					-0-
11	8190	X	7470	-0-	-720	-0-	247	1	7223	2	N	-0-					-0-
12	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	354	1	10484	2	N	-0-					-0-
01	7967	X	4669	-0-	-3298	-0-	157	1	4512	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 18 RRCID -> 249501 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7885 - 9757

08	6417	X	649	-0-	-5768	-0-	649	1			N	-0-					-0-
09	6210	X	690	-0-	-5520	-0-	690	1			N	-0-					-0-
10	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	1			N	-0-					-0-
11	690	X	686	-0-	-4	-0-	686	1			N	-0-					-0-
*12	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	1			N	-0-					-0-
01	713	X	688	-0-	-25	-0-	688	1			N	-0-					-0-

ANGEL, A. T. WELL #: 2 RRCID -> 249508 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8374 - 10352

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	1			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	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

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 6 RRCID -> 249511 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF.10689 - 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
08	18669	X	18669	-0-	-0-	-0-	454	1	18215	2	N	-0-			-0-
09	17065	X	17065	-0-	-0-	-0-	411	1	16654	2	N	-0-			-0-
10	18057	X	18057	-0-	-0-	-0-	454	1	17603	2	N	-0-			-0-
11	13992	X	13992	-0-	-0-	-0-	309	1	13683	2	N	-0-			-0-
12	12933	X	12933	-0-	-0-	-0-	282	1	12651	2	N	-0-			-0-
*01	12041	X	12041	-0-	-0-	-0-	270	1	11771	2	N	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 8 RRCID -> 249512 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7590 - 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
08	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	929	1	6774	2	N	-0-			-0-
09	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	895	1	6275	2	N	-0-			-0-
10	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	942	1	6623	2	N	-0-			-0-
11	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	886	1	6978	2	N	-0-			-0-
12	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	922	1	7108	2	N	-0-			-0-
*01	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	903	1	6362	2	N	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 9 RRCID -> 249513 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7680 - 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
08	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	1179	1	961	2	N	-0-			-0-
09	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	1136	1	6562	2	N	-0-			-0-
10	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	1107	1	7894	2	N	-0-			-0-
11	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	1229	1	6151	2	N	-0-			-0-
12	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	1336	1	5683	2	N	-0-			-0-
*01	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	1278	1	4486	2	N	-0-			-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 249514 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7950 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	372	1	10816	3	N	-0-			-0-
09	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	345	1	10276	3	N	-0-			-0-
10	11761	X	11761	-0-	-0-	-0-	372	1	11389	3	N	-0-			-0-
11	10440	X	10355	-0-	-85	-0-	331	1	10024	3	N	-0-			-0-
12	10850	X	10028	-0-	-822	-0-	49	1	9979	3	N	-0-			-0-
01	10850	X	10580	-0-	-270	-0-	366	1	10214	3	N	-0-			-0-

LAU WELL #: 14 RRCID -> 249523 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7675 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	268	1	10745	2	N	-0-			-0-
09	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	233	1	9461	2	N	-0-			-0-
10	9641	X	9145	-0-	-496	-0-	230	1	8915	2	N	-0-			-0-
11	9330	X	8778	-0-	-552	-0-	194	1	8584	2	N	-0-			-0-
*12	11098	X	9240	-0-	-1858	-0-	201	1	9039	2	N	-0-			-0-
01	11005	X	8249	-0-	-2756	-0-	185	1	8064	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
08	7750	X	4982	-0-	-2768	-0-	166	1	4816	3	N	-0-			-0-
09	7800	X	6603	-0-	-1197	-0-	215	1	6388	3	N	-0-			-0-
10	8060	X	7249	-0-	-811	-0-	230	1	7019	3	N	-0-			-0-
11	7800	X	6659	-0-	-1141	-0-	213	1	6446	3	N	-0-			-0-
12	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	30	1	5983	3	N	-0-			-0-
*01	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	222	1	6185	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 #: 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-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

08	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	100	1	4006	2	N	-0-			-0-
09	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	91	1	3689	2	N	-0-			-0-
10	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	101	1	3916	2	N	-0-			-0-
11	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	140	1	4098	2	N	-0-			-0-
12	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	140	1	4143	2	N	-0-			-0-
*01	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	143	1	4115	2	N	-0-			-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 249638 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7746 - 11104

08	12958	X	11102	-0-	-1856	-0-	369	1	10733	3	N	-0-			48
09	11248	X	11248	-0-	-0-	-0-	365	1	10883	3	N	-0-			48
10	11629	X	11629	-0-	-0-	-0-	368	1	11261	3	N	-0-			48
11	10740	X	10321	-0-	-419	-0-	465	1	9856	3	N	-0-			48
*12	12615	X	12615	-0-	-0-	-0-	398	1	12217	3	N	-0-			48
01	11377	X	11045	-0-	-332	-0-	380	1	10665	3	N	-0-			48

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 249641 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7435 - 9964

08	11282	X	11282	-0-	-0-	-0-	274	1	11008	2	N	-0-			-0-
09	10633	X	10633	-0-	-0-	-0-	256	1	10377	2	N	-0-			-0-
10	10668	X	10668	-0-	-0-	-0-	268	1	10400	2	N	-0-			-0-
11	11066	X	11066	-0-	-0-	-0-	366	1	10700	2	N	-0-			-0-
12	11253	X	10481	-0-	-772	-0-	342	1	10139	2	N	-0-			-0-
01	11253	X	10059	-0-	-1194	-0-	225	1	9834	2	N	-0-			-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 249658 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7846 - 10580

08	6572	X	6100	-0-	-472	-0-	203	1	5897	3	N	-0-			17
09	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	182	1	5423	3	N	-0-			17
10	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	208	1	6365	3	N	-0-			17
11	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	210	1	6386	3	N	-0-			17
*12	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	210	1	6468	3	N	-0-			17
*01	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	231	1	6501	3	N	-0-			17

DCCO 3 - S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 249662 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8371 - 10370

08	6479	X	6464	-0-	-15	-0-	147	1	6317	3	N	-0-			-0-
09	6270	X	6144	-0-	-126	-0-	136	1	6008	3	N	-0-			-0-
10	6479	X	6116	-0-	-363	-0-	132	1	5984	3	N	-0-			-0-
11	6270	X	5791	-0-	-479	-0-	126	1	5665	3	N	-0-			-0-
*12	6417	X	5994	-0-	-423	-0-	129	1	5865	3	N	-0-			-0-
01	6417	X	6090	-0-	-327	-0-	148	1	5942	3	N	-0-			-0-

WCCO 4 - SEWELL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249664 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7386 - 10140

08	13325	X	13325	-0-	-0-	-0-	443	1	12882	3	N	-0-			-0-
09	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	361	1	10766	3	N	-0-			-0-
10	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	251	1	7678	3	N	-0-			-0-
11	12266	X	12266	-0-	-0-	-0-	392	1	11874	3	N	-0-			-0-
*12	13795	X	13713	-0-	-82	-0-	432	1	13281	3	N	-0-			-0-
*01	14578	X	14578	-0-	-0-	-0-	501	1	14077	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARPENTER-HAM (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249669 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7710 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14932	X	14932	-0-	-0-	-0-	497	1	14435	3	N	-0-					-0-
09	12840	X	7116	-0-	-5724	-0-	232	1	6884	3	N	-0-					-0-
10	15290	X	15290	-0-	-0-	-0-	483	1	14807	3	N	-0-					-0-
11	14014	X	14014	-0-	-0-	-0-	448	1	13566	3	N	-0-					-0-
*12	14942	X	12994	-0-	-1948	-0-	409	1	12585	3	N	-0-					-0-
01	15283	X	15011	-0-	-272	-0-	518	1	14493	3	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 8 RRCID -> 249671 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7600 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11842	X	11758	-0-	-84	-0-	976	1	10782	2	N	-0-					-0-
09	10980	X	4930	-0-	-6050	-0-	890	1	4040	2	N	-0-					-0-
10	12152	X	7174	-0-	-4978	-0-	1304	1	5870	2	N	-0-					-0-
11	11760	X	9321	-0-	-2439	-0-	1173	1	8148	2	N	-0-					-0-
12	10230	X	8446	-0-	-1784	-0-	1123	1	7323	2	N	-0-					-0-
01	10230	X	8217	-0-	-2013	-0-	1064	1	7153	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 19 RRCID -> 249672 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8304 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8308	X	7628	-0-	-680	-0-	172	1	7456	3	N	-0-					-0-
09	8370	X	7289	-0-	-1081	-0-	160	1	7129	3	N	-0-					-0-
10	8649	X	7548	-0-	-1101	-0-	162	1	7386	3	N	-0-					-0-
11	8370	X	7079	-0-	-1291	-0-	154	1	6925	3	N	-0-					-0-
12	7781	X	7222	-0-	-559	-0-	24	1	7198	3	N	-0-					-0-
01	7626	X	7416	-0-	-210	-0-	180	1	7236	3	N	-0-					-0-

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
08	19592	X	19573	-0-	-19	-0-	476	1	19097	2	N	-0-					-0-
09	18270	X	18258	-0-	-12	-0-	440	1	17818	2	N	-0-					-0-
10	19592	X	18312	-0-	-1280	-0-	461	1	17851	2	N	-0-					-0-
11	18960	X	18260	-0-	-700	-0-	604	1	17656	2	N	-0-					-0-
12	18538	X	18043	-0-	-495	-0-	589	1	17454	2	N	-0-					-0-
01	18538	X	16991	-0-	-1547	-0-	380	1	16611	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
08	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	319	1	9289	3	N	16					103
							18	9									
09	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	294	1	8784	3	N	29					132
							32	9									
10	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	309	1	9475	3	N	25					157
							28	9									
11	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	314	1	9538	3	N	2	110	1			49
							2	9									
*12	9641	X	9551	-0-	-90	-0-	300	1	9240	3	N	10					59
							11	9									
01	9734	X	8752	-0-	-982	-0-	300	1	8451	3	N	1					60
							1	9									

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
08	8649	X	7232	-0-	-1417	-0-	7232	3			N	-0-					-0-
09	8070	X	7045	-0-	-1025	-0-	7045	3			N	-0-					-0-
10	8742	X	7687	-0-	-1055	-0-	7687	3			N	-0-					-0-
11	8460	X	7679	-0-	-781	-0-	7679	3			N	-0-					-0-
12	8587	X	8124	-0-	-463	-0-	8124	3			N	-0-					-0-
01	7688	X	7333	-0-	-355	-0-	7333	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, 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
08	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	211	1	9282	2	N	-0-					-0-
09	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	192	1	9102	2	N	-0-					-0-
10	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	190	1	9177	2	N	-0-					-0-
11	9278	X	9278	-0-	-0-	-0-	182	1	9096	2	N	-0-					-0-
12	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	194	1	9380	2	N	-0-					-0-
01	9300	X	8531	-0-	-769	-0-	182	1	8349	2	N	-0-					-0-

BARTON, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 250025 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8615 - 11182

08	3658	X	3490	-0-	-168	-0-	77	1	3413	2	N	-0-					-0-
09	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	75	1	3565	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	3619	-0-	-39	-0-	73	1	3546	2	N	-0-					-0-
11	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	74	1	3687	2	N	-0-					-0-
12	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	80	1	3841	2	N	-0-					-0-
*01	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	77	1	3511	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

08	6293	X	4118	-0-	-2175	-0-	100	1	4018	2	N	-0-					-0-
09	5370	X	4143	-0-	-1227	-0-	100	1	4043	2	N	-0-					-0-
10	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	176	1	6820	2	N	-0-					-0-
11	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	268	1	7823	2	N	-0-					-0-
12	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	270	1	8012	2	N	-0-					-0-
*01	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	180	1	7863	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

08	16678	X	15313	-0-	-1365	-0-	624	1	14689	2	N	-0-					-0-
09	16020	X	13965	-0-	-2055	-0-	651	1	13314	2	N	-0-					-0-
10	16554	X	14598	-0-	-1956	-0-	608	1	13990	2	N	-0-					-0-
11	15074	X	15074	-0-	-0-	-0-	559	1	14515	2	N	-0-					-0-
12	17151	X	17151	-0-	-0-	-0-	522	1	16629	2	N	-0-					-0-
*01	16279	X	16279	-0-	-0-	-0-	500	1	15779	2	N	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY-ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250037 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7646 - 10130

08	10478	X	9771	-0-	-707	-0-	324	1	9419	3	Y	25	57	1			-0-
							28	9									
09	10140	X	9471	-0-	-669	-0-	307	1	9154	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
10	10106	X	9691	-0-	-415	-0-	306	1	9384	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	9720	X	9106	-0-	-614	-0-	290	1	8808	3	Y	7					7
							8	9									
*12	9920	X	9516	-0-	-404	-0-	299	1	9207	3	Y	9					16
							10	9									
01	9796	X	9253	-0-	-543	-0-	317	1	8915	3	Y	19					35
							21	9									

ALLISTON-SHELTON (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250042 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7460 - 10164

08	5363	X	852	-0-	-4511	-0-	708	1	144	2	N	-0-					-0-
09	5040	X	1185	-0-	-3855	-0-	642	1	543	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	3877	-0-	-1114	-0-	756	1	3121	2	N	-0-					-0-
11	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	671	1	4903	2	N	-0-					-0-
12	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	684	1	3879	2	N	-0-					-0-
*01	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	702	1	4165	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 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
08	19304	X	19304	-0-	-0-	-0-	786	1	18518	2	N	-0-					-0-
09	16918	X	16918	-0-	-0-	-0-	789	1	16129	2	N	-0-					-0-
10	17360	X	13833	-0-	-3527	-0-	577	1	13256	2	N	-0-					-0-
11	16800	X	15061	-0-	-1739	-0-	559	1	14502	2	N	-0-					-0-
12	19313	X	14841	-0-	-4472	-0-	451	1	14390	2	N	-0-					-0-
01	19313	X	14761	-0-	-4552	-0-	453	1	14308	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
08	8990	X	8473	-0-	-517	-0-	616	1	7857	2	N	-0-					-0-
09	8640	X	7562	-0-	-1078	-0-	583	1	6979	2	N	-0-					-0-
10	8928	X	8271	-0-	-657	-0-	626	1	7645	2	N	-0-					-0-
11	8460	X	8309	-0-	-151	-0-	742	1	7567	2	N	-0-					-0-
12	8680	X	7437	-0-	-1243	-0-	719	1	6718	2	N	-0-					-0-
01	8463	X	7123	-0-	-1340	-0-	679	1	6444	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
08	16957	X	13722	-0-	-3235	-0-	560	1	13162	2	N	-0-					-0-
09	16080	X	11446	-0-	-4634	-0-	537	1	10909	2	N	-0-					-0-
10	16616	X	13198	-0-	-3418	-0-	550	1	12648	2	N	-0-					-0-
11	14400	X	12327	-0-	-2073	-0-	464	1	11863	2	N	-0-					-0-
12	13950	X	11085	-0-	-2865	-0-	339	1	10746	2	N	-0-					-0-
01	13733	X	8356	-0-	-5377	-0-	256	1	8100	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 22 RRCID -> 250271 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8366 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15567	X	15567	-0-	-0-	-0-	352	1	15215	3	N	-0-					-0-
09	14513	X	14513	-0-	-0-	-0-	321	1	14192	3	N	-0-					-0-
10	14891	X	14891	-0-	-0-	-0-	321	1	14570	3	N	-0-					-0-
11	13844	X	13844	-0-	-0-	-0-	302	1	13542	3	N	-0-					-0-
12	15253	X	15253	-0-	-0-	-0-	50	1	15203	3	N	-0-					-0-
*01	15216	X	15216	-0-	-0-	-0-	370	1	14846	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
08	7409	X	4002	-0-	-3407	-0-	746	1	3256	2	N	-0-					-0-
09	7170	X	4164	-0-	-3006	-0-	851	1	3313	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	4301	-0-	-504	-0-	845	1	3456	2	N	-0-					-0-
11	4650	X	118	-0-	-4532	-0-	2	1	116	2	N	-0-					-0-
12	4805	X	1252	-0-	-3553	-0-	360	1	892	2	N	-0-					-0-
01	4309	X	3549	-0-	-760	-0-	76	1	3473	2	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
08	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	1492	1	3248	2	N	-0-					-0-
09	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	736	1	1683	2	N	-0-					-0-
10	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
11	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
12	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
01	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VODINE KENNY WELL #: 4 RRCID -> 250278 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7930 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15748	X	13931	-0-	-1817	-0-	309	1	13622	2	N	-0-					-0-
09	15240	X	13933	-0-	-1307	-0-	288	1	13645	2	N	-0-					-0-
10	15593	X	13639	-0-	-1954	-0-	276	1	13363	2	N	-0-					-0-
11	14250	X	12905	-0-	-1345	-0-	253	1	12652	2	N	-0-					-0-
12	13950	X	12984	-0-	-966	-0-	263	1	12721	2	N	-0-					-0-
01	13950	X	13133	-0-	-817	-0-	280	1	12853	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
08	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	160	1	6951	3	Y	-0-					-0-
09	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	158	1	7043	3	Y	-0-					-0-
10	7409	X	6711	-0-	-698	-0-	144	1	6567	3	Y	-0-					-0-
11	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	160	1	7212	3	Y	-0-					-0-
12	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	25	1	7561	3	Y	-0-					-0-
*01	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	184	1	7458	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
08	4588	X	4083	-0-	-505	-0-	700	1	7	2	N	-0-					17
							3376	3									
09	4440	X	3620	-0-	-820	-0-	655	1	2	2	N	-0-					17
							2963	3									
10	4588	X	3782	-0-	-806	-0-	681	1	3101	3	N	-0-					17
11	4350	X	3529	-0-	-821	-0-	673	1	1	2	N	-0-					17
							2855	3									
12	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	696	1	2955	3	N	-0-					17
01	3348	X	3295	-0-	-53	-0-	656	1	5	2	N	-0-					17
							2634	3									

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
08	16988	X	16535	-0-	-453	-0-	603	1	15932	2	N	-0-					-0-
09	16872	X	16872	-0-	-0-	-0-	609	1	16263	2	N	-0-					-0-
10	16988	X	15999	-0-	-989	-0-	603	1	15396	2	N	-0-					-0-
11	16440	X	14581	-0-	-1859	-0-	482	1	14099	2	N	-0-					-0-
12	16182	X	10305	-0-	-5877	-0-	336	1	9969	2	N	-0-					-0-
01	16182	X	9976	-0-	-6206	-0-	335	1	9641	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
08	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	1757	1	4683	2	N	-0-					-0-
09	6270	X	3663	-0-	-2607	-0-	769	1	2894	2	N	-0-					-0-
10	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-					-0-
11	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-					N	-0-					-0-
12	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
01	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					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
08	10509	X	2010	-0-	-8499	-0-	45	1	1963	3	N	2					65
							2	9									
09	10170	X	1694	-0-	-8476	-0-	37	1	1647	3	N	9					74
							10	9									
10	10509	X	7879	-0-	-2630	-0-	169	1	7690	3	N	18					92
							20	9									
11	10962	X	10962	-0-	-0-	-0-	237	1	10683	3	N	38					130
							42	9									
12	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	35	1	10822	3	N	50	88	1			92
							55	9									
*01	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	336	1	9476	3	N	27					119
							30	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 15 RRCID -> 250288 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8200 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6634	X	6107	-0-	-527	-0-	138	1	5969	3	N	-0-					-0-
09	6420	X	5633	-0-	-787	-0-	124	1	5509	3	N	-0-					-0-
10	6634	X	5700	-0-	-934	-0-	122	1	5578	3	N	-0-					-0-
11	6300	X	5538	-0-	-762	-0-	120	1	5418	3	N	-0-					-0-
12	5952	X	5650	-0-	-302	-0-	18	1	5632	3	N	-0-					-0-
*01	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	145	1	5845	3	N	-0-					-0-

MATT CLARK GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 250291 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8050 - 9925

08	5053	X	4131	-0-	-922	-0-	136	1	3984	3	N	10					61
							11	9									
09	4890	X	3860	-0-	-1030	-0-	123	1	3687	3	N	45					106
							50	9									
10	5053	X	4346	-0-	-707	-0-	136	1	4207	3	N	3	93	1			16
							3	9									
11	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	140	1	4263	3	N	21					37
							23	9									
*12	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	109	1	3354	3	N	26					63
							29	9									
*01	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	99	1	2781	3	N	37	92	1			8
							41	9									

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 4 RRCID -> 250292 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7935 - 11854

08	24183	X	24183	-0-	-0-	-0-	588	1	23595	2	N	-0-					-0-
09	23347	X	23347	-0-	-0-	-0-	562	1	22785	2	N	-0-					-0-
10	23937	X	23937	-0-	-0-	-0-	602	1	23335	2	N	-0-					-0-
11	22440	X	20636	-0-	-1804	-0-	455	1	20181	2	N	-0-					-0-
12	23002	X	21367	-0-	-1635	-0-	465	1	20902	2	N	-0-					-0-
01	23002	X	21585	-0-	-1417	-0-	483	1	21102	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 7 RRCID -> 250293 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7955 - 10834

08	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
09	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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

08	9455	X	8158	-0-	-1297	-0-	276	1	17	2	N	-0-					-0-
							7865	3									
09	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	324	1	6	2	N	-0-					-0-
							9046	3									
10	10559	X	10559	-0-	-0-	-0-	362	1	2	2	N	-0-					-0-
							10195	3									
11	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	265	1	4	2	N	-0-					-0-
							7919	3									
12	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	354	1	1	2	N	-0-					-0-
							9480	3									
*01	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	454	1	21	2	N	-0-					-0-
							10067	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 250295 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7111 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13575	X	13575	-0-	-0-	-0-	459	1	29	2	N	-0-					-0-
							13087	3									
09	12330	X	8703	-0-	-3627	-0-	301	1	5	2	N	-0-					-0-
							8397	3									
10	13268	X	9152	-0-	-4116	-0-	314	1	1	2	N	-0-					-0-
							8837	3									
11	13140	X	11766	-0-	-1374	-0-	382	1	5	2	N	-0-					-0-
							11379	3									
12	13578	X	12946	-0-	-632	-0-	465	1	1	2	N	-0-					-0-
							12480	3									
01	13578	X	11088	-0-	-2490	-0-	478	1	22	2	N	-0-					-0-
							10588	3									

LAPRELLE-DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250297 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7735 - 10820

08	16616	X	16531	-0-	-85	-0-	737	1	15794	2	N	-0-					-0-
09	17875	X	17875	-0-	-0-	-0-	884	1	16991	2	N	-0-					-0-
10	19120	X	19120	-0-	-0-	-0-	827	1	18293	2	N	-0-					-0-
11	17321	X	17321	-0-	-0-	-0-	706	1	16615	2	N	-0-					-0-
12	18476	X	12907	-0-	-5569	-0-	418	1	12489	2	N	-0-					-0-
01	19127	X	19026	-0-	-101	-0-	603	1	18423	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

08	9269	X	8959	-0-	-310	-0-	202	1	8757	3	N	-0-					-0-
09	8970	X	8762	-0-	-208	-0-	193	1	8569	3	N	-0-					-0-
10	9269	X	8892	-0-	-377	-0-	191	1	8701	3	N	-0-					-0-
11	8880	X	8448	-0-	-432	-0-	185	1	8263	3	N	-0-					-0-
*12	8866	X	8766	-0-	-100	-0-	189	1	8577	3	N	-0-					-0-
01	8866	X	8737	-0-	-129	-0-	213	1	8524	3	N	-0-					-0-

DIETER SCHWARZ GU "A" WELL #: 20 RRCID -> 250299 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8051 - 10800

08	5487	X	5355	-0-	-132	-0-	121	1	5234	3	N	-0-					-0-
09	5340	X	5051	-0-	-289	-0-	112	1	4939	3	N	-0-					-0-
10	5518	X	5280	-0-	-238	-0-	114	1	5166	3	N	-0-					-0-
11	5340	X	4910	-0-	-430	-0-	107	1	4803	3	N	-0-					-0-
12	5301	X	4838	-0-	-463	-0-	16	1	4822	3	N	-0-					-0-
01	5301	X	4882	-0-	-419	-0-	118	1	4764	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 16 RRCID -> 250300 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8363 - 10370

08	5921	X	5640	-0-	-281	-0-	127	1	5513	3	N	-0-					-0-
09	5730	X	5201	-0-	-529	-0-	114	1	5087	3	N	-0-					-0-
10	5890	X	5416	-0-	-474	-0-	116	1	5300	3	N	-0-					-0-
11	5700	X	5056	-0-	-644	-0-	111	1	4945	3	N	-0-					-0-
12	5704	X	5213	-0-	-491	-0-	17	1	5196	3	N	-0-					-0-
01	5642	X	5154	-0-	-488	-0-	125	1	5029	3	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 250303 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7292 - 9401

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			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 #: 4 RRCID -> 250304 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7833 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	156	1	6874	2	N	-0-			-0-
09	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	140	1	6634	2	N	-0-			-0-
10	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	133	1	6428	2	N	-0-			-0-
11	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	119	1	5975	2	N	-0-			-0-
12	7037	X	6142	-0-	-895	-0-	125	1	6017	2	N	-0-			-0-
01	7037	X	6024	-0-	-1013	-0-	129	1	5895	2	N	-0-			-0-

HURD, B. R. WELL #: 2 RRCID -> 250305 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7612 - 12069

08	13051	X	12578	-0-	-473	-0-	279	1	12299	2	N	-0-			-0-
09	12630	X	12078	-0-	-552	-0-	250	1	11828	2	N	-0-			-0-
10	12555	X	12310	-0-	-245	-0-	249	1	12061	2	N	-0-			-0-
11	12180	X	12067	-0-	-113	-0-	236	1	11831	2	N	-0-			-0-
12	12493	X	12117	-0-	-376	-0-	246	1	11871	2	N	-0-			-0-
01	12493	X	11894	-0-	-599	-0-	254	1	11640	2	N	-0-			-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 10 RRCID -> 250308 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6786 - 8263

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-			-0-
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-			-0-
10	1519	N	1381	-0-	-138	-0-	1381	3			N	-0-			-0-
11	1410	N	1313	-0-	-97	-0-	1313	3			N	-0-			-0-
12	1364	N	1267	-0-	-97	-0-	1267	3			N	-0-			-0-
01	1395	N	1228	-0-	-167	-0-	1228	3			N	-0-			-0-

LAVITE, GERI GU WELL #: 1 RRCID -> 250310 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6810 - 9362

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 250311 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7951 - 10060

08	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	3			N	-0-			-0-
09	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	3			N	-0-			-0-
10	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	3			N	-0-			-0-
11	6120	X	5941	-0-	-179	-0-	5941	3			N	-0-			-0-
12	6169	X	5745	-0-	-424	-0-	5745	3			N	-0-			-0-
01	6169	X	5735	-0-	-434	-0-	5735	3			N	-0-			-0-

BEUSTRING WELL #: 2 RRCID -> 250312 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7714 - 10936

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

BEUSTRING WELL #: 3 RRCID -> 250313 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7729 - 10951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1240	X	575	-0-	-665	-0-	434	1	141	2	N	-0-			-0-
09	630	X	222	-0-	-408	-0-	194	1	28	2	N	-0-			-0-
10	341	N	12	-0-	-329	-0-	12	2			N	-0-			-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-

BEUSTRING WELL #: 4 RRCID -> 250314 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8386 - 11203

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

08	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	76	1	3294	3	N	-0-			-0-
09	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	72	1	3143	3	N	-0-			-0-
10	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	71	1	3238	3	N	-0-			-0-
11	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	65	1	2930	3	N	-0-			-0-
*12	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	65	1	2949	3	N	-0-			-0-
*01	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	72	1	2895	3	N	-0-			-0-

AUSTIN, R. E. WELL #: 7 RRCID -> 250317 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7211 - 9235

08	10478	X	10292	-0-	-186	-0-	343	1	9949	3	N	-0-			-0-
09	10650	X	9885	-0-	-765	-0-	322	1	9563	3	N	-0-			-0-
10	11005	X	8407	-0-	-2598	-0-	266	1	8141	3	N	-0-			-0-
11	10650	X	8668	-0-	-1982	-0-	278	1	8390	3	N	-0-			-0-
12	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	47	1	9411	3	N	-0-			-0-
*01	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	335	1	9350	3	N	-0-			-0-

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 3 RRCID -> 250318 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8595 - 10579

08	11648	X	11648	-0-	-0-	-0-	979	1	10669	2	N	-0-			-0-
09	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	922	1	9407	2	N	-0-			-0-
10	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	972	1	10044	2	N	-0-			-0-
11	11280	X	9166	-0-	-2114	-0-	877	1	8289	2	N	-0-			-0-
12	11656	X	8959	-0-	-2697	-0-	893	1	8066	2	N	-0-			-0-
01	11656	X	8804	-0-	-2852	-0-	894	1	7910	2	N	-0-			-0-

PEYCO FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 250326 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 7955 - 10522

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NANCE WELL #: C 3 RRCID -> 250327 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7425 - 10242

08	19096	X	18055	-0-	-1041	-0-	737	1	17318	2	N	-0-			-0-
09	18300	X	16588	-0-	-1712	-0-	772	1	15816	2	N	-0-			-0-
10	18817	X	16933	-0-	-1884	-0-	705	1	16228	2	N	-0-			-0-
11	17730	X	15919	-0-	-1811	-0-	591	1	15328	2	N	-0-			-0-
12	17980	X	16497	-0-	-1483	-0-	500	1	15997	2	N	-0-			-0-
01	17980	X	16281	-0-	-1699	-0-	498	1	15783	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 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
08	12989	X	2991	-0-	-9998	-0-	101	1	6	2	N	-0-					-0-
							2884	3									
09	12570	X	4940	-0-	-7630	-0-	171	1	3	2	N	-0-					-0-
							4766	3									
10	12679	X	6684	-0-	-5995	-0-	229	1	1	2	N	-0-					-0-
							6454	3									
11	9900	X	5512	-0-	-4388	-0-	179	1	2	2	N	-0-					-0-
							5331	3									
12	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	252	1	1	2	N	-0-					-0-
							6771	3									
*01	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	316	1	14	2	N	-0-					-0-
							7018	3									

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
08	12989	X	12400	-0-	-589	-0-	411	1	11972	3	N	15					52
							17	9									
09	12630	X	11946	-0-	-684	-0-	386	1	11503	3	N	52					104
							57	9									
10	13051	X	11648	-0-	-1403	-0-	367	1	11257	3	N	22	89	1			37
							24	9									
11	12630	X	11296	-0-	-1334	-0-	358	1	10883	3	N	50					87
							55	9									
*12	12462	X	11857	-0-	-605	-0-	371	1	11409	3	N	70					157
							77	9									
01	12400	X	11804	-0-	-596	-0-	403	1	11361	3	N	36	101	1			92
							40	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
08	11668	X	11668	-0-	-0-	-0-	425	1	11243	2	N	-0-					-0-
09	11288	X	11288	-0-	-0-	-0-	408	1	10880	2	N	-0-					-0-
10	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	373	1	9506	2	N	-0-					-0-
11	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	316	1	9242	2	N	-0-					-0-
12	11656	X	9080	-0-	-2576	-0-	296	1	8784	2	N	-0-					-0-
01	11656	X	7356	-0-	-4300	-0-	247	1	7109	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
08	18662	X	16351	-0-	-2311	-0-	397	1	15954	2	N	-0-					-0-
09	18060	X	16707	-0-	-1353	-0-	402	1	16305	2	N	-0-					-0-
10	18662	X	16819	-0-	-1843	-0-	423	1	16396	2	N	-0-					-0-
11	17850	X	16332	-0-	-1518	-0-	540	1	15792	2	N	-0-					-0-
12	16523	X	16066	-0-	-457	-0-	525	1	15541	2	N	-0-					-0-
*01	16847	X	16847	-0-	-0-	-0-	377	1	16470	2	N	-0-					-0-

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
08	9300	X	8083	-0-	-1217	-0-	45	1	17	2	Y	58	59	1			56
							7957	3	64	9							
09	8610	X	7128	-0-	-1482	-0-	32	1	4	2	Y	76	110	1			22
							7008	3	84	9							
10	8897	X	7801	-0-	-1096	-0-	35	1	1	2	Y	29					51
							7733	3	32	9							
11	8520	X	7717	-0-	-803	-0-	37	1	3	2	Y	45	47	1			49
							7627	3	50	9							
12	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	36	1	1	2	Y	65	98	1			16
							7663	3	72	9							
*01	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	35	1	16	2	Y	50	47	1			19
							7600	3	55	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
08	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	1137	1	9	2	Y	58	59	1			56
							3864	3	64	9							
09	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	1098	1	2	2	Y	76	110	1			22
							3941	3	84	9							
10	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	1136	1	1	2	Y	29					51
							4307	3	32	9							
11	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	1098	1	2	2	Y	45	47	1			49
							4052	3	50	9							
12	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	1120	1	4121	3	Y	65	98	1			16
							72	9									
*01	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	1126	1	8	2	Y	50	47	1			19
							4026	3	55	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
08	13554	X	13554	-0-	-0-	-0-	494	1	13060	2	N	-0-					-0-
09	13500	X	13000	-0-	-500	-0-	469	1	12531	2	N	-0-					-0-
10	13950	X	13404	-0-	-546	-0-	505	1	12899	2	N	-0-					-0-
11	13500	X	12841	-0-	-659	-0-	425	1	12416	2	N	-0-					-0-
12	13981	X	13051	-0-	-930	-0-	426	1	12625	2	N	-0-					-0-
01	13547	X	12862	-0-	-685	-0-	432	1	12430	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
08	5983	X	5789	-0-	-194	-0-	32	1	13	2	N	-0-					96
							5744	3									
09	5790	X	5778	-0-	-12	-0-	26	1	3	2	N	26					122
							5720	3	29	9							
10	5983	X	5699	-0-	-284	-0-	26	1	1	2	N	-0-					122
							5672	3									
11	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	28	1	3	2	N	90					212
							5786	3	99	9							
12	5983	X	5940	-0-	-43	-0-	27	1	1	2	N	64					276
							5842	3	70	9							
01	5983	X	5581	-0-	-402	-0-	25	1	11	2	N	41	192	1			125
							5500	3	45	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 40 RRCID -> 250349 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7796 - 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
08	11477	X	11477	-0-	-0-	-0-	381	1	11087	3	Y	8	56	1			-0-
							9	9									
09	12090	X	12090	-0-	-0-	-0-	392	1	11689	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	12238	X	12238	-0-	-0-	-0-	387	1	11850	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	363	1	11003	3	Y	-0-					-0-
*12	11961	X	11961	-0-	-0-	-0-	376	1	11585	3	Y	-0-					-0-
*01	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	412	1	11564	3	Y	-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 #: 49 RRCID -> 250352 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7037 - 8803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8463	X	7050	-0-	-1413	-0-	7050	3			N	-0-					-0-
09	7590	X	6382	-0-	-1208	-0-	6382	3			N	-0-					-0-
10	7595	X	6930	-0-	-665	-0-	6930	3			N	-0-					-0-
11	7350	X	6804	-0-	-546	-0-	6804	3			N	-0-					-0-
12	7595	X	7362	-0-	-233	-0-	7362	3			N	-0-					-0-
01	7037	X	6088	-0-	-949	-0-	6088	3			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 9 RRCID -> 250357 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6578 - 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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9920	X	8879	-0-	-1041	-0-	295	1	8584	3	N	-0-					27
09	9600	X	7713	-0-	-1887	-0-	250	1	7462	3	N	1					28
							1	9									
10	9920	X	6673	-0-	-3247	-0-	209	1	6440	3	N	22					50
							24	9									
*11	9480	X	8897	-0-	-583	-0-	284	1	8610	3	N	3					53
							3	9									
*12	8990	X	8885	-0-	-105	-0-	280	1	8604	3	Y	1	25	1			28
							1	9									
01	8866	X	8709	-0-	-157	-0-	299	1	8390	3	Y	18	1	1			45
							20	9									

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 250434 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7746 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	3606	-0-	-920	-0-	3606	3			N	-0-					-0-
09	4680	X	3449	-0-	-1231	-0-	3449	3			N	-0-					-0-
10	4836	X	3537	-0-	-1299	-0-	3537	3			N	-0-					-0-
11	4680	X	3772	-0-	-908	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
12	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	3			N	-0-					-0-
*01	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	3			N	-0-					-0-

LAU WELL #: 16 RRCID -> 250436 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7565 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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
08	0	W	11790	-0-	11790	92208	62	1	25	2	Y	-0-					3
							11703	3									
09	112731	X	20523	-0-	-92208	-0-	89	1	13	2	Y	-0-					3
							20421	3									
10	20760	X	20760	-0-	-0-	-0-	89	1	3	2	Y	15					18
							20651	3	17	9							
11	20201	X	20201	-0-	-0-	-0-	92	1	9	2	Y	-0-					18
							20100	3									
12	25796	X	25796	-0-	-0-	-0-	115	1	3	2	Y	-0-					18
							25678	3									
*01	22551	X	22551	-0-	-0-	-0-	98	1	46	2	Y	-0-					18
							22407	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
08	0	W	2212	-0-	2212	35815	12	1	5	2	Y	-0-					-0-
							2195	3									
09	37781	X	1966	-0-	-35815	-0-	8	1	1	2	Y	-0-					-0-
							1957	3									
10	5394	X	1758	-0-	-3636	-0-	7	1	1731	3	Y	18					18
							20	9									
11	4500	X	1630	-0-	-2870	-0-	7	1	1	2	Y	-0-					18
							1622	3									
12	2046	X	1636	-0-	-410	-0-	7	1	1629	3	Y	-0-					18
*01	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	402	1	10	2	Y	-0-					18
							4952	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
08	5673	X	5385	-0-	-288	-0-	119	1	5266	2	N	-0-					-0-
09	5490	X	5230	-0-	-260	-0-	108	1	5122	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	5263	-0-	-317	-0-	107	1	5156	2	N	-0-					-0-
11	5370	X	5266	-0-	-104	-0-	103	1	5163	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	5196	-0-	-105	-0-	105	1	5091	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	5242	-0-	-59	-0-	112	1	5130	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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
08	0	W	43	-0-	43	138	1	1	42	3	N	-0-					45
09	0	W	8	-0-	8	146	8	3			N	-0-					45
10	196	N	50	-0-	-146	-0-	1	1	49	3	N	-0-					45
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					45
*12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	4	1	158	3	N	-0-					45
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					45

SANDRA WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 250907 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 5910 - 8648

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	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

08	9083	X	8655	-0-	-428	-0-	288	1	8367	3	N	-0-					-0-
09	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	204	1	9018	3	N	-0-					-0-
10	10385	X	9737	-0-	-648	-0-	308	1	9429	3	N	-0-					-0-
11	10050	X	9292	-0-	-758	-0-	297	1	8995	3	N	-0-					-0-
*12	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	316	1	9702	3	N	-0-					-0-
01	9238	X	8949	-0-	-289	-0-	309	1	8640	3	N	-0-					-0-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 250964 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7668 - 11170

08	16027	X	13037	-0-	-2990	-0-	434	1	12603	3	N	-0-					-0-
09	14490	X	12181	-0-	-2309	-0-	396	1	11785	3	N	-0-					-0-
10	14849	X	14766	-0-	-83	-0-	467	1	14299	3	N	-0-					-0-
11	14250	X	14037	-0-	-213	-0-	449	1	13588	3	N	-0-					-0-
*12	14785	X	14785	-0-	-0-	-0-	467	1	14318	3	N	-0-					-0-
01	14756	X	9109	-0-	-5647	-0-	314	1	8795	3	N	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 11 RRCID -> 250966 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7761 - 10000

08	9982	X	9506	-0-	-476	-0-	215	1	9291	3	Y	-0-					10
09	9660	X	9155	-0-	-505	-0-	202	1	8950	3	Y	3	13	1			-0-
							3	9									
10	9734	X	9211	-0-	-523	-0-	198	1	9012	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	314	1	9524	3	Y	-0-					-0-
*12	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	310	1	9514	3	Y	-0-					-0-
*01	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	337	1	9437	3	Y	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 2 RRCID -> 250967 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7479 - 10600

08	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	162	1	6508	2	N	-0-					-0-
09	5730	X	4857	-0-	-873	-0-	117	1	4740	2	N	-0-					-0-
10	12717	X	12717	-0-	-0-	-0-	320	1	12397	2	N	-0-					-0-
11	16091	X	16091	-0-	-0-	-0-	355	1	15736	2	N	-0-					-0-
12	15667	X	15667	-0-	-0-	-0-	341	1	15326	2	N	-0-					-0-
*01	14704	X	14704	-0-	-0-	-0-	329	1	14375	2	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 #: 4 RRCID -> 250968 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7499 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	2521	-0-	-920	-0-	61	1	2460	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	579	-0-	-2631	-0-	14	1	565	2	N	-0-					-0-
10	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	87	1	3370	2	N	-0-					-0-
11	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	218	1	9643	2	N	-0-					-0-
12	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	161	1	7214	2	N	-0-					-0-
*01	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	148	1	6454	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 250969 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7025 - 9528

08	13113	X	12479	-0-	-634	-0-	422	1	26	2	N	-0-					-0-
							12031	3									
09	13440	X	10107	-0-	-3333	-0-	349	1	6	2	N	-0-					-0-
							9752	3									
10	13888	X	11665	-0-	-2223	-0-	400	1	1	2	N	-0-					-0-
							11264	3									
11	13440	X	9100	-0-	-4340	-0-	295	1	4	2	N	-0-					-0-
							8801	3									
12	12338	X	7647	-0-	-4691	-0-	274	1	1	2	N	-0-					-0-
							7372	3									
01	12338	X	7391	-0-	-4947	-0-	318	1	14	2	N	-0-					-0-
							7059	3									

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 5 RRCID -> 250970 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7868 - 10952

08	10137	X	8466	-0-	-1671	-0-	188	1	8278	2	N	-0-					-0-
09	9660	X	8407	-0-	-1253	-0-	174	1	8233	2	N	-0-					-0-
10	9331	X	8187	-0-	-1144	-0-	166	1	8021	2	N	-0-					-0-
11	8610	X	7815	-0-	-795	-0-	153	1	7662	2	N	-0-					-0-
12	8494	X	7755	-0-	-739	-0-	157	1	7598	2	N	-0-					-0-
01	8494	X	7500	-0-	-994	-0-	160	1	7340	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 10 RRCID -> 250971 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7642 - 10778

08	10447	X	10003	-0-	-444	-0-	332	1	9671	3	Y	-0-					59
09	10650	X	9665	-0-	-985	-0-	314	1	9351	3	Y	-0-	59	1			-0-
10	11005	X	9898	-0-	-1107	-0-	313	1	9579	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	10650	X	9587	-0-	-1063	-0-	306	1	9281	3	Y	-0-					-0-
12	10013	X	9666	-0-	-347	-0-	48	1	9618	3	Y	-0-					-0-
01	10013	X	9710	-0-	-303	-0-	334	1	9376	3	Y	-0-					-0-

BOYD TOWNSITE WELL #: 4 RRCID -> 250973 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7001 - 8315

08	11971	X	11971	-0-	-0-	-0-	397	1	11574	3	N	-0-					242
09	11160	X	10331	-0-	-829	-0-	334	1	9997	3	N	-0-					242
10	11532	X	9776	-0-	-1756	-0-	308	1	9468	3	N	-0-					242
11	11550	X	9251	-0-	-2299	-0-	295	1	8956	3	N	-0-					242
*12	11966	X	8592	-0-	-3374	-0-	270	1	8322	3	N	-0-					242
01	11966	X	8425	-0-	-3541	-0-	289	1	8132	3	N	4					246
							4	9									

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 250974 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7756 - 10191

08	15531	X	12779	-0-	-2752	-0-	466	1	12313	2	N	-0-					-0-
09	14520	X	11932	-0-	-2588	-0-	431	1	11501	2	N	-0-					-0-
10	14911	X	12840	-0-	-2071	-0-	484	1	12356	2	N	-0-					-0-
11	13920	X	11718	-0-	-2202	-0-	388	1	11330	2	N	-0-					-0-
12	11424	X	11424	-0-	-0-	-0-	373	1	11051	2	N	-0-					-0-
*01	11700	X	11700	-0-	-0-	-0-	393	1	11307	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 #: 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
08	13764	X	9755	-0-	-4009	-0-	355	1	9400	2	N	-0-					-0-
09	13320	X	9618	-0-	-3702	-0-	347	1	9271	2	N	-0-					-0-
10	13454	X	10317	-0-	-3137	-0-	389	1	9928	2	N	-0-					-0-
11	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-	346	1	10103	2	N	-0-					-0-
12	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	355	1	10531	2	N	-0-					-0-
*01	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	371	1	10686	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
08	5425	X	5292	-0-	-133	-0-	219	1	5073	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	4889	-0-	-301	-0-	181	1	4708	2	N	-0-					-0-
10	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	453	1	5194	2	N	-0-					-0-
11	5190	X	4789	-0-	-401	-0-	235	1	4554	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	4394	-0-	-659	-0-	237	1	4157	2	N	-0-					-0-
01	5053	X	3933	-0-	-1120	-0-	206	1	3727	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 14 RRCID -> 250978 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7200 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	4416	-0-	-699	-0-	182	1	4234	2	N	-0-					-0-
09	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	628	1	4759	2	N	-0-					-0-
10	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	500	1	4859	2	N	-0-					-0-
11	4860	X	548	-0-	-4312	-0-	27	1	521	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	1	-0-	-4091	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	-0-	-0-	-4092	-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
08	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	338	1	9831	3	N	-0-					-0-
09	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-	333	1	9933	3	N	-0-					-0-
10	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-	330	1	10110	3	N	-0-					-0-
11	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	321	1	9727	3	N	-0-					-0-
*12	10633	X	10264	-0-	-369	-0-	323	1	9941	3	N	-0-					-0-
*01	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	385	1	10824	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
08	4092	X	3128	-0-	-964	-0-	104	1	3021	3	N	3					43
							3	9									
09	3960	X	2924	-0-	-1036	-0-	94	1	2819	3	N	10					53
							11	9									
10	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	103	1	3176	3	N	7					60
							8	9									
11	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	109	1	3296	3	N	7					67
							8	9									
12	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	19	1	3793	3	N	12					79
							13	9									
*01	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	157	1	4446	3	N	8					87
							9	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
08	14942	X	4	-0-	-14938	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	14460	X	9	-0-	-14451	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	14942	X	2175	-0-	-12767	-0-	216	1	1959	2	N	-0-					-0-
11	12900	X	11087	-0-	-1813	-0-	458	1	10629	2	N	-0-					-0-
12	12503	X	12503	-0-	-0-	-0-	254	1	12249	2	N	-0-					-0-
*01	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	240	1	11011	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JONES, T. L. WELL #: 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
08	9703	X	8052	-0-	-1651	-0-	179	1	7873	2	N	-0-					-0-
09	9390	X	7091	-0-	-2299	-0-	147	1	6944	2	N	-0-					-0-
10	9517	X	8156	-0-	-1361	-0-	165	1	7991	2	N	-0-					-0-
11	9210	X	9188	-0-	-22	-0-	180	1	9008	2	N	-0-					-0-
12	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	190	1	9160	2	N	-0-					-0-
01	7874	X	7809	-0-	-65	-0-	167	1	7642	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	5580	X	4421	-0-	-1159	-0-	107	1	4314	2	N	-0-					-0-
09	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	143	1	5777	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	4276	-0-	-1304	-0-	108	1	4168	2	N	-0-					-0-
11	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	216	1	6314	2	N	-0-					-0-
12	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	222	1	6572	2	N	-0-					-0-
*01	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	230	1	6634	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
08	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	115	1	5073	2	N	-0-					-0-
09	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	104	1	4922	2	N	-0-					-0-
10	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	101	1	4899	2	N	-0-					-0-
11	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	94	1	4726	2	N	-0-					-0-
12	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	98	1	4727	2	N	-0-					-0-
*01	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	100	1	4576	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	4774	X	4671	-0-	-103	-0-	155	1	4516	3	N	-0-					-0-
09	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	168	1	5040	3	N	-0-					-0-
10	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	158	1	4885	3	N	-0-					-0-
*11	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	160	1	4864	3	N	-0-					-0-
*12	5301	X	5240	-0-	-61	-0-	164	1	5076	3	N	-0-					-0-
01	5301	X	3000	-0-	-2301	-0-	102	1	2898	3	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 #: 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
08	0	W	12397	-0-	12397	77373	65	1	27	2	Y	-0-					3
							12305	3									
09	88354	X	10981	-0-	-77373	-0-	47	1	7	2	Y	-0-					3
							10927	3									
10	12400	X	11425	-0-	-975	-0-	49	1	1	2	Y	15					18
							11358	3	17	9							
11	11700	X	10782	-0-	-918	-0-	49	1	5	2	Y	-0-					18
							10728	3									
12	12400	X	10569	-0-	-1831	-0-	47	1	1	2	Y	-0-					18
							10521	3									
01	12400	X	11055	-0-	-1345	-0-	48	1	22	2	Y	-0-					18
							10985	3									

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 17 RRCID -> 251111 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8110 - 10585

08	8494	X	8201	-0-	-293	-0-	185	1	8016	3	N	-0-					-0-
09	8220	X	8163	-0-	-57	-0-	180	1	7983	3	N	-0-					-0-
10	8494	X	8185	-0-	-309	-0-	176	1	8009	3	N	-0-					-0-
11	8220	X	7725	-0-	-495	-0-	168	1	7557	3	N	-0-					-0-
12	8029	X	7720	-0-	-309	-0-	25	1	7695	3	N	-0-					-0-
01	8029	X	7933	-0-	-96	-0-	192	1	7741	3	N	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 3 RRCID -> 251145 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7619 - 11425

08	15221	X	13227	-0-	-1994	-0-	321	1	12906	2	N	-0-					-0-
09	14340	X	9251	-0-	-5089	-0-	223	1	9028	2	N	-0-					-0-
10	17848	X	17848	-0-	-0-	-0-	449	1	17399	2	N	-0-					-0-
11	17683	X	17683	-0-	-0-	-0-	390	1	17293	2	N	-0-					-0-
12	16808	X	16808	-0-	-0-	-0-	366	1	16442	2	N	-0-					-0-
*01	15991	X	15991	-0-	-0-	-0-	358	1	15633	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 11 RRCID -> 251147 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7163 - 9017

08	6355	X	6023	-0-	-332	-0-	248	1	5775	2	N	-0-					-0-
09	5970	X	5541	-0-	-429	-0-	205	1	5336	2	N	-0-					-0-
10	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	436	1	5733	2	N	-0-					-0-
11	5940	X	5784	-0-	-156	-0-	384	1	5400	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	5609	-0-	-95	-0-	303	1	5306	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	5484	-0-	-220	-0-	287	1	5197	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 10 RRCID -> 251148 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7290 - 9839

08	20181	X	18881	-0-	-1300	-0-	779	1	18102	2	N	-0-					-0-
09	19320	X	17877	-0-	-1443	-0-	661	1	17216	2	N	-0-					-0-
10	19778	X	18002	-0-	-1776	-0-	804	1	17198	2	N	-0-					-0-
11	18930	X	17657	-0-	-1273	-0-	869	1	16788	2	N	-0-					-0-
12	18507	X	18450	-0-	-57	-0-	995	1	17455	2	N	-0-					-0-
01	18507	X	17742	-0-	-765	-0-	929	1	16813	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 8 RRCID -> 251150 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7466 - 8847

08	11616	X	11616	-0-	-0-	-0-	479	1	11137	2	N	-0-					-0-
09	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	397	1	10348	2	N	-0-					-0-
10	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	494	1	10556	2	N	-0-					-0-
11	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	511	1	9875	2	N	-0-					-0-
12	11160	X	10982	-0-	-178	-0-	592	1	10390	2	N	-0-					-0-
01	11160	X	10427	-0-	-733	-0-	546	1	9881	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 #: 6 RRCID -> 251151 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7184 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21886	X	19346	-0-	-2540	-0-	798	1	18548	2	N	-0-					-0-
09	20730	X	18324	-0-	-2406	-0-	678	1	17646	2	N	-0-					-0-
10	21204	X	18750	-0-	-2454	-0-	838	1	17912	2	N	-0-					-0-
11	19740	X	18245	-0-	-1495	-0-	897	1	17348	2	N	-0-					-0-
12	18817	X	18504	-0-	-313	-0-	998	1	17506	2	N	-0-					-0-
01	18817	X	18263	-0-	-554	-0-	956	1	17307	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 4 RRCID -> 251153 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7663 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17887	X	16761	-0-	-1126	-0-	692	1	16069	2	N	-0-					-0-
09	16650	X	15879	-0-	-771	-0-	587	1	15292	2	N	-0-					-0-
10	17205	X	16297	-0-	-908	-0-	728	1	15569	2	N	-0-					-0-
11	16650	X	15626	-0-	-1024	-0-	769	1	14857	2	N	-0-					-0-
12	16368	X	15585	-0-	-783	-0-	841	1	14744	2	N	-0-					-0-
01	16368	X	15019	-0-	-1349	-0-	786	1	14233	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 3 RRCID -> 251155 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7171 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18569	X	17920	-0-	-649	-0-	739	1	17181	2	N	-0-					-0-
09	17670	X	16969	-0-	-701	-0-	628	1	16341	2	N	-0-					-0-
10	18259	X	16184	-0-	-2075	-0-	723	1	15461	2	N	-0-					-0-
11	17670	X	15490	-0-	-2180	-0-	762	1	14728	2	N	-0-					-0-
12	17453	X	16261	-0-	-1192	-0-	877	1	15384	2	N	-0-					-0-
01	17453	X	15427	-0-	-2026	-0-	808	1	14619	2	N	-0-					-0-

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
08	19189	X	18322	-0-	-867	-0-	756	1	17566	2	N	-0-					-0-
09	18510	X	17461	-0-	-1049	-0-	646	1	16815	2	N	-0-					-0-
10	18972	X	17880	-0-	-1092	-0-	798	1	17082	2	N	-0-					-0-
11	18090	X	17504	-0-	-586	-0-	861	1	16643	2	N	-0-					-0-
12	18197	X	17227	-0-	-970	-0-	929	1	16298	2	N	-0-					-0-
01	18197	X	16250	-0-	-1947	-0-	850	1	15400	2	N	-0-					-0-

F. M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251157 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9074 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9734	X	9327	-0-	-407	-0-	210	1	9115	3	Y	2					17
							2	9									
09	9300	X	9230	-0-	-70	-0-	203	1	9027	3	Y	-0-					17
10	9672	X	9067	-0-	-605	-0-	194	1	8844	3	Y	26	41	1			2
							29	9									
11	9360	X	9061	-0-	-299	-0-	197	1	8861	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
*12	9238	X	8966	-0-	-272	-0-	193	1	8772	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	9238	X	8535	-0-	-703	-0-	207	1	8325	3	Y	3					5
							3	9									

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251158 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7825 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16494	X	16494	-0-	-0-	-0-	16494	3			N	-0-					-0-
09	16259	X	16259	-0-	-0-	-0-	16259	3			N	-0-					-0-
10	16356	X	16356	-0-	-0-	-0-	16356	3			N	-0-					-0-
11	15534	X	15534	-0-	-0-	-0-	15534	3			N	-0-					-0-
12	16802	X	15715	-0-	-1087	-0-	15715	3			N	-0-					-0-
01	16802	X	16076	-0-	-726	-0-	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

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251159 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7733 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11401	X	11401	-0-	-0-	-0-	11401	3			N	-0-					-0-
09	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	11379	3			N	-0-					-0-
10	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	10815	3			N	-0-					-0-
11	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	9574	3			N	-0-					-0-
12	11563	X	8644	-0-	-2919	-0-	8644	3			N	-0-					-0-
01	11563	X	8537	-0-	-3026	-0-	8537	3			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251160 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7621 - 11896

08	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	9280	3			N	-0-					-0-
09	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	9103	3			N	-0-					-0-
10	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	8871	3			N	-0-					-0-
11	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	8109	3			N	-0-					-0-
12	9610	X	7726	-0-	-1884	-0-	7726	3			N	-0-					-0-
01	9393	X	9093	-0-	-300	-0-	9093	3			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251161 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8238 - 12028

08	12996	X	12996	-0-	-0-	-0-	12996	3			N	-0-					-0-
09	11578	X	11578	-0-	-0-	-0-	11578	3			N	-0-					-0-
10	14353	X	10808	-0-	-3545	-0-	10808	3			N	-0-					-0-
11	13890	X	12035	-0-	-1855	-0-	12035	3			N	-0-					-0-
12	12028	X	9686	-0-	-2342	-0-	9686	3			N	-0-					-0-
01	12028	X	511	-0-	-11517	-0-	511	3			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 26 RRCID -> 251162 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7649 - 10420

08	12369	X	10803	-0-	-1566	-0-	263	1	10540	2	N	-0-					-0-
09	11010	X	10232	-0-	-778	-0-	246	1	9986	2	N	-0-					-0-
10	11253	X	10441	-0-	-812	-0-	263	1	10178	2	N	-0-					-0-
11	10690	X	10690	-0-	-0-	-0-	354	1	10336	2	N	-0-					-0-
12	11089	X	11089	-0-	-0-	-0-	362	1	10727	2	N	-0-					-0-
*01	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	357	1	10289	2	N	-0-					-0-

HARRISON, C. J. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 251200 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7131 - 8410

08	16213	X	9324	-0-	-6889	-0-	310	1	9014	3	Y	-0-					-0-
09	15000	X	13397	-0-	-1603	-0-	434	1	12963	3	Y	-0-					-0-
10	15066	X	12646	-0-	-2420	-0-	399	1	12247	3	Y	-0-					-0-
11	14580	X	13478	-0-	-1102	-0-	430	1	13048	3	Y	-0-					-0-
12	14663	X	12921	-0-	-1742	-0-	64	1	12857	3	Y	-0-					-0-
01	13857	X	12547	-0-	-1310	-0-	431	1	12116	3	Y	-0-					-0-

BROWN, NINA WELL #: 2 RRCID -> 251204 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7603 - 8154

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARD SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 251206 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8007 - 11137

08	10356	X	10356	-0-	-0-	-0-	230	1	10126	2	N	-0-					-0-
09	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	205	1	9689	2	N	-0-					-0-
10	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	203	1	9846	2	N	-0-					-0-
11	10020	X	9593	-0-	-427	-0-	188	1	9405	2	N	-0-					-0-
12	9982	X	9632	-0-	-350	-0-	195	1	9437	2	N	-0-					-0-
01	9982	X	9543	-0-	-439	-0-	204	1	9339	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MATTHEWS, DON WELL #: 4 RRCID -> 251274 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8149 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13361	X	11740	-0-	-1621	-0-	848	1	10892	2	N	-0-					-0-
09	12930	X	11997	-0-	-933	-0-	812	1	11185	2	N	-0-					-0-
10	13020	X	12013	-0-	-1007	-0-	819	1	11194	2	N	-0-					-0-
11	12030	X	11584	-0-	-446	-0-	792	1	10792	2	N	-0-					-0-
12	12400	X	11785	-0-	-615	-0-	821	1	10964	2	N	-0-					-0-
01	12400	X	12360	-0-	-40	-0-	827	1	11533	2	N	-0-					-0-

DON MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 251275 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8085 - 10767

08	9300	X	8059	-0-	-1241	-0-	674	1	7385	2	N	-0-					-0-
09	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	659	1	7311	2	N	-0-					-0-
10	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	677	1	7371	2	N	-0-					-0-
11	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	649	1	7256	2	N	-0-					-0-
12	8246	X	7667	-0-	-579	-0-	658	1	7009	2	N	-0-					-0-
01	8246	X	5573	-0-	-2673	-0-	627	1	4946	2	N	-0-					-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 251282 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7700 - 9697

08	12059	X	11266	-0-	-793	-0-	250	1	11016	2	N	-0-					-0-
09	12185	X	12185	-0-	-0-	-0-	252	1	11933	2	N	-0-					-0-
10	12824	X	12824	-0-	-0-	-0-	260	1	12564	2	N	-0-					-0-
11	12395	X	12395	-0-	-0-	-0-	243	1	12152	2	N	-0-					-0-
12	12460	X	12460	-0-	-0-	-0-	253	1	12207	2	N	-0-					-0-
*01	12073	X	12073	-0-	-0-	-0-	258	1	11815	2	N	-0-					-0-

TUCKER, J. C. GU WELL #: 1 RRCID -> 251283 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7325 - 9528

08	8866	X	8155	-0-	-711	-0-	271	1	7884	3	N	-0-					-0-
09	8580	X	8294	-0-	-286	-0-	270	1	8024	3	N	-0-					-0-
10	8277	X	7978	-0-	-299	-0-	252	1	7726	3	N	-0-					-0-
11	7890	X	7248	-0-	-642	-0-	232	1	7016	3	N	-0-					-0-
12	8556	X	5922	-0-	-2634	-0-	104	1	5818	3	N	-0-					-0-
01	8556	X	7221	-0-	-1335	-0-	642	1	6579	3	N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 1 RRCID -> 251285 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7657 - 10182

08	8215	X	7407	-0-	-808	-0-	164	1	7243	2	N	-0-					-0-
09	7650	X	7269	-0-	-381	-0-	150	1	7119	2	N	-0-					-0-
10	7905	X	7326	-0-	-579	-0-	148	1	7178	2	N	-0-					-0-
11	7530	X	7099	-0-	-431	-0-	139	1	6960	2	N	-0-					-0-
12	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	153	1	7367	2	N	-0-					-0-
01	7440	X	7414	-0-	-26	-0-	158	1	7256	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 251288 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7448 - 9830

08	7781	X	7173	-0-	-608	-0-	296	1	6877	2	N	-0-					-0-
09	6810	X	6636	-0-	-174	-0-	245	1	6391	2	N	-0-					-0-
10	8122	X	6341	-0-	-1781	-0-	283	1	6058	2	N	-0-					-0-
11	7860	X	5388	-0-	-2472	-0-	265	1	5123	2	N	-0-					-0-
12	7905	X	5494	-0-	-2411	-0-	296	1	5198	2	N	-0-					-0-
01	7161	X	5460	-0-	-1701	-0-	286	1	5174	2	N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 251289 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8150 - 10300

08	7719	X	7151	-0-	-568	-0-	160	1	6991	3	N	-0-					-0-
09	7470	X	7028	-0-	-442	-0-	228	1	6800	3	N	-0-					-0-
10	7719	X	6414	-0-	-1305	-0-	202	1	6212	3	N	-0-					-0-
11	7230	X	4673	-0-	-2557	-0-	149	1	4524	3	N	-0-					-0-
*12	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	248	1	7636	3	N	-0-					-0-
*01	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	256	1	7220	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AUSTIN, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 251291 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7536 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	X	99	-0-	-738	-0-	4	1	95	3	N	-0-					-0-
09	810	X	55	-0-	-755	-0-	1	1	54	3	N	-0-					-0-
10	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	46	1	1407	3	N	-0-					-0-
11	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	343	1	10383	3	N	-0-					-0-
*12	14960	X	14960	-0-	-0-	-0-	472	1	14488	3	N	-0-					-0-
*01	14237	X	14237	-0-	-0-	-0-	493	1	13744	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251295 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7968 - 10500

08	5642	X	4767	-0-	-875	-0-	158	1	4609	3	N	-0-					-0-
09	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	180	1	5368	3	N	-0-					-0-
10	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					-0-
11	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	217	1	6572	3	N	-0-					-0-
12	6200	X	6080	-0-	-120	-0-	30	1	6050	3	N	-0-					-0-
*01	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	215	1	6004	3	N	-0-					-0-

RAWLE B WELL #: 1 RRCID -> 251297 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7350 - 10050

08	16834	X	16834	-0-	-0-	-0-	555	1	16222	3	N	52					174
							57	9									
09	16247	X	16247	-0-	-0-	-0-	523	1	15644	3	N	73	189	1			58
							80	9									
10	16629	X	16629	-0-	-0-	-0-	520	1	16023	3	N	78					136
							86	9									
11	16117	X	16117	-0-	-0-	-0-	509	1	15514	3	N	85					221
							94	9									
12	16833	X	15560	-0-	-1273	-0-	76	1	15376	3	N	98	192	1			127
							108	9									
01	16833	X	16533	-0-	-300	-0-	559	1	15878	3	N	87					214
							96	9									

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251298 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 8155 - 9485

08	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	189	1	5478	3	N	-0-					-0-
09	4110	X	3509	-0-	-601	-0-	114	1	3395	3	N	-0-					-0-
10	7347	X	2507	-0-	-4840	-0-	79	1	2428	3	N	-0-					-0-
11	7110	X	2289	-0-	-4821	-0-	74	1	2215	3	N	-0-					-0-
12	7347	X	3580	-0-	-3767	-0-	18	1	3562	3	N	-0-					-0-
01	5673	X	4356	-0-	-1317	-0-	150	1	4206	3	N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251299 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7354 - 10854

08	13885	X	13885	-0-	-0-	-0-	337	1	13548	2	N	-0-					-0-
09	13473	X	13473	-0-	-0-	-0-	325	1	13148	2	N	-0-					-0-
10	13392	X	13300	-0-	-92	-0-	335	1	12965	2	N	-0-					-0-
11	13539	X	13539	-0-	-0-	-0-	448	1	13091	2	N	-0-					-0-
12	13733	X	13638	-0-	-95	-0-	445	1	13193	2	N	-0-					-0-
01	13733	X	12075	-0-	-1658	-0-	405	1	11670	2	N	-0-					-0-

WATSON, AZLEE WELL #: 7 RRCID -> 251301 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8033 - 11475

08	7812	X	7474	-0-	-338	-0-	349	1	7125	2	N	-0-					-0-
09	7560	X	7161	-0-	-399	-0-	353	1	6808	2	N	-0-					-0-
10	7502	X	7404	-0-	-98	-0-	348	1	7056	2	N	-0-					-0-
11	7260	X	7016	-0-	-244	-0-	326	1	6690	2	N	-0-					-0-
12	7502	X	6940	-0-	-562	-0-	322	1	6618	2	N	-0-					-0-
01	7471	X	6935	-0-	-536	-0-	298	1	6637	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 #: 3 RRCID -> 251303 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8705 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8587	X	7597	-0-	-990	-0-	169	1	7428	2	N	-0-					-0-
09	8310	X	6348	-0-	-1962	-0-	131	1	6217	2	N	-0-					-0-
10	8587	X	6963	-0-	-1624	-0-	141	1	6822	2	N	-0-					-0-
11	7800	X	5326	-0-	-2474	-0-	104	1	5222	2	N	-0-					-0-
12	7626	X	7543	-0-	-83	-0-	153	1	7390	2	N	-0-					-0-
01	7595	X	7035	-0-	-560	-0-	150	1	6885	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251307 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7901 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9238	X	6406	-0-	-2832	-0-	213	1	6193	3	N	-0-					-0-
09	8130	X	8090	-0-	-40	-0-	262	1	7828	3	N	-0-					-0-
10	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	237	1	7280	3	N	-0-					-0-
11	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	228	1	6903	3	N	-0-					-0-
12	8370	X	7968	-0-	-402	-0-	39	1	7929	3	N	-0-					-0-
01	8370	X	5015	-0-	-3355	-0-	173	1	4842	3	N	-0-					-0-

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
08	8432	X	7616	-0-	-816	-0-	169	1	7447	2	N	-0-					-0-
09	8130	X	7431	-0-	-699	-0-	154	1	7277	2	N	-0-					-0-
10	8401	X	7142	-0-	-1259	-0-	145	1	6997	2	N	-0-					-0-
11	7440	X	7156	-0-	-284	-0-	140	1	7016	2	N	-0-					-0-
12	7626	X	7075	-0-	-551	-0-	144	1	6931	2	N	-0-					-0-
01	7626	X	7412	-0-	-214	-0-	158	1	7254	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
08	9052	X	8196	-0-	-856	-0-	182	1	8014	2	N	-0-					-0-
09	8640	X	8288	-0-	-352	-0-	172	1	8116	2	N	-0-					-0-
10	8835	X	7961	-0-	-874	-0-	161	1	7800	2	N	-0-					-0-
11	8520	X	8274	-0-	-246	-0-	162	1	8112	2	N	-0-					-0-
12	8556	X	8110	-0-	-446	-0-	165	1	7945	2	N	-0-					-0-
*01	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	197	1	9018	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
08	10323	X	5311	-0-	-5012	-0-	177	1	5134	3	N	-0-					-0-
09	9990	X	7076	-0-	-2914	-0-	230	1	6846	3	N	-0-					-0-
10	11121	X	11121	-0-	-0-	-0-	352	1	10769	3	N	-0-					-0-
11	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	338	1	10260	3	N	-0-					-0-
12	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	42	1	8417	3	N	-0-					-0-
01	11129	X	10027	-0-	-1102	-0-	345	1	9682	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
08	16957	X	16116	-0-	-841	-0-	536	1	15580	3	N	-0-					34
09	16410	X	15641	-0-	-769	-0-	506	1	15090	3	N	41					75
							45	9									
10	16957	X	15648	-0-	-1309	-0-	493	1	15118	3	N	34					109
							37	9									
11	17383	X	17383	-0-	-0-	-0-	555	1	16822	3	N	5	87	1			27
							6	9									
*12	17128	X	17128	-0-	-0-	-0-	538	1	16557	3	N	30					57
							33	9									
*01	16737	X	16737	-0-	-0-	-0-	573	1	16123	3	N	37					94
							41	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
08	8959	X	8753	-0-	-206	-0-	357	1	8396	2	N	-0-					-0-
09	8670	X	8159	-0-	-511	-0-	380	1	7779	2	N	-0-					-0-
10	8959	X	8219	-0-	-740	-0-	343	1	7876	2	N	-0-					-0-
11	8460	X	6655	-0-	-1805	-0-	247	1	6408	2	N	-0-					-0-
12	8742	X	6917	-0-	-1825	-0-	209	1	6708	2	N	-0-					-0-
01	8742	X	6910	-0-	-1832	-0-	211	1	6699	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
08	11692	X	11692	-0-	-0-	-0-	284	1	11408	2	N	-0-					-0-
09	10410	X	6945	-0-	-3465	-0-	167	1	6778	2	N	-0-					-0-
10	10757	X	7163	-0-	-3594	-0-	180	1	6983	2	N	-0-					-0-
11	10410	X	8760	-0-	-1650	-0-	290	1	8470	2	N	-0-					-0-
12	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	282	1	8340	2	N	-0-					-0-
*01	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	278	1	8009	2	N	-0-					-0-

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
08	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	141	1	6198	2	N	-0-					-0-
09	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	124	1	5886	2	N	-0-					-0-
10	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	130	1	6304	2	N	-0-					-0-
11	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	126	1	6326	2	N	-0-					-0-
12	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	131	1	6341	2	N	-0-					-0-
*01	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	132	1	6040	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
08	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	115	1	5063	2	N	-0-					-0-
09	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	106	1	5036	2	N	-0-					-0-
10	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	106	1	5125	2	N	-0-					-0-
11	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	108	1	5389	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	4881	-0-	-420	-0-	99	1	4782	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	4720	-0-	-581	-0-	101	1	4619	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
08	7657	X	7243	-0-	-414	-0-	338	1	6905	2	N	-0-					-0-
09	7410	X	336	-0-	-7074	-0-	336	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	6921	-0-	-736	-0-	326	1	6595	2	N	-0-					-0-
11	7170	X	6641	-0-	-529	-0-	309	1	6332	2	N	-0-					-0-
12	6851	X	6682	-0-	-169	-0-	310	1	6372	2	N	-0-					-0-
01	6851	X	6591	-0-	-260	-0-	249	1	6342	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
08	2821	N	2790	-0-	-31	-0-	63	1	2727	3	Y	-0-					20
09	2760	N	2684	-0-	-76	-0-	58	1	2614	3	Y	11	31	1			-0-
							12	9									
10	2852	N	2599	-0-	-253	-0-	82	1	2515	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	2700	N	2575	-0-	-125	-0-	82	1	2493	3	Y	-0-					-0-
*12	2759	N	2667	-0-	-92	-0-	84	1	2583	3	Y	-0-					-0-
01	2604	N	2586	-0-	-18	-0-	89	1	2489	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

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
08	17077	X	17077	-0-	-0-	-0-	568	1	16509	3	N	-0-					-0-
09	16260	X	15896	-0-	-364	-0-	516	1	15380	3	N	-0-					-0-
10	16802	X	13349	-0-	-3453	-0-	421	1	12928	3	N	-0-					-0-
11	16530	X	13459	-0-	-3071	-0-	430	1	13029	3	N	-0-					-0-
12	16833	X	3402	-0-	-13431	-0-	17	1	3385	3	N	-0-					-0-
01	16833	X	3600	-0-	-13233	-0-	124	1	3476	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
08	17763	X	15910	-0-	-1853	-0-	387	1	15523	2	N	-0-					-0-
09	17190	X	14652	-0-	-2538	-0-	353	1	14299	2	N	-0-					-0-
10	17763	X	14551	-0-	-3212	-0-	366	1	14185	2	N	-0-					-0-
11	16920	X	8626	-0-	-8294	-0-	190	1	8436	2	N	-0-					-0-
12	15624	X	504	-0-	-15120	-0-	16	1	488	2	N	-0-					-0-
01	15624	X	9666	-0-	-5958	-0-	216	1	9450	2	N	-0-					-0-

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
08	8122	X	6051	-0-	-2071	-0-	1070	1	4981	2	N	-0-					-0-
09	7860	X	5664	-0-	-2196	-0-	1050	1	4614	2	N	-0-					-0-
10	7905	X	6206	-0-	-1699	-0-	1069	1	5137	2	N	-0-					-0-
11	7140	X	4578	-0-	-2562	-0-	928	1	3650	2	N	-0-					-0-
12	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	1053	1	6462	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	4983	-0-	-597	-0-	969	1	4014	2	N	-0-					-0-

FORD, EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 251604 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7150 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6820	X	6229	-0-	-591	-0-	141	1	6088	3	N	-0-					-0-
09	6600	X	6092	-0-	-508	-0-	135	1	5957	3	N	-0-					-0-
10	6820	X	6314	-0-	-506	-0-	136	1	6178	3	N	-0-					-0-
11	6240	X	6223	-0-	-17	-0-	136	1	6087	3	N	-0-					-0-
12	6293	X	6280	-0-	-13	-0-	20	1	6260	3	N	-0-					-0-
01	6324	X	6149	-0-	-175	-0-	151	1	5998	3	N	-0-					-0-

MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251719 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7836 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16492	X	11966	-0-	-4526	-0-	399	1	11567	3	N	-0-					-0-
09	14880	X	10637	-0-	-4243	-0-	346	1	10291	3	N	-0-					-0-
10	15283	X	12671	-0-	-2612	-0-	401	1	12270	3	N	-0-					-0-
11	13920	X	7652	-0-	-6268	-0-	245	1	7407	3	N	-0-					-0-
*12	11966	X	11612	-0-	-354	-0-	367	1	11245	3	N	-0-					-0-
01	12679	X	12301	-0-	-378	-0-	426	1	11875	3	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "C-D"(SA) WELL #: 2 RRCID -> 251720 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7946 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19964	X	19431	-0-	-533	-0-	472	1	18959	2	N	-0-					-0-
09	19050	X	18222	-0-	-828	-0-	439	1	17783	2	N	-0-					-0-
10	19685	X	17571	-0-	-2114	-0-	442	1	17129	2	N	-0-					-0-
11	19050	X	18460	-0-	-590	-0-	407	1	18053	2	N	-0-					-0-
12	19009	X	19009	-0-	-0-	-0-	414	1	18595	2	N	-0-					-0-
01	18290	X	17819	-0-	-471	-0-	399	1	17420	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE - PORTER - DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251721 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7510 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6045	X	3038	-0-	-3007	-0-	1044	1	1994	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	3084	-0-	-2766	-0-	1048	1	2036	2	N	-0-					-0-
10	5053	X	3996	-0-	-1057	-0-	1086	1	2910	2	N	-0-					-0-
11	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	1040	1	2919	2	N	-0-					-0-
12	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	1033	1	3329	2	N	-0-					-0-
01	3999	X	3641	-0-	-358	-0-	991	1	2650	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 - L. B. J. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251722 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7810 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18445	X	15197	-0-	-3248	-0-	618	1	14579	2	N	-0-					-0-
09	17130	X	14726	-0-	-2404	-0-	685	1	14041	2	N	-0-					-0-
10	15500	X	14497	-0-	-1003	-0-	605	1	13892	2	N	-0-					-0-
11	14956	X	14956	-0-	-0-	-0-	558	1	14398	2	N	-0-					-0-
12	14725	X	13823	-0-	-902	-0-	420	1	13403	2	N	-0-					-0-
01	14725	X	12200	-0-	-2525	-0-	372	1	11828	2	N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17205	X	14443	-0-	-2762	-0-	481	1	13962	3	N	-0-					-0-
09	16650	X	15184	-0-	-1466	-0-	494	1	14690	3	N	-0-					-0-
10	17112	X	15965	-0-	-1147	-0-	505	1	15460	3	N	-0-					-0-
11	13980	X	6250	-0-	-7730	-0-	200	1	6050	3	N	-0-					-0-
*12	14260	X	1616	-0-	-12644	-0-	51	1	1565	3	N	-0-					-0-
*01	19134	X	19134	-0-	-0-	-0-	662	1	18472	3	N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251727 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7796 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8866	X	3961	-0-	-4905	-0-	90	1	3871	3	N	-0-					-0-
09	8580	X	7768	-0-	-812	-0-	171	1	7597	3	N	-0-					-0-
10	8742	X	8415	-0-	-327	-0-	266	1	8149	3	N	-0-					-0-
11	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	256	1	7737	3	N	-0-					-0-
*12	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	255	1	7829	3	N	-0-					-0-
01	7595	X	3229	-0-	-4366	-0-	111	1	3118	3	N	-0-					-0-

BERT PIPES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251739 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7690 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	5110	-0-	-5	-0-	992	1	4077	3	N	37					117
							41	9									
09	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	1010	1	4191	3	N	86	188	1			15
							95	9									
10	5115	X	4435	-0-	-680	-0-	1011	1	3424	3	N	-0-					15
11	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	1004	1	4077	3	N	-0-					15
*12	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	1022	1	3792	3	N	-0-					15
*01	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	1026	1	3600	3	N	149					164
							164	9									

JACK MOLLOY WELL #: 5 RRCID -> 251942 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7200 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	1089	1	5529	3	N	18					62
							20	9									
09	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	1059	1	5655	3	N	17					79
							19	9									
10	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	972	1	5886	3	N	13					92
							14	9									
11	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	592	1	5675	3	N	12					104
							13	9									
12	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	64	1	6958	3	N	15					119
							17	9									
*01	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	305	1	8651	3	N	23					142
							25	9									

JONES, T. L. WELL #: 4 RRCID -> 251943 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8099 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8060	X	6410	-0-	-1650	-0-	142	1	6268	2	N	-0-					-0-
09	7800	X	7283	-0-	-517	-0-	151	1	7132	2	N	-0-					-0-
10	8029	X	6901	-0-	-1128	-0-	140	1	6761	2	N	-0-					-0-
11	7770	X	4831	-0-	-2939	-0-	95	1	4736	2	N	-0-					-0-
12	6913	X	1268	-0-	-5645	-0-	26	1	1242	2	N	-0-					-0-
01	6913	X	146	-0-	-6767	-0-	3	1	143	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
08	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	973	1	2159	3	N	-0-					13
09	3000	X	2108	-0-	-892	-0-	910	1	1198	3	N	-0-					13
10	1550	X	205	-0-	-1345	-0-	203	1	2	9	N	2					15
11	3000	X	1919	-0-	-1081	-0-	904	1	1013	3	N	2					17
							2	9									
*12	3100	X	2774	-0-	-326	-0-	957	1	1797	3	N	18					35
							20	9									
01	3100	X	1970	-0-	-1130	-0-	936	1	1034	3	N	-0-					35

WEST, BOB WELL #: 10 RRCID -> 252058 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6675 - 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
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	744	1	470	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	4091	-0-	1091	1091	772	1	3319	3	N	-0-					-0-
10	2077	N	677	-0-	-1400	-0-	677	1			N	-0-					-0-
11	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	714	1	3625	3	N	-0-					-0-
12	2263	X	493	-0-	-1770	-0-	347	1	146	3	N	-0-					-0-
01	2263	X	979	-0-	-1284	-0-	476	1	503	3	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 252059 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6705 - 8797

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5673	X	620	-0-	-5053	-0-	23	1	597	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	109	-0-	-5141	-0-	4	1	105	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	1654	-0-	-3213	-0-	62	1	1592	2	N	-0-					-0-
11	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	255	1	7442	2	N	-0-					-0-
12	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	230	1	6813	2	N	-0-					-0-
*01	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	248	1	7133	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 22 RRCID -> 252199 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7846 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7068	X	6501	-0-	-567	-0-	147	1	6354	3	N	-0-					-0-
09	6660	X	6248	-0-	-412	-0-	138	1	6110	3	N	-0-					-0-
10	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	215	1	6584	3	N	-0-					-0-
11	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	226	1	6842	3	N	-0-					-0-
*12	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	249	1	7620	3	N	-0-					-0-
*01	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	272	1	7563	3	N	-0-					-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 252200 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7025 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9114	X	6848	-0-	-2266	-0-	154	1	6694	3	Y	-0-					2
09	8370	X	6690	-0-	-1680	-0-	147	1	6543	3	Y	-0-					2
10	8525	X	7268	-0-	-1257	-0-	156	1	7112	3	Y	-0-					2
11	7920	X	6691	-0-	-1229	-0-	146	1	6545	3	Y	-0-					2
12	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	37	1	7415	3	Y	-0-					2
*01	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	231	1	6501	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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		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

08	8649	X	7964	-0-	-685	-0-	264	1	7700	3	Y	-0-	82	1			-0-
09	11940	X	11940	-0-	-0-	-0-	387	1	11540	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
10	12625	X	12625	-0-	-0-	-0-	396	1	12171	3	Y	53	1	1			52
							58	9									
11	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	302	1	9177	3	Y	50					102
							55	9									
12	10044	X	8607	-0-	-1437	-0-	42	1	8541	3	Y	22					124
							24	9									
01	10044	X	9291	-0-	-753	-0-	317	1	8957	3	Y	15					139
							17	9									

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 20 RRCID -> 252203 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7857 - 10380

08	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	936	1	2514	3	N	-0-					-0-
09	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	925	1	2425	3	N	-0-					-0-
10	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	955	1	2450	3	N	-0-					-0-
11	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	950	1	2403	3	N	-0-					-0-
*12	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	826	1	2399	3	N	-0-					-0-
*01	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	983	1	2352	3	N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 6 RRCID -> 252204 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7810 - 12164

08	20088	X	18344	-0-	-1744	-0-	446	1	17898	2	N	-0-					-0-
09	19440	X	19192	-0-	-248	-0-	462	1	18730	2	N	-0-					-0-
10	20293	X	20293	-0-	-0-	-0-	510	1	19783	2	N	-0-					-0-
11	20261	X	20261	-0-	-0-	-0-	447	1	19814	2	N	-0-					-0-
12	19267	X	19267	-0-	-0-	-0-	420	1	18847	2	N	-0-					-0-
*01	18805	X	18805	-0-	-0-	-0-	421	1	18384	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252205 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7850 - 9704

08	13277	X	13277	-0-	-0-	-0-	484	1	12793	2	N	-0-					-0-
09	12570	X	12528	-0-	-42	-0-	452	1	12076	2	N	-0-					-0-
10	12878	X	12878	-0-	-0-	-0-	486	1	12392	2	N	-0-					-0-
11	12840	X	11894	-0-	-946	-0-	394	1	11500	2	N	-0-					-0-
12	13268	X	12479	-0-	-789	-0-	407	1	12072	2	N	-0-					-0-
01	13268	X	11854	-0-	-1414	-0-	398	1	11456	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 252206 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7790 - 10194

08	16515	X	16515	-0-	-0-	-0-	602	1	15913	2	N	-0-					-0-
09	17300	X	17300	-0-	-0-	-0-	625	1	16675	2	N	-0-					-0-
10	17703	X	17703	-0-	-0-	-0-	668	1	17035	2	N	-0-					-0-
11	16870	X	16870	-0-	-0-	-0-	558	1	16312	2	N	-0-					-0-
12	17887	X	15728	-0-	-2159	-0-	514	1	15214	2	N	-0-					-0-
*01	19059	X	19059	-0-	-0-	-0-	640	1	18419	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
08	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	226	1	9056	2	N	-0-					-0-
09	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	207	1	8404	2	N	-0-					-0-
10	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	227	1	8794	2	N	-0-					-0-
11	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	199	1	8839	2	N	-0-					-0-
12	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	196	1	8825	2	N	-0-					-0-
*01	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	226	1	9855	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252209 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7914 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6293	X	5438	-0-	-855	-0-	181	1	5257	3	N	-0-					-0-
09	5790	X	5201	-0-	-589	-0-	168	1	5033	3	N	-0-					-0-
10	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					-0-
11	5610	X	4940	-0-	-670	-0-	158	1	4782	3	N	-0-					-0-
12	5425	X	5342	-0-	-83	-0-	26	1	5316	3	N	-0-					-0-
01	5425	X	4773	-0-	-652	-0-	164	1	4609	3	N	-0-					-0-

DANIELS, J. K. FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 252210 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7150 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8897	X	8647	-0-	-250	-0-	40	1	19	2	N	-0-					-0-
							8588	3									
09	8610	X	8355	-0-	-255	-0-	32	1	5	2	N	-0-					-0-
							8318	3									
10	8897	X	8718	-0-	-179	-0-	34	1	1	2	N	-0-					-0-
							8683	3									
11	8610	X	8370	-0-	-240	-0-	34	1	3	2	N	-0-					-0-
							8333	3									
12	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	35	1	1	2	N	-0-					-0-
							8689	3									
*01	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	34	1	18	2	N	-0-					-0-
							8595	3									

J.T. MEADOWS WELL #: 6 RRCID -> 252211 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7066 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14569	X	14569	-0-	-0-	-0-	480	1	13986	3	N	94	144	1			70
							103	9									
09	13800	X	13770	-0-	-30	-0-	443	1	13257	3	N	64					134
							70	9									
10	14260	X	12779	-0-	-1481	-0-	401	1	12333	3	N	41	160	1			15
							45	9									
11	14100	X	12789	-0-	-1311	-0-	408	1	12381	3	N	-0-					15
*12	14322	X	12573	-0-	-1749	-0-	392	1	12070	3	N	101					116
							111	9									
01	14322	X	13514	-0-	-808	-0-	458	1	12945	3	N	101	182	1			35
							111	9									

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252212 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7972 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	21	1	614	3	N	-0-					-0-
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	22	1	639	3	N	-0-					-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	24	1	716	3	N	-0-					-0-
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	5	1	1001	3	N	-0-					-0-
*01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	38	1	1083	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 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252242 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8238 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	15428	X	15428	-0-	-0-	-0-	375	1	15053	2	N	-0-			-0-
09	14127	X	14127	-0-	-0-	-0-	340	1	13787	2	N	-0-			-0-
10	14706	X	14706	-0-	-0-	-0-	370	1	14336	2	N	-0-			-0-
11	13983	X	13983	-0-	-0-	-0-	309	1	13674	2	N	-0-			-0-
12	14353	X	14353	-0-	-0-	-0-	313	1	14040	2	N	-0-			-0-
*01	13726	X	13726	-0-	-0-	-0-	307	1	13419	2	N	-0-			-0-

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
08	9176	X	8968	-0-	-208	-0-	202	1	8766	3	N	-0-			-0-
09	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	196	1	8685	3	N	-0-			-0-
10	9176	X	8943	-0-	-233	-0-	193	1	8750	3	N	-0-			-0-
11	8880	X	8629	-0-	-251	-0-	189	1	8440	3	N	-0-			-0-
*12	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	193	1	8755	3	N	-0-			-0-
*01	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	197	1	7902	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9424	X	8450	-0-	-974	-0-	190	1	8260	3	N	-0-			-0-
09	9120	X	8240	-0-	-880	-0-	182	1	8058	3	N	-0-			-0-
10	9424	X	8440	-0-	-984	-0-	182	1	8258	3	N	-0-			-0-
11	9120	X	8637	-0-	-483	-0-	189	1	8448	3	N	-0-			-0-
*12	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	200	1	9055	3	N	-0-			-0-
*01	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	219	1	8753	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	3962	-0-	-161	-0-	90	1	3872	3	N	-0-			-0-
09	4020	X	3068	-0-	-952	-0-	68	1	3000	3	N	-0-			-0-
10	4154	X	3172	-0-	-982	-0-	68	1	3104	3	N	-0-			-0-
11	4020	X	3014	-0-	-1006	-0-	66	1	2948	3	N	-0-			-0-
*12	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	67	1	3056	3	N	-0-			-0-
*01	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	76	1	3027	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252268 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8445 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9207	X	8019	-0-	-1188	-0-	195	1	7824	2	N	-0-			-0-
09	8910	X	8122	-0-	-788	-0-	196	1	7926	2	N	-0-			-0-
10	9207	X	8943	-0-	-264	-0-	225	1	8718	2	N	-0-			-0-
11	8880	X	7488	-0-	-1392	-0-	165	1	7323	2	N	-0-			-0-
12	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	187	1	8407	2	N	-0-			-0-
*01	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	191	1	8320	2	N	-0-			-0-

TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252270 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7605 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	17257	X	17257	-0-	-0-	-0-	419	1	16838	2	N	-0-			-0-
09	16410	X	16145	-0-	-265	-0-	389	1	15756	2	N	-0-			-0-
10	16957	X	16276	-0-	-681	-0-	409	1	15867	2	N	-0-			-0-
11	16410	X	15477	-0-	-933	-0-	342	1	15135	2	N	-0-			-0-
12	16492	X	16233	-0-	-259	-0-	354	1	15879	2	N	-0-			-0-
01	16492	X	15787	-0-	-705	-0-	353	1	15434	2	N	-0-			-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 5 RRCID -> 252272 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7835 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	19406	X	18987	-0-	-419	-0-	461	1	18526	2	N	-0-			-0-
09	18780	X	15338	-0-	-3442	-0-	369	1	14969	2	N	-0-			-0-
10	19640	X	19640	-0-	-0-	-0-	494	1	19146	2	N	-0-			-0-
11	18780	X	17891	-0-	-889	-0-	395	1	17496	2	N	-0-			-0-
12	21390	X	14254	-0-	-7136	-0-	310	1	13944	2	N	-0-			-0-
01	19654	X	11722	-0-	-7932	-0-	262	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
ALLEN, GARY WELL #: 1 RRCID -> 252299 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7250 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6417	X	6116	-0-	-301	-0-	926	1	5190	3	N	-0-					-0-
09	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	903	1	5423	3	N	-0-					-0-
10	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	931	1	5697	3	N	-0-					-0-
11	6210	X	6025	-0-	-185	-0-	881	1	5144	3	N	-0-					-0-
12	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	824	1	5400	3	N	-0-					-0-
*01	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	966	1	4846	3	N	-0-					-0-

J. R. BUCHANAN GU WELL #: 4 RRCID -> 252300 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7596 - 9685

08	8897	X	8404	-0-	-493	-0-	188	1	8166	3	N	45					83
							50	9									
09	8610	X	8125	-0-	-485	-0-	177	1	7890	3	N	53	92	1			44
							58	9									
10	8897	X	8746	-0-	-151	-0-	186	1	8490	3	N	64	57	1			51
							70	9									
11	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	184	1	8318	3	N	86	64	1			73
							95	9									
*12	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	177	1	8098	3	N	74	82	1			65
							81	9									
*01	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	193	1	7908	3	N	85	108	1			42
							94	9									

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 21 RRCID -> 252302 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7975 - 11707

08	21587	X	21587	-0-	-0-	-0-	488	1	21099	3	N	-0-					-0-
09	20850	X	19853	-0-	-997	-0-	438	1	19415	3	N	-0-					-0-
10	21545	X	7858	-0-	-13687	-0-	249	1	7609	3	N	-0-					-0-
11	20880	X	2816	-0-	-18064	-0-	91	1	2725	3	N	-0-					-0-
*12	21576	X	563	-0-	-21013	-0-	18	1	545	3	N	-0-					-0-
01	21576	X	-0-	-0-	-21576	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 23 RRCID -> 252303 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8069 - 11205

08	79030	X	19609	-0-	-59421	-0-	705	1	18904	3	N	-0-					-0-
09	18846	X	18846	-0-	-0-	-0-	672	1	18174	3	N	-0-					-0-
10	18613	X	18613	-0-	-0-	-0-	850	1	17763	3	N	-0-					-0-
11	17781	X	17781	-0-	-0-	-0-	839	1	16942	3	N	-0-					-0-
*12	16583	X	16583	-0-	-0-	-0-	790	1	15793	3	N	-0-					-0-
*01	15628	X	15628	-0-	-0-	-0-	795	1	14833	3	N	-0-					-0-

F.M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252304 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8411 - 10977

08	6045	X	5517	-0-	-528	-0-	125	1	5392	3	Y	-0-					17
09	5850	X	5474	-0-	-376	-0-	120	1	5353	3	Y	1					18
							1	9									
10	6045	X	5871	-0-	-174	-0-	126	1	5722	3	Y	21	36	1			3
							23	9									
11	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	123	1	5511	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
*12	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	122	1	5556	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
*01	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	134	1	5375	3	Y	2					5
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RUFUS GARRETT GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 252305 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7707 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8928	X	8641	-0-	-287	-0-	210	1	8431	2	N	-0-					-0-
09	7920	X	7844	-0-	-76	-0-	189	1	7655	2	N	-0-					-0-
10	7998	X	7779	-0-	-219	-0-	196	1	7583	2	N	-0-					-0-
11	8370	X	7414	-0-	-956	-0-	164	1	7250	2	N	-0-					-0-
12	8463	X	7654	-0-	-809	-0-	167	1	7487	2	N	-0-					-0-
01	8463	X	5405	-0-	-3058	-0-	121	1	5284	2	N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 252307 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7633 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12589	X	12589	-0-	-0-	-0-	279	1	12310	2	N	-0-					-0-
09	12354	X	12354	-0-	-0-	-0-	256	1	12098	2	N	-0-					-0-
10	12622	X	12622	-0-	-0-	-0-	255	1	12367	2	N	-0-					-0-
11	12139	X	12139	-0-	-0-	-0-	238	1	11901	2	N	-0-					-0-
12	11772	X	11772	-0-	-0-	-0-	239	1	11533	2	N	-0-					-0-
*01	11764	X	11764	-0-	-0-	-0-	251	1	11513	2	N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 252308 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7649 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	4277	-0-	-714	-0-	95	1	4182	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	4127	-0-	-583	-0-	85	1	4042	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	3734	-0-	-885	-0-	76	1	3658	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	3585	-0-	-735	-0-	70	1	3515	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	3759	-0-	-550	-0-	76	1	3683	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	3890	-0-	-388	-0-	83	1	3807	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
08	12679	X	9119	-0-	-3560	-0-	308	1	19	2	N	-0-					-0-
							8792	3									
09	13470	X	5989	-0-	-7481	-0-	207	1	3	2	N	-0-					-0-
							5779	3									
10	13919	X	6410	-0-	-7509	-0-	219	1	1	2	N	-0-					-0-
							6190	3									
11	13470	X	7321	-0-	-6149	-0-	237	1	3	2	N	-0-					-0-
							7081	3									
12	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	313	1	1	2	N	-0-					-0-
							8388	3									
01	8122	X	7132	-0-	-990	-0-	307	1	14	2	N	-0-					-0-
							6811	3									

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
08	12214	X	11227	-0-	-987	-0-	379	1	24	2	N	-0-					-0-
							10824	3									
09	11543	X	11543	-0-	-0-	-0-	398	1	7	2	N	-0-					-0-
							11138	3									
10	10726	X	10077	-0-	-649	-0-	345	1	1	2	N	-0-					-0-
							9731	3									
11	10860	X	8932	-0-	-1928	-0-	289	1	4	2	N	-0-					-0-
							8639	3									
12	11811	X	8414	-0-	-3397	-0-	302	1	1	2	N	-0-					-0-
							8111	3									
01	11811	X	8694	-0-	-3117	-0-	374	1	17	2	N	-0-					-0-
							8303	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-

B. R. HURD WELL #: 3 RRCID -> 252314 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7744 - 11971

08	5766	X	3982	-0-	-1784	-0-	88	1	3894	2	N	-0-					-0-
09	5760	X	3911	-0-	-1849	-0-	81	1	3830	2	N	-0-					-0-
10	5952	X	3109	-0-	-2843	-0-	63	1	3046	2	N	-0-					-0-
11	5760	X	2818	-0-	-2942	-0-	55	1	2763	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	2772	-0-	-762	-0-	56	1	2716	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	2700	-0-	-834	-0-	58	1	2642	2	N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 6 RRCID -> 252316 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7762 - 12042

08	10974	X	8941	-0-	-2033	-0-	198	1	8743	2	N	-0-					-0-
09	10290	X	8727	-0-	-1563	-0-	181	1	8546	2	N	-0-					-0-
10	10292	X	8340	-0-	-1952	-0-	169	1	8171	2	N	-0-					-0-
11	9540	X	8004	-0-	-1536	-0-	157	1	7847	2	N	-0-					-0-
12	8835	X	8727	-0-	-108	-0-	177	1	8550	2	N	-0-					-0-
01	8835	X	8341	-0-	-494	-0-	178	1	8163	2	N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 5 RRCID -> 252317 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7760 - 10479

08	4340	X	2398	-0-	-1942	-0-	53	1	2345	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	2533	-0-	-1667	-0-	52	1	2481	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
11	4200	X	981	-0-	-3219	-0-	19	1	962	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	772	-0-	-4436	-0-	16	1	756	2	N	-0-					-0-
01	2604	X	1061	-0-	-1543	-0-	23	1	1038	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252335 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7573 - 10765

08	20057	X	19533	-0-	-524	-0-	475	1	19058	2	N	-0-					-0-
09	19410	X	17973	-0-	-1437	-0-	433	1	17540	2	N	-0-					-0-
10	20057	X	17819	-0-	-2238	-0-	448	1	17371	2	N	-0-					-0-
11	19410	X	17270	-0-	-2140	-0-	571	1	16699	2	N	-0-					-0-
12	18879	X	17793	-0-	-1086	-0-	581	1	17212	2	N	-0-					-0-
01	18879	X	17663	-0-	-1216	-0-	395	1	17268	2	N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252337 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7860 - 9644

08	16802	X	16153	-0-	-649	-0-	589	1	15564	2	N	-0-					-0-
09	16260	X	15309	-0-	-951	-0-	553	1	14756	2	N	-0-					-0-
10	16771	X	15472	-0-	-1299	-0-	583	1	14889	2	N	-0-					-0-
11	16170	X	14882	-0-	-1288	-0-	492	1	14390	2	N	-0-					-0-
12	15655	X	13520	-0-	-2135	-0-	441	1	13079	2	N	-0-					-0-
01	15655	X	13789	-0-	-1866	-0-	463	1	13326	2	N	-0-					-0-

GRISWELL WELL #: 5 RRCID -> 252442 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8048 - 11539

08	558	N	98	-0-	-460	-0-	2	1	96	2	N	-0-					-0-
09	300	N	122	-0-	-178	-0-	3	1	119	2	N	-0-					-0-
10	310	N	184	-0-	-126	-0-	4	1	180	2	N	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	6	1	286	2	N	-0-					-0-
12	124	N	82	-0-	-42	-0-	2	1	80	2	N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					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 #: 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
08	2201	X	1085	-0-	-1116	-0-	1085	1			N	-0-					89
09	2130	X	1310	-0-	-820	-0-	1056	1	190	3	N	58					147
							64	9									
10	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	1159	1	2300	3	N	-0-					147
11	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	1101	1	1556	3	N	7					154
							8	9									
*12	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1099	1	435	3	N	5	146	1			13
							6	9									
01	3472	X	1671	-0-	-1801	-0-	1105	1	566	3	N	-0-					13

HAM, J. A. WELL #: 12 RRCID -> 252447 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7796 - 10150

08	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	288	1	8393	3	N	-0-					-0-
09	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	254	1	7555	3	N	-0-					-0-
10	7626	X	6851	-0-	-775	-0-	217	1	6634	3	N	-0-					-0-
11	7380	X	6786	-0-	-594	-0-	216	1	6570	3	N	-0-					-0-
12	8711	X	7294	-0-	-1417	-0-	36	1	7258	3	N	-0-					-0-
01	8680	X	8309	-0-	-371	-0-	286	1	8023	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 10 RRCID -> 252452 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7900 - 10660

08	9517	X	8976	-0-	-541	-0-	298	1	8678	3	N	-0-					-0-
09	9210	X	8651	-0-	-559	-0-	281	1	8370	3	N	-0-					-0-
10	9393	X	8922	-0-	-471	-0-	282	1	8640	3	N	-0-					-0-
11	9030	X	8654	-0-	-376	-0-	277	1	8377	3	N	-0-					-0-
*12	9176	X	8793	-0-	-383	-0-	277	1	8516	3	N	-0-					-0-
01	8990	X	8814	-0-	-176	-0-	303	1	8511	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 252453 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7795 - 9950

08	9455	X	8867	-0-	-588	-0-	295	1	8572	3	N	-0-					-0-
09	9150	X	8615	-0-	-535	-0-	279	1	8336	3	N	-0-					-0-
10	9145	X	8878	-0-	-267	-0-	281	1	8597	3	N	-0-					-0-
11	8820	X	8599	-0-	-221	-0-	274	1	8325	3	N	-0-					-0-
*12	8990	X	8870	-0-	-120	-0-	280	1	8590	3	N	-0-					-0-
*01	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	316	1	8825	3	N	-0-					-0-

B. R. HURD WELL #: 1 RRCID -> 252454 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7633 - 12205

08	5208	X	3134	-0-	-2074	-0-	949	1	2185	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	2632	-0-	-698	-0-	906	1	1726	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	3152	-0-	-41	-0-	945	1	2207	2	N	-0-					-0-
11	3090	X	2285	-0-	-805	-0-	898	1	1387	2	N	-0-					-0-
12	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	963	1	3073	2	N	-0-					-0-
*01	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	969	1	3229	2	N	-0-					-0-

JONES, T. L. WELL #: 7 RRCID -> 252457 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7865 - 9712

08	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	691	1	1493	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3216	-0-	216	216	879	1	2337	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	4330	-0-	1230	1446	757	1	3573	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	12354	-0-	9354	10800	1029	1	11325	2	N	-0-					-0-
12	20619	X	9819	-0-	-10800	-0-	1021	1	8798	2	N	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
08	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	971	1	3785	2	N	-0-					-0-
09	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	948	1	3679	2	N	-0-					-0-
10	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	974	1	3617	2	N	-0-					-0-
11	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	931	1	3240	2	N	-0-					-0-
12	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	969	1	3357	2	N	-0-					-0-
*01	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	919	1	3016	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
08	682	N	341	-0-	-341	-0-	341	1			N	-0-					-0-
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
10	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	10850	X	9904	-0-	-946	-0-	220	1	9684	2	N	-0-					-0-
09	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	249	1	11784	2	N	-0-					-0-
10	11753	X	11753	-0-	-0-	-0-	238	1	11515	2	N	-0-					-0-
11	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	219	1	10944	2	N	-0-					-0-
12	12400	X	11479	-0-	-921	-0-	233	1	11246	2	N	-0-					-0-
01	12400	X	10311	-0-	-2089	-0-	220	1	10091	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
08	16588	X	16588	-0-	-0-	-0-	817	1	15771	2	N	-0-					-0-
09	16620	X	13523	-0-	-3097	-0-	525	1	12998	2	N	-0-					-0-
10	17174	X	11961	-0-	-5213	-0-	666	1	11295	2	N	-0-					-0-
11	16620	X	15935	-0-	-685	-0-	584	1	15351	2	N	-0-					-0-
12	18453	X	18453	-0-	-0-	-0-	646	1	17807	2	N	-0-					-0-
01	16585	X	12131	-0-	-4454	-0-	1124	1	11007	2	N	-0-					-0-

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
08	11501	X	10530	-0-	-971	-0-	384	1	10146	2	N	-0-					-0-
09	10920	X	10007	-0-	-913	-0-	361	1	9646	2	N	-0-					-0-
10	10912	X	10095	-0-	-817	-0-	381	1	9714	2	N	-0-					-0-
11	10410	X	10057	-0-	-353	-0-	333	1	9724	2	N	-0-					-0-
12	10540	X	9957	-0-	-583	-0-	325	1	9632	2	N	-0-					-0-
01	10540	X	9611	-0-	-929	-0-	323	1	9288	2	N	-0-					-0-

MOLLY, JACK WELL #: 7 RRCID -> 252572 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7250 - 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
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	10					29
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	1			5
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17647	X	17647	-0-	-0-	-0-	392	1	17255	2	N	-0-					-0-
09	17060	X	17060	-0-	-0-	-0-	353	1	16707	2	N	-0-					-0-
10	17009	X	17009	-0-	-0-	-0-	344	1	16665	2	N	-0-					-0-
11	16257	X	16257	-0-	-0-	-0-	319	1	15938	2	N	-0-					-0-
12	17515	X	16614	-0-	-901	-0-	337	1	16277	2	N	-0-					-0-
01	17515	X	16180	-0-	-1335	-0-	345	1	15835	2	N	-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 #: 19 RRCID -> 252650 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7640 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	12524	X	10446	-0-	-2078	-0-	381	1	10065	2	N	-0-			-0-
09	12060	X	9657	-0-	-2403	-0-	349	1	9308	2	N	-0-			-0-
10	12338	X	9058	-0-	-3280	-0-	342	1	8716	2	N	-0-			-0-
11	11940	X	8924	-0-	-3016	-0-	295	1	8629	2	N	-0-			-0-
12	10199	X	9436	-0-	-763	-0-	308	1	9128	2	N	-0-			-0-
01	10199	X	10048	-0-	-151	-0-	337	1	9711	2	N	-0-			-0-

HES "A" WELL #: 1 RRCID -> 252652 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8225 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14837	X	14837	-0-	-0-	-0-	329	1	14508	2	N	-0-			-0-
09	13987	X	13987	-0-	-0-	-0-	290	1	13697	2	N	-0-			-0-
10	13800	X	13800	-0-	-0-	-0-	279	1	13521	2	N	-0-			-0-
11	14310	X	13755	-0-	-555	-0-	270	1	13485	2	N	-0-			-0-
12	13698	X	13698	-0-	-0-	-0-	278	1	13420	2	N	-0-			-0-
*01	13398	X	13398	-0-	-0-	-0-	286	1	13112	2	N	-0-			-0-

BUFFALO ACRES WELL #: 1 RRCID -> 252653 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7796 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	12245	X	11354	-0-	-891	-0-	252	1	11102	2	N	-0-			-0-
09	11760	X	10537	-0-	-1223	-0-	218	1	10319	2	N	-0-			-0-
10	12028	X	10052	-0-	-1976	-0-	203	1	9849	2	N	-0-			-0-
11	11160	X	10176	-0-	-984	-0-	199	1	9977	2	N	-0-			-0-
12	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	219	1	10574	2	N	-0-			-0-
01	10757	X	10314	-0-	-443	-0-	220	1	10094	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10633	X	9089	-0-	-1544	-0-	331	1	8758	2	N	-0-			-0-
09	10290	X	8498	-0-	-1792	-0-	307	1	8191	2	N	-0-			-0-
10	10509	X	8684	-0-	-1825	-0-	327	1	8357	2	N	-0-			-0-
11	9360	X	8720	-0-	-640	-0-	289	1	8431	2	N	-0-			-0-
12	8866	X	7013	-0-	-1853	-0-	229	1	6784	2	N	-0-			-0-
01	8866	X	5793	-0-	-3073	-0-	194	1	5599	2	N	-0-			-0-

H. A. SMITH WELL #: 9 RRCID -> 252655 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8010 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10416	X	9894	-0-	-522	-0-	1048	1	8846	2	N	-0-			-0-
09	10080	X	8009	-0-	-2071	-0-	954	1	7055	2	N	-0-			-0-
10	9145	X	6144	-0-	-3001	-0-	918	1	5226	2	N	-0-			-0-
11	9570	X	6984	-0-	-2586	-0-	898	1	6086	2	N	-0-			-0-
12	9703	X	5770	-0-	-3933	-0-	878	1	4892	2	N	-0-			-0-
01	9703	X	6133	-0-	-3570	-0-	895	1	5238	2	N	-0-			-0-

W.C. BIGGAR WELL #: 1 RRCID -> 252689 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7069 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	15252	X	14967	-0-	-285	-0-	499	1	14468	3	N	-0-			-0-
09	14760	X	13716	-0-	-1044	-0-	446	1	13270	3	N	-0-			-0-
10	15097	X	14637	-0-	-460	-0-	463	1	14174	3	N	-0-			-0-
11	14490	X	13913	-0-	-577	-0-	445	1	13468	3	N	-0-			-0-
*12	14136	X	14136	-0-	-0-	-0-	446	1	13690	3	N	-0-			-0-
01	14043	X	13598	-0-	-445	-0-	470	1	13128	3	N	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 252690 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7715 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14632	X	14450	-0-	-182	-0-	351	1	14099	2	N	-0-			-0-
09	14160	X	13411	-0-	-749	-0-	323	1	13088	2	N	-0-			-0-
10	14632	X	13240	-0-	-1392	-0-	333	1	12907	2	N	-0-			-0-
11	13980	X	13039	-0-	-941	-0-	431	1	12608	2	N	-0-			-0-
12	13237	X	12924	-0-	-313	-0-	422	1	12502	2	N	-0-			-0-
01	13237	X	12171	-0-	-1066	-0-	272	1	11899	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.R. BUCHANAN GU WELL #: 8 RRCID -> 252691 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7516 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15717	X	14493	-0-	-1224	-0-	322	1	14003	3	N	153	175	1			7
							168	9									
09	14910	X	13874	-0-	-1036	-0-	301	1	13415	3	N	144					151
							158	9									
10	15407	X	14191	-0-	-1216	-0-	300	1	13737	3	N	140	188	1			103
							154	9									
11	14460	X	13878	-0-	-582	-0-	296	1	13380	3	N	184	125	1			162
							202	9									
*12	14060	X	14060	-0-	-0-	-0-	296	1	13584	3	N	164	179	1			147
							180	9									
*01	14161	X	14161	-0-	-0-	-0-	333	1	13640	3	N	171	184	1			134
							188	9									

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 6 RRCID -> 252692 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7901 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5797	X	5089	-0-	-708	-0-	114	1	4958	3	N	15	22	1			14
							17	9									
09	5100	X	4933	-0-	-167	-0-	107	1	4780	3	N	42					56
							46	9									
10	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	108	1	4951	3	N	36	57	1			35
							40	9									
11	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	111	1	5000	3	N	26					61
							29	9									
*12	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	108	1	4942	3	N	42	66	1			37
							46	9									
*01	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	121	1	4943	3	N	45	53	1			29
							50	9									

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
08	4557	X	4258	-0-	-299	-0-	185	1	4037	3	N	33					60
							36	9									
09	4410	X	4081	-0-	-329	-0-	132	1	3949	3	N	-0-					60
10	4557	X	4195	-0-	-362	-0-	175	1	4020	3	N	-0-					60
11	4200	X	4022	-0-	-178	-0-	169	1	3853	3	N	-0-					60
*12	4154	X	3982	-0-	-172	-0-	162	1	3739	3	N	74					134
							81	9									
01	4154	X	3550	-0-	-604	-0-	158	1	3392	3	N	-0-					134

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 252694 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8176 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14074	X	13109	-0-	-965	-0-	291	1	12818	2	N	-0-					-0-
09	13500	X	12871	-0-	-629	-0-	266	1	12605	2	N	-0-					-0-
10	13764	X	12788	-0-	-976	-0-	259	1	12529	2	N	-0-					-0-
11	12930	X	12314	-0-	-616	-0-	241	1	12073	2	N	-0-					-0-
12	13299	X	12256	-0-	-1043	-0-	249	1	12007	2	N	-0-					-0-
01	13299	X	11971	-0-	-1328	-0-	256	1	11715	2	N	-0-					-0-

FULTON WELL #: 2 RRCID -> 252696 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9030 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8680	X	6559	-0-	-2121	-0-	146	1	6358	3	N	50					139
							55	9									
09	8400	X	6150	-0-	-2250	-0-	134	1	5971	3	N	41					180
							45	9									
10	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	195	1	8944	3	N	112	181	1			111
							123	9									
11	7680	X	7070	-0-	-610	-0-	152	1	6835	3	N	75					186
							83	9									
*12	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	215	1	6621	3	N	31					217
							34	9									
*01	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	274	1	7764	3	N	75	183	1			109
							83	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRETT, RUFUS WELL #: 25 RRCID -> 252698 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7660 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13482	X	13482	-0-	-0-	-0-	491	1	12991	2	N	-0-					-0-
09	12351	X	12351	-0-	-0-	-0-	446	1	11905	2	N	-0-					-0-
10	11534	X	11534	-0-	-0-	-0-	435	1	11099	2	N	-0-					-0-
11	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	355	1	10378	2	N	-0-					-0-
12	13640	X	10679	-0-	-2961	-0-	349	1	10330	2	N	-0-					-0-
01	13485	X	10314	-0-	-3171	-0-	346	1	9968	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 26 RRCID -> 252699 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7670 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11501	X	10516	-0-	-985	-0-	383	1	10133	2	N	-0-					-0-
09	11100	X	10039	-0-	-1061	-0-	363	1	9676	2	N	-0-					-0-
10	11191	X	10991	-0-	-200	-0-	414	1	10577	2	N	-0-					-0-
11	10170	X	9994	-0-	-176	-0-	331	1	9663	2	N	-0-					-0-
12	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	349	1	10351	2	N	-0-					-0-
01	10478	X	10477	-0-	-1	-0-	352	1	10125	2	N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 4 RRCID -> 252701 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8498 - 11873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11780	X	11031	-0-	-749	-0-	245	1	10786	2	N	-0-					-0-
09	11400	X	10754	-0-	-646	-0-	223	1	10531	2	N	-0-					-0-
10	11780	X	10714	-0-	-1066	-0-	217	1	10497	2	N	-0-					-0-
11	11010	X	10482	-0-	-528	-0-	205	1	10277	2	N	-0-					-0-
12	10974	X	10443	-0-	-531	-0-	212	1	10231	2	N	-0-					-0-
01	10974	X	10008	-0-	-966	-0-	214	1	9794	2	N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 3 RRCID -> 252702 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8500 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	199	1	8766	2	N	-0-					-0-
09	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	184	1	8689	2	N	-0-					-0-
10	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	179	1	8666	2	N	-0-					-0-
11	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	173	1	8631	2	N	-0-					-0-
12	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	183	1	8841	2	N	-0-					-0-
*01	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	188	1	8607	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
08	10323	X	9663	-0-	-660	-0-	214	1	9449	2	N	-0-					-0-
09	9990	X	9425	-0-	-565	-0-	195	1	9230	2	N	-0-					-0-
10	10137	X	9571	-0-	-566	-0-	194	1	9377	2	N	-0-					-0-
11	9720	X	9368	-0-	-352	-0-	184	1	9184	2	N	-0-					-0-
12	9579	X	9381	-0-	-198	-0-	190	1	9191	2	N	-0-					-0-
01	9579	X	9482	-0-	-97	-0-	202	1	9280	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
08	7967	X	7552	-0-	-415	-0-	168	1	7384	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	7432	-0-	-248	-0-	154	1	7278	2	N	-0-					-0-
10	7843	X	7721	-0-	-122	-0-	156	1	7565	2	N	-0-					-0-
11	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	147	1	7361	2	N	-0-					-0-
12	7378	X	7298	-0-	-80	-0-	148	1	7150	2	N	-0-					-0-
01	7378	X	7141	-0-	-237	-0-	152	1	6989	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
F. M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8432	X	7637	-0-	-795	-0-	172	1	7465	3	Y	-0-					17
09	8160	X	7900	-0-	-260	-0-	174	1	7726	3	Y	-0-					17
10	8432	X	8133	-0-	-299	-0-	175	1	7943	3	Y	14	31	1			-0-
							15	9									
11	8100	X	6852	-0-	-1248	-0-	149	1	6701	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	8153	X	7676	-0-	-477	-0-	165	1	7509	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	8153	X	8070	-0-	-83	-0-	195	1	7873	3	Y	2					3
							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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	204	1	8873	3	N	98	163	1			7
							108	9									
09	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	193	1	8622	3	N	98					105
							108	9									
10	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	203	1	9290	3	N	102	117	1			90
							112	9									
11	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	201	1	9099	3	N	76	75	1			91
							84	9									
*12	9114	X	7946	-0-	-1168	-0-	168	1	7688	3	N	82	102	1			71
							90	9									
01	9114	X	7855	-0-	-1259	-0-	185	1	7564	3	N	96	79	1			88
							106	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	251	1	16	2	N	-0-					-0-
							7154	3									
09	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	237	1	4	2	N	-0-					-0-
							6625	3									
10	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	119	1	3354	3	N	-0-					-0-
11	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	787	1	2	2	N	-0-					-0-
							5513	3									
12	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	168	1	1	2	N	-0-					-0-
							3545	3									
*01	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	139	1	6	2	N	-0-					-0-
							3083	3									

GREGG, ROSALIE WELL #: 1 RRCID -> 252982 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7041 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	701	1	3349	3	Y	15					17
							17	9									
09	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	812	1	6315	3	Y	45					62
							50	9									
10	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	891	1	5824	3	Y	34					96
							37	9									
11	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	845	1	5321	3	Y	81	158	1			19
							89	9									
*12	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	760	1	4984	3	Y	20					39
							22	9									
*01	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	694	1	4760	3	Y	218	192	1			65
							240	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MYERS FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 252985 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8780 - 11135

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6572	X	5612	-0-	-960	-0-	125	1	5406	3	N	74	44	1			120
							81	9									
09	5970	X	5620	-0-	-350	-0-	122	1	5393	3	N	95	188	1			27
							105	9									
10	5952	X	5858	-0-	-94	-0-	124	1	5626	3	N	98	62	1			63
							108	9									
11	5520	X	5261	-0-	-259	-0-	113	1	5096	3	N	47					110
							52	9									
*12	5270	X	5189	-0-	-81	-0-	109	1	4978	3	N	93	180	1			23
							102	9									
01	5270	X	4946	-0-	-324	-0-	117	1	4748	3	N	74					97
							81	9									

MELVIN MEADOWS GU WELL #: 1 RRCID -> 252986 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7456 - 11635

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	1045	1	4276	3	N	50					152
							55	9									
09	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	1004	1	4026	3	N	37					189
							41	9									
10	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	1034	1	4149	3	N	34					223
							37	9									
11	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	1003	1	4054	3	N	70	183	1			110
							77	9									
12	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	919	1	4041	3	N	77					187
							85	9									
*01	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	1041	1	3995	3	N	28	175	1			40
							31	9									

H.A. SMITH WELL #: 10 RRCID -> 252988 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8500 - 11524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18747	X	18747	-0-	-0-	-0-	683	1	18064	2	N	-0-					-0-
09	17937	X	17937	-0-	-0-	-0-	648	1	17289	2	N	-0-					-0-
10	17516	X	17516	-0-	-0-	-0-	661	1	16855	2	N	-0-					-0-
11	16231	X	16231	-0-	-0-	-0-	537	1	15694	2	N	-0-					-0-
*12	18755	X	13940	-0-	-4815	-0-	455	1	13485	2	N	-0-					-0-
01	18755	X	14827	-0-	-3928	-0-	498	1	14329	2	N	-0-					-0-

GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252990 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7655 - 11483

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14198	X	14167	-0-	-31	-0-	516	1	13651	2	N	-0-					-0-
09	13740	X	13212	-0-	-528	-0-	477	1	12735	2	N	-0-					-0-
10	14198	X	13375	-0-	-823	-0-	504	1	12871	2	N	-0-					-0-
11	13740	X	13061	-0-	-679	-0-	432	1	12629	2	N	-0-					-0-
12	13981	X	13267	-0-	-714	-0-	433	1	12834	2	N	-0-					-0-
01	13981	X	12715	-0-	-1266	-0-	427	1	12288	2	N	-0-					-0-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253068 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7818 - 10030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17949	X	16585	-0-	-1364	-0-	552	1	16033	3	N	-0-					-0-
09	16380	X	12772	-0-	-3608	-0-	415	1	12357	3	N	-0-					-0-
10	16926	X	14151	-0-	-2775	-0-	448	1	13703	3	N	-0-					-0-
11	16050	X	15508	-0-	-542	-0-	496	1	15012	3	N	-0-					-0-
*12	15748	X	15541	-0-	-207	-0-	491	1	15050	3	N	-0-					-0-
01	15748	X	9584	-0-	-6164	-0-	331	1	9253	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. WELL #: 7 RRCID -> 253069 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7623 - 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
08	14923	X	14923	-0-	-0-	-0-	495	1	14411	3	Y	15					104
							17	9									
09	14499	X	14499	-0-	-0-	-0-	470	1	14022	3	Y	6	76	1			34
							7	9									
10	14095	X	14095	-0-	-0-	-0-	444	1	13622	3	Y	26	6	1			54
							29	9									
*11	13900	X	13900	-0-	-0-	-0-	443	1	13427	3	Y	27					81
							30	9									
*12	14787	X	14558	-0-	-229	-0-	458	1	14100	3	Y	-0-	47	1			34
01	14787	X	14023	-0-	-764	-0-	481	1	13535	3	Y	6	3	1			37
							7	9									

W.O. BOAZ WELL #: 25 RRCID -> 253070 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7539 - 10845

08	17742	X	17742	-0-	-0-	-0-	431	1	17311	2	N	-0-					-0-
09	15870	X	15557	-0-	-313	-0-	375	1	15182	2	N	-0-					-0-
10	17161	X	17161	-0-	-0-	-0-	432	1	16729	2	N	-0-					-0-
11	17070	X	17070	-0-	-0-	-0-	565	1	16505	2	N	-0-					-0-
12	17481	X	17481	-0-	-0-	-0-	571	1	16910	2	N	-0-					-0-
01	16740	X	16682	-0-	-58	-0-	560	1	16122	2	N	-0-					-0-

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 5 RRCID -> 253078 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7546 - 9305

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
09	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
10	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
11	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	2058	-0-	-50	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	2068	-0-	-40	-0-	2068	3			N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253080 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7350 - 10532

08	17732	X	16311	-0-	-1421	-0-	594	1	15717	2	N	-0-					-0-
09	16920	X	15527	-0-	-1393	-0-	561	1	14966	2	N	-0-					-0-
10	17484	X	15900	-0-	-1584	-0-	600	1	15300	2	N	-0-					-0-
11	16500	X	15389	-0-	-1111	-0-	509	1	14880	2	N	-0-					-0-
12	16151	X	15448	-0-	-703	-0-	504	1	14944	2	N	-0-					-0-
01	16151	X	15605	-0-	-546	-0-	524	1	15081	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GREGG, ROSALIE WELL #: 2 RRCID -> 253083 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7204 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	4792	-0-	-633	-0-	790	1	3972	3	Y	27					94
							30	9									
09	5340	X	1857	-0-	-3483	-0-	639	1	1217	3	Y	1					95
							1	9									
10	5518	X	2250	-0-	-3268	-0-	593	1	1645	3	Y	11					106
							12	9									
11	5340	X	3307	-0-	-2033	-0-	617	1	2654	3	Y	33					139
							36	9									
*12	4805	X	3528	-0-	-1277	-0-	733	1	2782	3	Y	12					151
							13	9									
01	4805	X	2122	-0-	-2683	-0-	608	1	1503	3	Y	10					161
							11	9									

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253098 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8036 - 9941

08	9145	X	8472	-0-	-673	-0-	191	1	8281	3	N	-0-					-0-
09	8730	X	8221	-0-	-509	-0-	267	1	7954	3	N	-0-					-0-
10	8897	X	8459	-0-	-438	-0-	268	1	8191	3	N	-0-					-0-
11	8460	X	6435	-0-	-2025	-0-	206	1	6229	3	N	-0-					-0-
*12	8463	X	5765	-0-	-2698	-0-	182	1	5583	3	N	-0-					-0-
01	8463	X	8192	-0-	-271	-0-	283	1	7909	3	N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253117 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7740 - 11344

08	12059	X	11758	-0-	-301	-0-	428	1	11330	2	N	-0-					-0-
09	11190	X	10953	-0-	-237	-0-	396	1	10557	2	N	-0-					-0-
10	11656	X	11348	-0-	-308	-0-	428	1	10920	2	N	-0-					-0-
11	11370	X	8325	-0-	-3045	-0-	275	1	8050	2	N	-0-					-0-
12	11962	X	11962	-0-	-0-	-0-	391	1	11571	2	N	-0-					-0-
01	11749	X	10760	-0-	-989	-0-	361	1	10399	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 8 RRCID -> 253123 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8270 - 10854

08	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	868	1	4921	2	N	-0-					-0-
09	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	819	1	4233	2	N	-0-					-0-
10	13086	X	13086	-0-	-0-	-0-	1150	1	11936	2	N	-0-					-0-
11	13529	X	13529	-0-	-0-	-0-	1086	1	12443	2	N	-0-					-0-
12	13629	X	13629	-0-	-0-	-0-	1105	1	12524	2	N	-0-					-0-
*01	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	917	1	6765	2	N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253153 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7860 - 10534

08	12555	X	11380	-0-	-1175	-0-	415	1	10965	2	N	-0-					-0-
09	12150	X	10800	-0-	-1350	-0-	390	1	10410	2	N	-0-					-0-
10	12245	X	10863	-0-	-1382	-0-	410	1	10453	2	N	-0-					-0-
11	11850	X	10247	-0-	-1603	-0-	339	1	9908	2	N	-0-					-0-
12	11439	X	10058	-0-	-1381	-0-	328	1	9730	2	N	-0-					-0-
01	11377	X	10856	-0-	-521	-0-	364	1	10492	2	N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 1 RRCID -> 253162 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8110 - 11012

08	11036	X	8954	-0-	-2082	-0-	199	1	8755	2	N	-0-					-0-
09	10590	X	8089	-0-	-2501	-0-	167	1	7922	2	N	-0-					-0-
10	10850	X	8142	-0-	-2708	-0-	165	1	7977	2	N	-0-					-0-
11	10290	X	9879	-0-	-411	-0-	194	1	9685	2	N	-0-					-0-
12	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	199	1	9609	2	N	-0-					-0-
*01	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	204	1	9344	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 #: 2 RRCID -> 253182 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7920 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12927	X	12186	-0-	-741	-0-	444	1	11742	2	N	-0-					-0-
09	12390	X	11747	-0-	-643	-0-	424	1	11323	2	N	-0-					-0-
10	12710	X	11828	-0-	-882	-0-	446	1	11382	2	N	-0-					-0-
11	12090	X	11672	-0-	-418	-0-	386	1	11286	2	N	-0-					-0-
12	12090	X	11982	-0-	-108	-0-	391	1	11591	2	N	-0-					-0-
01	12090	X	11587	-0-	-503	-0-	389	1	11198	2	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 13 RRCID -> 253184 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8068 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	4808	-0-	-772	-0-	160	1	4648	3	N	-0-					-0-
09	5400	X	4393	-0-	-1007	-0-	143	1	4250	3	N	-0-					-0-
10	5580	X	4851	-0-	-729	-0-	153	1	4698	3	N	-0-					-0-
11	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	166	1	5004	3	N	-0-					-0-
12	4526	X	3724	-0-	-802	-0-	18	1	3706	3	N	-0-					-0-
01	4526	X	2768	-0-	-1758	-0-	95	1	2673	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 11 RRCID -> 253186 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 8102 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	168	1	4864	3	N	-0-					-0-
09	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	206	1	6159	3	N	-0-					-0-
10	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	189	1	5790	3	N	-0-					-0-
11	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	212	1	6423	3	N	-0-					-0-
12	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	33	1	6741	3	N	-0-					-0-
*01	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	211	1	5930	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 14 RRCID -> 253188 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8001 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	3080	-0-	-423	-0-	102	1	2978	3	N	-0-					-0-
09	3390	X	2786	-0-	-604	-0-	90	1	2696	3	N	-0-					-0-
10	3503	X	2599	-0-	-904	-0-	82	1	2517	3	N	-0-					-0-
11	3390	X	2422	-0-	-968	-0-	77	1	2345	3	N	-0-					-0-
12	2945	X	2645	-0-	-300	-0-	13	1	2632	3	N	-0-					-0-
*01	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	105	1	2942	3	N	-0-					-0-

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253189 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7846 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10695	X	9748	-0-	-947	-0-	220	1	9528	3	N	-0-					-0-
09	9990	X	9328	-0-	-662	-0-	205	1	9123	3	N	-0-					-0-
10	10230	X	9498	-0-	-732	-0-	301	1	9197	3	N	-0-					-0-
11	9840	X	8721	-0-	-1119	-0-	279	1	8442	3	N	-0-					-0-
*12	9858	X	8404	-0-	-1454	-0-	265	1	8139	3	N	-0-					-0-
01	9734	X	9345	-0-	-389	-0-	322	1	9023	3	N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 253196 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7886 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	7914	3			N	-0-					-0-
09	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	7704	3			N	-0-					-0-
10	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	7889	3			N	-0-					-0-
11	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	7430	3			N	-0-					-0-
12	7967	X	7197	-0-	-770	-0-	7197	3			N	-0-					-0-
01	7967	X	6936	-0-	-1031	-0-	6936	3			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253198 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7670 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	10820	3			N	-0-					-0-
09	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	10302	3			N	-0-					-0-
10	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	10236	3			N	-0-					-0-
11	9840	X	9658	-0-	-182	-0-	9658	3			N	-0-					-0-
12	10168	X	9593	-0-	-575	-0-	9593	3			N	-0-					-0-
01	10168	X	9569	-0-	-599	-0-	9569	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JACK DALY (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 253204 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6656 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	852	1	2355	3	N	26					148
							29	9									
09	3060	X	2911	-0-	-149	-0-	749	1	2136	3	N	24					172
							26	9									
10	3162	X	2981	-0-	-181	-0-	836	1	2105	3	N	36	175	1			33
							40	9									
11	3060	X	2637	-0-	-423	-0-	799	1	1808	3	N	27					60
							30	9									
*12	2914	X	2165	-0-	-749	-0-	800	1	1344	3	N	19					79
							21	9									
01	2914	X	2499	-0-	-415	-0-	819	1	1648	3	N	29					108
							32	9									

MCCLUNG, RUBY G. WELL #: 1 RRCID -> 253205 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7100 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16368	X	10825	-0-	-5543	-0-	359	1	10465	3	Y	1					65
							1	9									
09	15840	X	12232	-0-	-3608	-0-	396	1	11833	3	Y	3					68
							3	9									
10	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-	337	1	10373	3	Y	1					69
							1	9									
11	11451	X	11451	-0-	-0-	-0-	364	1	11087	3	Y	-0-					69
12	12648	X	9896	-0-	-2752	-0-	49	1	9847	3	Y	-0-					69
*01	13677	X	13677	-0-	-0-	-0-	607	1	13066	3	Y	4					73
							4	9									

GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253393 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7940 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12877	X	12877	-0-	-0-	-0-	469	1	12408	2	N	-0-					-0-
09	12339	X	12339	-0-	-0-	-0-	446	1	11893	2	N	-0-					-0-
10	12349	X	12349	-0-	-0-	-0-	466	1	11883	2	N	-0-					-0-
11	11842	X	11842	-0-	-0-	-0-	392	1	11450	2	N	-0-					-0-
12	11384	X	11384	-0-	-0-	-0-	372	1	11012	2	N	-0-					-0-
*01	11738	X	11738	-0-	-0-	-0-	394	1	11344	2	N	-0-					-0-

GARRETT 1-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253399 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7860 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15841	X	15760	-0-	-81	-0-	574	1	15186	2	N	-0-					-0-
09	15330	X	14661	-0-	-669	-0-	529	1	14132	2	N	-0-					-0-
10	15841	X	13368	-0-	-2473	-0-	504	1	12864	2	N	-0-					-0-
11	15330	X	11839	-0-	-3491	-0-	392	1	11447	2	N	-0-					-0-
12	15779	X	14391	-0-	-1388	-0-	470	1	13921	2	N	-0-					-0-
01	15748	X	14565	-0-	-1183	-0-	489	1	14076	2	N	-0-					-0-

MOLLOY, JACK WELL #: 3 RRCID -> 253407 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7200 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15184	X	15184	-0-	-0-	-0-	503	1	14680	3	Y	1					28
							1	9									
09	14919	X	14919	-0-	-0-	-0-	483	1	14436	3	Y	-0-					28
10	15720	X	15720	-0-	-0-	-0-	493	1	15161	3	Y	60					88
							66	9									
11	14886	X	14886	-0-	-0-	-0-	472	1	14363	3	Y	46	80	1			54
							51	9									
12	14593	X	14593	-0-	-0-	-0-	72	1	14460	3	Y	55					109
							61	9									
*01	14917	X	14917	-0-	-0-	-0-	508	1	14409	3	Y	-0-					109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253415 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7710 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16430	X	16207	-0-	-223	-0-	591	1	15616	2	N	-0-					-0-
09	15900	X	15293	-0-	-607	-0-	552	1	14741	2	N	-0-					-0-
10	16430	X	15489	-0-	-941	-0-	584	1	14905	2	N	-0-					-0-
11	15900	X	15194	-0-	-706	-0-	503	1	14691	2	N	-0-					-0-
12	16182	X	15193	-0-	-989	-0-	496	1	14697	2	N	-0-					-0-
01	16182	X	14210	-0-	-1972	-0-	477	1	13733	2	N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253417 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8470 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16554	X	14723	-0-	-1831	-0-	536	1	14187	2	N	-0-					-0-
09	15450	X	13744	-0-	-1706	-0-	496	1	13248	2	N	-0-					-0-
10	15872	X	13998	-0-	-1874	-0-	528	1	13470	2	N	-0-					-0-
11	15300	X	13840	-0-	-1460	-0-	458	1	13382	2	N	-0-					-0-
12	14880	X	14176	-0-	-704	-0-	463	1	13713	2	N	-0-					-0-
01	14725	X	14038	-0-	-687	-0-	471	1	13567	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11501	X	10653	-0-	-848	-0-	388	1	10265	2	N	-0-					-0-
09	10680	X	9823	-0-	-857	-0-	355	1	9468	2	N	-0-					-0-
10	10168	X	9967	-0-	-201	-0-	376	1	9591	2	N	-0-					-0-
11	10320	X	9698	-0-	-622	-0-	321	1	9377	2	N	-0-					-0-
12	10664	X	10077	-0-	-587	-0-	329	1	9748	2	N	-0-					-0-
*01	12414	X	12414	-0-	-0-	-0-	417	1	11997	2	N	-0-					-0-

GARY CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 253485 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7541 - 12321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14601	X	10735	-0-	-3866	-0-	238	1	10497	2	N	-0-					-0-
09	12000	X	10809	-0-	-1191	-0-	224	1	10585	2	N	-0-					-0-
10	12090	X	9985	-0-	-2105	-0-	202	1	9783	2	N	-0-					-0-
11	11700	X	9372	-0-	-2328	-0-	184	1	9188	2	N	-0-					-0-
12	11098	X	9804	-0-	-1294	-0-	199	1	9605	2	N	-0-					-0-
01	11098	X	6790	-0-	-4308	-0-	145	1	6645	2	N	-0-					-0-

SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253570 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8140 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9858	X	9209	-0-	-649	-0-	207	1	9002	3	N	-0-					17
09	9480	X	8964	-0-	-516	-0-	198	1	8766	3	N	-0-					17
10	9455	X	9094	-0-	-361	-0-	195	1	8899	3	N	-0-					17
11	9000	X	8952	-0-	-48	-0-	195	1	8757	3	N	-0-					17
12	9300	X	9113	-0-	-187	-0-	45	1	9068	3	N	-0-					17
*01	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	322	1	9018	3	N	-0-					17

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
08	12028	X	11334	-0-	-694	-0-	256	1	11078	3	N	-0-					-0-
09	11640	X	10934	-0-	-706	-0-	241	1	10693	3	N	-0-					-0-
10	12028	X	11308	-0-	-720	-0-	243	1	11065	3	N	-0-					-0-
11	11340	X	10698	-0-	-642	-0-	233	1	10465	3	N	-0-					-0-
12	11067	X	10721	-0-	-346	-0-	53	1	10668	3	N	-0-					-0-
01	11067	X	10938	-0-	-129	-0-	377	1	10561	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
08	17391	X	16493	-0-	-898	-0-	601	1	15892	2	N	-0-					-0-
09	16950	X	15769	-0-	-1181	-0-	569	1	15200	2	N	-0-					-0-
10	17515	X	16134	-0-	-1381	-0-	608	1	15526	2	N	-0-					-0-
11	16950	X	16013	-0-	-937	-0-	530	1	15483	2	N	-0-					-0-
12	16337	X	15694	-0-	-643	-0-	512	1	15182	2	N	-0-					-0-
01	16337	X	16083	-0-	-254	-0-	540	1	15543	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 "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
08	11532	X	11519	-0-	-13	-0-	260	1	11259	3	Y	-0-					12
09	11160	X	10735	-0-	-425	-0-	237	1	10498	3	Y	-0-					12
10	11532	X	10920	-0-	-612	-0-	235	1	10685	3	Y	-0-					12
11	11160	X	10624	-0-	-536	-0-	231	1	10393	3	Y	-0-					12
12	10881	X	10571	-0-	-310	-0-	52	1	10519	3	Y	-0-					12
01	10881	X	10787	-0-	-94	-0-	372	1	10415	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
08	11346	X	10797	-0-	-549	-0-	244	1	10553	3	Y	-0-					5
09	10950	X	10461	-0-	-489	-0-	231	1	10230	3	Y	-0-					5
10	11160	X	10637	-0-	-523	-0-	229	1	10408	3	Y	-0-					5
11	10650	X	10403	-0-	-247	-0-	226	1	10177	3	Y	-0-					5
12	10912	X	10463	-0-	-449	-0-	52	1	10411	3	Y	-0-					5
01	10819	X	10577	-0-	-242	-0-	365	1	10212	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	15748	X	12780	-0-	-2968	-0-	425	1	12355	3	N	-0-					7
09	15240	X	12625	-0-	-2615	-0-	405	1	12099	3	N	110	111	1			6
							121	9									
10	13919	X	6161	-0-	-7758	-0-	195	1	5966	3	N	-0-					6
11	12360	X	12252	-0-	-108	-0-	391	1	11861	3	N	-0-					6
*12	13051	X	9171	-0-	-3880	-0-	288	1	8883	3	N	-0-					6
01	13051	X	12831	-0-	-220	-0-	440	1	12391	3	N	-0-					6

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
08	11129	X	10681	-0-	-448	-0-	241	1	10440	3	Y	-0-					-0-
09	10770	X	10390	-0-	-380	-0-	229	1	10161	3	Y	-0-					-0-
10	10974	X	10554	-0-	-420	-0-	333	1	10221	3	Y	-0-					-0-
11	10410	X	10114	-0-	-296	-0-	323	1	9791	3	Y	-0-					-0-
*12	10757	X	9916	-0-	-841	-0-	313	1	9603	3	Y	-0-					-0-
01	10726	X	10005	-0-	-721	-0-	345	1	9660	3	Y	-0-					-0-

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
08	10199	X	9251	-0-	-948	-0-	209	1	9042	3	Y	-0-					10
09	9840	X	8917	-0-	-923	-0-	196	1	8692	3	Y	26	36	1			-0-
							29	9									
10	9734	X	9551	-0-	-183	-0-	302	1	9246	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	9150	X	9050	-0-	-100	-0-	289	1	8761	3	Y	-0-					-0-
*12	9300	X	9114	-0-	-186	-0-	287	1	8827	3	Y	-0-					-0-
01	9486	X	9182	-0-	-304	-0-	317	1	8865	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 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
08	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	172	1	7485	3	Y	-0-					26
09	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	168	1	7434	3	Y	-0-	26	1			-0-
10	7192	X	6056	-0-	-1136	-0-	191	1	5863	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	7410	X	5898	-0-	-1512	-0-	189	1	5709	3	Y	-0-					-0-
*12	7843	X	5391	-0-	-2452	-0-	170	1	5221	3	Y	-0-					-0-
01	7843	X	5265	-0-	-2578	-0-	182	1	5083	3	Y	-0-					-0-

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
08	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	1005	1	3084	3	Y	3					10
							3	9									
09	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	974	1	3100	3	Y	-0-					10
10	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	1003	1	3179	3	Y	11					21
							12	9									
11	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	965	1	2890	3	Y	11					32
							12	9									
12	3937	X	3613	-0-	-324	-0-	902	1	2700	3	Y	10					42
							11	9									
*01	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	1027	1	3632	3	Y	-0-					42

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
08	26040	X	23125	-0-	-2915	-0-	843	1	22282	2	N	-0-					-0-
09	25200	X	21893	-0-	-3307	-0-	527	1	21366	2	N	-0-					-0-
10	24924	X	22504	-0-	-2420	-0-	566	1	21938	2	N	-0-					-0-
11	23100	X	20858	-0-	-2242	-0-	690	1	20168	2	N	-0-					-0-
12	23870	X	21807	-0-	-2063	-0-	712	1	21095	2	N	-0-					-0-
01	23126	X	20387	-0-	-2739	-0-	684	1	19703	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
08	9610	X	8850	-0-	-760	-0-	294	1	8556	3	N	-0-					-0-
09	9300	X	8920	-0-	-380	-0-	196	1	8724	3	N	-0-					-0-
10	9362	X	8953	-0-	-409	-0-	282	1	8671	3	N	-0-					-0-
11	8910	X	8166	-0-	-744	-0-	261	1	7905	3	N	-0-					-0-
*12	9207	X	8358	-0-	-849	-0-	263	1	8095	3	N	-0-					-0-
01	9207	X	7365	-0-	-1842	-0-	253	1	7112	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
08	9455	X	8843	-0-	-612	-0-	294	1	8549	3	N	-0-					-0-
09	9150	X	7549	-0-	-1601	-0-	245	1	7304	3	N	-0-					-0-
10	9455	X	7986	-0-	-1469	-0-	253	1	7733	3	N	-0-					-0-
11	8790	X	8005	-0-	-785	-0-	256	1	7749	3	N	-0-					-0-
12	8215	X	7029	-0-	-1186	-0-	35	1	6994	3	N	-0-					-0-
01	8215	X	7764	-0-	-451	-0-	268	1	7496	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
08	19065	X	18977	-0-	-88	-0-	691	1	18286	2	N	-0-					-0-
09	18780	X	18009	-0-	-771	-0-	434	1	17575	2	N	-0-					-0-
10	19406	X	18160	-0-	-1246	-0-	457	1	17703	2	N	-0-					-0-
11	18780	X	17582	-0-	-1198	-0-	582	1	17000	2	N	-0-					-0-
12	19251	X	18212	-0-	-1039	-0-	595	1	17617	2	N	-0-					-0-
01	18972	X	18498	-0-	-474	-0-	621	1	17877	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.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
08	11534	X	11534	-0-	-0-	-0-	384	1	11150	3	N	-0-					-0-
09	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	358	1	10657	3	N	-0-					-0-
10	11053	X	11053	-0-	-0-	-0-	349	1	10704	3	N	-0-					-0-
11	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	318	1	9604	3	N	-0-					-0-
12	11470	X	9587	-0-	-1883	-0-	47	1	9540	3	N	-0-					-0-
01	11470	X	9999	-0-	-1471	-0-	346	1	9653	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
08	7967	X	6831	-0-	-1136	-0-	154	1	6677	3	Y	-0-					-0-
09	7710	X	6760	-0-	-950	-0-	148	1	6612	3	Y	-0-					-0-
10	7874	X	6937	-0-	-937	-0-	149	1	6788	3	Y	-0-					-0-
11	6600	X	6483	-0-	-117	-0-	141	1	6342	3	Y	-0-					-0-
12	6975	X	6311	-0-	-664	-0-	20	1	6061	3	Y	209	189	1			20
							230	9									
01	6975	X	6005	-0-	-970	-0-	144	1	5861	3	Y	-0-					20

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
08	17174	X	16771	-0-	-403	-0-	611	1	16160	2	N	-0-					-0-
09	16560	X	15988	-0-	-572	-0-	385	1	15603	2	N	-0-					-0-
10	16988	X	16454	-0-	-534	-0-	414	1	16040	2	N	-0-					-0-
11	16260	X	16005	-0-	-255	-0-	530	1	15475	2	N	-0-					-0-
12	16257	X	16257	-0-	-0-	-0-	531	1	15726	2	N	-0-					-0-
*01	16009	X	16009	-0-	-0-	-0-	537	1	15472	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
08	11036	X	10563	-0-	-473	-0-	352	1	10211	3	N	-0-					-0-
09	10680	X	8424	-0-	-2256	-0-	273	1	8151	3	N	-0-					-0-
10	11036	X	10293	-0-	-743	-0-	326	1	9967	3	N	-0-					-0-
11	10230	X	9746	-0-	-484	-0-	312	1	9434	3	N	-0-					-0-
*12	10571	X	9640	-0-	-931	-0-	304	1	9336	3	N	-0-					-0-
01	10571	X	4107	-0-	-6464	-0-	142	1	3965	3	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
08	12648	X	6967	-0-	-5681	-0-	232	1	6735	3	N	-0-					-0-
09	12150	X	8082	-0-	-4068	-0-	179	1	7903	3	N	-0-					-0-
10	12214	X	8806	-0-	-3408	-0-	279	1	8527	3	N	-0-					-0-
11	10620	X	9111	-0-	-1509	-0-	291	1	8820	3	N	-0-					-0-
*12	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	290	1	8893	3	N	-0-					-0-
01	7967	X	5262	-0-	-2705	-0-	182	1	5080	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
08	11160	X	1949	-0-	-9211	-0-	65	1	1884	3	N	-0-					-0-
09	10800	X	4080	-0-	-6720	-0-	268	1	3812	3	N	-0-					-0-
10	11067	X	8182	-0-	-2885	-0-	611	1	7571	3	N	-0-					-0-
11	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	353	1	10683	3	N	-0-					-0-
*12	11794	X	11794	-0-	-0-	-0-	372	1	11422	3	N	-0-					-0-
01	8184	X	6766	-0-	-1418	-0-	234	1	6532	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCLEROY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 253736 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8025 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21824	X	20030	-0-	-1794	-0-	444	1	19586	2	N	-0-					-0-
09	21120	X	18370	-0-	-2750	-0-	380	1	17990	2	N	-0-					-0-
10	21359	X	15695	-0-	-5664	-0-	318	1	15377	2	N	-0-					-0-
11	19890	X	14770	-0-	-5120	-0-	289	1	14481	2	N	-0-					-0-
12	19902	X	19136	-0-	-766	-0-	388	1	18748	2	N	-0-					-0-
01	19902	X	18604	-0-	-1298	-0-	397	1	18207	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
08	17267	X	15892	-0-	-1375	-0-	353	1	15539	2	N	-0-					1
09	16650	X	15541	-0-	-1109	-0-	322	1	15219	2	N	-0-					1
10	16926	X	16060	-0-	-866	-0-	325	1	15735	2	N	-0-					1
*11	16020	X	15492	-0-	-528	-0-	304	1	15188	2	N	-0-					-0-
12	16182	X	15151	-0-	-1031	-0-	307	1	14844	2	N	-0-					-0-
*01	16294	X	16294	-0-	-0-	-0-	348	1	15946	2	N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 15 RRCID -> 253758 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8200 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	712	1	4005	3	N	82					200
							90	9									
09	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	729	1	3876	3	N	58	159	1			99
							64	9									
10	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	776	1	4776	3	N	57					156
							63	9									
11	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	723	1	4030	3	N	40					196
							44	9									
*12	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	740	1	3710	3	N	40	184	1			52
							44	9									
*01	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	764	1	4049	3	N	53					105
							58	9									

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
08	13516	X	12486	-0-	-1030	-0-	281	1	12205	3	Y	-0-					-0-
09	13080	X	11792	-0-	-1288	-0-	260	1	11532	3	Y	-0-					-0-
10	13516	X	12325	-0-	-1191	-0-	389	1	11936	3	Y	-0-					-0-
11	12360	X	11886	-0-	-474	-0-	380	1	11506	3	Y	-0-					-0-
*12	12372	X	12372	-0-	-0-	-0-	390	1	11982	3	Y	-0-					-0-
*01	12499	X	12499	-0-	-0-	-0-	431	1	12068	3	Y	-0-					-0-

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
08	7874	X	7145	-0-	-729	-0-	236	1	6892	3	N	15					247
							17	9									
09	7620	X	7019	-0-	-601	-0-	227	1	6785	3	N	6					253
							7	9									
10	7874	X	7087	-0-	-787	-0-	223	1	6841	3	N	21					274
							23	9									
11	7290	X	6782	-0-	-508	-0-	215	1	6527	3	N	36	89	1			221
							40	9									
*12	7285	X	6638	-0-	-647	-0-	208	1	6402	3	N	25					246
							28	9									
01	7254	X	6727	-0-	-527	-0-	228	1	6457	3	N	38					284
							42	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 #: 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
08	12431	X	11481	-0-	-950	-0-	380	1	11050	3	N	46					217
							51	9									
09	11670	X	10776	-0-	-894	-0-	349	1	10415	3	N	11					228
							12	9									
10	11749	X	10659	-0-	-1090	-0-	336	1	10308	3	N	14					242
							15	9									
11	11220	X	10009	-0-	-1211	-0-	318	1	9652	3	N	35	87	1			190
							39	9									
*12	11563	X	9087	-0-	-2476	-0-	285	1	8781	3	N	19					209
							21	9									
01	11470	X	8268	-0-	-3202	-0-	282	1	7971	3	N	14					223
							15	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
08	9703	X	8599	-0-	-1104	-0-	285	1	8303	3	N	10					187
							11	9									
09	9390	X	8528	-0-	-862	-0-	275	1	8213	3	N	36					223
							40	9									
10	9703	X	8831	-0-	-872	-0-	278	1	8535	3	N	16					239
							18	9									
11	8790	X	8492	-0-	-298	-0-	270	1	8181	3	N	37	104	1			172
							41	9									
*12	8804	X	8537	-0-	-267	-0-	267	1	8226	3	N	40					212
							44	9									
*01	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	299	1	8465	3	N	71					283
							78	9									

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
08	15469	X	14543	-0-	-926	-0-	481	1	14015	3	N	43	176	1			147
							47	9									
09	14880	X	13887	-0-	-993	-0-	449	1	13402	3	N	33					180
							36	9									
10	15066	X	14069	-0-	-997	-0-	442	1	13584	3	N	39					219
							43	9									
11	14340	X	13495	-0-	-845	-0-	427	1	12989	3	N	72	107	1			184
							79	9									
*12	14756	X	13851	-0-	-905	-0-	433	1	13349	3	N	63					247
							69	9									
01	14539	X	13667	-0-	-872	-0-	464	1	13120	3	N	75	142	1			180
							83	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
08	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	331	1	9624	3	N	30					55
							33	9									
09	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	297	1	8848	3	N	39					94
							43	9									
10	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	393	1	9043	3	N	21					115
							23	9									
11	9030	X	8873	-0-	-157	-0-	372	1	8465	3	N	33					148
							36	9									
*12	9765	X	4284	-0-	-5481	-0-	177	1	4087	3	N	18					166
							20	9									
01	9765	X	116	-0-	-9649	-0-	4	1	112	3	N	-0-					166

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRABTREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 253865 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7861 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
09	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
10	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
11	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
12	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	3			N	-0-					-0-
*01	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	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
08	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	842	1	5800	3	Y	-0-					45
09	19597	X	19597	-0-	-0-	-0-	975	1	18622	3	Y	-0-	45	1			-0-
10	19435	X	19435	-0-	-0-	-0-	1017	1	18418	3	Y	-0-					-0-
11	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	588	1	5826	3	Y	-0-					-0-
12	20243	X	5961	-0-	-14282	-0-	663	1	5298	3	Y	-0-					-0-
01	20243	X	5570	-0-	-14673	-0-	720	1	4850	3	Y	-0-					-0-

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
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	19	1	834	3	N	55					185
							61	9									
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	18	1	802	3	N	25					210
							28	9									
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	17	1	780	3	N	21	171	1			60
							23	9									
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	16	1	729	3	N	10					70
							11	9									
*12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	21	1	953	3	N	11					81
							12	9									
*01	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	60	1	2474	3	N	34					115
							37	9									

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
08	14818	X	14693	-0-	-125	-0-	487	1	14169	3	Y	34	67	1			-0-
							37	9									
09	14370	X	14087	-0-	-283	-0-	456	1	13620	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	14849	X	14140	-0-	-709	-0-	447	1	13692	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	14370	X	13750	-0-	-620	-0-	439	1	13311	3	Y	-0-					-0-
*12	14725	X	13981	-0-	-744	-0-	440	1	13541	3	Y	-0-					-0-
01	14694	X	13064	-0-	-1630	-0-	448	1	12616	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
08	23739	X	23739	-0-	-0-	-0-	533	1	23178	3	Y	25					95
							28	9									
09	22402	X	22402	-0-	-0-	-0-	490	1	21828	3	Y	76					171
							84	9									
10	23160	X	23160	-0-	-0-	-0-	496	1	22650	3	Y	13	150	1			34
							14	9									
11	22350	X	21680	-0-	-670	-0-	470	1	21159	3	Y	46					80
							51	9									
12	23715	X	21671	-0-	-2044	-0-	70	1	21512	3	Y	81					161
							89	9									
01	23715	X	22211	-0-	-1504	-0-	531	1	21633	3	Y	43	183	1			21
							47	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
08	12524	X	10965	-0-	-1559	-0-	365	1	10600	3	N	-0-					-0-
09	12120	X	6793	-0-	-5327	-0-	221	1	6572	3	N	-0-					-0-
10	12524	X	10145	-0-	-2379	-0-	321	1	9824	3	N	-0-					-0-
11	12120	X	10575	-0-	-1545	-0-	338	1	10237	3	N	-0-					-0-
*12	11315	X	11283	-0-	-32	-0-	356	1	10927	3	N	-0-					-0-
*01	11574	X	11574	-0-	-0-	-0-	400	1	11174	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
08	13299	X	12233	-0-	-1066	-0-	407	1	11826	3	Y	-0-					10
09	12810	X	11407	-0-	-1403	-0-	371	1	11036	3	Y	-0-					10
10	13113	X	3391	-0-	-9722	-0-	107	1	3284	3	Y	-0-					10
11	14574	X	14574	-0-	-0-	-0-	465	1	14103	3	Y	5					15
							6	9									
12	12407	X	12407	-0-	-0-	-0-	61	1	12346	3	Y	-0-					15
*01	14372	X	14372	-0-	-0-	-0-	494	1	13870	3	Y	7					22
							8	9									

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
08	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	308	1	8947	3	N	-0-					-0-
09	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	281	1	8364	3	N	-0-					-0-
10	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	300	1	9190	3	N	-0-					-0-
11	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	300	1	9059	3	N	-0-					-0-
*12	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	300	1	9195	3	N	-0-					-0-
01	9362	X	7428	-0-	-1934	-0-	256	1	7172	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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	4185	X	928	-0-	-3257	-0-	178	1	725	3	Y	23					23
							25	9									
09	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	777	1	4285	3	Y	136	141	1			18
							150	9									
10	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	306	1	4548	3	Y	-0-					18
11	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	100	1	4503	3	Y	-0-					18
12	5394	X	4743	-0-	-651	-0-	15	1	4728	3	Y	-0-					18
01	5394	X	4325	-0-	-1069	-0-	104	1	4221	3	Y	-0-					18

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
08	8277	X	8134	-0-	-143	-0-	180	1	7954	2	N	-0-					-0-
09	7950	X	1048	-0-	-6902	-0-	22	1	1026	2	N	-0-					-0-
10	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	323	1	8047	2	N	-0-					-0-
11	7980	X	7712	-0-	-268	-0-	151	1	7561	2	N	-0-					-0-
12	8091	X	4336	-0-	-3755	-0-	274	1	4062	2	N	-0-					-0-
01	8091	X	7084	-0-	-1007	-0-	681	1	6403	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRISON, W. R. WELL #: 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
08	15345	X	13416	-0-	-1929	-0-	445	1	12971	3	N	-0-					-0-
09	14850	X	14133	-0-	-717	-0-	458	1	13675	3	N	-0-					-0-
10	14911	X	14570	-0-	-341	-0-	459	1	14111	3	N	-0-					-0-
11	14849	X	14849	-0-	-0-	-0-	473	1	14376	3	N	-0-					-0-
12	14747	X	14747	-0-	-0-	-0-	73	1	14674	3	N	-0-					-0-
*01	17157	X	17157	-0-	-0-	-0-	585	1	16572	3	N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 253968 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7900 - 10680

08	9951	X	6490	-0-	-3461	-0-	146	1	6344	3	N	-0-					-0-
09	9630	X	5668	-0-	-3962	-0-	183	1	5485	3	N	-0-					-0-
10	9951	X	3981	-0-	-5970	-0-	125	1	3856	3	N	-0-					-0-
11	8580	X	3427	-0-	-5153	-0-	109	1	3318	3	N	-0-					-0-
12	5425	X	3495	-0-	-1930	-0-	17	1	3478	3	N	-0-					-0-
01	5425	X	3547	-0-	-1878	-0-	121	1	3426	3	N	-0-					-0-

WOOLEY, RODNEY WELL #: 1 RRCID -> 253971 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7400 - 10702

08	2728	X	2427	-0-	-301	-0-	1130	1	1297	3	N	-0-					13
09	2640	X	2366	-0-	-274	-0-	1087	1	1265	3	N	13					26
							14	9									
10	2542	X	2326	-0-	-216	-0-	1120	1	1182	3	N	22					48
							24	9									
11	2340	X	1548	-0-	-792	-0-	994	1	545	3	N	8					56
							9	9									
12	2449	X	2431	-0-	-18	-0-	1092	1	1330	3	N	8					64
							9	9									
01	2449	X	1956	-0-	-493	-0-	1114	1	809	3	N	30					94
							33	9									

ISBELL, ALTON WELL #: 2 RRCID -> 253975 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7358 - 12235

08	12617	X	11663	-0-	-954	-0-	259	1	11404	2	N	-0-					-0-
09	12210	X	11474	-0-	-736	-0-	238	1	11236	2	N	-0-					-0-
10	12338	X	11580	-0-	-758	-0-	234	1	11346	2	N	-0-					-0-
11	11580	X	11063	-0-	-517	-0-	217	1	10846	2	N	-0-					-0-
12	11842	X	11443	-0-	-399	-0-	232	1	11211	2	N	-0-					-0-
01	11842	X	11094	-0-	-748	-0-	237	1	10857	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 253986 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8300 - 12047

08	9982	X	9438	-0-	-544	-0-	209	1	9229	2	N	-0-					-0-
09	9660	X	9265	-0-	-395	-0-	192	1	9073	2	N	-0-					-0-
10	9889	X	5093	-0-	-4796	-0-	103	1	4990	2	N	-0-					-0-
11	9480	X	8024	-0-	-1456	-0-	157	1	7867	2	N	-0-					-0-
12	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	193	1	9318	2	N	-0-					-0-
*01	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	200	1	9179	2	N	-0-					-0-

MORRIS HARMONSON WELL #: 14 RRCID -> 253987 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7309 - 10280

08	14260	X	13204	-0-	-1056	-0-	321	1	12883	2	N	-0-					-0-
09	13230	X	12469	-0-	-761	-0-	300	1	12169	2	N	-0-					-0-
10	13516	X	12596	-0-	-920	-0-	317	1	12279	2	N	-0-					-0-
11	13080	X	12041	-0-	-1039	-0-	398	1	11643	2	N	-0-					-0-
12	13516	X	12193	-0-	-1323	-0-	398	1	11795	2	N	-0-					-0-
01	13206	X	11889	-0-	-1317	-0-	399	1	11490	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 HARMONSON WELL #: 16 RRCID -> 253988 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7394 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	12121	X	11521	-0-	-600	-0-	280	1	11241	2	N	-0-			-0-
09	11730	X	11017	-0-	-713	-0-	265	1	10752	2	N	-0-			-0-
10	11935	X	11215	-0-	-720	-0-	282	1	10933	2	N	-0-			-0-
11	11464	X	11464	-0-	-0-	-0-	379	1	11085	2	N	-0-			-0-
12	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	385	1	11411	2	N	-0-			-0-
*01	11804	X	11804	-0-	-0-	-0-	396	1	11408	2	N	-0-			-0-

BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254020 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7437 - 10700

08	8773	X	8158	-0-	-615	-0-	888	1	7270	2	N	-0-			-0-
09	10740	X	10740	-0-	-0-	-0-	932	1	9808	2	N	-0-			-0-
10	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	948	1	9102	2	N	-0-			-0-
11	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	1020	1	9643	2	N	-0-			-0-
12	9920	X	7482	-0-	-2438	-0-	934	1	6548	2	N	-0-			-0-
01	9920	X	9231	-0-	-689	-0-	999	1	8232	2	N	-0-			-0-

BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 254021 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7445 - 10700

08	18476	X	18344	-0-	-132	-0-	446	1	17898	2	N	-0-			-0-
09	19350	X	13887	-0-	-5463	-0-	334	1	13553	2	N	-0-			-0-
10	20119	X	17914	-0-	-2205	-0-	451	1	17463	2	N	-0-			-0-
11	19470	X	15405	-0-	-4065	-0-	510	1	14895	2	N	-0-			-0-
12	17670	X	17483	-0-	-187	-0-	571	1	16912	2	N	-0-			-0-
01	17670	X	17003	-0-	-667	-0-	571	1	16432	2	N	-0-			-0-

MOORE, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 254123 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8109 - 10847

08	13609	X	12667	-0-	-942	-0-	281	1	12386	2	N	-0-			-0-
09	13170	X	12273	-0-	-897	-0-	254	1	12019	2	N	-0-			-0-
10	13454	X	12429	-0-	-1025	-0-	252	1	12177	2	N	-0-			-0-
11	12630	X	11986	-0-	-644	-0-	235	1	11751	2	N	-0-			-0-
12	12462	X	11982	-0-	-480	-0-	243	1	11739	2	N	-0-			-0-
01	12462	X	11929	-0-	-533	-0-	255	1	11674	2	N	-0-			-0-

JACKSON, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 254124 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7620 - 10339

08	8122	X	7453	-0-	-669	-0-	165	1	7288	2	N	-0-			-0-
09	7860	X	7165	-0-	-695	-0-	148	1	7017	2	N	-0-			-0-
10	7719	X	7089	-0-	-630	-0-	143	1	6946	2	N	-0-			-0-
11	7230	X	6956	-0-	-274	-0-	136	1	6820	2	N	-0-			-0-
12	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	164	1	7908	2	N	-0-			-0-
*01	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	162	1	7417	2	N	-0-			-0-

L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 254126 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7447 - 10630

08	25928	X	25928	-0-	-0-	-0-	945	1	24983	2	N	-0-			-0-
09	25270	X	25270	-0-	-0-	-0-	913	1	24357	2	N	-0-			-0-
10	25038	X	25038	-0-	-0-	-0-	944	1	24094	2	N	-0-			-0-
11	24998	X	24998	-0-	-0-	-0-	827	1	24171	2	N	-0-			-0-
12	25947	X	24420	-0-	-1527	-0-	797	1	23623	2	N	-0-			-0-
01	25947	X	23343	-0-	-2604	-0-	783	1	22560	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

08	23064	X	22061	-0-	-1003	-0-	804	1	21257	2	N	-0-			-0-
09	22320	X	17816	-0-	-4504	-0-	643	1	17173	2	N	-0-			-0-
10	23064	X	20285	-0-	-2779	-0-	765	1	19520	2	N	-0-			-0-
11	21360	X	19130	-0-	-2230	-0-	633	1	18497	2	N	-0-			-0-
12	19291	X	19291	-0-	-0-	-0-	630	1	18661	2	N	-0-			-0-
*01	18770	X	18770	-0-	-0-	-0-	630	1	18140	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 254129 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7891 - 10705

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

08	18972	X	16337	-0-	-2635	-0-	542	1	15793	3	N	2					40
							2	9									
09	18420	X	16830	-0-	-1590	-0-	546	1	16284	3	N	-0-					40
10	18755	X	17593	-0-	-1162	-0-	555	1	17038	3	N	-0-					40
11	17190	X	17073	-0-	-117	-0-	544	1	16529	3	N	-0-					40
12	17152	X	17152	-0-	-0-	-0-	85	1	17067	3	N	-0-					40
*01	17471	X	17471	-0-	-0-	-0-	598	1	16869	3	N	4					44
							4	9									

WHEELER, J.H. GU WELL #: 1 RRCID -> 254132 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6949 - 9860

08	4588	X	4121	-0-	-467	-0-	1001	1	3120	3	Y	-0-					227
09	4440	X	4195	-0-	-245	-0-	977	1	3218	3	Y	-0-					227
10	4185	X	4152	-0-	-33	-0-	1034	1	3118	3	Y	-0-					227
11	3990	X	3690	-0-	-300	-0-	989	1	2701	3	Y	-0-					227
*12	3999	X	3715	-0-	-284	-0-	988	1	2727	3	Y	-0-					227
01	3999	X	3307	-0-	-692	-0-	1005	1	2278	3	Y	22					249
							24	9									

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 8 RRCID -> 254158 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7547 - 11722

08	17763	X	16103	-0-	-1660	-0-	357	1	15746	2	N	-0-					-0-
09	17190	X	15476	-0-	-1714	-0-	320	1	15156	2	N	-0-					-0-
10	17112	X	16072	-0-	-1040	-0-	325	1	15747	2	N	-0-					-0-
11	15960	X	15586	-0-	-374	-0-	305	1	15281	2	N	-0-					-0-
12	16058	X	15520	-0-	-538	-0-	315	1	15205	2	N	-0-					-0-
01	16058	X	15001	-0-	-1057	-0-	320	1	14681	2	N	-0-					-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254162 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7790 - 11010

08	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	147	1	6464	2	N	-0-					-0-
09	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	131	1	6177	2	N	-0-					-0-
10	6262	X	6024	-0-	-238	-0-	122	1	5902	2	N	-0-					-0-
11	6150	X	5941	-0-	-209	-0-	116	1	5825	2	N	-0-					-0-
12	6262	X	2245	-0-	-4017	-0-	46	1	2199	2	N	-0-					-0-
01	6262	X	4112	-0-	-2150	-0-	88	1	4024	2	N	-0-					-0-

WC BILL YOUNG WELL #: 10 RRCID -> 254251 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7230 - 11370

08	20088	X	19398	-0-	-690	-0-	644	1	18754	3	N	-0-					41
09	19470	X	18489	-0-	-981	-0-	599	1	17890	3	N	-0-					41
10	19778	X	18607	-0-	-1171	-0-	587	1	18020	3	N	-0-					41
11	19110	X	17523	-0-	-1587	-0-	555	1	16878	3	N	82	44	1			79
							90	9									
12	19623	X	18128	-0-	-1495	-0-	89	1	18039	3	N	-0-					79
01	19406	X	18396	-0-	-1010	-0-	630	1	17766	3	N	-0-					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARRISON, C. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 254252 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7176 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11470	X	5146	-0-	-6324	-0-	172	1	4974	3	N	-0-					-0-
09	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	374	1	11149	3	N	-0-					-0-
10	11951	X	11951	-0-	-0-	-0-	377	1	11574	3	N	-0-					-0-
11	11733	X	11733	-0-	-0-	-0-	375	1	11358	3	N	-0-					-0-
*12	11795	X	11795	-0-	-0-	-0-	372	1	11423	3	N	-0-					-0-
*01	10371	X	10371	-0-	-0-	-0-	357	1	10014	3	N	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 3 RRCID -> 254254 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7716 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10182	X	10182	-0-	-0-	-0-	1108	1	9071	3	N	3					27
							3	9									
09	4470	X	2560	-0-	-1910	-0-	905	1	1597	3	N	53					80
							58	9									
10	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	1053	1	7054	3	N	-0-	63	1			17
11	10353	X	10353	-0-	-0-	-0-	1072	1	9154	3	N	115					132
							127	9									
*12	10168	X	1504	-0-	-8664	-0-	912	1	573	3	N	17	144	1			5
							19	9									
01	10168	X	8680	-0-	-1488	-0-	1084	1	7548	3	N	44					49
							48	9									

W.L. MACKEY GU 3 WELL #: 18 RRCID -> 254255 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7174 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21421	X	17859	-0-	-3562	-0-	593	1	17254	3	Y	11					124
							12	9									
09	19440	X	15851	-0-	-3589	-0-	512	1	15282	3	Y	52					176
							57	9									
10	18662	X	17111	-0-	-1551	-0-	539	1	16572	3	Y	-0-	158	1			18
11	18060	X	15567	-0-	-2493	-0-	496	1	15056	3	Y	14					32
							15	9									
12	18662	X	15537	-0-	-3125	-0-	77	1	15438	3	Y	20					52
							22	9									
01	17856	X	15444	-0-	-2412	-0-	528	1	14885	3	Y	28					80
							31	9									

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
08	16120	X	13570	-0-	-2550	-0-	450	1	13117	3	Y	3					63
							3	9									
09	15300	X	13689	-0-	-1611	-0-	443	1	13217	3	Y	26					89
							29	9									
10	15097	X	13375	-0-	-1722	-0-	422	1	12953	3	Y	-0-					89
11	14490	X	13009	-0-	-1481	-0-	415	1	12594	3	Y	-0-					89
12	14694	X	12927	-0-	-1767	-0-	64	1	12863	3	Y	-0-					89
01	14136	X	12726	-0-	-1410	-0-	433	1	12196	3	Y	88					177
							97	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
08	4526	X	2862	-0-	-1664	-0-	34	1	2828	3	N	-0-					-0-
09	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	116	1	5137	3	N	30					30
							33	9									
10	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	1023	1	3809	3	N	-0-					30
11	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	969	1	3016	3	N	-0-					30
*12	5456	X	3510	-0-	-1946	-0-	982	1	2528	3	N	-0-					30
01	5456	X	899	-0-	-4557	-0-	899	1			N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 16 RRCID -> 254297 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8050 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	1012	1	3300	3	Y	23					24
							25	9									
09	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	980	1	3292	3	Y	142	154	1			12
							156	9									
10	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	1011	1	3428	3	Y	13					25
							14	9									
11	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	956	1	2627	3	Y	-0-					25
*12	3751	X	3671	-0-	-80	-0-	986	1	2685	3	Y	-0-					25
*01	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	997	1	2750	3	Y	84					109
							92	9									

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
08	9889	X	9811	-0-	-78	-0-	325	1	9486	3	N	-0-					-0-
09	9570	X	9259	-0-	-311	-0-	297	1	8872	3	N	82					82
							90	9									
10	10354	X	9491	-0-	-863	-0-	292	1	8997	3	N	184	185	1			81
							202	9									
11	10020	X	9308	-0-	-712	-0-	289	1	8781	3	N	216	158	1			139
							238	9									
*12	9517	X	9246	-0-	-271	-0-	285	1	8774	3	N	170	184	1			125
							187	9									
01	9517	X	9342	-0-	-175	-0-	310	1	8779	3	N	230	188	1			167
							253	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
08	4309	X	238	-0-	-4071	-0-	238	1			Y	-0-					28
09	4170	X	406	-0-	-3764	-0-	406	1			Y	-0-					28
10	4309	X	1079	-0-	-3230	-0-	455	1	624	3	Y	-0-					28
11	4170	X	325	-0-	-3845	-0-	308	1	17	3	Y	-0-					28
12	2201	X	281	-0-	-1920	-0-	280	1	1	3	Y	-0-					28
01	1085	X	281	-0-	-804	-0-	280	1	1	9	Y	1					29

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
08	10043	X	10043	-0-	-0-	-0-	1102	1	8827	3	N	104	170	1			94
							114	9									
09	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	1056	1	8283	3	N	100	175	1			19
							110	9									
10	10578	X	10578	-0-	-0-	-0-	820	1	9651	3	N	97					116
							107	9									
*11	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	205	1	9248	3	N	111					227
							122	9									
*12	10044	X	9823	-0-	-221	-0-	208	1	9520	3	N	86	181	1			132
							95	9									
01	10571	X	9779	-0-	-792	-0-	231	1	9429	3	N	108	181	1			59
							119	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERT N. GREGG (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 254549 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8211 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	163	1	7055	3	N	53					67
							58	9									
09	6390	X	6293	-0-	-97	-0-	137	1	6100	3	N	51					118
							56	9									
10	5704	X	5562	-0-	-142	-0-	119	1	5432	3	N	10	120	1			8
							11	9									
11	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	993	1	5533	3	N	23					31
							25	9									
*12	6727	X	5981	-0-	-746	-0-	1006	1	4916	3	N	54					85
							59	9									
01	6727	X	5583	-0-	-1144	-0-	1011	1	4539	3	N	30					115
							33	9									

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
08	15903	X	14958	-0-	-945	-0-	497	1	14452	3	Y	8					89
							9	9									
09	15090	X	14235	-0-	-855	-0-	461	1	13774	3	Y	-0-					89
10	15531	X	14464	-0-	-1067	-0-	457	1	14007	3	Y	-0-					89
11	14730	X	13992	-0-	-738	-0-	446	1	13546	3	Y	-0-					89
12	14632	X	13135	-0-	-1497	-0-	65	1	13064	3	Y	5					94
							6	9									
01	14632	X	13801	-0-	-831	-0-	471	1	13296	3	Y	31					125
							34	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
08	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	57	1	2532	2	N	-0-					-0-
09	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	69	1	3241	2	N	-0-					-0-
10	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	66	1	3199	2	N	-0-					-0-
11	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	131	1	6555	2	N	-0-					-0-
12	2356	X	1069	-0-	-1287	-0-	22	1	1047	2	N	-0-					-0-
*01	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	124	1	5683	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
08	14448	X	14448	-0-	-0-	-0-	482	1	13966	3	N	-0-					-0-
09	13907	X	13907	-0-	-0-	-0-	452	1	13455	3	N	-0-					-0-
10	14221	X	14221	-0-	-0-	-0-	451	1	13770	3	N	-0-					-0-
11	13904	X	13904	-0-	-0-	-0-	446	1	13458	3	N	-0-					-0-
12	13948	X	13948	-0-	-0-	-0-	69	1	13879	3	N	-0-					-0-
01	13826	X	10256	-0-	-3570	-0-	356	1	9900	3	N	-0-					-0-

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
08	7471	X	7019	-0-	-452	-0-	155	1	6742	3	Y	111					130
							122	9									
09	7110	X	7057	-0-	-53	-0-	153	1	6834	3	Y	64	187	1			7
							70	9									
10	7347	X	6930	-0-	-417	-0-	144	1	6613	3	Y	157					164
							173	9									
11	6870	X	6531	-0-	-339	-0-	204	1	6215	3	Y	102	186	1			80
							112	9									
12	7006	X	6138	-0-	-868	-0-	30	1	5990	3	Y	107	170	1			17
							118	9									
01	7006	X	4913	-0-	-2093	-0-	168	1	4722	3	Y	21					38
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HORTON, HENRY (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 254717 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6739 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	190	1	4133	3	N	38					146
							42	9									
09	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	179	1	3993	3	N	43					189
							47	9									
10	4464	X	4306	-0-	-158	-0-	178	1	4094	3	N	31	182	1			38
							34	9									
11	4320	X	4125	-0-	-195	-0-	171	1	3906	3	N	44					82
							48	9									
*12	4185	X	4100	-0-	-85	-0-	168	1	3887	3	N	41					123
							45	9									
01	4185	X	4032	-0-	-153	-0-	178	1	3814	3	N	36					159
							40	9									

BOAZ-D.R. MOSS-MOSS UNIT (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254719 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7562 - 11350

08	23405	X	21733	-0-	-1672	-0-	528	1	21205	2	N	-0-					-0-
09	22170	X	20954	-0-	-1216	-0-	505	1	20449	2	N	-0-					-0-
10	21979	X	21535	-0-	-444	-0-	542	1	20993	2	N	-0-					-0-
11	21150	X	21046	-0-	-104	-0-	696	1	20350	2	N	-0-					-0-
12	21700	X	21560	-0-	-140	-0-	704	1	20856	2	N	-0-					-0-
01	21700	X	21074	-0-	-626	-0-	707	1	20367	2	N	-0-					-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 3 RRCID -> 254746 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7837 - 11351

08	1457	X	1282	-0-	-175	-0-	28	1	1254	2	N	-0-					-0-
09	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	57	1	2685	2	N	-0-					-0-
10	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	42	1	2051	2	N	-0-					-0-
11	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	60	1	2990	2	N	-0-					-0-
12	2821	N	2228	-0-	-593	-0-	45	1	2183	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	10	-0-	-2098	-0-	10	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, ALMA JEAN WELL #: 1 RRCID -> 254897 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7150 - 10024

08	13206	X	11313	-0-	-1893	-0-	374	1	10886	3	N	48					128
							53	9									
09	12480	X	10765	-0-	-1715	-0-	347	1	10370	3	N	44					172
							48	9									
10	12617	X	10620	-0-	-1997	-0-	333	1	10244	3	N	39	184	1			27
							43	9									
11	12180	X	10119	-0-	-2061	-0-	321	1	9742	3	N	51					78
							56	9									
12	11718	X	10360	-0-	-1358	-0-	51	1	10250	3	N	54					132
							59	9									
01	11315	X	10523	-0-	-792	-0-	357	1	10104	3	N	56					188
							62	9									

DALY, JACK "A" WELL #: 1 RRCID -> 255226 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6779 - 9630

08	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	100	1	2888	3	Y	13					45
							14	9									
09	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	94	1	2819	3	Y	17					62
							19	9									
10	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	198	1	4545	3	Y	19					81
							21	9									
11	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	162	1	3707	3	Y	11					92
							12	9									
*12	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	167	1	3865	3	Y	6	66	1			28
							7	9									
*01	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	170	1	3645	3	Y	23	4	1			47
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLE TRUST FOUR-PORTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255309 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8500 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18507	X	18010	-0-	-497	-0-	407	1	17603	3	N	-0-					-0-
09	17910	X	17220	-0-	-690	-0-	380	1	16840	3	N	-0-					-0-
10	18476	X	17525	-0-	-951	-0-	378	1	17147	3	N	-0-					-0-
11	17730	X	16948	-0-	-782	-0-	370	1	16578	3	N	-0-					-0-
12	18166	X	17155	-0-	-1011	-0-	56	1	17099	3	N	-0-					-0-
01	18011	X	9691	-0-	-8320	-0-	236	1	9455	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
08	13237	X	12618	-0-	-619	-0-	285	1	12333	3	N	-0-					-0-
09	12749	X	12749	-0-	-0-	-0-	282	1	12467	3	N	-0-					-0-
10	13516	X	12380	-0-	-1136	-0-	267	1	12113	3	N	-0-					-0-
11	13080	X	11415	-0-	-1665	-0-	249	1	11166	3	N	-0-					-0-
*12	13392	X	11389	-0-	-2003	-0-	245	1	11144	3	N	-0-					-0-
01	13175	X	9152	-0-	-4023	-0-	222	1	8930	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
08	16585	X	14906	-0-	-1679	-0-	337	1	14569	3	N	-0-					-0-
09	16050	X	15231	-0-	-819	-0-	336	1	14895	3	N	-0-					-0-
10	16182	X	15647	-0-	-535	-0-	337	1	15310	3	N	-0-					-0-
11	15540	X	14942	-0-	-598	-0-	326	1	14616	3	N	-0-					-0-
*12	15748	X	15165	-0-	-583	-0-	327	1	14838	3	N	-0-					-0-
01	15748	X	15115	-0-	-633	-0-	367	1	14748	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
08	10726	X	10091	-0-	-635	-0-	329	1	9589	3	N	157	140	1			112
							173	9									
09	10500	X	10045	-0-	-455	-0-	319	1	9505	3	N	201	189	1			124
							221	9									
10	10912	X	10095	-0-	-817	-0-	311	1	9560	3	N	204	172	1			156
							224	9									
11	10560	X	9533	-0-	-1027	-0-	296	1	9008	3	N	208	152	1			212
							229	9									
*12	10912	X	9716	-0-	-1196	-0-	299	1	9198	3	N	199	171	1			240
							219	9									
01	10385	X	9642	-0-	-743	-0-	322	1	9102	3	N	198	337	1			101
							218	9									

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
08	12989	X	11314	-0-	-1675	-0-	376	1	10938	3	Y	-0-					41
09	12570	X	10841	-0-	-1729	-0-	351	1	10487	3	Y	3					44
							3	9									
10	12648	X	11089	-0-	-1559	-0-	350	1	10739	3	Y	-0-	35	1			9
11	11640	X	10629	-0-	-1011	-0-	339	1	10273	3	Y	15	2	1			22
							17	9									
*12	11191	X	10994	-0-	-197	-0-	346	1	10647	3	Y	1	1	1			22
							1	9									
*01	11288	X	11288	-0-	-0-	-0-	388	1	10900	3	Y	-0-					22

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
08	12121	X	11468	-0-	-653	-0-	259	1	11209	3	Y	-0-					-0-
09	11730	X	11170	-0-	-560	-0-	247	1	10923	3	Y	-0-					-0-
10	12121	X	11260	-0-	-861	-0-	242	1	11018	3	Y	-0-					-0-
11	11490	X	10769	-0-	-721	-0-	236	1	10533	3	Y	-0-					-0-
12	11625	X	10846	-0-	-779	-0-	35	1	10811	3	Y	-0-					-0-
01	11532	X	11362	-0-	-170	-0-	277	1	11085	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 - 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
08	12829	X	12829	-0-	-0-	-0-	428	1	12401	3	N	-0-					-0-
09	12432	X	12432	-0-	-0-	-0-	405	1	12027	3	N	-0-					-0-
10	12792	X	12792	-0-	-0-	-0-	405	1	12387	3	N	-0-					-0-
11	12713	X	12713	-0-	-0-	-0-	407	1	12306	3	N	-0-					-0-
12	12999	X	12999	-0-	-0-	-0-	410	1	12589	3	N	-0-					-0-
*01	13776	X	13776	-0-	-0-	-0-	478	1	13298	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
08	15680	X	15680	-0-	-0-	-0-	354	1	15326	3	N	-0-					-0-
09	15074	X	15074	-0-	-0-	-0-	333	1	14741	3	N	-0-					-0-
10	15348	X	15348	-0-	-0-	-0-	486	1	14862	3	N	-0-					-0-
11	15057	X	15057	-0-	-0-	-0-	482	1	14575	3	N	-0-					-0-
12	15748	X	14137	-0-	-1611	-0-	70	1	14067	3	N	-0-					-0-
01	15686	X	14405	-0-	-1281	-0-	500	1	13905	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
08	19251	X	18537	-0-	-714	-0-	418	1	18119	3	N	-0-					-0-
09	18630	X	17901	-0-	-729	-0-	395	1	17506	3	N	-0-					-0-
10	19189	X	17777	-0-	-1412	-0-	383	1	17394	3	N	-0-					-0-
11	18180	X	16616	-0-	-1564	-0-	363	1	16253	3	N	-0-					-0-
*12	17887	X	17287	-0-	-600	-0-	372	1	16915	3	N	-0-					-0-
01	17887	X	17087	-0-	-800	-0-	416	1	16671	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
08	973	X	973	-0-	-0-	-0-	21	1	871	3	Y	74					74
							81	9									
09	888	X	888	-0-	-0-	-0-	29	1	858	3	Y	1					75
							1	9									
10	941	X	941	-0-	-0-	-0-	29	1	890	3	Y	20	52	1			43
							22	9									
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	28	1	857	3	Y	5					48
							6	9									
12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	4	1	894	3	Y	20					68
							22	9									
*01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	34	1	954	3	Y	18					86
							20	9									

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
08	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	110	1	4783	3	N	-0-	23	1			42
09	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	103	1	4566	3	N	-0-					42
10	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	101	1	4611	3	N	-0-					42
11	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	108	1	4893	3	N	7					49
							8	9									
*12	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	138	1	6279	3	N	3					52
							3	9									
*01	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	142	1	5752	3	N	10					62
							11	9									

DCCO 2-SHOOP "C"-SHOOP "E"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 255459 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8086 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16371	X	16371	-0-	-0-	-0-	370	1	16001	3	N	-0-					-0-
09	13840	X	13840	-0-	-0-	-0-	306	1	13534	3	N	-0-					-0-
10	14327	X	14327	-0-	-0-	-0-	454	1	13873	3	N	-0-					-0-
11	9540	X	8386	-0-	-1154	-0-	268	1	8118	3	N	-0-					-0-
*12	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	195	1	5967	3	N	-0-					-0-
*01	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	277	1	7729	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 - DCCO 4 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 255460 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8147 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22702	X	22702	-0-	-0-	-0-	513	1	22189	3	N	-0-					-0-
09	22599	X	22599	-0-	-0-	-0-	499	1	22100	3	N	-0-					-0-
10	23343	X	23189	-0-	-154	-0-	735	1	22454	3	N	-0-					-0-
11	22590	X	21705	-0-	-885	-0-	695	1	21010	3	N	-0-					-0-
*12	22638	X	22638	-0-	-0-	-0-	715	1	21923	3	N	-0-					-0-
*01	20682	X	20682	-0-	-0-	-0-	717	1	19965	3	N	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255494 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7334 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4743	X	1992	-0-	-2751	-0-	283	1	1606	3	Y	94	94	1			-0-
							103	9									
09	4590	X	3486	-0-	-1104	-0-	576	1	2895	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
10	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	653	1	5243	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	554	1	6531	3	Y	-0-					-0-
*12	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	549	1	7425	3	Y	13					13
							14	9									
*01	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	482	1	7146	3	Y	30					43
							33	9									

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255504 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7972 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21615	X	21615	-0-	-0-	-0-	488	1	21127	3	N	-0-					-0-
09	19404	X	19404	-0-	-0-	-0-	632	1	18772	3	N	-0-					-0-
10	19065	X	17612	-0-	-1453	-0-	558	1	17054	3	N	-0-					-0-
11	18450	X	15951	-0-	-2499	-0-	511	1	15440	3	N	-0-					-0-
*12	14979	X	14979	-0-	-0-	-0-	473	1	14506	3	N	-0-					-0-
*01	14523	X	14523	-0-	-0-	-0-	503	1	14020	3	N	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255508 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7394 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	1774	-0-	-2039	-0-	297	1	1409	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
09	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	511	1	3558	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
10	3813	X	1923	-0-	-1890	-0-	492	1	1353	3	Y	71	1	1			70
							78	9									
11	3690	X	1670	-0-	-2020	-0-	596	1	1074	3	Y	-0-					70
*12	4216	X	2199	-0-	-2017	-0-	672	1	1527	3	Y	-0-					70
01	4216	X	2304	-0-	-1912	-0-	756	1	1547	3	Y	1					71
							1	9									

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
08	13733	X	11595	-0-	-2138	-0-	262	1	11333	3	N	-0-					-0-
09	13290	X	11207	-0-	-2083	-0-	248	1	10959	3	N	-0-					-0-
10	13733	X	13359	-0-	-374	-0-	423	1	12936	3	N	-0-					-0-
11	13290	X	10957	-0-	-2333	-0-	351	1	10606	3	N	-0-					-0-
12	11749	X	11556	-0-	-193	-0-	57	1	11499	3	N	-0-					-0-
01	11749	X	505	-0-	-11244	-0-	18	1	487	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
08	13237	X	12091	-0-	-1146	-0-	441	1	11650	2	N	-0-					-0-
09	12810	X	11318	-0-	-1492	-0-	409	1	10909	2	N	-0-					-0-
10	13082	X	11559	-0-	-1523	-0-	436	1	11123	2	N	-0-					-0-
11	11850	X	11385	-0-	-465	-0-	377	1	11008	2	N	-0-					-0-
12	11997	X	9803	-0-	-2194	-0-	320	1	9483	2	N	-0-					-0-
01	11997	X	9571	-0-	-2426	-0-	321	1	9250	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" (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
08	14360	X	14360	-0-	-0-	-0-	325	1	14035	3	N	-0-					-0-
09	16362	X	16362	-0-	-0-	-0-	532	1	15830	3	N	-0-					-0-
10	13879	X	13879	-0-	-0-	-0-	439	1	13440	3	N	-0-					-0-
11	14920	X	14920	-0-	-0-	-0-	477	1	14443	3	N	-0-					-0-
*12	17378	X	17378	-0-	-0-	-0-	548	1	16830	3	N	-0-					-0-
*01	16120	X	16120	-0-	-0-	-0-	558	1	15562	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
08	10354	X	10118	-0-	-236	-0-	335	1	9744	3	N	35					222
							39	9									
09	10020	X	9695	-0-	-325	-0-	310	1	9273	3	N	102					324
							112	9									
10	10354	X	9826	-0-	-528	-0-	307	1	9423	3	N	87	155	1			256
							96	9									
11	9900	X	9335	-0-	-565	-0-	294	1	8950	3	N	83	164	1			175
							91	9									
*12	9951	X	9396	-0-	-555	-0-	290	1	8962	3	N	131	193	1			113
							144	9									
01	9951	X	9125	-0-	-826	-0-	307	1	8700	3	N	107					220
							118	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
08	12400	X	11479	-0-	-921	-0-	376	1	10953	3	Y	136	140	1			280
							150	9									
09	11970	X	10930	-0-	-1040	-0-	351	1	10494	3	Y	77	162	1			195
							85	9									
10	11935	X	11007	-0-	-928	-0-	341	1	10473	3	Y	175	149	1			221
							193	9									
11	11520	X	11079	-0-	-441	-0-	347	1	10565	3	Y	152	172	1			201
							167	9									
*12	11470	X	11125	-0-	-345	-0-	345	1	10619	3	Y	146	186	1			161
							161	9									
01	11470	X	11182	-0-	-288	-0-	376	1	10626	3	Y	164	186	1			139
							180	9									

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
08	12803	X	11639	-0-	-1164	-0-	424	1	11215	2	N	-0-					-0-
09	12120	X	10833	-0-	-1287	-0-	391	1	10442	2	N	-0-					-0-
10	12524	X	10867	-0-	-1657	-0-	410	1	10457	2	N	-0-					-0-
11	12120	X	10919	-0-	-1201	-0-	361	1	10558	2	N	-0-					-0-
12	11749	X	10517	-0-	-1232	-0-	343	1	10174	2	N	-0-					-0-
01	11625	X	8508	-0-	-3117	-0-	286	1	8222	2	N	-0-					-0-

CARP-SPAIN "B"-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255529 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7777 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16907	X	16907	-0-	-0-	-0-	383	1	16524	3	N	-0-					-0-
09	16050	X	16050	-0-	-0-	-0-	355	1	15695	3	N	-0-					-0-
10	15970	X	15970	-0-	-0-	-0-	506	1	15464	3	N	-0-					-0-
11	16350	X	15464	-0-	-886	-0-	495	1	14969	3	N	-0-					-0-
12	16647	X	12597	-0-	-4050	-0-	62	1	12535	3	N	-0-					-0-
01	16647	X	11340	-0-	-5307	-0-	394	1	10946	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 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255530 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8118 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18207	X	18207	-0-	-0-	-0-	1290	1	16917	3	N	-0-					-0-
09	18074	X	18074	-0-	-0-	-0-	1250	1	16824	3	N	-0-					-0-
10	17306	X	17306	-0-	-0-	-0-	1418	1	15888	3	N	-0-					-0-
11	14264	X	14264	-0-	-0-	-0-	1299	1	12965	3	N	-0-					-0-
12	15766	X	15766	-0-	-0-	-0-	972	1	14794	3	N	-0-					-0-
*01	16665	X	16665	-0-	-0-	-0-	1445	1	15220	3	N	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 255532 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7271 - 10600

08	17918	X	6694	-0-	-11224	-0-	223	1	6471	3	Y	-0-					-0-
09	17733	X	17733	-0-	-0-	-0-	576	1	17157	3	Y	-0-					-0-
10	17918	X	16824	-0-	-1094	-0-	532	1	16292	3	Y	-0-					-0-
11	17340	X	15059	-0-	-2281	-0-	481	1	14578	3	Y	-0-					-0-
*12	16554	X	15309	-0-	-1245	-0-	483	1	14826	3	Y	-0-					-0-
01	16554	X	15253	-0-	-1301	-0-	527	1	14726	3	Y	-0-					-0-

FRANK WALLACE WELL #: 11 RRCID -> 255542 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7624 - 12425

08	16089	X	15167	-0-	-922	-0-	504	1	14663	3	Y	-0-					73
09	15210	X	14619	-0-	-591	-0-	474	1	14145	3	Y	-0-					73
10	14756	X	14471	-0-	-285	-0-	457	1	14012	3	Y	2					75
							2	9									
11	14670	X	13806	-0-	-864	-0-	440	1	13366	3	Y	-0-					75
*12	15159	X	14296	-0-	-863	-0-	450	1	13846	3	Y	-0-					75
01	15159	X	14188	-0-	-971	-0-	487	1	13700	3	Y	1	58	1			6
							1	9									

SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255544 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7720 - 11253

08	13968	X	13968	-0-	-0-	-0-	466	1	13502	3	N	-0-					-0-
09	13320	X	13278	-0-	-42	-0-	432	1	12846	3	N	-0-					-0-
10	13764	X	13480	-0-	-284	-0-	427	1	13053	3	N	-0-					-0-
11	13320	X	12673	-0-	-647	-0-	406	1	12267	3	N	-0-					-0-
12	13795	X	12881	-0-	-914	-0-	64	1	12817	3	N	-0-					-0-
01	13795	X	11995	-0-	-1800	-0-	416	1	11579	3	N	-0-					-0-

WOMACK-BOWLES "B"-WOMACK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255547 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7054 - 9575

08	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	235	1	6832	3	N	28					187
							31	9									
09	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	210	1	6259	3	N	43					230
							47	9									
10	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	208	1	6389	3	N	26					256
							29	9									
11	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	201	1	6089	3	N	20					276
							22	9									
*12	6882	X	6401	-0-	-481	-0-	200	1	6158	3	N	39	138	1			177
							43	9									
*01	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	260	1	7324	3	N	45	183	1			39
							50	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRANK WALLACE WELL #: 12 RRCID -> 255569 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7630 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16740	X	15329	-0-	-1411	-0-	509	1	14820	3	Y	-0-					38
09	15750	X	14674	-0-	-1076	-0-	476	1	14198	3	Y	-0-					38
10	15655	X	14901	-0-	-754	-0-	469	1	14403	3	Y	26	64	1			-0-
							29	9									
11	15000	X	14189	-0-	-811	-0-	451	1	13706	3	Y	29	4	1			25
							32	9									
*12	15252	X	14402	-0-	-850	-0-	453	1	13948	3	Y	1	1	1			25
							1	9									
01	15252	X	14110	-0-	-1142	-0-	482	1	13597	3	Y	28	53	1			-0-
							31	9									

HES "A" WELL #: 3 RRCID -> 255594 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8299 - 11537

08	13826	X	12948	-0-	-878	-0-	287	1	12661	2	N	-0-					-0-
09	13170	X	12617	-0-	-553	-0-	261	1	12356	2	N	-0-					-0-
10	13609	X	12685	-0-	-924	-0-	257	1	12428	2	N	-0-					-0-
11	12630	X	12268	-0-	-362	-0-	240	1	12028	2	N	-0-					-0-
12	12803	X	12241	-0-	-562	-0-	248	1	11993	2	N	-0-					-0-
01	12803	X	12107	-0-	-696	-0-	258	1	11849	2	N	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY-MAEYERS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255595 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7761 - 10670

08	8680	X	8221	-0-	-459	-0-	271	1	7897	3	Y	48	70	1			-0-
							53	9									
09	8370	X	7918	-0-	-452	-0-	256	1	7645	3	Y	15	10	1			5
							17	9									
10	8649	X	7903	-0-	-746	-0-	249	1	7647	3	Y	6	1	1			10
							7	9									
11	8040	X	7719	-0-	-321	-0-	247	1	7470	3	Y	2					12
							2	9									
*12	8277	X	7811	-0-	-466	-0-	246	1	7564	3	Y	1					13
							1	9									
01	8215	X	7757	-0-	-458	-0-	264	1	7434	3	Y	54					67
							59	9									

DAVIS-KIRK-SANDFIELD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255596 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8856 - 12390

08	15086	X	15086	-0-	-0-	-0-	341	1	14745	3	Y	-0-					-0-
09	14370	X	14058	-0-	-312	-0-	310	1	13748	3	Y	-0-					-0-
10	14849	X	13802	-0-	-1047	-0-	297	1	13505	3	Y	-0-					-0-
11	14370	X	13793	-0-	-577	-0-	301	1	13492	3	Y	-0-					-0-
*12	14260	X	12674	-0-	-1586	-0-	273	1	12401	3	Y	-0-					-0-
*01	15236	X	15236	-0-	-0-	-0-	369	1	14867	3	Y	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 255598 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8155 - 11127

08	11160	X	10137	-0-	-1023	-0-	225	1	9912	2	N	-0-					-0-
09	10590	X	10030	-0-	-560	-0-	208	1	9822	2	N	-0-					-0-
10	10540	X	10098	-0-	-442	-0-	204	1	9894	2	N	-0-					-0-
11	9840	X	9570	-0-	-270	-0-	188	1	9382	2	N	-0-					-0-
12	10199	X	9358	-0-	-841	-0-	190	1	9168	2	N	-0-					-0-
01	10199	X	9362	-0-	-837	-0-	200	1	9162	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 255610 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7807 - 10660

08	13628	X	13628	-0-	-0-	-0-	497	1	13131	2	N	-0-					-0-
09	13055	X	13055	-0-	-0-	-0-	471	1	12584	2	N	-0-					-0-
10	13111	X	13111	-0-	-0-	-0-	330	1	12781	2	N	-0-					-0-
11	13698	X	13698	-0-	-0-	-0-	453	1	13245	2	N	-0-					-0-
12	14014	X	14014	-0-	-0-	-0-	458	1	13556	2	N	-0-					-0-
*01	13965	X	13965	-0-	-0-	-0-	469	1	13496	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 #: 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
08	17174	X	15538	-0-	-1636	-0-	566	1	14972	2	N	-0-					-0-
09	16620	X	16092	-0-	-528	-0-	581	1	15511	2	N	-0-					-0-
10	17901	X	17901	-0-	-0-	-0-	450	1	17451	2	N	-0-					-0-
11	18007	X	18007	-0-	-0-	-0-	596	1	17411	2	N	-0-					-0-
12	16828	X	16828	-0-	-0-	-0-	549	1	16279	2	N	-0-					-0-
*01	15968	X	15968	-0-	-0-	-0-	536	1	15432	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
08	17422	X	17100	-0-	-322	-0-	565	1	16454	3	N	74					150
							81	9									
09	16860	X	15856	-0-	-1004	-0-	510	1	15254	3	N	84					234
							92	9									
10	17143	X	15734	-0-	-1409	-0-	493	1	15160	3	N	74	140	1			168
							81	9									
11	16590	X	15001	-0-	-1589	-0-	474	1	14425	3	N	93					261
							102	9									
*12	17143	X	14395	-0-	-2748	-0-	449	1	13840	3	N	96	164	1			193
							106	9									
01	17112	X	15345	-0-	-1767	-0-	522	1	14735	3	N	80	183	1			90
							88	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
08	6169	X	5743	-0-	-426	-0-	130	1	5613	3	Y	-0-					17
09	5940	X	5561	-0-	-379	-0-	123	1	5438	3	Y	-0-					17
10	6076	X	5663	-0-	-413	-0-	121	1	5542	3	Y	-0-					17
11	5700	X	5437	-0-	-263	-0-	118	1	5319	3	Y	-0-					17
*12	5735	X	5553	-0-	-182	-0-	119	1	5434	3	Y	-0-					17
01	5735	X	5511	-0-	-224	-0-	133	1	5378	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
08	13733	X	12300	-0-	-1433	-0-	273	1	12027	2	N	-0-					-0-
09	13140	X	12063	-0-	-1077	-0-	250	1	11813	2	N	-0-					-0-
10	13237	X	11884	-0-	-1353	-0-	241	1	11643	2	N	-0-					-0-
11	12300	X	11489	-0-	-811	-0-	225	1	11264	2	N	-0-					-0-
12	12152	X	11542	-0-	-610	-0-	234	1	11308	2	N	-0-					-0-
01	12152	X	11590	-0-	-562	-0-	247	1	11343	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
08	13888	X	12845	-0-	-1043	-0-	285	1	12560	2	N	-0-					-0-
09	13200	X	12726	-0-	-474	-0-	263	1	12463	2	N	-0-					-0-
10	13578	X	13017	-0-	-561	-0-	263	1	12754	2	N	-0-					-0-
11	12660	X	12448	-0-	-212	-0-	244	1	12204	2	N	-0-					-0-
12	12770	X	12770	-0-	-0-	-0-	259	1	12511	2	N	-0-					-0-
*01	12581	X	12581	-0-	-0-	-0-	269	1	12312	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
08	10943	X	10376	-0-	-567	-0-	345	1	10031	3	Y	-0-					73
09	10500	X	9987	-0-	-513	-0-	323	1	9664	3	Y	-0-					73
10	10633	X	9856	-0-	-777	-0-	310	1	9536	3	Y	9					82
							10	9									
11	10110	X	9559	-0-	-551	-0-	305	1	9246	3	Y	7					89
							8	9									
*12	10292	X	9783	-0-	-509	-0-	308	1	9468	3	Y	6					95
							7	9									
01	10292	X	8884	-0-	-1408	-0-	305	1	8579	3	Y	-0-	75	1			6

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
08	14260	X	13631	-0-	-629	-0-	306	1	13262	3	N	57	141	1			75
							63	9									
09	13890	X	13079	-0-	-811	-0-	287	1	12748	3	N	40					115
							44	9									
10	14322	X	13125	-0-	-1197	-0-	280	1	12797	3	N	44					159
							48	9									
11	13890	X	3772	-0-	-10118	-0-	82	1	3688	3	N	2	86	1			75
							2	9									
12	13640	X	-0-	-0-	-13640	-0-					N	-0-					75
01	13640	X	24	-0-	-13616	-0-	1	1	23	3	N	-0-					75

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
08	8866	X	8359	-0-	-507	-0-	185	1	8174	2	N	-0-					-0-
09	8460	X	8300	-0-	-160	-0-	172	1	8128	2	N	-0-					-0-
10	8525	X	8314	-0-	-211	-0-	168	1	8146	2	N	-0-					-0-
11	8220	X	8109	-0-	-111	-0-	159	1	7950	2	N	-0-					-0-
12	8122	X	7969	-0-	-153	-0-	162	1	7807	2	N	-0-					-0-
01	8122	X	7911	-0-	-211	-0-	169	1	7742	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
08	2821	N	2729	-0-	-92	-0-	14	1	6	2	N	-0-					34
							2709	3									
09	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	12	1	2	2	N	-0-					34
							2703	3									
10	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	12	1	2701	3	N	-0-					34
11	2640	N	2500	-0-	-140	-0-	11	1	1	2	N	-0-					34
							2488	3									
12	2821	N	2436	-0-	-385	-0-	11	1	2425	3	N	-0-					34
01	2728	N	2200	-0-	-528	-0-	10	1	4	2	N	-0-					34
							2186	3									

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
08	11171	X	11171	-0-	-0-	-0-	1240	1	9927	3	Y	4	91	1			-0-
							4	9									
09	11937	X	11937	-0-	-0-	-0-	1172	1	10750	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
10	11460	X	11460	-0-	-0-	-0-	362	1	11096	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	353	1	10745	3	Y	-0-					-0-
12	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	47	1	9425	3	Y	-0-					-0-
*01	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	336	1	9492	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 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
08	7750	X	5804	-0-	-1946	-0-	1106	1	4698	2	N	-0-					-0-
09	7500	X	6686	-0-	-814	-0-	1141	1	5545	2	N	-0-					-0-
10	7099	X	6162	-0-	-937	-0-	1120	1	5042	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	5570	-0-	-970	-0-	1049	1	4521	2	N	-0-					-0-
12	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	1057	1	5196	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	4833	-0-	-530	-0-	1058	1	3775	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
08	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	188	1	8299	2	N	-0-					-0-
09	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	170	1	8064	2	N	-0-					-0-
10	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	163	1	7885	2	N	-0-					-0-
11	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	149	1	7466	2	N	-0-					-0-
12	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	163	1	7895	2	N	-0-					-0-
*01	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	182	1	8351	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
08	18558	X	18558	-0-	-0-	-0-	1012	1	17546	2	N	-0-					-0-
09	15509	X	15509	-0-	-0-	-0-	960	1	14549	2	N	-0-					-0-
10	18225	X	18225	-0-	-0-	-0-	1004	1	17221	2	N	-0-					-0-
11	18205	X	18205	-0-	-0-	-0-	908	1	17297	2	N	-0-					-0-
12	18569	X	14723	-0-	-3846	-0-	624	1	14099	2	N	-0-					-0-
01	18569	X	15985	-0-	-2584	-0-	642	1	15343	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
08	12772	X	11793	-0-	-979	-0-	262	1	11531	2	N	-0-					-0-
09	12649	X	12649	-0-	-0-	-0-	262	1	12387	2	N	-0-					-0-
10	12276	X	12259	-0-	-17	-0-	248	1	12011	2	N	-0-					-0-
11	11550	X	10359	-0-	-1191	-0-	203	1	10156	2	N	-0-					-0-
12	13508	X	13508	-0-	-0-	-0-	274	1	13234	2	N	-0-					-0-
01	12617	X	9669	-0-	-2948	-0-	206	1	9463	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
08	11191	X	10036	-0-	-1155	-0-	333	1	9703	3	Y	-0-					104
09	10440	X	9413	-0-	-1027	-0-	305	1	9108	3	Y	-0-					104
10	10385	X	9614	-0-	-771	-0-	303	1	9311	3	Y	-0-					104
11	10050	X	8956	-0-	-1094	-0-	285	1	8671	3	Y	-0-					104
*12	9703	X	7762	-0-	-1941	-0-	244	1	7518	3	Y	-0-					104
01	9703	X	7981	-0-	-1722	-0-	274	1	7707	3	Y	-0-	80	1			14

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
08	3813	X	3542	-0-	-271	-0-	237	1	3305	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	3136	-0-	-494	-0-	288	1	2848	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	3388	-0-	-549	-0-	243	1	3145	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	3331	-0-	-479	-0-	182	1	3149	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	3108	-0-	-395	-0-	117	1	2991	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	3333	-0-	-170	-0-	138	1	3195	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
08	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	980	1	2362	3	N	-0-					82
09	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	1065	1	5819	3	N	83	83	1			82
							91	9									
10	12016	X	12016	-0-	-0-	-0-	1250	1	10766	3	N	-0-					82
11	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	1140	1	8172	3	N	115	171	1			26
							127	9									
*12	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	1140	1	7406	3	N	-0-					26
*01	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	1122	1	6270	3	N	-0-					26

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
08	21111	X	18457	-0-	-2654	-0-	673	1	17784	2	N	-0-					-0-
09	20430	X	17201	-0-	-3229	-0-	414	1	16787	2	N	-0-					-0-
10	20398	X	17732	-0-	-2666	-0-	669	1	17063	2	N	-0-					-0-
11	18960	X	17414	-0-	-1546	-0-	576	1	16838	2	N	-0-					-0-
12	18414	X	17863	-0-	-551	-0-	583	1	17280	2	N	-0-					-0-
01	18414	X	17217	-0-	-1197	-0-	578	1	16639	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
08	17236	X	14821	-0-	-2415	-0-	329	1	14492	2	N	-0-					-0-
09	14145	X	14145	-0-	-0-	-0-	293	1	13852	2	N	-0-					-0-
10	14880	X	13906	-0-	-974	-0-	281	1	13625	2	N	-0-					-0-
11	14400	X	12713	-0-	-1687	-0-	249	1	12464	2	N	-0-					-0-
12	14601	X	12427	-0-	-2174	-0-	252	1	12175	2	N	-0-					-0-
01	14601	X	-0-	-0-	-14601	-0-					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
08	16802	X	15279	-0-	-1523	-0-	504	1	14706	3	Y	63	2	1			107
							69	9									
09	15330	X	14882	-0-	-448	-0-	480	1	14341	3	Y	55					162
							61	9									
10	15593	X	15328	-0-	-265	-0-	481	1	14783	3	Y	58	176	1			44
							64	9									
11	14940	X	14789	-0-	-151	-0-	469	1	14254	3	Y	60					104
							66	9									
12	15190	X	14605	-0-	-585	-0-	72	1	14469	3	Y	58					162
							64	9									
01	15190	X	15052	-0-	-138	-0-	511	1	14441	3	Y	91	176	1			77
							100	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
08	15996	X	15733	-0-	-263	-0-	573	1	15160	2	N	-0-					-0-
09	15420	X	14521	-0-	-899	-0-	524	1	13997	2	N	-0-					-0-
10	15934	X	15837	-0-	-97	-0-	597	1	15240	2	N	-0-					-0-
11	15240	X	14318	-0-	-922	-0-	474	1	13844	2	N	-0-					-0-
12	15748	X	14148	-0-	-1600	-0-	462	1	13686	2	N	-0-					-0-
01	15841	X	5383	-0-	-10458	-0-	181	1	5202	2	N	-0-					-0-

ALDRIDGE, BILLY BOB WELL #: 1 RRCID -> 256071 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8474 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6231	X	5323	-0-	-908	-0-	118	1	5205	2	N	-0-					-0-
09	6030	X	5198	-0-	-832	-0-	108	1	5090	2	N	-0-					-0-
10	6231	X	5198	-0-	-1033	-0-	105	1	5093	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	5004	-0-	-696	-0-	98	1	4906	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	4966	-0-	-490	-0-	101	1	4865	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	4978	-0-	-385	-0-	106	1	4872	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DONALDSON-SMITH (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 256073 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7014 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10199	X	9504	-0-	-695	-0-	309	1	9020	3	N	159	171	1			237
							175	9									
09	9630	X	9045	-0-	-585	-0-	287	1	8574	3	N	167	168	1			236
							184	9									
10	9734	X	9228	-0-	-506	-0-	286	1	8778	3	N	149	161	1			224
							164	9									
11	9420	X	8877	-0-	-543	-0-	277	1	8413	3	N	170	173	1			221
							187	9									
*12	9393	X	9009	-0-	-384	-0-	277	1	8543	3	N	172	186	1			207
							189	9									
01	9393	X	8890	-0-	-503	-0-	299	1	8445	3	N	133	189	1			151
							146	9									

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 256074 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7150 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8556	X	6697	-0-	-1859	-0-	1081	1	5616	3	Y	-0-					7
09	8220	X	6423	-0-	-1797	-0-	1050	1	5373	3	Y	-0-					7
10	8494	X	6317	-0-	-2177	-0-	1070	1	5247	3	Y	-0-					7
11	6990	X	5766	-0-	-1224	-0-	1025	1	4712	3	Y	26					33
							29	9									
12	7223	X	6008	-0-	-1215	-0-	924	1	5073	3	Y	10					43
							11	9									
01	6696	X	5817	-0-	-879	-0-	1068	1	4749	3	Y	-0-					43

WALLACE - VITITOW (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256078 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7702 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	9548	X	8732	-0-	-816	-0-	283	1	8449	3	Y	-0-					41
*03	10447	X	8025	-0-	-2422	-0-	258	1	7715	3	Y	47	47	1			41
							52	9									
*04	10110	X	8296	-0-	-1814	-0-	272	1	8023	3	Y	1	1	1			41
							1	9									
*05	10447	X	8308	-0-	-2139	-0-	275	1	8033	3	Y	-0-					41
*06	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	246	1	7315	3	Y	-0-					41
*07	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	249	1	7433	3	Y	-0-					41
*08	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	245	1	7117	3	Y	-0-					41
*09	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	231	1	6873	3	Y	-0-					41
*10	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	235	1	7212	3	Y	-0-					41
*11	7050	X	7045	-0-	-5	-0-	225	1	6820	3	Y	-0-					41
*12	7533	X	7162	-0-	-371	-0-	225	1	6937	3	Y	-0-					41
01	7440	X	6708	-0-	-732	-0-	230	1	6477	3	Y	1	28	1			10
							1	9									

HART, J. M. WELL #: 3H RRCID -> 256139 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6800 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9858	X	8671	-0-	-1187	-0-	1029	1	7635	3	N	6					18
							7	9									
09	9624	X	9624	-0-	-0-	-0-	1116	1	8370	3	N	125					143
							138	9									
10	9610	X	8583	-0-	-1027	-0-	1102	1	7456	3	N	23	166	1			-0-
							25	9									
11	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	1128	1	7725	3	N	-0-					-0-
12	9238	X	9016	-0-	-222	-0-	915	1	7945	3	N	142	142	1			-0-
							156	9									
01	9238	X	9001	-0-	-237	-0-	1208	1	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
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
08	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	158	1	4625	3	Y	1	92	1			3
							1	9									
09	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	170	1	5051	3	Y	29	14	1			18
							32	9									
10	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	167	1	5141	3	Y	15	1	1			32
							17	9									
11	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	89	1	2707	3	Y	12					44
							13	9									
12	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	719	1	4698	3	Y	13					57
							14	9									
*01	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	1052	1	4310	3	Y	20					77
							22	9									

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 43 RRCID -> 256194 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 7617 - 10100

08	16213	X	14538	-0-	-1675	-0-	353	1	14185	2	N	-0-					-0-
09	15270	X	13779	-0-	-1491	-0-	332	1	13447	2	N	-0-					-0-
10	15872	X	14192	-0-	-1680	-0-	357	1	13835	2	N	-0-					-0-
11	15360	X	14045	-0-	-1315	-0-	465	1	13580	2	N	-0-					-0-
12	14887	X	14887	-0-	-0-	-0-	486	1	14401	2	N	-0-					-0-
01	14539	X	13384	-0-	-1155	-0-	449	1	12935	2	N	-0-					-0-

KIKER-BENTLEY-PERKINS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256196 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7354 - 10895

08	11006	X	11006	-0-	-0-	-0-	364	1	10594	3	N	44					149
							48	9									
09	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	333	1	9960	3	N	19					168
							21	9									
10	10526	X	10526	-0-	-0-	-0-	331	1	10160	3	N	32					200
							35	9									
11	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	317	1	9620	3	N	51	157	1			94
							56	9									
*12	10571	X	10517	-0-	-54	-0-	329	1	10143	3	N	41					135
							45	9									
*01	11124	X	11124	-0-	-0-	-0-	378	1	10687	3	N	54					189
							59	9									

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 256223 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7667 - 11460

08	20429	X	19762	-0-	-667	-0-	720	1	19042	2	N	-0-					-0-
09	19440	X	19145	-0-	-295	-0-	691	1	18454	2	N	-0-					-0-
10	20088	X	19337	-0-	-751	-0-	486	1	18851	2	N	-0-					-0-
11	19440	X	18358	-0-	-1082	-0-	607	1	17751	2	N	-0-					-0-
12	18507	X	18043	-0-	-464	-0-	589	1	17454	2	N	-0-					-0-
01	18507	X	17259	-0-	-1248	-0-	579	1	16680	2	N	-0-					-0-

CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256227 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7878 - 10290

08	13082	X	10423	-0-	-2659	-0-	235	1	10188	3	N	-0-					-0-
09	11730	X	9950	-0-	-1780	-0-	220	1	9730	3	N	-0-					-0-
10	13206	X	10138	-0-	-3068	-0-	321	1	9817	3	N	-0-					-0-
11	12780	X	9727	-0-	-3053	-0-	312	1	9415	3	N	-0-					-0-
12	10416	X	9941	-0-	-475	-0-	49	1	9892	3	N	-0-					-0-
01	10416	X	3751	-0-	-6665	-0-	130	1	3621	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
08	6107	X	5434	-0-	-673	-0-	122	1	5312	3	N	-0-			-0-
09	5910	X	5239	-0-	-671	-0-	115	1	5124	3	N	-0-			-0-
10	6107	X	5201	-0-	-906	-0-	112	1	5089	3	N	-0-			-0-
11	5910	X	4936	-0-	-974	-0-	107	1	4829	3	N	-0-			-0-
*12	5487	X	5080	-0-	-407	-0-	108	1	4972	3	N	-0-			-0-
01	5425	X	5072	-0-	-353	-0-	173	1	4899	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 47 RRCID -> 256264 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7597 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	259	1	10398	2	N	-0-			-0-
09	10273	X	10273	-0-	-0-	-0-	247	1	10026	2	N	-0-			-0-
10	10234	X	10234	-0-	-0-	-0-	257	1	9977	2	N	-0-			-0-
11	8940	X	6250	-0-	-2690	-0-	207	1	6043	2	N	-0-			-0-
12	11358	X	11358	-0-	-0-	-0-	371	1	10987	2	N	-0-			-0-
01	10664	X	9785	-0-	-879	-0-	328	1	9457	2	N	-0-			-0-

NEWBERRY WELL #: 3 RRCID -> 256268 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7830 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7688	X	6971	-0-	-717	-0-	157	1	6814	3	N	-0-			-0-
09	7440	X	6998	-0-	-442	-0-	153	1	6845	3	N	-0-			-0-
10	7688	X	7259	-0-	-429	-0-	155	1	7104	3	N	-0-			-0-
11	7020	X	6956	-0-	-64	-0-	151	1	6805	3	N	-0-			-0-
*12	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	152	1	6925	3	N	-0-			-0-
01	6975	X	6936	-0-	-39	-0-	237	1	6699	3	N	-0-			-0-

MANNING-WEST WELL #: 2 RRCID -> 256341 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6710 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	3			N	-0-			-0-
09	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	3			N	-0-			-0-
10	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	8106	3			N	-0-			-0-
11	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	7382	3			N	-0-			-0-
12	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7420	3			N	-0-			-0-
*01	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	6869	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	13144	X	11610	-0-	-1534	-0-	263	1	11347	3	N	-0-			-0-
09	12720	X	10888	-0-	-1832	-0-	240	1	10648	3	N	-0-			-0-
10	12679	X	11222	-0-	-1457	-0-	355	1	10867	3	N	-0-			-0-
11	11700	X	10810	-0-	-890	-0-	347	1	10463	3	N	-0-			-0-
*12	11377	X	10457	-0-	-920	-0-	330	1	10127	3	N	-0-			-0-
01	11377	X	10401	-0-	-976	-0-	360	1	10041	3	N	-0-			-0-

JACKSON, W. G. WELL #: 3 RRCID -> 256372 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7959 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9207	X	7874	-0-	-1333	-0-	175	1	7699	2	N	-0-			-0-
09	8910	X	7925	-0-	-985	-0-	164	1	7761	2	N	-0-			-0-
10	8835	X	7707	-0-	-1128	-0-	156	1	7551	2	N	-0-			-0-
11	8130	X	7287	-0-	-843	-0-	143	1	7144	2	N	-0-			-0-
12	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	172	1	8304	2	N	-0-			-0-
01	8184	X	7112	-0-	-1072	-0-	152	1	6960	2	N	-0-			-0-

BJORK, ANN WELL #: 1 RRCID -> 256394 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7641 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	17170	X	17170	-0-	-0-	-0-	381	1	16789	2	N	-0-			-0-
09	18813	X	18813	-0-	-0-	-0-	389	1	18424	2	N	-0-			-0-
10	17639	X	16212	-0-	-1427	-0-	328	1	15884	2	N	-0-			-0-
11	17070	X	15505	-0-	-1565	-0-	304	1	15201	2	N	-0-			-0-
12	18073	X	14838	-0-	-3235	-0-	301	1	14537	2	N	-0-			-0-
01	18073	X	14521	-0-	-3552	-0-	310	1	14211	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
08	15066	X	12944	-0-	-2122	-0-	287	1	12657	2	N	-0-			-0-
09	14190	X	12243	-0-	-1947	-0-	253	1	11990	2	N	-0-			-0-
10	13888	X	12419	-0-	-1469	-0-	251	1	12168	2	N	-0-			-0-
11	13200	X	12079	-0-	-1121	-0-	237	1	11842	2	N	-0-			-0-
12	12586	X	11951	-0-	-635	-0-	242	1	11709	2	N	-0-			-0-
01	12586	X	11579	-0-	-1007	-0-	247	1	11332	2	N	-0-			-0-

PITTARD - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256416 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7758 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	337	1	9772	3	N	-0-			-0-
09	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	301	1	8957	3	N	-0-			-0-
10	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	296	1	9045	3	N	-0-			-0-
11	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	279	1	8437	3	N	-0-			-0-
12	10168	X	8997	-0-	-1171	-0-	44	1	8953	3	N	-0-			-0-
01	10106	X	3322	-0-	-6784	-0-	116	1	3206	3	N	-0-			-0-

CARPENTER - PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256418 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7680 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	17168	X	17168	-0-	-0-	-0-	572	1	16596	3	N	-0-			-0-
09	17700	X	16524	-0-	-1176	-0-	538	1	15986	3	N	-0-			-0-
10	18290	X	16857	-0-	-1433	-0-	534	1	16323	3	N	-0-			-0-
11	17700	X	16370	-0-	-1330	-0-	524	1	15846	3	N	-0-			-0-
12	16771	X	14062	-0-	-2709	-0-	69	1	13993	3	N	-0-			-0-
*01	16948	X	16948	-0-	-0-	-0-	588	1	16360	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 5 RRCID -> 256427 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8044 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	23157	X	22860	-0-	-297	-0-	762	1	22098	3	N	-0-			-0-
09	23726	X	23726	-0-	-0-	-0-	772	1	22954	3	N	-0-			-0-
10	23976	X	23976	-0-	-0-	-0-	759	1	23217	3	N	-0-			-0-
11	22410	X	21234	-0-	-1176	-0-	680	1	20554	3	N	-0-			-0-
*12	21640	X	21640	-0-	-0-	-0-	684	1	20956	3	N	-0-			-0-
*01	22215	X	22215	-0-	-0-	-0-	770	1	21445	3	N	-0-			-0-

WALLS, WOODY WELL #: 2 RRCID -> 256429 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7653 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7347	X	6614	-0-	-733	-0-	147	1	6467	2	N	-0-			-0-
09	7020	X	6483	-0-	-537	-0-	134	1	6349	2	N	-0-			-0-
10	7192	X	6595	-0-	-597	-0-	133	1	6462	2	N	-0-			-0-
11	6810	X	6646	-0-	-164	-0-	130	1	6516	2	N	-0-			-0-
12	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	142	1	6875	2	N	-0-			-0-
*01	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	152	1	6949	2	N	-0-			-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256432 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8109 - 12101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	20584	X	19781	-0-	-803	-0-	659	1	19122	3	N	-0-			-0-
09	20902	X	20902	-0-	-0-	-0-	680	1	20222	3	N	-0-			-0-
10	20724	X	20724	-0-	-0-	-0-	656	1	20068	3	N	-0-			-0-
11	19920	X	18403	-0-	-1517	-0-	590	1	17813	3	N	-0-			-0-
*12	18491	X	18491	-0-	-0-	-0-	584	1	17907	3	N	-0-			-0-
*01	18333	X	18333	-0-	-0-	-0-	635	1	17698	3	N	-0-			-0-

PITTARD-LOGAN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256458 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7770 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	13392	X	10467	-0-	-2925	-0-	349	1	10118	3	N	-0-			-0-
09	13523	X	13523	-0-	-0-	-0-	440	1	13083	3	N	-0-			-0-
10	14008	X	14008	-0-	-0-	-0-	444	1	13564	3	N	-0-			-0-
11	12960	X	12720	-0-	-240	-0-	408	1	12312	3	N	-0-			-0-
12	13987	X	13987	-0-	-0-	-0-	69	1	13918	3	N	-0-			-0-
*01	12508	X	12508	-0-	-0-	-0-	434	1	12074	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
08	9083	X	9031	-0-	-52	-0-	200	1	8831	2	N	-0-					-0-
09	8790	X	8683	-0-	-107	-0-	180	1	8503	2	N	-0-					-0-
10	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	190	1	9184	2	N	-0-					-0-
11	8730	X	8660	-0-	-70	-0-	170	1	8490	2	N	-0-					-0-
12	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	193	1	9304	2	N	-0-					-0-
01	9052	X	8943	-0-	-109	-0-	191	1	8752	2	N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 4 RRCID -> 256461 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7762 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8618	X	7674	-0-	-944	-0-	170	1	7504	2	N	-0-					-0-
09	8250	X	7452	-0-	-798	-0-	154	1	7298	2	N	-0-					-0-
10	8308	X	7704	-0-	-604	-0-	156	1	7548	2	N	-0-					-0-
11	8010	X	7735	-0-	-275	-0-	152	1	7583	2	N	-0-					-0-
12	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	157	1	7598	2	N	-0-					-0-
01	7657	X	7462	-0-	-195	-0-	159	1	7303	2	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256478 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7402 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18290	X	17888	-0-	-402	-0-	435	1	17453	2	N	-0-					-0-
09	17700	X	16831	-0-	-869	-0-	405	1	16426	2	N	-0-					-0-
10	18197	X	17005	-0-	-1192	-0-	428	1	16577	2	N	-0-					-0-
11	17550	X	16810	-0-	-740	-0-	556	1	16254	2	N	-0-					-0-
12	17298	X	17140	-0-	-158	-0-	560	1	16580	2	N	-0-					-0-
01	17298	X	16639	-0-	-659	-0-	372	1	16267	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 256482 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8187 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11005	X	9288	-0-	-1717	-0-	206	1	9082	2	N	-0-					-0-
09	10230	X	8891	-0-	-1339	-0-	184	1	8707	2	N	-0-					-0-
10	10292	X	8623	-0-	-1669	-0-	175	1	8448	2	N	-0-					-0-
11	9390	X	8529	-0-	-861	-0-	167	1	8362	2	N	-0-					-0-
12	9207	X	9148	-0-	-59	-0-	186	1	8962	2	N	-0-					-0-
01	9207	X	9155	-0-	-52	-0-	195	1	8960	2	N	-0-					-0-

BRUNO CZAJKOWSKI WELL #: 6 RRCID -> 256489 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7531 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14880	X	14378	-0-	-502	-0-	319	1	14059	2	N	-0-					-0-
09	14400	X	13342	-0-	-1058	-0-	276	1	13066	2	N	-0-					-0-
10	14818	X	13773	-0-	-1045	-0-	279	1	13494	2	N	-0-					-0-
11	13980	X	1177	-0-	-12803	-0-	23	1	1154	2	N	-0-					-0-
12	13888	X	11052	-0-	-2836	-0-	347	1	10705	2	N	-0-					-0-
01	13888	X	13376	-0-	-512	-0-	286	1	13090	2	N	-0-					-0-

PLYMELL, DANNY GU WELL #: 1 RRCID -> 256498 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7259 - 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
08	14012	X	11856	-0-	-2156	-0-	1225 34	1 9	10597	3	N	31					78
09	13560	X	11822	-0-	-1738	-0-	1225	1	10597	3	Y	-0-	78	1			-0-
10	14012	X	11124	-0-	-2888	-0-	1220 31	1 9	9873	3	Y	28	6	1			22
11	12660	X	11994	-0-	-666	-0-	1336 30	1 9	10628	3	Y	27					49
12	12063	X	12063	-0-	-0-	-0-	973 19	1 9	11071	3	Y	17					66
01	10943	X	8872	-0-	-2071	-0-	1252 23	1 9	7597	3	Y	21					87

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
08	6975	X	6315	-0-	-660	-0-	208	1	6057	3	N	45					214
							50	9									
09	6750	X	5632	-0-	-1118	-0-	181	1	5403	3	N	44					258
							48	9									
10	6975	X	5746	-0-	-1229	-0-	180	1	5527	3	N	35					293
							39	9									
11	6540	X	5752	-0-	-788	-0-	181	1	5524	3	N	43	176	1			160
							47	9									
*12	6324	X	5453	-0-	-871	-0-	170	1	5237	3	N	42					202
							46	9									
01	6324	X	809	-0-	-5515	-0-	27	1	763	3	N	17	164	1			55
							19	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
08	10695	X	8752	-0-	-1943	-0-	1129	1	7603	3	N	18					83
							20	9									
09	10350	X	5516	-0-	-4834	-0-	991	1	4515	3	N	9					92
							10	9									
10	10695	X	8977	-0-	-1718	-0-	1123	1	7830	3	N	22	36	1			78
							24	9									
11	9840	X	7728	-0-	-2112	-0-	1059	1	6650	3	N	17					95
							19	9									
12	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	824	1	8099	3	N	10					105
							11	9									
01	8432	X	7654	-0-	-778	-0-	1099	1	6533	3	N	20					125
							22	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
08	8029	X	6132	-0-	-1897	-0-	136	1	5996	2	N	-0-					-0-
09	7260	X	6178	-0-	-1082	-0-	128	1	6050	2	N	-0-					-0-
10	6634	X	6087	-0-	-547	-0-	123	1	5964	2	N	-0-					-0-
11	6420	X	5275	-0-	-1145	-0-	103	1	5172	2	N	-0-					-0-
12	6231	X	5425	-0-	-806	-0-	110	1	5315	2	N	-0-					-0-
01	6231	X	5106	-0-	-1125	-0-	109	1	4997	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
08	5084	X	3902	-0-	-1182	-0-	915	1	2952	3	N	32					119
							35	9									
09	4920	X	4304	-0-	-616	-0-	1027	1	3259	3	N	16					135
							18	9									
10	5084	X	4047	-0-	-1037	-0-	929	1	3078	3	N	36	158	1			13
							40	9									
11	4920	X	1297	-0-	-3623	-0-	893	1	364	3	N	36					49
							40	9									
12	4588	X	3093	-0-	-1495	-0-	901	1	2161	3	N	28					77
							31	9									
01	4433	X	1418	-0-	-3015	-0-	924	1	474	3	N	18					95
							20	9									

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
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	974	1	70	3	Y	-0-					8
09	900	N	803	-0-	-97	-0-	591	1	199	3	Y	12					20
							13	9									
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	766	1	226	3	Y	-0-					20
11	1020	N	696	-0-	-324	-0-	519	1	157	3	Y	18					38
							20	9									
12	1054	X	771	-0-	-283	-0-	642	1	110	3	Y	17					55
							19	9									
01	1054	X	565	-0-	-489	-0-	524	1	38	3	Y	3					58
							3	9									

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 24 RRCID -> 256614 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8672 - 12900

08	22289	X	20761	-0-	-1528	-0-	469	1	20292	3	N	-0-					-0-
09	21570	X	19640	-0-	-1930	-0-	434	1	19206	3	N	-0-					-0-
10	21824	X	19855	-0-	-1969	-0-	428	1	19427	3	N	-0-					-0-
11	21120	X	19221	-0-	-1899	-0-	420	1	18801	3	N	-0-					-0-
*12	19859	X	19859	-0-	-0-	-0-	428	1	19431	3	N	-0-					-0-
01	18600	X	12786	-0-	-5814	-0-	311	1	12475	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 256667 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7926 - 12110

08	13578	X	12522	-0-	-1056	-0-	282	1	12240	3	N	-0-					-0-
09	13050	X	11874	-0-	-1176	-0-	262	1	11612	3	N	-0-					-0-
10	13206	X	12122	-0-	-1084	-0-	262	1	11860	3	N	-0-					-0-
11	12660	X	12120	-0-	-540	-0-	265	1	11855	3	N	-0-					-0-
*12	12607	X	12607	-0-	-0-	-0-	271	1	12336	3	N	-0-					-0-
*01	13064	X	13064	-0-	-0-	-0-	318	1	12746	3	N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 2 RRCID -> 256669 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7815 - 10922

08	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	153	1	6748	2	N	-0-					-0-
09	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	138	1	6531	2	N	-0-					-0-
10	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	132	1	6412	2	N	-0-					-0-
11	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	122	1	6102	2	N	-0-					-0-
*12	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	128	1	6178	2	N	-0-					-0-
*01	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	136	1	6252	2	N	-0-					-0-

CASTLE WELL #: 2 RRCID -> 256670 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8683 - 12574

08	10912	X	10302	-0-	-610	-0-	687	1	9615	2	N	-0-					-0-
09	10380	X	9741	-0-	-639	-0-	886	1	8855	2	N	-0-					-0-
10	10602	X	9942	-0-	-660	-0-	705	1	9237	2	N	-0-					-0-
11	10110	X	9811	-0-	-299	-0-	537	1	9274	2	N	-0-					-0-
12	9982	X	9583	-0-	-399	-0-	350	1	9233	2	N	-0-					-0-
01	9982	X	9536	-0-	-446	-0-	388	1	9148	2	N	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 256706 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7196 - 10600

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	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
08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
09	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
10	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		1197	-0-	1197	1197	345	1	852	3	N	-0-					-0-
*01	5946	X	4749	-0-	-1197	-0-	833	1	8	2	N	-0-					-0-
							3908	3									

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 256715 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7300 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	682	-0-	-248	-0-	633	1	49	3	Y	-0-					8
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	837	1	4	3	Y	-0-					8
10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	838	1	245	3	Y	-0-					8
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	950	1	130	3	Y	-0-					8
12	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	888	1	285	3	Y	-0-					8
*01	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	994	1	164	3	Y	-0-					8

WATTS, MAGGIE WELL #: 10 RRCID -> 256718 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7500 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	1041	1	1195	3	Y	22	40	1			-0-
							24	9									
09	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	1126	1	2274	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	11649	X	11649	-0-	-0-	-0-	1418	1	10231	3	Y	-0-					-0-
11	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	1308	1	7835	3	Y	-0-					-0-
12	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	1121	1	7203	3	Y	79					79
							87	9									
*01	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	1338	1	7152	3	Y	40	60	1			59
							44	9									

ROSS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 256756 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7462 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23250	X	21591	-0-	-1659	-0-	479	1	21112	2	N	-0-					-0-
09	22350	X	20906	-0-	-1444	-0-	433	1	20473	2	N	-0-					-0-
10	22692	X	21132	-0-	-1560	-0-	428	1	20704	2	N	-0-					-0-
11	21180	X	20423	-0-	-757	-0-	400	1	20023	2	N	-0-					-0-
12	21483	X	20770	-0-	-713	-0-	421	1	20349	2	N	-0-					-0-
01	21483	X	20088	-0-	-1395	-0-	429	1	19659	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	228	1	9841	3	N	-0-					-0-
09	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	204	1	9029	3	N	-0-					-0-
10	8804	X	8153	-0-	-651	-0-	258	1	7895	3	N	-0-					-0-
11	9150	X	7431	-0-	-1719	-0-	238	1	7193	3	N	-0-					-0-
*12	9331	X	7252	-0-	-2079	-0-	229	1	7023	3	N	-0-					-0-
01	9331	X	6627	-0-	-2704	-0-	230	1	6397	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10515	X	10515	-0-	-0-	-0-	238	1	10277	3	N	-0-					-0-
09	10696	X	10696	-0-	-0-	-0-	237	1	10459	3	N	-0-					-0-
10	11297	X	11297	-0-	-0-	-0-	243	1	11054	3	N	-0-					-0-
11	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	354	1	10697	3	N	-0-					-0-
*12	10912	X	10903	-0-	-9	-0-	344	1	10559	3	N	-0-					-0-
01	10912	X	10808	-0-	-104	-0-	376	1	10432	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
08	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	1170	1	2010	2	N	-0-					-0-
09	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	1148	1	1947	2	N	-0-					-0-
10	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	1172	1	2019	2	N	-0-					-0-
11	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	1121	1	1916	2	N	-0-					-0-
12	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	1142	1	1984	2	N	-0-					-0-
*01	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	1438	1	9461	2	N	-0-					-0-

ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 256814 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7491 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12927	X	9917	-0-	-3010	-0-	241	1	9676	2	N	-0-					-0-
09	10530	X	9402	-0-	-1128	-0-	226	1	9176	2	N	-0-					-0-
10	10881	X	10366	-0-	-515	-0-	261	1	10105	2	N	-0-					-0-
11	11698	X	11698	-0-	-0-	-0-	258	1	11440	2	N	-0-					-0-
12	13343	X	13343	-0-	-0-	-0-	291	1	13052	2	N	-0-					-0-
*01	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	270	1	11808	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, BEN WELL #: 1 RRCID -> 256820 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 6080 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16076	X	16076	-0-	-0-	-0-	87	1	35	2	N	91	169	1			159
							15854	3	100	9							
09	13140	X	12312	-0-	-828	-0-	55	1	7	2	N	40					199
							12206	3	44	9							
10	13578	X	11943	-0-	-1635	-0-	54	1	1	2	N	75	158	1			116
							11805	3	83	9							
11	13140	X	11192	-0-	-1948	-0-	53	1	5	2	N	81					197
							11045	3	89	9							
12	16740	X	11336	-0-	-5404	-0-	52	1	1	2	N	95	168	1			124
							11178	3	105	9							
01	16089	X	10743	-0-	-5346	-0-	49	1	22	2	N	62					186
							10604	3	68	9							

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 40 RRCID -> 256833 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8581 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21365	X	21365	-0-	-0-	-0-	482	1	20883	3	N	-0-					-0-
09	20406	X	20406	-0-	-0-	-0-	451	1	19955	3	N	-0-					-0-
10	21068	X	21068	-0-	-0-	-0-	454	1	20614	3	N	-0-					-0-
11	20182	X	20182	-0-	-0-	-0-	441	1	19741	3	N	-0-					-0-
*12	20659	X	20659	-0-	-0-	-0-	445	1	20214	3	N	-0-					-0-
01	20460	X	12667	-0-	-7793	-0-	309	1	12358	3	N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 7 RRCID -> 256840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7485 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11687	X	9887	-0-	-1800	-0-	219	1	9668	2	N	-0-					-0-
09	11310	X	10837	-0-	-473	-0-	224	1	10613	2	N	-0-					-0-
10	11687	X	9356	-0-	-2331	-0-	189	1	9167	2	N	-0-					-0-
11	11085	X	11085	-0-	-0-	-0-	217	1	10868	2	N	-0-					-0-
12	11036	X	9530	-0-	-1506	-0-	193	1	9337	2	N	-0-					-0-
01	11036	X	8896	-0-	-2140	-0-	190	1	8706	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 43 RRCID -> 256842 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8531 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12245	X	11151	-0-	-1094	-0-	252	1	10899	3	N	-0-					-0-
09	11430	X	10706	-0-	-724	-0-	237	1	10469	3	N	-0-					-0-
10	11656	X	11060	-0-	-596	-0-	239	1	10821	3	N	-0-					-0-
11	11280	X	10448	-0-	-832	-0-	228	1	10220	3	N	-0-					-0-
*12	11160	X	10084	-0-	-1076	-0-	217	1	9867	3	N	-0-					-0-
01	11160	X	9205	-0-	-1955	-0-	224	1	8981	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
08	11191	X	9928	-0-	-1263	-0-	220	1	9708	2	N	-0-					-0-
09	10740	X	9873	-0-	-867	-0-	204	1	9669	2	N	-0-					-0-
10	10757	X	9673	-0-	-1084	-0-	196	1	9477	2	N	-0-					-0-
11	10140	X	8864	-0-	-1276	-0-	174	1	8690	2	N	-0-					-0-
12	9889	X	9322	-0-	-567	-0-	189	1	9133	2	N	-0-					-0-
01	9889	X	9052	-0-	-837	-0-	193	1	8859	2	N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 8 RRCID -> 256868 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6675 - 8428

08	11718	X	11413	-0-	-305	-0-	388	1	24	2	N	-0-					-0-
							11001	3									
09	11250	X	10207	-0-	-1043	-0-	355	1	6	2	N	-0-					-0-
							9846	3									
10	11253	X	10563	-0-	-690	-0-	364	1	2	2	N	-0-					-0-
							10197	3									
11	11040	X	10132	-0-	-908	-0-	330	1	5	2	N	-0-					-0-
							9797	3									
12	11067	X	10678	-0-	-389	-0-	385	1	2	2	N	-0-					-0-
							10291	3									
01	11067	X	10504	-0-	-563	-0-	454	1	20	2	N	-0-					-0-
							10030	3									

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 256874 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7850 - 11647

08	9579	X	8670	-0-	-909	-0-	192	1	8478	2	N	-0-					-0-
09	9270	X	8113	-0-	-1157	-0-	168	1	7945	2	N	-0-					-0-
10	9393	X	8347	-0-	-1046	-0-	169	1	8178	2	N	-0-					-0-
11	8670	X	7839	-0-	-831	-0-	154	1	7685	2	N	-0-					-0-
12	8277	X	7719	-0-	-558	-0-	157	1	7562	2	N	-0-					-0-
01	8277	X	7610	-0-	-667	-0-	162	1	7448	2	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 256876 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7880 - 11102

08	8649	X	6033	-0-	-2616	-0-	134	1	5899	2	N	-0-					-0-
09	8370	X	7198	-0-	-1172	-0-	149	1	7049	2	N	-0-					-0-
10	8649	X	7280	-0-	-1369	-0-	147	1	7133	2	N	-0-					-0-
11	7980	X	7201	-0-	-779	-0-	141	1	7060	2	N	-0-					-0-
12	7316	X	7110	-0-	-206	-0-	144	1	6966	2	N	-0-					-0-
01	7316	X	6936	-0-	-380	-0-	148	1	6788	2	N	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 13 RRCID -> 256887 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7400 - 9950

08	8060	X	5929	-0-	-2131	-0-	981	1	4933	3	Y	14	44	1			-0-
							15	9									
09	7800	X	6054	-0-	-1746	-0-	1037	1	5009	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
10	7254	X	6016	-0-	-1238	-0-	1060	1	4955	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	7020	X	5728	-0-	-1292	-0-	1024	1	4667	3	Y	34					34
							37	9									
12	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	924	1	4948	3	Y	72					106
							79	9									
01	5735	X	5606	-0-	-129	-0-	1059	1	4518	3	Y	26					132
							29	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256891 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7999 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10664	X	10176	-0-	-488	-0-	230	1	9946	3	N	-0-					-0-
09	11510	X	11510	-0-	-0-	-0-	255	1	11255	3	N	-0-					-0-
10	11369	X	11369	-0-	-0-	-0-	245	1	11124	3	N	-0-					-0-
11	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	343	1	10344	3	N	-0-					-0-
*12	11604	X	11604	-0-	-0-	-0-	367	1	11237	3	N	-0-					-0-
*01	11006	X	11006	-0-	-0-	-0-	382	1	10624	3	N	-0-					-0-

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
08	4278	X	2945	-0-	-1333	-0-	122	1	2823	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	3273	-0-	-867	-0-	121	1	3152	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	3005	-0-	-1273	-0-	134	1	2871	2	N	-0-					-0-
11	3360	X	3004	-0-	-356	-0-	148	1	2856	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	3059	-0-	-413	-0-	165	1	2894	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	2785	-0-	-594	-0-	146	1	2639	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 256900 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7265 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	492	1	11446	2	N	-0-					-0-
09	10770	X	10551	-0-	-219	-0-	390	1	10161	2	N	-0-					-0-
10	11129	X	10750	-0-	-379	-0-	480	1	10270	2	N	-0-					-0-
11	11550	X	9951	-0-	-1599	-0-	489	1	9462	2	N	-0-					-0-
12	11935	X	10613	-0-	-1322	-0-	572	1	10041	2	N	-0-					-0-
01	11935	X	10133	-0-	-1802	-0-	530	1	9603	2	N	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 11 RRCID -> 256902 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7400 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9424	X	2635	-0-	-6789	-0-	727	1	1877	3	Y	28	80	1			-0-
							31	9									
09	9420	X	1373	-0-	-8047	-0-	712	1	648	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
10	9734	X	714	-0-	-9020	-0-	713	1	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	9420	X	690	-0-	-8730	-0-	690	1			Y	-0-					-0-
12	4681	X	713	-0-	-3968	-0-	713	1			Y	-0-					-0-
01	2635	X	713	-0-	-1922	-0-	713	1			Y	-0-					-0-

PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256904 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7738 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21607	X	20643	-0-	-964	-0-	687	1	19956	3	N	-0-					-0-
09	20910	X	19793	-0-	-1117	-0-	644	1	19149	3	N	-0-					-0-
10	21607	X	20364	-0-	-1243	-0-	645	1	19719	3	N	-0-					-0-
11	20040	X	18838	-0-	-1202	-0-	603	1	18235	3	N	-0-					-0-
12	20367	X	13900	-0-	-6467	-0-	69	1	13831	3	N	-0-					-0-
01	20367	X	19184	-0-	-1183	-0-	665	1	18519	3	N	-0-					-0-

SHOOP "C" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256906 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8071 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22630	X	22526	-0-	-104	-0-	509	1	22017	3	N	-0-					-0-
09	22080	X	19302	-0-	-2778	-0-	426	1	18876	3	N	-0-					-0-
10	22816	X	18932	-0-	-3884	-0-	408	1	18524	3	N	-0-					-0-
11	22080	X	20658	-0-	-1422	-0-	451	1	20207	3	N	-0-					-0-
12	20987	X	20987	-0-	-0-	-0-	68	1	20919	3	N	-0-					-0-
*01	21423	X	21423	-0-	-0-	-0-	522	1	20901	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 "A" WELL #: 2 RRCID -> 256946 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8239 - 12141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15542	X	15542	-0-	-0-	-0-	345	1	15197	2	N	-0-					-0-
09	15207	X	15207	-0-	-0-	-0-	315	1	14892	2	N	-0-					-0-
10	15686	X	14947	-0-	-739	-0-	303	1	14644	2	N	-0-					-0-
11	15180	X	14582	-0-	-598	-0-	286	1	14296	2	N	-0-					-0-
12	15717	X	14589	-0-	-1128	-0-	296	1	14293	2	N	-0-					-0-
01	15717	X	14284	-0-	-1433	-0-	305	1	13979	2	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256947 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7443 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20163	X	20163	-0-	-0-	-0-	490	1	19673	2	N	-0-					-0-
09	20760	X	20760	-0-	-0-	-0-	500	1	20260	2	N	-0-					-0-
10	23315	X	23315	-0-	-0-	-0-	586	1	22729	2	N	-0-					-0-
11	21849	X	21849	-0-	-0-	-0-	723	1	21126	2	N	-0-					-0-
12	23009	X	23009	-0-	-0-	-0-	751	1	22258	2	N	-0-					-0-
*01	21970	X	21970	-0-	-0-	-0-	492	1	21478	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
08	7595	X	7432	-0-	-163	-0-	244	1	7105	3	Y	75					300
							83	9									
09	7290	X	6821	-0-	-469	-0-	218	1	6526	3	Y	70	158	1			212
							77	9									
10	7657	X	6893	-0-	-764	-0-	214	1	6605	3	Y	67					279
							74	9									
11	7410	X	6505	-0-	-905	-0-	204	1	6220	3	Y	74	157	1			196
							81	9									
*12	7440	X	6593	-0-	-847	-0-	204	1	6305	3	Y	76	177	1			95
							84	9									
01	7440	X	6530	-0-	-910	-0-	219	1	6215	3	Y	87	156	1			26
							96	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
08	20894	X	20248	-0-	-646	-0-	738	1	19510	2	N	-0-					-0-
09	20220	X	19195	-0-	-1025	-0-	693	1	18502	2	N	-0-					-0-
10	20491	X	18945	-0-	-1546	-0-	714	1	18231	2	N	-0-					-0-
11	19830	X	16295	-0-	-3535	-0-	539	1	15756	2	N	-0-					-0-
12	20491	X	19077	-0-	-1414	-0-	623	1	18454	2	N	-0-					-0-
01	20243	X	18047	-0-	-2196	-0-	606	1	17441	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
08	16790	X	16790	-0-	-0-	-0-	408	1	16382	2	N	-0-					-0-
09	15900	X	15774	-0-	-126	-0-	380	1	15394	2	N	-0-					-0-
10	16430	X	14752	-0-	-1678	-0-	371	1	14381	2	N	-0-					-0-
11	16397	X	16397	-0-	-0-	-0-	543	1	15854	2	N	-0-					-0-
12	16442	X	16442	-0-	-0-	-0-	537	1	15905	2	N	-0-					-0-
01	16244	X	15255	-0-	-989	-0-	342	1	14913	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRISON, W. R. WELL #: 6 RRCID -> 256980 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7210 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	10	1	407	3	Y	-0-					-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	12	1	382	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	12	1	391	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	381	-0-	-9	-0-	12	1	369	3	Y	-0-					-0-
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	2	1	415	3	Y	-0-					-0-
*01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	15	1	409	3	Y	2					2
							2	9									

JACKSON, W. G. WELL #: 2 RRCID -> 257001 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7775 - 10532

08	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-
09	420	X	11	-0-	-409	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	227	1	2867	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		407	-0-	407	407	8	1	399	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	407					N	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 12 RRCID -> 257007 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7450 - 9424

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	10819	X	9163	-0-	-1656	-0-	304	1	8859	3	N	-0-					-0-
09	9090	X	8905	-0-	-185	-0-	288	1	8617	3	N	-0-					-0-
10	9393	X	8856	-0-	-537	-0-	279	1	8577	3	N	-0-					-0-
11	9030	X	8773	-0-	-257	-0-	279	1	8494	3	N	-0-					-0-
12	9331	X	5247	-0-	-4084	-0-	26	1	5221	3	N	-0-					-0-
*01	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	343	1	9711	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

08	14105	X	12240	-0-	-1865	-0-	276	1	11964	3	N	-0-					-0-
09	13470	X	13250	-0-	-220	-0-	293	1	12957	3	N	-0-					-0-
10	13919	X	13191	-0-	-728	-0-	285	1	12906	3	N	-0-					-0-
11	13470	X	13253	-0-	-217	-0-	290	1	12963	3	N	-0-					-0-
*12	14646	X	14646	-0-	-0-	-0-	315	1	14331	3	N	-0-					-0-
*01	14598	X	14598	-0-	-0-	-0-	356	1	14242	3	N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 4 RRCID -> 257073 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6461 - 8948

08	12595	X	12595	-0-	-0-	-0-	530	1	26	2	Y	89	169	1			43
							11941	3	98	9							
09	8190	X	7007	-0-	-1183	-0-	732	1	4	2	Y	50	56	1			37
							6216	3	55	9							
10	12400	X	4190	-0-	-8210	-0-	198	1	3978	3	Y	13	45	1			5
							14	9									
11	12000	X	797	-0-	-11203	-0-	4	1	1	2	Y	19					24
							771	3	21	9							
12	10850	X	1712	-0-	-9138	-0-	475	1	1237	3	Y	-0-					24
01	10850	X	2621	-0-	-8229	-0-	671	1	4	2	Y	-0-					5
							1946	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
REEVES, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 257142 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6594 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	43	1	18	2	Y	15	10	1			16
							8114	3	17	9							
09	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	35	1	5	2	Y	28	15	1			29
							7876	3	31	9							
10	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	35	1	1	2	Y	2					31
							8073	3	2	9							
11	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	33	1	3	2	Y	28	41	1			18
							7044	3	31	9							
12	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	34	1	1	2	Y	63	41	1			40
							7441	3	69	9							
01	7533	X	7333	-0-	-200	-0-	32	1	15	2	Y	74	56	1			58
							7205	3	81	9							

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
08	5208	X	4846	-0-	-362	-0-	212	1	4620	3	Y	13					65
							14	9									
09	4890	X	4678	-0-	-212	-0-	201	1	4477	3	Y	-0-					65
10	5053	X	4741	-0-	-312	-0-	197	1	4541	3	Y	3					68
							3	9									
11	4830	X	4703	-0-	-127	-0-	197	1	4499	3	Y	6					74
							7	9									
12	4991	X	4443	-0-	-548	-0-	29	1	4410	3	Y	4					78
							4	9									
01	4836	X	4640	-0-	-196	-0-	205	1	4432	3	Y	3					81
							3	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
08	11005	X	10133	-0-	-872	-0-	334	1	9731	3	N	62					151
							68	9									
09	10650	X	9914	-0-	-736	-0-	319	1	9532	3	N	57	176	1			32
							63	9									
10	11005	X	9962	-0-	-1043	-0-	312	1	9578	3	N	65					97
							72	9									
11	10650	X	9548	-0-	-1102	-0-	302	1	9191	3	N	50					147
							55	9									
12	10447	X	9181	-0-	-1266	-0-	45	1	9055	3	N	74	183	1			38
							81	9									
01	10230	X	9827	-0-	-403	-0-	333	1	9421	3	N	66					104
							73	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
08	8463	X	8235	-0-	-228	-0-	274	1	7961	3	N	-0-					100
09	8430	X	7897	-0-	-533	-0-	256	1	7641	3	N	-0-					100
10	8711	X	8306	-0-	-405	-0-	262	1	8044	3	N	-0-					100
11	8430	X	7693	-0-	-737	-0-	324	1	7369	3	N	-0-					100
12	8246	X	7485	-0-	-761	-0-	50	1	7435	3	N	-0-					100
01	8308	X	7755	-0-	-553	-0-	346	1	7409	3	N	-0-					100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
08	6603	X	5772	-0-	-831	-0-	30	1	12	2	N	-0-					22
							5730	3									
09	5820	X	5704	-0-	-116	-0-	25	1	3	2	N	-0-					22
							5676	3									
10	6820	X	5631	-0-	-1189	-0-	24	1	1	2	N	-0-					22
							5606	3									
11	6600	X	4346	-0-	-2254	-0-	20	1	2	2	N	-0-					22
							4324	3									
12	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	26	1	1	2	N	-0-					22
							5561	3									
01	5115	X	4852	-0-	-263	-0-	22	1	10	2	N	-0-					22
							4820	3									

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
08	15655	X	15273	-0-	-382	-0-	81	1	33	2	Y	71	155	1			96
							15081	3	78	9							
09	15150	X	14414	-0-	-736	-0-	63	1	9	2	Y	84	90	1			90
							14250	3	92	9							
10	15655	X	14708	-0-	-947	-0-	65	1	2	2	Y	-0-					90
							14641	3									
11	15150	X	14245	-0-	-905	-0-	66	1	6	2	Y	42	105	1			27
							14127	3	46	9							
12	14671	X	14671	-0-	-0-	-0-	66	1	2	2	Y	94	61	1			60
							14500	3	103	9							
01	14508	X	13920	-0-	-588	-0-	61	1	28	2	Y	123	86	1			97
							13696	3	135	9							

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
08	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	50	1	20	2	Y	43					43
							9278	3	47	9							
09	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	37	1	5	2	Y	28	40	1			31
							8470	3	31	9							
10	8308	X	8133	-0-	-175	-0-	36	1	1	2	Y	1					32
							8095	3	1	9							
11	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	42	1	4	2	Y	28	42	1			18
							9116	3	31	9							
12	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	37	1	1	2	Y	63	41	1			40
							8188	3	69	9							
*01	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	38	1	17	2	Y	74	56	1			58
							8484	3	81	9							

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257284 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7395 - 11498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21979	X	21415	-0-	-564	-0-	520	1	20895	2	N	-0-					-0-
09	21270	X	20189	-0-	-1081	-0-	486	1	19703	2	N	-0-					-0-
10	22072	X	20421	-0-	-1651	-0-	514	1	19907	2	N	-0-					-0-
11	21360	X	19788	-0-	-1572	-0-	655	1	19133	2	N	-0-					-0-
12	21204	X	20103	-0-	-1101	-0-	656	1	19447	2	N	-0-					-0-
01	21204	X	19800	-0-	-1404	-0-	665	1	19135	2	N	-0-					-0-

GARRETT "B"-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257285 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7458 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19220	X	18307	-0-	-913	-0-	667	1	17640	2	N	-0-					-0-
09	18150	X	16807	-0-	-1343	-0-	607	1	16200	2	N	-0-					-0-
10	18724	X	17203	-0-	-1521	-0-	649	1	16554	2	N	-0-					-0-
11	17730	X	15221	-0-	-2509	-0-	504	1	14717	2	N	-0-					-0-
12	18321	X	17413	-0-	-908	-0-	569	1	16844	2	N	-0-					-0-
01	18321	X	17529	-0-	-792	-0-	588	1	16941	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.V. BOOTH "A" WELL #: 1 RRCID -> 257286 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7260 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	987	1	2550	3	N	21					105
							23	9									
09	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	940	1	2267	3	N	27					132
							30	9									
10	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	943	1	2635	3	N	17					149
							19	9									
11	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	855	1	1483	3	N	21					170
							23	9									
12	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	878	1	2981	3	N	33	164	1			39
							36	9									
*01	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	889	1	1766	3	N	1					40
							1	9									

GARRETT "B"-GRIFF"A"-FOSTER(SA) WELL #: 1 RRCID -> 257294 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7653 - 11036

08	20150	X	18699	-0-	-1451	-0-	681	1	18018	2	N	-0-					-0-
09	19500	X	17929	-0-	-1571	-0-	647	1	17282	2	N	-0-					-0-
10	20088	X	18139	-0-	-1949	-0-	684	1	17455	2	N	-0-					-0-
11	19290	X	17567	-0-	-1723	-0-	581	1	16986	2	N	-0-					-0-
12	17391	X	16990	-0-	-401	-0-	555	1	16435	2	N	-0-					-0-
*01	17536	X	17536	-0-	-0-	-0-	589	1	16947	2	N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 7 RRCID -> 257298 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6425 - 12437

08	14016	X	14016	-0-	-0-	-0-	75	1	30	2	Y	89	46	1			43
							13813	3	98	9							
09	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	43	1	6	2	Y	67	61	1			49
							9723	3	74	9							
10	12400	X	5428	-0-	-6972	-0-	24	1	1	2	Y	53	83	1			19
							5345	3	58	9							
11	12000	X	775	-0-	-11225	-0-	4	1	771	3	Y	-0-					19
12	14012	X	-0-	-0-	-14012	-0-					Y	-0-					19
01	14012	X	-0-	-0-	-14012	-0-					Y	-0-					19

GARRISON, W. R. WELL #: 7 RRCID -> 257333 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7316 - 10884

08	21607	X	19522	-0-	-2085	-0-	437	1	19040	3	N	41					109
							45	9									
09	20790	X	18999	-0-	-1791	-0-	614	1	18344	3	N	37					146
							41	9									
10	21018	X	19153	-0-	-1865	-0-	602	1	18510	3	N	37	138	1			45
							41	9									
11	19890	X	18144	-0-	-1746	-0-	576	1	17516	3	N	47					92
							52	9									
12	19995	X	18776	-0-	-1219	-0-	92	1	18628	3	N	51					143
							56	9									
01	19623	X	19145	-0-	-478	-0-	650	1	18439	3	N	51	137	1			57
							56	9									

LUMBERMEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 257345 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7145 - 8669

08	9672	X	8283	-0-	-1389	-0-	342	1	7941	2	N	-0-					-0-
09	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	342	1	8908	2	N	-0-					-0-
10	9362	X	8692	-0-	-670	-0-	388	1	8304	2	N	-0-					-0-
11	9060	X	8360	-0-	-700	-0-	411	1	7949	2	N	-0-					-0-
12	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	538	1	9434	2	N	-0-					-0-
*01	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	527	1	9542	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, 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
08	4650	X	4404	-0-	-246	-0-	97	1	4241	3	Y	60	98	1			74
							66	9									
09	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	102	1	4571	3	Y	70					144
							77	9									
10	5022	X	4951	-0-	-71	-0-	104	1	4759	3	Y	80	166	1			58
							88	9									
11	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	105	1	4739	3	Y	51					109
							56	9									
*12	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	105	1	4809	3	Y	87	187	1			9
							96	9									
*01	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	125	1	5105	3	Y	66	63	1			12
							73	9									

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
08	18910	X	8923	-0-	-9987	-0-	544	1	18	2	N	209	281	1			34
							8131	3	230	9							
09	18300	X	7673	-0-	-10627	-0-	501	1	4	2	N	133	105	1			62
							7022	3	146	9							
10	14446	X	7942	-0-	-6504	-0-	747	1	7129	3	N	60	77	1			45
							66	9									
11	12660	X	5681	-0-	-6979	-0-	485	1	2	2	N	71					116
							5116	3	78	9							
12	10757	X	8690	-0-	-2067	-0-	610	1	7911	3	N	154	141	1			129
							169	9									
*01	11286	X	11286	-0-	-0-	-0-	575	1	22	2	N	218	315	1			32
							10449	3	240	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
08	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	126	1	5466	3	Y	83	86	1			31
							91	9									
09	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	117	1	5217	3	Y	76					107
							84	9									
10	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	117	1	5350	3	Y	119	171	1			55
							131	9									
11	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	112	1	5079	3	Y	31					86
							34	9									
*12	5456	X	5090	-0-	-366	-0-	106	1	4864	3	Y	109	188	1			7
							120	9									
01	5456	X	4614	-0-	-842	-0-	107	1	4376	3	Y	119	126	1			-0-
							131	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
08	13609	X	11219	-0-	-2390	-0-	374	1	10845	3	N	-0-					-0-
09	12750	X	11442	-0-	-1308	-0-	372	1	11070	3	N	-0-					-0-
10	13305	X	13305	-0-	-0-	-0-	421	1	12884	3	N	-0-					-0-
11	13277	X	13277	-0-	-0-	-0-	425	1	12852	3	N	-0-					-0-
12	12828	X	12828	-0-	-0-	-0-	63	1	12765	3	N	-0-					-0-
*01	13139	X	13139	-0-	-0-	-0-	455	1	12684	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCMULLEN GU WELL #: 2 RRCID -> 257411 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7194 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10819	X	10701	-0-	-118	-0-	354	1	10319	3	N	25					135
							28	9									
09	10500	X	10045	-0-	-455	-0-	325	1	9696	3	N	22					157
							24	9									
10	10850	X	10413	-0-	-437	-0-	432	1	9945	3	N	33	175	1			15
							36	9									
11	10500	X	9842	-0-	-658	-0-	412	1	9405	3	N	23					38
							25	9									
12	10974	X	9625	-0-	-1349	-0-	47	1	9565	3	N	12					50
							13	9									
01	10695	X	10281	-0-	-414	-0-	455	1	9786	3	N	36					86
							40	9									

FAXEL WELL #: 6 RRCID -> 257424 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6428 - 12635

08	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	570	1	22	2	Y	89	46	1			43
							10076	3	98	9							
09	7830	X	7594	-0-	-236	-0-	790	1	4	2	Y	50	56	1			37
							6745	3	55	9							
10	12400	X	4735	-0-	-7665	-0-	241	1	1	2	Y	39	62	1			14
							4450	3	43	9							
11	12000	X	776	-0-	-11224	-0-	4	1	772	3	Y	-0-					14
12	9920	X	1737	-0-	-8183	-0-	579	1	1158	3	Y	-0-					14
01	9920	X	2746	-0-	-7174	-0-	811	1	4	2	Y	-0-					14
							1931	3									

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 9 RRCID -> 257505 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7512 - 11309

08	12586	X	10635	-0-	-1951	-0-	236	1	10399	2	N	-0-					-0-
09	11790	X	10299	-0-	-1491	-0-	213	1	10086	2	N	-0-					-0-
10	12121	X	10787	-0-	-1334	-0-	218	1	10569	2	N	-0-					-0-
11	11400	X	11260	-0-	-140	-0-	221	1	11039	2	N	-0-					-0-
12	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	221	1	10652	2	N	-0-					-0-
01	10633	X	9831	-0-	-802	-0-	210	1	9621	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 257534 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8041 - 12130

08	19282	X	16071	-0-	-3211	-0-	364	1	15707	3	N	-0-					-0-
09	18120	X	14939	-0-	-3181	-0-	486	1	14453	3	N	-0-					-0-
10	17670	X	14911	-0-	-2759	-0-	472	1	14439	3	N	-0-					-0-
11	16590	X	14497	-0-	-2093	-0-	464	1	14033	3	N	-0-					-0-
*12	15407	X	14549	-0-	-858	-0-	460	1	14089	3	N	-0-					-0-
01	15407	X	13706	-0-	-1701	-0-	475	1	13231	3	N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 257535 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7613 - 11083

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 5 RRCID -> 257638 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7455 - 10009

08	13182	X	13182	-0-	-0-	-0-	292	1	12890	2	N	-0-					-0-
09	13074	X	13074	-0-	-0-	-0-	271	1	12803	2	N	-0-					-0-
10	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	202	1	9777	2	N	-0-					-0-
11	9540	X	6211	-0-	-3329	-0-	122	1	6089	2	N	-0-					-0-
12	13547	X	3448	-0-	-10099	-0-	70	1	3378	2	N	-0-					-0-
01	13516	X	1347	-0-	-12169	-0-	29	1	1318	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 10 RRCID -> 257639 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7458 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9145	X	8129	-0-	-1016	-0-	180	1	7949	2	N	-0-					-0-
09	8730	X	7997	-0-	-733	-0-	166	1	7831	2	N	-0-					-0-
10	8773	X	8515	-0-	-258	-0-	172	1	8343	2	N	-0-					-0-
11	8280	X	8030	-0-	-250	-0-	157	1	7873	2	N	-0-					-0-
12	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	169	1	8156	2	N	-0-					-0-
01	8277	X	8125	-0-	-152	-0-	173	1	7952	2	N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 5 RRCID -> 257705 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 7300 - 11398

08	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	47	1	19	2	Y	29	15	1			14
							8623	3	32	9							
09	2700	X	1263	-0-	-1437	-0-	6	1	1	2	Y	-0-	14	1			-0-
							1256	3									
10	2790	X	592	-0-	-2198	-0-	3	1	589	3	Y	-0-					-0-
11	2700	X	775	-0-	-1925	-0-	3	1	772	3	Y	-0-					-0-
12	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					-0-
01	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, M.C. GU WELL #: 5 RRCID -> 257755 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7436 - 10240

08	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	1034	1	5856	3	Y	44					52
							48	9									
09	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	987	1	5208	3	Y	58					110
							64	9									
10	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	1005	1	4847	3	Y	76	172	1			14
							84	9									
11	5520	X	5393	-0-	-127	-0-	968	1	4394	3	Y	28					42
							31	9									
*12	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	1005	1	4842	3	Y	62					104
							68	9									
01	5735	X	5392	-0-	-343	-0-	1048	1	4213	3	Y	119	195	1			28
							131	9									

MILLER, M. C. GU WELL #: 7 RRCID -> 257757 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7564 - 10259

08	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	104	1	4550	3	Y	40	62	1			90
							44	9									
09	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	106	1	4732	3	Y	45					135
							50	9									
10	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	109	1	4978	3	Y	42	100	1			77
							46	9									
11	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	119	1	5369	3	Y	28					105
							31	9									
*12	5239	X	4904	-0-	-335	-0-	105	1	4799	3	Y	-0-					105
01	5146	X	5120	-0-	-26	-0-	170	1	4782	3	Y	153	182	1			76
							168	9									

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 5 RRCID -> 257772 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7150 - 9578

08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	18	1	116	3	N	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	16775	-0-	13675	13675	1647	1	2	2	N	-0-					-0-
							15126	3									
11	3000	N	20375	-0-	17375	31050	2498	1	8	2	N	-0-					-0-
							17869	3									
12	3100	N	24536	-0-	21436	52486	3504	1	3	2	N	-0-					-0-
							21029	3									
*01	77100	X	24614	-0-	-52486	-0-	3658	1	43	2	N	-0-					-0-
							20913	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
08	11340	X	11340	-0-	-0-	-0-	1560	1	21	2	N	-0-					-0-
							9759	3									
09	16253	X	16253	-0-	-0-	-0-	1918	1	9	2	N	-0-					-0-
							14326	3									
10	19704	X	19704	-0-	-0-	-0-	1935	1	2	2	N	-0-					-0-
							17767	3									
11	10980	X	1435	-0-	-9545	-0-	176	1	1	2	N	-0-					-0-
							1258	3									
12	16802	X	45	-0-	-16757	-0-	6	1	39	3	N	-0-					-0-
01	19716	X	247	-0-	-19469	-0-	36	1	211	3	N	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 3H RRCID -> 257798 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8976 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19530	X	19166	-0-	-364	-0-	426	1	18509	3	N	210	253	1			22
							231	9									
09	22828	X	22828	-0-	-0-	-0-	496	1	22088	3	N	222	172	1			72
							244	9									
10	20119	X	19883	-0-	-236	-0-	421	1	19223	3	N	217	187	1			102
							239	9									
11	19470	X	17859	-0-	-1611	-0-	382	1	17225	3	N	229	184	1			147
							252	9									
*12	21080	X	18027	-0-	-3053	-0-	381	1	17415	3	N	210	181	1			176
							231	9									
01	21080	X	18033	-0-	-3047	-0-	427	1	17357	3	N	226	354	1			48
							249	9									

BOND, SAM WELL #: 3 RRCID -> 257822 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8624 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15562	X	13227	-0-	-2335	-0-	293	1	12934	2	N	-0-					-0-
09	14730	X	14263	-0-	-467	-0-	295	1	13968	2	N	-0-					-0-
10	15221	X	14257	-0-	-964	-0-	289	1	13968	2	N	-0-					-0-
11	13654	X	13654	-0-	-0-	-0-	268	1	13386	2	N	-0-					-0-
12	14135	X	14135	-0-	-0-	-0-	287	1	13848	2	N	-0-					-0-
*01	13542	X	13542	-0-	-0-	-0-	289	1	13253	2	N	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257834 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7100 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6851	X	5514	-0-	-1337	-0-	1051	1	4438	3	N	23					184
							25	9									
09	6630	X	5673	-0-	-957	-0-	1025	1	4626	3	N	20	64	1			140
							22	9									
10	6851	X	6171	-0-	-680	-0-	1065	1	5082	3	N	22	136	1			26
							24	9									
11	6630	X	5468	-0-	-1162	-0-	1015	1	4425	3	N	25					51
							28	9									
12	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	918	1	3927	3	N	44					95
							48	9									
*01	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	1054	1	4375	3	N	24					119
							26	9									

BOND, SAM WELL #: 2 RRCID -> 257839 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7812 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9610	X	8322	-0-	-1288	-0-	185	1	8137	2	N	-0-					-0-
09	9150	X	8097	-0-	-1053	-0-	168	1	7929	2	N	-0-					-0-
10	9238	X	8343	-0-	-895	-0-	169	1	8174	2	N	-0-					-0-
11	8610	X	7954	-0-	-656	-0-	156	1	7798	2	N	-0-					-0-
12	8370	X	7732	-0-	-638	-0-	157	1	7575	2	N	-0-					-0-
01	8370	X	7513	-0-	-857	-0-	160	1	7353	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 #: 2 RRCID -> 257882 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7705 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12164	X	12164	-0-	-0-	-0-	270	1	11894	2	N	-0-					-0-
09	13266	X	13266	-0-	-0-	-0-	275	1	12991	2	N	-0-					-0-
10	13381	X	13381	-0-	-0-	-0-	271	1	13110	2	N	-0-					-0-
11	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	243	1	12157	2	N	-0-					-0-
12	13051	X	11882	-0-	-1169	-0-	241	1	11641	2	N	-0-					-0-
01	13051	X	12447	-0-	-604	-0-	266	1	12181	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 257902 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7487 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11532	X	11085	-0-	-447	-0-	404	1	10681	2	N	-0-					-0-
09	11160	X	10859	-0-	-301	-0-	392	1	10467	2	N	-0-					-0-
10	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	436	1	11114	2	N	-0-					-0-
11	11160	X	10541	-0-	-619	-0-	349	1	10192	2	N	-0-					-0-
12	11167	X	11167	-0-	-0-	-0-	365	1	10802	2	N	-0-					-0-
*01	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	373	1	10728	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
08	7378	X	5213	-0-	-2165	-0-	115	1	5032	3	Y	60	118	1			31
							66	9									
09	5850	X	5332	-0-	-518	-0-	116	1	5163	3	Y	48					79
							53	9									
10	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	114	1	5245	3	Y	55	89	1			45
							61	9									
11	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	166	1	5037	3	Y	49					94
							54	9									
*12	5301	X	5285	-0-	-16	-0-	113	1	5150	3	Y	20					114
							22	9									
*01	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	179	1	5056	3	Y	144	185	1			73
							158	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
08	18600	X	16329	-0-	-2271	-0-	397	1	15932	2	N	-0-					-0-
09	18000	X	16400	-0-	-1600	-0-	395	1	16005	2	N	-0-					-0-
10	17732	X	16502	-0-	-1230	-0-	415	1	16087	2	N	-0-					-0-
11	17160	X	16203	-0-	-957	-0-	358	1	15845	2	N	-0-					-0-
12	16304	X	16304	-0-	-0-	-0-	355	1	15949	2	N	-0-					-0-
01	15531	X	15079	-0-	-452	-0-	338	1	14741	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
08	27435	X	25190	-0-	-2245	-0-	570	1	24620	3	N	-0-					-0-
09	26550	X	24327	-0-	-2223	-0-	538	1	23789	3	N	-0-					-0-
10	26629	X	25006	-0-	-1623	-0-	539	1	24467	3	N	-0-					-0-
11	25320	X	24151	-0-	-1169	-0-	528	1	23623	3	N	-0-					-0-
*12	24955	X	24590	-0-	-365	-0-	530	1	24060	3	N	-0-					-0-
01	24955	X	24109	-0-	-846	-0-	589	1	23520	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
08	21411	X	21411	-0-	-0-	-0-	484	1	20927	3	N	-0-					-0-
09	20487	X	20487	-0-	-0-	-0-	453	1	20034	3	N	-0-					-0-
10	20740	X	20740	-0-	-0-	-0-	447	1	20293	3	N	-0-					-0-
11	19500	X	18984	-0-	-516	-0-	415	1	18569	3	N	-0-					-0-
*12	21080	X	20395	-0-	-685	-0-	439	1	19956	3	N	-0-					-0-
01	21080	X	19711	-0-	-1369	-0-	480	1	19231	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 #: 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
08	18197	X	16333	-0-	-1864	-0-	890	1	15443	2	N	-0-					-0-
09	17610	X	15235	-0-	-2375	-0-	943	1	14292	2	N	-0-					-0-
10	18197	X	14257	-0-	-3940	-0-	786	1	13471	2	N	-0-					-0-
11	15810	X	14978	-0-	-832	-0-	747	1	14231	2	N	-0-					-0-
12	16337	X	13781	-0-	-2556	-0-	583	1	13198	2	N	-0-					-0-
01	16337	X	13494	-0-	-2843	-0-	543	1	12951	2	N	-0-					-0-

LESTER, LUCILLE GU WELL #: 2 RRCID -> 258004 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7200 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9331	X	9000	-0-	-331	-0-	204	1	8796	3	N	-0-					-0-
09	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	200	1	8833	3	N	-0-					-0-
10	9331	X	7757	-0-	-1574	-0-	167	1	7590	3	N	-0-					-0-
11	8700	X	7375	-0-	-1325	-0-	161	1	7214	3	N	-0-					-0-
12	9331	X	7408	-0-	-1923	-0-	24	1	7384	3	N	-0-					-0-
01	9331	X	7290	-0-	-2041	-0-	178	1	7112	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10524	X	10524	-0-	-0-	-0-	238	1	10286	3	N	-0-					-0-
09	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	307	1	9145	3	N	-0-					-0-
10	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-	313	1	9556	3	N	-0-					-0-
11	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	323	1	9757	3	N	-0-					-0-
*12	10996	X	10996	-0-	-0-	-0-	348	1	10648	3	N	-0-					-0-
*01	10879	X	10879	-0-	-0-	-0-	377	1	10502	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13795	X	12787	-0-	-1008	-0-	284	1	12503	2	N	-0-					-0-
09	13350	X	11699	-0-	-1651	-0-	242	1	11457	2	N	-0-					-0-
10	13795	X	12097	-0-	-1698	-0-	245	1	11852	2	N	-0-					-0-
11	13350	X	12106	-0-	-1244	-0-	237	1	11869	2	N	-0-					-0-
12	12382	X	12382	-0-	-0-	-0-	251	1	12131	2	N	-0-					-0-
*01	12262	X	12262	-0-	-0-	-0-	262	1	12000	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8587	X	4505	-0-	-4082	-0-	101	1	4404	3	Y	-0-					-0-
09	8310	X	4689	-0-	-3621	-0-	103	1	4586	3	Y	-0-					-0-
10	8029	X	5076	-0-	-2953	-0-	108	1	4968	3	Y	-0-					-0-
11	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	112	1	5069	3	Y	-0-					-0-
*12	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	93	1	4275	3	Y	-0-					-0-
*01	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	109	1	4458	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19389	X	19389	-0-	-0-	-0-	471	1	18918	2	N	-0-					-0-
09	18160	X	18160	-0-	-0-	-0-	437	1	17723	2	N	-0-					-0-
10	14864	X	14864	-0-	-0-	-0-	374	1	14490	2	N	-0-					-0-
11	12960	X	12355	-0-	-605	-0-	273	1	12082	2	N	-0-					-0-
12	19251	X	9869	-0-	-9382	-0-	215	1	9654	2	N	-0-					-0-
01	19251	X	8943	-0-	-10308	-0-	200	1	8743	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13626	X	13626	-0-	-0-	-0-	306	1	13320	3	Y	-0-					-0-
09	13455	X	13455	-0-	-0-	-0-	296	1	13159	3	Y	-0-					-0-
10	13179	X	13179	-0-	-0-	-0-	282	1	12897	3	Y	-0-					-0-
11	12488	X	12488	-0-	-0-	-0-	271	1	12217	3	Y	-0-					-0-
*12	14167	X	12528	-0-	-1639	-0-	267	1	12261	3	Y	-0-					-0-
01	13919	X	12696	-0-	-1223	-0-	433	1	12263	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
08	7905	X	7816	-0-	-89	-0-	259	1	7557	3	N	-0-					75
09	7260	X	6987	-0-	-273	-0-	226	1	6757	3	N	4					79
							4	9									
10	7502	X	6230	-0-	-1272	-0-	195	1	5993	3	N	38					117
							42	9									
11	7560	X	6575	-0-	-985	-0-	209	1	6347	3	N	17					134
							19	9									
*12	7812	X	5309	-0-	-2503	-0-	167	1	5142	3	N	-0-					134
01	7812	X	4342	-0-	-3470	-0-	147	1	4156	3	N	35					169
							39	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
08	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	1128	1	6679	3	N	57					157
							63	9									
09	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-	1159	1	8645	3	N	93					250
							102	9									
10	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	1141	1	7455	3	N	69	147	1			172
							76	9									
11	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	1149	1	8503	3	N	89					261
							98	9									
*12	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	1160	1	8050	3	N	72	170	1			163
							79	9									
*01	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	1116	1	7624	3	N	76					239
							84	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
08	11346	X	9666	-0-	-1680	-0-	214	1	9452	2	N	-0-					-0-
09	10650	X	9405	-0-	-1245	-0-	195	1	9210	2	N	-0-					-0-
10	10354	X	9159	-0-	-1195	-0-	185	1	8974	2	N	-0-					-0-
11	9360	X	9284	-0-	-76	-0-	182	1	9102	2	N	-0-					-0-
12	9579	X	8924	-0-	-655	-0-	181	1	8743	2	N	-0-					-0-
01	9579	X	8846	-0-	-733	-0-	189	1	8657	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
08	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	264	1	7644	3	N	-0-					-0-
09	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	260	1	7727	3	N	-0-					-0-
10	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	247	1	7538	3	N	-0-					-0-
11	7380	X	6971	-0-	-409	-0-	223	1	6748	3	N	-0-					-0-
12	8308	X	6774	-0-	-1534	-0-	33	1	6741	3	N	-0-					-0-
*01	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	294	1	8160	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
08	21638	X	18405	-0-	-3233	-0-	671	1	17734	2	N	-0-					-0-
09	20340	X	17991	-0-	-2349	-0-	650	1	17341	2	N	-0-					-0-
10	20336	X	16926	-0-	-3410	-0-	638	1	16288	2	N	-0-					-0-
11	19230	X	15876	-0-	-3354	-0-	525	1	15351	2	N	-0-					-0-
12	18755	X	16117	-0-	-2638	-0-	526	1	15591	2	N	-0-					-0-
01	18600	X	13529	-0-	-5071	-0-	454	1	13075	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
08	13950	X	13372	-0-	-578	-0-	442	1	12884	3	N	42	144	1			93
							46	9									
09	14811	X	14811	-0-	-0-	-0-	478	1	14270	3	N	57					150
							63	9									
10	13968	X	13968	-0-	-0-	-0-	438	1	13484	3	N	42					192
							46	9									
11	14051	X	14051	-0-	-0-	-0-	445	1	13528	3	N	71	156	1			107
							78	9									
*12	16306	X	13905	-0-	-2401	-0-	434	1	13379	3	N	84					191
							92	9									
01	15314	X	14336	-0-	-978	-0-	487	1	13758	3	N	83	155	1			119
							91	9									

L.B.J.- BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258182 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7424 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17732	X	15408	-0-	-2324	-0-	1210	1	14198	2	N	-0-					-0-
09	17160	X	2015	-0-	-15145	-0-	671	1	1344	2	N	-0-					-0-
10	17732	X	5475	-0-	-12257	-0-	763	1	4712	2	N	-0-					-0-
11	16118	X	16118	-0-	-0-	-0-	971	1	15147	2	N	-0-					-0-
12	16492	X	14894	-0-	-1598	-0-	1212	1	13682	2	N	-0-					-0-
01	15407	X	7803	-0-	-7604	-0-	917	1	6886	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	952	1	2816	2	N	-0-					-0-
09	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	749	1	264	2	N	-0-					-0-
10	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	1066	1	3199	2	N	-0-					-0-
11	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	984	1	57	2	N	-0-					-0-
12	770	X	770	-0-	-0-	-0-	722	1	48	2	N	-0-					-0-
*01	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	716	1	3073	2	N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 4 RRCID -> 258186 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7114 - 12739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10509	X	9628	-0-	-881	-0-	214	1	9414	2	N	-0-					-0-
09	10170	X	9061	-0-	-1109	-0-	188	1	8873	2	N	-0-					-0-
10	10354	X	8586	-0-	-1768	-0-	174	1	8412	2	N	-0-					-0-
11	9960	X	8407	-0-	-1553	-0-	165	1	8242	2	N	-0-					-0-
12	9455	X	8493	-0-	-962	-0-	172	1	8321	2	N	-0-					-0-
01	9455	X	8757	-0-	-698	-0-	187	1	8570	2	N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 5 RRCID -> 258197 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7177 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13547	X	10685	-0-	-2862	-0-	237	1	10448	2	N	-0-					-0-
09	15906	X	15906	-0-	-0-	-0-	329	1	15577	2	N	-0-					-0-
10	18989	X	18989	-0-	-0-	-0-	384	1	18605	2	N	-0-					-0-
11	17701	X	17701	-0-	-0-	-0-	347	1	17354	2	N	-0-					-0-
12	16981	X	16981	-0-	-0-	-0-	344	1	16637	2	N	-0-					-0-
*01	17541	X	17541	-0-	-0-	-0-	374	1	17167	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 38 RRCID -> 258199 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7585 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	202	1	8801	3	Y	-0-					-0-
09	7470	X	6591	-0-	-879	-0-	145	1	6446	3	Y	-0-					-0-
10	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	166	1	7578	3	Y	-0-					-0-
11	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	169	1	7621	3	Y	-0-					-0-
12	9300	X	7614	-0-	-1686	-0-	25	1	7589	3	Y	-0-					-0-
01	8990	X	7736	-0-	-1254	-0-	185	1	7551	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
08	11780	X	11353	-0-	-427	-0-	256	1	11097	3	Y	-0-					26
09	10890	X	10098	-0-	-792	-0-	223	1	9875	3	Y	-0-					26
10	11253	X	10705	-0-	-548	-0-	229	1	10476	3	Y	-0-					26
11	10980	X	10856	-0-	-124	-0-	236	1	10620	3	Y	-0-					26
12	11346	X	10313	-0-	-1033	-0-	34	1	10279	3	Y	-0-					26
01	11346	X	10934	-0-	-412	-0-	263	1	10671	3	Y	-0-					26

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
08	2883	X	740	-0-	-2143	-0-	102	1	1	2	N	-0-					-0-
							637	3									
09	2790	X	936	-0-	-1854	-0-	110	1	826	3	N	-0-					-0-
10	1767	X	502	-0-	-1265	-0-	49	1	453	3	N	-0-					-0-
11	1050	X	4	-0-	-1046	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	1085	X	205	-0-	-880	-0-	29	1	176	3	N	-0-					-0-
01	961	X	312	-0-	-649	-0-	47	1	1	2	N	-0-					-0-
							264	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
08	6758	X	4470	-0-	-2288	-0-	101	1	4369	3	Y	-0-					-0-
09	6540	X	3979	-0-	-2561	-0-	88	1	3891	3	Y	-0-					-0-
10	6572	X	5739	-0-	-833	-0-	451	1	5288	3	Y	-0-					-0-
11	4830	X	4456	-0-	-374	-0-	617	1	3839	3	Y	-0-					-0-
*12	4495	X	2750	-0-	-1745	-0-	59	1	2691	3	Y	-0-					-0-
01	4495	X	3402	-0-	-1093	-0-	82	1	3320	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
08	11253	X	9829	-0-	-1424	-0-	221	1	9608	3	Y	-0-					-0-
09	9390	X	8024	-0-	-1366	-0-	176	1	7848	3	Y	-0-					-0-
10	11253	X	8421	-0-	-2832	-0-	181	1	8240	3	Y	-0-					-0-
11	10890	X	7640	-0-	-3250	-0-	166	1	7474	3	Y	-0-					-0-
12	10106	X	7717	-0-	-2389	-0-	25	1	7692	3	Y	-0-					-0-
01	9827	X	8943	-0-	-884	-0-	215	1	8728	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
08	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	851	1	4708	2	N	-0-					-0-
09	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	684	1	1975	2	N	-0-					-0-
10	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	675	1	412	2	N	-0-					-0-
11	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	728	1	404	2	N	-0-					-0-
12	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	745	1	448	2	N	-0-					-0-
*01	819	X	819	-0-	-0-	-0-	616	1	203	2	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
08	8246	X	5955	-0-	-2291	-0-	819	1	11	2	N	-0-					-0-
							5125	3									
09	7980	X	5746	-0-	-2234	-0-	678	1	3	2	N	-0-					-0-
							5065	3									
10	5053	X	2957	-0-	-2096	-0-	290	1	2667	3	N	-0-					-0-
11	5760	X	1952	-0-	-3808	-0-	240	1	1	2	N	-0-					-0-
							1711	3									
12	5952	X	2390	-0-	-3562	-0-	342	1	2048	3	N	-0-					-0-
01	5952	X	2016	-0-	-3936	-0-	299	1	3	2	N	-0-					-0-
							1714	3									

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
08	9238	X	7289	-0-	-1949	-0-	164	1	7125	3	Y	-0-					-0-
09	8940	X	6007	-0-	-2933	-0-	131	1	5876	3	Y	-0-					-0-
10	8246	X	6174	-0-	-2072	-0-	132	1	6042	3	Y	-0-					-0-
11	7050	X	5277	-0-	-1773	-0-	114	1	5163	3	Y	-0-					-0-
12	7285	X	6884	-0-	-401	-0-	22	1	6862	3	Y	-0-					-0-
*01	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	190	1	7717	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
08	13609	X	13395	-0-	-214	-0-	297	1	13098	2	N	-0-					-0-
09	13170	X	12960	-0-	-210	-0-	268	1	12692	2	N	-0-					-0-
10	13609	X	12571	-0-	-1038	-0-	254	1	12317	2	N	-0-					-0-
11	13170	X	12912	-0-	-258	-0-	253	1	12659	2	N	-0-					-0-
12	13196	X	13196	-0-	-0-	-0-	268	1	12928	2	N	-0-					-0-
*01	12337	X	12337	-0-	-0-	-0-	263	1	12074	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
08	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	794	1	932	3	N	-0-					-0-
09	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	772	1	639	3	N	-0-					-0-
10	682	X	603	-0-	-79	-0-	603	1			N	-0-					-0-
11	660	X	375	-0-	-285	-0-	375	1			N	-0-					-0-
12	884	X	884	-0-	-0-	-0-	800	1	84	3	N	-0-					-0-
*01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	783	1	620	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
08	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	275	1	3203	3	N	-0-					-0-
09	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	861	1	7562	3	N	-0-					-0-
10	12032	X	12032	-0-	-0-	-0-	381	1	11651	3	N	-0-					-0-
11	10095	X	10095	-0-	-0-	-0-	220	1	9875	3	N	-0-					-0-
12	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	55	1	11171	3	N	-0-					-0-
*01	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	371	1	10388	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
08	8835	X	7694	-0-	-1141	-0-	255	1	7425	3	N	13					69
							14	9									
09	8070	X	7609	-0-	-461	-0-	246	1	7354	3	N	8					77
							9	9									
10	8308	X	7401	-0-	-907	-0-	233	1	7147	3	N	19					96
							21	9									
11	7740	X	7049	-0-	-691	-0-	224	1	6812	3	N	12					108
							13	9									
12	7099	X	6986	-0-	-113	-0-	34	1	6932	3	N	18					126
							20	9									
*01	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	247	1	7015	3	N	65					191
							72	9									

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
08	15903	X	15903	-0-	-0-	-0-	579	1	15324	2	N	-0-					-0-
09	15102	X	15102	-0-	-0-	-0-	545	1	14557	2	N	-0-					-0-
10	15610	X	15610	-0-	-0-	-0-	589	1	15021	2	N	-0-					-0-
11	14751	X	14751	-0-	-0-	-0-	488	1	14263	2	N	-0-					-0-
12	15903	X	15270	-0-	-633	-0-	499	1	14771	2	N	-0-					-0-
01	15903	X	5314	-0-	-10589	-0-	178	1	5136	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 6 RRCID -> 258321 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7830 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	13557	X	13557	-0-	-0-	-0-	494	1	13063	2	N	-0-			-0-
09	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	457	1	12195	2	N	-0-			-0-
10	13095	X	13095	-0-	-0-	-0-	494	1	12601	2	N	-0-			-0-
11	12691	X	12691	-0-	-0-	-0-	420	1	12271	2	N	-0-			-0-
12	13671	X	13169	-0-	-502	-0-	430	1	12739	2	N	-0-			-0-
01	13547	X	4736	-0-	-8811	-0-	159	1	4577	2	N	-0-			-0-

LOGAN-BUCK-PITT-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258322 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7798 - 14640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	16058	X	15278	-0-	-780	-0-	557	1	14721	2	N	-0-			-0-
09	16140	X	14959	-0-	-1181	-0-	540	1	14419	2	N	-0-			-0-
10	16678	X	15382	-0-	-1296	-0-	580	1	14802	2	N	-0-			-0-
11	16140	X	14434	-0-	-1706	-0-	478	1	13956	2	N	-0-			-0-
12	15469	X	10043	-0-	-5426	-0-	328	1	9715	2	N	-0-			-0-
01	15469	X	10643	-0-	-4826	-0-	357	1	10286	2	N	-0-			-0-

ROSS, MARY WELL #: 7 RRCID -> 258323 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7516 - 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
08	20956	X	20263	-0-	-693	-0-	450	1	19813	2	N	-0-			-0-
09	20280	X	19620	-0-	-660	-0-	406	1	19214	2	N	-0-			-0-
10	20801	X	19858	-0-	-943	-0-	402	1	19456	2	N	-0-			-0-
11	19890	X	19172	-0-	-718	-0-	376	1	18796	2	N	-0-			-0-
12	20336	X	19611	-0-	-725	-0-	398	1	19213	2	N	-0-			-0-
01	20274	X	18597	-0-	-1677	-0-	397	1	18200	2	N	-0-			-0-

PITTARD-SPAIN "B"-CARP (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258324 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7816 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	17241	X	17241	-0-	-0-	-0-	574	1	16667	3	N	-0-			-0-
09	17290	X	17290	-0-	-0-	-0-	563	1	16727	3	N	-0-			-0-
10	18124	X	18124	-0-	-0-	-0-	574	1	17550	3	N	-0-			-0-
11	16441	X	16441	-0-	-0-	-0-	527	1	15914	3	N	-0-			-0-
12	17732	X	17301	-0-	-431	-0-	85	1	17216	3	N	-0-			-0-
01	17732	X	16248	-0-	-1484	-0-	563	1	15685	3	N	-0-			-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 258325 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7750 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9362	X	8547	-0-	-815	-0-	565	1	7982	2	N	-0-			-0-
09	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	217	1	10261	2	N	-0-			-0-
10	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	189	1	9154	2	N	-0-			-0-
11	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	168	1	8424	2	N	-0-			-0-
12	10819	X	8959	-0-	-1860	-0-	182	1	8777	2	N	-0-			-0-
01	10819	X	8869	-0-	-1950	-0-	189	1	8680	2	N	-0-			-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 3 RRCID -> 258327 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7239 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6851	X	6287	-0-	-564	-0-	808	1	5479	3	Y	-0-			-0-
09	6630	X	6427	-0-	-203	-0-	787	1	5640	3	Y	-0-			-0-
10	6851	X	6517	-0-	-334	-0-	807	1	5710	3	Y	-0-			-0-
11	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	813	1	6910	3	Y	-0-			-0-
*12	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	850	1	7722	3	Y	-0-			-0-
*01	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	860	1	7273	3	Y	-0-			-0-

ROSS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 258328 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7601 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	23498	X	21475	-0-	-2023	-0-	476	1	20999	2	N	-0-			-0-
09	22740	X	20730	-0-	-2010	-0-	429	1	20301	2	N	-0-			-0-
10	22723	X	20910	-0-	-1813	-0-	423	1	20487	2	N	-0-			-0-
11	21450	X	20194	-0-	-1256	-0-	396	1	19798	2	N	-0-			-0-
12	21607	X	20886	-0-	-721	-0-	424	1	20462	2	N	-0-			-0-
01	21483	X	19991	-0-	-1492	-0-	427	1	19564	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 5 RRCID -> 258329 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7366 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10540	X	9761	-0-	-779	-0-	220	1	9541	3	Y	-0-					-0-
09	10200	X	9863	-0-	-337	-0-	216	1	9647	3	Y	-0-					-0-
10	10379	X	10379	-0-	-0-	-0-	222	1	10157	3	Y	-0-					-0-
11	9810	X	9556	-0-	-254	-0-	207	1	9349	3	Y	-0-					-0-
*12	10199	X	9220	-0-	-979	-0-	198	1	9022	3	Y	-0-					-0-
01	10385	X	9289	-0-	-1096	-0-	222	1	9067	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 37 RRCID -> 258340 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 8200 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14322	X	11204	-0-	-3118	-0-	252	1	10952	3	Y	-0-					-0-
09	13050	X	10044	-0-	-3006	-0-	221	1	9823	3	Y	-0-					-0-
10	12586	X	10976	-0-	-1610	-0-	235	1	10741	3	Y	-0-					-0-
11	12060	X	10692	-0-	-1368	-0-	232	1	10460	3	Y	-0-					-0-
12	11191	X	10857	-0-	-334	-0-	35	1	10822	3	Y	-0-					-0-
01	11191	X	11050	-0-	-141	-0-	265	1	10785	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
08	18476	X	13457	-0-	-5019	-0-	301	1	13092	3	N	58	175	1			27
							64	9									
09	17880	X	1031	-0-	-16849	-0-	23	1	1008	3	N	-0-					27
10	18135	X	13095	-0-	-5040	-0-	278	1	12695	3	N	111					138
							122	9									
11	16470	X	15993	-0-	-477	-0-	344	1	15508	3	N	128	187	1			79
							141	9									
*12	16024	X	16024	-0-	-0-	-0-	339	1	15497	3	N	171	164	1			86
							188	9									
*01	15578	X	15578	-0-	-0-	-0-	370	1	15033	3	N	159	190	1			55
							175	9									

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
08	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	932	1	1434	3	Y	-0-					-0-
09	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	908	1	1657	3	Y	-0-					-0-
10	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	929	1	1371	3	Y	-0-					-0-
11	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	901	1	1418	3	Y	-0-					-0-
*12	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	952	1	2433	3	Y	-0-					-0-
*01	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	939	1	1668	3	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
08	12772	X	10540	-0-	-2232	-0-	237	1	10303	3	Y	-0-					-0-
09	11610	X	8688	-0-	-2922	-0-	191	1	8497	3	Y	-0-					-0-
10	11532	X	8035	-0-	-3497	-0-	172	1	7863	3	Y	-0-					-0-
11	11160	X	8941	-0-	-2219	-0-	194	1	8747	3	Y	-0-					-0-
12	11532	X	9504	-0-	-2028	-0-	31	1	9473	3	Y	-0-					-0-
01	10540	X	9621	-0-	-919	-0-	231	1	9390	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
08	15066	X	10460	-0-	-4606	-0-	1354	1	9106	2	N	-0-					-0-
09	14580	X	10047	-0-	-4533	-0-	1512	1	8535	2	N	-0-					-0-
10	14694	X	10064	-0-	-4630	-0-	1434	1	8630	2	N	-0-					-0-
11	12600	X	9567	-0-	-3033	-0-	1196	1	8371	2	N	-0-					-0-
12	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	1115	1	9023	2	N	-0-					-0-
*01	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	1187	1	9504	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 7 H RRCID -> 258382 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7455 - 9811

08	17949	X	17835	-0-	-114	-0-	727	1	17108	2	N	-0-					-0-
09	17160	X	17055	-0-	-105	-0-	794	1	16261	2	N	-0-					-0-
10	18166	X	17361	-0-	-805	-0-	725	1	16636	2	N	-0-					-0-
11	17580	X	16407	-0-	-1173	-0-	610	1	15797	2	N	-0-					-0-
12	18166	X	16941	-0-	-1225	-0-	514	1	16427	2	N	-0-					-0-
01	17825	X	17103	-0-	-722	-0-	526	1	16577	2	N	-0-					-0-

CLYDE M. SMITH WELL #: 1 RRCID -> 258383 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7800 - 10197

08	8184	X	7403	-0-	-781	-0-	1084	1	6295	3	Y	22	2	1			71
							24	9									
09	7920	X	6896	-0-	-1024	-0-	1035	1	5840	3	Y	19					90
							21	9									
10	8184	X	7051	-0-	-1133	-0-	1062	1	5964	3	Y	23					113
							25	9									
11	7740	X	6435	-0-	-1305	-0-	1017	1	5392	3	Y	24					137
							26	9									
12	7440	X	6562	-0-	-878	-0-	896	1	5637	3	Y	26					163
							29	9									
01	7409	X	6584	-0-	-825	-0-	1061	1	5488	3	Y	32	178	1			17
							35	9									

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 1H RRCID -> 258387 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7325 - 10928

08	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	1418	1	20	2	N	-0-					-0-
							8878	3									
09	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	1329	1	6	2	N	-0-					-0-
							9920	3									
10	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	602	1	1	2	N	-0-					-0-
							5521	3									
11	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	776	1	2	2	N	-0-					-0-
							5547	3									
12	3100	X	26	-0-	-3074	-0-	4	1	22	3	N	-0-					-0-
01	3100	X	104	-0-	-2996	-0-	15	1	89	3	N	-0-					-0-

ACOLA "A"-NEIL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258388 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7270 - 11405

08	17329	X	15795	-0-	-1534	-0-	525	1	15270	3	N	-0-					67
09	16800	X	15055	-0-	-1745	-0-	488	1	14566	3	N	1					68
							1	9									
10	16461	X	15167	-0-	-1294	-0-	478	1	14685	3	N	4					72
							4	9									
11	15720	X	14828	-0-	-892	-0-	473	1	14332	3	N	21					93
							23	9									
12	15779	X	14725	-0-	-1054	-0-	73	1	14644	3	N	7					100
							8	9									
01	15779	X	15002	-0-	-777	-0-	515	1	14476	3	N	10					110
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 1H RRCID -> 258392 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7275 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	667	1	19	2	N	-0-					-0-
							8681	3									
09	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	569	1	4	2	N	-0-					-0-
							7111	3									
10	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	612	1	1	2	N	-0-					-0-
							6601	3									
11	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	684	1	3	2	N	-0-					-0-
							6205	3									
12	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	654	1	1	2	N	-0-					-0-
							6133	3									
*01	11085	X	11085	-0-	-0-	-0-	937	1	21	2	N	-0-					-0-
							10127	3									

PEEK, M. H. GU WELL #: 1H RRCID -> 258398 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7201 - 10805

08	7161	X	6235	-0-	-926	-0-	206	1	6006	3	N	21					130
							23	9									
09	6930	X	6376	-0-	-554	-0-	205	1	6141	3	N	27					157
							30	9									
10	6727	X	6195	-0-	-532	-0-	194	1	5960	3	N	37	170	1			24
							41	9									
11	6510	X	5642	-0-	-868	-0-	179	1	5432	3	N	28					52
							31	9									
12	6696	X	6039	-0-	-657	-0-	30	1	5989	3	N	18					70
							20	9									
01	6572	X	5756	-0-	-816	-0-	196	1	5530	3	N	27					97
							30	9									

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258405 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8085 - 11588

08	12205	X	12205	-0-	-0-	-0-	405	1	11800	3	N	-0-					-0-
09	11446	X	11446	-0-	-0-	-0-	371	1	11075	3	N	-0-					-0-
10	11954	X	11954	-0-	-0-	-0-	377	1	11577	3	N	-0-					-0-
11	12779	X	12779	-0-	-0-	-0-	408	1	12371	3	N	-0-					-0-
*12	12786	X	12786	-0-	-0-	-0-	402	1	12384	3	N	-0-					-0-
*01	13057	X	13057	-0-	-0-	-0-	447	1	12610	3	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 258429 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7060 - 9903

08	14136	X	7881	-0-	-6255	-0-	177	1	7704	3	N	-0-					-0-
09	13290	X	10236	-0-	-3054	-0-	226	1	10010	3	N	-0-					-0-
10	13733	X	11188	-0-	-2545	-0-	240	1	10948	3	N	-0-					-0-
11	12540	X	8864	-0-	-3676	-0-	193	1	8671	3	N	-0-					-0-
12	8959	X	8825	-0-	-134	-0-	44	1	8781	3	N	-0-					-0-
*01	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	324	1	9061	3	N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 3 RRCID -> 258566 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7600 - 12162

08	25079	X	23335	-0-	-1744	-0-	518	1	22817	2	N	-0-					-0-
09	24270	X	22794	-0-	-1476	-0-	472	1	22322	2	N	-0-					-0-
10	24738	X	22783	-0-	-1955	-0-	461	1	22322	2	N	-0-					-0-
11	23430	X	22420	-0-	-1010	-0-	439	1	21981	2	N	-0-					-0-
12	23560	X	22002	-0-	-1558	-0-	446	1	21556	2	N	-0-					-0-
01	23560	X	21296	-0-	-2264	-0-	455	1	20841	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 #: 7H RRCID -> 258580 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7480 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28148	X	20196	-0-	-7952	-0-	672	1	43	2	Y	-0-					-0-
							19481	3									
09	24976	X	24976	-0-	-0-	-0-	873	1	15	2	Y	-0-					-0-
							24088	3									
10	22847	X	19336	-0-	-3511	-0-	688	1	2	2	Y	-0-					-0-
							18646	3									
11	22110	X	11133	-0-	-10977	-0-	400	1	5	2	Y	-0-					-0-
							10728	3									
12	25132	X	25132	-0-	-0-	-0-	1129	1	3	2	Y	-0-					-0-
							24000	3									
*01	28771	X	28771	-0-	-0-	-0-	939	1	57	2	Y	-0-					-0-
							27775	3									

BECK, FRED-TCU (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258582 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22382	X	21561	-0-	-821	-0-	524	1	21037	2	N	-0-					-0-
09	21750	X	20805	-0-	-945	-0-	501	1	20304	2	N	-0-					-0-
10	22475	X	20873	-0-	-1602	-0-	525	1	20348	2	N	-0-					-0-
11	21750	X	20254	-0-	-1496	-0-	447	1	19807	2	N	-0-					-0-
12	21855	X	19766	-0-	-2089	-0-	430	1	19336	2	N	-0-					-0-
01	21576	X	20320	-0-	-1256	-0-	455	1	19865	2	N	-0-					-0-

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
08	16461	X	14558	-0-	-1903	-0-	354	1	14204	2	N	-0-					-0-
09	15930	X	13085	-0-	-2845	-0-	315	1	12770	2	N	-0-					-0-
10	16461	X	12960	-0-	-3501	-0-	326	1	12634	2	N	-0-					-0-
11	15570	X	9927	-0-	-5643	-0-	219	1	9708	2	N	-0-					-0-
12	13919	X	5831	-0-	-8088	-0-	127	1	5704	2	N	-0-					-0-
01	13919	X	11561	-0-	-2358	-0-	259	1	11302	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 1H RRCID -> 258596 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7000 - 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
08	25262	X	25262	-0-	-0-	-0-	849	1	53	2	N	-0-					-0-
							24360	3									
09	22692	X	22692	-0-	-0-	-0-	779	1	14	2	N	-0-					-0-
							21899	3									
10	23188	X	17969	-0-	-5219	-0-	611	1	2	2	N	-0-					-0-
							17356	3									
11	22440	X	21154	-0-	-1286	-0-	681	1	9	2	N	-0-					-0-
							20464	3									
12	25265	X	22910	-0-	-2355	-0-	818	1	3	2	N	-0-					-0-
							22089	3									
*01	25536	X	25536	-0-	-0-	-0-	1092	1	49	2	N	-0-					-0-
							24395	3									

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 258603 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7871 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22971	X	14701	-0-	-8270	-0-	489	1	31	2	Y	-0-					3
							14181	3									
09	22230	X	15807	-0-	-6423	-0-	552	1	9	2	Y	-0-					3
							15246	3									
10	22971	X	20045	-0-	-2926	-0-	712	1	2	2	Y	-0-					3
							19331	3									
11	22230	X	17688	-0-	-4542	-0-	636	1	7	2	Y	-0-					3
							17045	3									
12	21857	X	21857	-0-	-0-	-0-	727	1	3	2	Y	-0-					3
							21127	3									
*01	22332	X	22332	-0-	-0-	-0-	728	1	44	2	Y	-0-					3
							21560	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PORTER-RILEY WELL #: 4H RRCID -> 258607 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8896 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19530	X	17759	-0-	-1771	-0-	396	1	17207	3	Y	142	172	1			129
							156	9									
09	17938	X	17938	-0-	-0-	-0-	390	1	17374	3	Y	158	170	1			117
							174	9									
10	20101	X	20101	-0-	-0-	-0-	427	1	19497	3	Y	161	172	1			106
							177	9									
11	18604	X	18604	-0-	-0-	-0-	399	1	18007	3	Y	180	171	1			115
							198	9									
*12	18135	X	12815	-0-	-5320	-0-	272	1	12423	3	Y	109	184	1			40
							120	9									
01	18135	X	15010	-0-	-3125	-0-	355	1	14492	3	Y	148	172	1			16
							163	9									

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 2H RRCID -> 258622 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7025 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19212	X	19212	-0-	-0-	-0-	1367	1	39	2	N	-0-					-0-
							17806	3									
09	18091	X	18091	-0-	-0-	-0-	1340	1	10	2	N	-0-					-0-
							16741	3									
10	17546	X	12227	-0-	-5319	-0-	1035	1	1	2	N	-0-					-0-
							11191	3									
11	16980	X	8624	-0-	-8356	-0-	856	1	3	2	N	-0-					-0-
							7765	3									
12	10918	X	10918	-0-	-0-	-0-	1051	1	1	2	N	-0-					-0-
							9866	3									
*01	13612	X	13612	-0-	-0-	-0-	1151	1	25	2	N	-0-					-0-
							12436	3									

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
08	17887	X	11502	-0-	-6385	-0-	385	1	24	2	N	-0-					-0-
							11093	3									
09	16590	X	11462	-0-	-5128	-0-	392	1	7	2	N	-0-					-0-
							11063	3									
10	14539	X	13405	-0-	-1134	-0-	454	1	2	2	N	-0-					-0-
							12949	3									
11	13680	X	12608	-0-	-1072	-0-	404	1	6	2	N	-0-					-0-
							12198	3									
12	12152	X	10149	-0-	-2003	-0-	361	1	1	2	N	-0-					-0-
							9787	3									
01	13392	X	13331	-0-	-61	-0-	567	1	26	2	N	-0-					-0-
							12738	3									

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
08	12555	X	11871	-0-	-684	-0-	517	1	11267	3	N	79	127	1			29
							87	9									
09	12180	X	11293	-0-	-887	-0-	483	1	10791	3	N	17					46
							19	9									
10	12214	X	11331	-0-	-883	-0-	472	1	10853	3	N	5					51
							6	9									
11	11670	X	10719	-0-	-951	-0-	451	1	10259	3	N	8					59
							9	9									
12	11718	X	10359	-0-	-1359	-0-	69	1	10271	3	N	17					76
							19	9									
01	11718	X	10716	-0-	-1002	-0-	477	1	10231	3	N	7					83
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLABORN, V. M. WELL #: 8H RRCID -> 258682 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7240 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10974	X	9894	-0-	-1080	-0-	327	1	9531	3	N	33					75
							36	9									
09	10620	X	9639	-0-	-981	-0-	311	1	9295	3	N	30					105
							33	9									
10	10881	X	8710	-0-	-2171	-0-	274	1	8407	3	N	26					131
							29	9									
11	10350	X	9910	-0-	-440	-0-	314	1	9554	3	N	38					169
							42	9									
12	9951	X	9642	-0-	-309	-0-	47	1	9555	3	N	36	173	1			32
							40	9									
01	9951	X	9265	-0-	-686	-0-	316	1	8907	3	N	38					70
							42	9									

BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 2 RRCID -> 258683 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7396 - 10580

08	6634	X	6278	-0-	-356	-0-	1020	1	5258	3	Y	-0-					-0-
09	6420	X	6008	-0-	-412	-0-	983	1	5025	3	Y	-0-					-0-
10	6634	X	4389	-0-	-2245	-0-	974	1	3415	3	Y	-0-					-0-
11	6420	X	1600	-0-	-4820	-0-	886	1	714	3	Y	-0-					-0-
*12	6169	X	3187	-0-	-2982	-0-	948	1	2239	3	Y	-0-					-0-
01	6169	X	4720	-0-	-1449	-0-	991	1	3729	3	Y	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 5 RRCID -> 258684 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7485 - 11857

08	19840	X	19513	-0-	-327	-0-	433	1	19080	2	N	-0-					-0-
09	19230	X	18915	-0-	-315	-0-	392	1	18523	2	N	-0-					-0-
10	19871	X	19176	-0-	-695	-0-	388	1	18788	2	N	-0-					-0-
11	19230	X	18618	-0-	-612	-0-	365	1	18253	2	N	-0-					-0-
12	19685	X	18709	-0-	-976	-0-	380	1	18329	2	N	-0-					-0-
01	19561	X	18533	-0-	-1028	-0-	396	1	18137	2	N	-0-					-0-

PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258685 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7787 - 12745

08	23343	X	21570	-0-	-1773	-0-	719	1	20851	3	N	-0-					-0-
09	22590	X	20680	-0-	-1910	-0-	673	1	20007	3	N	-0-					-0-
10	23343	X	21025	-0-	-2318	-0-	665	1	20360	3	N	-0-					-0-
11	21390	X	19484	-0-	-1906	-0-	625	1	18859	3	N	-0-					-0-
12	21545	X	17827	-0-	-3718	-0-	88	1	17739	3	N	-0-					-0-
01	21545	X	14850	-0-	-6695	-0-	514	1	14336	3	N	-0-					-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258692 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7753 - 11669

08	13547	X	13149	-0-	-398	-0-	292	1	12857	2	N	-0-					-0-
09	13620	X	12633	-0-	-987	-0-	262	1	12371	2	N	-0-					-0-
10	14074	X	12682	-0-	-1392	-0-	257	1	12425	2	N	-0-					-0-
11	13620	X	12383	-0-	-1237	-0-	243	1	12140	2	N	-0-					-0-
12	13020	X	12791	-0-	-229	-0-	259	1	12532	2	N	-0-					-0-
01	13020	X	12850	-0-	-170	-0-	274	1	12576	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLABORN, V. M. WELL #: 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
08	7099	X	4232	-0-	-2867	-0-	1009	1	3206	3	N	15					40
							17	9									
09	5610	X	3835	-0-	-1775	-0-	966	1	2867	3	N	2					42
							2	9									
10	5394	X	4992	-0-	-402	-0-	1028	1	3951	3	N	12					54
							13	9									
11	4260	X	4088	-0-	-172	-0-	973	1	3106	3	N	8					62
							9	9									
12	4402	X	4350	-0-	-52	-0-	916	1	3425	3	N	8					70
							9	9									
01	4991	X	4450	-0-	-541	-0-	1020	1	3417	3	N	12					82
							13	9									

SCOTT WELL #: 3H RRCID -> 258699 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8117 - 12122

08	4030	X	549	-0-	-3481	-0-	529	1	20	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	653	-0-	-3247	-0-	614	1	39	2	N	-0-					-0-
10	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
11	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 9H RRCID -> 258716 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7446 - 9332

08	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	1018	1	3493	3	N	22					32
							24	9									
09	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	964	1	2812	3	N	5					37
							6	9									
10	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	1038	1	4266	3	N	17					54
							19	9									
11	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	938	1	2061	3	N	5					59
							6	9									
12	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	908	1	1764	3	N	6					65
							7	9									
*01	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	965	1	1878	3	N	11					76
							12	9									

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 4H RRCID -> 258722 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7050 - 11303

08	16058	X	6223	-0-	-9835	-0-	424	1	5799	3	N	-0-					-0-
09	19244	X	19244	-0-	-0-	-0-	461	1	18783	3	N	-0-					-0-
10	18629	X	18629	-0-	-0-	-0-	400	1	18229	3	N	-0-					-0-
11	16214	X	16214	-0-	-0-	-0-	353	1	15861	3	N	-0-					-0-
12	19871	X	16406	-0-	-3465	-0-	81	1	16325	3	N	-0-					-0-
01	19871	X	16440	-0-	-3431	-0-	566	1	15874	3	N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 3 RRCID -> 258749 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7147 - 10165

08	7688	X	7161	-0-	-527	-0-	159	1	7002	2	N	-0-					-0-
09	7440	X	6754	-0-	-686	-0-	140	1	6614	2	N	-0-					-0-
10	7688	X	7274	-0-	-414	-0-	147	1	7127	2	N	-0-					-0-
11	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	152	1	7606	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	6931	-0-	-75	-0-	141	1	6790	2	N	-0-					-0-
01	7006	X	5779	-0-	-1227	-0-	123	1	5656	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
08	23157	X	17935	-0-	-5222	-0-	402	1	17449	3	N	76	171	1			42
							84	9									
09	22410	X	17363	-0-	-5047	-0-	379	1	16856	3	N	116					158
							128	9									
10	22103	X	17346	-0-	-4757	-0-	369	1	16847	3	N	118	160	1			116
							130	9									
11	17370	X	16423	-0-	-947	-0-	354	1	15936	3	N	121	175	1			62
							133	9									
*12	17050	X	17003	-0-	-47	-0-	361	1	16510	3	N	120					182
							132	9									
01	17050	X	16659	-0-	-391	-0-	397	1	16130	3	N	120	168	1			134
							132	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
08	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	349	1	7596	3	N	95					124
							105	9									
09	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	334	1	7458	3	N	-0-					124
10	8122	X	8037	-0-	-85	-0-	332	1	7637	3	N	62					186
							68	9									
11	7860	X	7586	-0-	-274	-0-	319	1	7247	3	N	18					204
							20	9									
*12	8122	X	7343	-0-	-779	-0-	304	1	7031	3	N	7	186	1			25
							8	9									
01	8060	X	7335	-0-	-725	-0-	324	1	6952	3	N	54					79
							59	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
08	10740	X	10740	-0-	-0-	-0-	356	1	10384	3	Y	-0-					-0-
09	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	330	1	9839	3	Y	-0-					-0-
10	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	321	1	9872	3	Y	-0-					-0-
*11	10380	X	9565	-0-	-815	-0-	305	1	9260	3	Y	-0-					-0-
*12	10726	X	9668	-0-	-1058	-0-	303	1	9365	3	Y	-0-					-0-
01	10726	X	9677	-0-	-1049	-0-	330	1	9347	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 40H RRCID -> 258780 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7950 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7130	X	7095	-0-	-35	-0-	159	1	6936	3	Y	-0-					-0-
09	6900	X	6315	-0-	-585	-0-	139	1	6176	3	Y	-0-					-0-
10	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	676	1	7766	3	Y	-0-					-0-
11	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	227	1	7132	3	Y	-0-					-0-
12	7316	X	7170	-0-	-146	-0-	202	1	6968	3	Y	-0-					-0-
*01	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	312	1	8940	3	Y	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7837 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25844	X	25844	-0-	-0-	-0-	942	1	24902	2	N	-0-					-0-
09	24990	X	23314	-0-	-1676	-0-	842	1	22472	2	N	-0-					-0-
10	26009	X	23790	-0-	-2219	-0-	897	1	22893	2	N	-0-					-0-
11	25170	X	23403	-0-	-1767	-0-	774	1	22629	2	N	-0-					-0-
12	24986	X	24306	-0-	-680	-0-	794	1	23512	2	N	-0-					-0-
01	24986	X	20605	-0-	-4381	-0-	692	1	19913	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH "A"-JOHNSON EST. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258800 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7478 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19561	X	17667	-0-	-1894	-0-	644	1	17023	2	N	-0-					-0-
09	18930	X	17568	-0-	-1362	-0-	634	1	16934	2	N	-0-					-0-
10	18510	X	18510	-0-	-0-	-0-	698	1	17812	2	N	-0-					-0-
11	17100	X	10085	-0-	-7015	-0-	334	1	9751	2	N	-0-					-0-
12	18166	X	8675	-0-	-9491	-0-	283	1	8392	2	N	-0-					-0-
01	18507	X	11582	-0-	-6925	-0-	389	1	11193	2	N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 4 RRCID -> 258801 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7755 - 11937

08	19561	X	18718	-0-	-843	-0-	415	1	18303	2	N	-0-					-0-
09	18930	X	18440	-0-	-490	-0-	382	1	18058	2	N	-0-					-0-
10	19507	X	19507	-0-	-0-	-0-	395	1	19112	2	N	-0-					-0-
11	18570	X	18134	-0-	-436	-0-	355	1	17779	2	N	-0-					-0-
12	18755	X	18008	-0-	-747	-0-	365	1	17643	2	N	-0-					-0-
01	18755	X	17686	-0-	-1069	-0-	378	1	17308	2	N	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 10H RRCID -> 258802 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7440 - 11184

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					25
09	14B2 EXT		871	-0-	871	871	870	1	1	9	N	1					26
10	14B2 EXT		900	-0-	900	1771	899	1	1	9	N	1					27
11	2633	X	862	-0-	-1771	-0-	862	1			N	-0-					27
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	899	1	10	9	N	9					36
*01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	899	1	2	9	N	2					38

CLABORN, V. M. WELL #: 11H RRCID -> 258803 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7310 - 9614

08	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	942	1	1254	3	N	59					148
							65	9									
09	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	903	1	981	3	N	38					186
							42	9									
10	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	958	1	1975	3	N	59	179	1			66
							65	9									
11	891	X	891	-0-	-0-	-0-	866	1	25	9	N	23					89
12	923	X	923	-0-	-0-	-0-	899	1	24	9	N	22					111
*01	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	929	1	869	3	N	50					161
							55	9									

WAGES, RUSH ET AL WELL #: 2H RRCID -> 258805 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7350 - 10493

08	11670	X	11670	-0-	-0-	-0-	387	1	11283	3	Y	-0-					-0-
09	10125	X	10125	-0-	-0-	-0-	328	1	9797	3	Y	-0-					-0-
10	9886	X	9886	-0-	-0-	-0-	312	1	9574	3	Y	-0-					-0-
11	9120	X	8221	-0-	-899	-0-	261	1	7960	3	Y	-0-					-0-
*12	10292	X	8371	-0-	-1921	-0-	263	1	8108	3	Y	-0-					-0-
01	10292	X	8315	-0-	-1977	-0-	284	1	8031	3	Y	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 258807 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7740 - 11575

08	15283	X	12470	-0-	-2813	-0-	454	1	12016	2	N	-0-					-0-
09	14550	X	11609	-0-	-2941	-0-	419	1	11190	2	N	-0-					-0-
10	14136	X	12027	-0-	-2109	-0-	454	1	11573	2	N	-0-					-0-
11	13680	X	11065	-0-	-2615	-0-	366	1	10699	2	N	-0-					-0-
12	12276	X	4468	-0-	-7808	-0-	146	1	4322	2	N	-0-					-0-
*01	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	443	1	12754	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. 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
08	2046	N	1148	-0-	-898	-0-	907	1	241	3	Y	-0-					-0-
09	1530	N	901	-0-	-629	-0-	871	1	30	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	906	1	219	3	Y	-0-					-0-
11	1110	N	939	-0-	-171	-0-	872	1	67	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	1			Y	-0-					-0-
*01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	900	1	41	3	Y	-0-					-0-

J.T. RAWLE WELL #: 5 RRCID -> 258828 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7200 - 9954

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

ADDINGTON WELL #: 4H RRCID -> 258835 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 8990 - 12820

08	19468	X	18961	-0-	-507	-0-	425 51	1 9	18485	3	N	46					72
09	20448	X	20448	-0-	-0-	-0-	449 9	1 9	19990	3	N	8					80
10	20026	X	19017	-0-	-1009	-0-	407 2	1 9	18608	3	N	2					82
11	19380	X	17661	-0-	-1719	-0-	383 24	1 9	17254	3	N	22					104
*12	19220	X	17798	-0-	-1422	-0-	381 12	1 9	17405	3	N	11	91	1			24
01	19220	X	17494	-0-	-1726	-0-	419	1	17075	3	N	-0-					24

H. V. HOUGH WELL #: 7 RRCID -> 258874 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7302 - 10400

08	17980	X	16050	-0-	-1930	-0-	533 7	1 9	15510	3	N	6					81
09	17430	X	15102	-0-	-2328	-0-	490 3	1 9	14609	3	N	3					84
10	17174	X	9505	-0-	-7669	-0-	300 3	1 9	9202	3	N	3					87
11	16260	X	85	-0-	-16175	-0-	57	1	28	3	N	-0-					87
12	15438	X	8668	-0-	-6770	-0-	906 10	1 9	7752	3	N	9					96
01	15438	X	9585	-0-	-5853	-0-	1167 14	1 9	8404	3	N	13					109

WALLS, LEONARD WELL #: 1H RRCID -> 258878 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7122 - 9930

08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANNA RENSHAW WELL #: 8H RRCID -> 258881 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7540 - 11903

08	20832	X	18860	-0-	-1972	-0-	425	1	18435	3	N	-0-					-0-
09	19800	X	19081	-0-	-719	-0-	419	1	18662	3	N	-0-					-0-
10	20150	X	19649	-0-	-501	-0-	421	1	19228	3	N	-0-					-0-
11	19020	X	18657	-0-	-363	-0-	405	1	18252	3	N	-0-					-0-
*12	19685	X	19226	-0-	-459	-0-	604	1	18622	3	N	-0-					-0-
01	19685	X	18761	-0-	-924	-0-	643	1	18118	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VELTEN-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258885 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8401 - 12395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19995	X	19770	-0-	-225	-0-	480	1	19290	2	N	-0-					-0-
09	18780	X	17854	-0-	-926	-0-	430	1	17424	2	N	-0-					-0-
10	20181	X	18645	-0-	-1536	-0-	469	1	18176	2	N	-0-					-0-
11	19530	X	17613	-0-	-1917	-0-	389	1	17224	2	N	-0-					-0-
*12	18662	X	17546	-0-	-1116	-0-	382	1	17164	2	N	-0-					-0-
01	18662	X	17146	-0-	-1516	-0-	384	1	16762	2	N	-0-					-0-

VELTEN-SANDERS-DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258886 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8571 - 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
08	18104	X	13819	-0-	-4285	-0-	336	1	13483	2	N	-0-					-0-
09	14700	X	13302	-0-	-1398	-0-	320	1	12982	2	N	-0-					-0-
10	15159	X	13473	-0-	-1686	-0-	339	1	13134	2	N	-0-					-0-
11	13860	X	13455	-0-	-405	-0-	297	1	13158	2	N	-0-					-0-
12	13981	X	13969	-0-	-12	-0-	304	1	13665	2	N	-0-					-0-
*01	14526	X	14526	-0-	-0-	-0-	325	1	14201	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 17H RRCID -> 258909 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7700 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13113	X	12344	-0-	-769	-0-	450	1	11894	2	N	-0-					-0-
09	12300	X	11527	-0-	-773	-0-	416	1	11111	2	N	-0-					-0-
10	12586	X	11794	-0-	-792	-0-	445	1	11349	2	N	-0-					-0-
11	12120	X	11362	-0-	-758	-0-	376	1	10986	2	N	-0-					-0-
12	12338	X	11650	-0-	-688	-0-	380	1	11270	2	N	-0-					-0-
01	12338	X	11408	-0-	-930	-0-	383	1	11025	2	N	-0-					-0-

J. C. ROPER GU WELL #: 1H RRCID -> 258919 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7610 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7936	X	7507	-0-	-429	-0-	167	1	7275	3	N	59					160
							65	9									
09	7680	X	7100	-0-	-580	-0-	228	1	6809	3	N	57	180	1			37
							63	9									
10	7657	X	7414	-0-	-243	-0-	231	1	7117	3	N	60					97
							66	9									
11	7260	X	7150	-0-	-110	-0-	226	1	6851	3	N	66	113	1			50
							73	9									
12	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	34	1	6937	3	N	66					116
							73	9									
*01	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	238	1	6708	3	N	65					181
							72	9									

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258934 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8000 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23852	X	23852	-0-	-0-	-0-	869	1	22983	2	N	-0-					-0-
09	22430	X	22430	-0-	-0-	-0-	810	1	21620	2	N	-0-					-0-
10	23602	X	23602	-0-	-0-	-0-	890	1	22712	2	N	-0-					-0-
11	21990	X	21506	-0-	-484	-0-	712	1	20794	2	N	-0-					-0-
12	23839	X	21103	-0-	-2736	-0-	689	1	20414	2	N	-0-					-0-
01	23839	X	20674	-0-	-3165	-0-	694	1	19980	2	N	-0-					-0-

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 258936 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7850 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18228	X	15519	-0-	-2709	-0-	565	1	14954	2	N	-0-					-0-
09	16530	X	14835	-0-	-1695	-0-	536	1	14299	2	N	-0-					-0-
10	17176	X	17176	-0-	-0-	-0-	432	1	16744	2	N	-0-					-0-
11	19692	X	19692	-0-	-0-	-0-	652	1	19040	2	N	-0-					-0-
12	20067	X	20067	-0-	-0-	-0-	655	1	19412	2	N	-0-					-0-
*01	19053	X	19053	-0-	-0-	-0-	639	1	18414	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ANNA RENSHAW WELL #: 9H RRCID -> 258943 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7520 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16523	X	15306	-0-	-1217	-0-	344	1	14962	3	N	-0-					-0-
09	15870	X	14634	-0-	-1236	-0-	322	1	14312	3	N	-0-					-0-
10	16399	X	14968	-0-	-1431	-0-	321	1	14647	3	N	-0-					-0-
11	15870	X	14222	-0-	-1648	-0-	308	1	13914	3	N	-0-					-0-
*12	15221	X	14611	-0-	-610	-0-	313	1	14298	3	N	-0-					-0-
01	15221	X	14031	-0-	-1190	-0-	481	1	13550	3	N	-0-					-0-

KERRY MAHLER HAWKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258949 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7232 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	5211	-0-	-59	-0-	172	1	5011	3	Y	25	1	1			51
							28	9									
09	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	225	1	6706	3	Y	1					52
							1	9									
10	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	220	1	6785	3	Y	49					101
							54	9									
11	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	223	1	6769	3	Y	29					130
							32	9									
12	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	37	1	7559	3	Y	32					162
							35	9									
*01	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	278	1	7842	3	Y	3	133	1			32
							3	9									

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
08	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	120	1	5280	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	5105	-0-	-85	-0-	106	1	4999	2	N	-0-					-0-
10	5611	X	5100	-0-	-511	-0-	103	1	4997	2	N	-0-					-0-
11	5430	X	5224	-0-	-206	-0-	102	1	5122	2	N	-0-					-0-
12	5425	X	5374	-0-	-51	-0-	109	1	5265	2	N	-0-					-0-
01	5394	X	5262	-0-	-132	-0-	112	1	5150	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
08	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	562	1	2854	3	N	-0-					-0-
09	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	739	1	8847	3	N	-0-					-0-
10	12985	X	12985	-0-	-0-	-0-	887	1	12098	3	N	-0-					-0-
11	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	721	1	9543	3	N	-0-					-0-
12	10243	X	10243	-0-	-0-	-0-	573	1	9670	3	N	-0-					-0-
*01	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	661	1	5089	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
08	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	186	1	5435	3	N	18					125
							20	9									
09	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	189	1	5661	3	N	1					126
							1	9									
10	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	114	1	3502	3	N	1					127
							1	9									
11	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	93	1	2816	3	N	-0-					127
12	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	40	1	2653	3	N	1					128
							1	9									
*01	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	898	1	4398	3	N	8					136
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 258979 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7719 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9610	X	2032	-0-	-7578	-0-	760	1	1272	2	N	-0-					-0-
09	8070	X	4618	-0-	-3452	-0-	784	1	3834	2	N	-0-					-0-
10	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	1047	1	8512	2	N	-0-					-0-
11	8070	X	5974	-0-	-2096	-0-	865	1	5109	2	N	-0-					-0-
12	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	854	1	4464	2	N	-0-					-0-
*01	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	891	1	7254	2	N	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258991 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7820 - 10880

08	15125	X	15125	-0-	-0-	-0-	551	1	14574	2	N	-0-					-0-
09	14359	X	14359	-0-	-0-	-0-	519	1	13840	2	N	-0-					-0-
10	15170	X	15170	-0-	-0-	-0-	572	1	14598	2	N	-0-					-0-
11	14499	X	14499	-0-	-0-	-0-	480	1	14019	2	N	-0-					-0-
12	15518	X	15518	-0-	-0-	-0-	507	1	15011	2	N	-0-					-0-
01	15159	X	13900	-0-	-1259	-0-	467	1	13433	2	N	-0-					-0-

KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258993 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7181 - 11690

08	14849	X	12745	-0-	-2104	-0-	420	1	12250	3	N	68	159	1			170
							75	9									
09	13290	X	12489	-0-	-801	-0-	398	1	11900	3	N	174					344
							191	9									
10	13547	X	12228	-0-	-1319	-0-	385	1	11839	3	N	4	156	1			192
							4	9									
11	12750	X	11449	-0-	-1301	-0-	363	1	11051	3	N	32					224
							35	9									
*12	13144	X	11090	-0-	-2054	-0-	342	1	10579	3	N	154	143	1			235
							169	9									
01	12896	X	12200	-0-	-696	-0-	413	1	11715	3	N	65	132	1			168
							72	9									

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259006 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7498 - 12819

08	18208	X	18208	-0-	-0-	-0-	404	1	17804	2	N	-0-					-0-
09	18096	X	18096	-0-	-0-	-0-	375	1	17721	2	N	-0-					-0-
10	17943	X	17943	-0-	-0-	-0-	363	1	17580	2	N	-0-					-0-
11	17356	X	17356	-0-	-0-	-0-	340	1	17016	2	N	-0-					-0-
12	18383	X	17053	-0-	-1330	-0-	346	1	16707	2	N	-0-					-0-
01	18383	X	16661	-0-	-1722	-0-	356	1	16305	2	N	-0-					-0-

GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259008 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8080 - 10663

08	7285	X	7007	-0-	-278	-0-	155	1	6852	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	6880	-0-	-80	-0-	142	1	6738	2	N	-0-					-0-
10	6913	X	6909	-0-	-4	-0-	140	1	6769	2	N	-0-					-0-
11	6780	X	6371	-0-	-409	-0-	125	1	6246	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	6332	-0-	-674	-0-	128	1	6204	2	N	-0-					-0-
01	7006	X	5951	-0-	-1055	-0-	127	1	5824	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADDINGTON WELL #: 6H RRCID -> 259013 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8870 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24767	X	24767	-0-	-0-	-0-	552	1	23960	3	N	232	184	1			136
							255	9									
09	24780	X	23819	-0-	-961	-0-	518	1	23055	3	N	224	176	1			184
							246	9									
10	25606	X	24017	-0-	-1589	-0-	508	1	23228	3	N	255	383	1			56
							281	9									
11	24780	X	23007	-0-	-1773	-0-	494	1	22225	3	N	262	193	1			125
							288	9									
*12	24645	X	22047	-0-	-2598	-0-	467	1	21334	3	N	224	277	1			72
							246	9									
01	24645	X	22441	-0-	-2204	-0-	533	1	21658	3	N	227	176	1			123
							250	9									

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 5H RRCID -> 259016 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8071 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22382	X	14616	-0-	-7766	-0-	1097	1	13519	3	N	-0-					-0-
09	21660	X	12767	-0-	-8893	-0-	1228	1	11539	3	N	-0-					-0-
10	20987	X	13665	-0-	-7322	-0-	1273	1	12392	3	N	-0-					-0-
11	19770	X	9725	-0-	-10045	-0-	1050	1	8675	3	N	-0-					-0-
*12	11867	X	11867	-0-	-0-	-0-	1216	1	10651	3	N	-0-					-0-
*01	11485	X	11485	-0-	-0-	-0-	1236	1	10249	3	N	-0-					-0-

GAGE B2-GAGE B1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259017 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8337 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	1148	1	5423	3	N	2					25
							2	9									
09	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	1084	1	6384	3	N	82	90	1			17
							90	9									
10	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	1233	1	8482	3	N	-0-					17
11	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	1140	1	8193	3	N	-0-					17
*12	9554	X	9554	-0-	-0-	-0-	1165	1	8169	3	N	200	178	1			39
							220	9									
*01	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	1156	1	7273	3	N	109					148
							120	9									

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
08	16430	X	14740	-0-	-1690	-0-	537	1	14203	2	N	-0-					-0-
09	15570	X	13996	-0-	-1574	-0-	505	1	13491	2	N	-0-					-0-
10	14942	X	13918	-0-	-1024	-0-	525	1	13393	2	N	-0-					-0-
11	14250	X	13535	-0-	-715	-0-	448	1	13087	2	N	-0-					-0-
12	15332	X	15332	-0-	-0-	-0-	501	1	14831	2	N	-0-					-0-
01	14725	X	7767	-0-	-6958	-0-	261	1	7506	2	N	-0-					-0-

GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259041 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8114 - 12073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11222	X	10758	-0-	-464	-0-	239	1	10519	2	N	-0-					-0-
09	10860	X	10442	-0-	-418	-0-	216	1	10226	2	N	-0-					-0-
10	11098	X	10389	-0-	-709	-0-	210	1	10179	2	N	-0-					-0-
11	10680	X	10023	-0-	-657	-0-	196	1	9827	2	N	-0-					-0-
12	10819	X	10495	-0-	-324	-0-	213	1	10282	2	N	-0-					-0-
01	10788	X	10285	-0-	-503	-0-	220	1	10065	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KIKER-WOMACK, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259042 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7431 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14756	X	13286	-0-	-1470	-0-	438	1	12761	3	N	79	159	1			241
							87	9									
09	13890	X	12808	-0-	-1082	-0-	411	1	12299	3	N	89					330
							98	9									
10	14136	X	12997	-0-	-1139	-0-	407	1	12503	3	N	79	313	1			96
							87	9									
11	13320	X	12411	-0-	-909	-0-	392	1	11899	3	N	109					205
							120	9									
*12	13609	X	12297	-0-	-1312	-0-	383	1	11800	3	N	104					309
							114	9									
01	13299	X	12317	-0-	-982	-0-	416	1	11763	3	N	125	190	1			244
							138	9									

GEORGE W. KING WELL #: 1H RRCID -> 259057 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7850 - 10600

08	1829	X	309	-0-	-1520	-0-	309	1			N	-0-					20
09	1770	X	475	-0-	-1295	-0-	475	1			N	-0-					20
10	1829	X	820	-0-	-1009	-0-	820	1			N	-0-					20
11	1770	X	1749	-0-	-21	-0-	898	1	851	3	N	-0-					20
*12	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	980	1	2496	3	N	-0-					20
*01	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	1019	1	3394	3	N	70					90
							77	9									

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 259064 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7350 - 10686

08	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	789	1	8841	3	N	-0-					-0-
09	8520	X	6178	-0-	-2342	-0-	572	1	5606	3	N	-0-					-0-
10	8804	X	504	-0-	-8300	-0-	422	1	82	3	N	-0-					-0-
11	8520	X	3159	-0-	-5361	-0-	512	1	2647	3	N	-0-					-0-
12	9641	X	999	-0-	-8642	-0-	463	1	536	3	N	-0-					-0-
01	9641	X	6211	-0-	-3430	-0-	752	1	5459	3	N	-0-					-0-

MACKEY 1-MACKEY 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259073 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7160 - 10190

08	19592	X	13906	-0-	-5686	-0-	461	1	13441	3	N	4					121
							4	9									
09	18870	X	13350	-0-	-5520	-0-	432	1	12899	3	N	17					138
							19	9									
10	18755	X	13148	-0-	-5607	-0-	415	1	12731	3	N	2					140
							2	9									
11	13470	X	13201	-0-	-269	-0-	421	1	12757	3	N	21	146	1			15
							23	9									
12	13919	X	6567	-0-	-7352	-0-	32	1	6535	3	N	-0-					15
01	13919	X	116	-0-	-13803	-0-	4	1	112	3	N	-0-					15

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 3H RRCID -> 259074 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8076 - 13926

08	22599	X	21057	-0-	-1542	-0-	467	1	20590	2	N	-0-					-0-
09	21870	X	20376	-0-	-1494	-0-	422	1	19954	2	N	-0-					-0-
10	22103	X	19810	-0-	-2293	-0-	401	1	19409	2	N	-0-					-0-
11	20910	X	19388	-0-	-1522	-0-	380	1	19008	2	N	-0-					-0-
12	20987	X	20103	-0-	-884	-0-	408	1	19695	2	N	-0-					-0-
01	20987	X	19702	-0-	-1285	-0-	421	1	19281	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 259079 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8136 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9517	X	9123	-0-	-394	-0-	202	1	8921	2	N	-0-					-0-
09	9180	X	8965	-0-	-215	-0-	186	1	8779	2	N	-0-					-0-
10	9486	X	8925	-0-	-561	-0-	181	1	8744	2	N	-0-					-0-
11	9030	X	8587	-0-	-443	-0-	168	1	8419	2	N	-0-					-0-
12	9207	X	8621	-0-	-586	-0-	175	1	8446	2	N	-0-					-0-
01	9207	X	8569	-0-	-638	-0-	183	1	8386	2	N	-0-					-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259086 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7558 - 12867

08	15903	X	14837	-0-	-1066	-0-	329	1	14508	2	N	-0-					-0-
09	15390	X	14860	-0-	-530	-0-	308	1	14552	2	N	-0-					-0-
10	15903	X	14592	-0-	-1311	-0-	295	1	14297	2	N	-0-					-0-
11	15360	X	14618	-0-	-742	-0-	286	1	14332	2	N	-0-					-0-
12	15159	X	14535	-0-	-624	-0-	295	1	14240	2	N	-0-					-0-
01	15159	X	12790	-0-	-2369	-0-	273	1	12517	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 7H RRCID -> 259128 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7552 - 11374

08	11470	X	1181	-0-	-10289	-0-	48	1	1133	2	N	-0-					-0-
09	10110	X	6870	-0-	-3240	-0-	552	1	6318	2	N	-0-					-0-
10	9548	X	8537	-0-	-1011	-0-	963	1	7574	2	N	-0-					-0-
11	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	519	1	6712	2	N	-0-					-0-
*12	7099	X	5137	-0-	-1962	-0-	156	1	4981	2	N	-0-					-0-
01	8525	X	400	-0-	-8125	-0-	400	1			N	-0-					-0-

NEWBY, H. H. WELL #: 3H RRCID -> 259158 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7200 - 10503

08	8742	X	3050	-0-	-5692	-0-	424	1	2626	3	Y	-0-					-0-
09	10539	X	10539	-0-	-0-	-0-	776	1	9763	3	Y	-0-					-0-
10	14147	X	14147	-0-	-0-	-0-	447	1	13700	3	Y	-0-					-0-
11	12876	X	12876	-0-	-0-	-0-	411	1	12465	3	Y	-0-					-0-
12	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	239	1	9796	3	Y	-0-					-0-
*01	13178	X	13178	-0-	-0-	-0-	453	1	12725	3	Y	-0-					-0-

BUCKSHOT-PITTARD-WCCO 1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259170 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7750 - 12600

08	19096	X	16878	-0-	-2218	-0-	615	1	16263	2	N	-0-					-0-
09	18480	X	16081	-0-	-2399	-0-	581	1	15500	2	N	-0-					-0-
10	18166	X	14737	-0-	-3429	-0-	556	1	14181	2	N	-0-					-0-
11	17190	X	12208	-0-	-4982	-0-	404	1	11804	2	N	-0-					-0-
12	17112	X	13327	-0-	-3785	-0-	435	1	12892	2	N	-0-					-0-
01	16864	X	6058	-0-	-10806	-0-	203	1	5855	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 8H RRCID -> 259229 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7100 - 9478

08	13694	X	13694	-0-	-0-	-0-	470	1	13224	3	N	-0-					-0-
09	12150	X	11923	-0-	-227	-0-	263	1	11660	3	N	-0-					-0-
10	12707	X	12707	-0-	-0-	-0-	273	1	12434	3	N	-0-					-0-
11	12754	X	12754	-0-	-0-	-0-	278	1	12476	3	N	-0-					-0-
12	13113	X	13113	-0-	-0-	-0-	65	1	13048	3	N	-0-					-0-
*01	15125	X	15125	-0-	-0-	-0-	521	1	14604	3	N	-0-					-0-

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259256 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7457 - 10996

08	17905	X	17905	-0-	-0-	-0-	435	1	17470	2	N	-0-					-0-
09	16907	X	16907	-0-	-0-	-0-	407	1	16500	2	N	-0-					-0-
10	16763	X	16763	-0-	-0-	-0-	422	1	16341	2	N	-0-					-0-
11	17340	X	16408	-0-	-932	-0-	543	1	15865	2	N	-0-					-0-
12	17918	X	16011	-0-	-1907	-0-	523	1	15488	2	N	-0-					-0-
01	17918	X	16117	-0-	-1801	-0-	541	1	15576	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. E. NORMAN GU "C" WELL #: 14H RRCID -> 259273 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7758 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17360	X	6924	-0-	-10436	-0-	360	1	6564	3	N	-0-					-0-
09	16800	X	11256	-0-	-5544	-0-	1445	1	9811	3	N	-0-					-0-
10	18912	X	18912	-0-	-0-	-0-	7224	1	11688	3	N	-0-					-0-
11	21329	X	21329	-0-	-0-	-0-	8100	1	13229	3	N	-0-					-0-
*12	21436	X	21436	-0-	-0-	-0-	8066	1	13370	3	N	-0-					-0-
*01	18862	X	18862	-0-	-0-	-0-	8405	1	10457	3	N	-0-					-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 13H RRCID -> 259276 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7955 - 12247

08	23125	X	23125	-0-	-0-	-0-	1401	1	21724	3	N	-0-					-0-
09	19713	X	19713	-0-	-0-	-0-	1286	1	18427	3	N	-0-					-0-
10	14915	X	14915	-0-	-0-	-0-	1173	1	13742	3	N	-0-					-0-
11	15036	X	15036	-0-	-0-	-0-	1321	1	13715	3	N	-0-					-0-
*12	14010	X	14010	-0-	-0-	-0-	1311	1	12699	3	N	-0-					-0-
*01	13962	X	13962	-0-	-0-	-0-	1336	1	12626	3	N	-0-					-0-

NORMAN "C"-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259331 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7698 - 12970

08	24118	X	9867	-0-	-14251	-0-	387	1	9480	3	N	-0-					-0-
09	26250	X	26250	-0-	-0-	-0-	580	1	25670	3	N	-0-					-0-
10	22630	X	22446	-0-	-184	-0-	483	1	21963	3	N	-0-					-0-
11	21900	X	18210	-0-	-3690	-0-	583	1	17627	3	N	-0-					-0-
*12	27125	X	25478	-0-	-1647	-0-	805	1	24673	3	N	-0-					-0-
01	27125	X	26310	-0-	-815	-0-	913	1	25397	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259339 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8131 - 11620

08	17763	X	2837	-0-	-14926	-0-	146	1	2691	3	N	-0-					-0-
09	17190	X	15180	-0-	-2010	-0-	335	1	14845	3	N	-0-					-0-
10	17370	X	17370	-0-	-0-	-0-	550	1	16820	3	N	-0-					-0-
11	6690	X	24	-0-	-6666	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*12	1674	X	34	-0-	-1640	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-
01	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 4H RRCID -> 259485 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7200 - 9892

08	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	292	1	8524	3	N	25					85
							28	9									
09	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	289	1	8648	3	N	15					100
							17	9									
10	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	309	1	9498	3	N	24					124
							26	9									
11	9797	X	9797	-0-	-0-	-0-	310	1	9421	3	N	60					184
							66	9									
12	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	48	1	9753	3	N	40	186	1			38
							44	9									
*01	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	340	1	9617	3	N	40					78
							44	9									

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 4H RRCID -> 259490 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8174 - 11236

08	10851	X	10851	-0-	-0-	-0-	241	1	10610	2	N	-0-					-0-
09	10020	X	9525	-0-	-495	-0-	197	1	9328	2	N	-0-					-0-
10	10354	X	9116	-0-	-1238	-0-	185	1	8931	2	N	-0-					-0-
11	10020	X	9032	-0-	-988	-0-	177	1	8855	2	N	-0-					-0-
12	9827	X	9353	-0-	-474	-0-	190	1	9163	2	N	-0-					-0-
01	9827	X	8993	-0-	-834	-0-	192	1	8801	2	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 #: 2H RRCID -> 259491 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7100 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	224	1	6538	3	N	68	178	1			44
							75	9									
09	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	179	1	5360	3	N	50					94
							55	9									
10	7688	X	5760	-0-	-1928	-0-	180	1	5530	3	N	45					139
							50	9									
11	7440	X	328	-0-	-7112	-0-	9	1	272	3	N	43					182
							47	9									
12	7688	X	2877	-0-	-4811	-0-	14	1	2813	3	N	45					227
							50	9									
01	6851	X	3287	-0-	-3564	-0-	111	1	3148	3	N	25	183	1			69
							28	9									

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 3H RRCID -> 259492 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7100 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	X	491	-0-	-377	-0-	16	1	456	3	Y	17	2	1			56
							19	9									
09	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	132	1	3933	3	Y	35					91
							39	9									
10	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	35	1	1076	3	Y	8					99
							9	9									
11	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	163	1	4941	3	Y	29					128
							32	9									
12	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	30	1	6049	3	Y	29					157
							32	9									
*01	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	120	1	3406	3	Y	16					173
							18	9									

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 10H RRCID -> 259526 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6950 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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
08	14663	X	14540	-0-	-123	-0-	483	1	14050	3	Y	6	86	1			1
							7	9									
09	14130	X	13952	-0-	-178	-0-	453	1	13485	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
10	14694	X	14261	-0-	-433	-0-	450	1	13810	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	14220	X	13445	-0-	-775	-0-	429	1	13016	3	Y	-0-					1
*12	14136	X	13093	-0-	-1043	-0-	412	1	12681	3	Y	-0-					1
01	14136	X	13741	-0-	-395	-0-	472	1	13269	3	Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 28H RRCID -> 259561 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7645 - 11587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19527	X	19527	-0-	-0-	-0-	649	1	18878	3	Y	-0-	51	1			-0-
09	19127	X	19127	-0-	-0-	-0-	621	1	18497	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	19042	X	19042	-0-	-0-	-0-	601	1	18440	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	17850	X	17753	-0-	-97	-0-	567	1	17186	3	Y	-0-					-0-
*12	19716	X	15063	-0-	-4653	-0-	474	1	14589	3	Y	-0-					-0-
01	19716	X	15453	-0-	-4263	-0-	531	1	14922	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
08	14706	X	14706	-0-	-0-	-0-	488	1	14218	3	N	-0-					-0-
09	14190	X	14113	-0-	-77	-0-	458	1	13655	3	N	-0-					-0-
10	14663	X	13808	-0-	-855	-0-	436	1	13372	3	N	-0-					-0-
11	14220	X	12759	-0-	-1461	-0-	407	1	12352	3	N	-0-					-0-
*12	14384	X	11783	-0-	-2601	-0-	371	1	11412	3	N	-0-					-0-
01	14384	X	10105	-0-	-4279	-0-	346	1	9759	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
08	15113	X	15113	-0-	-0-	-0-	502	1	14611	3	N	-0-					-0-
09	14551	X	14551	-0-	-0-	-0-	472	1	14079	3	N	-0-					-0-
10	14725	X	14234	-0-	-491	-0-	449	1	13785	3	N	-0-					-0-
11	14250	X	13513	-0-	-737	-0-	431	1	13082	3	N	-0-					-0-
*12	15128	X	12693	-0-	-2435	-0-	399	1	12294	3	N	-0-					-0-
01	15128	X	12837	-0-	-2291	-0-	441	1	12396	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
08	6913	X	4892	-0-	-2021	-0-	792	1	4100	3	N	-0-					-0-
09	6690	X	3682	-0-	-3008	-0-	660	1	3022	3	N	-0-					-0-
10	6913	X	5292	-0-	-1621	-0-	790	1	4502	3	N	-0-					-0-
11	6360	X	3864	-0-	-2496	-0-	714	1	3150	3	N	-0-					-0-
*12	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	804	1	4716	3	N	-0-					-0-
*01	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	824	1	4872	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
08	13268	X	11326	-0-	-1942	-0-	374	1	10907	3	Y	41	2	1			74
							45	9									
09	12840	X	11240	-0-	-1600	-0-	363	1	10840	3	Y	34					108
							37	9									
10	12617	X	11678	-0-	-939	-0-	367	1	11283	3	Y	25	116	1			17
							28	9									
11	12210	X	11164	-0-	-1046	-0-	353	1	10765	3	Y	42					59
							46	9									
12	11842	X	11029	-0-	-813	-0-	54	1	10934	3	Y	37					96
							41	9									
01	11687	X	11446	-0-	-241	-0-	388	1	11008	3	Y	45					141
							50	9									

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
08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	769	1	349	3	Y	-0-					-0-
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	670	1	287	3	Y	-0-					-0-
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	692	1	310	3	Y	-0-					-0-
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	450	1	308	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	320	-0-	-21	-0-	2	1	318	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	273	-0-	-68	-0-	9	1	264	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J. E. CALDWELL "A" WELL #: 3H RRCID -> 259579 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7476 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7750	X	1708	-0-	-6042	-0-	744	1	955	3	Y	8					15
							9	9									
09	7500	X	3813	-0-	-3687	-0-	790	1	3003	3	Y	18					33
							20	9									
10	4712	X	4203	-0-	-509	-0-	823	1	3370	3	Y	9					42
							10	9									
11	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	804	1	3477	3	Y	12					54
							13	9									
12	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	732	1	3811	3	Y	30					84
							33	9									
01	4216	X	723	-0-	-3493	-0-	713	1	10	9	Y	9					93

SEWELL-SEWELL "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 259580 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7230 - 12757

08	22785	X	19338	-0-	-3447	-0-	643	1	18695	3	N	-0-					-0-
09	20970	X	19869	-0-	-1101	-0-	645	1	19224	3	N	-0-					-0-
10	21545	X	20627	-0-	-918	-0-	652	1	19975	3	N	-0-					-0-
11	20760	X	19832	-0-	-928	-0-	633	1	19199	3	N	-0-					-0-
12	19003	X	4426	-0-	-14577	-0-	22	1	4404	3	N	-0-					-0-
01	19003	X	5234	-0-	-13769	-0-	180	1	5054	3	N	-0-					-0-

GRAHAM, JOY WELL #: 2H RRCID -> 259582 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8302 - 11342

08	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	110	1	4832	2	N	-0-					-0-
09	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	103	1	4884	2	N	-0-					-0-
10	5022	X	4582	-0-	-440	-0-	93	1	4489	2	N	-0-					-0-
11	4860	X	4354	-0-	-506	-0-	85	1	4269	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	4261	-0-	-854	-0-	416	1	3845	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	4403	-0-	-712	-0-	94	1	4309	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 5H RRCID -> 259592 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7270 - 11130

08	5673	X	5628	-0-	-45	-0-	1192	1	4436	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	1170	1	3480	2	N	-0-					-0-
10	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	1104	1	3535	2	N	-0-					-0-
11	5460	X	3342	-0-	-2118	-0-	883	1	2459	2	N	-0-					-0-
12	5642	X	3347	-0-	-2295	-0-	856	1	2491	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	1292	-0-	-4350	-0-	644	1	648	2	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 8H RRCID -> 259593 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7460 - 10052

08	17112	X	15625	-0-	-1487	-0-	636	1	14989	2	N	-0-					-0-
09	16050	X	14212	-0-	-1838	-0-	663	1	13549	2	N	-0-					-0-
10	16089	X	14702	-0-	-1387	-0-	612	1	14090	2	N	-0-					-0-
11	15180	X	13906	-0-	-1274	-0-	515	1	13391	2	N	-0-					-0-
12	14570	X	14054	-0-	-516	-0-	426	1	13628	2	N	-0-					-0-
01	14570	X	14406	-0-	-164	-0-	441	1	13965	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
08	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	922	1	663	3	N	8					66
							9	9									
09	890	X	890	-0-	-0-	-0-	870	1	20	9	N	18					84
10	1519	X	900	-0-	-619	-0-	899	1	1	9	N	1	53	1			32
11	1530	X	866	-0-	-664	-0-	866	1			N	-0-					32
12	1581	X	899	-0-	-682	-0-	899	1			N	-0-					32
01	1581	X	895	-0-	-686	-0-	895	1			N	-0-					32

MODENA BURNETT WELL #: 2H RRCID -> 259601 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7303 - 11407

08	19287	X	19287	-0-	-0-	-0-	638	1	18597	3	Y	47	2	1			80
							52	9									
09	18669	X	18669	-0-	-0-	-0-	603	1	18021	3	Y	41					121
							45	9									
10	19424	X	19424	-0-	-0-	-0-	610	1	18770	3	Y	40	120	1			41
							44	9									
11	18640	X	18640	-0-	-0-	-0-	593	1	17995	3	Y	47					88
							52	9									
12	19530	X	18113	-0-	-1417	-0-	89	1	17971	3	Y	48					136
							53	9									
01	19437	X	18331	-0-	-1106	-0-	624	1	17650	3	Y	52					188
							57	9									

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259824 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7449 - 11107

08	15655	X	9430	-0-	-6225	-0-	229	1	9201	2	N	-0-					-0-
09	15330	X	10437	-0-	-4893	-0-	251	1	10186	2	N	-0-					-0-
10	15841	X	14774	-0-	-1067	-0-	372	1	14402	2	N	-0-					-0-
11	15330	X	15199	-0-	-131	-0-	503	1	14696	2	N	-0-					-0-
12	14504	X	14504	-0-	-0-	-0-	474	1	14030	2	N	-0-					-0-
*01	12089	X	12089	-0-	-0-	-0-	406	1	11683	2	N	-0-					-0-

ESTES, R. P. WELL #: 1H RRCID -> 259915 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 6925 - 10168

08	9486	X	7893	-0-	-1593	-0-	263	1	7630	3	N	-0-					-0-
09	8850	X	7292	-0-	-1558	-0-	237	1	7055	3	N	-0-					-0-
10	8742	X	7290	-0-	-1452	-0-	231	1	7059	3	N	-0-					-0-
11	8460	X	6883	-0-	-1577	-0-	220	1	6663	3	N	-0-					-0-
12	7409	X	6602	-0-	-807	-0-	33	1	6569	3	N	-0-					-0-
01	7409	X	6878	-0-	-531	-0-	238	1	6640	3	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 3H RRCID -> 259918 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6775 - 11028

08	16926	X	16875	-0-	-51	-0-	567	1	35	2	N	-0-					-0-
							16273	3									
09	15657	X	15657	-0-	-0-	-0-	538	1	9	2	N	-0-					-0-
							15110	3									
10	14240	X	14240	-0-	-0-	-0-	485	1	2	2	N	-0-					-0-
							13753	3									
11	16320	X	9494	-0-	-6826	-0-	306	1	4	2	N	-0-					-0-
							9184	3									
12	16864	X	9133	-0-	-7731	-0-	326	1	1	2	N	-0-					-0-
							8806	3									
01	16864	X	8592	-0-	-8272	-0-	368	1	17	2	N	-0-					-0-
							8207	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 67H RRCID -> 259920 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7038 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19499	X	17965	-0-	-1534	-0-	404	1	17561	3	Y	-0-					-0-
09	18870	X	17487	-0-	-1383	-0-	384	1	17103	3	Y	-0-					-0-
10	18631	X	18199	-0-	-432	-0-	389	1	17810	3	Y	-0-					-0-
11	17616	X	17616	-0-	-0-	-0-	382	1	17234	3	Y	-0-					-0-
12	18104	X	18006	-0-	-98	-0-	59	1	17947	3	Y	-0-					-0-
*01	18114	X	18114	-0-	-0-	-0-	434	1	17680	3	Y	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 14H RRCID -> 259930 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8044 - 12258

08	11408	X	10636	-0-	-772	-0-	236	1	10400	2	N	-0-					-0-
09	10680	X	10482	-0-	-198	-0-	217	1	10265	2	N	-0-					-0-
10	11005	X	10603	-0-	-402	-0-	215	1	10388	2	N	-0-					-0-
11	10560	X	10064	-0-	-496	-0-	197	1	9867	2	N	-0-					-0-
12	10633	X	10132	-0-	-501	-0-	206	1	9926	2	N	-0-					-0-
01	10633	X	9834	-0-	-799	-0-	210	1	9624	2	N	-0-					-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259972 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 1008 - 12920

08	17013	X	17013	-0-	-0-	-0-	502	1	16511	2	N	-0-					-0-
09	16202	X	16202	-0-	-0-	-0-	335	1	15867	2	N	-0-					-0-
10	16853	X	16853	-0-	-0-	-0-	341	1	16512	2	N	-0-					-0-
11	16410	X	-0-	-0-	-16410	-0-					N	-0-					-0-
12	16430	X	15398	-0-	-1032	-0-	312	1	15086	2	N	-0-					-0-
01	16430	X	15215	-0-	-1215	-0-	325	1	14890	2	N	-0-					-0-

GOODNIGHT, SELMA WELL #: 2H RRCID -> 260013 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7775 - 10407

08	9517	X	8457	-0-	-1060	-0-	188	1	8269	2	N	-0-					-0-
09	8850	X	8262	-0-	-588	-0-	171	1	8091	2	N	-0-					-0-
10	8866	X	8476	-0-	-390	-0-	172	1	8304	2	N	-0-					-0-
11	8430	X	8164	-0-	-266	-0-	160	1	8004	2	N	-0-					-0-
12	8370	X	8105	-0-	-265	-0-	164	1	7941	2	N	-0-					-0-
01	8370	X	8123	-0-	-247	-0-	173	1	7950	2	N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 7H RRCID -> 260048 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7956 - 11717

08	21855	X	19544	-0-	-2311	-0-	434	1	19110	2	N	-0-					-0-
09	20220	X	18973	-0-	-1247	-0-	393	1	18580	2	N	-0-					-0-
10	20336	X	19235	-0-	-1101	-0-	389	1	18846	2	N	-0-					-0-
11	19440	X	18390	-0-	-1050	-0-	360	1	18030	2	N	-0-					-0-
12	19561	X	18190	-0-	-1371	-0-	369	1	17821	2	N	-0-					-0-
01	19561	X	17719	-0-	-1842	-0-	378	1	17341	2	N	-0-					-0-

LOGAN, H.-TALLY, FAYE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260058 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7550 - 10271

08	18644	X	18644	-0-	-0-	-0-	679	1	17965	2	N	-0-					-0-
09	15681	X	15681	-0-	-0-	-0-	566	1	15115	2	N	-0-					-0-
10	18750	X	18750	-0-	-0-	-0-	707	1	18043	2	N	-0-					-0-
11	17535	X	17535	-0-	-0-	-0-	580	1	16955	2	N	-0-					-0-
12	20429	X	20429	-0-	-0-	-0-	667	1	19762	2	N	-0-					-0-
01	18755	X	16376	-0-	-2379	-0-	550	1	15826	2	N	-0-					-0-

LOGAN, H.-TALLY-LOGAN, J. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260059 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7800 - 10985

08	22754	X	16506	-0-	-6248	-0-	601	1	15905	2	N	-0-					-0-
09	18450	X	16895	-0-	-1555	-0-	610	1	16285	2	N	-0-					-0-
10	17453	X	16920	-0-	-533	-0-	638	1	16282	2	N	-0-					-0-
11	16354	X	16354	-0-	-0-	-0-	541	1	15813	2	N	-0-					-0-
12	17453	X	5446	-0-	-12007	-0-	178	1	5268	2	N	-0-					-0-
01	17453	X	3614	-0-	-13839	-0-	121	1	3493	2	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 #: 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
08	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	11811	X	11023	-0-	-788	-0-	245	1	10778	2	N	-0-					-0-
09	11340	X	11016	-0-	-324	-0-	228	1	10788	2	N	-0-					-0-
10	11098	X	11038	-0-	-60	-0-	223	1	10815	2	N	-0-					-0-
11	10680	X	10513	-0-	-167	-0-	206	1	10307	2	N	-0-					-0-
12	11160	X	10602	-0-	-558	-0-	215	1	10387	2	N	-0-					-0-
01	11160	X	10314	-0-	-846	-0-	220	1	10094	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
08	11532	X	11058	-0-	-474	-0-	249	1	10809	3	Y	-0-					5
09	10980	X	10697	-0-	-283	-0-	235	1	10462	3	Y	-0-					5
10	10726	X	9823	-0-	-903	-0-	211	1	9612	3	Y	-0-					5
11	10710	X	9610	-0-	-1100	-0-	208	1	9402	3	Y	-0-					5
12	11067	X	9360	-0-	-1707	-0-	31	1	9329	3	Y	-0-					5
01	11067	X	9667	-0-	-1400	-0-	231	1	9436	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
08	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	1270	1	1230	3	N	-0-					-0-
09	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	1054	1	110	3	N	-0-					-0-
10	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	968	1	222	3	N	-0-					-0-
11	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	898	1	229	3	N	-0-					-0-
12	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	1049	1	1099	3	N	-0-					-0-
01	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	1044	1			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
08	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	397	1	25	2	N	-0-					-0-
							11251	3									
09	11700	X	10084	-0-	-1616	-0-	350	1	6	2	N	-0-					-0-
							9728	3									
10	12152	X	10443	-0-	-1709	-0-	359	1	1	2	N	-0-					-0-
							10083	3									
11	11760	X	10001	-0-	-1759	-0-	326	1	4	2	N	-0-					-0-
							9671	3									
12	12121	X	10276	-0-	-1845	-0-	371	1	1	2	N	-0-					-0-
							9904	3									
01	11687	X	10582	-0-	-1105	-0-	458	1	21	2	N	-0-					-0-
							10103	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 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
08	17391	X	16535	-0-	-856	-0-	545	1	15901	3	N	81					214
							89	9									
09	16440	X	14559	-0-	-1881	-0-	469	1	14017	3	N	66	155	1			125
							73	9									
10	16654	X	16654	-0-	-0-	-0-	521	1	16024	3	N	99	152	1			72
							109	9									
11	16080	X	15488	-0-	-592	-0-	489	1	14845	3	N	140					212
							154	9									
*12	16523	X	15458	-0-	-1065	-0-	483	1	14902	3	N	66	169	1			109
							73	9									
01	16647	X	13617	-0-	-3030	-0-	461	1	13057	3	N	90					199
							99	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
08	14074	X	12432	-0-	-1642	-0-	410	1	11976	3	N	42					119
							46	9									
09	13620	X	12015	-0-	-1605	-0-	388	1	11592	3	N	32					151
							35	9									
10	11625	X	11531	-0-	-94	-0-	363	1	11150	3	N	16	132	1			35
							18	9									
11	12030	X	11295	-0-	-735	-0-	358	1	10896	3	N	37					72
							41	9									
12	12431	X	8209	-0-	-4222	-0-	40	1	8140	3	N	26					98
							29	9									
01	12431	X	10176	-0-	-2255	-0-	346	1	9794	3	N	33					131
							36	9									

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18414	X	17243	-0-	-1171	-0-	562	1	16377	3	N	276	352	1			38
							304	9									
09	17370	X	16910	-0-	-460	-0-	539	1	16110	3	N	237	182	1			93
							261	9									
10	17918	X	17306	-0-	-612	-0-	536	1	16449	3	N	292	344	1			41
							321	9									
11	17100	X	16399	-0-	-701	-0-	514	1	15612	3	N	248	186	1			103
							273	9									
*12	16988	X	16725	-0-	-263	-0-	516	1	15903	3	N	278	328	1			53
							306	9									
01	16988	X	16431	-0-	-557	-0-	553	1	15593	3	N	259	178	1			134
							285	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JONES, LULA (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 260293 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7296 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9858	X	9073	-0-	-785	-0-	300 32	1 9	8741	3	N	29					171
09	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	315 43	1 9	9401	3	Y	39	210	1			-0-
10	9827	X	9653	-0-	-174	-0-	303 31	1 9	9319	3	Y	28	2	1			26
11	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	301 75	1 9	9170	3	Y	68					94
12	9796	X	9492	-0-	-304	-0-	47 33	1 9	9412	3	Y	30					124
01	9796	X	9302	-0-	-494	-0-	315 83	1 9	8904	3	Y	75	186	1			13

BOYD, BILLY WELL #: 11H RRCID -> 260346 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8066 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10881	X	10349	-0-	-532	-0-	230	1	10119	2	N	-0-					-0-
09	10410	X	10044	-0-	-366	-0-	208	1	9836	2	N	-0-					-0-
10	10509	X	10110	-0-	-399	-0-	205	1	9905	2	N	-0-					-0-
11	10080	X	9628	-0-	-452	-0-	189	1	9439	2	N	-0-					-0-
12	10385	X	9664	-0-	-721	-0-	196	1	9468	2	N	-0-					-0-
01	10385	X	9329	-0-	-1056	-0-	199	1	9130	2	N	-0-					-0-

KARNES, J.D. WELL #: 1H RRCID -> 260363 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6956 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	239 97	1 9	6940	3	N	88	160	1			143
09	6510	X	6505	-0-	-5	-0-	207 103	1 9	6195	3	N	94					237
10	6696	X	6413	-0-	-283	-0-	199 109	1 9	6105	3	N	99	168	1			168
11	6900	X	6000	-0-	-900	-0-	188 109	1 9	5703	3	N	99	167	1			100
*12	6665	X	6112	-0-	-553	-0-	189 120	1 9	5803	3	N	109					209
01	6665	X	5936	-0-	-729	-0-	200 96	1 9	5640	3	N	87	169	1			127

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
08	20181	X	19338	-0-	-843	-0-	90 19206	1 3	42	2	N	-0-					-0-
09	19830	X	18073	-0-	-1757	-0-	69 17993	1 3	11	2	N	-0-					-0-
10	20491	X	18516	-0-	-1975	-0-	71 18443	1 3	2	2	N	-0-					-0-
11	19830	X	17389	-0-	-2441	-0-	70 17311	1 3	8	2	N	-0-					-0-
12	18724	X	16232	-0-	-2492	-0-	64 16166	1 3	2	2	N	-0-					-0-
01	18724	X	15494	-0-	-3230	-0-	60 15403	1 3	31	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 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
08	14167	X	12239	-0-	-1928	-0-	411	1	26	2	N	-0-					-0-
							11802	3									
09	13710	X	10401	-0-	-3309	-0-	357	1	6	2	N	-0-					-0-
							10038	3									
10	14074	X	11271	-0-	-2803	-0-	384	1	1	2	N	-0-					-0-
							10886	3									
11	13393	X	13393	-0-	-0-	-0-	431	1	6	2	N	-0-					-0-
							12956	3									
12	16849	X	16849	-0-	-0-	-0-	601	1	2	2	N	-0-					-0-
							16246	3									
*01	21909	X	21909	-0-	-0-	-0-	937	1	43	2	N	-0-					-0-
							20929	3									

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260438 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7697 - 12200

08	16802	X	15197	-0-	-1605	-0-	504	1	14682	3	N	10					29
							11	9									
09	15240	X	14466	-0-	-774	-0-	469	1	13982	3	N	14					43
							15	9									
10	15221	X	15086	-0-	-135	-0-	476	1	14602	3	N	7					50
							8	9									
11	14915	X	14915	-0-	-0-	-0-	474	1	14410	3	N	28					78
							31	9									
*12	15190	X	13587	-0-	-1603	-0-	427	1	13149	3	N	10	82	1			6
							11	9									
01	15190	X	14262	-0-	-928	-0-	488	1	13748	3	N	24					30
							26	9									

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260456 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7644 - 10450

08	12586	X	10699	-0-	-1887	-0-	390	1	10309	2	N	-0-					-0-
09	12180	X	10007	-0-	-2173	-0-	361	1	9646	2	N	-0-					-0-
10	12338	X	10165	-0-	-2173	-0-	383	1	9782	2	N	-0-					-0-
11	11520	X	9563	-0-	-1957	-0-	316	1	9247	2	N	-0-					-0-
12	10261	X	9854	-0-	-407	-0-	322	1	9532	2	N	-0-					-0-
01	10261	X	10015	-0-	-246	-0-	336	1	9679	2	N	-0-					-0-

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260457 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7644 - 10445

08	10659	X	10659	-0-	-0-	-0-	388	1	10271	2	N	-0-					-0-
09	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	329	1	8789	2	N	-0-					-0-
10	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	363	1	9276	2	N	-0-					-0-
11	10672	X	10672	-0-	-0-	-0-	353	1	10319	2	N	-0-					-0-
12	11993	X	11993	-0-	-0-	-0-	392	1	11601	2	N	-0-					-0-
*01	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	396	1	11389	2	N	-0-					-0-

MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260458 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7600 - 11393

08	14942	X	13328	-0-	-1614	-0-	442	1	12871	3	Y	14	73	1			4
							15	9									
09	14460	X	11979	-0-	-2481	-0-	388	1	11574	3	Y	15	11	1			8
							17	9									
10	13950	X	11784	-0-	-2166	-0-	371	1	11409	3	Y	4	1	1			11
							4	9									
11	13500	X	11225	-0-	-2275	-0-	358	1	10863	3	Y	4					15
							4	9									
*12	13237	X	11465	-0-	-1772	-0-	361	1	11101	3	Y	3					18
							3	9									
01	13237	X	12006	-0-	-1231	-0-	411	1	11584	3	Y	10					28
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
08	10044	X	8879	-0-	-1165	-0-	197	1	8682	2	N	-0-					-0-
09	9390	X	8417	-0-	-973	-0-	174	1	8243	2	N	-0-					-0-
10	9548	X	8332	-0-	-1216	-0-	169	1	8163	2	N	-0-					-0-
11	8580	X	8391	-0-	-189	-0-	164	1	8227	2	N	-0-					-0-
12	8773	X	7974	-0-	-799	-0-	162	1	7812	2	N	-0-					-0-
01	8773	X	8706	-0-	-67	-0-	186	1	8520	2	N	-0-					-0-

PORTER-RILEY WELL #: 3H RRCID -> 260542 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8906 - 12210

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	10323	X	6639	-0-	-3684	-0-	219	1	6385	3	N	32					70
							35	9									
09	8460	X	7820	-0-	-640	-0-	250	1	7476	3	N	85					155
							94	9									
10	8742	X	7942	-0-	-800	-0-	248	1	7620	3	N	67	203	1			19
							74	9									
11	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	249	1	7562	3	N	68					87
							75	9									
12	8091	X	7931	-0-	-160	-0-	39	1	7825	3	N	61	22	1			126
							67	9									
01	8091	X	7844	-0-	-247	-0-	265	1	7503	3	N	69					195
							76	9									

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 6H RRCID -> 260574 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7190 - 9930

08	15903	X	13931	-0-	-1972	-0-	460	1	13427	3	Y	40					110
							44	9									
09	15540	X	13251	-0-	-2289	-0-	428	1	12786	3	Y	34					144
							37	9									
10	16058	X	12902	-0-	-3156	-0-	406	1	12467	3	Y	26	111	1			59
							29	9									
11	15540	X	11795	-0-	-3745	-0-	374	1	11380	3	Y	37					96
							41	9									
12	14942	X	11578	-0-	-3364	-0-	57	1	11492	3	Y	26					122
							29	9									
01	13919	X	12671	-0-	-1248	-0-	431	1	12194	3	Y	42					164
							46	9									

FINCHER, CALVIN WELL #: 3H RRCID -> 260599 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7596 - 10671

08	18321	X	15997	-0-	-2324	-0-	355	1	15642	2	N	-0-					-0-
09	18030	X	15687	-0-	-2343	-0-	325	1	15362	2	N	-0-					-0-
10	18631	X	15958	-0-	-2673	-0-	323	1	15635	2	N	-0-					-0-
11	18030	X	15344	-0-	-2686	-0-	301	1	15043	2	N	-0-					-0-
12	15779	X	12725	-0-	-3054	-0-	258	1	12467	2	N	-0-					-0-
01	15779	X	12474	-0-	-3305	-0-	266	1	12208	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TINDALL, CATHY ANN WELL #: 3H RRCID -> 260615 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8125 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27435	X	27435	-0-	-0-	-0-	609	1	26826	2	N	-0-					-0-
09	28456	X	28456	-0-	-0-	-0-	589	1	27867	2	N	-0-					-0-
10	31208	X	31208	-0-	-0-	-0-	632	1	30576	2	N	-0-					-0-
11	29391	X	29391	-0-	-0-	-0-	576	1	28815	2	N	-0-					-0-
12	28921	X	28921	-0-	-0-	-0-	587	1	28334	2	N	-0-					-0-
*01	27885	X	27885	-0-	-0-	-0-	595	1	27290	2	N	-0-					-0-

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 44H RRCID -> 260670 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8097 - 11100

08	9672	X	6797	-0-	-2875	-0-	224	1	6540	3	N	30					99
							33	9									
09	10680	X	8640	-0-	-2040	-0-	274	1	8186	3	N	164	181	1			82
							180	9									
10	11036	X	8241	-0-	-2795	-0-	258	1	7919	3	N	58					140
							64	9									
11	10680	X	8036	-0-	-2644	-0-	254	1	7710	3	N	65	158	1			47
							72	9									
12	10323	X	8589	-0-	-1734	-0-	42	1	8477	3	N	64					111
							70	9									
01	8928	X	8773	-0-	-155	-0-	295	1	8325	3	N	139	187	1			63
							153	9									

DCCO 4- WCCO 1 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260724 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8046 - 11200

08	17883	X	17883	-0-	-0-	-0-	404	1	17479	3	N	-0-					-0-
09	14735	X	14735	-0-	-0-	-0-	479	1	14256	3	N	-0-					-0-
10	18765	X	18765	-0-	-0-	-0-	595	1	18170	3	N	-0-					-0-
11	15890	X	15890	-0-	-0-	-0-	509	1	15381	3	N	-0-					-0-
12	17887	X	15432	-0-	-2455	-0-	76	1	15356	3	N	-0-					-0-
01	18755	X	15259	-0-	-3496	-0-	529	1	14730	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 29H RRCID -> 260725 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8261 - 13640

08	6820	X	4967	-0-	-1853	-0-	113	1	4854	3	N	-0-					-0-
09	6600	X	4999	-0-	-1601	-0-	111	1	4888	3	N	-0-					-0-
10	6820	X	5825	-0-	-995	-0-	126	1	5699	3	N	-0-					-0-
11	6090	X	5215	-0-	-875	-0-	114	1	5101	3	N	-0-					-0-
12	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	19	1	5715	3	N	-0-					-0-
*01	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	141	1	5629	3	N	-0-					-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 15H RRCID -> 260728 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7799 - 11614

08	25792	X	25682	-0-	-110	-0-	580	1	25102	3	N	-0-					-0-
09	24543	X	24543	-0-	-0-	-0-	543	1	24000	3	N	-0-					-0-
10	25792	X	25163	-0-	-629	-0-	797	1	24366	3	N	-0-					-0-
11	24960	X	24333	-0-	-627	-0-	780	1	23553	3	N	-0-					-0-
*12	25327	X	24396	-0-	-931	-0-	771	1	23625	3	N	-0-					-0-
01	25327	X	5659	-0-	-19668	-0-	196	1	5463	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	1210	1	4537	3	N	-0-					9
09	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	1134	1	3395	3	N	-0-					9
10	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	1150	1	2939	3	N	-0-					9
11	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	1062	1	1289	3	N	-0-					9
*12	806	X	309	-0-	-497	-0-	309	1			N	-0-					9
*01	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1069	1	423	3	N	12					21
							13	9									

FINCHER, CALVIN WELL #: 4H RRCID -> 260731 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7660 - 11371

08	20491	X	2892	-0-	-17599	-0-	64	1	2828	2	N	-0-					-0-
09	20910	X	2313	-0-	-18597	-0-	48	1	2265	2	N	-0-					-0-
10	21607	X	2913	-0-	-18694	-0-	572	1	2341	2	N	-0-					-0-
11	20910	X	546	-0-	-20364	-0-	455	1	91	2	N	-0-					-0-
12	2883	X	495	-0-	-2388	-0-	493	1	2	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	520	-0-	-2394	-0-	518	1	2	2	N	-0-					-0-

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260735 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7647 - 10430

08	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	1027	1	8310	2	N	-0-					-0-
09	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	978	1	7683	2	N	-0-					-0-
10	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	1016	1	7730	2	N	-0-					-0-
11	9030	X	7420	-0-	-1610	-0-	913	1	6507	2	N	-0-					-0-
12	9331	X	-0-	-0-	-9331	-0-					N	-0-					-0-
01	9331	X	299	-0-	-9032	-0-	299	1			N	-0-					-0-

PETERSON-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260739 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7698 - 11250

08	10981	X	10981	-0-	-0-	-0-	248	1	10733	3	N	-0-					-0-
09	10230	X	9817	-0-	-413	-0-	217	1	9600	3	N	-0-					-0-
10	12072	X	12072	-0-	-0-	-0-	382	1	11690	3	N	-0-					-0-
11	10620	X	5999	-0-	-4621	-0-	192	1	5807	3	N	-0-					-0-
*12	10075	X	6938	-0-	-3137	-0-	219	1	6719	3	N	-0-					-0-
01	10075	X	4411	-0-	-5664	-0-	153	1	4258	3	N	-0-					-0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 5H RRCID -> 260753 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7486 - 9690

08	1767	N	953	-0-	-814	-0-	870	1	83	3	N	-0-					33
09	330	N	252	-0-	-78	-0-	252	1			N	-0-					33
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	3	36	1			-0-
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	2	2	1			-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	1	1	1			-0-
01	0	N	-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

08	19003	X	17828	-0-	-1175	-0-	650	1	17178	2	N	-0-					-0-
09	18090	X	16765	-0-	-1325	-0-	605	1	16160	2	N	-0-					-0-
10	18476	X	17001	-0-	-1475	-0-	641	1	16360	2	N	-0-					-0-
11	17580	X	16781	-0-	-799	-0-	555	1	16226	2	N	-0-					-0-
12	17143	X	16926	-0-	-217	-0-	553	1	16373	2	N	-0-					-0-
01	17143	X	16251	-0-	-892	-0-	545	1	15706	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
08	36266	X	36266	-0-	-0-	-0-	1207	1	76	2	Y	-0-			14
							34983	3							
09	24402	X	24402	-0-	-0-	-0-	852	1	15	2	Y	-0-			14
							23535	3							
10	27312	X	27312	-0-	-0-	-0-	971	1	3	2	Y	-0-			14
							26338	3							
11	23440	X	23440	-0-	-0-	-0-	843	1	10	2	Y	-0-			14
							22587	3							
12	28563	X	28563	-0-	-0-	-0-	950	1	3	2	Y	-0-			14
							27610	3							
*01	29176	X	29176	-0-	-0-	-0-	952	1	57	2	Y	-0-			14
							28167	3							

SIMPSON , W. M. WELL #: 6H RRCID -> 260761 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7196 - 9795

08	3658	X	1269	-0-	-2389	-0-	881	1	377	3	N	10			44
							11	9							
09	3540	X	1312	-0-	-2228	-0-	856	1	456	3	N	-0-			44
10	3658	X	1240	-0-	-2418	-0-	880	1	360	3	N	-0-			44
11	3030	X	1289	-0-	-1741	-0-	854	1	428	3	N	6			50
							7	9							
12	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	869	1	237	3	N	2			52
							2	9							
*01	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	822	1	271	3	N	12			64
							13	9							

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 27H RRCID -> 260762 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8141 - 11800

08	16027	X	14120	-0-	-1907	-0-	319	1	13801	3	N	-0-			-0-
09	15510	X	13880	-0-	-1630	-0-	306	1	13574	3	N	-0-			-0-
10	15717	X	14368	-0-	-1349	-0-	309	1	14059	3	N	-0-			-0-
11	14430	X	13660	-0-	-770	-0-	298	1	13362	3	N	-0-			-0-
12	14291	X	14221	-0-	-70	-0-	46	1	14175	3	N	-0-			-0-
*01	14332	X	14332	-0-	-0-	-0-	348	1	13984	3	N	-0-			-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260779 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8001 - 12682

08	93	X	43	-0-	-50	-0-	43	1			N	-0-			-0-
09	306	X	306	-0-	-0-	-0-	147	1	159	2	N	-0-			-0-
10	93	X	46	-0-	-47	-0-	46	1			N	-0-			-0-
11	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	857	1	8360	2	N	-0-			-0-
12	11153	X	11153	-0-	-0-	-0-	812	1	10341	2	N	-0-			-0-
*01	24875	X	24875	-0-	-0-	-0-	824	1	24051	2	N	-0-			-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 6H RRCID -> 260839 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7646 - 10150

08	7347	X	6486	-0-	-861	-0-	146	1	6340	3	N	-0-			-0-
09	6570	X	6505	-0-	-65	-0-	142	1	6363	3	N	-0-			-0-
10	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	145	1	6633	3	N	-0-			-0-
11	6270	X	6212	-0-	-58	-0-	135	1	6077	3	N	-0-			-0-
*12	6727	X	6273	-0-	-454	-0-	134	1	6139	3	N	-0-			-0-
01	6789	X	6388	-0-	-401	-0-	152	1	6236	3	N	-0-			-0-

BUCK WELL #: 2H RRCID -> 260844 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8520 - 10223

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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
08	21080	X	19102	-0-	-1978	-0-	424	1	18678	2	N	-0-					-0-
09	20213	X	20213	-0-	-0-	-0-	418	1	19795	2	N	-0-					-0-
10	23981	X	23981	-0-	-0-	-0-	485	1	23496	2	N	-0-					-0-
11	23802	X	23802	-0-	-0-	-0-	466	1	23336	2	N	-0-					-0-
12	23030	X	23030	-0-	-0-	-0-	467	1	22563	2	N	-0-					-0-
*01	22586	X	22586	-0-	-0-	-0-	482	1	22104	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 13H RRCID -> 260846 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8006 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	206	1	9087	2	N	-0-					-0-
09	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	185	1	8749	2	N	-0-					-0-
10	8897	X	8703	-0-	-194	-0-	176	1	8527	2	N	-0-					-0-
11	8610	X	8107	-0-	-503	-0-	159	1	7948	2	N	-0-					-0-
12	9300	X	7903	-0-	-1397	-0-	160	1	7743	2	N	-0-					-0-
01	9300	X	7260	-0-	-2040	-0-	155	1	7105	2	N	-0-					-0-

FINCHER, CALVIN WELL #: 5H RRCID -> 260847 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7757 - 11981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10664	X	3522	-0-	-7142	-0-	1169	1	2353	2	N	-0-					-0-
09	8880	X	4880	-0-	-4000	-0-	1159	1	3721	2	N	-0-					-0-
10	10137	X	5585	-0-	-4552	-0-	693	1	4892	2	N	-0-					-0-
11	9810	X	573	-0-	-9237	-0-	550	1	23	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	565	-0-	-4302	-0-	564	1	1	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	499	-0-	-4368	-0-	492	1	7	2	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 11H RRCID -> 260851 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8446 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32488	X	27078	-0-	-5410	-0-	1268	1	25810	2	N	-0-					-0-
09	29670	X	26546	-0-	-3124	-0-	1194	1	25352	2	N	-0-					-0-
10	29698	X	29138	-0-	-560	-0-	1252	1	27886	2	N	-0-					-0-
11	28680	X	26991	-0-	-1689	-0-	1190	1	25801	2	N	-0-					-0-
12	29295	X	27839	-0-	-1456	-0-	1286	1	26553	2	N	-0-					-0-
01	29140	X	27386	-0-	-1754	-0-	1231	1	26155	2	N	-0-					-0-

CALLAWAY, BARRY WELL #: 1H RRCID -> 260854 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7398 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	175	1	7713	2	N	-0-					-0-
09	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	164	1	7781	2	N	-0-					-0-
10	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	163	1	7874	2	N	-0-					-0-
11	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	154	1	7711	2	N	-0-					-0-
12	7998	X	7932	-0-	-66	-0-	161	1	7771	2	N	-0-					-0-
01	7998	X	7704	-0-	-294	-0-	164	1	7540	2	N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260906 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8361 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18662	X	17316	-0-	-1346	-0-	391	1	16925	3	N	-0-					-0-
09	17220	X	17104	-0-	-116	-0-	378	1	16726	3	N	-0-					-0-
10	17639	X	16727	-0-	-912	-0-	361	1	16366	3	N	-0-					-0-
11	17070	X	16657	-0-	-413	-0-	364	1	16293	3	N	-0-					-0-
12	17422	X	16401	-0-	-1021	-0-	54	1	16347	3	N	-0-					-0-
01	17422	X	16800	-0-	-622	-0-	410	1	16390	3	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 12H RRCID -> 260945 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8008 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10664	X	9404	-0-	-1260	-0-	209	1	9195	2	N	-0-					-0-
09	9900	X	9400	-0-	-500	-0-	195	1	9205	2	N	-0-					-0-
10	9858	X	9326	-0-	-532	-0-	189	1	9137	2	N	-0-					-0-
11	9120	X	8975	-0-	-145	-0-	176	1	8799	2	N	-0-					-0-
12	9424	X	8815	-0-	-609	-0-	179	1	8636	2	N	-0-					-0-
01	9424	X	8403	-0-	-1021	-0-	179	1	8224	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
08	21142	X	15612	-0-	-5530	-0-	519	1	33	2	Y	-0-					-0-
							15060	3									
09	20730	X	15867	-0-	-4863	-0-	554	1	9	2	Y	-0-					-0-
							15304	3									
10	21421	X	16401	-0-	-5020	-0-	583	1	2	2	Y	-0-					-0-
							15816	3									
11	20730	X	14320	-0-	-6410	-0-	515	1	6	2	Y	-0-					-0-
							13799	3									
12	16569	X	16569	-0-	-0-	-0-	551	1	2	2	Y	-0-					-0-
							16016	3									
*01	16683	X	16683	-0-	-0-	-0-	544	1	33	2	Y	-0-					-0-
							16106	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
08	22692	X	19919	-0-	-2773	-0-	663	1	42	2	Y	-0-					5
							19214	3									
09	21960	X	18080	-0-	-3880	-0-	631	1	11	2	Y	-0-					5
							17438	3									
10	21142	X	19526	-0-	-1616	-0-	694	1	2	2	Y	-0-					5
							18830	3									
11	20765	X	20765	-0-	-0-	-0-	747	1	9	2	Y	-0-					5
							20009	3									
12	20014	X	20014	-0-	-0-	-0-	666	1	2	2	Y	-0-					5
							19346	3									
*01	23453	X	23453	-0-	-0-	-0-	765	1	46	2	Y	-0-					5
							22642	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
08	22754	X	22754	-0-	-0-	-0-	757	1	48	2	Y	-0-					-0-
							21949	3									
09	21660	X	21331	-0-	-329	-0-	745	1	12	2	Y	-0-					-0-
							20574	3									
10	22382	X	21470	-0-	-912	-0-	764	1	3	2	Y	-0-					-0-
							20703	3									
11	21792	X	21792	-0-	-0-	-0-	783	1	10	2	Y	-0-					-0-
							20999	3									
12	22816	X	21656	-0-	-1160	-0-	720	1	3	2	Y	-0-					-0-
							20933	3									
01	22754	X	21210	-0-	-1544	-0-	692	1	42	2	Y	-0-					-0-
							20476	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
08	19499	X	17931	-0-	-1568	-0-	596	1	17335	3	N	-0-					-0-
09	18810	X	17829	-0-	-981	-0-	579	1	17250	3	N	-0-					-0-
10	19189	X	18252	-0-	-937	-0-	577	1	17675	3	N	-0-					-0-
11	17850	X	17548	-0-	-302	-0-	561	1	16987	3	N	-0-					-0-
*12	17949	X	10348	-0-	-7601	-0-	326	1	10022	3	N	-0-					-0-
01	17949	X	15961	-0-	-1988	-0-	549	1	15412	3	N	-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
08	31000	X	25240	-0-	-5760	-0-	1182	1	24058	2	N	-0-					-0-
09	28260	X	24944	-0-	-3316	-0-	1122	1	23822	2	N	-0-					-0-
10	29202	X	27180	-0-	-2022	-0-	1168	1	26012	2	N	-0-					-0-
11	28260	X	24385	-0-	-3875	-0-	1075	1	23310	2	N	-0-					-0-
12	27466	X	25146	-0-	-2320	-0-	1161	1	23985	2	N	-0-					-0-
01	27187	X	25003	-0-	-2184	-0-	1124	1	23879	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
08	8897	X	8077	-0-	-820	-0-	267	1	7771	3	N	35					171
							39	9									
09	8610	X	7889	-0-	-721	-0-	255	1	7623	3	N	10	174	1			7
							11	9									
10	8618	X	8500	-0-	-118	-0-	266	1	8180	3	N	49					56
							54	9									
11	8340	X	8238	-0-	-102	-0-	260	1	7922	3	N	51					107
							56	9									
12	8153	X	7874	-0-	-279	-0-	39	1	7783	3	N	47					154
							52	9									
01	8339	X	2891	-0-	-5448	-0-	98	1	2773	3	N	18					172
							20	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
08	16368	X	4624	-0-	-11744	-0-	104	1	4520	3	Y	-0-					-0-
09	15030	X	531	-0-	-14499	-0-	12	1	519	3	Y	-0-					-0-
10	15221	X	981	-0-	-14240	-0-	21	1	960	3	Y	-0-					-0-
11	14490	X	7604	-0-	-6886	-0-	243	1	7361	3	Y	-0-					-0-
*12	13640	X	11072	-0-	-2568	-0-	349	1	10723	3	Y	-0-					-0-
*01	10798	X	10798	-0-	-0-	-0-	371	1	10418	3	Y	8					8
							9	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
08	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	159	1	6904	3	N	-0-					-0-
09	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	159	1	7124	3	N	-0-					-0-
10	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	147	1	6727	3	N	-0-					-0-
11	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	152	1	6881	3	N	-0-					-0-
*12	7533	X	6879	-0-	-654	-0-	147	1	6732	3	N	-0-					-0-
01	7533	X	6451	-0-	-1082	-0-	153	1	6298	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
08	6386	X	5962	-0-	-424	-0-	135	1	5827	3	N	-0-					-0-
09	6180	X	5615	-0-	-565	-0-	124	1	5491	3	N	-0-					-0-
10	6386	X	5579	-0-	-807	-0-	120	1	5459	3	N	-0-					-0-
11	6030	X	5519	-0-	-511	-0-	120	1	5399	3	N	-0-					-0-
12	5828	X	5351	-0-	-477	-0-	17	1	5334	3	N	-0-					-0-
01	5828	X	5321	-0-	-507	-0-	129	1	5192	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
08	9969	X	9969	-0-	-0-	-0-	225	1	9744	3	N	-0-					-0-
09	11212	X	11212	-0-	-0-	-0-	248	1	10964	3	N	-0-					-0-
10	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	183	1	8292	3	N	-0-					-0-
11	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	184	1	5550	3	N	-0-					-0-
12	11594	X	4875	-0-	-6719	-0-	24	1	4851	3	N	-0-					-0-
01	11594	X	5891	-0-	-5703	-0-	203	1	5688	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
08	22475	X	21304	-0-	-1171	-0-	473	1	20831	2	N	-0-					-0-
09	24390	X	21762	-0-	-2628	-0-	451	1	21311	2	N	-0-					-0-
10	25203	X	20691	-0-	-4512	-0-	419	1	20272	2	N	-0-					-0-
11	24390	X	19851	-0-	-4539	-0-	389	1	19462	2	N	-0-					-0-
12	21979	X	19681	-0-	-2298	-0-	399	1	19282	2	N	-0-					-0-
01	21979	X	4403	-0-	-17576	-0-	94	1	4309	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
08	24335	X	15338	-0-	-8997	-0-	385	1	14953	2	N	-0-					-0-
09	23580	X	596	-0-	-22984	-0-	12	1	584	2	N	-0-					-0-
10	24366	X	1982	-0-	-22384	-0-	222	1	1760	2	N	-0-					-0-
11	23580	X	17649	-0-	-5931	-0-	905	1	16744	2	N	-0-					-0-
12	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	698	1	8239	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	2605	-0-	-1425	-0-	605	1	2000	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
08	20350	X	20350	-0-	-0-	-0-	554	1	19796	2	N	-0-					-0-
09	25840	X	25840	-0-	-0-	-0-	535	1	25305	2	N	-0-					-0-
10	30914	X	30914	-0-	-0-	-0-	626	1	30288	2	N	-0-					-0-
11	26518	X	26518	-0-	-0-	-0-	520	1	25998	2	N	-0-					-0-
12	26536	X	3217	-0-	-23319	-0-	65	1	3152	2	N	-0-					-0-
01	26536	X	781	-0-	-25755	-0-	128	1	653	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
*03	9982	X	3202	-0-	-6780	-0-	68	1	3069	3	Y	59					94
							65	9									
*04	9150	X	6	-0-	-9144	-0-	6	3			Y	-0-					94
*05	5642	X	8	-0-	-5634	-0-	8	3			Y	-0-					94
*06	5460	X	4675	-0-	-785	-0-	152	1	4523	3	Y	-0-					94
*07	10576	X	10576	-0-	-0-	-0-	343	1	10233	3	Y	-0-					94
*08	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	305	1	8881	3	Y	-0-					94
*09	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	281	1	8354	3	Y	-0-					94
*10	10571	X	9237	-0-	-1334	-0-	292	1	8945	3	Y	-0-					94
*11	10230	X	8601	-0-	-1629	-0-	274	1	8327	3	Y	-0-					94
*12	9300	X	8675	-0-	-625	-0-	273	1	8402	3	Y	-0-	65	1			29
01	9238	X	8063	-0-	-1175	-0-	276	1	7783	3	Y	4	4	1			29
							4	9									

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
08	31982	X	31982	-0-	-0-	-0-	1064	1	67	2	Y	-0-					96
							30851	3									
09	30456	X	30456	-0-	-0-	-0-	1063	1	18	2	Y	-0-					96
							29375	3									
10	29733	X	29733	-0-	-0-	-0-	1057	1	4	2	Y	-0-					96
							28672	3									
11	28260	X	26111	-0-	-2149	-0-	939	1	11	2	Y	-0-					96
							25161	3									
12	31682	X	31011	-0-	-671	-0-	1031	1	3	2	Y	-0-	47	1			49
							29977	3									
*01	34978	X	34978	-0-	-0-	-0-	1141	1	69	2	Y	-0-					49
							33768	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
08	25482	X	21351	-0-	-4131	-0-	710	1	45	2	Y	-0-					34
							20596	3									
09	23010	X	22605	-0-	-405	-0-	789	1	13	2	Y	-0-					34
							21803	3									
10	23779	X	23779	-0-	-0-	-0-	846	1	3	2	Y	-0-					34
							22930	3									
11	21840	X	19584	-0-	-2256	-0-	704	1	8	2	Y	-0-					34
							18872	3									
*12	23374	X	15205	-0-	-8169	-0-	506	1	2	2	Y	-0-	17	1			17
							14697	3									
01	23777	X	2416	-0-	-21361	-0-	79	1	5	2	Y	-0-					17
							2332	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
08	26195	X	24244	-0-	-1951	-0-	807 23386	1 3	51	2	Y	-0-					4
09	25350	X	22742	-0-	-2608	-0-	794 21935	1 3	13	2	Y	-0-					4
10	26195	X	24416	-0-	-1779	-0-	868 23545	1 3	3	2	Y	-0-					4
11	25350	X	23824	-0-	-1526	-0-	857 22957	1 3	10	2	Y	-0-					4
12	24463	X	24463	-0-	-0-	-0-	814 23646	1 3	3	2	Y	-0-					4
*01	23845	X	23845	-0-	-0-	-0-	778 23020	1 3	47	2	Y	-0-					4

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
08	24862	X	17958	-0-	-6904	-0-	598 17322	1 3	38	2	Y	-0-					5
09	23040	X	20231	-0-	-2809	-0-	706 19513	1 3	12	2	Y	-0-					5
10	23808	X	20841	-0-	-2967	-0-	741 20097	1 3	3	2	Y	-0-					5
11	22230	X	20463	-0-	-1767	-0-	736 19718	1 3	9	2	Y	-0-					5
12	22153	X	22153	-0-	-0-	-0-	737 21413	1 3	3	2	Y	-0-					5
01	20894	X	20564	-0-	-330	-0-	671 19852	1 3	41	2	Y	-0-					5

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
08	22011	X	22011	-0-	-0-	-0-	732 21233	1 3	46	2	Y	-0-					19
09	20640	X	19342	-0-	-1298	-0-	675 18655	1 3	12	2	Y	-0-					19
10	21328	X	19027	-0-	-2301	-0-	677 18348	1 3	2	2	Y	-0-					19
11	21180	X	19045	-0-	-2135	-0-	684 18353	1 3	8	2	Y	-0-					19
12	20832	X	19350	-0-	-1482	-0-	643 18705	1 3	2	2	Y	-0-					19
01	20832	X	18764	-0-	-2068	-0-	612 18115	1 3	37	2	Y	-0-					19

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
08	15606	X	15606	-0-	-0-	-0-	353	1	15253	3	N	-0-					-0-
09	16097	X	16097	-0-	-0-	-0-	356	1	15741	3	N	-0-					-0-
10	17947	X	17947	-0-	-0-	-0-	386	1	17561	3	N	-0-					-0-
11	15300	X	11566	-0-	-3734	-0-	371	1	11195	3	N	-0-					-0-
*12	16274	X	16274	-0-	-0-	-0-	514	1	15760	3	N	-0-					-0-
01	10261	X	9440	-0-	-821	-0-	328	1	9112	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
08	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	852	1	6818	2	N	-0-					-0-
09	11280	X	7020	-0-	-4260	-0-	813	1	6207	2	N	-0-					-0-
10	11656	X	5727	-0-	-5929	-0-	809	1	4918	2	N	-0-					-0-
11	11280	X	9804	-0-	-1476	-0-	862	1	8942	2	N	-0-					-0-
12	24547	X	24547	-0-	-0-	-0-	1202	1	23345	2	N	-0-					-0-
*01	16653	X	16653	-0-	-0-	-0-	1040	1	15613	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
08	12754	X	12754	-0-	-0-	-0-	424	1	27	2	Y	-0-					-0-
							12303	3									
09	15358	X	15358	-0-	-0-	-0-	536	1	9	2	Y	-0-					-0-
							14813	3									
10	13028	X	13028	-0-	-0-	-0-	463	1	2	2	Y	-0-					-0-
							12563	3									
11	11723	X	11723	-0-	-0-	-0-	421	1	5	2	Y	-0-					-0-
							11297	3									
12	15872	X	14070	-0-	-1802	-0-	468	1	1	2	Y	-0-					-0-
							13601	3									
*01	17175	X	17175	-0-	-0-	-0-	560	1	34	2	Y	-0-					-0-
							16581	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
08	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	951	1	2846	3	N	-0-					133
09	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	1005	1	4042	3	N	1					134
							1	9									
10	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	996	1	3003	3	N	6					140
							7	9									
11	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	964	1	2862	3	N	3					143
							3	9									
*12	5053	X	3718	-0-	-1335	-0-	988	1	2728	3	N	2	115	1			30
							2	9									
01	5053	X	3522	-0-	-1531	-0-	989	1	2533	3	N	-0-					30

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
08	23622	X	22221	-0-	-1401	-0-	493	1	21728	2	N	-0-					-0-
09	22020	X	21686	-0-	-334	-0-	449	1	21237	2	N	-0-					-0-
10	23126	X	21773	-0-	-1353	-0-	441	1	21332	2	N	-0-					-0-
11	22380	X	20581	-0-	-1799	-0-	403	1	20178	2	N	-0-					-0-
12	21793	X	20502	-0-	-1291	-0-	416	1	20086	2	N	-0-					-0-
01	21793	X	20083	-0-	-1710	-0-	429	1	19654	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
08	18662	X	17548	-0-	-1114	-0-	389	1	17159	2	N	-0-					-0-
09	18060	X	17091	-0-	-969	-0-	354	1	16737	2	N	-0-					-0-
10	18414	X	17123	-0-	-1291	-0-	347	1	16776	2	N	-0-					-0-
11	17520	X	16358	-0-	-1162	-0-	321	1	16037	2	N	-0-					-0-
12	17577	X	16187	-0-	-1390	-0-	328	1	15859	2	N	-0-					-0-
01	17577	X	15792	-0-	-1785	-0-	337	1	15455	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
08	20278	X	20278	-0-	-0-	-0-	450	1	19828	2	N	-0-					-0-
09	19603	X	19603	-0-	-0-	-0-	406	1	19197	2	N	-0-					-0-
10	19445	X	19445	-0-	-0-	-0-	394	1	19051	2	N	-0-					-0-
11	18720	X	18327	-0-	-393	-0-	359	1	17968	2	N	-0-					-0-
12	20274	X	18169	-0-	-2105	-0-	369	1	17800	2	N	-0-					-0-
01	20274	X	17728	-0-	-2546	-0-	378	1	17350	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
08	25730	X	24337	-0-	-1393	-0-	550	1	23787	3	N	-0-					-0-
09	24720	X	23612	-0-	-1108	-0-	521	1	23091	3	N	-0-					-0-
10	25544	X	23854	-0-	-1690	-0-	514	1	23340	3	N	-0-					-0-
11	24150	X	22884	-0-	-1266	-0-	500	1	22384	3	N	-0-					-0-
12	23839	X	23030	-0-	-809	-0-	75	1	22955	3	N	-0-					-0-
01	23839	X	23202	-0-	-637	-0-	566	1	22636	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35712	X	27772	-0-	-7940	-0-	922	1	58	2	Y	-0-					1
							26792	3									
09	31680	X	26287	-0-	-5393	-0-	916	1	16	2	Y	-0-					1
							25355	3									
10	31217	X	27092	-0-	-4125	-0-	964	1	4	2	Y	-0-					1
							26124	3									
11	29520	X	27353	-0-	-2167	-0-	983	1	12	2	Y	-0-					1
							26358	3									
12	27588	X	27588	-0-	-0-	-0-	915	1	2	2	Y	-0-					1
							26671	3									
01	26846	X	25954	-0-	-892	-0-	848	1	52	2	Y	-0-					1
							25054	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38347	X	30281	-0-	-8066	-0-	1006	1	64	2	Y	-0-					-0-
							29211	3									
09	36000	X	27466	-0-	-8534	-0-	958	1	16	2	Y	-0-					-0-
							26492	3									
10	32147	X	27284	-0-	-4863	-0-	970	1	4	2	Y	-0-					-0-
							26310	3									
11	30060	X	26226	-0-	-3834	-0-	942	1	11	2	Y	-0-					-0-
							25273	3									
12	28489	X	25783	-0-	-2706	-0-	856	1	2	2	Y	-0-					-0-
							24925	3									
01	28489	X	25751	-0-	-2738	-0-	840	1	50	2	Y	-0-					-0-
							24861	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29822	X	24227	-0-	-5595	-0-	808	1	51	2	Y	-0-					4
							23368	3									
09	25980	X	23450	-0-	-2530	-0-	815	1	14	2	Y	-0-					4
							22621	3									
10	26257	X	23266	-0-	-2991	-0-	825	1	2	2	Y	-0-					4
							22439	3									
11	24960	X	22209	-0-	-2751	-0-	796	1	10	2	Y	-0-					4
							21403	3									
12	24738	X	22085	-0-	-2653	-0-	733	1	2	2	Y	6	1	1			9
							21343	3	7	9							
01	24242	X	22091	-0-	-2151	-0-	722	1	44	2	Y	-0-					3
							21325	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31899	X	28082	-0-	-3817	-0-	937	1	59	2	Y	-0-					4
							27086	3									
09	30060	X	26917	-0-	-3143	-0-	936	1	16	2	Y	-0-					4
							25965	3									
10	30287	X	27162	-0-	-3125	-0-	963	1	4	2	Y	-0-					4
							26195	3									
11	28770	X	25253	-0-	-3517	-0-	905	1	11	2	Y	-0-					4
							24337	3									
12	27807	X	25563	-0-	-2244	-0-	849	1	2	2	Y	6	1	1			9
							24705	3	7	9							
01	27807	X	25387	-0-	-2420	-0-	829	1	50	2	Y	-0-					3
							24508	3									

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 #: 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
08	25389	X	23080	-0-	-2309	-0-	766	1	50	2	Y	-0-					10
							22264	3									
09	24570	X	21910	-0-	-2660	-0-	764	1	12	2	Y	-0-					10
							21134	3									
10	24614	X	22180	-0-	-2434	-0-	789	1	2	2	Y	-0-					10
							21389	3									
11	23520	X	21047	-0-	-2473	-0-	756	1	8	2	Y	-0-					10
							20283	3									
12	22475	X	21417	-0-	-1058	-0-	710	1	2	2	Y	21	30	1			1
							20682	3	23	9							
01	22475	X	20716	-0-	-1759	-0-	676	1	40	2	Y	-0-					-0-
							20000	3									

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
08	18042	X	15319	-0-	-2723	-0-	510	1	32	2	Y	-0-					-0-
							14777	3									
09	17460	X	15584	-0-	-1876	-0-	544	1	9	2	Y	-0-					-0-
							15031	3									
10	17422	X	15220	-0-	-2202	-0-	541	1	2	2	Y	-0-					-0-
							14677	3									
11	16860	X	13157	-0-	-3703	-0-	473	1	6	2	Y	-0-					-0-
							12678	3									
12	16958	X	16958	-0-	-0-	-0-	564	1	2	2	Y	-0-					-0-
							16392	3									
*01	18895	X	18895	-0-	-0-	-0-	616	1	37	2	Y	-0-					-0-
							18242	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
08	9641	X	7920	-0-	-1721	-0-	177	1	7743	3	N	-0-					-0-
09	9330	X	7739	-0-	-1591	-0-	170	1	7569	3	N	-0-					-0-
10	9269	X	7446	-0-	-1823	-0-	159	1	7287	3	N	-0-					-0-
11	8460	X	7796	-0-	-664	-0-	169	1	7627	3	N	-0-					-0-
*12	8246	X	7885	-0-	-361	-0-	168	1	7717	3	N	-0-					-0-
01	7998	X	7977	-0-	-21	-0-	190	1	7787	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
08	11984	X	11984	-0-	-0-	-0-	398	1	11584	3	N	2					53
							2	9									
09	10559	X	10559	-0-	-0-	-0-	342	1	10178	3	N	35					88
							39	9									
10	10079	X	10079	-0-	-0-	-0-	318	1	9759	3	N	2					90
							2	9									
11	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	300	1	9080	3	N	-0-					90
*12	10788	X	9517	-0-	-1271	-0-	300	1	9217	3	N	-0-					90
01	10788	X	9240	-0-	-1548	-0-	317	1	8923	3	N	-0-					90

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 #: 11H RRCID -> 261096 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7890 - 11985

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26288	X	22084	-0-	-4204	-0-	737	1	47	2	Y	-0-					9
							21300	3									
09	24150	X	21152	-0-	-2998	-0-	736	1	12	2	Y	-0-					9
							20404	3									
10	23870	X	21638	-0-	-2232	-0-	767	1	2	2	Y	-0-					9
							20869	3									
11	22890	X	20749	-0-	-2141	-0-	744	1	8	2	Y	-0-					9
							19997	3									
12	21855	X	21094	-0-	-761	-0-	700	1	2	2	Y	6	3	1			12
							20385	3	7	9							
01	21855	X	20569	-0-	-1286	-0-	672	1	41	2	Y	-0-					6
							19856	3									

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 12H RRCID -> 261100 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6880 - 11776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24242	X	21537	-0-	-2705	-0-	719	1	46	2	Y	-0-					7
							20772	3									
09	23040	X	20726	-0-	-2314	-0-	720	1	12	2	Y	-0-					7
							19994	3									
10	23529	X	20861	-0-	-2668	-0-	740	1	2	2	Y	-0-					7
							20119	3									
11	22410	X	20110	-0-	-2300	-0-	721	1	8	2	Y	-0-					7
							19381	3									
12	21111	X	20429	-0-	-682	-0-	679	1	2	2	Y	6	2	1			11
							19741	3	7	9							
01	21111	X	19701	-0-	-1410	-0-	644	1	39	2	Y	-0-					4
							19018	3									

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 2H RRCID -> 261107 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7596 - 11474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22599	X	19972	-0-	-2627	-0-	666	1	42	2	Y	-0-					-0-
							19264	3									
09	21870	X	19136	-0-	-2734	-0-	665	1	12	2	Y	-0-					-0-
							18459	3									
10	21917	X	19459	-0-	-2458	-0-	690	1	4	2	Y	-0-					-0-
							18765	3									
11	20430	X	18465	-0-	-1965	-0-	662	1	8	2	Y	-0-					-0-
							17795	3									
12	20676	X	20676	-0-	-0-	-0-	687	1	2	2	Y	-0-					-0-
							19987	3									
01	19468	X	17664	-0-	-1804	-0-	577	1	34	2	Y	-0-					-0-
							17053	3									

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 1H RRCID -> 261108 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 8143 - 11618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20615	X	18459	-0-	-2156	-0-	616	1	39	2	Y	-0-					-0-
							17804	3									
09	19950	X	17775	-0-	-2175	-0-	618	1	10	2	Y	-0-					-0-
							17147	3									
10	19933	X	18248	-0-	-1685	-0-	647	1	2	2	Y	-0-					-0-
							17599	3									
11	18750	X	17277	-0-	-1473	-0-	619	1	8	2	Y	-0-					-0-
							16650	3									
12	17825	X	16838	-0-	-987	-0-	560	1	2	2	Y	-0-					-0-
							16276	3									
01	17825	X	16867	-0-	-958	-0-	551	1	34	2	Y	-0-					-0-
							16282	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 #: 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
08	23963	X	21156	-0-	-2807	-0-	703 20409	1 3	44	2	Y	-0-					-0-
09	22980	X	19727	-0-	-3253	-0-	687 19028	1 3	12	2	Y	-0-					-0-
10	22568	X	19538	-0-	-3030	-0-	695 18841	1 3	2	2	Y	-0-					-0-
11	20970	X	18493	-0-	-2477	-0-	665 17820	1 3	8	2	Y	-0-					-0-
12	20491	X	18925	-0-	-1566	-0-	628 18295	1 3	2	2	Y	-0-					-0-
01	20491	X	18865	-0-	-1626	-0-	616 18211	1 3	38	2	Y	-0-					-0-

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
08	21979	X	20349	-0-	-1630	-0-	94 20211	1 3	44	2	N	-0-					-0-
09	21732	X	21732	-0-	-0-	-0-	83 21636	1 3	13	2	N	-0-					-0-
10	22547	X	22547	-0-	-0-	-0-	86 22458	1 3	3	2	N	-0-					-0-
11	22565	X	22565	-0-	-0-	-0-	91 22464	1 3	10	2	N	-0-					-0-
12	22103	X	20481	-0-	-1622	-0-	81 20398	1 3	2	2	N	-0-					-0-
01	22103	X	21554	-0-	-549	-0-	83 21427	1 3	44	2	N	-0-					-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 5H RRCID -> 261131 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7596 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	4577	-0-	-693	-0-	103	1	4474	3	N	-0-					-0-
09	5100	X	4512	-0-	-588	-0-	99	1	4413	3	N	-0-					-0-
10	5270	X	4434	-0-	-836	-0-	95	1	4339	3	N	-0-					-0-
11	5010	X	4279	-0-	-731	-0-	93	1	4186	3	N	-0-					-0-
*12	4650	X	4364	-0-	-286	-0-	93	1	4271	3	N	-0-					-0-
01	4650	X	4361	-0-	-289	-0-	104	1	4257	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
08	13543	X	13543	-0-	-0-	-0-	630	1	12913	2	N	-0-					-0-
09	13377	X	13377	-0-	-0-	-0-	705	1	12672	2	N	-0-					-0-
10	12671	X	12671	-0-	-0-	-0-	602	1	12069	2	N	-0-					-0-
11	9829	X	9829	-0-	-0-	-0-	439	1	9390	2	N	-0-					-0-
*12	11459	X	11459	-0-	-0-	-0-	537	1	10922	2	N	-0-					-0-
*01	15772	X	15772	-0-	-0-	-0-	696	1	15076	2	N	-0-					-0-

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
08	26505	X	24703	-0-	-1802	-0-	820 23831	1 3	52	2	Y	-0-					-0-
09	25470	X	23536	-0-	-1934	-0-	820 22702	1 3	14	2	Y	-0-					-0-
10	25823	X	24199	-0-	-1624	-0-	860 23337	1 3	2	2	Y	-0-					-0-
11	24930	X	23062	-0-	-1868	-0-	828 22224	1 3	10	2	Y	-0-					-0-
12	25266	X	25266	-0-	-0-	-0-	838 24424	1 3	4	2	Y	-0-					-0-
01	23684	X	22838	-0-	-846	-0-	745 22049	1 3	44	2	Y	-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 #: 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
08	26970	X	20420	-0-	-6550	-0-	678	1	42	2	Y	-0-					1
							19700	3									
09	23130	X	19676	-0-	-3454	-0-	686	1	12	2	Y	-0-					1
							18978	3									
10	23560	X	20419	-0-	-3141	-0-	725	1	2	2	Y	-0-					1
							19692	3									
11	21990	X	19886	-0-	-2104	-0-	715	1	8	2	Y	-0-					1
							19163	3									
12	19995	X	19870	-0-	-125	-0-	660	1	2	2	Y	-0-					1
							19208	3									
01	19995	X	19184	-0-	-811	-0-	627	1	38	2	Y	-0-					1
							18519	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
08	37541	X	29959	-0-	-7582	-0-	996	1	63	2	Y	-0-					-0-
							28900	3									
09	33030	X	28799	-0-	-4231	-0-	1004	1	16	2	Y	-0-					-0-
							27779	3									
10	32612	X	29476	-0-	-3136	-0-	1048	1	4	2	Y	-0-					-0-
							28424	3									
11	31050	X	28288	-0-	-2762	-0-	1017	1	12	2	Y	-0-					-0-
							27259	3									
12	28279	X	28279	-0-	-0-	-0-	938	1	4	2	Y	-0-					-0-
							27337	3									
*01	28463	X	28463	-0-	-0-	-0-	930	1	56	2	Y	-0-					-0-
							27477	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
08	1891	X	1646	-0-	-245	-0-	794	1	852	2	N	-0-					-0-
09	1830	X	1551	-0-	-279	-0-	808	1	743	2	N	-0-					-0-
10	1891	X	1477	-0-	-414	-0-	754	1	723	2	N	-0-					-0-
11	1710	X	574	-0-	-1136	-0-	574	1			N	-0-					-0-
12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	636	1	460	2	N	-0-					-0-
*01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	707	1	327	2	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
08	23715	X	19791	-0-	-3924	-0-	927	1	18864	2	N	-0-					-0-
09	22950	X	18800	-0-	-4150	-0-	846	1	17954	2	N	-0-					-0-
10	23715	X	20925	-0-	-2790	-0-	899	1	20026	2	N	-0-					-0-
11	22950	X	19542	-0-	-3408	-0-	861	1	18681	2	N	-0-					-0-
12	21142	X	20218	-0-	-924	-0-	934	1	19284	2	N	-0-					-0-
01	20925	X	19689	-0-	-1236	-0-	885	1	18804	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
08	27304	X	27304	-0-	-0-	-0-	616	1	26688	3	N	-0-					-0-
09	25648	X	25648	-0-	-0-	-0-	566	1	25082	3	N	-0-					-0-
10	26195	X	24519	-0-	-1676	-0-	527	1	23992	3	N	-0-					-0-
11	25350	X	21736	-0-	-3614	-0-	474	1	21262	3	N	-0-					-0-
*12	23374	X	22453	-0-	-921	-0-	483	1	21970	3	N	-0-					-0-
01	23374	X	22678	-0-	-696	-0-	783	1	21895	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
08	18926	X	18926	-0-	-0-	-0-	428	1	18498	3	N	-0-					-0-
09	18018	X	18018	-0-	-0-	-0-	398	1	17620	3	N	-0-					-0-
10	19068	X	19068	-0-	-0-	-0-	411	1	18657	3	N	-0-					-0-
11	18283	X	18283	-0-	-0-	-0-	586	1	17697	3	N	-0-					-0-
*12	19671	X	19671	-0-	-0-	-0-	621	1	19050	3	N	-0-					-0-
01	19065	X	5329	-0-	-13736	-0-	185	1	5144	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
08	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	955	1	7918	3	N	5					8
							6	9									
09	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	853	1	6560	3	N	2					10
							2	9									
10	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	912	1	7055	3	N	-0-					10
11	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	879	1	6657	3	N	7					17
							8	9									
*12	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	892	1	6470	3	Y	46	63	1			-0-
							51	9									
*01	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	909	1	6397	3	Y	4	4	1			-0-
							4	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
08	17360	X	16434	-0-	-926	-0-	545	1	15876	3	N	12					22
							13	9									
09	16800	X	15439	-0-	-1361	-0-	500	1	14931	3	N	7					29
							8	9									
10	16957	X	15888	-0-	-1069	-0-	501	1	15374	3	N	12					41
							13	9									
11	16410	X	15285	-0-	-1125	-0-	487	1	14790	3	N	7					48
							8	9									
*12	16399	X	11887	-0-	-4512	-0-	374	1	11498	3	Y	14	62	1			-0-
							15	9									
01	16399	X	12735	-0-	-3664	-0-	437	1	12294	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

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
08	12369	X	11591	-0-	-778	-0-	63	1	25	2	N	-0-					11
							11503	3									
09	12000	X	10933	-0-	-1067	-0-	49	1	7	2	N	-0-					11
							10877	3									
10	12400	X	10668	-0-	-1732	-0-	48	1	1	2	N	-0-					11
							10619	3									
11	12000	X	10835	-0-	-1165	-0-	51	1	5	2	N	-0-					11
							10779	3									
12	11532	X	8619	-0-	-2913	-0-	41	1	1	2	N	-0-					11
							8577	3									
01	11532	X	5099	-0-	-6433	-0-	475	1	9	2	N	-0-					11
							4615	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 #: 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
08	23374	X	21338	-0-	-2036	-0-	710	1	45	2	Y	-0-					4
							20583	3									
09	22620	X	20937	-0-	-1683	-0-	731	1	12	2	Y	-0-					4
							20194	3									
10	23374	X	23133	-0-	-241	-0-	823	1	3	2	Y	-0-					4
							22307	3									
11	22620	X	20772	-0-	-1848	-0-	747	1	9	2	Y	-0-					4
							20016	3									
12	25637	X	25637	-0-	-0-	-0-	852	1	3	2	Y	-0-					4
							24782	3									
*01	26182	X	26182	-0-	-0-	-0-	854	1	52	2	Y	-0-					4
							25276	3									

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 6H RRCID -> 261334 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7922 - 10939

08	18755	X	16793	-0-	-1962	-0-	373	1	16420	2	N	-0-					-0-
09	17670	X	16360	-0-	-1310	-0-	339	1	16021	2	N	-0-					-0-
10	17856	X	16187	-0-	-1669	-0-	328	1	15859	2	N	-0-					-0-
11	16890	X	15519	-0-	-1371	-0-	304	1	15215	2	N	-0-					-0-
12	16802	X	15607	-0-	-1195	-0-	317	1	15290	2	N	-0-					-0-
01	16802	X	15278	-0-	-1524	-0-	326	1	14952	2	N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 7H RRCID -> 261335 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7818 - 11068

08	14694	X	11557	-0-	-3137	-0-	256	1	11301	2	N	-0-					-0-
09	13890	X	11029	-0-	-2861	-0-	228	1	10801	2	N	-0-					-0-
10	13764	X	12424	-0-	-1340	-0-	251	1	12173	2	N	-0-					-0-
11	12750	X	12397	-0-	-353	-0-	243	1	12154	2	N	-0-					-0-
12	12117	X	12117	-0-	-0-	-0-	246	1	11871	2	N	-0-					-0-
*01	11824	X	11824	-0-	-0-	-0-	252	1	11572	2	N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 5H RRCID -> 261336 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7921 - 12631

08	25969	X	25969	-0-	-0-	-0-	576	1	25393	2	N	-0-					-0-
09	25306	X	25306	-0-	-0-	-0-	524	1	24782	2	N	-0-					-0-
10	25105	X	25105	-0-	-0-	-0-	508	1	24597	2	N	-0-					-0-
11	23833	X	23833	-0-	-0-	-0-	467	1	23366	2	N	-0-					-0-
12	26164	X	23603	-0-	-2561	-0-	479	1	23124	2	N	-0-					-0-
01	26164	X	23281	-0-	-2883	-0-	497	1	22784	2	N	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261337 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7128 - 10521

08	6448	X	666	-0-	-5782	-0-	621	1	45	3	N	-0-					-0-
09	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	883	1	8436	3	N	-0-					-0-
10	12099	X	12099	-0-	-0-	-0-	983	1	11116	3	N	-0-					-0-
11	11692	X	11692	-0-	-0-	-0-	954	1	10738	3	N	-0-					-0-
12	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	669	1	9847	3	N	-0-					-0-
*01	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	1			N	-0-					-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 4H RRCID -> 261340 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7397 - 10910

08	15190	X	12999	-0-	-2191	-0-	1265	1	11734	3	N	-0-					-0-
09	14340	X	11497	-0-	-2843	-0-	1185	1	10312	3	N	-0-					-0-
10	14415	X	13489	-0-	-926	-0-	1268	1	12221	3	N	-0-					-0-
11	11760	X	9725	-0-	-2035	-0-	1125	1	8600	3	N	-0-					-0-
12	13157	X	13157	-0-	-0-	-0-	929	1	12228	3	N	-0-					-0-
*01	13196	X	13196	-0-	-0-	-0-	1296	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

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
08	18166	X	17323	-0-	-843	-0-	388	1	16901	3	Y	31	167	1			18
							34	9									
09	16800	X	15972	-0-	-828	-0-	349	1	15544	3	Y	72	25	1			65
							79	9									
10	16957	X	16701	-0-	-256	-0-	355	1	16274	3	Y	65	2	1			128
							72	9									
11	16770	X	15535	-0-	-1235	-0-	336	1	15173	3	Y	24	128	1			24
							26	9									
12	17329	X	15266	-0-	-2063	-0-	49	1	15127	3	Y	82	94	1			12
							90	9									
01	17329	X	15506	-0-	-1823	-0-	368	1	15031	3	Y	97	5	1			104
							107	9									

TXI GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261342 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7185 - 10843

08	5115	X	2929	-0-	-2186	-0-	97	1	2832	3	N	-0-					-0-
09	4950	X	2511	-0-	-2439	-0-	82	1	2429	3	N	-0-					-0-
10	5115	X	2742	-0-	-2373	-0-	86	1	2656	3	N	-0-					-0-
11	2820	X	2459	-0-	-361	-0-	79	1	2380	3	N	-0-					-0-
12	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	14	1	2884	3	N	-0-					-0-
*01	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	965	1	5863	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, R.H. "A" WELL #: 5H RRCID -> 261343 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7531 - 12335

08	14446	X	12999	-0-	-1447	-0-	291	1	12708	3	N	-0-					-0-
09	13980	X	12584	-0-	-1396	-0-	276	1	12308	3	N	-0-					-0-
10	14136	X	12985	-0-	-1151	-0-	278	1	12707	3	N	-0-					-0-
11	13320	X	12539	-0-	-781	-0-	272	1	12267	3	N	-0-					-0-
*12	13206	X	12516	-0-	-690	-0-	267	1	12249	3	N	-0-					-0-
01	12989	X	12464	-0-	-525	-0-	297	1	12167	3	N	-0-					-0-

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 3H RRCID -> 261344 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7796 - 12230

08	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	1042	1	6237	3	N	124	182	1			106
							136	9									
09	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	1001	1	5874	3	N	132	178	1			60
							145	9									
10	6665	X	6052	-0-	-613	-0-	1007	1	4945	3	N	91					151
							100	9									
11	6450	X	3961	-0-	-2489	-0-	936	1	2974	3	N	46	154	1			43
							51	9									
*12	7006	X	5587	-0-	-1419	-0-	998	1	4513	3	N	69	47	1			65
							76	9									
01	7006	X	4422	-0-	-2584	-0-	911	1	3449	3	N	56					121
							62	9									

BLAKLEY EST "A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261383 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7547 - 11700

08	24800	X	23587	-0-	-1213	-0-	859	1	22728	2	N	-0-					-0-
09	23370	X	22425	-0-	-945	-0-	810	1	21615	2	N	-0-					-0-
10	24149	X	22974	-0-	-1175	-0-	866	1	22108	2	N	-0-					-0-
11	23130	X	21619	-0-	-1511	-0-	715	1	20904	2	N	-0-					-0-
12	23250	X	22191	-0-	-1059	-0-	725	1	21466	2	N	-0-					-0-
01	23250	X	21571	-0-	-1679	-0-	724	1	20847	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 #: 6H RRCID -> 261384 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8706 - 13857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26598	X	23519	-0-	-3079	-0-	783	1	49	2	Y	-0-					33
							22687	3									
09	26143	X	26143	-0-	-0-	-0-	913	1	15	2	Y	-0-					33
							25215	3									
10	27185	X	27185	-0-	-0-	-0-	967	1	3	2	Y	-0-					33
							26215	3									
11	24434	X	24434	-0-	-0-	-0-	878	1	10	2	Y	-0-					33
							23546	3									
12	28505	X	28505	-0-	-0-	-0-	948	1	3	2	Y	-0-	16	1			17
							27554	3									
*01	28634	X	28634	-0-	-0-	-0-	934	1	56	2	Y	-0-					17
							27644	3									

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261388 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 9138 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15531	X	12011	-0-	-3520	-0-	399	1	25	2	Y	-0-					-0-
							11587	3									
09	15030	X	10547	-0-	-4483	-0-	368	1	6	2	Y	-0-					-0-
							10173	3									
10	14477	X	-0-	-0-	-14477	-0-					Y	-0-					-0-
11	14010	X	7770	-0-	-6240	-0-	591	1	3	2	Y	-0-					-0-
							7176	3									
12	14971	X	14971	-0-	-0-	-0-	516	1	2	2	Y	-0-					-0-
							14453	3									
*01	15294	X	15294	-0-	-0-	-0-	499	1	30	2	Y	-0-					-0-
							14765	3									

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
08	25668	X	22060	-0-	-3608	-0-	734	1	46	2	Y	-0-					2
							21280	3									
09	24780	X	21913	-0-	-2867	-0-	765	1	13	2	Y	-0-					2
							21135	3									
10	25017	X	22251	-0-	-2766	-0-	791	1	3	2	Y	-0-					2
							21457	3									
11	24210	X	21832	-0-	-2378	-0-	785	1	9	2	Y	-0-					2
							21038	3									
12	22630	X	21502	-0-	-1128	-0-	715	1	2	2	Y	-0-					2
							20785	3									
01	22630	X	20862	-0-	-1768	-0-	681	1	41	2	Y	-0-					2
							20140	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
08	11192	X	11192	-0-	-0-	-0-	251	1	10941	3	N	-0-					-0-
09	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	238	1	10626	3	N	-0-					-0-
10	11029	X	11029	-0-	-0-	-0-	235	1	10794	3	N	-0-					-0-
11	10486	X	10486	-0-	-0-	-0-	228	1	10258	3	N	-0-					-0-
*12	11222	X	11212	-0-	-10	-0-	239	1	10973	3	N	-0-					-0-
01	11222	X	10915	-0-	-307	-0-	261	1	10654	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
08	19487	X	19487	-0-	-0-	-0-	1260	1	18227	2	N	-0-					-0-
09	15783	X	15783	-0-	-0-	-0-	1141	1	14642	2	N	-0-					-0-
10	16182	X	16060	-0-	-122	-0-	1190	1	14870	2	N	-0-					-0-
11	18870	X	7690	-0-	-11180	-0-	933	1	6757	2	N	-0-					-0-
12	19499	X	9196	-0-	-10303	-0-	989	1	8207	2	N	-0-					-0-
01	19499	X	10184	-0-	-9315	-0-	1016	1	9168	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 4H RRCID -> 261398 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7839 - 12417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	15903	X	12821	-0-	-3082	-0-	284	1	12537	2	N	-0-			-0-
09	13726	X	13726	-0-	-0-	-0-	284	1	13442	2	N	-0-			-0-
10	13826	X	13147	-0-	-679	-0-	266	1	12881	2	N	-0-			-0-
11	13380	X	12117	-0-	-1263	-0-	237	1	11880	2	N	-0-			-0-
12	12400	X	12049	-0-	-351	-0-	244	1	11805	2	N	-0-			-0-
01	12400	X	11854	-0-	-546	-0-	253	1	11601	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
08	20733	X	20733	-0-	-0-	-0-	689	1	20044	3	N	-0-			88
09	18501	X	18501	-0-	-0-	-0-	600	1	17901	3	N	-0-			88
10	18104	X	17126	-0-	-978	-0-	542	1	16584	3	N	-0-			88
11	17520	X	16628	-0-	-892	-0-	531	1	16097	3	N	-0-			88
12	18786	X	16343	-0-	-2443	-0-	81	1	16262	3	N	-0-			88
01	18786	X	16856	-0-	-1930	-0-	581	1	16275	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
08	13702	X	11422	-0-	-2280	-0-	256	1	11166	3	N	-0-			-0-
09	13260	X	12154	-0-	-1106	-0-	266	1	11888	3	N	-0-			-0-
10	13702	X	12411	-0-	-1291	-0-	266	1	12145	3	N	-0-			-0-
11	12240	X	11961	-0-	-279	-0-	259	1	11702	3	N	-0-			-0-
*12	12555	X	11991	-0-	-564	-0-	256	1	11735	3	N	-0-			-0-
01	12555	X	11978	-0-	-577	-0-	286	1	11692	3	N	-0-			-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	98	2	N	-0-			-0-
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	988	1	82	2	N	-0-			-0-
*12	3100	N	3596	-0-	496	496	1109	1	2487	2	N	-0-			-0-
*01	1346	N	850	-0-	-496	-0-	850	1			N	-0-			-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 10H RRCID -> 261413 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7292 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	816	1	16	2	Y	-0-			47
							7620	3							
09	14186	X	14186	-0-	-0-	-0-	1046	1	8	2	Y	-0-			47
							13132	3							
10	9734	X	9411	-0-	-323	-0-	371	1	1	2	Y	-0-			47
							9039	3							
11	9420	X	484	-0-	-8936	-0-	17	1	467	3	Y	-0-			47
12	9796	X	6248	-0-	-3548	-0-	449	1	1	2	Y	-0-			47
							5798	3							
*01	13611	X	13611	-0-	-0-	-0-	536	1	27	2	Y	-0-			47
							13048	3							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTER-RILEY WELL #: 2H RRCID -> 261424 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8881 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11966	X	9379	-0-	-2587	-0-	208	1	9030	3	Y	128	181	1			98
							141	9									
09	11580	X	5361	-0-	-6219	-0-	117	1	5174	3	Y	64					162
							70	9									
10	11966	X	1222	-0-	-10744	-0-	25	1	1165	3	Y	29	159	1			32
							32	9									
11	11550	X	5657	-0-	-5893	-0-	805	1	4736	3	Y	105					137
							116	9									
*12	10811	X	10811	-0-	-0-	-0-	419	1	10208	3	Y	167	189	1			115
							184	9									
01	9393	X	8917	-0-	-476	-0-	209	1	8541	3	Y	152	173	1			94
							167	9									

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 4H RRCID -> 261428 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8865 - 14133

08	28644	X	21220	-0-	-7424	-0-	706	1	45	2	Y	-0-					-0-
							20469	3									
09	27720	X	20802	-0-	-6918	-0-	727	1	13	2	Y	-0-					-0-
							20062	3									
10	25792	X	23422	-0-	-2370	-0-	833	1	3	2	Y	-0-					-0-
							22586	3									
11	24960	X	21227	-0-	-3733	-0-	762	1	9	2	Y	-0-					-0-
							20456	3									
12	23560	X	14182	-0-	-9378	-0-	472	1	1	2	Y	-0-					-0-
							13709	3									
01	23436	X	10196	-0-	-13240	-0-	333	1	20	2	Y	-0-					-0-
							9843	3									

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 1H RRCID -> 261435 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8201 - 12605

08	18755	X	17049	-0-	-1706	-0-	371	1	16184	3	N	449	550	1			37
							494	9									
09	18150	X	17189	-0-	-961	-0-	365	1	16266	3	N	507	351	1			193
							558	9									
10	18755	X	17254	-0-	-1501	-0-	358	1	16384	3	N	465	635	1			23
							512	9									
11	18150	X	15884	-0-	-2266	-0-	334	1	15060	3	N	445	376	1			92
							490	9									
*12	17112	X	17093	-0-	-19	-0-	354	1	16213	3	N	478	555	1			15
							526	9									
*01	17511	X	17511	-0-	-0-	-0-	406	1	16577	3	N	480	368	1			127
							528	9									

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 1H RRCID -> 261436 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7586 - 11700

08	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	1032	1	5808	3	N	-0-					-0-
09	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	993	1	5482	3	N	-0-					-0-
10	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	1020	1	5569	3	N	-0-					-0-
11	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	980	1	4939	3	N	-0-					-0-
*12	6293	X	6092	-0-	-201	-0-	1010	1	5082	3	N	-0-					-0-
01	6293	X	6040	-0-	-253	-0-	1022	1	5018	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 5 - MARY POUND WELL #: 2H RRCID -> 261437 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7896 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	1057	1	6888	3	N	154	180	1			73
							169	9									
09	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	988	1	5245	3	N	155	169	1			59
							171	9									
10	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	1006	1	4884	3	N	109	162	1			6
							120	9									
11	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	1011	1	6340	3	N	161	155	1			12
							177	9									
*12	6882	X	6415	-0-	-467	-0-	1014	1	5302	3	N	90					102
							99	9									
01	6882	X	6074	-0-	-808	-0-	1019	1	4892	3	N	148	102	1			148
							163	9									

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 9H RRCID -> 261473 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6916 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12191	X	12191	-0-	-0-	-0-	406	1	26	2	Y	-0-					3
							11759	3									
09	11658	X	11658	-0-	-0-	-0-	407	1	7	2	Y	-0-					3
							11244	3									
10	12462	X	11443	-0-	-1019	-0-	407	1	1	2	Y	-0-					3
							11035	3									
11	12060	X	8895	-0-	-3165	-0-	320	1	4	2	Y	-0-					3
							8571	3									
12	12462	X	8341	-0-	-4121	-0-	277	1	1	2	Y	-0-					3
							8063	3									
01	12183	X	10695	-0-	-1488	-0-	349	1	21	2	Y	-0-					3
							10325	3									

BLALOCK-AUSTIN-NUTT (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261482 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8321 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16368	X	15496	-0-	-872	-0-	350	1	15146	3	N	-0-					-0-
09	15690	X	14598	-0-	-1092	-0-	323	1	14275	3	N	-0-					-0-
10	16089	X	15140	-0-	-949	-0-	326	1	14814	3	N	-0-					-0-
11	15150	X	13890	-0-	-1260	-0-	303	1	13587	3	N	-0-					-0-
12	15196	X	15196	-0-	-0-	-0-	50	1	15146	3	N	-0-					-0-
*01	15677	X	15677	-0-	-0-	-0-	383	1	15294	3	N	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 5H RRCID -> 261484 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7837 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20398	X	17559	-0-	-2839	-0-	390	1	17169	2	N	-0-					-0-
09	18960	X	15283	-0-	-3677	-0-	316	1	14967	2	N	-0-					-0-
10	18755	X	1939	-0-	-16816	-0-	39	1	1900	2	N	-0-					-0-
11	17790	X	-0-	-0-	-17790	-0-					N	-0-					-0-
12	17670	X	-0-	-0-	-17670	-0-					N	-0-					-0-
01	17546	X	-0-	-0-	-17546	-0-					N	-0-					-0-

BENBROOK PERRONE SWD WELL #: 1 RRCID -> 261597 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	30665	X	30665	-0-	-0-	-0-	680	1	29985	2	N	-0-			-0-
09	28390	X	28390	-0-	-0-	-0-	588	1	27802	2	N	-0-			-0-
10	27331	X	27331	-0-	-0-	-0-	553	1	26778	2	N	-0-			-0-
11	24767	X	24767	-0-	-0-	-0-	485	1	24282	2	N	-0-			-0-
12	29729	X	24043	-0-	-5686	-0-	488	1	23555	2	N	-0-			-0-
01	29729	X	23420	-0-	-6309	-0-	500	1	22920	2	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
08	8091	X	108	-0-	-7983	-0-	108	1			N	-0-			-0-
09	7830	X	66	-0-	-7764	-0-	1	1	65	2	N	-0-			-0-
10	4712	X	3373	-0-	-1339	-0-	68	1	3305	2	N	-0-			-0-
11	953	X	953	-0-	-0-	-0-	19	1	934	2	N	-0-			-0-
12	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	53	1	2568	2	N	-0-			-0-
*01	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	96	1	4420	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
08	21948	X	20786	-0-	-1162	-0-	461	1	20325	2	N	-0-			-0-
09	21240	X	19775	-0-	-1465	-0-	409	1	19366	2	N	-0-			-0-
10	21669	X	20683	-0-	-986	-0-	419	1	20264	2	N	-0-			-0-
11	20520	X	19288	-0-	-1232	-0-	378	1	18910	2	N	-0-			-0-
12	20894	X	19967	-0-	-927	-0-	405	1	19562	2	N	-0-			-0-
01	20801	X	19631	-0-	-1170	-0-	419	1	19212	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
08	15996	X	14627	-0-	-1369	-0-	325	1	14302	2	N	-0-			-0-
09	14970	X	14213	-0-	-757	-0-	294	1	13919	2	N	-0-			-0-
10	15128	X	13835	-0-	-1293	-0-	280	1	13555	2	N	-0-			-0-
11	14580	X	13323	-0-	-1257	-0-	261	1	13062	2	N	-0-			-0-
12	14849	X	13665	-0-	-1184	-0-	277	1	13388	2	N	-0-			-0-
01	14694	X	13437	-0-	-1257	-0-	287	1	13150	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
08	13702	X	12433	-0-	-1269	-0-	276	1	12157	2	N	-0-			-0-
09	12930	X	12266	-0-	-664	-0-	254	1	12012	2	N	-0-			-0-
10	13113	X	12371	-0-	-742	-0-	250	1	12121	2	N	-0-			-0-
11	12180	X	11897	-0-	-283	-0-	233	1	11664	2	N	-0-			-0-
12	12431	X	11834	-0-	-597	-0-	240	1	11594	2	N	-0-			-0-
01	12431	X	11539	-0-	-892	-0-	246	1	11293	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
08	16275	X	14933	-0-	-1342	-0-	331	1	14602	2	N	-0-			-0-
09	15570	X	14549	-0-	-1021	-0-	301	1	14248	2	N	-0-			-0-
10	15872	X	14626	-0-	-1246	-0-	296	1	14330	2	N	-0-			-0-
11	15120	X	14000	-0-	-1120	-0-	274	1	13726	2	N	-0-			-0-
12	14787	X	14032	-0-	-755	-0-	285	1	13747	2	N	-0-			-0-
01	14787	X	13866	-0-	-921	-0-	296	1	13570	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
08	17577	X	16141	-0-	-1436	-0-	358	1	15783	2	N	-0-			-0-
09	16950	X	15563	-0-	-1387	-0-	322	1	15241	2	N	-0-			-0-
10	17298	X	15556	-0-	-1742	-0-	315	1	15241	2	N	-0-			-0-
11	16260	X	15184	-0-	-1076	-0-	298	1	14886	2	N	-0-			-0-
12	15934	X	14987	-0-	-947	-0-	304	1	14683	2	N	-0-			-0-
01	15934	X	14621	-0-	-1313	-0-	312	1	14309	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CROW, WILLIE WELL #: 2H RRCID -> 261684 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8569 - 12861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15841	X	14566	-0-	-1275	-0-	323	1	14243	2	N	-0-					-0-
09	15330	X	14344	-0-	-986	-0-	297	1	14047	2	N	-0-					-0-
10	15407	X	14495	-0-	-912	-0-	293	1	14202	2	N	-0-					-0-
11	14490	X	13997	-0-	-493	-0-	274	1	13723	2	N	-0-					-0-
12	14818	X	14065	-0-	-753	-0-	285	1	13780	2	N	-0-					-0-
01	14818	X	13741	-0-	-1077	-0-	293	1	13448	2	N	-0-					-0-

CROW, WILLIE WELL #: 3H RRCID -> 261687 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8178 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9610	X	7618	-0-	-1992	-0-	169	1	7449	2	N	-0-					-0-
09	9300	X	7025	-0-	-2275	-0-	145	1	6880	2	N	-0-					-0-
10	8587	X	6660	-0-	-1927	-0-	135	1	6525	2	N	-0-					-0-
11	7800	X	6916	-0-	-884	-0-	136	1	6780	2	N	-0-					-0-
12	7440	X	6718	-0-	-722	-0-	136	1	6582	2	N	-0-					-0-
01	7440	X	6498	-0-	-942	-0-	139	1	6359	2	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 5H RRCID -> 261703 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8682 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26281	X	26281	-0-	-0-	-0-	872	1	56	2	Y	-0-					1
							25353	3									
09	25592	X	25592	-0-	-0-	-0-	892	1	16	2	Y	-0-					1
							24684	3									
10	25957	X	25957	-0-	-0-	-0-	923	1	3	2	Y	-0-					1
							25031	3									
11	24570	X	24096	-0-	-474	-0-	866	1	10	2	Y	-0-					1
							23220	3									
12	25823	X	21851	-0-	-3972	-0-	726	1	2	2	Y	-0-					1
							21123	3									
01	25823	X	20734	-0-	-5089	-0-	677	1	41	2	Y	-0-					1
							20016	3									

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 1H RRCID -> 261705 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7860 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31155	X	29367	-0-	-1788	-0-	976	1	62	2	Y	-0-					50
							28329	3									
09	30150	X	27919	-0-	-2231	-0-	974	1	16	2	Y	-0-					50
							26929	3									
10	31031	X	28367	-0-	-2664	-0-	1008	1	4	2	Y	-0-					50
							27355	3									
11	29700	X	27214	-0-	-2486	-0-	978	1	12	2	Y	-0-					50
							26224	3									
12	28551	X	27731	-0-	-820	-0-	915	1	4	2	Y	132	152	1			30
							26667	3	145	9							
01	28551	X	27087	-0-	-1464	-0-	884	1	54	2	Y	-0-					30
							26149	3									

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 2H RRCID -> 261707 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6779 PERF. N/A

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

KING, JOHN EDWARD WELL #: 32H RRCID -> 261719 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6664 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11997	X	8249	-0-	-3748	-0-	8249	3			N	-0-					-0-
09	10980	X	7128	-0-	-3852	-0-	7128	3			N	-0-					-0-
10	10075	X	7959	-0-	-2116	-0-	7959	3			N	-0-					-0-
11	9120	X	8727	-0-	-393	-0-	8727	3			N	-0-					-0-
12	9300	X	9205	-0-	-95	-0-	9205	3			N	-0-					-0-
01	8246	X	6003	-0-	-2243	-0-	6003	3			N	-0-					-0-

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
08	12803	X	-0-	-0-	-12803	-0-					N	-0-					-0-
09	10200	X	2565	-0-	-7635	-0-	439	1	2126	3	N	-0-					-0-
10	9176	X	9079	-0-	-97	-0-	652	1	8427	3	N	-0-					-0-
11	7830	X	6882	-0-	-948	-0-	641	1	6241	3	N	-0-					-0-
12	4185	X	857	-0-	-3328	-0-	111	1	746	3	N	-0-					-0-
01	9083	X	15	-0-	-9068	-0-	15	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 31H RRCID -> 261728 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6613 - 8919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7719	X	6274	-0-	-1445	-0-	6274	3			N	-0-					-0-
09	7260	X	6226	-0-	-1034	-0-	6226	3			N	-0-					-0-
10	6882	X	6113	-0-	-769	-0-	6113	3			N	-0-					-0-
11	6390	X	6362	-0-	-28	-0-	6362	3			N	-0-					-0-
12	6510	X	6407	-0-	-103	-0-	6407	3			N	-0-					-0-
01	6448	X	5914	-0-	-534	-0-	5914	3			N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 2H RRCID -> 261730 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7841 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26846	X	25199	-0-	-1647	-0-	559	1	24640	2	N	-0-					-0-
09	25440	X	24993	-0-	-447	-0-	517	1	24476	2	N	-0-					-0-
10	26288	X	24518	-0-	-1770	-0-	496	1	24022	2	N	-0-					-0-
11	24720	X	23842	-0-	-878	-0-	467	1	23375	2	N	-0-					-0-
12	25823	X	24629	-0-	-1194	-0-	500	1	24129	2	N	-0-					-0-
01	25823	X	24460	-0-	-1363	-0-	522	1	23938	2	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 5H RRCID -> 261754 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6842 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25699	X	23282	-0-	-2417	-0-	517	1	22765	2	N	-0-					-0-
09	24570	X	22394	-0-	-2176	-0-	464	1	21930	2	N	-0-					-0-
10	24769	X	22635	-0-	-2134	-0-	458	1	22177	2	N	-0-					-0-
11	23370	X	22417	-0-	-953	-0-	439	1	21978	2	N	-0-					-0-
12	23064	X	22483	-0-	-581	-0-	456	1	22027	2	N	-0-					-0-
01	23064	X	22004	-0-	-1060	-0-	470	1	21534	2	N	-0-					-0-

BIGGAR, W.C. WELL #: 2H RRCID -> 261845 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7156 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14756	X	13505	-0-	-1251	-0-	450	1	13055	3	N	-0-					-0-
09	14280	X	12852	-0-	-1428	-0-	418	1	12434	3	N	-0-					-0-
10	14539	X	14138	-0-	-401	-0-	448	1	13690	3	N	-0-					-0-
11	13860	X	13445	-0-	-415	-0-	430	1	13015	3	N	-0-					-0-
*12	13547	X	12654	-0-	-893	-0-	400	1	12254	3	N	-0-					-0-
01	13547	X	7721	-0-	-5826	-0-	267	1	7454	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 WELL #: 12H RRCID -> 261847 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8606 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8525	X	6878	-0-	-1647	-0-	322	1	6556	2	N	-0-					-0-
09	7980	X	6558	-0-	-1422	-0-	295	1	6263	2	N	-0-					-0-
10	8060	X	7276	-0-	-784	-0-	313	1	6963	2	N	-0-					-0-
11	7800	X	6723	-0-	-1077	-0-	296	1	6427	2	N	-0-					-0-
12	7378	X	6835	-0-	-543	-0-	316	1	6519	2	N	-0-					-0-
01	7285	X	6830	-0-	-455	-0-	307	1	6523	2	N	-0-					-0-

DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261849 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8041 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29450	X	29136	-0-	-314	-0-	657	1	28479	3	N	-0-					-0-
09	28500	X	24611	-0-	-3889	-0-	543	1	24068	3	N	-0-					-0-
10	29450	X	26432	-0-	-3018	-0-	568	1	25864	3	N	-0-					-0-
11	28350	X	26016	-0-	-2334	-0-	568	1	25448	3	N	-0-					-0-
*12	26815	X	26801	-0-	-14	-0-	576	1	26225	3	N	-0-					-0-
01	26815	X	25645	-0-	-1170	-0-	885	1	24760	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
08	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	1063	1	5692	3	N	25					43
							28	9									
09	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	1030	1	5683	3	N	20					63
							22	9									
10	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	1068	1	6124	3	N	22					85
							24	9									
11	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	1038	1	6018	3	N	42					127
							46	9									
12	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	900	1	6532	3	N	25					152
							28	9									
*01	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	1126	1	7277	3	N	49					201
							54	9									

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
08	24800	X	22690	-0-	-2110	-0-	503	1	22187	2	N	-0-					-0-
09	23610	X	21261	-0-	-2349	-0-	440	1	20821	2	N	-0-					-0-
10	24025	X	21201	-0-	-2824	-0-	429	1	20772	2	N	-0-					-0-
11	23250	X	19668	-0-	-3582	-0-	385	1	19283	2	N	-0-					-0-
12	22134	X	20505	-0-	-1629	-0-	416	1	20089	2	N	-0-					-0-
01	22134	X	19911	-0-	-2223	-0-	425	1	19486	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
08	17546	X	14680	-0-	-2866	-0-	326	1	14354	2	N	-0-					-0-
09	16710	X	14251	-0-	-2459	-0-	295	1	13956	2	N	-0-					-0-
10	16120	X	14333	-0-	-1787	-0-	290	1	14043	2	N	-0-					-0-
11	15600	X	13763	-0-	-1837	-0-	270	1	13493	2	N	-0-					-0-
12	14570	X	13972	-0-	-598	-0-	283	1	13689	2	N	-0-					-0-
01	14570	X	14035	-0-	-535	-0-	300	1	13735	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
08	18228	X	16754	-0-	-1474	-0-	610	1	16144	2	N	-0-					-0-
09	17070	X	13299	-0-	-3771	-0-	480	1	12819	2	N	-0-					-0-
10	19902	X	14491	-0-	-5411	-0-	546	1	13945	2	N	-0-					-0-
11	19260	X	16118	-0-	-3142	-0-	533	1	15585	2	N	-0-					-0-
12	15953	X	15953	-0-	-0-	-0-	521	1	15432	2	N	-0-					-0-
01	15841	X	15480	-0-	-361	-0-	520	1	14960	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 #: 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
08	17546	X	15632	-0-	-1914	-0-	347	1	15285	2	N	-0-			-0-
09	16980	X	15119	-0-	-1861	-0-	313	1	14806	2	N	-0-			-0-
10	16647	X	14524	-0-	-2123	-0-	294	1	14230	2	N	-0-			-0-
11	15950	X	15950	-0-	-0-	-0-	313	1	15637	2	N	-0-			-0-
12	15531	X	15160	-0-	-371	-0-	308	1	14852	2	N	-0-			-0-
01	15531	X	14499	-0-	-1032	-0-	310	1	14189	2	N	-0-			-0-

BALENTINE, DON WELL #: 4H RRCID -> 261922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8070 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	13361	X	12486	-0-	-875	-0-	277	1	12209	2	N	-0-			-0-
09	12870	X	12142	-0-	-728	-0-	251	1	11891	2	N	-0-			-0-
10	13113	X	12284	-0-	-829	-0-	249	1	12035	2	N	-0-			-0-
11	12420	X	11750	-0-	-670	-0-	230	1	11520	2	N	-0-			-0-
12	12369	X	11741	-0-	-628	-0-	238	1	11503	2	N	-0-			-0-
01	12369	X	11425	-0-	-944	-0-	244	1	11181	2	N	-0-			-0-

BALENTINE, DON WELL #: 6H RRCID -> 261923 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7992 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11098	X	10328	-0-	-770	-0-	229	1	10099	2	N	-0-			-0-
09	10740	X	10054	-0-	-686	-0-	208	1	9846	2	N	-0-			-0-
10	11098	X	10161	-0-	-937	-0-	206	1	9955	2	N	-0-			-0-
11	10110	X	9883	-0-	-227	-0-	194	1	9689	2	N	-0-			-0-
12	10292	X	9808	-0-	-484	-0-	199	1	9609	2	N	-0-			-0-
01	10292	X	9660	-0-	-632	-0-	206	1	9454	2	N	-0-			-0-

BALENTINE, DON WELL #: 5H RRCID -> 261956 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8156 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11222	X	10283	-0-	-939	-0-	228	1	10055	2	N	-0-			-0-
09	10350	X	9909	-0-	-441	-0-	205	1	9704	2	N	-0-			-0-
10	10695	X	9916	-0-	-779	-0-	201	1	9715	2	N	-0-			-0-
11	9960	X	9423	-0-	-537	-0-	185	1	9238	2	N	-0-			-0-
12	10075	X	9648	-0-	-427	-0-	196	1	9452	2	N	-0-			-0-
01	10075	X	9089	-0-	-986	-0-	194	1	8895	2	N	-0-			-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 2H RRCID -> 261958 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7580 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	21824	X	19603	-0-	-2221	-0-	435	1	19168	2	N	-0-			-0-
09	20850	X	18948	-0-	-1902	-0-	392	1	18556	2	N	-0-			-0-
10	21018	X	19025	-0-	-1993	-0-	385	1	18640	2	N	-0-			-0-
11	19530	X	17911	-0-	-1619	-0-	351	1	17560	2	N	-0-			-0-
12	19623	X	18436	-0-	-1187	-0-	374	1	18062	2	N	-0-			-0-
01	19592	X	18113	-0-	-1479	-0-	387	1	17726	2	N	-0-			-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 3H RRCID -> 261959 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7712 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	23219	X	21789	-0-	-1430	-0-	483	1	21306	2	N	-0-			-0-
09	22470	X	19997	-0-	-2473	-0-	414	1	19583	2	N	-0-			-0-
10	23219	X	21433	-0-	-1786	-0-	434	1	20999	2	N	-0-			-0-
11	21900	X	16826	-0-	-5074	-0-	330	1	16496	2	N	-0-			-0-
12	20119	X	20119	-0-	-0-	-0-	408	1	19711	2	N	-0-			-0-
*01	20381	X	20381	-0-	-0-	-0-	435	1	19946	2	N	-0-			-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 4H RRCID -> 261960 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7583 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	19778	X	17449	-0-	-2329	-0-	387	1	17062	2	N	-0-			-0-
09	18750	X	16881	-0-	-1869	-0-	349	1	16532	2	N	-0-			-0-
10	18941	X	14687	-0-	-4254	-0-	297	1	14390	2	N	-0-			-0-
11	17760	X	15504	-0-	-2256	-0-	304	1	15200	2	N	-0-			-0-
12	17112	X	13963	-0-	-3149	-0-	283	1	13680	2	N	-0-			-0-
01	17112	X	33	-0-	-17079	-0-	1	1	32	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUSSEY, THOMAS WELL #: 5H RRCID -> 261961 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7637 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11873	X	10475	-0-	-1398	-0-	232	1	10243	2	N	-0-			-0-
09	11100	X	10358	-0-	-742	-0-	214	1	10144	2	N	-0-			-0-
10	11253	X	9744	-0-	-1509	-0-	197	1	9547	2	N	-0-			-0-
11	10680	X	9882	-0-	-798	-0-	194	1	9688	2	N	-0-			-0-
12	10571	X	9816	-0-	-755	-0-	199	1	9617	2	N	-0-			-0-
*01	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	242	1	11078	2	N	-0-			-0-

HUDDLESTON C-GARRETT C (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 261964 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7491 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	17763	X	17041	-0-	-722	-0-	621	1	16420	2	N	-0-			-0-
09	17190	X	16545	-0-	-645	-0-	597	1	15948	2	N	-0-			-0-
10	17763	X	17007	-0-	-756	-0-	641	1	16366	2	N	-0-			-0-
11	16740	X	16352	-0-	-388	-0-	541	1	15811	2	N	-0-			-0-
12	17019	X	16050	-0-	-969	-0-	524	1	15526	2	N	-0-			-0-
01	17019	X	15979	-0-	-1040	-0-	536	1	15443	2	N	-0-			-0-

BOLES, VERDIA WELL #: 2H RRCID -> 261968 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8175 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	18166	X	16442	-0-	-1724	-0-	365	1	16077	2	N	-0-			-0-
09	17310	X	15858	-0-	-1452	-0-	328	1	15530	2	N	-0-			-0-
10	17422	X	17130	-0-	-292	-0-	347	1	16783	2	N	-0-			-0-
11	18159	X	18159	-0-	-0-	-0-	356	1	17803	2	N	-0-			-0-
12	16984	X	16984	-0-	-0-	-0-	345	1	16639	2	N	-0-			-0-
01	16461	X	15291	-0-	-1170	-0-	326	1	14965	2	N	-0-			-0-

BOLES, VERDIA WELL #: 3H RRCID -> 261969 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7963 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	29977	X	26557	-0-	-3420	-0-	589	1	25968	2	N	-0-			-0-
09	29010	X	25750	-0-	-3260	-0-	533	1	25217	2	N	-0-			-0-
10	29047	X	27020	-0-	-2027	-0-	547	1	26473	2	N	-0-			-0-
11	28895	X	28895	-0-	-0-	-0-	566	1	28329	2	N	-0-			-0-
12	27991	X	27991	-0-	-0-	-0-	568	1	27423	2	N	-0-			-0-
*01	27739	X	27739	-0-	-0-	-0-	592	1	27147	2	N	-0-			-0-

BOLES, VERDIA WELL #: 4H RRCID -> 261972 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8396 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	24025	X	21979	-0-	-2046	-0-	488	1	21491	2	N	-0-			-0-
09	23250	X	20197	-0-	-3053	-0-	418	1	19779	2	N	-0-			-0-
10	23622	X	20607	-0-	-3015	-0-	417	1	20190	2	N	-0-			-0-
11	22860	X	20415	-0-	-2445	-0-	400	1	20015	2	N	-0-			-0-
12	20654	X	20654	-0-	-0-	-0-	419	1	20235	2	N	-0-			-0-
01	20336	X	20276	-0-	-60	-0-	433	1	19843	2	N	-0-			-0-

PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261977 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8297 - 12919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	32457	X	26507	-0-	-5950	-0-	588	1	25919	2	N	-0-			-0-
09	31410	X	30042	-0-	-1368	-0-	622	1	29420	2	N	-0-			-0-
10	32457	X	25648	-0-	-6809	-0-	519	1	25129	2	N	-0-			-0-
11	30390	X	29307	-0-	-1083	-0-	574	1	28733	2	N	-0-			-0-
12	31031	X	28878	-0-	-2153	-0-	586	1	28292	2	N	-0-			-0-
01	31031	X	28355	-0-	-2676	-0-	605	1	27750	2	N	-0-			-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 5H RRCID -> 261980 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8197 - 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
08	30628	X	29570	-0-	-1058	-0-	656	1	28914	2	N	-0-			-0-
09	29640	X	28638	-0-	-1002	-0-	593	1	28045	2	N	-0-			-0-
10	30628	X	29459	-0-	-1169	-0-	596	1	28863	2	N	-0-			-0-
11	29610	X	28018	-0-	-1592	-0-	549	1	27469	2	N	-0-			-0-
12	29450	X	27354	-0-	-2096	-0-	555	1	26799	2	N	-0-			-0-
01	29450	X	26945	-0-	-2505	-0-	575	1	26370	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-DCCO 1 (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261981 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8096 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	31589	X	29687	-0-	-1902	-0-	669	1	29018	3	N	-0-			-0-
09	29850	X	27971	-0-	-1879	-0-	617	1	27354	3	N	-0-			-0-
10	30597	X	28546	-0-	-2051	-0-	614	1	27932	3	N	-0-			-0-
11	29040	X	27571	-0-	-1469	-0-	601	1	26970	3	N	-0-			-0-
*12	29574	X	28459	-0-	-1115	-0-	611	1	27848	3	N	-0-			-0-
01	29574	X	28723	-0-	-851	-0-	992	1	27731	3	N	-0-			-0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261997 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7906 - 11311

08	14415	X	12944	-0-	-1471	-0-	287	1	12657	2	N	-0-			-0-
09	13950	X	13890	-0-	-60	-0-	288	1	13602	2	N	-0-			-0-
10	15766	X	15766	-0-	-0-	-0-	319	1	15447	2	N	-0-			-0-
11	14880	X	14880	-0-	-0-	-0-	292	1	14588	2	N	-0-			-0-
12	14209	X	14209	-0-	-0-	-0-	288	1	13921	2	N	-0-			-0-
*01	13386	X	13386	-0-	-0-	-0-	286	1	13100	2	N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 3H RRCID -> 262011 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6612 - 11514

08	15376	X	13185	-0-	-2191	-0-	13185	3			N	-0-			-0-
09	14730	X	12558	-0-	-2172	-0-	12558	3			N	-0-			-0-
10	15035	X	12232	-0-	-2803	-0-	12232	3			N	-0-			-0-
11	13830	X	11060	-0-	-2770	-0-	11060	3			N	-0-			-0-
12	13485	X	13392	-0-	-93	-0-	13392	3			N	-0-			-0-
01	13175	X	12084	-0-	-1091	-0-	12084	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 4H RRCID -> 262012 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6653 - 11506

08	16388	X	16388	-0-	-0-	-0-	16388	3			N	-0-			-0-
09	15960	X	15404	-0-	-556	-0-	15404	3			N	-0-			-0-
10	16740	X	15417	-0-	-1323	-0-	15417	3			N	-0-			-0-
11	16200	X	14693	-0-	-1507	-0-	14693	3			N	-0-			-0-
12	16585	X	14875	-0-	-1710	-0-	14875	3			N	-0-			-0-
01	16399	X	14820	-0-	-1579	-0-	14820	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 2H RRCID -> 262024 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6594 - 11799

08	18104	X	16226	-0-	-1878	-0-	16226	3			N	-0-			-0-
09	17250	X	15459	-0-	-1791	-0-	15459	3			N	-0-			-0-
10	17329	X	15824	-0-	-1505	-0-	15824	3			N	-0-			-0-
11	16290	X	14817	-0-	-1473	-0-	14817	3			N	-0-			-0-
12	16430	X	15247	-0-	-1183	-0-	15247	3			N	-0-			-0-
01	16213	X	14860	-0-	-1353	-0-	14860	3			N	-0-			-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 4H RRCID -> 262076 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7895 - 11421

08	16993	X	16993	-0-	-0-	-0-	377	1	16616	2	N	-0-			-0-
09	16676	X	16676	-0-	-0-	-0-	345	1	16331	2	N	-0-			-0-
10	16306	X	11758	-0-	-4548	-0-	238	1	11520	2	N	-0-			-0-
11	16440	X	11036	-0-	-5404	-0-	216	1	10820	2	N	-0-			-0-
12	17236	X	14008	-0-	-3228	-0-	284	1	13724	2	N	-0-			-0-
01	17236	X	13268	-0-	-3968	-0-	283	1	12985	2	N	-0-			-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 6H RRCID -> 262077 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7960 - 11439

08	16554	X	11526	-0-	-5028	-0-	256	1	11270	2	N	-0-			-0-
09	15808	X	15808	-0-	-0-	-0-	327	1	15481	2	N	-0-			-0-
10	21281	X	21281	-0-	-0-	-0-	431	1	20850	2	N	-0-			-0-
11	20567	X	20567	-0-	-0-	-0-	403	1	20164	2	N	-0-			-0-
12	19779	X	19779	-0-	-0-	-0-	401	1	19378	2	N	-0-			-0-
*01	19069	X	19069	-0-	-0-	-0-	407	1	18662	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262078 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 7990 - 12671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30287	X	29566	-0-	-721	-0-	656	1	28910	2	N	-0-					-0-
09	29310	X	28484	-0-	-826	-0-	590	1	27894	2	N	-0-					-0-
10	30287	X	18850	-0-	-11437	-0-	517	1	18333	2	N	-0-					-0-
11	29310	X	27023	-0-	-2287	-0-	530	1	26493	2	N	-0-					-0-
12	28954	X	13157	-0-	-15797	-0-	267	1	12890	2	N	-0-					-0-
01	28954	X	9333	-0-	-19621	-0-	604	1	8729	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 26H RRCID -> 262089 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8321 - 13615

08	26164	X	24106	-0-	-2058	-0-	544	1	23562	3	N	-0-					-0-
09	24330	X	22444	-0-	-1886	-0-	496	1	21948	3	N	-0-					-0-
10	24552	X	23172	-0-	-1380	-0-	498	1	22674	3	N	-0-					-0-
11	23340	X	22144	-0-	-1196	-0-	483	1	21661	3	N	-0-					-0-
12	23870	X	22431	-0-	-1439	-0-	73	1	22358	3	N	-0-					-0-
01	23870	X	22947	-0-	-923	-0-	557	1	22390	3	N	-0-					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262094 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7901 - 11963

08	30297	X	30297	-0-	-0-	-0-	672	1	29625	2	N	-0-					-0-
09	28228	X	28228	-0-	-0-	-0-	584	1	27644	2	N	-0-					-0-
10	26722	X	26692	-0-	-30	-0-	540	1	26152	2	N	-0-					-0-
11	28710	X	27959	-0-	-751	-0-	548	1	27411	2	N	-0-					-0-
12	29295	X	22586	-0-	-6709	-0-	458	1	22128	2	N	-0-					-0-
01	29295	X	27645	-0-	-1650	-0-	590	1	27055	2	N	-0-					-0-

HEDRICK-STOKER-BURNS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262105 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6585 - 10953

08	13919	X	13731	-0-	-188	-0-	451	1	13280	3	N	-0-					13
09	19181	X	19181	-0-	-0-	-0-	512	1	18646	3	N	21					34
							23	9									
10	19598	X	19598	-0-	-0-	-0-	548	1	19046	3	N	4					38
							4	9									
11	14356	X	14356	-0-	-0-	-0-	425	1	13929	3	N	2					40
							2	9									
12	15762	X	15762	-0-	-0-	-0-	424	1	15338	3	N	-0-					40
*01	12996	X	12996	-0-	-0-	-0-	423	1	12538	3	N	32					72
							35	9									

PROSPECT CO. WELL #: 3H RRCID -> 262112 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8291 - 11289

08	12121	X	10992	-0-	-1129	-0-	244	1	10748	2	N	-0-					-0-
09	11700	X	10693	-0-	-1007	-0-	221	1	10472	2	N	-0-					-0-
10	11712	X	11712	-0-	-0-	-0-	237	1	11475	2	N	-0-					-0-
11	11586	X	11586	-0-	-0-	-0-	227	1	11359	2	N	-0-					-0-
12	11967	X	11967	-0-	-0-	-0-	243	1	11724	2	N	-0-					-0-
*01	11339	X	11339	-0-	-0-	-0-	242	1	11097	2	N	-0-					-0-

SMITH, J. P. WELL #: 1H RRCID -> 262118 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7300 - 10754

08	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-	350	1	10197	3	N	49					198
							54	9									
09	10859	X	10859	-0-	-0-	-0-	350	1	10476	3	N	30	178	1			50
							33	9									
10	11135	X	11135	-0-	-0-	-0-	350	1	10748	3	N	34					84
							37	9									
11	10637	X	10637	-0-	-0-	-0-	338	1	10265	3	N	31					115
							34	9									
12	10519	X	10519	-0-	-0-	-0-	52	1	10431	3	N	33					148
							36	9									
*01	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	379	1	10705	3	N	31					179
							34	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
08	15996	X	11726	-0-	-4270	-0-	390	1	25	2	Y	-0-					-0-
							11311	3									
09	15780	X	11085	-0-	-4695	-0-	387	1	7	2	Y	-0-					-0-
							10691	3									
10	16306	X	10617	-0-	-5689	-0-	378	1	1	2	Y	-0-					-0-
							10238	3									
11	15780	X	9541	-0-	-6239	-0-	343	1	4	2	Y	-0-					-0-
							9194	3									
12	11904	X	11586	-0-	-318	-0-	385	1	1	2	Y	-0-					-0-
							11200	3									
01	11718	X	9096	-0-	-2622	-0-	297	1	18	2	Y	-0-					-0-
							8781	3									

DEARMAN, KATE WELL #: 1H RRCID -> 262123 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7200 - 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
08	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	1071	1	2287	3	Y	-0-					2
09	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	1033	1	2180	3	Y	-0-					2
10	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	1040	1	1724	3	Y	7					9
							8	9									
11	3240	X	3210	-0-	-30	-0-	1030	1	2133	3	Y	43					52
							47	9									
12	3348	X	1520	-0-	-1828	-0-	835	1	656	3	Y	26	60	1			18
							29	9									
01	3348	X	959	-0-	-2389	-0-	951	1	8	9	Y	7					25

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
08	12834	X	729	-0-	-12105	-0-	729	1			N	-0-					-0-
09	9060	X	303	-0-	-8757	-0-	171	1	132	2	N	-0-					-0-
10	15997	X	15997	-0-	-0-	-0-	901	1	15096	2	N	-0-					-0-
11	15628	X	15628	-0-	-0-	-0-	856	1	14772	2	N	-0-					-0-
12	15086	X	15086	-0-	-0-	-0-	868	1	14218	2	N	-0-					-0-
*01	18355	X	18355	-0-	-0-	-0-	420	1	17935	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
08	17639	X	14036	-0-	-3603	-0-	466	1	13570	3	N	-0-					3
09	17516	X	17516	-0-	-0-	-0-	569	1	16947	3	N	-0-					3
10	17639	X	17431	-0-	-208	-0-	550	1	16881	3	N	-0-					3
11	17070	X	15490	-0-	-1580	-0-	494	1	14996	3	N	-0-					3
*12	18104	X	15535	-0-	-2569	-0-	490	1	15045	3	N	-0-					3
01	18104	X	13956	-0-	-4148	-0-	480	1	13476	3	N	-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
08	25234	X	23509	-0-	-1725	-0-	782	1	22727	3	N	-0-					-0-
09	24150	X	23179	-0-	-971	-0-	753	1	22426	3	N	-0-					-0-
10	24676	X	23714	-0-	-962	-0-	750	1	22964	3	N	-0-					-0-
11	23370	X	22303	-0-	-1067	-0-	713	1	21590	3	N	-0-					-0-
12	24025	X	21948	-0-	-2077	-0-	108	1	21840	3	N	-0-					-0-
01	23963	X	22462	-0-	-1501	-0-	774	1	21688	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
08	7099	X	6749	-0-	-350	-0-	225	1	6524	3	N	-0-					-0-
09	6870	X	6431	-0-	-439	-0-	209	1	6222	3	N	-0-					-0-
10	7068	X	6451	-0-	-617	-0-	204	1	6247	3	N	-0-					-0-
11	6720	X	6167	-0-	-553	-0-	197	1	5970	3	N	-0-					-0-
*12	6758	X	6262	-0-	-496	-0-	198	1	6064	3	N	-0-					-0-
01	6758	X	6138	-0-	-620	-0-	212	1	5926	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 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
08	20832	X	19014	-0-	-1818	-0-	693	1	18321	2	N	-0-					-0-
09	19710	X	18690	-0-	-1020	-0-	675	1	18015	2	N	-0-					-0-
10	20367	X	18953	-0-	-1414	-0-	715	1	18238	2	N	-0-					-0-
11	19710	X	15539	-0-	-4171	-0-	514	1	15025	2	N	-0-					-0-
12	18976	X	18976	-0-	-0-	-0-	620	1	18356	2	N	-0-					-0-
01	18941	X	18534	-0-	-407	-0-	622	1	17912	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 15H RRCID -> 262275 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8411 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24986	X	19447	-0-	-5539	-0-	437	1	18942	3	N	62	168	1			40
							68	9									
09	23430	X	18618	-0-	-4812	-0-	408	1	18129	3	N	74					114
							81	9									
10	24087	X	20366	-0-	-3721	-0-	435	1	19858	3	N	66					180
							73	9									
11	22560	X	20471	-0-	-2089	-0-	444	1	19975	3	N	47	188	1			39
							52	9									
*12	20829	X	20829	-0-	-0-	-0-	444	1	20304	3	N	74					113
							81	9									
*01	20644	X	20644	-0-	-0-	-0-	496	1	20067	3	N	74					187
							81	9									

MANNINGS 4M FARM WELL #: 3H RRCID -> 262277 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7910 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22010	X	21007	-0-	-1003	-0-	466	1	20541	2	N	-0-					-0-
09	21060	X	20978	-0-	-82	-0-	434	1	20544	2	N	-0-					-0-
10	21762	X	21048	-0-	-714	-0-	426	1	20622	2	N	-0-					-0-
11	21060	X	19911	-0-	-1149	-0-	390	1	19521	2	N	-0-					-0-
12	21049	X	18883	-0-	-2166	-0-	383	1	18500	2	N	-0-					-0-
01	21049	X	18391	-0-	-2658	-0-	393	1	17998	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 2H RRCID -> 262278 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 1100 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9548	X	6418	-0-	-3130	-0-	212	1	6184	3	N	20					102
							22	9									
09	9240	X	8389	-0-	-851	-0-	271	1	8112	3	N	5					107
							6	9									
10	10013	X	7924	-0-	-2089	-0-	249	1	7654	3	N	19					126
							21	9									
11	9690	X	5619	-0-	-4071	-0-	179	1	5440	3	N	-0-					126
12	10013	X	5786	-0-	-4227	-0-	53	1	5725	3	N	7					133
							8	9									
01	8680	X	7240	-0-	-1440	-0-	925	1	6297	3	N	16					149
							18	9									

DEAL WELL #: 3H RRCID -> 262280 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7914 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14880	X	13551	-0-	-1329	-0-	301	1	13250	2	N	-0-					-0-
09	14400	X	13222	-0-	-1178	-0-	274	1	12948	2	N	-0-					-0-
10	14880	X	13193	-0-	-1687	-0-	267	1	12926	2	N	-0-					-0-
11	13830	X	12398	-0-	-1432	-0-	243	1	12155	2	N	-0-					-0-
12	13640	X	12219	-0-	-1421	-0-	248	1	11971	2	N	-0-					-0-
01	13640	X	11919	-0-	-1721	-0-	254	1	11665	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 #: 23H RRCID -> 262287 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6507 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14048	X	14048	-0-	-0-	-0-	14048	3			N	-0-					-0-
09	12510	X	10918	-0-	-1592	-0-	10918	3			N	-0-					-0-
10	11718	X	11254	-0-	-464	-0-	11254	3			N	-0-					-0-
11	13590	X	11257	-0-	-2333	-0-	11257	3			N	-0-					-0-
12	11625	X	9910	-0-	-1715	-0-	9910	3			N	-0-					-0-
01	11625	X	9573	-0-	-2052	-0-	9573	3			N	-0-					-0-

BURRESS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262290 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7205 - 8695

08	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	1015	1	6413	3	N	39					136
							43	9									
09	6990	X	6846	-0-	-144	-0-	464	1	6343	3	N	35					171
							39	9									
10	7378	X	7037	-0-	-341	-0-	220	1	6776	3	N	37					208
							41	9									
11	7230	X	6989	-0-	-241	-0-	221	1	6717	3	N	46	184	1			70
							51	9									
12	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	36	1	7180	3	N	50					120
							55	9									
*01	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	259	1	7317	3	N	50					170
							55	9									

HEDRICK-STOKER-LAVITE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262361 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6580 - 10903

08	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	766	1	17	2	N	1					25
							7932	3	1	9							
09	12708	X	12708	-0-	-0-	-0-	279	1	8	2	N	38					63
							12379	3	42	9							
10	12217	X	12217	-0-	-0-	-0-	56	1	2	2	N	90					153
							12060	3	99	9							
11	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	58	1	5	2	N	23	163	1			13
							11864	3	25	9							
12	12044	X	12044	-0-	-0-	-0-	57	1	1	2	N	40					53
							11942	3	44	9							
*01	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	53	1	23	2	N	70					123
							11337	3	77	9							

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 2H RRCID -> 262362 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6917 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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 #: 6H RRCID -> 262364 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. N/A

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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18042	X	3229	-0-	-14813	-0-	107	1	3122	3	Y	-0-					10
09	17460	X	12663	-0-	-4797	-0-	410	1	12214	3	Y	35	29	1			16
							39	9									
10	18042	X	15937	-0-	-2105	-0-	504	1	15431	3	Y	2	2	1			16
							2	9									
11	17217	X	17217	-0-	-0-	-0-	550	1	16667	3	Y	-0-					16
12	16518	X	16518	-0-	-0-	-0-	82	1	16436	3	Y	-0-					16
*01	16233	X	16233	-0-	-0-	-0-	559	1	15674	3	Y	-0-					16

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 8H RRCID -> 262379 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33542	X	32471	-0-	-1071	-0-	1079	1	31382	3	Y	9					28
							10	9									
09	31170	X	31019	-0-	-151	-0-	1008	1	30011	3	Y	-0-	28	1			-0-
10	32581	X	31842	-0-	-739	-0-	1006	1	30834	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	31530	X	29731	-0-	-1799	-0-	950	1	28781	3	Y	-0-					-0-
12	32581	X	29704	-0-	-2877	-0-	147	1	29557	3	Y	-0-					-0-
01	32457	X	30319	-0-	-2138	-0-	1045	1	29274	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19840	X	19834	-0-	-6	-0-	445	1	19389	3	N	-0-					-0-
09	19200	X	18343	-0-	-857	-0-	594	1	17749	3	N	-0-					-0-
10	19840	X	17937	-0-	-1903	-0-	566	1	17371	3	N	-0-					-0-
11	19200	X	17401	-0-	-1799	-0-	555	1	16846	3	N	-0-					-0-
*12	19437	X	17878	-0-	-1559	-0-	562	1	17316	3	N	-0-					-0-
01	19437	X	17393	-0-	-2044	-0-	596	1	16797	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-DORIS STEVENSON WELL #: 11H RRCID -> 262557 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7958 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12555	X	11134	-0-	-1421	-0-	251	1	10883	3	N	-0-					-0-
09	11610	X	10633	-0-	-977	-0-	235	1	10398	3	N	-0-					-0-
10	12214	X	12181	-0-	-33	-0-	263	1	11918	3	N	-0-					-0-
11	11820	X	9672	-0-	-2148	-0-	309	1	9363	3	N	-0-					-0-
12	11005	X	8588	-0-	-2417	-0-	42	1	8546	3	N	-0-					-0-
*01	12137	X	12137	-0-	-0-	-0-	420	1	11717	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 12H RRCID -> 262558 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7928 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15190	X	14300	-0-	-890	-0-	323	1	13977	3	N	-0-					-0-
09	14280	X	13611	-0-	-669	-0-	300	1	13311	3	N	-0-					-0-
10	14756	X	13923	-0-	-833	-0-	299	1	13624	3	N	-0-					-0-
11	14280	X	10300	-0-	-3980	-0-	330	1	9970	3	N	-0-					-0-
12	14384	X	13581	-0-	-803	-0-	428	1	13153	3	N	-0-					-0-
01	14291	X	13872	-0-	-419	-0-	479	1	13393	3	N	-0-					-0-

RAWDON, GREGORY WELL #: 1H RRCID -> 262584 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8152 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17143	X	15175	-0-	-1968	-0-	15175	2			N	-0-					-0-
09	16590	X	14674	-0-	-1916	-0-	14674	2			N	-0-					-0-
10	17143	X	14722	-0-	-2421	-0-	14722	2			N	-0-					-0-
11	15566	X	15566	-0-	-0-	-0-	15566	2			N	-0-					-0-
12	15438	X	13624	-0-	-1814	-0-	13624	2			N	-0-					-0-
01	15190	X	14498	-0-	-692	-0-	14498	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
08	12338	X	10565	-0-	-1773	-0-	10565	2			N	-0-					-0-
09	11940	X	10817	-0-	-1123	-0-	10817	2			N	-0-					-0-
10	12338	X	11117	-0-	-1221	-0-	11117	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	9290	-0-	-1660	-0-	9290	2			N	-0-					-0-
12	11191	X	10220	-0-	-971	-0-	10220	2			N	-0-					-0-
01	11191	X	10603	-0-	-588	-0-	10603	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
08	36115	X	33826	-0-	-2289	-0-	1124	1	71	2	N	-0-					3
							32631	3									
09	34860	X	33027	-0-	-1833	-0-	1151	1	20	2	N	-0-					3
							31856	3									
10	35433	X	34709	-0-	-724	-0-	1234	1	4	2	N	-0-					3
							33471	3									
11	34290	X	32410	-0-	-1880	-0-	1165	1	14	2	N	-0-					3
							31231	3									
12	32804	X	32804	-0-	-0-	-0-	1087	1	4	2	N	21	23	1			1
							31690	3	23	9							
*01	33038	X	33038	-0-	-0-	-0-	1078	1	65	2	N	-0-					-0-
							31895	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					3

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 #: 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		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

08	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	756	1	6196	2	N	-0-			-0-
09	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	819	1	6883	2	N	-0-			-0-
10	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	868	1	6272	2	N	-0-			-0-
11	6720	X	6031	-0-	-689	-0-	823	1	5208	2	N	-0-			-0-
12	7440	X	6459	-0-	-981	-0-	845	1	5614	2	N	-0-			-0-
01	7440	X	6977	-0-	-463	-0-	862	1	6115	2	N	-0-			-0-

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 13H RRCID -> 262658 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7837 - 11110

08	13544	X	13544	-0-	-0-	-0-	306	1	13238	3	N	-0-			-0-
09	13190	X	13190	-0-	-0-	-0-	291	1	12899	3	N	-0-			-0-
10	13501	X	13501	-0-	-0-	-0-	427	1	13074	3	N	-0-			-0-
11	12028	X	12028	-0-	-0-	-0-	385	1	11643	3	N	-0-			-0-
12	13485	X	12558	-0-	-927	-0-	62	1	12496	3	N	-0-			-0-
01	13485	X	11828	-0-	-1657	-0-	409	1	11419	3	N	-0-			-0-

MCMAHON WELL #: 11H RRCID -> 262666 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6875 - 9378

08	30783	X	21272	-0-	-9511	-0-	721	1	45	2	N	-0-			-0-
							20506	3							
09	29790	X	21840	-0-	-7950	-0-	757	1	13	2	N	-0-			-0-
							21070	3							
10	30163	X	21976	-0-	-8187	-0-	755	1	3	2	N	-0-			-0-
							21218	3							
11	21870	X	20838	-0-	-1032	-0-	677	1	9	2	N	-0-			-0-
							20152	3							
12	22568	X	22226	-0-	-342	-0-	801	1	2	2	N	-0-			-0-
							21423	3							
*01	23705	X	23705	-0-	-0-	-0-	1024	1	46	2	N	-0-			-0-
							22635	3							

MUZYKA, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 262667 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7779 - 12621

08	31992	X	11623	-0-	-20369	-0-	258	1	11365	2	N	-0-			-0-
09	30960	X	66	-0-	-30894	-0-	1	1	65	2	N	-0-			-0-
10	31992	X	5365	-0-	-26627	-0-	109	1	5256	2	N	-0-			-0-
11	17760	X	17760	-0-	-0-	-0-	367	1	17393	2	N	-0-			-0-
12	12276	X	11261	-0-	-1015	-0-	228	1	11033	2	N	-0-			-0-
*01	21012	X	21012	-0-	-0-	-0-	449	1	20563	2	N	-0-			-0-

WCCO 1-N.R. STEVENSON WELL #: 13H RRCID -> 262668 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7872 - 12580

08	14601	X	12626	-0-	-1975	-0-	285	1	12341	3	N	-0-			-0-
09	14130	X	13682	-0-	-448	-0-	302	1	13380	3	N	-0-			-0-
10	14384	X	13143	-0-	-1241	-0-	416	1	12727	3	N	-0-			-0-
11	13920	X	13134	-0-	-786	-0-	420	1	12714	3	N	-0-			-0-
12	13169	X	13169	-0-	-0-	-0-	65	1	13104	3	N	-0-			-0-
*01	13583	X	13583	-0-	-0-	-0-	469	1	13114	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-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
08	11656	X	11020	-0-	-636	-0-	249	1	10771	3	N	-0-			-0-
09	11280	X	10735	-0-	-545	-0-	237	1	10498	3	N	-0-			-0-
10	11656	X	10885	-0-	-771	-0-	234	1	10651	3	N	-0-			-0-
11	11280	X	10703	-0-	-577	-0-	342	1	10361	3	N	-0-			-0-
12	11315	X	10760	-0-	-555	-0-	53	1	10707	3	N	-0-			-0-
01	11098	X	10874	-0-	-224	-0-	376	1	10498	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
08	15500	X	14416	-0-	-1084	-0-	320	1	14096	2	N	-0-			-0-
09	14820	X	13742	-0-	-1078	-0-	284	1	13458	2	N	-0-			-0-
10	15314	X	13491	-0-	-1823	-0-	273	1	13218	2	N	-0-			-0-
11	14460	X	13372	-0-	-1088	-0-	262	1	13110	2	N	-0-			-0-
12	14182	X	14182	-0-	-0-	-0-	288	1	13894	2	N	-0-			-0-
*01	13968	X	13968	-0-	-0-	-0-	298	1	13670	2	N	-0-			-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 262684 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6975 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	749	1	4229	3	N	-0-			16
09	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	683	1	4748	3	N	-0-			16
10	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	743	1	5964	3	N	-0-			16
11	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	762	1	5063	3	N	-0-			16
12	5425	X	4165	-0-	-1260	-0-	567	1	3598	3	N	-0-			16
01	5425	X	3504	-0-	-1921	-0-	559	1	2945	3	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
08	13299	X	12209	-0-	-1090	-0-	406	1	11803	3	N	-0-			-0-
09	12090	X	11642	-0-	-448	-0-	378	1	11264	3	N	-0-			-0-
10	12493	X	11532	-0-	-961	-0-	365	1	11167	3	N	-0-			-0-
11	12090	X	10489	-0-	-1601	-0-	336	1	10153	3	N	-0-			-0-
12	11315	X	10165	-0-	-1150	-0-	50	1	10115	3	N	-0-			-0-
01	11315	X	10262	-0-	-1053	-0-	355	1	9907	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
08	16337	X	14591	-0-	-1746	-0-	324	1	14267	2	N	-0-			-0-
09	15510	X	14099	-0-	-1411	-0-	292	1	13807	2	N	-0-			-0-
10	15004	X	13431	-0-	-1573	-0-	272	1	13159	2	N	-0-			-0-
11	14130	X	12568	-0-	-1562	-0-	246	1	12322	2	N	-0-			-0-
12	14601	X	12652	-0-	-1949	-0-	257	1	12395	2	N	-0-			-0-
01	14601	X	12596	-0-	-2005	-0-	269	1	12327	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
08	14322	X	12874	-0-	-1448	-0-	286	1	12588	2	N	-0-			-0-
09	13770	X	12730	-0-	-1040	-0-	264	1	12466	2	N	-0-			-0-
10	13516	X	12756	-0-	-760	-0-	258	1	12498	2	N	-0-			-0-
11	12840	X	12284	-0-	-556	-0-	241	1	12043	2	N	-0-			-0-
12	12927	X	12320	-0-	-607	-0-	250	1	12070	2	N	-0-			-0-
01	12927	X	11895	-0-	-1032	-0-	254	1	11641	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
08	8711	X	8408	-0-	-303	-0-	8408	3			N	-0-			-0-
09	8130	X	7965	-0-	-165	-0-	7965	3			N	-0-			-0-
10	8463	X	8093	-0-	-370	-0-	8093	3			N	-0-			-0-
11	8190	X	7585	-0-	-605	-0-	7585	3			N	-0-			-0-
12	8463	X	7382	-0-	-1081	-0-	7382	3			N	-0-			-0-
01	8401	X	6997	-0-	-1404	-0-	6997	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 #: 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
08	25606	X	24055	-0-	-1551	-0-	798	1	50	2	Y	-0-					-0-
							23207	3									
09	24780	X	22794	-0-	-1986	-0-	794	1	14	2	Y	-0-					-0-
							21986	3									
10	25606	X	23279	-0-	-2327	-0-	827	1	2	2	Y	-0-					-0-
							22450	3									
11	24780	X	22312	-0-	-2468	-0-	802	1	10	2	Y	-0-					-0-
							21500	3									
12	23343	X	22459	-0-	-884	-0-	744	1	2	2	Y	21	20	1			1
							21690	3	23	9							
01	23343	X	22319	-0-	-1024	-0-	729	1	44	2	Y	-0-					-0-
							21546	3									

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
08	20119	X	19890	-0-	-229	-0-	661	1	42	2	Y	-0-					-0-
							19187	3									
09	19470	X	18773	-0-	-697	-0-	655	1	10	2	Y	-0-					-0-
							18108	3									
10	20119	X	19016	-0-	-1103	-0-	676	1	2	2	Y	-0-					-0-
							18338	3									
11	19470	X	18216	-0-	-1254	-0-	655	1	8	2	Y	-0-					-0-
							17553	3									
12	20336	X	18578	-0-	-1758	-0-	616	1	2	2	Y	21	20	1			1
							17937	3	23	9							
01	19902	X	18240	-0-	-1662	-0-	595	1	36	2	Y	-0-					-0-
							17609	3									

KING, JOHN EDWARD WELL #: 6H RRCID -> 262863 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6478 - 11511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17577	X	15263	-0-	-2314	-0-	15263	3			N	-0-					-0-
09	16260	X	14361	-0-	-1899	-0-	14361	3			N	-0-					-0-
10	16151	X	14454	-0-	-1697	-0-	14454	3			N	-0-					-0-
11	15270	X	13481	-0-	-1789	-0-	13481	3			N	-0-					-0-
12	15438	X	13593	-0-	-1845	-0-	13593	3			N	-0-					-0-
01	15252	X	13225	-0-	-2027	-0-	13225	3			N	-0-					-0-

MCMAHON, MARK GU WELL #: 1H RRCID -> 262886 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6925 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15826	X	15826	-0-	-0-	-0-	1325	1	32	2	N	-0-					-0-
							14469	3									
09	15148	X	15148	-0-	-0-	-0-	1287	1	8	2	N	-0-					-0-
							13853	3									
10	14614	X	14614	-0-	-0-	-0-	1289	1	2	2	N	-0-					-0-
							13323	3									
11	12810	X	8205	-0-	-4605	-0-	967	1	3	2	N	-0-					-0-
							7235	3									
12	15376	X	13158	-0-	-2218	-0-	1246	1	1	2	N	-0-					-0-
							11911	3									
01	15376	X	11241	-0-	-4135	-0-	1231	1	20	2	N	-0-					-0-
							9990	3									

KING, JOHN EDWARD WELL #: 7H RRCID -> 262890 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6569 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18197	X	15873	-0-	-2324	-0-	15873	3			N	-0-					-0-
09	16920	X	14952	-0-	-1968	-0-	14952	3			N	-0-					-0-
10	16895	X	15284	-0-	-1611	-0-	15284	3			N	-0-					-0-
11	16080	X	14154	-0-	-1926	-0-	14154	3			N	-0-					-0-
12	16089	X	14231	-0-	-1858	-0-	14231	3			N	-0-					-0-
01	15872	X	13722	-0-	-2150	-0-	13722	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 #: 8H RRCID -> 262897 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6575 - 11923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19995	X	16821	-0-	-3174	-0-	16821	3			N	-0-					-0-
09	18810	X	15759	-0-	-3051	-0-	15759	3			N	-0-					-0-
10	18755	X	13585	-0-	-5170	-0-	13585	3			N	-0-					-0-
11	17460	X	15421	-0-	-2039	-0-	15421	3			N	-0-					-0-
12	17980	X	15646	-0-	-2334	-0-	15646	3			N	-0-					-0-
01	16833	X	14079	-0-	-2754	-0-	14079	3			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 4H RRCID -> 262912 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7299 - 13221

08	30132	X	25869	-0-	-4263	-0-	860	1	54	2	Y	-0-					3
							24955	3									
09	27360	X	24147	-0-	-3213	-0-	842	1	14	2	Y	-0-					3
							23291	3									
10	28179	X	25153	-0-	-3026	-0-	894	1	4	2	Y	-0-					3
							24255	3									
11	26910	X	22774	-0-	-4136	-0-	818	1	10	2	Y	-0-					3
							21946	3									
12	24547	X	24547	-0-	-0-	-0-	814	1	2	2	Y	21	23	1			1
							23708	3	23	9							
01	24428	X	23177	-0-	-1251	-0-	756	1	46	2	Y	-0-					-0-
							22375	3									

CASHION, JOHN WELL #: 6H RRCID -> 262934 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7751 - 12373

08	38657	X	37351	-0-	-1306	-0-	829	1	36522	2	N	-0-					-0-
09	37214	X	37214	-0-	-0-	-0-	770	1	36444	2	N	-0-					-0-
10	37696	X	37254	-0-	-442	-0-	754	1	36500	2	N	-0-					-0-
11	36150	X	35583	-0-	-567	-0-	697	1	34886	2	N	-0-					-0-
12	38316	X	35848	-0-	-2468	-0-	727	1	35121	2	N	-0-					-0-
01	38316	X	34577	-0-	-3739	-0-	738	1	33839	2	N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 8H RRCID -> 262951 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7673 - 11140

08	24087	X	23251	-0-	-836	-0-	516	1	22735	2	N	-0-					-0-
09	23310	X	22657	-0-	-653	-0-	469	1	22188	2	N	-0-					-0-
10	23219	X	22499	-0-	-720	-0-	455	1	22044	2	N	-0-					-0-
11	22500	X	21721	-0-	-779	-0-	426	1	21295	2	N	-0-					-0-
12	23374	X	21803	-0-	-1571	-0-	442	1	21361	2	N	-0-					-0-
01	23374	X	18732	-0-	-4642	-0-	400	1	18332	2	N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 262959 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7646 - 11509

08	31434	X	28319	-0-	-3115	-0-	628	1	27691	2	N	-0-					-0-
09	30030	X	27712	-0-	-2318	-0-	574	1	27138	2	N	-0-					-0-
10	30535	X	27678	-0-	-2857	-0-	560	1	27118	2	N	-0-					-0-
11	27960	X	26543	-0-	-1417	-0-	520	1	26023	2	N	-0-					-0-
12	28582	X	26888	-0-	-1694	-0-	545	1	26343	2	N	-0-					-0-
01	28582	X	26228	-0-	-2354	-0-	560	1	25668	2	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 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
08	14384	X	14268	-0-	-116	-0-	76	1	31	2	N	-0-					70
							14161	3									
09	13920	X	13714	-0-	-206	-0-	60	1	8	2	N	-0-					70
							13646	3									
10	14787	X	13862	-0-	-925	-0-	61	1	2	2	N	-0-					70
							13799	3									
11	14310	X	13227	-0-	-1083	-0-	61	1	6	2	N	-0-					70
							13160	3									
12	14694	X	13786	-0-	-908	-0-	62	1	2	2	N	127	162	1			35
							13582	3	140	9							
01	14260	X	13860	-0-	-400	-0-	61	1	28	2	N	-0-					35
							13771	3									

WEBB-BARNETT GU WELL #: 3H RRCID -> 263020 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6900 - 10103

08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					23
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					23
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					23
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					23
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

WEBB-BARNETT GU WELL #: 4H RRCID -> 263023 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7000 - 9403

08	18414	X	15966	-0-	-2448	-0-	531	1	15435	3	N	-0-					22
09	18000	X	15008	-0-	-2992	-0-	487	1	14521	3	N	-0-					22
10	18600	X	14758	-0-	-3842	-0-	466	1	14292	3	N	-0-					22
11	18000	X	14946	-0-	-3054	-0-	477	1	14469	3	N	-0-					22
12	14911	X	14254	-0-	-657	-0-	70	1	14184	3	N	-0-					22
*01	16338	X	16338	-0-	-0-	-0-	562	1	15776	3	N	-0-					22

FINCHER-HOWARD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263029 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7127 - 11000

08	17267	X	14802	-0-	-2465	-0-	328	1	14474	2	N	-0-					-0-
09	16500	X	14467	-0-	-2033	-0-	299	1	14168	2	N	-0-					-0-
10	19011	X	19011	-0-	-0-	-0-	385	1	18626	2	N	-0-					-0-
11	14940	X	14574	-0-	-366	-0-	286	1	14288	2	N	-0-					-0-
12	14663	X	13329	-0-	-1334	-0-	270	1	13059	2	N	-0-					-0-
01	14663	X	12739	-0-	-1924	-0-	272	1	12467	2	N	-0-					-0-

WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263032 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6975 - 12203

08	12741	X	2557	-0-	-10184	-0-	607	1	1950	3	N	-0-					42
09	13329	X	13329	-0-	-0-	-0-	861	1	12468	3	N	-0-					42
10	17307	X	17307	-0-	-0-	-0-	547	1	16760	3	N	-0-					42
11	13882	X	13882	-0-	-0-	-0-	444	1	13438	3	N	-0-					42
12	13969	X	13969	-0-	-0-	-0-	69	1	13900	3	N	-0-					42
*01	14548	X	14548	-0-	-0-	-0-	501	1	14047	3	N	-0-					42

WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 263033 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6950 - 10503

08	19096	X	14067	-0-	-5029	-0-	467	1	13600	3	N	-0-					20
09	18480	X	12493	-0-	-5987	-0-	406	1	12087	3	N	-0-					20
10	18538	X	14063	-0-	-4475	-0-	444	1	13619	3	N	-0-					20
11	15060	X	13471	-0-	-1589	-0-	430	1	13041	3	N	-0-					20
12	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	65	1	13132	3	N	-0-					20
*01	13200	X	13200	-0-	-0-	-0-	455	1	12745	3	N	-0-					20

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 #: 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
08	29574	X	26842	-0-	-2732	-0-	892	1	56	2	Y	-0-					-0-
							25894	3									
09	28620	X	25835	-0-	-2785	-0-	900	1	16	2	Y	-0-					-0-
							24919	3									
10	28241	X	26750	-0-	-1491	-0-	951	1	4	2	Y	-0-					-0-
							25795	3									
11	27330	X	25271	-0-	-2059	-0-	908	1	10	2	Y	-0-					-0-
							24353	3									
12	25699	X	25422	-0-	-277	-0-	844	1	4	2	Y	21	20	1			1
							24551	3	23	9							
01	25699	X	25155	-0-	-544	-0-	822	1	50	2	Y	-0-					-0-
							24283	3									

CASHION, JOHN WELL #: 5H RRCID -> 263038 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7556 - 12556

08	46748	X	42083	-0-	-4665	-0-	934	1	41149	2	N	-0-					-0-
09	44460	X	40309	-0-	-4151	-0-	834	1	39475	2	N	-0-					-0-
10	45043	X	40581	-0-	-4462	-0-	821	1	39760	2	N	-0-					-0-
11	42540	X	38895	-0-	-3645	-0-	762	1	38133	2	N	-0-					-0-
12	41695	X	38797	-0-	-2898	-0-	787	1	38010	2	N	-0-					-0-
01	41695	X	37407	-0-	-4288	-0-	799	1	36608	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 13H RRCID -> 263041 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6478 - 11855

08	21452	X	17316	-0-	-4136	-0-	17316	3			N	-0-					-0-
09	18600	X	16232	-0-	-2368	-0-	16232	3			N	-0-					-0-
10	18662	X	17036	-0-	-1626	-0-	17036	3			N	-0-					-0-
11	17970	X	15655	-0-	-2315	-0-	15655	3			N	-0-					-0-
12	17515	X	15810	-0-	-1705	-0-	15810	3			N	-0-					-0-
01	17329	X	15617	-0-	-1712	-0-	15617	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 14H RRCID -> 263042 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6496 - 11844

08	24831	X	20348	-0-	-4483	-0-	20348	3			N	-0-					-0-
09	22440	X	18761	-0-	-3679	-0-	18761	3			N	-0-					-0-
10	22506	X	19022	-0-	-3484	-0-	19022	3			N	-0-					-0-
11	20280	X	18501	-0-	-1779	-0-	18501	3			N	-0-					-0-
12	20491	X	18441	-0-	-2050	-0-	18441	3			N	-0-					-0-
01	20336	X	18673	-0-	-1663	-0-	18673	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 16H RRCID -> 263043 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6467 - 11923

08	17391	X	15457	-0-	-1934	-0-	15457	3			N	-0-					-0-
09	16020	X	14676	-0-	-1344	-0-	14676	3			N	-0-					-0-
10	16151	X	14851	-0-	-1300	-0-	14851	3			N	-0-					-0-
11	15270	X	14154	-0-	-1116	-0-	14154	3			N	-0-					-0-
12	15469	X	14479	-0-	-990	-0-	14479	3			N	-0-					-0-
01	15469	X	14226	-0-	-1243	-0-	14226	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 17H RRCID -> 263051 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6532 - 10594

08	12338	X	9024	-0-	-3314	-0-	9024	3			N	-0-					-0-
09	11310	X	9391	-0-	-1919	-0-	9391	3			N	-0-					-0-
10	11687	X	9561	-0-	-2126	-0-	9561	3			N	-0-					-0-
11	11310	X	9941	-0-	-1369	-0-	9941	3			N	-0-					-0-
12	8959	X	8613	-0-	-346	-0-	8613	3			N	-0-					-0-
01	8959	X	7831	-0-	-1128	-0-	7831	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
08	16771	X	14964	-0-	-1807	-0-	332	1	14632	2	N	-0-					-0-
09	16050	X	14213	-0-	-1837	-0-	294	1	13919	2	N	-0-					-0-
10	18571	X	18571	-0-	-0-	-0-	376	1	18195	2	N	-0-					-0-
11	19183	X	19183	-0-	-0-	-0-	376	1	18807	2	N	-0-					-0-
12	19144	X	19144	-0-	-0-	-0-	388	1	18756	2	N	-0-					-0-
*01	17673	X	17673	-0-	-0-	-0-	377	1	17296	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
08	1612	X	841	-0-	-771	-0-	19	1	822	3	N	-0-					12
09	12862	X	12862	-0-	-0-	-0-	283	1	12579	3	N	-0-					12
10	19174	X	19174	-0-	-0-	-0-	411	1	18763	3	N	-0-					12
11	22199	X	22199	-0-	-0-	-0-	482	1	21717	3	N	-0-					12
12	21650	X	21650	-0-	-0-	-0-	71	1	21579	3	N	-0-					12
*01	16005	X	16005	-0-	-0-	-0-	681	1	15324	3	N	-0-					12

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
08	15934	X	13543	-0-	-2391	-0-	13543	3			N	-0-					-0-
09	14610	X	12852	-0-	-1758	-0-	12852	3			N	-0-					-0-
10	14322	X	11945	-0-	-2377	-0-	11945	3			N	-0-					-0-
11	13440	X	11538	-0-	-1902	-0-	11538	3			N	-0-					-0-
12	13702	X	11261	-0-	-2441	-0-	11261	3			N	-0-					-0-
01	13547	X	10908	-0-	-2639	-0-	10908	3			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 44H RRCID -> 263091 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7025 - 13903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22196	X	22119	-0-	-77	-0-	497	1	21622	3	N	-0-					12
09	21480	X	18990	-0-	-2490	-0-	417	1	18573	3	N	-0-					12
10	22072	X	18685	-0-	-3387	-0-	400	1	18285	3	N	-0-					12
11	21420	X	17816	-0-	-3604	-0-	387	1	17429	3	N	-0-					12
12	22134	X	17427	-0-	-4707	-0-	56	1	17229	3	N	129	119	1			22
							142	9									
01	22134	X	15618	-0-	-6516	-0-	374	1	15244	3	N	-0-					22

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
08	11842	X	10316	-0-	-1526	-0-	330	1	21	2	N	211	291	1			6
							9733	3	232	9							
09	18840	X	9590	-0-	-9250	-0-	369	1	5	2	N	165	83	1			88
							9034	3	182	9							
10	19468	X	8896	-0-	-10572	-0-	319	1	2	2	N	196	263	1			21
							8359	3	216	9							
11	18840	X	11986	-0-	-6854	-0-	408	1	6	2	N	157	119	1			59
							11399	3	173	9							
12	11871	X	11871	-0-	-0-	-0-	452	1	1	2	N	167	165	1			61
							11234	3	184	9							
*01	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	445	1	20	2	N	163	165	1			59
							9950	3	179	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	3000	N	7551	-0-	4551	4551	665	1	6886	3	N	-0-					18
10	3100	N	26818	-0-	23718	28269	704	1	26114	3	N	-0-					18
11	3000	N	22753	-0-	19753	48022	494	1	22259	3	N	-0-					18
12	71397	X	23375	-0-	-48022	-0-	76	1	23299	3	N	-0-					18
*01	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	118	1	4822	3	N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
08	11333	X	11333	-0-	-0-	-0-	61	1	24	2	N	155	178	1			226
							11077	3	171	9							
09	10650	X	7362	-0-	-3288	-0-	32	1	5	2	N	126	168	1			184
							7186	3	139	9							
10	11129	X	10469	-0-	-660	-0-	46	1	2	2	N	121	187	1			118
							10288	3	133	9							
11	10980	X	9003	-0-	-1977	-0-	42	1	4	2	N	111					229
							8835	3	122	9							
12	11346	X	10308	-0-	-1038	-0-	48	1	2	2	N	121	175	1			175
							10125	3	133	9							
01	11346	X	9517	-0-	-1829	-0-	43	1	19	2	N	123	165	1			133
							9320	3	135	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
08	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	53	1	21	2	N	77					166
							9678	3	85	9							
09	10410	X	10410	-0-	-0-	-0-	46	1	6	2	N	119	170	1			115
							10227	3	131	9							
10	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	47	1	1	2	N	104	178	1			41
							10179	3	114	9							
11	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	48	1	4	2	N	138					179
							9993	3	152	9							
12	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	49	1	1	2	N	106	183	1			102
							10498	3	117	9							
*01	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	49	1	21	2	N	32					134
							10582	3	35	9							

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
08	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					N	-0-					75
09	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	46	1	6	2	N	37					112
							10103	3	41	9							
10	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	43	1	1	2	N	68					180
							9449	3	75	9							
11	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	51	1	4	2	N	79					259
							10662	3	87	9							
12	T. A.		9518	-0-	9518	9518	44	1	1	2	N	89	193	1			155
							9375	3	98	9							
01	T. A.		11063	-0-	11063	20581	50	1	22	2	N	72					227
							10912	3	79	9							

MELTON, JAMES WELL #: 3H RRCID -> 263210 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8103 - 11845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16425	X	16425	-0-	-0-	-0-	364	1	16061	2	N	-0-					-0-
09	19100	X	19100	-0-	-0-	-0-	395	1	18705	2	N	-0-					-0-
10	18173	X	18173	-0-	-0-	-0-	368	1	17805	2	N	-0-					-0-
11	17001	X	17001	-0-	-0-	-0-	333	1	16668	2	N	-0-					-0-
12	19499	X	16644	-0-	-2855	-0-	338	1	16306	2	N	-0-					-0-
01	19499	X	14585	-0-	-4914	-0-	311	1	14274	2	N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 4H RRCID -> 263212 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8146 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16368	X	14500	-0-	-1868	-0-	322	1	14178	2	N	-0-					-0-
09	15840	X	13837	-0-	-2003	-0-	286	1	13551	2	N	-0-					-0-
10	16058	X	13709	-0-	-2349	-0-	277	1	13432	2	N	-0-					-0-
11	15150	X	12761	-0-	-2389	-0-	250	1	12511	2	N	-0-					-0-
12	14074	X	12824	-0-	-1250	-0-	260	1	12564	2	N	-0-					-0-
01	14074	X	12589	-0-	-1485	-0-	269	1	12320	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MELTON, JAMES WELL #: 5H RRCID -> 263213 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8103 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	18290	X	14564	-0-	-3726	-0-	323	1	14241	2	N	-0-			-0-
09	17700	X	13998	-0-	-3702	-0-	290	1	13708	2	N	-0-			-0-
10	18290	X	13682	-0-	-4608	-0-	277	1	13405	2	N	-0-			-0-
11	17700	X	12805	-0-	-4895	-0-	251	1	12554	2	N	-0-			-0-
12	14260	X	12617	-0-	-1643	-0-	256	1	12361	2	N	-0-			-0-
01	14260	X	12176	-0-	-2084	-0-	260	1	11916	2	N	-0-			-0-

MELTON, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 263214 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8110 - 12392

08	19930	X	19930	-0-	-0-	-0-	442	1	19488	2	N	-0-			-0-
09	19334	X	19334	-0-	-0-	-0-	400	1	18934	2	N	-0-			-0-
10	18454	X	18454	-0-	-0-	-0-	374	1	18080	2	N	-0-			-0-
11	19290	X	17721	-0-	-1569	-0-	347	1	17374	2	N	-0-			-0-
12	19964	X	17461	-0-	-2503	-0-	354	1	17107	2	N	-0-			-0-
01	19964	X	16916	-0-	-3048	-0-	361	1	16555	2	N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 9H RRCID -> 263235 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6530 - 10837

08	15965	X	12681	-0-	-3284	-0-	12681	3			N	-0-			-0-
09	15450	X	12003	-0-	-3447	-0-	12003	3			N	-0-			-0-
10	14694	X	12069	-0-	-2625	-0-	12069	3			N	-0-			-0-
11	12810	X	12205	-0-	-605	-0-	12205	3			N	-0-			-0-
12	12794	X	12794	-0-	-0-	-0-	12794	3			N	-0-			-0-
01	12555	X	11765	-0-	-790	-0-	11765	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 12H RRCID -> 263246 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6579 - 10146

08	13764	X	10877	-0-	-2887	-0-	10877	3			N	-0-			-0-
09	13320	X	11066	-0-	-2254	-0-	11066	3			N	-0-			-0-
10	12796	X	12796	-0-	-0-	-0-	12796	3			N	-0-			-0-
11	11490	X	11353	-0-	-137	-0-	11353	3			N	-0-			-0-
12	11743	X	11743	-0-	-0-	-0-	11743	3			N	-0-			-0-
01	10540	X	10263	-0-	-277	-0-	10263	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 25H RRCID -> 263257 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6649 - 9915

08	19809	X	15674	-0-	-4135	-0-	15674	3			N	-0-			-0-
09	16830	X	14881	-0-	-1949	-0-	14881	3			N	-0-			-0-
10	16554	X	14972	-0-	-1582	-0-	14972	3			N	-0-			-0-
11	15840	X	13441	-0-	-2399	-0-	13441	3			N	-0-			-0-
12	16027	X	13540	-0-	-2487	-0-	13540	3			N	-0-			-0-
01	15686	X	13377	-0-	-2309	-0-	13377	3			N	-0-			-0-

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263260 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8457 - 13261

08	23591	X	21416	-0-	-2175	-0-	475	1	20941	2	N	-0-			-0-
09	22350	X	20908	-0-	-1442	-0-	433	1	20475	2	N	-0-			-0-
10	24893	X	24893	-0-	-0-	-0-	504	1	24389	2	N	-0-			-0-
11	24966	X	24966	-0-	-0-	-0-	489	1	24477	2	N	-0-			-0-
12	24857	X	24857	-0-	-0-	-0-	504	1	24353	2	N	-0-			-0-
*01	24151	X	24151	-0-	-0-	-0-	516	1	23635	2	N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 20H RRCID -> 263262 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6546 - 9948

08	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	10724	3			N	-0-			-0-
09	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	10166	3			N	-0-			-0-
10	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	10498	3			N	-0-			-0-
11	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	9903	3			N	-0-			-0-
12	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	9588	3			N	-0-			-0-
*01	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	9306	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 #: 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
08	12152	X	8846	-0-	-3306	-0-	8846	3			N	-0-					-0-
09	11640	X	7824	-0-	-3816	-0-	7824	3			N	-0-					-0-
10	12307	X	7808	-0-	-4499	-0-	7808	3			N	-0-					-0-
11	11910	X	7335	-0-	-4575	-0-	7335	3			N	-0-					-0-
12	9300	X	8435	-0-	-865	-0-	8435	3			N	-0-					-0-
01	8835	X	8154	-0-	-681	-0-	8154	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
08	9486	X	9334	-0-	-152	-0-	9251	3	83	9	N	75					220
09	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	9313	3	108	9	N	98	175	1			143
10	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	9246	3	101	9	N	92	181	1			54
11	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	9818	3	28	9	N	25					79
12	9672	X	9638	-0-	-34	-0-	9543	3	95	9	N	86	97	1			68
01	9672	X	8717	-0-	-955	-0-	8644	3	73	9	N	66					134

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
08	19632	X	19632	-0-	-0-	-0-	436	1	19196	2	N	-0-					60
*09	19122	X	19122	-0-	-0-	-0-	396	1	18726	2	N	-0-					-0-
10	19189	X	19111	-0-	-78	-0-	387	1	18724	2	N	-0-					-0-
11	18724	X	18724	-0-	-0-	-0-	675	1	18049	2	N	-0-					-0-
12	19716	X	19252	-0-	-464	-0-	1064	1	18188	2	N	-0-					-0-
01	19716	X	18490	-0-	-1226	-0-	552	1	17938	2	N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 4H RRCID -> 263285 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6228 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	364	1	4611	3	N	91					127
							100	9									
09	99	X	99	-0-	-0-	-0-	10	3	89	9	N	81	183	1			25
10	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	414	1	2883	3	N	32					57
							35	9									
11	4920	X	1560	-0-	-3360	-0-	324	1	1226	3	N	9					66
							10	9									
12	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	63	1	9074	3	N	78	95	1			49
							86	9									
*01	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	9102	3	108	9	N	98					147

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 6H RRCID -> 263286 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6259 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14136	X	11901	-0-	-2235	-0-	11789	3	112	9	N	102					188
09	13680	X	11605	-0-	-2075	-0-	11486	3	119	9	N	108	182	1			114
10	13981	X	11612	-0-	-2369	-0-	11490	3	122	9	N	111	181	1			44
11	12120	X	10597	-0-	-1523	-0-	10479	3	118	9	N	107					151
12	11873	X	9965	-0-	-1908	-0-	9859	3	106	9	N	96	180	1			67
01	11873	X	9677	-0-	-2196	-0-	9567	3	110	9	N	100					167

BEDINGER-SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 263345 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6650 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10850	X	9388	-0-	-1462	-0-	52	1	20	2	N	-0-					36
							9316	3									
09	10320	X	8705	-0-	-1615	-0-	39	1	5	2	N	70					106
							8584	3	77	9							
10	10664	X	5260	-0-	-5404	-0-	24	1	1	2	N	86	123	1			69
							5140	3	95	9							
11	10170	X	6012	-0-	-4158	-0-	29	1	3	2	N	31					100
							5946	3	34	9							
12	9517	X	6057	-0-	-3460	-0-	28	1	1	2	N	48					148
							5975	3	53	9							
01	9393	X	5917	-0-	-3476	-0-	27	1	12	2	N	28	142	1			34
							5847	3	31	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BEDINGER-SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 263351 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6590 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15624	X	12554	-0-	-3070	-0-	515	1	26	2	N	7					92
							12005	3	8	9							
09	15120	X	12579	-0-	-2541	-0-	857	1	7	2	N	73					165
							11635	3	80	9							
10	13454	X	7396	-0-	-6058	-0-	699	1	1	2	N	15	148	1			32
							6679	3	17	9							
11	12540	X	8070	-0-	-4470	-0-	745	1	3	2	N	-0-					32
							7322	3									
12	12989	X	7814	-0-	-5175	-0-	791	1	1	2	N	51					83
							6966	3	56	9							
01	12989	X	6496	-0-	-6493	-0-	718	1	12	2	N	30	50	1			63
							5733	3	33	9							

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263378 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8460 - 14132

08	28706	X	26634	-0-	-2072	-0-	591	1	26043	2	N	-0-					-0-
09	30091	X	30091	-0-	-0-	-0-	623	1	29468	2	N	-0-					-0-
10	28148	X	25112	-0-	-3036	-0-	508	1	24604	2	N	-0-					-0-
11	27060	X	25271	-0-	-1789	-0-	495	1	24776	2	N	-0-					-0-
12	31093	X	25342	-0-	-5751	-0-	514	1	24828	2	N	-0-					-0-
01	31093	X	24385	-0-	-6708	-0-	521	1	23864	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 34H RRCID -> 263379 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6625 - 10628

08	12927	X	11764	-0-	-1163	-0-	264	1	11500	3	Y	-0-					6
09	12510	X	11141	-0-	-1369	-0-	244	1	10886	3	Y	10	6	1			10
							11	9									
10	12741	X	11647	-0-	-1094	-0-	250	1	11397	3	Y	-0-					10
11	11430	X	11209	-0-	-221	-0-	243	1	10966	3	Y	-0-					10
12	11749	X	11315	-0-	-434	-0-	37	1	11213	3	Y	59	61	1			8
							65	9									
01	11749	X	11310	-0-	-439	-0-	272	1	11038	3	Y	-0-					8

DCCO 2 - P.G. SULLIVAN WELL #: 26H RRCID -> 263380 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8141 - 12135

08	18693	X	17629	-0-	-1064	-0-	398	1	17231	3	N	-0-					-0-
09	18090	X	17051	-0-	-1039	-0-	377	1	16674	3	N	-0-					-0-
10	18693	X	17600	-0-	-1093	-0-	379	1	17221	3	N	-0-					-0-
11	18090	X	17379	-0-	-711	-0-	379	1	17000	3	N	-0-					-0-
12	17670	X	17164	-0-	-506	-0-	56	1	17108	3	N	-0-					-0-
01	17639	X	17278	-0-	-361	-0-	420	1	16858	3	N	-0-					-0-

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263383 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8496 - 14330

08	25110	X	18534	-0-	-6576	-0-	411	1	18123	2	N	-0-					-0-
09	23910	X	12879	-0-	-11031	-0-	267	1	12612	2	N	-0-					-0-
10	24087	X	21854	-0-	-2233	-0-	442	1	21412	2	N	-0-					-0-
11	22710	X	20801	-0-	-1909	-0-	408	1	20393	2	N	-0-					-0-
12	22909	X	21228	-0-	-1681	-0-	431	1	20797	2	N	-0-					-0-
01	21855	X	20687	-0-	-1168	-0-	442	1	20245	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 "A" FED WELL #: 1H RRCID -> 263387 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 9005 - 13610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25017	X	22253	-0-	-2764	-0-	743	1	47	2	Y	-0-					16
							21463	3									
09	23910	X	21206	-0-	-2704	-0-	737	1	12	2	Y	-0-					16
							20457	3									
10	24056	X	21199	-0-	-2857	-0-	751	1	2	2	Y	-0-					16
							20446	3									
11	22650	X	20260	-0-	-2390	-0-	726	1	8	2	Y	-0-					16
							19526	3									
12	21235	X	19680	-0-	-1555	-0-	653	1	2	2	Y	-0-					16
							19025	3									
01	21235	X	19565	-0-	-1670	-0-	639	1	38	2	Y	-0-					16
							18888	3									

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 2H RRCID -> 263390 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7553 - 13572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27931	X	23759	-0-	-4172	-0-	792	1	50	2	Y	-0-					2
							22917	3									
09	26880	X	22519	-0-	-4361	-0-	783	1	14	2	Y	-0-					2
							21722	3									
10	26350	X	21960	-0-	-4390	-0-	779	1	2	2	Y	-0-					2
							21179	3									
11	24780	X	20580	-0-	-4200	-0-	737	1	8	2	Y	-0-					2
							19835	3									
12	22847	X	19062	-0-	-3785	-0-	633	1	2	2	Y	-0-					2
							18427	3									
01	22847	X	19775	-0-	-3072	-0-	646	1	39	2	Y	-0-					2
							19090	3									

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263399 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8602 - 12582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16647	X	15366	-0-	-1281	-0-	341	1	15025	2	N	-0-					-0-
09	16110	X	14711	-0-	-1399	-0-	305	1	14406	2	N	-0-					-0-
10	16399	X	14554	-0-	-1845	-0-	295	1	14259	2	N	-0-					-0-
11	15540	X	13906	-0-	-1634	-0-	273	1	13633	2	N	-0-					-0-
12	15252	X	14072	-0-	-1180	-0-	285	1	13787	2	N	-0-					-0-
01	15252	X	14837	-0-	-415	-0-	317	1	14520	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 18H RRCID -> 263413 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6574 - 10263

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13051	X	11053	-0-	-1998	-0-	11053	3			N	-0-					-0-
09	12180	X	11292	-0-	-888	-0-	11292	3			N	-0-					-0-
10	12586	X	10868	-0-	-1718	-0-	10868	3			N	-0-					-0-
11	11880	X	10138	-0-	-1742	-0-	10138	3			N	-0-					-0-
12	11656	X	10759	-0-	-897	-0-	10759	3			N	-0-					-0-
01	11656	X	10623	-0-	-1033	-0-	10623	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 21H RRCID -> 263424 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6545 - 9534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14074	X	12044	-0-	-2030	-0-	12044	3			N	-0-					-0-
09	13620	X	11395	-0-	-2225	-0-	11395	3			N	-0-					-0-
10	13764	X	11610	-0-	-2154	-0-	11610	3			N	-0-					-0-
11	12390	X	11416	-0-	-974	-0-	11416	3			N	-0-					-0-
12	12245	X	11586	-0-	-659	-0-	11586	3			N	-0-					-0-
01	12059	X	11414	-0-	-645	-0-	11414	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 #: 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
08	30503	X	30503	-0-	-0-	-0-	1018	1	63	2	Y	-0-					1
							29422	3									
09	29181	X	29181	-0-	-0-	-0-	1015	1	17	2	Y	-0-					1
							28149	3									
10	29963	X	29963	-0-	-0-	-0-	1063	1	4	2	Y	-0-					1
							28896	3									
11	27719	X	27719	-0-	-0-	-0-	994	1	12	2	Y	-0-					1
							26713	3									
12	29822	X	28092	-0-	-1730	-0-	933	1	4	2	Y	-0-					1
							27155	3									
01	29822	X	27832	-0-	-1990	-0-	909	1	55	2	Y	-0-					1
							26868	3									

KING, JOHN EDWARD WELL #: 29H RRCID -> 263445 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6509 - 10262

08	18215	X	18215	-0-	-0-	-0-	18215	3			N	-0-					-0-
09	18990	X	17846	-0-	-1144	-0-	17846	3			N	-0-					-0-
10	19623	X	19153	-0-	-470	-0-	19153	3			N	-0-					-0-
11	18990	X	17304	-0-	-1686	-0-	17304	3			N	-0-					-0-
12	19220	X	15486	-0-	-3734	-0-	15486	3			N	-0-					-0-
01	19158	X	5032	-0-	-14126	-0-	5032	3			N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 2H RRCID -> 263456 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 9718

08	13530	X	13530	-0-	-0-	-0-	13455	3	75	9	N	68					120
09	13164	X	13164	-0-	-0-	-0-	13067	3	97	9	N	88					208
10	12300	X	12300	-0-	-0-	-0-	12222	3	78	9	N	71	180	1			99
11	11981	X	11981	-0-	-0-	-0-	11886	3	95	9	N	86					185
12	13485	X	11299	-0-	-2186	-0-	11210	3	89	9	N	81	182	1			84
01	13485	X	10324	-0-	-3161	-0-	10239	3	85	9	N	77					161

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 263459 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 8269 - 12674

08	32194	X	32194	-0-	-0-	-0-	1074	1	67	2	Y	-0-					4
							31053	3									
09	30200	X	30200	-0-	-0-	-0-	1050	1	18	2	Y	-0-					4
							29132	3									
10	30672	X	30672	-0-	-0-	-0-	1087	1	4	2	Y	-0-					4
							29581	3									
11	29430	X	29243	-0-	-187	-0-	1048	1	12	2	Y	-0-					4
							28183	3									
12	31124	X	29182	-0-	-1942	-0-	969	1	4	2	Y	6	1	1			9
							28202	3	7	9							
01	31124	X	29028	-0-	-2096	-0-	949	1	57	2	Y	-0-					2
							28022	3									

KING, JOHN EDWARD WELL #: 28H RRCID -> 263468 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6519 - 10210

08	12920	X	12920	-0-	-0-	-0-	12920	3			N	-0-					-0-
09	15180	X	11677	-0-	-3503	-0-	11677	3			N	-0-					-0-
10	15686	X	11589	-0-	-4097	-0-	11589	3			N	-0-					-0-
11	15180	X	14109	-0-	-1071	-0-	14109	3			N	-0-					-0-
12	13640	X	12920	-0-	-720	-0-	12920	3			N	-0-					-0-
*01	15728	X	15728	-0-	-0-	-0-	15728	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
08	11966	X	10460	-0-	-1506	-0-	10460	3			N	-0-					-0-
09	10890	X	9834	-0-	-1056	-0-	9834	3			N	-0-					-0-
10	10385	X	10160	-0-	-225	-0-	10160	3			N	-0-					-0-
11	10110	X	9270	-0-	-840	-0-	9270	3			N	-0-					-0-
12	10447	X	10436	-0-	-11	-0-	10436	3			N	-0-					-0-
01	10447	X	9994	-0-	-453	-0-	9994	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
08	17274	X	17274	-0-	-0-	-0-	837	1	16437	3	N	-0-					-0-
09	16329	X	16329	-0-	-0-	-0-	810	1	15519	3	N	-0-					-0-
10	17081	X	6825	-0-	-10256	-0-	837	1	5988	3	N	-0-					-0-
11	16710	X	797	-0-	-15913	-0-	797	1			N	-0-					-0-
12	17267	X	827	-0-	-16440	-0-	827	1			N	-0-					-0-
01	17267	X	1076	-0-	-16191	-0-	764	1	312	3	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
08	14441	X	14441	-0-	-0-	-0-	325	1	14116	3	N	-0-					-0-
09	13890	X	13410	-0-	-480	-0-	295	1	13115	3	N	-0-					-0-
10	14353	X	13916	-0-	-437	-0-	299	1	13617	3	N	-0-					-0-
11	13980	X	12997	-0-	-983	-0-	283	1	12714	3	N	-0-					-0-
12	14322	X	13088	-0-	-1234	-0-	65	1	13023	3	N	-0-					-0-
01	14322	X	13969	-0-	-353	-0-	481	1	13488	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
08	10323	X	10074	-0-	-249	-0-	227	1	9847	3	N	-0-					-0-
09	9990	X	9729	-0-	-261	-0-	214	1	9515	3	N	-0-					-0-
10	10323	X	9704	-0-	-619	-0-	208	1	9496	3	N	-0-					-0-
11	9900	X	9083	-0-	-817	-0-	197	1	8886	3	N	-0-					-0-
12	10168	X	7144	-0-	-3024	-0-	35	1	7109	3	N	-0-					-0-
01	10075	X	9312	-0-	-763	-0-	320	1	8992	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
08	17949	X	15664	-0-	-2285	-0-	348	1	15316	2	N	-0-					-0-
09	16980	X	16219	-0-	-761	-0-	336	1	15883	2	N	-0-					-0-
10	17019	X	14943	-0-	-2076	-0-	302	1	14641	2	N	-0-					-0-
11	16080	X	14887	-0-	-1193	-0-	292	1	14595	2	N	-0-					-0-
12	16771	X	14986	-0-	-1785	-0-	304	1	14682	2	N	-0-					-0-
01	16771	X	14539	-0-	-2232	-0-	310	1	14229	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
08	36456	X	32851	-0-	-3605	-0-	1096	1	69	2	Y	-0-					125
							31686	3									
09	35280	X	30634	-0-	-4646	-0-	1065	1	18	2	Y	-0-					125
							29551	3									
10	35402	X	31086	-0-	-4316	-0-	1102	1	4	2	Y	-0-					125
							29980	3									
11	32460	X	29103	-0-	-3357	-0-	1043	1	13	2	Y	-0-					125
							28047	3									
12	31806	X	29526	-0-	-2280	-0-	980	1	4	2	Y	7	42	1			90
							28534	3	8	9							
01	31806	X	28439	-0-	-3367	-0-	927	1	56	2	Y	40					123
							27412	3	44	9							

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
08	16492	X	15443	-0-	-1049	-0-	343	1	15100	2	N	-0-			-0-
09	16836	X	16836	-0-	-0-	-0-	349	1	16487	2	N	-0-			-0-
10	18321	X	18321	-0-	-0-	-0-	371	1	17950	2	N	-0-			-0-
11	16650	X	16650	-0-	-0-	-0-	326	1	16324	2	N	-0-			-0-
12	16802	X	13141	-0-	-3661	-0-	267	1	12874	2	N	-0-			-0-
01	16802	X	832	-0-	-15970	-0-	18	1	814	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
08	20305	X	18535	-0-	-1770	-0-	411	1	18124	2	N	-0-			-0-
09	19650	X	17875	-0-	-1775	-0-	370	1	17505	2	N	-0-			-0-
10	20088	X	17618	-0-	-2470	-0-	357	1	17261	2	N	-0-			-0-
11	18810	X	16712	-0-	-2098	-0-	328	1	16384	2	N	-0-			-0-
12	18352	X	16750	-0-	-1602	-0-	340	1	16410	2	N	-0-			-0-
*01	18693	X	18693	-0-	-0-	-0-	399	1	18294	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
08	15521	X	15521	-0-	-0-	-0-	344	1	15177	2	N	-0-			-0-
09	15134	X	15134	-0-	-0-	-0-	313	1	14821	2	N	-0-			-0-
10	16862	X	16862	-0-	-0-	-0-	341	1	16521	2	N	-0-			-0-
11	14136	X	14136	-0-	-0-	-0-	277	1	13859	2	N	-0-			-0-
12	15376	X	14919	-0-	-457	-0-	303	1	14616	2	N	-0-			-0-
01	15376	X	14104	-0-	-1272	-0-	301	1	13803	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
08	16851	X	16851	-0-	-0-	-0-	374	1	16477	2	N	-0-			-0-
09	17332	X	17332	-0-	-0-	-0-	359	1	16973	2	N	-0-			-0-
10	17158	X	17158	-0-	-0-	-0-	347	1	16811	2	N	-0-			-0-
11	15981	X	15981	-0-	-0-	-0-	313	1	15668	2	N	-0-			-0-
12	16895	X	16787	-0-	-108	-0-	341	1	16446	2	N	-0-			-0-
01	16895	X	15725	-0-	-1170	-0-	336	1	15389	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
08	10540	X	4305	-0-	-6235	-0-	404	1	3901	2	N	-0-			-0-
09	8730	X	91	-0-	-8639	-0-	2	1	89	2	N	-0-			-0-
10	9021	X	5428	-0-	-3593	-0-	443	1	4985	2	N	-0-			-0-
11	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	761	1	8862	2	N	-0-			-0-
12	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	777	1	7560	2	N	-0-			-0-
*01	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	779	1	7283	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
08	17341	X	17341	-0-	-0-	-0-	1038	1	16303	3	N	-0-			-0-
09	16556	X	16556	-0-	-0-	-0-	1011	1	15545	3	N	-0-			-0-
10	17210	X	17210	-0-	-0-	-0-	1038	1	16172	3	N	-0-			-0-
11	16350	X	16350	-0-	-0-	-0-	979	1	15371	3	N	-0-			-0-
*12	17940	X	17940	-0-	-0-	-0-	1227	1	16713	3	N	-0-			-0-
*01	18201	X	18201	-0-	-0-	-0-	1288	1	16913	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
08	24118	X	19942	-0-	-4176	-0-	934	1	19008	2	N	-0-			-0-
09	22140	X	19562	-0-	-2578	-0-	880	1	18682	2	N	-0-			-0-
10	22506	X	21430	-0-	-1076	-0-	921	1	20509	2	N	-0-			-0-
11	21780	X	19340	-0-	-2440	-0-	852	1	18488	2	N	-0-			-0-
12	21204	X	20169	-0-	-1035	-0-	932	1	19237	2	N	-0-			-0-
01	21421	X	18900	-0-	-2521	-0-	850	1	18050	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
08	27528	X	25415	-0-	-2113	-0-	573	1	24842	3	N	-0-			-0-
09	26900	X	26900	-0-	-0-	-0-	593	1	26307	3	N	-0-			-0-
10	27528	X	25341	-0-	-2187	-0-	545	1	24796	3	N	-0-			-0-
11	25500	X	23321	-0-	-2179	-0-	509	1	22812	3	N	-0-			-0-
*12	27807	X	24165	-0-	-3642	-0-	519	1	23646	3	N	-0-			-0-
01	27807	X	23375	-0-	-4432	-0-	807	1	22568	3	N	-0-			-0-

BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263691 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8051 - 11130

08	17329	X	17216	-0-	-113	-0-	418	1	16798	2	N	-0-			-0-
09	16920	X	15670	-0-	-1250	-0-	377	1	15293	2	N	-0-			-0-
10	17484	X	16170	-0-	-1314	-0-	407	1	15763	2	N	-0-			-0-
11	16920	X	15441	-0-	-1479	-0-	341	1	15100	2	N	-0-			-0-
*12	17205	X	15723	-0-	-1482	-0-	342	1	15381	2	N	-0-			-0-
01	17205	X	15168	-0-	-2037	-0-	340	1	14828	2	N	-0-			-0-

PENNINGTON-SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263692 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8161 - 10620

08	18197	X	16460	-0-	-1737	-0-	400	1	16060	2	N	-0-			-0-
09	16770	X	15051	-0-	-1719	-0-	363	1	14688	2	N	-0-			-0-
10	16895	X	15537	-0-	-1358	-0-	391	1	15146	2	N	-0-			-0-
11	16350	X	14770	-0-	-1580	-0-	326	1	14444	2	N	-0-			-0-
*12	16399	X	14437	-0-	-1962	-0-	314	1	14123	2	N	-0-			-0-
01	16399	X	14400	-0-	-1999	-0-	322	1	14078	2	N	-0-			-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263693 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8146 - 13550

08	22909	X	21637	-0-	-1272	-0-	489	1	21148	3	N	-0-			-0-
09	21840	X	20511	-0-	-1329	-0-	453	1	20058	3	N	-0-			-0-
10	21979	X	21067	-0-	-912	-0-	454	1	20613	3	N	-0-			-0-
11	21030	X	20545	-0-	-485	-0-	449	1	20096	3	N	-0-			-0-
12	21018	X	20570	-0-	-448	-0-	67	1	20503	3	N	-0-			-0-
01	21018	X	20596	-0-	-422	-0-	501	1	20095	3	N	-0-			-0-

LAU-LAU (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263698 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7675 - 14278

08	62635	X	62635	-0-	-0-	-0-	1522	1	61113	2	N	-0-			-0-
09	59541	X	59541	-0-	-0-	-0-	1434	1	58107	2	N	-0-			-0-
10	60321	X	60321	-0-	-0-	-0-	1517	1	58804	2	N	-0-			-0-
11	40492	X	40492	-0-	-0-	-0-	894	1	39598	2	N	-0-			-0-
12	62062	X	40383	-0-	-21679	-0-	879	1	39504	2	N	-0-			-0-
01	62062	X	58802	-0-	-3260	-0-	1316	1	57486	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

08	39587	X	35979	-0-	-3608	-0-	812	1	35167	3	N	-0-			-0-
09	37470	X	34396	-0-	-3074	-0-	758	1	33638	3	N	-0-			-0-
10	38409	X	35269	-0-	-3140	-0-	759	1	34510	3	N	-0-			-0-
11	36510	X	33960	-0-	-2550	-0-	741	1	33219	3	N	-0-			-0-
12	35898	X	34538	-0-	-1360	-0-	113	1	34425	3	N	-0-			-0-
01	35898	X	34937	-0-	-961	-0-	1207	1	33730	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12586	X	11562	-0-	-1024	-0-	382	1	11149	3	N	28					92
							31	9									
09	12420	X	11011	-0-	-1409	-0-	355	1	10628	3	N	25					117
							28	9									
10	12896	X	11480	-0-	-1416	-0-	361	1	11089	3	N	27	76	1			68
							30	9									
11	12480	X	11262	-0-	-1218	-0-	358	1	10870	3	N	31					99
							34	9									
12	11780	X	10579	-0-	-1201	-0-	52	1	10488	3	N	35					134
							39	9									
01	11563	X	11163	-0-	-400	-0-	379	1	10738	3	N	42	134	1			42
							46	9									

BOND, OLIVER "C" WELL #: 2H RRCID -> 263777 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7650 - 10804

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7130	X	6492	-0-	-638	-0-	215	1	6268	3	N	8					75
							9	9									
09	6900	X	6209	-0-	-691	-0-	200	1	5990	3	N	17					92
							19	9									
10	6882	X	6348	-0-	-534	-0-	200	1	6138	3	N	9					101
							10	9									
11	6660	X	6557	-0-	-103	-0-	208	1	6326	3	N	21					122
							23	9									
12	6479	X	5950	-0-	-529	-0-	29	1	5898	3	N	21					143
							23	9									
01	6479	X	4976	-0-	-1503	-0-	169	1	4786	3	N	19					162
							21	9									

BOND, OLIVER "C" WELL #: 3H RRCID -> 263778 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7300 - 10304

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16647	X	16241	-0-	-406	-0-	538	1	15670	3	N	30					84
							33	9									
09	16110	X	15556	-0-	-554	-0-	503	1	15019	3	N	31					115
							34	9									
10	16740	X	15759	-0-	-981	-0-	496	1	15229	3	N	31	108	1			38
							34	9									
11	16200	X	14956	-0-	-1244	-0-	475	1	14441	3	N	36					74
							40	9									
12	16089	X	14838	-0-	-1251	-0-	73	1	14719	3	N	42					116
							46	9									
01	16089	X	15154	-0-	-935	-0-	518	1	14626	3	N	9					125
							10	9									

MASSEY-YOUNG-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263779 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8291 - 12579

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31155	X	28693	-0-	-2462	-0-	648	1	28045	3	N	-0-					-0-
09	30150	X	26695	-0-	-3455	-0-	590	1	26105	3	N	-0-					-0-
10	31155	X	27386	-0-	-3769	-0-	590	1	26796	3	N	-0-					-0-
11	29160	X	25506	-0-	-3654	-0-	558	1	24948	3	N	-0-					-0-
12	26908	X	25861	-0-	-1047	-0-	84	1	25777	3	N	-0-					-0-
01	26908	X	13739	-0-	-13169	-0-	335	1	13404	3	N	-0-					-0-

MASSEY-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263780 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8411 - 10780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13485	X	12463	-0-	-1022	-0-	281	1	12182	3	N	-0-					-0-
09	12780	X	11774	-0-	-1006	-0-	260	1	11514	3	N	-0-					-0-
10	13206	X	12009	-0-	-1197	-0-	259	1	11750	3	N	-0-					-0-
11	12300	X	11484	-0-	-816	-0-	251	1	11233	3	N	-0-					-0-
12	12307	X	11442	-0-	-865	-0-	37	1	11405	3	N	-0-					-0-
01	12307	X	6991	-0-	-5316	-0-	171	1	6820	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
08	13175	X	11743	-0-	-1432	-0-	265	1	11478	3	N	-0-					-0-
09	12750	X	11708	-0-	-1042	-0-	259	1	11449	3	N	-0-					-0-
10	13175	X	11511	-0-	-1664	-0-	248	1	11263	3	N	-0-					-0-
11	12480	X	11365	-0-	-1115	-0-	364	1	11001	3	N	-0-					-0-
12	11804	X	11804	-0-	-0-	-0-	58	1	11746	3	N	-0-					-0-
*01	12646	X	12646	-0-	-0-	-0-	438	1	12208	3	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 12H RRCID -> 263883 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8526 - 12030

08	13020	X	12100	-0-	-920	-0-	272	1	11794	3	N	31					95
							34	9									
09	12360	X	11165	-0-	-1195	-0-	245	1	10896	3	N	22					117
							24	9									
10	12090	X	11709	-0-	-381	-0-	251	1	11430	3	N	25					142
							28	9									
11	11700	X	11355	-0-	-345	-0-	246	1	11053	3	N	51	170	1			23
							56	9									
*12	12090	X	10445	-0-	-1645	-0-	328	1	10080	3	N	34					57
							37	9									
01	12090	X	11080	-0-	-1010	-0-	380	1	10655	3	N	41					98
							45	9									

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 16H RRCID -> 263884 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8461 - 14800

08	24583	X	24364	-0-	-219	-0-	547	1	23740	3	N	70	170	1			71
							77	9									
09	23790	X	23627	-0-	-163	-0-	519	1	23061	3	N	43					114
							47	9									
10	24862	X	23581	-0-	-1281	-0-	504	1	23003	3	N	67					181
							74	9									
11	24060	X	21670	-0-	-2390	-0-	469	1	21113	3	N	80	189	1			72
							88	9									
*12	24862	X	22112	-0-	-2750	-0-	694	1	21327	3	N	83					155
							91	9									
01	24428	X	21449	-0-	-2979	-0-	733	1	20582	3	N	122	196	1			81
							134	9									

WCCO 4-W. M. MILLER WELL #: 11H RRCID -> 263885 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7397 - 10952

08	16399	X	15672	-0-	-727	-0-	521	1	15151	3	N	-0-					31
09	15600	X	14426	-0-	-1174	-0-	468	1	13958	3	N	-0-					31
10	16151	X	14560	-0-	-1591	-0-	460	1	14100	3	N	-0-					31
11	15630	X	14247	-0-	-1383	-0-	455	1	13792	3	N	-0-					31
*12	15097	X	14989	-0-	-108	-0-	472	1	14517	3	N	-0-					31
*01	15315	X	15315	-0-	-0-	-0-	526	1	14789	3	N	-0-					31

WCCO 1-DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263889 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7930 - 11805

08	12648	X	12024	-0-	-624	-0-	272	1	11752	3	N	-0-					-0-
09	12420	X	11203	-0-	-1217	-0-	247	1	10956	3	N	-0-					-0-
10	12834	X	12439	-0-	-395	-0-	393	1	12046	3	N	-0-					-0-
11	12420	X	11926	-0-	-494	-0-	382	1	11544	3	N	-0-					-0-
12	12121	X	11396	-0-	-725	-0-	56	1	11340	3	N	-0-					-0-
01	12121	X	11671	-0-	-450	-0-	403	1	11268	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
08	15655	X	14183	-0-	-1472	-0-	471	1	13712	3	N	-0-			-0-
09	14910	X	13615	-0-	-1295	-0-	442	1	13173	3	N	-0-			-0-
10	14601	X	13650	-0-	-951	-0-	431	1	13219	3	N	-0-			-0-
11	14130	X	13187	-0-	-943	-0-	421	1	12766	3	N	-0-			-0-
*12	13485	X	13344	-0-	-141	-0-	420	1	12924	3	N	-0-			-0-
01	13485	X	13246	-0-	-239	-0-	455	1	12791	3	N	-0-			-0-

MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263891 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8537 - 13030

08	21049	X	20335	-0-	-714	-0-	676	1	19659	3	N	-0-			-0-
09	20370	X	19404	-0-	-966	-0-	630	1	18774	3	N	-0-			-0-
10	21049	X	19479	-0-	-1570	-0-	615	1	18864	3	N	-0-			-0-
11	20220	X	17989	-0-	-2231	-0-	574	1	17415	3	N	-0-			-0-
*12	20615	X	17996	-0-	-2619	-0-	566	1	17430	3	N	-0-			-0-
01	20336	X	18149	-0-	-2187	-0-	624	1	17525	3	N	-0-			-0-

DEAN, H.A. GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 263902 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7257 - 10140

08	6634	X	6026	-0-	-608	-0-	1069	1	4957	3	N	-0-			-0-
09	6420	X	5278	-0-	-1142	-0-	904	1	4374	3	N	-0-			-0-
10	6510	X	5253	-0-	-1257	-0-	1037	1	4216	3	N	-0-			-0-
11	6090	X	5955	-0-	-135	-0-	1032	1	4923	3	N	-0-			-0-
*12	5239	X	5136	-0-	-103	-0-	695	1	4441	3	N	-0-			-0-
*01	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	1065	1	4665	3	N	-0-			-0-

MCPHERSON-SMITH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263913 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8157 - 14660

08	19685	X	18792	-0-	-893	-0-	839	1	17953	2	N	-0-			-0-
09	19050	X	18861	-0-	-189	-0-	681	1	18180	2	N	-0-			-0-
10	19685	X	18860	-0-	-825	-0-	711	1	18149	2	N	-0-			-0-
11	19050	X	17629	-0-	-1421	-0-	583	1	17046	2	N	-0-			-0-
12	19499	X	18192	-0-	-1307	-0-	594	1	17598	2	N	-0-			-0-
01	19499	X	17492	-0-	-2007	-0-	587	1	16905	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

08	19716	X	18464	-0-	-1252	-0-	417	1	18047	3	N	-0-			-0-
09	19090	X	19090	-0-	-0-	-0-	422	1	18668	3	N	-0-			-0-
10	19594	X	19594	-0-	-0-	-0-	422	1	19172	3	N	-0-			-0-
11	18729	X	18729	-0-	-0-	-0-	409	1	18320	3	N	-0-			-0-
12	19654	X	18641	-0-	-1013	-0-	61	1	18580	3	N	-0-			-0-
01	19654	X	18935	-0-	-719	-0-	654	1	18281	3	N	-0-			-0-

LAMM-MCKAMYLITTLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263916 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8257 - 12345

08	19065	X	18469	-0-	-596	-0-	613	1	17856	3	N	-0-			-0-
09	18450	X	17722	-0-	-728	-0-	575	1	17147	3	N	-0-			-0-
10	19065	X	17952	-0-	-1113	-0-	567	1	17385	3	N	-0-			-0-
11	18330	X	17141	-0-	-1189	-0-	548	1	16593	3	N	-0-			-0-
*12	18662	X	17500	-0-	-1162	-0-	551	1	16949	3	N	-0-			-0-
01	18476	X	17305	-0-	-1171	-0-	594	1	16711	3	N	-0-			-0-

MCKAMY-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263917 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8217 - 11628

08	15531	X	13516	-0-	-2015	-0-	449	1	13067	3	N	-0-			-0-
09	14759	X	14759	-0-	-0-	-0-	478	1	14281	3	N	-0-			-0-
10	15956	X	15956	-0-	-0-	-0-	504	1	15452	3	N	-0-			-0-
11	14869	X	14869	-0-	-0-	-0-	474	1	14395	3	N	-0-			-0-
*12	15252	X	15139	-0-	-113	-0-	477	1	14662	3	N	-0-			-0-
01	15283	X	14949	-0-	-334	-0-	514	1	14435	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
08	7130	X	5788	-0-	-1342	-0-	766	1	4988	3	Y	31					74
							34	9									
09	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	770	1	6200	3	Y	42					116
							46	9									
10	7130	X	6269	-0-	-861	-0-	768	1	5468	3	Y	30	111	1			35
							33	9									
11	6900	X	5886	-0-	-1014	-0-	794	1	5049	3	Y	39					74
							43	9									
12	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	677	1	5332	3	Y	41					115
							45	9									
*01	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	858	1	5819	3	Y	42	34	1			123
							46	9									

WCCO 1-T. P. SIMS "B" WELL #: 9H RRCID -> 263923 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7947 - 11611

08	20460	X	20151	-0-	-309	-0-	455	1	19696	3	N	-0-					-0-
09	19800	X	19461	-0-	-339	-0-	430	1	19031	3	N	-0-					-0-
10	20460	X	19633	-0-	-827	-0-	423	1	19210	3	N	-0-					-0-
11	19680	X	19027	-0-	-653	-0-	609	1	18418	3	N	-0-					-0-
12	19933	X	19481	-0-	-452	-0-	96	1	19385	3	N	-0-					-0-
01	19933	X	19861	-0-	-72	-0-	686	1	19175	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

08	23684	X	21028	-0-	-2656	-0-	511	1	20517	2	N	-0-					-0-
09	22920	X	20273	-0-	-2647	-0-	488	1	19785	2	N	-0-					-0-
10	23684	X	20786	-0-	-2898	-0-	523	1	20263	2	N	-0-					-0-
11	21870	X	18919	-0-	-2951	-0-	626	1	18293	2	N	-0-					-0-
12	21452	X	18823	-0-	-2629	-0-	615	1	18208	2	N	-0-					-0-
*01	22861	X	22861	-0-	-0-	-0-	767	1	22094	2	N	-0-					-0-

WHITESELL "A"-FRANK "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263925 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7277 - 10960

08	27917	X	27917	-0-	-0-	-0-	930	1	26987	3	N	-0-					-0-
09	24930	X	23640	-0-	-1290	-0-	769	1	22871	3	N	-0-					-0-
10	22382	X	22045	-0-	-337	-0-	698	1	21347	3	N	-0-					-0-
11	27030	X	23119	-0-	-3911	-0-	741	1	22378	3	N	-0-					-0-
12	27931	X	22401	-0-	-5530	-0-	111	1	22290	3	N	-0-					-0-
01	27931	X	25113	-0-	-2818	-0-	871	1	24242	3	N	-0-					-0-

J. M. SAUDER WELL #: 4H RRCID -> 263926 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8172 - 11620

08	10354	X	5510	-0-	-4844	-0-	242	1	5268	3	N	-0-					-0-
09	10020	X	-0-	-0-	-10020	-0-					N	-0-					-0-
10	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					N	-0-					-0-
11	10020	X	-0-	-0-	-10020	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURRIE-FRANK B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263927 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7277 - 14150

08	48112	X	44661	-0-	-3451	-0-	1487	1	43174	3	N	-0-					-0-
09	45750	X	43009	-0-	-2741	-0-	1399	1	41610	3	N	-0-					-0-
10	47275	X	44453	-0-	-2822	-0-	1407	1	43046	3	N	-0-					-0-
11	44880	X	42630	-0-	-2250	-0-	1364	1	41266	3	N	-0-					-0-
12	45260	X	40840	-0-	-4420	-0-	202	1	40638	3	N	-0-					-0-
01	44671	X	43332	-0-	-1339	-0-	1499	1	41833	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
08	47368	X	38383	-0-	-8985	-0-	1279	1	37104	3	N	-0-			-0-
09	44520	X	40512	-0-	-4008	-0-	1318	1	39194	3	N	-0-			-0-
10	46004	X	41285	-0-	-4719	-0-	1308	1	39977	3	N	-0-			-0-
11	42660	X	38333	-0-	-4327	-0-	1229	1	37104	3	N	-0-			-0-
12	41788	X	37861	-0-	-3927	-0-	187	1	37674	3	N	-0-			-0-
01	41788	X	39079	-0-	-2709	-0-	1355	1	37724	3	N	-0-			-0-

WHITESELL A-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263929 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7277 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	33852	X	31930	-0-	-1922	-0-	1064	1	30866	3	N	-0-			-0-
09	32280	X	29487	-0-	-2793	-0-	960	1	28527	3	N	-0-			-0-
10	34224	X	30904	-0-	-3320	-0-	979	1	29925	3	N	-0-			-0-
11	33120	X	29321	-0-	-3799	-0-	940	1	28381	3	N	-0-			-0-
12	32054	X	28753	-0-	-3301	-0-	142	1	28611	3	N	-0-			-0-
01	31930	X	28474	-0-	-3456	-0-	988	1	27486	3	N	-0-			-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 8H RRCID -> 263930 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7897 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	20747	X	20747	-0-	-0-	-0-	691	1	20056	3	N	-0-			-0-
09	20580	X	20351	-0-	-229	-0-	662	1	19689	3	N	-0-			-0-
10	21390	X	21191	-0-	-199	-0-	670	1	20521	3	N	-0-			-0-
11	20700	X	20322	-0-	-378	-0-	650	1	19672	3	N	-0-			-0-
*12	20553	X	20183	-0-	-370	-0-	637	1	19546	3	N	-0-			-0-
01	20553	X	20233	-0-	-320	-0-	700	1	19533	3	N	-0-			-0-

HORNBACK-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263931 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8697 - 11972

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	60388	X	52019	-0-	-8369	-0-	1264	1	50755	2	N	-0-			-0-
09	54900	X	48594	-0-	-6306	-0-	1170	1	47424	2	N	-0-			-0-
10	55738	X	49053	-0-	-6685	-0-	1234	1	47819	2	N	-0-			-0-
11	52710	X	47134	-0-	-5576	-0-	1040	1	46094	2	N	-0-			-0-
12	50902	X	46288	-0-	-4614	-0-	1008	1	45280	2	N	-0-			-0-
01	50902	X	48728	-0-	-2174	-0-	1091	1	47637	2	N	-0-			-0-

LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263934 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7940 - 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
08	46376	X	37043	-0-	-9333	-0-	900	1	36143	2	N	-0-			-0-
09	41040	X	34861	-0-	-6179	-0-	840	1	34021	2	N	-0-			-0-
10	40579	X	34137	-0-	-6442	-0-	859	1	33278	2	N	-0-			-0-
11	39270	X	19706	-0-	-19564	-0-	435	1	19271	2	N	-0-			-0-
12	36084	X	17533	-0-	-18551	-0-	382	1	17151	2	N	-0-			-0-
01	36084	X	35484	-0-	-600	-0-	794	1	34690	2	N	-0-			-0-

HORNBACK-TAYLOR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263935 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8248 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	24335	X	21655	-0-	-2680	-0-	719	1	20936	3	N	-0-			-0-
09	24860	X	24860	-0-	-0-	-0-	806	1	24054	3	N	-0-			-0-
10	25336	X	25336	-0-	-0-	-0-	799	1	24537	3	N	-0-			-0-
11	23447	X	23447	-0-	-0-	-0-	747	1	22700	3	N	-0-			-0-
*12	24100	X	24100	-0-	-0-	-0-	758	1	23342	3	N	-0-			-0-
*01	23558	X	23558	-0-	-0-	-0-	807	1	22751	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
08	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	268	1	7811	3	N	-0-					-0-
09	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	295	1	8803	3	N	-0-					-0-
10	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	330	1	10127	3	N	-0-					-0-
11	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	307	1	9318	3	N	-0-					-0-
*12	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	302	1	9311	3	N	-0-					-0-
*01	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	308	1	8694	3	N	-0-					-0-

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263940 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8974 - 13415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28303	X	25517	-0-	-2786	-0-	577	1	24940	3	N	-0-					-0-
09	26130	X	24228	-0-	-1902	-0-	536	1	23692	3	N	-0-					-0-
10	26598	X	24217	-0-	-2381	-0-	521	1	23696	3	N	-0-					-0-
11	25530	X	22749	-0-	-2781	-0-	497	1	22252	3	N	-0-					-0-
*12	24800	X	22941	-0-	-1859	-0-	493	1	22448	3	N	-0-					-0-
01	24800	X	11247	-0-	-13553	-0-	273	1	10974	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21576	X	21277	-0-	-299	-0-	480	1	20797	3	N	-0-					-0-
09	20070	X	20041	-0-	-29	-0-	442	1	19599	3	N	-0-					-0-
10	21576	X	20229	-0-	-1347	-0-	435	1	19794	3	N	-0-					-0-
11	20880	X	19531	-0-	-1349	-0-	426	1	19105	3	N	-0-					-0-
12	20243	X	19825	-0-	-418	-0-	65	1	19760	3	N	-0-					-0-
01	20243	X	19863	-0-	-380	-0-	482	1	19381	3	N	-0-					-0-

BEALL WELL #: 2H RRCID -> 263968 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8179 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	999	1	2924	3	Y	3					38
							3	9									
09	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	968	1	2919	3	Y	7					45
							8	9									
10	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	1001	1	3143	3	Y	-0-					45
11	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	964	1	2851	3	Y	-0-					45
*12	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	1026	1	3925	3	Y	-0-					45
*01	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	1010	1	3141	3	Y	100					145
							110	9									

HUEY WELL #: 2H RRCID -> 263970 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8386 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	1117	1	3090	3	N	47					137
							52	9									
09	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	1076	1	2507	3	N	32					169
							35	9									
10	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	1090	1	1677	3	N	30	156	1			43
							33	9									
11	2640	X	2439	-0-	-201	-0-	1050	1	1375	3	N	13					56
							14	9									
*12	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	1102	1	2197	3	N	30					86
							33	9									
*01	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	1142	1	3605	3	N	43					129
							47	9									

DCCO 1 - BAKER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264029 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8269 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13640	X	12846	-0-	-794	-0-	290	1	12556	3	N	-0-					-0-
09	13200	X	12840	-0-	-360	-0-	283	1	12557	3	N	-0-					-0-
10	13578	X	13245	-0-	-333	-0-	285	1	12960	3	N	-0-					-0-
11	12810	X	12579	-0-	-231	-0-	274	1	12305	3	N	-0-					-0-
12	13237	X	13023	-0-	-214	-0-	42	1	12981	3	N	-0-					-0-
01	13237	X	12717	-0-	-520	-0-	309	1	12408	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
08	24459	X	21488	-0-	-2971	-0-	485	1	21003	3	N	-0-			-0-
09	23670	X	23233	-0-	-437	-0-	513	1	22720	3	N	-0-			-0-
10	24459	X	22466	-0-	-1993	-0-	483	1	21983	3	N	-0-			-0-
11	23070	X	21088	-0-	-1982	-0-	461	1	20627	3	N	-0-			-0-
*12	23994	X	21588	-0-	-2406	-0-	465	1	21123	3	N	-0-			-0-
01	23994	X	21701	-0-	-2293	-0-	529	1	21172	3	N	-0-			-0-

NICHOLSON-PORTER-CT FOUR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264079 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8797 - 12652

08	23250	X	21800	-0-	-1450	-0-	997	1	20803	2	N	-0-			-0-
09	22080	X	20965	-0-	-1115	-0-	1083	1	19882	2	N	-0-			-0-
10	22320	X	21243	-0-	-1077	-0-	1062	1	20181	2	N	-0-			-0-
11	21330	X	20245	-0-	-1085	-0-	978	1	19267	2	N	-0-			-0-
12	21793	X	20697	-0-	-1096	-0-	1178	1	19519	2	N	-0-			-0-
01	21793	X	20228	-0-	-1565	-0-	1221	1	19007	2	N	-0-			-0-

NEWBY, H.H. WELL #: 4H RRCID -> 264102 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6860 - 11103

08	11532	X	1	-0-	-11531	-0-	1	3			N	-0-			-0-
09	11160	X	1516	-0-	-9644	-0-	160	1	1356	3	N	-0-			-0-
10	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	503	1	8697	3	N	-0-			-0-
11	13357	X	13357	-0-	-0-	-0-	427	1	12930	3	N	-0-			-0-
12	13468	X	13468	-0-	-0-	-0-	66	1	13402	3	N	-0-			-0-
*01	12356	X	12356	-0-	-0-	-0-	425	1	11931	3	N	-0-			-0-

BAKER - SHOOP "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264134 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8111 - 12200

08	21643	X	21643	-0-	-0-	-0-	526	1	21117	2	N	-0-			-0-
09	19756	X	19756	-0-	-0-	-0-	476	1	19280	2	N	-0-			-0-
10	19613	X	19613	-0-	-0-	-0-	493	1	19120	2	N	-0-			-0-
11	19092	X	19092	-0-	-0-	-0-	421	1	18671	2	N	-0-			-0-
*12	21762	X	18971	-0-	-2791	-0-	413	1	18558	2	N	-0-			-0-
01	21638	X	18629	-0-	-3009	-0-	417	1	18212	2	N	-0-			-0-

TAYLOR-NORMAN "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 264189 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7397 - 12840

08	24800	X	22938	-0-	-1862	-0-	764	1	22174	3	N	-0-			-0-
09	23820	X	21508	-0-	-2312	-0-	700	1	20808	3	N	-0-			-0-
10	24366	X	10607	-0-	-13759	-0-	336	1	10271	3	N	-0-			-0-
11	23160	X	12732	-0-	-10428	-0-	408	1	12324	3	N	-0-			-0-
12	22165	X	21322	-0-	-843	-0-	105	1	21217	3	N	-0-			-0-
01	22165	X	21163	-0-	-1002	-0-	734	1	20429	3	N	-0-			-0-

W. A. ASKEY "B" WELL #: 12H RRCID -> 264214 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8047 - 10840

08	12586	X	8901	-0-	-3685	-0-	201	1	8700	3	N	-0-			-0-
09	12180	X	10261	-0-	-1919	-0-	226	1	10035	3	N	-0-			-0-
10	11718	X	10057	-0-	-1661	-0-	217	1	9840	3	N	-0-			-0-
11	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	212	1	9504	3	N	-0-			-0-
12	10602	X	9117	-0-	-1485	-0-	30	1	9087	3	N	-0-			-0-
01	10602	X	9567	-0-	-1035	-0-	232	1	9335	3	N	-0-			-0-

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264219 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8741 - 12621

08	27063	X	20871	-0-	-6192	-0-	471	1	20400	3	N	-0-			-0-
09	25500	X	22538	-0-	-2962	-0-	498	1	22040	3	N	-0-			-0-
10	25947	X	23551	-0-	-2396	-0-	507	1	23044	3	N	-0-			-0-
11	24420	X	22246	-0-	-2174	-0-	486	1	21760	3	N	-0-			-0-
*12	23560	X	22533	-0-	-1027	-0-	485	1	22048	3	N	-0-			-0-
01	23560	X	15083	-0-	-8477	-0-	368	1	14715	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
08	27373	X	22544	-0-	-4829	-0-	1055	1	21489	2	N	-0-					-0-
09	25260	X	21977	-0-	-3283	-0-	988	1	20989	2	N	-0-					-0-
10	25854	X	23850	-0-	-2004	-0-	1025	1	22825	2	N	-0-					-0-
11	25020	X	22207	-0-	-2813	-0-	979	1	21228	2	N	-0-					-0-
12	24428	X	22847	-0-	-1581	-0-	1055	1	21792	2	N	-0-					-0-
01	23839	X	22637	-0-	-1202	-0-	1018	1	21619	2	N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 264258 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6550 - 8963

08	10912	X	9747	-0-	-1165	-0-	372	1	20	2	N	22					89
							9331	3	24	9							
09	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-	52	1	7	2	N	103					192
							11538	3	113	9							
10	21258	X	21258	-0-	-0-	-0-	96	1	3	2	N	15	178	1			29
							21142	3	17	9							
11	14271	X	14271	-0-	-0-	-0-	67	1	6	2	N	-0-					29
							14198	3									
12	18451	X	18451	-0-	-0-	-0-	89	1	2	2	N	-0-					29
							18360	3									
*01	17861	X	17861	-0-	-0-	-0-	85	1	36	2	N	-0-					29
							17740	3									

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 1H RRCID -> 264263 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6157 - 10339

08	13671	X	12380	-0-	-1291	-0-	66	1	27	2	N	231	308	1			83
							12033	3	254	9							
09	13200	X	12064	-0-	-1136	-0-	55	1	7	2	N	96					179
							11896	3	106	9							
10	13609	X	12436	-0-	-1173	-0-	56	1	1	2	N	55					234
							12318	3	61	9							
11	13170	X	12248	-0-	-922	-0-	59	1	5	2	N	62					296
							12116	3	68	9							
12	13206	X	12098	-0-	-1108	-0-	56	1	2	2	N	90	190	1			196
							11941	3	99	9							
01	12462	X	11771	-0-	-691	-0-	54	1	24	2	N	91					287
							11593	3	100	9							

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 2H RRCID -> 264292 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5972 - 11374

08	14539	X	13623	-0-	-916	-0-	75	1	29	2	N	28					120
							13488	3	31	9							
09	13650	X	12698	-0-	-952	-0-	57	1	8	2	N	50					170
							12578	3	55	9							
10	14105	X	12913	-0-	-1192	-0-	59	1	2	2	N	48					218
							12799	3	53	9							
11	13650	X	11954	-0-	-1696	-0-	57	1	5	2	N	29					247
							11860	3	32	9							
12	13981	X	11930	-0-	-2051	-0-	56	1	1	2	N	61	191	1			117
							11806	3	67	9							
01	13609	X	11848	-0-	-1761	-0-	54	1	24	2	N	61					178
							11703	3	67	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
08	19375	X	17720	-0-	-1655	-0-	97	1	38	2	N	48	160	1			150
							17532	3	53	9							
09	18750	X	16685	-0-	-2065	-0-	75	1	10	2	N	54					204
							16541	3	59	9							
10	19375	X	16368	-0-	-3007	-0-	74	1	2	2	N	157	179	1			182
							16119	3	173	9							
11	17400	X	15485	-0-	-1915	-0-	74	1	7	2	N	52					234
							15347	3	57	9							
12	17980	X	15589	-0-	-2391	-0-	73	1	2	2	N	130	192	1			172
							15371	3	143	9							
01	17732	X	14948	-0-	-2784	-0-	68	1	30	2	N	114					286
							14725	3	125	9							

HAGLER, ALVIN WELL #: 2H RRCID -> 264306 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7576 - 11012

08	13857	X	13042	-0-	-815	-0-	1121	1	11921	2	N	-0-					-0-
09	13320	X	12567	-0-	-753	-0-	315	1	12252	2	N	-0-					-0-
10	13051	X	11913	-0-	-1138	-0-	337	1	11576	2	N	-0-					-0-
11	12630	X	11399	-0-	-1231	-0-	325	1	11074	2	N	-0-					-0-
12	13051	X	11553	-0-	-1498	-0-	308	1	11245	2	N	-0-					-0-
01	13051	X	11334	-0-	-1717	-0-	388	1	10946	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 22H RRCID -> 264319 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6643 - 9591

08	12059	X	10857	-0-	-1202	-0-	10857	3			N	-0-					-0-
09	11520	X	10074	-0-	-1446	-0-	10074	3			N	-0-					-0-
10	11904	X	10430	-0-	-1474	-0-	10430	3			N	-0-					-0-
11	10890	X	9678	-0-	-1212	-0-	9678	3			N	-0-					-0-
12	11098	X	9938	-0-	-1160	-0-	9938	3			N	-0-					-0-
01	10850	X	9700	-0-	-1150	-0-	9700	3			N	-0-					-0-

HAGLER, ALVIN WELL #: 3H RRCID -> 264403 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7593 - 10669

08	18910	X	16312	-0-	-2598	-0-	1403	1	14909	2	N	-0-					-0-
09	17730	X	15286	-0-	-2444	-0-	384	1	14902	2	N	-0-					-0-
10	17701	X	15040	-0-	-2661	-0-	425	1	14615	2	N	-0-					-0-
11	16560	X	14308	-0-	-2252	-0-	407	1	13901	2	N	-0-					-0-
12	15345	X	14558	-0-	-787	-0-	388	1	14170	2	N	-0-					-0-
01	15345	X	14138	-0-	-1207	-0-	485	1	13653	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 1H RRCID -> 264416 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7150 - 11154

08	20150	X	16250	-0-	-3900	-0-	537	1	15660	3	N	48					126
							53	9									
09	18518	X	18518	-0-	-0-	-0-	598	1	17884	3	N	33					159
							36	9									
10	19267	X	19267	-0-	-0-	-0-	605	1	18621	3	N	37	179	1			17
							41	9									
11	18915	X	18915	-0-	-0-	-0-	601	1	18286	3	N	25					42
							28	9									
12	19244	X	19244	-0-	-0-	-0-	95	1	19093	3	N	51					93
							56	9									
01	19282	X	18741	-0-	-541	-0-	642	1	18062	3	N	34					127
							37	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
08	24459	X	21639	-0-	-2820	-0-	480	1	21159	2	N	-0-			-0-
09	23310	X	20926	-0-	-2384	-0-	433	1	20493	2	N	-0-			-0-
10	23591	X	21498	-0-	-2093	-0-	435	1	21063	2	N	-0-			-0-
11	22140	X	21000	-0-	-1140	-0-	412	1	20588	2	N	-0-			-0-
12	21390	X	21134	-0-	-256	-0-	429	1	20705	2	N	-0-			-0-
01	21390	X	20490	-0-	-900	-0-	437	1	20053	2	N	-0-			-0-

DANIELS, J.K. FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 264419 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6875 - 10043

08	10974	X	9778	-0-	-1196	-0-	46	1	21	2	N	-0-			-0-
							9711	3							
09	10620	X	9202	-0-	-1418	-0-	36	1	6	2	N	-0-			-0-
							9160	3							
10	10974	X	8802	-0-	-2172	-0-	34	1	1	2	N	-0-			-0-
							8767	3							
11	9990	X	8564	-0-	-1426	-0-	35	1	4	2	N	-0-			-0-
							8525	3							
12	9362	X	7198	-0-	-2164	-0-	160	1	1	2	N	-0-			-0-
							7037	3							
01	9362	X	8170	-0-	-1192	-0-	248	1	16	2	N	-0-			-0-
							7906	3							

DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 21H RRCID -> 264420 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8359 - 13463

08	19623	X	17750	-0-	-1873	-0-	400	1	17350	3	N	-0-			-0-
09	18990	X	16697	-0-	-2293	-0-	368	1	16329	3	N	-0-			-0-
10	19623	X	17307	-0-	-2316	-0-	372	1	16935	3	N	-0-			-0-
11	18630	X	16603	-0-	-2027	-0-	362	1	16241	3	N	-0-			-0-
12	17546	X	17411	-0-	-135	-0-	57	1	17354	3	N	-0-			-0-
01	17546	X	17059	-0-	-487	-0-	414	1	16645	3	N	-0-			-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 5H RRCID -> 264432 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7874 - 11893

08	20243	X	18821	-0-	-1422	-0-	418	1	18403	2	N	-0-			-0-
09	19590	X	17829	-0-	-1761	-0-	369	1	17460	2	N	-0-			-0-
10	20212	X	17300	-0-	-2912	-0-	350	1	16950	2	N	-0-			-0-
11	18780	X	16692	-0-	-2088	-0-	327	1	16365	2	N	-0-			-0-
12	18600	X	17217	-0-	-1383	-0-	349	1	16868	2	N	-0-			-0-
01	18600	X	16179	-0-	-2421	-0-	345	1	15834	2	N	-0-			-0-

ALEDO PROPERTIES GU WELL #: 2H RRCID -> 264451 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7100 - 9933

08	16616	X	14119	-0-	-2497	-0-	319	1	13800	3	N	-0-			-0-
09	15120	X	7763	-0-	-7357	-0-	412	1	7351	3	N	-0-			-0-
10	15531	X	13605	-0-	-1926	-0-	1268	1	12337	3	N	-0-			-0-
11	14610	X	9911	-0-	-4699	-0-	652	1	9259	3	N	-0-			-0-
12	14880	X	14041	-0-	-839	-0-	145	1	13896	3	N	-0-			-0-
01	14105	X	12728	-0-	-1377	-0-	308	1	12420	3	N	-0-			-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 4H RRCID -> 264467 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8004 - 13190

08	31000	X	28480	-0-	-2520	-0-	632	1	27848	2	N	-0-			-0-
09	30000	X	27480	-0-	-2520	-0-	569	1	26911	2	N	-0-			-0-
10	30473	X	27691	-0-	-2782	-0-	560	1	27131	2	N	-0-			-0-
11	28830	X	26808	-0-	-2022	-0-	525	1	26283	2	N	-0-			-0-
12	28272	X	27033	-0-	-1239	-0-	548	1	26485	2	N	-0-			-0-
01	28272	X	26553	-0-	-1719	-0-	567	1	25986	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
08	10695	X	8629	-0-	-2066	-0-	8549	3	80	9	N	73					182
09	10350	X	9547	-0-	-803	-0-	9483	3	64	9	N	58	172	1			68
10	10695	X	9290	-0-	-1405	-0-	9209	3	81	9	N	74					142
11	10020	X	1537	-0-	-8483	-0-	1518	3	19	9	N	17					159
12	9858	X	6902	-0-	-2956	-0-	6883	3	19	9	N	17	153	1			23
01	9858	X	6965	-0-	-2893	-0-	6855	3	110	9	N	100					123

CLARK-CARTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264606 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6675 - 10793

08	17112	X	9991	-0-	-7121	-0-	55	1	21	2	N	53	176	1			25
							9857	3	58	9							
09	18463	X	18463	-0-	-0-	-0-	189	1	11	2	N	167					192
							18079	3	184	9							
10	18183	X	18183	-0-	-0-	-0-	83	1	2	2	N	23	177	1			38
							18073	3	25	9							
11	17585	X	17585	-0-	-0-	-0-	83	1	8	2	N	255	182	1			111
							17213	3	281	9							
12	17807	X	17807	-0-	-0-	-0-	85	1	2	2	N	164	182	1			93
							17540	3	180	9							
*01	17458	X	17458	-0-	-0-	-0-	82	1	35	2	N	127	180	1			40
							17201	3	140	9							

NEWBY-NEWBY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264633 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7180 - 12963

08	1488	X	1	-0-	-1487	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	577	1	4496	3	N	-0-					-0-
10	17805	X	17805	-0-	-0-	-0-	644	1	17161	3	N	-0-					-0-
11	24881	X	24881	-0-	-0-	-0-	794	1	24087	3	N	-0-					-0-
12	25066	X	25066	-0-	-0-	-0-	124	1	24942	3	N	-0-					-0-
*01	22752	X	22752	-0-	-0-	-0-	783	1	21969	3	N	-0-					-0-

S. A. JEWELL WELL #: 1H RRCID -> 264724 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7050 - 10700

*06	13768	X	13768	-0-	-0-	-0-	13764	3	4	9	N	4					117
*07	10571	X	7598	-0-	-2973	-0-	252	1	7346	3	N	-0-					117
*08	10571	X	8319	-0-	-2252	-0-	868	1	7451	3	N	-0-					117
*09	12807	X	12807	-0-	-0-	-0-	450	1	12357	3	N	-0-					117
*10	13383	X	13383	-0-	-0-	-0-	28	1	13355	3	N	-0-					117
*11	10230	X	4930	-0-	-5300	-0-	840	1	4090	3	N	-0-					117
*12	13237	X	11791	-0-	-1446	-0-	546	1	11245	3	N	-0-					117
01	13392	X	7926	-0-	-5466	-0-	755	1	7163	3	N	7					124
							8	9									

FITZGERALD, G.B. "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 264725 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7523 - 15315

08	20553	X	-0-	-0-	-20553	-0-					Y	-0-					-0-
09	19890	X	-0-	-0-	-19890	-0-					Y	-0-					-0-
10	20553	X	8710	-0-	-11843	-0-	186	1	8524	3	Y	-0-					-0-
11	6690	X	39	-0-	-6651	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					-0-
*12	T. A.		20322	-0-	20322	20322	434	1	19888	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		18802	-0-	18802	39124	448	1	18354	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
08	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	1147	1	7246	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	12535	X	12535	-0-	-0-	-0-	1192	1	11343	3	Y	-0-					-0-
10	15130	X	15130	-0-	-0-	-0-	1141	1	13989	3	Y	-0-					-0-
11	11268	X	11268	-0-	-0-	-0-	1198	1	9978	3	Y	84					84
							92	9									
12	12958	X	10652	-0-	-2306	-0-	920	1	9700	3	Y	29					113
							32	9									
*01	15390	X	15390	-0-	-0-	-0-	1541	1	13810	3	Y	35					148
							39	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
08	13020	X	12300	-0-	-720	-0-	12138	3	162	9	N	147					267
09	12720	X	11722	-0-	-998	-0-	11535	3	187	9	N	170	187	1			250
10	13144	X	11677	-0-	-1467	-0-	11564	3	113	9	N	103	168	1			185
11	12720	X	11237	-0-	-1483	-0-	11136	3	101	9	N	92	185	1			92
12	11935	X	11554	-0-	-381	-0-	11376	3	178	9	N	162	178	1			76
01	11935	X	11064	-0-	-871	-0-	10862	3	202	9	N	184	185	1			75

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
08	22289	X	19014	-0-	-3275	-0-	422	1	18592	2	N	-0-					-0-
09	21150	X	18196	-0-	-2954	-0-	377	1	17819	2	N	-0-					-0-
10	20522	X	18253	-0-	-2269	-0-	369	1	17884	2	N	-0-					-0-
11	19260	X	17080	-0-	-2180	-0-	335	1	16745	2	N	-0-					-0-
12	18817	X	16772	-0-	-2045	-0-	340	1	16432	2	N	-0-					-0-
01	18817	X	16357	-0-	-2460	-0-	349	1	16008	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
08	18569	X	17153	-0-	-1416	-0-	17153	3			N	-0-					-0-
09	17640	X	15564	-0-	-2076	-0-	15564	3			N	-0-					-0-
10	17608	X	11237	-0-	-6371	-0-	11237	3			N	-0-					-0-
11	16860	X	11149	-0-	-5711	-0-	11149	3			N	-0-					-0-
12	17360	X	10104	-0-	-7256	-0-	756	1	9348	3	N	-0-					-0-
*01	18290	X	18290	-0-	-0-	-0-	28	1	18262	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
08	14942	X	12896	-0-	-2046	-0-	12896	3			N	-0-					-0-
09	14460	X	12525	-0-	-1935	-0-	12525	3			N	-0-					-0-
10	14942	X	12829	-0-	-2113	-0-	12829	3			N	-0-					-0-
11	13980	X	12209	-0-	-1771	-0-	12209	3			N	-0-					-0-
12	13640	X	10944	-0-	-2696	-0-	10944	3			N	-0-					-0-
01	12958	X	12485	-0-	-473	-0-	12485	3			N	-0-					-0-

G. P. NORTH WELL #: 1H RRCID -> 264734 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7100 - 13604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18147	X	18147	-0-	-0-	-0-	1736	1	16354	3	Y	52	1	1			181
							57	9									
09	14089	X	14089	-0-	-0-	-0-	1557	1	12498	3	Y	31					212
							34	9									
10	13770	X	13770	-0-	-0-	-0-	1541	1	12229	3	Y	-0-					212
11	17550	X	2819	-0-	-14731	-0-	1130	1	1689	3	Y	-0-	174	1			38
12	17577	X	9909	-0-	-7668	-0-	1218	1	8652	3	Y	35					73
							39	9									
01	17577	X	1163	-0-	-16414	-0-	1153	1	10	9	Y	9					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264807 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8626 - 13771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	18631	X	14879	-0-	-3752	-0-	330	1	14549	2	N	-0-			-0-
09	15810	X	14348	-0-	-1462	-0-	297	1	14051	2	N	-0-			-0-
10	15934	X	14220	-0-	-1714	-0-	288	1	13932	2	N	-0-			-0-
11	15030	X	13693	-0-	-1337	-0-	268	1	13425	2	N	-0-			-0-
12	14539	X	13634	-0-	-905	-0-	277	1	13357	2	N	-0-			-0-
*01	16133	X	16133	-0-	-0-	-0-	344	1	15789	2	N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 3H RRCID -> 264816 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6568 - 9868

08	5394	X	549	-0-	-4845	-0-	320	1	229	3	N	-0-			-0-
09	5220	X	3380	-0-	-1840	-0-	514	1	2866	3	N	-0-			-0-
10	4898	X	613	-0-	-4285	-0-	613	1			N	-0-			-0-
11	3480	X	372	-0-	-3108	-0-	372	1			N	-0-			-0-
12	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	529	1	4184	3	N	-0-			-0-
*01	12856	X	12856	-0-	-0-	-0-	550	1	12306	3	N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 4H RRCID -> 264817 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6592 - 9552

08	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-	523	1	9632	3	N	-0-			-0-
09	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	188	1	8859	3	N	-0-			-0-
10	16324	X	16324	-0-	-0-	-0-	16324	3			N	-0-			-0-
11	11458	X	11458	-0-	-0-	-0-	114	1	11344	3	N	-0-			-0-
12	13471	X	13471	-0-	-0-	-0-	274	1	13197	3	N	-0-			-0-
*01	22504	X	22504	-0-	-0-	-0-	491	1	22013	3	N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 5H RRCID -> 264821 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6681 - 10583

08	13826	X	10827	-0-	-2999	-0-	10827	3			N	-0-			-0-
09	11700	X	1277	-0-	-10423	-0-	1277	3			N	-0-			-0-
10	12090	X	10	-0-	-12080	-0-	10	3			N	-0-			-0-
11	11280	X	6117	-0-	-5163	-0-	639	1	5478	3	N	-0-			-0-
12	10850	X	10850	-0-	-0-	-0-	738	1	10112	3	N	-0-			-0-
01	10261	X	6425	-0-	-3836	-0-	691	1	5734	3	N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 6H RRCID -> 264822 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6625 - 11027

08	12275	X	12275	-0-	-0-	-0-	560	1	11715	3	N	-0-			-0-
09	16592	X	16592	-0-	-0-	-0-	16592	3			N	-0-			-0-
10	15057	X	15057	-0-	-0-	-0-	15057	3			N	-0-			-0-
11	13940	X	13940	-0-	-0-	-0-	13940	3			N	-0-			-0-
12	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	9552	3			N	-0-			-0-
*01	16945	X	16945	-0-	-0-	-0-	16945	3			N	-0-			-0-

CASHION, JOHN WELL #: 7H RRCID -> 264848 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7625 - 11333

08	35991	X	33072	-0-	-2919	-0-	734	1	32338	2	N	-0-			-0-
09	34560	X	31715	-0-	-2845	-0-	657	1	31058	2	N	-0-			-0-
10	35123	X	31955	-0-	-3168	-0-	647	1	31308	2	N	-0-			-0-
11	33180	X	30061	-0-	-3119	-0-	589	1	29472	2	N	-0-			-0-
12	32922	X	30011	-0-	-2911	-0-	609	1	29402	2	N	-0-			-0-
01	32922	X	29642	-0-	-3280	-0-	633	1	29009	2	N	-0-			-0-

TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264850 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8492 - 14110

08	17360	X	7441	-0-	-9919	-0-	165	1	7276	2	N	-0-			-0-
09	14850	X	6903	-0-	-7947	-0-	143	1	6760	2	N	-0-			-0-
10	14198	X	9475	-0-	-4723	-0-	192	1	9283	2	N	-0-			-0-
11	13740	X	6379	-0-	-7361	-0-	125	1	6254	2	N	-0-			-0-
12	8091	X	7388	-0-	-703	-0-	150	1	7238	2	N	-0-			-0-
01	8091	X	2687	-0-	-5404	-0-	57	1	2630	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
08	18197	X	16939	-0-	-1258	-0-	1049	1	15890	3	N	-0-					-0-
09	17280	X	16677	-0-	-603	-0-	1353	1	15324	3	N	-0-					-0-
10	17825	X	16492	-0-	-1333	-0-	1360	1	15132	3	N	-0-					-0-
11	16980	X	15815	-0-	-1165	-0-	1317	1	14498	3	N	-0-					-0-
*12	16833	X	16133	-0-	-700	-0-	1347	1	14786	3	N	-0-					-0-
01	16833	X	15307	-0-	-1526	-0-	523	1	14784	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
08	24025	X	21800	-0-	-2225	-0-	721	1	20993	3	N	78	178	1			39
							86	9									
09	23250	X	20924	-0-	-2326	-0-	675	1	20164	3	N	77					116
							85	9									
10	23219	X	21475	-0-	-1744	-0-	675	1	20723	3	N	70					186
							77	9									
11	22470	X	20230	-0-	-2240	-0-	642	1	19508	3	N	73	174	1			85
							80	9									
12	21421	X	20056	-0-	-1365	-0-	99	1	19870	3	N	79					164
							87	9									
01	21421	X	20209	-0-	-1212	-0-	688	1	19434	3	N	79	173	1			70
							87	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
08	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	58	1	1691	3	N	-0-					-0-
09	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	176	1	5249	3	N	-0-					-0-
10	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	212	1	6501	3	N	-0-					-0-
11	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	178	1	5397	3	N	-0-					-0-
*12	5611	X	3867	-0-	-1744	-0-	122	1	3745	3	N	-0-					-0-
01	6727	X	5998	-0-	-729	-0-	1043	1	4955	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
08	37262	X	34735	-0-	-2527	-0-	1157	1	33578	3	N	-0-					-0-
09	36090	X	34192	-0-	-1898	-0-	1112	1	33080	3	N	-0-					-0-
10	36890	X	34884	-0-	-2006	-0-	1105	1	33779	3	N	-0-					-0-
11	34680	X	30476	-0-	-4204	-0-	976	1	29500	3	N	-0-					-0-
12	35340	X	33105	-0-	-2235	-0-	163	1	32942	3	N	-0-					-0-
01	35340	X	33303	-0-	-2037	-0-	1154	1	32149	3	N	-0-					-0-

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
08	9176	X	7927	-0-	-1249	-0-	642	1	7285	3	N	-0-					-0-
09	8880	X	8135	-0-	-745	-0-	463	1	7672	3	N	-0-					-0-
10	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	606	1	8912	3	N	-0-					-0-
11	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	628	1	7910	3	N	-0-					-0-
12	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	713	1	9612	3	N	-0-					-0-
*01	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	709	1	10482	3	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 17H RRCID -> 265044 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6564 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6169	X	6131	-0-	-38	-0-	6131	3			N	-0-					-0-
09	6150	X	5578	-0-	-572	-0-	5578	3			N	-0-					-0-
10	6355	X	5282	-0-	-1073	-0-	5282	3			N	-0-					-0-
11	6150	X	4046	-0-	-2104	-0-	4046	3			N	-0-					-0-
12	6262	X	2256	-0-	-4006	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
01	6138	X	7	-0-	-6131	-0-	7	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, MONTY WELL #: 2H RRCID -> 265047 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7597 - 10999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33697	X	28215	-0-	-5482	-0-	626	1	27589	2	N	-0-					-0-
09	32610	X	29247	-0-	-3363	-0-	605	1	28642	2	N	-0-					-0-
10	32612	X	29054	-0-	-3558	-0-	588	1	28466	2	N	-0-					-0-
11	30210	X	26455	-0-	-3755	-0-	518	1	25937	2	N	-0-					-0-
12	30318	X	24814	-0-	-5504	-0-	503	1	24311	2	N	-0-					-0-
01	30225	X	25182	-0-	-5043	-0-	538	1	24644	2	N	-0-					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 3H RRCID -> 265049 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7540 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25885	X	23431	-0-	-2454	-0-	520	1	22911	2	N	-0-					-0-
09	24660	X	22297	-0-	-2363	-0-	462	1	21835	2	N	-0-					-0-
10	25048	X	5108	-0-	-19940	-0-	468	1	4640	2	N	-0-					-0-
11	23670	X	2466	-0-	-21204	-0-	48	1	2418	2	N	-0-					-0-
12	23374	X	8013	-0-	-15361	-0-	481	1	7532	2	N	-0-					-0-
01	23374	X	19190	-0-	-4184	-0-	568	1	18622	2	N	-0-					-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7937 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26965	X	26965	-0-	-0-	-0-	598	1	26367	2	N	-0-					-0-
09	26055	X	26055	-0-	-0-	-0-	539	1	25516	2	N	-0-					-0-
10	27931	X	25922	-0-	-2009	-0-	525	1	25397	2	N	-0-					-0-
11	27030	X	24421	-0-	-2609	-0-	479	1	23942	2	N	-0-					-0-
12	26970	X	25155	-0-	-1815	-0-	510	1	24645	2	N	-0-					-0-
01	26970	X	24502	-0-	-2468	-0-	523	1	23979	2	N	-0-					-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265054 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8110 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30938	X	25232	-0-	-5706	-0-	560	1	24672	2	N	-0-					-0-
09	29100	X	26703	-0-	-2397	-0-	553	1	26150	2	N	-0-					-0-
10	29294	X	29294	-0-	-0-	-0-	593	1	28701	2	N	-0-					-0-
11	27851	X	27851	-0-	-0-	-0-	546	1	27305	2	N	-0-					-0-
12	28127	X	28127	-0-	-0-	-0-	571	1	27556	2	N	-0-					-0-
*01	28328	X	28328	-0-	-0-	-0-	605	1	27723	2	N	-0-					-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265056 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8024 - 13264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31713	X	26984	-0-	-4729	-0-	599	1	26385	2	N	-0-					-0-
09	30120	X	28253	-0-	-1867	-0-	585	1	27668	2	N	-0-					-0-
10	30589	X	30589	-0-	-0-	-0-	619	1	29970	2	N	-0-					-0-
11	29222	X	29222	-0-	-0-	-0-	573	1	28649	2	N	-0-					-0-
12	29224	X	29224	-0-	-0-	-0-	593	1	28631	2	N	-0-					-0-
*01	30070	X	30070	-0-	-0-	-0-	642	1	29428	2	N	-0-					-0-

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 2H RRCID -> 265057 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6389 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7502	X	3905	-0-	-3597	-0-	108 2	1 9	3795	3	Y	2	2	1			2
09	7260	X	154	-0-	-7106	-0-	146	1	8	3	Y	-0-					2
10	7502	X	325	-0-	-7177	-0-	325	1			Y	-0-					2
11	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	203	1	9144	3	Y	-0-					2
12	10897	X	10897	-0-	-0-	-0-	35	1	10862	3	Y	-0-					2
*01	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	175	1	5249	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
08	9300	X	5578	-0-	-3722	-0-	125	1	5453	3	N	-0-					-0-
09	8850	X	1941	-0-	-6909	-0-	43	1	1898	3	N	-0-					-0-
10	10540	X	-0-	-0-	-10540	-0-					N	-0-					-0-
11	10200	X	9347	-0-	-853	-0-	203	1	9144	3	N	-0-					-0-
12	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	34	1	10277	3	N	-0-					-0-
*01	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	142	1	5785	3	N	-0-					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265128 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8200 - 12602

08	25854	X	21421	-0-	-4433	-0-	475	1	20946	2	N	-0-					-0-
09	25020	X	23208	-0-	-1812	-0-	638	1	22570	2	N	-0-					-0-
10	25668	X	23244	-0-	-2424	-0-	470	1	22774	2	N	-0-					-0-
11	22080	X	13602	-0-	-8478	-0-	267	1	13335	2	N	-0-					-0-
12	23622	X	14814	-0-	-8808	-0-	893	1	13921	2	N	-0-					-0-
01	23622	X	13837	-0-	-9785	-0-	948	1	12889	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265134 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6149 - 8901

08	14294	X	14294	-0-	-0-	-0-	77	1	31	2	N	215	360	1			88
							13949	3	237	9							
09	13094	X	13094	-0-	-0-	-0-	59	1	8	2	N	31					119
							12993	3	34	9							
10	13131	X	13131	-0-	-0-	-0-	59	1	2	2	N	43					162
							13023	3	47	9							
11	12396	X	12396	-0-	-0-	-0-	58	1	6	2	N	49					211
							12278	3	54	9							
12	12203	X	12203	-0-	-0-	-0-	56	1	2	2	N	41					252
							12100	3	45	9							
*01	13350	X	13350	-0-	-0-	-0-	60	1	27	2	N	39	205	1			86
							13220	3	43	9							

MAHANAY, J. C. WELL #: 2H RRCID -> 265139 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8318 - 12337

08	18197	X	16405	-0-	-1792	-0-	364	1	16041	2	N	-0-					-0-
09	17520	X	15825	-0-	-1695	-0-	328	1	15497	2	N	-0-					-0-
10	17825	X	15809	-0-	-2016	-0-	320	1	15489	2	N	-0-					-0-
11	16620	X	14935	-0-	-1685	-0-	293	1	14642	2	N	-0-					-0-
12	16368	X	15166	-0-	-1202	-0-	308	1	14858	2	N	-0-					-0-
01	16368	X	14975	-0-	-1393	-0-	320	1	14655	2	N	-0-					-0-

MILLER-SHIPLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265140 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7476 - 11966

08	23901	X	23651	-0-	-250	-0-	525	1	23126	2	N	-0-					-0-
09	23130	X	23119	-0-	-11	-0-	479	1	22640	2	N	-0-					-0-
10	23901	X	22470	-0-	-1431	-0-	455	1	22015	2	N	-0-					-0-
11	23130	X	20364	-0-	-2766	-0-	399	1	19965	2	N	-0-					-0-
12	23901	X	20323	-0-	-3578	-0-	412	1	19911	2	N	-0-					-0-
01	23901	X	19982	-0-	-3919	-0-	427	1	19555	2	N	-0-					-0-

MILLER-SHIPLEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265142 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7450 - 10256

08	15810	X	13664	-0-	-2146	-0-	303	1	13361	2	N	-0-					-0-
09	14310	X	13611	-0-	-699	-0-	282	1	13329	2	N	-0-					-0-
10	14508	X	14008	-0-	-500	-0-	284	1	13724	2	N	-0-					-0-
11	13230	X	12663	-0-	-567	-0-	248	1	12415	2	N	-0-					-0-
12	13640	X	13239	-0-	-401	-0-	269	1	12970	2	N	-0-					-0-
01	13640	X	13527	-0-	-113	-0-	289	1	13238	2	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 #: 3H RRCID -> 265143 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8308 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16740	X	14697	-0-	-2043	-0-	326	1	14371	2	N	-0-					-0-
09	16200	X	14191	-0-	-2009	-0-	294	1	13897	2	N	-0-					-0-
10	16244	X	14215	-0-	-2029	-0-	288	1	13927	2	N	-0-					-0-
11	14970	X	13608	-0-	-1362	-0-	267	1	13341	2	N	-0-					-0-
12	14508	X	13696	-0-	-812	-0-	278	1	13418	2	N	-0-					-0-
01	14508	X	13301	-0-	-1207	-0-	284	1	13017	2	N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 8H RRCID -> 265144 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6610 - 8963

08	10385	X	3382	-0-	-7003	-0-	626	1	6	2	N	-0-					22
							2750	3									
09	10050	X	3059	-0-	-6991	-0-	598	1	1	2	N	-0-					22
							2460	3									
10	10385	X	2165	-0-	-8220	-0-	587	1	1578	3	N	-0-					22
11	3270	X	2990	-0-	-280	-0-	614	1	1	2	N	-0-					22
							2375	3									
12	3379	X	962	-0-	-2417	-0-	582	1	380	3	N	-0-					22
01	3379	X	1060	-0-	-2319	-0-	580	1	1	2	N	-0-					22
							479	3									

BEDINGER, DANIEL WELL #: 1H RRCID -> 265145 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6719 - 9112

08	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	583	1	17	2	N	-0-					44
							7747	3									
09	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	549	1	5	2	N	-0-					44
							8880	3									
10	10168	X	8343	-0-	-1825	-0-	624	1	1	2	N	-0-					44
							7718	3									
11	9840	X	5155	-0-	-4685	-0-	535	1	2	2	N	-0-					44
							4618	3									
12	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	677	1	1	2	N	-0-					44
							8706	3									
*01	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	619	1	12	2	N	-0-					44
							5882	3									

MAHANAY, J. C. WELL #: 4H RRCID -> 265146 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8238 - 12852

08	20424	X	20424	-0-	-0-	-0-	453	1	19971	2	N	-0-					-0-
09	20640	X	19837	-0-	-803	-0-	411	1	19426	2	N	-0-					-0-
10	21328	X	19695	-0-	-1633	-0-	399	1	19296	2	N	-0-					-0-
11	20640	X	18892	-0-	-1748	-0-	370	1	18522	2	N	-0-					-0-
12	20522	X	19088	-0-	-1434	-0-	387	1	18701	2	N	-0-					-0-
01	20491	X	18581	-0-	-1910	-0-	397	1	18184	2	N	-0-					-0-

BEDINGER, DANIEL WELL #: 2H RRCID -> 265147 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6680 - 9103

08	22546	X	22546	-0-	-0-	-0-	121	1	49	2	N	-0-					44
							22376	3									
09	22294	X	22294	-0-	-0-	-0-	99	1	14	2	N	-0-					44
							22181	3									
10	23165	X	23165	-0-	-0-	-0-	103	1	3	2	N	-0-					44
							23059	3									
11	23459	X	23459	-0-	-0-	-0-	109	1	10	2	N	33					77
							23304	3	36	9							
12	24238	X	24238	-0-	-0-	-0-	110	1	3	2	N	33	56	1			54
							24089	3	36	9							
*01	23072	X	23072	-0-	-0-	-0-	103	1	47	2	N	-0-					54
							22922	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28210	X	26093	-0-	-2117	-0-	579	1	25514	2	N	-0-					-0-
09	27300	X	25355	-0-	-1945	-0-	525	1	24830	2	N	-0-					-0-
10	28210	X	25646	-0-	-2564	-0-	519	1	25127	2	N	-0-					-0-
11	26340	X	24604	-0-	-1736	-0-	482	1	24122	2	N	-0-					-0-
12	26102	X	24893	-0-	-1209	-0-	505	1	24388	2	N	-0-					-0-
01	26102	X	24303	-0-	-1799	-0-	519	1	23784	2	N	-0-					-0-

NEWBY-WEBB-BARNETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265161 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6950 - 11153

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	233	1	7143	3	N	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	766	X	766	-0-	-0-	-0-	766	1			N	-0-					-0-
01	5301	X	892	-0-	-4409	-0-	892	1			N	-0-					-0-

TINNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265163 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7000 - 11285

08	17446	X	17446	-0-	-0-	-0-	1447	1	15936	3	N	57					204
							63	9									
09	16800	X	13837	-0-	-2963	-0-	1290	1	12533	3	N	13	174	1			43
							14	9									
10	17360	X	13835	-0-	-3525	-0-	1306	1	12475	3	N	49					92
							54	9									
11	17122	X	17122	-0-	-0-	-0-	1387	1	15681	3	N	49					141
							54	9									
12	15215	X	15215	-0-	-0-	-0-	969	1	14191	3	N	50					191
							55	9									
*01	15477	X	15477	-0-	-0-	-0-	1398	1	14022	3	N	52	174	1			69
							57	9									

MAHANAY, J. C. WELL #: 6H RRCID -> 265165 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8240 - 11287

08	21979	X	18769	-0-	-3210	-0-	416	1	18353	2	N	-0-					-0-
09	20850	X	17981	-0-	-2869	-0-	372	1	17609	2	N	-0-					-0-
10	21049	X	17606	-0-	-3443	-0-	356	1	17250	2	N	-0-					-0-
11	19530	X	14378	-0-	-5152	-0-	282	1	14096	2	N	-0-					-0-
12	18352	X	12470	-0-	-5882	-0-	253	1	12217	2	N	-0-					-0-
01	18352	X	12174	-0-	-6178	-0-	260	1	11914	2	N	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 7H RRCID -> 265176 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8260 - 11628

08	23368	X	23368	-0-	-0-	-0-	518	1	22850	2	N	-0-					-0-
09	22360	X	22360	-0-	-0-	-0-	463	1	21897	2	N	-0-					-0-
10	24118	X	22618	-0-	-1500	-0-	458	1	22160	2	N	-0-					-0-
11	23340	X	21623	-0-	-1717	-0-	424	1	21199	2	N	-0-					-0-
12	23188	X	21756	-0-	-1432	-0-	441	1	21315	2	N	-0-					-0-
01	23188	X	21140	-0-	-2048	-0-	451	1	20689	2	N	-0-					-0-

GREEN-BETTS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 265179 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7030 - 13553

08	17763	X	14602	-0-	-3161	-0-	673	1	13929	3	N	-0-					-0-
09	17190	X	11637	-0-	-5553	-0-	563	1	11074	3	N	-0-					-0-
10	17763	X	15040	-0-	-2723	-0-	692	1	14348	3	N	-0-					-0-
11	14550	X	13378	-0-	-1172	-0-	809	1	12569	3	N	-0-					-0-
12	14601	X	12037	-0-	-2564	-0-	399	1	11638	3	N	-0-					-0-
01	15035	X	5818	-0-	-9217	-0-	635	1	5183	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
08	26444	X	26444	-0-	-0-	-0-	587	1	25857	2	N	-0-					-0-
09	24591	X	24591	-0-	-0-	-0-	509	1	24082	2	N	-0-					-0-
10	24955	X	24955	-0-	-0-	-0-	505	1	24450	2	N	-0-					-0-
11	25590	X	23749	-0-	-1841	-0-	465	1	23284	2	N	-0-					-0-
12	25761	X	23461	-0-	-2300	-0-	476	1	22985	2	N	-0-					-0-
01	25761	X	23701	-0-	-2060	-0-	506	1	23195	2	N	-0-					-0-

WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 265307 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7138 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9827	X	7115	-0-	-2712	-0-	1105	1	6010	3	Y	-0-					-0-
09	9510	X	7470	-0-	-2040	-0-	1084	1	6386	3	Y	-0-					-0-
10	9827	X	7261	-0-	-2566	-0-	1100	1	6161	3	Y	-0-					-0-
11	9510	X	4668	-0-	-4842	-0-	991	1	3677	3	Y	-0-					-0-
12	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	935	1	7190	3	Y	-0-					-0-
*01	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	1112	1	6002	3	Y	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 9H RRCID -> 265339 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8251 - 11997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27342	X	24214	-0-	-3128	-0-	537	1	23677	2	N	-0-					-0-
09	26400	X	23151	-0-	-3249	-0-	479	1	22672	2	N	-0-					-0-
10	26257	X	23821	-0-	-2436	-0-	482	1	23339	2	N	-0-					-0-
11	25020	X	23678	-0-	-1342	-0-	464	1	23214	2	N	-0-					-0-
12	23994	X	23829	-0-	-165	-0-	483	1	23346	2	N	-0-					-0-
01	23994	X	23036	-0-	-958	-0-	492	1	22544	2	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 14H RRCID -> 265343 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6516 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16585	X	13459	-0-	-3126	-0-	13459	3			N	-0-					-0-
09	16050	X	13375	-0-	-2675	-0-	13375	3			N	-0-					-0-
10	18600	X	13398	-0-	-5202	-0-	13398	3			N	-0-					-0-
11	18000	X	14617	-0-	-3383	-0-	14617	3			N	-0-					-0-
12	13826	X	12538	-0-	-1288	-0-	12538	3			N	-0-					-0-
01	13826	X	11947	-0-	-1879	-0-	11947	3			N	-0-					-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265348 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33666	X	31312	-0-	-2354	-0-	695	1	30617	2	N	-0-					-0-
09	32580	X	28685	-0-	-3895	-0-	594	1	28091	2	N	-0-					-0-
10	32674	X	29195	-0-	-3479	-0-	591	1	28604	2	N	-0-					-0-
11	30300	X	23282	-0-	-7018	-0-	456	1	22826	2	N	-0-					-0-
12	30535	X	29448	-0-	-1087	-0-	597	1	28851	2	N	-0-					-0-
01	30535	X	28678	-0-	-1857	-0-	612	1	28066	2	N	-0-					-0-

COOMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265349 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7325 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22072	X	19529	-0-	-2543	-0-	92	1	42	2	N	-0-					-0-
							19395	3									
09	20070	X	17912	-0-	-2158	-0-	69	1	11	2	N	-0-					-0-
							17832	3									
10	19344	X	17953	-0-	-1391	-0-	70	1	2	2	N	-0-					-0-
							17881	3									
11	18900	X	17576	-0-	-1324	-0-	71	1	8	2	N	-0-					-0-
							17497	3									
12	19344	X	17637	-0-	-1707	-0-	70	1	2	2	N	-0-					-0-
							17565	3									
01	19344	X	18063	-0-	-1281	-0-	70	1	37	2	N	-0-					-0-
							17956	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
08	21436	X	21436	-0-	-0-	-0-	100	1	47	2	N	-0-					-0-
							21289	3									
09	21555	X	21555	-0-	-0-	-0-	83	1	13	2	N	-0-					-0-
							21459	3									
10	21280	X	21280	-0-	-0-	-0-	82	1	3	2	N	-0-					-0-
							21195	3									
11	20550	X	20474	-0-	-76	-0-	83	1	9	2	N	-0-					-0-
							20382	3									
12	22754	X	20491	-0-	-2263	-0-	81	1	2	2	N	-0-					-0-
							20408	3									
01	22289	X	20698	-0-	-1591	-0-	81	1	42	2	N	-0-					-0-
							20575	3									

JOHN W. PORTER WELL #: 18H RRCID -> 265455 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8939 - 9605

08	6572	X	6134	-0-	-438	-0-	138	1	5996	3	N	-0-					-0-
09	6360	X	5850	-0-	-510	-0-	129	1	5721	3	N	-0-					-0-
10	6231	X	5850	-0-	-381	-0-	126	1	5724	3	N	-0-					-0-
11	6030	X	5296	-0-	-734	-0-	115	1	5181	3	N	-0-					-0-
*12	5890	X	5568	-0-	-322	-0-	120	1	5448	3	N	-0-					-0-
01	5890	X	5696	-0-	-194	-0-	138	1	5558	3	N	-0-					-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265462 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7690 - 12837

08	34317	X	31176	-0-	-3141	-0-	692	1	30484	2	N	-0-					-0-
09	33210	X	28730	-0-	-4480	-0-	595	1	28135	2	N	-0-					-0-
10	33511	X	30461	-0-	-3050	-0-	617	1	29844	2	N	-0-					-0-
11	31500	X	29180	-0-	-2320	-0-	572	1	28608	2	N	-0-					-0-
12	31899	X	29017	-0-	-2882	-0-	589	1	28428	2	N	-0-					-0-
01	31186	X	28231	-0-	-2955	-0-	603	1	27628	2	N	-0-					-0-

JOHN W. PORTER WELL #: 19H RRCID -> 265463 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8501 - 11565

08	21467	X	21467	-0-	-0-	-0-	485	1	20982	3	N	-0-					-0-
09	19770	X	19770	-0-	-0-	-0-	437	1	19333	3	N	-0-					-0-
10	19814	X	19814	-0-	-0-	-0-	427	1	19387	3	N	-0-					-0-
11	16877	X	16877	-0-	-0-	-0-	369	1	16508	3	N	-0-					-0-
*12	20305	X	19904	-0-	-401	-0-	429	1	19475	3	N	-0-					-0-
01	20305	X	9132	-0-	-11173	-0-	223	1	8909	3	N	-0-					-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265464 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7726 - 10715

08	25172	X	23412	-0-	-1760	-0-	519	1	22893	2	N	-0-					-0-
09	24360	X	22044	-0-	-2316	-0-	456	1	21588	2	N	-0-					-0-
10	25172	X	20940	-0-	-4232	-0-	424	1	20516	2	N	-0-					-0-
11	24300	X	20948	-0-	-3352	-0-	411	1	20537	2	N	-0-					-0-
12	23126	X	19831	-0-	-3295	-0-	402	1	19429	2	N	-0-					-0-
01	23126	X	20669	-0-	-2457	-0-	441	1	20228	2	N	-0-					-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 265467 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7715 - 12617

08	33759	X	32987	-0-	-772	-0-	732	1	32255	2	N	-0-					-0-
09	32670	X	30184	-0-	-2486	-0-	625	1	29559	2	N	-0-					-0-
10	33759	X	32005	-0-	-1754	-0-	648	1	31357	2	N	-0-					-0-
11	32670	X	31367	-0-	-1303	-0-	615	1	30752	2	N	-0-					-0-
12	32426	X	29463	-0-	-2963	-0-	598	1	28865	2	N	-0-					-0-
01	32426	X	29326	-0-	-3100	-0-	626	1	28700	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
08	9889	X	7921	-0-	-1968	-0-	7921	3			N	-0-					-0-
09	8730	X	7432	-0-	-1298	-0-	7432	3			N	-0-					-0-
10	8525	X	7566	-0-	-959	-0-	7566	3			N	-0-					-0-
11	8040	X	7823	-0-	-217	-0-	7823	3			N	-0-					-0-
12	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	8800	3			N	-0-					-0-
*01	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	8134	3			N	-0-					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 4H RRCID -> 265502 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7314 - 10614

08	22351	X	19386	-0-	-2965	-0-	430	1	18956	2	N	-0-					-0-
09	21630	X	19142	-0-	-2488	-0-	396	1	18746	2	N	-0-					-0-
10	22351	X	18617	-0-	-3734	-0-	377	1	18240	2	N	-0-					-0-
11	21420	X	18852	-0-	-2568	-0-	369	1	18483	2	N	-0-					-0-
12	20088	X	19719	-0-	-369	-0-	400	1	19319	2	N	-0-					-0-
01	19778	X	17591	-0-	-2187	-0-	376	1	17215	2	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 3H RRCID -> 265553 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6856 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	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

08	13347	X	13347	-0-	-0-	-0-	13347	3			N	-0-					-0-
09	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	10855	3			N	-0-					-0-
10	10478	X	10310	-0-	-168	-0-	10310	3			N	-0-					-0-
11	10140	X	5	-0-	-10135	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	13702	X	-0-	-0-	-13702	-0-					N	-0-					-0-
01	13361	X	-0-	-0-	-13361	-0-					N	-0-					-0-

SANSONE-ROBERTSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265918 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6650 - 12053

08	28334	X	26508	-0-	-1826	-0-	142	1	57	2	N	-0-					44
							26309	3									
09	27420	X	24065	-0-	-3355	-0-	106	1	15	2	N	-0-					44
							23944	3									
10	28055	X	23273	-0-	-4782	-0-	103	1	3	2	N	-0-					44
							23167	3									
11	26100	X	21710	-0-	-4390	-0-	101	1	10	2	N	-0-					44
							21599	3									
12	26381	X	22313	-0-	-4068	-0-	101	1	3	2	N	123	128	1			39
							22074	3	135	9							
01	26381	X	21881	-0-	-4500	-0-	98	1	44	2	N	-0-					39
							21739	3									

NEWBY, H.H. WELL #: 5H RRCID -> 265927 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6950 - 9453

08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	226	1	6926	3	N	-0-					-0-
11	30	X	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	1			N	-0-					-0-
*01	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	1			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
08	21483	X	20918	-0-	-565	-0-	691	1	20138	3	N	81					131
							89	9									
09	20790	X	20091	-0-	-699	-0-	647	1	19309	3	N	123	174	1			80
							135	9									
10	21483	X	18441	-0-	-3042	-0-	578	1	17763	3	N	91					171
							100	9									
11	20531	X	20531	-0-	-0-	-0-	651	1	19780	3	N	91	182	1			80
							100	9									
*12	21272	X	21272	-0-	-0-	-0-	666	1	20517	3	N	81					161
							89	9									
*01	20429	X	20429	-0-	-0-	-0-	694	1	19588	3	N	134	184	1			111
							147	9									

WISE-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266237 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7290 - 12309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28954	X	25843	-0-	-3111	-0-	857	1	24945	3	N	37					70
							41	9									
09	26670	X	24743	-0-	-1927	-0-	799	1	23881	3	N	57					127
							63	9									
10	27311	X	25508	-0-	-1803	-0-	802	1	24644	3	N	56	170	1			13
							62	9									
11	25770	X	22833	-0-	-2937	-0-	727	1	22074	3	N	29					42
							32	9									
12	25420	X	23581	-0-	-1839	-0-	116	1	23333	3	N	120					162
							132	9									
*01	27504	X	27504	-0-	-0-	-0-	939	1	26499	3	N	60	198	1			24
							66	9									

KING SISTERS WELL #: 12H RRCID -> 266385 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6550 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8556	X	5534	-0-	-3022	-0-	542	1	4992	3	N	-0-					-0-
09	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	636	1	9145	3	N	-0-					-0-
10	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	689	1	5668	3	N	-0-					-0-
11	7470	X	4852	-0-	-2618	-0-	792	1	4060	3	N	-0-					-0-
12	10106	X	5363	-0-	-4743	-0-	874	1	4489	3	N	-0-					-0-
01	10106	X	4694	-0-	-5412	-0-	599	1	4095	3	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 21H RRCID -> 266410 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6654 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	10894	3			N	-0-					-0-
09	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	10318	3			N	-0-					-0-
10	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	10099	3			N	-0-					-0-
11	6030	X	5252	-0-	-778	-0-	5252	3			N	-0-					-0-
12	10478	X	2987	-0-	-7491	-0-	437	1	2550	3	N	-0-					-0-
*01	11609	X	11609	-0-	-0-	-0-	589	1	11020	3	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 23H RRCID -> 266413 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6504 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15842	X	15842	-0-	-0-	-0-	15842	3			N	-0-					-0-
09	16357	X	16357	-0-	-0-	-0-	16357	3			N	-0-					-0-
10	16977	X	16977	-0-	-0-	-0-	16977	3			N	-0-					-0-
11	17331	X	17331	-0-	-0-	-0-	17331	3			N	-0-					-0-
12	19157	X	19157	-0-	-0-	-0-	19157	3			N	-0-					-0-
*01	17561	X	17561	-0-	-0-	-0-	17561	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
08	17484	X	12626	-0-	-4858	-0-	12626	3			N	-0-					-0-
09	13710	X	11858	-0-	-1852	-0-	11858	3			N	-0-					-0-
10	12369	X	10596	-0-	-1773	-0-	10596	3			N	-0-					-0-
11	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	11469	3			N	-0-					-0-
12	12617	X	11851	-0-	-766	-0-	11851	3			N	-0-					-0-
01	12617	X	10301	-0-	-2316	-0-	10301	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
08	19964	X	8381	-0-	-11583	-0-	589	1	7792	3	N	-0-					-0-
09	20280	X	4696	-0-	-15584	-0-	387	1	4309	3	N	-0-					-0-
10	20956	X	12628	-0-	-8328	-0-	284	1	12344	3	N	-0-					-0-
11	20280	X	17573	-0-	-2707	-0-	17573	3			N	-0-					-0-
12	14239	X	14239	-0-	-0-	-0-	14239	3			N	-0-					-0-
*01	11672	X	11672	-0-	-0-	-0-	11672	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
08	13485	X	12658	-0-	-827	-0-	868	1	11790	3	N	-0-					-0-
09	13050	X	7873	-0-	-5177	-0-	252	1	7621	3	N	-0-					-0-
10	13485	X	2607	-0-	-10878	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
11	12900	X	-0-	-0-	-12900	-0-					N	-0-					-0-
12	12524	X	45	-0-	-12479	-0-	45	3			N	-0-					-0-
01	12524	X	304	-0-	-12220	-0-	304	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
08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
09	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	214	1	6457	3	N	-0-					-0-
10	15990	X	15990	-0-	-0-	-0-	730	1	15260	3	N	-0-					-0-
11	17567	X	17567	-0-	-0-	-0-	740	1	16827	3	N	-0-					-0-
12	14584	X	14584	-0-	-0-	-0-	763	1	13821	3	N	-0-					-0-
*01	13784	X	13784	-0-	-0-	-0-	691	1	13093	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
08	14446	X	11509	-0-	-2937	-0-	11509	3			N	-0-					-0-
09	13980	X	10371	-0-	-3609	-0-	10371	3			N	-0-					-0-
10	13206	X	9611	-0-	-3595	-0-	9611	3			N	-0-					-0-
11	12240	X	8521	-0-	-3719	-0-	8521	3			N	-0-					-0-
12	11532	X	8839	-0-	-2693	-0-	8839	3			N	-0-					-0-
01	11501	X	9906	-0-	-1595	-0-	9906	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
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	568	1	404	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	4598	-0-	1598	1598	682	1	3916	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	1772	-0-	-1328	270	611	1	1161	3	N	-0-					-0-
11	1440	N	628	-0-	-812	-0-	628	1			N	-0-					-0-
12	2759	X	548	-0-	-2211	-0-	548	1			N	-0-					-0-
01	2759	X	1145	-0-	-1614	-0-	663	1	482	3	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
08	29516	X	29516	-0-	-0-	-0-	120	1	29396	3	N	-0-					-0-
09	35503	X	35503	-0-	-0-	-0-	35503	3			N	-0-					-0-
10	31380	X	31380	-0-	-0-	-0-	31380	3			N	-0-					-0-
11	30266	X	30266	-0-	-0-	-0-	30266	3			N	-0-					-0-
12	30270	X	30270	-0-	-0-	-0-	30270	3			N	-0-					-0-
*01	28389	X	28389	-0-	-0-	-0-	28389	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
08	26908	X	8503	-0-	-18405	-0-	545	1	7958	3	N	-0-					-0-
09	26370	X	40	-0-	-26330	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	27249	X	17	-0-	-27232	-0-	17	1			N	-0-					-0-
11	26370	X	6824	-0-	-19546	-0-	513	1	6311	3	N	-0-					-0-
12	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	152	1	10547	3	N	-0-					-0-
01	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-

RAWDON-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266441 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8083 - 14985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32829	X	28731	-0-	-4098	-0-	637	1	28094	2	N	-0-					-0-
09	31170	X	28809	-0-	-2361	-0-	596	1	28213	2	N	-0-					-0-
10	31558	X	28225	-0-	-3333	-0-	571	1	27654	2	N	-0-					-0-
11	29520	X	26631	-0-	-2889	-0-	522	1	26109	2	N	-0-					-0-
12	29760	X	26592	-0-	-3168	-0-	539	1	26053	2	N	-0-					-0-
01	29760	X	23982	-0-	-5778	-0-	512	1	23470	2	N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 5H RRCID -> 266444 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6513 - 11249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	54	1	22	2	N	126	157	1			23
							9874	3	139	9							
09	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	42	1	6	2	N	99	51	1			71
							9224	3	109	9							
10	12266	X	12266	-0-	-0-	-0-	55	1	1	2	N	159	110	1			120
							12035	3	175	9							
11	12077	X	12077	-0-	-0-	-0-	57	1	5	2	N	151	173	1			98
							11849	3	166	9							
12	11190	X	11190	-0-	-0-	-0-	52	1	1	2	N	96	90	1			104
							11031	3	106	9							
01	12276	X	2045	-0-	-10231	-0-	9	1	4	2	N	36	110	1			30
							1992	3	40	9							

BARKER-SIMPSON WELL #: 4H RRCID -> 266447 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6268 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11935	X	10304	-0-	-1631	-0-	10304	3			N	-0-					-0-
09	11550	X	10444	-0-	-1106	-0-	10444	3			N	-0-					-0-
10	11873	X	10679	-0-	-1194	-0-	10679	3			N	-0-					-0-
11	10890	X	10044	-0-	-846	-0-	9968	3	76	9	N	69					69
12	10385	X	10137	-0-	-248	-0-	10137	3			N	-0-					69
01	10385	X	8709	-0-	-1676	-0-	8709	3			N	-0-					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266456 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8108 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23715	X	21114	-0-	-2601	-0-	468	1	20646	2	N	-0-					-0-
09	22950	X	21323	-0-	-1627	-0-	441	1	20882	2	N	-0-					-0-
10	23095	X	20470	-0-	-2625	-0-	414	1	20056	2	N	-0-					-0-
11	20898	X	20898	-0-	-0-	-0-	410	1	20488	2	N	-0-					-0-
12	21607	X	20745	-0-	-862	-0-	421	1	20324	2	N	-0-					-0-
01	21607	X	20848	-0-	-759	-0-	445	1	20403	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 14H RRCID -> 266460 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8221 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12896	X	11907	-0-	-989	-0-	289	1	11618	2	N	-0-					-0-
09	11790	X	11168	-0-	-622	-0-	269	1	10899	2	N	-0-					-0-
10	12183	X	11487	-0-	-696	-0-	289	1	11198	2	N	-0-					-0-
11	11670	X	10914	-0-	-756	-0-	241	1	10673	2	N	-0-					-0-
12	11904	X	10832	-0-	-1072	-0-	236	1	10596	2	N	-0-					-0-
01	11904	X	10660	-0-	-1244	-0-	239	1	10421	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
08	24242	X	21766	-0-	-2476	-0-	483	1	21283	2	N	-0-			-0-
09	22890	X	20483	-0-	-2407	-0-	424	1	20059	2	N	-0-			-0-
10	23250	X	19980	-0-	-3270	-0-	404	1	19576	2	N	-0-			-0-
11	21210	X	18071	-0-	-3139	-0-	354	1	17717	2	N	-0-			-0-
12	21421	X	17838	-0-	-3583	-0-	362	1	17476	2	N	-0-			-0-
01	21421	X	115	-0-	-21306	-0-	2	1	113	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
08	21886	X	18098	-0-	-3788	-0-	402	1	17696	2	N	-0-			-0-
09	20520	X	18316	-0-	-2204	-0-	379	1	17937	2	N	-0-			-0-
10	20088	X	18246	-0-	-1842	-0-	369	1	17877	2	N	-0-			-0-
11	18840	X	17339	-0-	-1501	-0-	340	1	16999	2	N	-0-			-0-
12	18476	X	17465	-0-	-1011	-0-	354	1	17111	2	N	-0-			-0-
*01	18518	X	18518	-0-	-0-	-0-	395	1	18123	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
08	23901	X	21717	-0-	-2184	-0-	482	1	21235	2	N	-0-			-0-
09	22620	X	21018	-0-	-1602	-0-	435	1	20583	2	N	-0-			-0-
10	22847	X	21113	-0-	-1734	-0-	427	1	20686	2	N	-0-			-0-
11	21540	X	19377	-0-	-2163	-0-	380	1	18997	2	N	-0-			-0-
12	21762	X	20246	-0-	-1516	-0-	411	1	19835	2	N	-0-			-0-
01	21731	X	19809	-0-	-1922	-0-	423	1	19386	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
08	30132	X	26757	-0-	-3375	-0-	594	1	26163	2	N	-0-			-0-
09	28260	X	27832	-0-	-428	-0-	576	1	27256	2	N	-0-			-0-
10	29961	X	29961	-0-	-0-	-0-	606	1	29355	2	N	-0-			-0-
11	29133	X	29133	-0-	-0-	-0-	571	1	28562	2	N	-0-			-0-
12	28285	X	28285	-0-	-0-	-0-	574	1	27711	2	N	-0-			-0-
01	26691	X	26434	-0-	-257	-0-	564	1	25870	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
08	29791	X	27577	-0-	-2214	-0-	612	1	26965	2	N	-0-			-0-
09	28830	X	27046	-0-	-1784	-0-	560	1	26486	2	N	-0-			-0-
10	29791	X	5232	-0-	-24559	-0-	114	1	5118	2	N	-0-			-0-
11	27900	X	16710	-0-	-11190	-0-	686	1	16024	2	N	-0-			-0-
12	28303	X	25982	-0-	-2321	-0-	527	1	25455	2	N	-0-			-0-
01	27962	X	25290	-0-	-2672	-0-	540	1	24750	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
08	372	X	108	-0-	-264	-0-	108	3			N	-0-			-0-
09	360	X	75	-0-	-285	-0-	75	3			N	-0-			-0-
10	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-			-0-
11	10989	X	10989	-0-	-0-	-0-	10989	3			N	-0-			-0-
12	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-			-0-
*01	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	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
08	22804	X	22804	-0-	-0-	-0-	734	1	47	2	N	230	196	1			45
							21770	3	253	9							
09	14882	X	14882	-0-	-0-	-0-	575	1	9	2	N	195	196	1			44
							14083	3	215	9							
10	18964	X	18964	-0-	-0-	-0-	691	1	2	2	N	196	77	1			163
							18055	3	216	9							
11	17550	X	15573	-0-	-1977	-0-	530	1	6	2	N	182	233	1			112
							14837	3	200	9							
12	22816	X	14280	-0-	-8536	-0-	543	1	2	2	N	204	154	1			162
							13511	3	224	9							
01	22816	X	12984	-0-	-9832	-0-	546	1	25	2	N	169	234	1			97
							12227	3	186	9							

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266550 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8106 - 15077

08	32798	X	26157	-0-	-6641	-0-	580	1	25577	2	N	-0-					-0-
09	29520	X	26056	-0-	-3464	-0-	539	1	25517	2	N	-0-					-0-
10	29481	X	25676	-0-	-3805	-0-	520	1	25156	2	N	-0-					-0-
11	27180	X	23151	-0-	-4029	-0-	454	1	22697	2	N	-0-					-0-
12	26133	X	22776	-0-	-3357	-0-	462	1	22314	2	N	-0-					-0-
01	26133	X	21419	-0-	-4714	-0-	457	1	20962	2	N	-0-					-0-

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266551 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8236 - 12576

08	21731	X	10633	-0-	-11098	-0-	483	1	10150	2	N	-0-					-0-
09	21030	X	10494	-0-	-10536	-0-	735	1	9759	2	N	-0-					-0-
10	21731	X	2	-0-	-21729	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	21030	X	-0-	-0-	-21030	-0-					N	-0-					-0-
12	16120	X	-0-	-0-	-16120	-0-					N	-0-					-0-
01	10850	X	24	-0-	-10826	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266553 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7684 - 10441

08	24333	X	24333	-0-	-0-	-0-	540	1	23793	2	N	-0-					-0-
09	25560	X	18991	-0-	-6569	-0-	393	1	18598	2	N	-0-					-0-
10	26412	X	19969	-0-	-6443	-0-	404	1	19565	2	N	-0-					-0-
11	25560	X	19085	-0-	-6475	-0-	374	1	18711	2	N	-0-					-0-
12	7936	X	7352	-0-	-584	-0-	149	1	7203	2	N	-0-					-0-
01	7936	X	2876	-0-	-5060	-0-	166	1	2710	2	N	-0-					-0-

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266632 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7742 - 12399

08	31806	X	28774	-0-	-3032	-0-	638	1	28136	2	N	-0-					-0-
09	30780	X	27816	-0-	-2964	-0-	576	1	27240	2	N	-0-					-0-
10	31806	X	27345	-0-	-4461	-0-	553	1	26792	2	N	-0-					-0-
11	29730	X	25707	-0-	-4023	-0-	504	1	25203	2	N	-0-					-0-
12	28489	X	25700	-0-	-2789	-0-	521	1	25179	2	N	-0-					-0-
01	28489	X	25071	-0-	-3418	-0-	535	1	24536	2	N	-0-					-0-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266738 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7781 - 10683

08	28954	X	24827	-0-	-4127	-0-	551	1	24276	2	N	-0-					-0-
09	28020	X	24061	-0-	-3959	-0-	498	1	23563	2	N	-0-					-0-
10	28489	X	23550	-0-	-4939	-0-	477	1	23073	2	N	-0-					-0-
11	25800	X	22142	-0-	-3658	-0-	434	1	21708	2	N	-0-					-0-
12	24676	X	18873	-0-	-5803	-0-	383	1	18490	2	N	-0-					-0-
01	24676	X	20524	-0-	-4152	-0-	438	1	20086	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
08	27559	X	12357	-0-	-15202	-0-	680	1	11677	2	N	-0-					-0-
09	25710	X	21	-0-	-25689	-0-	21	1			N	-0-					-0-
10	20615	X	1118	-0-	-19497	-0-	1118	1			N	-0-					-0-
11	16560	X	-0-	-0-	-16560	-0-					N	-0-					-0-
12	15438	X	-0-	-0-	-15438	-0-					N	-0-					-0-
01	12369	X	11483	-0-	-886	-0-	245	1	11238	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
08	18941	X	12114	-0-	-6827	-0-	1027	1	11087	2	N	-0-					-0-
09	18330	X	12473	-0-	-5857	-0-	991	1	11482	2	N	-0-					-0-
10	18941	X	15512	-0-	-3429	-0-	1065	1	14447	2	N	-0-					-0-
11	13950	X	12540	-0-	-1410	-0-	967	1	11573	2	N	-0-					-0-
12	13699	X	13699	-0-	-0-	-0-	1020	1	12679	2	N	-0-					-0-
01	13330	X	13079	-0-	-251	-0-	1030	1	12049	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
08	37851	X	34783	-0-	-3068	-0-	781	1	33977	3	N	23					35
							25	9									
09	35460	X	32981	-0-	-2479	-0-	725	1	32245	3	N	10					45
							11	9									
10	36549	X	33228	-0-	-3321	-0-	712	1	32491	3	N	23					68
							25	9									
11	34800	X	31047	-0-	-3753	-0-	673	1	30346	3	N	25					93
							28	9									
12	33883	X	30741	-0-	-3142	-0-	100	1	30611	3	N	27					120
							30	9									
01	33883	X	31021	-0-	-2862	-0-	743	1	30232	3	N	42	154	1			8
							46	9									

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
08	21669	X	18732	-0-	-2937	-0-	622	1	18110	3	N	-0-					-0-
09	20670	X	18364	-0-	-2306	-0-	596	1	17768	3	N	-0-					-0-
10	20615	X	18987	-0-	-1628	-0-	598	1	18341	3	N	44					44
							48	9									
11	19410	X	15717	-0-	-3693	-0-	502	1	15215	3	N	-0-					44
12	18755	X	14968	-0-	-3787	-0-	74	1	14894	3	N	-0-					44
01	18755	X	18501	-0-	-254	-0-	635	1	17856	3	N	9					53
							10	9									

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
08	25203	X	20970	-0-	-4233	-0-	20970	3			N	-0-					-0-
09	24390	X	20386	-0-	-4004	-0-	20386	3			N	-0-					-0-
10	25203	X	20105	-0-	-5098	-0-	20105	3			N	-0-					-0-
11	23430	X	20009	-0-	-3421	-0-	20009	3			N	-0-					-0-
12	21266	X	19440	-0-	-1826	-0-	19440	3			N	-0-					-0-
01	21080	X	18699	-0-	-2381	-0-	18699	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
08	25947	X	23873	-0-	-2074	-0-	23873	3			N	-0-					-0-
09	25110	X	22702	-0-	-2408	-0-	22702	3			N	-0-					-0-
10	25947	X	21958	-0-	-3989	-0-	21958	3			N	-0-					-0-
11	24450	X	22263	-0-	-2187	-0-	22263	3			N	-0-					-0-
12	23870	X	21921	-0-	-1949	-0-	21921	3			N	-0-					-0-
01	23870	X	21254	-0-	-2616	-0-	21254	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
08	33697	X	29403	-0-	-4294	-0-	29403	3			N	-0-					-0-
09	32610	X	28534	-0-	-4076	-0-	28534	3			N	-0-					-0-
10	33697	X	28909	-0-	-4788	-0-	28909	3			N	-0-					-0-
11	31020	X	25976	-0-	-5044	-0-	25976	3			N	-0-					-0-
12	29760	X	28151	-0-	-1609	-0-	28151	3			N	-0-					-0-
01	29481	X	27475	-0-	-2006	-0-	27475	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
08	21576	X	11538	-0-	-10038	-0-	256	1	11282	2	N	-0-					-0-
09	20880	X	15912	-0-	-4968	-0-	329	1	15583	2	N	-0-					-0-
10	19840	X	14203	-0-	-5637	-0-	287	1	13916	2	N	-0-					-0-
11	16200	X	8572	-0-	-7628	-0-	168	1	8404	2	N	-0-					-0-
12	14818	X	8711	-0-	-6107	-0-	177	1	8534	2	N	-0-					-0-
01	14818	X	1115	-0-	-13703	-0-	24	1	1091	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
08	42966	X	39792	-0-	-3174	-0-	1820	1	37972	2	N	-0-					-0-
09	41580	X	38162	-0-	-3418	-0-	1972	1	36190	2	N	-0-					-0-
10	42346	X	39559	-0-	-2787	-0-	1977	1	37582	2	N	-0-					-0-
11	40260	X	38324	-0-	-1936	-0-	1852	1	36472	2	N	-0-					-0-
12	39494	X	38795	-0-	-699	-0-	2208	1	36587	2	N	-0-					-0-
01	39494	X	20078	-0-	-19416	-0-	1212	1	18866	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
08	31521	X	31521	-0-	-0-	-0-	699	1	30822	2	N	-0-					-0-
09	30286	X	30286	-0-	-0-	-0-	627	1	29659	2	N	-0-					-0-
10	31918	X	31918	-0-	-0-	-0-	646	1	31272	2	N	-0-					-0-
11	30510	X	28802	-0-	-1708	-0-	564	1	28238	2	N	-0-					-0-
12	31372	X	29415	-0-	-1957	-0-	597	1	28818	2	N	-0-					-0-
01	31372	X	28608	-0-	-2764	-0-	611	1	27997	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
08	16301	X	16301	-0-	-0-	-0-	1407	1	14788	3	N	96	181	1			14
							106	9									
09	16500	X	14712	-0-	-1788	-0-	1313	1	13206	3	N	175	175	1			14
							193	9									
10	17050	X	14387	-0-	-2663	-0-	1318	1	12847	3	N	202	175	1			41
							222	9									
11	16500	X	13712	-0-	-2788	-0-	1274	1	12273	3	N	150	159	1			32
							165	9									
*12	14664	X	14664	-0-	-0-	-0-	1327	1	13193	3	N	131	157	1			6
							144	9									
*01	13859	X	13859	-0-	-0-	-0-	1336	1	12308	3	N	195					201
							215	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
08	36549	X	33561	-0-	-2988	-0-	1535	1	32026	2	N	-0-					-0-
09	35370	X	32923	-0-	-2447	-0-	1701	1	31222	2	N	-0-					-0-
10	35247	X	29236	-0-	-6011	-0-	1461	1	27775	2	N	-0-					-0-
11	33000	X	30807	-0-	-2193	-0-	1489	1	29318	2	N	-0-					-0-
12	34007	X	31180	-0-	-2827	-0-	1774	1	29406	2	N	-0-					-0-
01	34007	X	32341	-0-	-1666	-0-	1953	1	30388	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
08	18520	X	18520	-0-	-0-	-0-	18520	3			N	-0-			60
09	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	8712	3			N	-0-			60
10	12113	X	12113	-0-	-0-	-0-	12113	3			N	-0-			60
11	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	7437	3			N	-0-			60
12	18507	X	8413	-0-	-10094	-0-	8413	3			N	-0-			60
01	18507	X	4558	-0-	-13949	-0-	4558	3			N	-0-			60

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
08	28055	X	12581	-0-	-15474	-0-	754	1	11827	2	N	-0-			-0-
09	25980	X	9259	-0-	-16721	-0-	851	1	8408	2	N	-0-			-0-
10	25606	X	15238	-0-	-10368	-0-	1145	1	14093	2	N	-0-			-0-
11	17242	X	17242	-0-	-0-	-0-	1161	1	16081	2	N	-0-			-0-
12	17749	X	17749	-0-	-0-	-0-	1210	1	16539	2	N	-0-			-0-
*01	16659	X	16659	-0-	-0-	-0-	1205	1	15454	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
08	30904	X	30904	-0-	-0-	-0-	686	1	30218	2	N	-0-			-0-
09	29928	X	29928	-0-	-0-	-0-	620	1	29308	2	N	-0-			-0-
10	31248	X	28673	-0-	-2575	-0-	580	1	28093	2	N	-0-			-0-
11	30240	X	26607	-0-	-3633	-0-	521	1	26086	2	N	-0-			-0-
12	31093	X	26491	-0-	-4602	-0-	537	1	25954	2	N	-0-			-0-
01	30938	X	25988	-0-	-4950	-0-	555	1	25433	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
08	30287	X	29450	-0-	-837	-0-	653	1	28797	2	N	-0-			-0-
09	29760	X	29252	-0-	-508	-0-	606	1	28646	2	N	-0-			-0-
10	30752	X	27726	-0-	-3026	-0-	561	1	27165	2	N	-0-			-0-
11	29760	X	26265	-0-	-3495	-0-	515	1	25750	2	N	-0-			-0-
12	29915	X	26657	-0-	-3258	-0-	541	1	26116	2	N	-0-			-0-
01	29915	X	26260	-0-	-3655	-0-	561	1	25699	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
08	28706	X	22807	-0-	-5899	-0-	506	1	22301	2	N	-0-			-0-
09	26460	X	25618	-0-	-842	-0-	530	1	25088	2	N	-0-			-0-
10	28753	X	28753	-0-	-0-	-0-	582	1	28171	2	N	-0-			-0-
11	27108	X	27108	-0-	-0-	-0-	531	1	26577	2	N	-0-			-0-
12	27370	X	27370	-0-	-0-	-0-	555	1	26815	2	N	-0-			-0-
*01	26231	X	26231	-0-	-0-	-0-	560	1	25671	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
08	34224	X	29260	-0-	-4964	-0-	649	1	28611	2	N	-0-			-0-
09	32730	X	30158	-0-	-2572	-0-	624	1	29534	2	N	-0-			-0-
10	35298	X	35298	-0-	-0-	-0-	714	1	34584	2	N	-0-			-0-
11	30849	X	30849	-0-	-0-	-0-	605	1	30244	2	N	-0-			-0-
12	30981	X	30981	-0-	-0-	-0-	628	1	30353	2	N	-0-			-0-
*01	30006	X	30006	-0-	-0-	-0-	641	1	29365	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
08	14043	X	13328	-0-	-715	-0-	72	1	29	2	N	49					169
							13173	3	54	9							
09	13590	X	12660	-0-	-930	-0-	56	1	7	2	N	59					228
							12532	3	65	9							
10	14105	X	13362	-0-	-743	-0-	60	1	2	2	N	49	174	1			103
							13246	3	54	9							
11	13650	X	9964	-0-	-3686	-0-	47	1	4	2	N	59					162
							9848	3	65	9							
12	13340	X	13340	-0-	-0-	-0-	62	1	2	2	N	64					226
							13206	3	70	9							
*01	13746	X	13746	-0-	-0-	-0-	63	1	28	2	N	63	88	1			201
							13586	3	69	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
08	29332	X	29332	-0-	-0-	-0-	659	1	28648	3	N	23					69
							25	9									
09	27976	X	27976	-0-	-0-	-0-	614	1	27341	3	N	19					88
							21	9									
10	28799	X	28392	-0-	-407	-0-	608	1	27755	3	N	26					114
							29	9									
11	27870	X	26590	-0-	-1280	-0-	577	1	25988	3	N	23					137
							25	9									
12	28365	X	27240	-0-	-1125	-0-	89	1	27123	3	N	25	162	1			-0-
							28	9									
01	28365	X	27650	-0-	-715	-0-	664	1	26983	3	N	3					3
							3	9									

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
08	33108	X	27494	-0-	-5614	-0-	610	1	26884	2	N	-0-					-0-
09	34710	X	33623	-0-	-1087	-0-	696	1	32927	2	N	-0-					-0-
10	35867	X	33676	-0-	-2191	-0-	682	1	32994	2	N	-0-					-0-
11	34710	X	32142	-0-	-2568	-0-	630	1	31512	2	N	-0-					-0-
12	33294	X	32210	-0-	-1084	-0-	653	1	31557	2	N	-0-					-0-
01	33294	X	30906	-0-	-2388	-0-	660	1	30246	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
08	23839	X	21229	-0-	-2610	-0-	115	1	46	2	N	-0-					30
							21068	3									
09	21630	X	20510	-0-	-1120	-0-	91	1	12	2	N	-0-					30
							20407	3									
10	21731	X	20565	-0-	-1166	-0-	92	1	3	2	N	-0-					30
							20470	3									
11	21030	X	19569	-0-	-1461	-0-	91	1	8	2	N	95					125
							19365	3	105	9							
12	20801	X	19445	-0-	-1356	-0-	89	1	2	2	N	73	173	1			25
							19274	3	80	9							
01	20801	X	19519	-0-	-1282	-0-	88	1	39	2	N	-0-					25
							19392	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS-BAR NONE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267047 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6112 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13578	X	11741	-0-	-1837	-0-	64	1	25	2	N	45					212
							11602	3	50	9							
09	12660	X	11104	-0-	-1556	-0-	50	1	7	2	N	49	165	1			96
							10993	3	54	9							
10	12958	X	11760	-0-	-1198	-0-	52	1	1	2	N	47					143
							11655	3	52	9							
11	14088	X	14088	-0-	-0-	-0-	67	1	6	2	N	45					188
							13965	3	50	9							
12	11191	X	10844	-0-	-347	-0-	50	1	1	2	N	54					242
							10734	3	59	9							
01	11191	X	10974	-0-	-217	-0-	50	1	22	2	N	33	37	1			238
							10866	3	36	9							

MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 267055 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7332 - 9973

08	30566	X	27179	-0-	-3387	-0-	603	1	26576	2	N	-0-					-0-
09	28800	X	26156	-0-	-2644	-0-	541	1	25615	2	N	-0-					-0-
10	28768	X	26967	-0-	-1801	-0-	546	1	26421	2	N	-0-					-0-
11	27180	X	26706	-0-	-474	-0-	523	1	26183	2	N	-0-					-0-
12	26815	X	26236	-0-	-579	-0-	532	1	25704	2	N	-0-					-0-
01	26815	X	25806	-0-	-1009	-0-	551	1	25255	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 267056 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7454 - 10327

08	32023	X	27819	-0-	-4204	-0-	617	1	27202	2	N	-0-					-0-
09	29550	X	26779	-0-	-2771	-0-	554	1	26225	2	N	-0-					-0-
10	29481	X	27244	-0-	-2237	-0-	551	1	26693	2	N	-0-					-0-
11	28236	X	28236	-0-	-0-	-0-	553	1	27683	2	N	-0-					-0-
12	28215	X	28215	-0-	-0-	-0-	572	1	27643	2	N	-0-					-0-
01	27652	X	27241	-0-	-411	-0-	582	1	26659	2	N	-0-					-0-

CHARLES HOWELL WELL #: 7H RRCID -> 267058 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6635 - 10459

08	3937	X	3160	-0-	-777	-0-	413	1	2747	3	N	-0-					-0-
09	5760	X	456	-0-	-5304	-0-	393	1	63	3	N	-0-					-0-
10	5952	X	398	-0-	-5554	-0-	398	1			N	-0-					-0-
11	5760	X	345	-0-	-5415	-0-	345	1			N	-0-					-0-
12	3162	X	435	-0-	-2727	-0-	435	1			N	-0-					-0-
*01	14050	X	14050	-0-	-0-	-0-	412	1	13638	3	N	-0-					-0-

CHARLES HOWELL WELL #: 8H RRCID -> 267072 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6547 - 9507

08	20430	X	20430	-0-	-0-	-0-	339	1	20091	3	N	-0-					-0-
09	17900	X	17900	-0-	-0-	-0-	284	1	17616	3	N	-0-					-0-
10	18879	X	18879	-0-	-0-	-0-	361	1	18518	3	N	-0-					-0-
11	16640	X	16640	-0-	-0-	-0-	308	1	16332	3	N	-0-					-0-
12	15559	X	15559	-0-	-0-	-0-	324	1	15235	3	N	-0-					-0-
*01	28494	X	28494	-0-	-0-	-0-	328	1	28166	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 #: 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
08	6975	X	6686	-0-	-289	-0-	150	1	6536	3	N	-0-					39
09	7050	X	6518	-0-	-532	-0-	143	1	6375	3	N	-0-					39
10	7285	X	6665	-0-	-620	-0-	143	1	6522	3	N	-0-					39
11	7050	X	6313	-0-	-737	-0-	137	1	6176	3	N	-0-					39
12	6882	X	6390	-0-	-492	-0-	21	1	6296	3	N	66					105
							73	9									
01	6727	X	6512	-0-	-215	-0-	154	1	6299	3	N	54	142	1			17
							59	9									

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
08	13299	X	11568	-0-	-1731	-0-	256	1	11134	3	N	162	176	1			49
							178	9									
09	12870	X	10953	-0-	-1917	-0-	241	1	10712	3	N	-0-					49
10	13113	X	11275	-0-	-1838	-0-	241	1	11034	3	N	-0-					49
11	12240	X	10739	-0-	-1501	-0-	233	1	10506	3	N	-0-					49
12	11842	X	10867	-0-	-975	-0-	35	1	10615	3	N	197	189	1			57
							217	9									
01	11563	X	10686	-0-	-877	-0-	255	1	10431	3	N	-0-					57

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
08	20925	X	16938	-0-	-3987	-0-	1056	1	34	2	N	33					60
							15812	3	36	9							
09	17220	X	15641	-0-	-1579	-0-	1036	1	9	2	N	75	54	1			81
							14513	3	83	9							
10	19809	X	8216	-0-	-11593	-0-	777	1	2	2	N	20	81	1			20
							7415	3	22	9							
11	19170	X	10168	-0-	-9002	-0-	880	1	4	2	N	-0-					20
							9284	3									
12	18600	X	12905	-0-	-5695	-0-	921	1	2	2	N	33					53
							11946	3	36	9							
*01	17509	X	17509	-0-	-0-	-0-	907	1	33	2	N	81	65	1			69
							16480	3	89	9							

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
08	34813	X	32376	-0-	-2437	-0-	727	1	31613	3	N	33					132
							36	9									
09	33690	X	30989	-0-	-2701	-0-	680	1	30253	3	N	51	161	1			22
							56	9									
10	33480	X	31879	-0-	-1601	-0-	683	1	31173	3	N	21					43
							23	9									
11	32040	X	30548	-0-	-1492	-0-	662	1	29841	3	N	41					84
							45	9									
12	32240	X	31381	-0-	-859	-0-	102	1	31225	3	N	49					133
							54	9									
01	32240	X	31599	-0-	-641	-0-	757	1	30788	3	N	49	171	1			11
							54	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG-BENTLEY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267098 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7147 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29109	X	25794	-0-	-3315	-0-	856	1	24905	3	N	30					54
							33	9									
09	27060	X	26053	-0-	-1007	-0-	844	1	25196	3	N	12					66
							13	9									
10	27466	X	26426	-0-	-1040	-0-	833	1	25569	3	N	22					88
							24	9									
11	26430	X	25222	-0-	-1208	-0-	803	1	24384	3	N	32					120
							35	9									
12	26908	X	25366	-0-	-1542	-0-	125	1	25204	3	N	34					154
							37	9									
*01	27294	X	27294	-0-	-0-	-0-	934	1	26305	3	N	50	183	1			21
							55	9									

YOUNG-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267099 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7052 - 10970

08	27590	X	24512	-0-	-3078	-0-	813	1	23675	3	N	22					57
							24	9									
09	25440	X	24160	-0-	-1280	-0-	782	1	23350	3	N	25					82
							28	9									
10	26288	X	24321	-0-	-1967	-0-	766	1	23527	3	N	25					107
							28	9									
11	24570	X	23044	-0-	-1526	-0-	734	1	22299	3	N	10					117
							11	9									
12	24955	X	15325	-0-	-9630	-0-	76	1	15247	3	N	2					119
							2	9									
01	24955	X	33	-0-	-24922	-0-	1	1	32	3	N	-0-					119

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267100 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7397 - 13110

08	30907	X	28690	-0-	-2217	-0-	956	1	27734	3	N	-0-					-0-
09	28470	X	27300	-0-	-1170	-0-	889	1	26411	3	N	-0-					-0-
10	29419	X	27754	-0-	-1665	-0-	879	1	26875	3	N	-0-					-0-
11	28470	X	26645	-0-	-1825	-0-	854	1	25791	3	N	-0-					-0-
12	28396	X	26988	-0-	-1408	-0-	133	1	26855	3	N	-0-					-0-
01	28396	X	27637	-0-	-759	-0-	959	1	26678	3	N	-0-					-0-

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267102 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7220 - 12485

08	33263	X	31474	-0-	-1789	-0-	868	1	30606	3	N	-0-					-0-
09	31110	X	27519	-0-	-3591	-0-	739	1	26780	3	N	-0-					-0-
10	32116	X	25539	-0-	-6577	-0-	669	1	24870	3	N	-0-					-0-
11	31080	X	24991	-0-	-6089	-0-	667	1	24324	3	N	-0-					-0-
12	31000	X	25975	-0-	-5025	-0-	25975	3			N	-0-					-0-
01	31000	X	27834	-0-	-3166	-0-	864	1	26970	3	N	-0-					-0-

KYLE-WHITESELL A (SA) "B" WELL #: 1H RRCID -> 267103 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7297 - 13570

08	32860	X	28832	-0-	-4028	-0-	961	1	27871	3	N	-0-					-0-
09	30930	X	27950	-0-	-2980	-0-	910	1	27040	3	N	-0-					-0-
10	31093	X	27680	-0-	-3413	-0-	877	1	26803	3	N	-0-					-0-
11	30090	X	27628	-0-	-2462	-0-	885	1	26743	3	N	-0-					-0-
12	28427	X	25837	-0-	-2590	-0-	128	1	25709	3	N	-0-					-0-
01	28427	X	24569	-0-	-3858	-0-	852	1	23717	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 2-YOUNG (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267116 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7347 - 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
08	37913	X	35508	-0-	-2405	-0-	797	1	34659	3	N	47	137	1			29
							52	9									
09	35880	X	33961	-0-	-1919	-0-	745	1	33174	3	N	38					67
							42	9									
10	36797	X	33411	-0-	-3386	-0-	714	1	32608	3	N	81	38	1			110
							89	9									
11	34650	X	31994	-0-	-2656	-0-	692	1	31233	3	N	63					173
							69	9									
12	34937	X	31881	-0-	-3056	-0-	104	1	31704	3	N	66	190	1			49
							73	9									
01	34937	X	32415	-0-	-2522	-0-	776	1	31565	3	N	67					116
							74	9									

ACOLA "B"-ACOLA "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267130 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7547 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28458	X	25393	-0-	-3065	-0-	842	1	24530	3	N	19					61
							21	9									
09	26430	X	23939	-0-	-2491	-0-	776	1	23140	3	N	21					82
							23	9									
10	27311	X	24896	-0-	-2415	-0-	785	1	24087	3	N	22					104
							24	9									
11	25560	X	23508	-0-	-2052	-0-	749	1	22728	3	N	28					132
							31	9									
*12	25389	X	24344	-0-	-1045	-0-	765	1	23542	3	N	34	165	1			1
							37	9									
01	25389	X	23887	-0-	-1502	-0-	818	1	23035	3	N	31					32
							34	9									

ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267132 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7717 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30814	X	28349	-0-	-2465	-0-	941	1	27383	3	N	23					61
							25	9									
09	29250	X	27189	-0-	-2061	-0-	881	1	26282	3	N	24					85
							26	9									
10	29915	X	27862	-0-	-2053	-0-	879	1	26952	3	N	28	91	1			22
							31	9									
11	28440	X	26709	-0-	-1731	-0-	851	1	25827	3	N	28					50
							31	9									
*12	28892	X	27003	-0-	-1889	-0-	849	1	26120	3	N	31	61	1			20
							34	9									
01	28334	X	25910	-0-	-2424	-0-	888	1	24982	3	N	36					56
							40	9									

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
08	36146	X	32265	-0-	-3881	-0-	1070	1	31152	3	N	39	106	1			37
							43	9									
09	34050	X	31419	-0-	-2631	-0-	1018	1	30354	3	N	43					80
							47	9									
10	34348	X	31451	-0-	-2897	-0-	990	1	30410	3	N	46	86	1			40
							51	9									
11	32850	X	30070	-0-	-2780	-0-	958	1	29062	3	N	45					85
							50	9									
*12	33263	X	30673	-0-	-2590	-0-	962	1	29644	3	N	61	104	1			42
							67	9									
01	32457	X	30080	-0-	-2377	-0-	1029	1	28988	3	N	57					99
							63	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 43H RRCID -> 267138 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7997 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30894	X	30894	-0-	-0-	-0-	696	1	30198	3	Y	-0-					3
09	29850	X	27584	-0-	-2266	-0-	608	1	26976	3	Y	-0-					3
10	30845	X	25975	-0-	-4870	-0-	558	1	25417	3	Y	-0-					3
11	29910	X	24198	-0-	-5712	-0-	774	1	23424	3	Y	-0-					3
12	29574	X	24480	-0-	-5094	-0-	121	1	24359	3	Y	-0-					3
01	29574	X	22916	-0-	-6658	-0-	790	1	22126	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
08	26691	X	24041	-0-	-2650	-0-	800	1	23241	3	N	-0-					25
09	25260	X	23062	-0-	-2198	-0-	749	1	22313	3	N	-0-					25
10	26102	X	23285	-0-	-2817	-0-	735	1	22536	3	N	13					38
							14	9									
11	25260	X	23262	-0-	-1998	-0-	743	1	22519	3	N	-0-					38
*12	23498	X	23052	-0-	-446	-0-	727	1	22325	3	N	-0-					38
*01	28053	X	28053	-0-	-0-	-0-	966	1	27087	3	N	-0-					38

FORREST LINDSAY "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 267142 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6788 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17391	X	15801	-0-	-1590	-0-	519	1	15124	3	N	144	147	1			150
							158	9									
09	16290	X	14070	-0-	-2220	-0-	454	1	13582	3	N	31	159	1			22
							34	9									
10	16554	X	15928	-0-	-626	-0-	501	1	15392	3	N	32					54
							35	9									
11	15660	X	15234	-0-	-426	-0-	483	1	14671	3	N	73					127
							80	9									
12	15810	X	13909	-0-	-1901	-0-	68	1	13795	3	N	42					169
							46	9									
01	15872	X	11691	-0-	-4181	-0-	397	1	11232	3	N	56	178	1			47
							62	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
08	27001	X	23749	-0-	-3252	-0-	535	1	23214	3	N	-0-					18
09	24510	X	23297	-0-	-1213	-0-	513	1	22784	3	N	-0-					18
10	25327	X	23820	-0-	-1507	-0-	752	1	23068	3	N	-0-					18
11	24120	X	22303	-0-	-1817	-0-	712	1	21591	3	N	-0-					18
12	23901	X	21696	-0-	-2205	-0-	107	1	21589	3	N	-0-					18
01	23901	X	21959	-0-	-1942	-0-	755	1	21204	3	N	-0-					18

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
08	22630	X	19245	-0-	-3385	-0-	433	1	18812	3	N	-0-					22
09	20820	X	18244	-0-	-2576	-0-	592	1	17652	3	N	-0-					22
10	21204	X	20053	-0-	-1151	-0-	633	1	19420	3	N	-0-					22
11	19860	X	18645	-0-	-1215	-0-	595	1	18050	3	N	-0-					22
12	19282	X	18227	-0-	-1055	-0-	90	1	18137	3	N	-0-					22
01	19282	X	18119	-0-	-1163	-0-	623	1	17496	3	N	-0-					22

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267151 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7150 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19220	X	18236	-0-	-984	-0-	411	1	17825	3	N	-0-					17
09	17235	X	17235	-0-	-0-	-0-	379	1	16856	3	N	-0-					17
10	16926	X	16796	-0-	-130	-0-	531	1	16265	3	N	-0-					17
11	17640	X	15678	-0-	-1962	-0-	501	1	15177	3	N	-0-					17
12	17980	X	15520	-0-	-2460	-0-	77	1	15443	3	N	-0-					17
01	17980	X	15783	-0-	-2197	-0-	543	1	15240	3	N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267239 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7659 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23839	X	20252	-0-	-3587	-0-	449	1	19803	2	N	-0-					-0-
09	23070	X	18412	-0-	-4658	-0-	381	1	18031	2	N	-0-					-0-
10	23126	X	18123	-0-	-5003	-0-	367	1	17756	2	N	-0-					-0-
11	20850	X	18877	-0-	-1973	-0-	370	1	18507	2	N	-0-					-0-
12	20088	X	18023	-0-	-2065	-0-	366	1	17657	2	N	-0-					-0-
01	20088	X	19013	-0-	-1075	-0-	406	1	18607	2	N	-0-					-0-

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267281 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7155 - 14453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32953	X	29342	-0-	-3611	-0-	977	1	28365	3	N	-0-					-0-
09	31890	X	27830	-0-	-4060	-0-	905	1	26925	3	N	-0-					-0-
10	32705	X	27692	-0-	-5013	-0-	876	1	26816	3	N	-0-					-0-
11	31260	X	25305	-0-	-5955	-0-	810	1	24495	3	N	-0-					-0-
12	27714	X	24034	-0-	-3680	-0-	119	1	23915	3	N	-0-					-0-
01	27714	X	825	-0-	-26889	-0-	825	1			N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 7H RRCID -> 267286 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6754 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15531	X	9872	-0-	-5659	-0-	53	1	21	2	N	172	166	1			78
							9609	3	189	9							
09	15030	X	9572	-0-	-5458	-0-	42	1	6	2	N	258	232	1			104
							9240	3	284	9							
10	15531	X	8435	-0-	-7096	-0-	37	1	1	2	N	213	279	1			38
							8163	3	234	9							
11	12060	X	8386	-0-	-3674	-0-	39	1	4	2	N	183	195	1			26
							8142	3	201	9							
12	10385	X	7629	-0-	-2756	-0-	35	1	1	2	N	187					213
							7387	3	206	9							
01	9889	X	8528	-0-	-1361	-0-	38	1	17	2	N	261	342	1			132
							8186	3	287	9							

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
08	19561	X	16021	-0-	-3540	-0-	81	1	35	2	N	-0-					-0-
							15905	3									
09	15842	X	15842	-0-	-0-	-0-	66	1	10	2	N	-0-					-0-
							15766	3									
10	17196	X	17196	-0-	-0-	-0-	72	1	2	2	N	-0-					-0-
							17122	3									
11	15693	X	15693	-0-	-0-	-0-	69	1	7	2	N	-0-					-0-
							15617	3									
12	16368	X	15311	-0-	-1057	-0-	66	1	2	2	N	-0-					-0-
							15243	3									
01	16895	X	15290	-0-	-1605	-0-	65	1	31	2	N	-0-					-0-
							15194	3									

SANSONE-ROBERTSON (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267313 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 7350 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13910	X	13910	-0-	-0-	-0-	737	1	29	2	N	-0-					73
							13144	3									
09	13655	X	13655	-0-	-0-	-0-	730	1	8	2	N	-0-					73
							12917	3									
10	12504	X	12504	-0-	-0-	-0-	755	1	1	2	N	-0-					73
							11748	3									
11	13470	X	10961	-0-	-2509	-0-	731	1	5	2	N	-0-					73
							10225	3									
12	14105	X	8952	-0-	-5153	-0-	734	1	1	2	N	-0-					73
							8217	3									
01	14105	X	7046	-0-	-7059	-0-	695	1	13	2	N	-0-					73
							6338	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267334 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7697 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16678	X	13317	-0-	-3361	-0-	443	1	12874	3	Y	-0-					53
09	16050	X	13028	-0-	-3022	-0-	423	1	12605	3	Y	-0-	49	1			4
10	16585	X	13332	-0-	-3253	-0-	421	1	12911	3	Y	-0-	4	1			-0-
11	14580	X	13041	-0-	-1539	-0-	416	1	12625	3	Y	-0-					-0-
*12	13919	X	13250	-0-	-669	-0-	418	1	12832	3	Y	-0-					-0-
01	13454	X	12689	-0-	-765	-0-	436	1	12253	3	Y	-0-					-0-

FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267339 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 8300 - 13703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19841	X	19841	-0-	-0-	-0-	661	1	19180	3	N	-0-					-0-
09	20610	X	18490	-0-	-2120	-0-	601	1	17889	3	N	-0-					-0-
10	21297	X	18272	-0-	-3025	-0-	578	1	17694	3	N	-0-					-0-
11	20610	X	17215	-0-	-3395	-0-	551	1	16664	3	N	-0-					-0-
12	19406	X	16983	-0-	-2423	-0-	84	1	16899	3	N	-0-					-0-
01	19406	X	17080	-0-	-2326	-0-	591	1	16489	3	N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 10H RRCID -> 267403 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6934 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21123	X	21123	-0-	-0-	-0-	101	1	46	2	N	-0-					-0-
							20976	3									
09	20317	X	20317	-0-	-0-	-0-	81	1	12	2	N	-0-					-0-
							20224	3									
10	21020	X	21020	-0-	-0-	-0-	83	1	3	2	N	-0-					-0-
							20934	3									
11	19087	X	19087	-0-	-0-	-0-	80	1	8	2	N	-0-					-0-
							18999	3									
12	20522	X	18864	-0-	-1658	-0-	77	1	2	2	N	-0-					-0-
							18785	3									
01	20522	X	17975	-0-	-2547	-0-	73	1	37	2	N	-0-					-0-
							17865	3									

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
08	15562	X	12487	-0-	-3075	-0-	60	1	27	2	N	-0-					-0-
							12400	3									
09	15060	X	14411	-0-	-649	-0-	57	1	9	2	N	-0-					-0-
							14345	3									
10	15562	X	14532	-0-	-1030	-0-	58	1	2	2	N	-0-					-0-
							14472	3									
11	14190	X	12236	-0-	-1954	-0-	51	1	6	2	N	-0-					-0-
							12179	3									
12	14322	X	13093	-0-	-1229	-0-	53	1	2	2	N	-0-					-0-
							13038	3									
01	14322	X	11947	-0-	-2375	-0-	48	1	24	2	N	-0-					-0-
							11875	3									

WEBB-BARNETT GU WELL #: 7H RRCID -> 267406 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7200 - 9753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7998	X	4736	-0-	-3262	-0-	555	1	4181	3	N	-0-					-0-
09	15865	X	15865	-0-	-0-	-0-	1034	1	14831	3	N	-0-					-0-
10	15857	X	15857	-0-	-0-	-0-	837	1	15020	3	N	-0-					-0-
11	16401	X	16401	-0-	-0-	-0-	827	1	15574	3	N	-0-					-0-
12	17030	X	17030	-0-	-0-	-0-	85	1	16945	3	N	-0-					-0-
*01	16234	X	16234	-0-	-0-	-0-	559	1	15675	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-BARNETT GU WELL #: 8H RRCID -> 267407 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7025 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10354	X	6226	-0-	-4128	-0-	616	1	5610	3	N	-0-					-0-
09	10020	X	1543	-0-	-8477	-0-	577	1	966	3	N	-0-					-0-
10	6975	X	5993	-0-	-982	-0-	900	1	5093	3	N	-0-					-0-
11	6750	X	3075	-0-	-3675	-0-	841	1	2234	3	N	-0-					-0-
12	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	1128	1	2594	3	N	-0-					-0-
01	3441	X	1116	-0-	-2325	-0-	1116	1			N	-0-					-0-

WEBB-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267408 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7150 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11935	X	10648	-0-	-1287	-0-	354	1	10294	3	N	-0-					-0-
09	11550	X	10130	-0-	-1420	-0-	329	1	9801	3	N	-0-					-0-
10	11594	X	10254	-0-	-1340	-0-	324	1	9930	3	N	-0-					-0-
11	10650	X	9773	-0-	-877	-0-	312	1	9461	3	N	-0-					-0-
12	10292	X	9638	-0-	-654	-0-	48	1	9590	3	N	-0-					-0-
01	10292	X	9483	-0-	-809	-0-	327	1	9156	3	N	-0-					-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267409 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21018	X	18789	-0-	-2229	-0-	625	1	18164	3	N	-0-					-0-
09	20460	X	18351	-0-	-2109	-0-	596	1	17755	3	N	-0-					-0-
10	22325	X	22325	-0-	-0-	-0-	706	1	21619	3	N	-0-					-0-
11	20897	X	20897	-0-	-0-	-0-	668	1	20229	3	N	-0-					-0-
12	20073	X	20073	-0-	-0-	-0-	99	1	19974	3	N	-0-					-0-
*01	19975	X	19975	-0-	-0-	-0-	689	1	19286	3	N	-0-					-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267410 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7050 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26009	X	23956	-0-	-2053	-0-	797	1	23159	3	N	-0-					-0-
09	23550	X	20415	-0-	-3135	-0-	664	1	19751	3	N	-0-					-0-
10	25715	X	25715	-0-	-0-	-0-	813	1	24902	3	N	-0-					-0-
11	25343	X	25343	-0-	-0-	-0-	810	1	24533	3	N	-0-					-0-
12	24410	X	24410	-0-	-0-	-0-	120	1	24290	3	N	-0-					-0-
*01	24474	X	24474	-0-	-0-	-0-	845	1	23629	3	N	-0-					-0-

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
08	23901	X	5694	-0-	-18207	-0-	383	1	5311	3	N	-0-					-0-
09	24183	X	24183	-0-	-0-	-0-	786	1	23397	3	N	-0-					-0-
10	29335	X	29335	-0-	-0-	-0-	927	1	28408	3	N	-0-					-0-
11	27336	X	27336	-0-	-0-	-0-	874	1	26462	3	N	-0-					-0-
12	26646	X	26646	-0-	-0-	-0-	132	1	26514	3	N	-0-					-0-
*01	26435	X	26435	-0-	-0-	-0-	911	1	25524	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
08	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	36	1	14	2	N	-0-					6
							6622	3									
09	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	28	1	4	2	N	-0-					6
							6199	3									
10	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	24	1	1	2	N	-0-					6
							5376	3									
11	6450	X	2949	-0-	-3501	-0-	14	1	1	2	N	-0-					6
							2934	3									
12	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	21	1	1	2	N	-0-					6
							4395	3									
01	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
08	33697	X	31126	-0-	-2571	-0-	691	1	30435	2	N	-0-					-0-
09	32610	X	29597	-0-	-3013	-0-	613	1	28984	2	N	-0-					-0-
10	33697	X	29412	-0-	-4285	-0-	595	1	28817	2	N	-0-					-0-
11	31680	X	27774	-0-	-3906	-0-	544	1	27230	2	N	-0-					-0-
12	30008	X	27815	-0-	-2193	-0-	564	1	27251	2	N	-0-					-0-
01	30008	X	26782	-0-	-3226	-0-	572	1	26210	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
08	5425	X	5018	-0-	-407	-0-	766	1	4240	3	N	11	163	1			23
							12	9									
09	5100	X	4696	-0-	-404	-0-	733	1	3963	3	N	-0-					23
10	5239	X	4916	-0-	-323	-0-	755	1	4142	3	N	17					40
							19	9									
11	5070	X	4562	-0-	-508	-0-	726	1	3836	3	N	-0-					40
*12	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	747	1	3919	3	N	-0-					40
*01	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	757	1	3851	3	N	53					93
							58	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
08	19530	X	17203	-0-	-2327	-0-	572	1	16631	3	Y	-0-					38
09	18900	X	16614	-0-	-2286	-0-	539	1	16057	3	Y	16	51	1			3
							18	9									
10	19530	X	17754	-0-	-1776	-0-	560	1	17183	3	Y	10	4	1			9
							11	9									
11	18480	X	15221	-0-	-3259	-0-	486	1	14731	3	Y	4					13
							4	9									
*12	16275	X	15373	-0-	-902	-0-	484	1	14889	3	Y	-0-					13
01	16275	X	15518	-0-	-757	-0-	534	1	14977	3	Y	6	19	1			-0-
							7	9									

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
08	32984	X	25870	-0-	-7114	-0-	1211	1	24659	3	N	-0-					-0-
09	30030	X	24215	-0-	-5815	-0-	1089	1	23126	3	N	-0-					-0-
10	30349	X	26348	-0-	-4001	-0-	1132	1	25216	3	N	-0-					-0-
11	29370	X	26331	-0-	-3039	-0-	1161	1	25170	3	N	-0-					-0-
12	28272	X	27046	-0-	-1226	-0-	1249	1	25797	3	N	-0-					-0-
01	26350	X	26321	-0-	-29	-0-	1183	1	25138	3	N	-0-					-0-

A. B. GLASS WELL #: 1H RRCID -> 267499 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6800 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	771	1	4379	3	N	78					209
							86	9									
09	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	728	1	3831	3	N	73	171	1			111
							80	9									
10	4402	X	4261	-0-	-141	-0-	733	1	3455	3	N	66					177
							73	9									
11	5070	X	3550	-0-	-1520	-0-	681	1	2814	3	N	50					227
							55	9									
12	5239	X	3830	-0-	-1409	-0-	636	1	3151	3	N	39	168	1			98
							43	9									
01	5239	X	3517	-0-	-1722	-0-	707	1	2752	3	N	53					151
							58	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BILTMORE WELL #: 13H RRCID -> 267501 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8618 - 13742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	30969	X	25567	-0-	-5402	-0-	1197	1	24370	3	N	-0-			-0-
09	29460	X	26508	-0-	-2952	-0-	1192	1	25316	3	N	-0-			-0-
10	30442	X	28403	-0-	-2039	-0-	1221	1	27182	3	N	-0-			-0-
11	29460	X	26823	-0-	-2637	-0-	1182	1	25641	3	N	-0-			-0-
12	28334	X	28091	-0-	-243	-0-	1297	1	26794	3	N	-0-			-0-
01	28396	X	27425	-0-	-971	-0-	1233	1	26192	3	N	-0-			-0-

BILTMORE WELL #: 8H RRCID -> 267502 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8874 - 13148

08	23219	X	19270	-0-	-3949	-0-	902	1	18368	3	N	-0-			-0-
09	21420	X	18611	-0-	-2809	-0-	837	1	17774	3	N	-0-			-0-
10	21948	X	20056	-0-	-1892	-0-	862	1	19194	3	N	-0-			-0-
11	21240	X	17507	-0-	-3733	-0-	772	1	16735	3	N	-0-			-0-
12	21080	X	18198	-0-	-2882	-0-	841	1	17357	3	N	-0-			-0-
01	20057	X	19252	-0-	-805	-0-	866	1	18386	3	N	-0-			-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 1H RRCID -> 267503 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7213 - 11155

08	28365	X	24294	-0-	-4071	-0-	809	1	23485	3	N	-0-			-0-
09	26580	X	23024	-0-	-3556	-0-	749	1	22275	3	N	-0-			-0-
10	26288	X	23310	-0-	-2978	-0-	737	1	22573	3	N	-0-			-0-
11	24510	X	21829	-0-	-2681	-0-	698	1	21131	3	N	-0-			-0-
*12	23591	X	22200	-0-	-1391	-0-	701	1	21499	3	N	-0-			-0-
01	23591	X	21797	-0-	-1794	-0-	753	1	21044	3	N	-0-			-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 2H RRCID -> 267505 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7198 - 13625

08	33325	X	28777	-0-	-4548	-0-	958	1	27819	3	N	-0-			-0-
09	32250	X	27146	-0-	-5104	-0-	882	1	26264	3	N	-0-			-0-
10	31651	X	27214	-0-	-4437	-0-	860	1	26354	3	N	-0-			-0-
11	29580	X	25413	-0-	-4167	-0-	813	1	24600	3	N	-0-			-0-
*12	28055	X	25836	-0-	-2219	-0-	815	1	25021	3	N	-0-			-0-
01	28055	X	24612	-0-	-3443	-0-	849	1	23763	3	N	-0-			-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 3H RRCID -> 267513 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7238 - 13690

08	34751	X	30345	-0-	-4406	-0-	1010	1	29335	3	Y	-0-			-0-
09	32730	X	28872	-0-	-3858	-0-	938	1	27934	3	Y	-0-			-0-
10	32612	X	29008	-0-	-3604	-0-	917	1	28091	3	Y	-0-			-0-
11	30930	X	27493	-0-	-3437	-0-	879	1	26614	3	Y	-0-			-0-
*12	31000	X	28168	-0-	-2832	-0-	888	1	27280	3	Y	-0-			-0-
01	30349	X	27632	-0-	-2717	-0-	954	1	26678	3	Y	-0-			-0-

BILTMORE WELL #: 15H RRCID -> 267514 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8271 - 14878

08	42222	X	35231	-0-	-6991	-0-	1649	1	33582	3	N	-0-			-0-
09	39240	X	34628	-0-	-4612	-0-	1557	1	33071	3	N	-0-			-0-
10	40517	X	38070	-0-	-2447	-0-	1636	1	36434	3	N	-0-			-0-
11	39210	X	35319	-0-	-3891	-0-	1557	1	33762	3	N	-0-			-0-
12	38347	X	35947	-0-	-2400	-0-	1660	1	34287	3	N	-0-			-0-
01	38068	X	35568	-0-	-2500	-0-	1599	1	33969	3	N	-0-			-0-

DCCO 3- DCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267515 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8266 - 10960

08	13423	X	12008	-0-	-1415	-0-	271	1	11737	3	N	-0-			-0-
09	11730	X	11159	-0-	-571	-0-	247	1	10912	3	N	-0-			-0-
10	11997	X	11115	-0-	-882	-0-	240	1	10875	3	N	-0-			-0-
11	11610	X	10613	-0-	-997	-0-	232	1	10381	3	N	-0-			-0-
12	11594	X	10669	-0-	-925	-0-	35	1	10634	3	N	-0-			-0-
01	11594	X	10464	-0-	-1130	-0-	254	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

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
08	23870	X	20932	-0-	-2938	-0-	509	1	20423	2	N	-0-			-0-
09	23100	X	18829	-0-	-4271	-0-	454	1	18375	2	N	-0-			-0-
10	23870	X	18998	-0-	-4872	-0-	478	1	18520	2	N	-0-			-0-
11	21450	X	21017	-0-	-433	-0-	464	1	20553	2	N	-0-			-0-
*12	21018	X	19183	-0-	-1835	-0-	418	1	18765	2	N	-0-			-0-
01	20925	X	19212	-0-	-1713	-0-	430	1	18782	2	N	-0-			-0-

DCCO 3 - VELTEN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267519 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8496 - 70930

08	25110	X	23413	-0-	-1697	-0-	569	1	22844	2	N	-0-			-0-
09	24257	X	24257	-0-	-0-	-0-	584	1	23673	2	N	-0-			-0-
10	23808	X	22994	-0-	-814	-0-	578	1	22416	2	N	-0-			-0-
11	22650	X	21268	-0-	-1382	-0-	469	1	20799	2	N	-0-			-0-
*12	24211	X	21866	-0-	-2345	-0-	476	1	21390	2	N	-0-			-0-
01	24211	X	21614	-0-	-2597	-0-	484	1	21130	2	N	-0-			-0-

HARDEMAN-HARDEMAN (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267520 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8375 - 12903

08	42160	X	37051	-0-	-5109	-0-	1350	1	35701	2	N	-0-			-0-
09	39030	X	34512	-0-	-4518	-0-	1246	1	33266	2	N	-0-			-0-
10	40052	X	34346	-0-	-5706	-0-	1295	1	33051	2	N	-0-			-0-
11	37830	X	33073	-0-	-4757	-0-	1094	1	31979	2	N	-0-			-0-
12	36983	X	30485	-0-	-6498	-0-	995	1	29490	2	N	-0-			-0-
01	36983	X	31653	-0-	-5330	-0-	1062	1	30591	2	N	-0-			-0-

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 7H RRCID -> 267521 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 13528

08	23188	X	21668	-0-	-1520	-0-	721	1	20947	3	N	-0-			-0-
09	24373	X	24373	-0-	-0-	-0-	793	1	23580	3	N	-0-			-0-
10	24148	X	24148	-0-	-0-	-0-	764	1	23384	3	N	-0-			-0-
11	22646	X	22646	-0-	-0-	-0-	725	1	21921	3	N	-0-			-0-
12	25141	X	22361	-0-	-2780	-0-	110	1	22251	3	N	-0-			-0-
01	25141	X	22535	-0-	-2606	-0-	779	1	21756	3	N	-0-			-0-

PRATHER WELL #: 1H RRCID -> 267524 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6700 - 11753

08	11656	X	10260	-0-	-1396	-0-	231	1	10029	3	N	-0-			10
09	11280	X	10767	-0-	-513	-0-	237	1	10530	3	N	-0-			10
10	11098	X	9384	-0-	-1714	-0-	201	1	9183	3	N	-0-			10
11	9930	X	8829	-0-	-1101	-0-	282	1	8547	3	N	-0-			10
12	8959	X	8532	-0-	-427	-0-	42	1	8490	3	N	-0-			10
*01	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	317	1	8928	3	N	-0-			10

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 6H RRCID -> 267525 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7050 - 14928

08	31576	X	31576	-0-	-0-	-0-	1051	1	30525	3	N	-0-			-0-
09	28999	X	28999	-0-	-0-	-0-	943	1	28056	3	N	-0-			-0-
10	29163	X	29163	-0-	-0-	-0-	922	1	28241	3	N	-0-			-0-
11	28050	X	27797	-0-	-253	-0-	889	1	26908	3	N	-0-			-0-
12	30225	X	26899	-0-	-3326	-0-	133	1	26766	3	N	-0-			-0-
01	30225	X	27089	-0-	-3136	-0-	936	1	26153	3	N	-0-			-0-

W.C. BROWN JR. WELL #: 4H RRCID -> 267526 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7406 - 10170

08	8990	X	6560	-0-	-2430	-0-	147	1	6413	3	N	-0-			42
09	8700	X	5431	-0-	-3269	-0-	119	1	5312	3	N	-0-			42
10	8773	X	7839	-0-	-934	-0-	167	1	7672	3	N	-0-			42
11	7920	X	7578	-0-	-342	-0-	164	1	7414	3	N	-0-			42
12	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	27	1	8142	3	N	-0-			42
01	7843	X	7606	-0-	-237	-0-	182	1	7424	3	N	-0-			42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 46H RRCID -> 267527 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6857 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16523	X	14486	-0-	-2037	-0-	326	1	14160	3	N	-0-					34
09	15990	X	13881	-0-	-2109	-0-	305	1	13576	3	N	-0-					34
10	16120	X	14561	-0-	-1559	-0-	312	1	14249	3	N	-0-					34
11	15060	X	13898	-0-	-1162	-0-	302	1	13596	3	N	-0-					34
12	14539	X	13777	-0-	-762	-0-	45	1	13654	3	N	71					105
							78	9									
01	14539	X	13741	-0-	-798	-0-	329	1	13349	3	N	57	78	1			84
							63	9									

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
08	19499	X	17230	-0-	-2269	-0-	419	1	16811	2	N	-0-					-0-
09	20430	X	16493	-0-	-3937	-0-	397	1	16096	2	N	-0-					-0-
10	21111	X	16702	-0-	-4409	-0-	420	1	16282	2	N	-0-					-0-
11	20430	X	15851	-0-	-4579	-0-	350	1	15501	2	N	-0-					-0-
12	17763	X	15994	-0-	-1769	-0-	348	1	15646	2	N	-0-					-0-
01	17236	X	15594	-0-	-1642	-0-	349	1	15245	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
08	17639	X	16834	-0-	-805	-0-	724	1	15784	3	N	296	333	1			20
							326	9									
09	17480	X	17480	-0-	-0-	-0-	554	1	16533	3	N	357	351	1			26
							393	9									
10	18077	X	18077	-0-	-0-	-0-	558	1	17132	3	N	352	339	1			39
							387	9									
11	17213	X	17213	-0-	-0-	-0-	712	1	16215	3	N	260	156	1			143
							286	9									
*12	17691	X	17691	-0-	-0-	-0-	544	1	16755	3	N	356	367	1			132
							392	9									
*01	17342	X	17342	-0-	-0-	-0-	759	1	16312	3	N	246	177	1			201
							271	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
08	20778	X	20778	-0-	-0-	-0-	20778	3			N	-0-					-0-
09	19580	X	19580	-0-	-0-	-0-	19580	3			N	-0-					-0-
10	19895	X	19895	-0-	-0-	-0-	19895	3			N	-0-					-0-
11	20100	X	18482	-0-	-1618	-0-	18482	3			N	-0-					-0-
12	20243	X	19054	-0-	-1189	-0-	19054	3			N	-0-					-0-
01	20243	X	19207	-0-	-1036	-0-	19207	3			N	-0-					-0-

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
08	29419	X	26808	-0-	-2611	-0-	1227	1	25581	2	N	-0-					-0-
09	28470	X	25164	-0-	-3306	-0-	1300	1	23864	2	N	-0-					-0-
10	29202	X	26239	-0-	-2963	-0-	1311	1	24928	2	N	-0-					-0-
11	28260	X	23621	-0-	-4639	-0-	1141	1	22480	2	N	-0-					-0-
12	25460	X	25460	-0-	-0-	-0-	1449	1	24011	2	N	-0-					-0-
*01	24971	X	24971	-0-	-0-	-0-	1508	1	23463	2	N	-0-					-0-

CASTO (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267549 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8406 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24304	X	22130	-0-	-2174	-0-	1012	1	21118	2	N	-0-					-0-
09	23520	X	20621	-0-	-2899	-0-	1065	1	19556	2	N	-0-					-0-
10	23188	X	21281	-0-	-1907	-0-	1064	1	20217	2	N	-0-					-0-
11	22200	X	19868	-0-	-2332	-0-	960	1	18908	2	N	-0-					-0-
12	20863	X	20195	-0-	-668	-0-	1149	1	19046	2	N	-0-					-0-
01	20863	X	19587	-0-	-1276	-0-	1183	1	18404	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 - DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267553 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8226 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28954	X	26599	-0-	-2355	-0-	600	1	25999	3	N	-0-					-0-
09	27120	X	26672	-0-	-448	-0-	588	1	26084	3	N	-0-					-0-
10	27590	X	25836	-0-	-1754	-0-	556	1	25280	3	N	-0-					-0-
11	26700	X	25571	-0-	-1129	-0-	558	1	25013	3	N	-0-					-0-
*12	27590	X	25943	-0-	-1647	-0-	558	1	25385	3	N	-0-					-0-
01	27559	X	25613	-0-	-1946	-0-	622	1	24991	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267562 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8156 - 11170

08	17546	X	15416	-0-	-2130	-0-	348	1	15068	3	N	-0-					-0-
09	16470	X	14812	-0-	-1658	-0-	327	1	14485	3	N	-0-					-0-
10	16616	X	15216	-0-	-1400	-0-	327	1	14889	3	N	-0-					-0-
11	15570	X	14269	-0-	-1301	-0-	311	1	13958	3	N	-0-					-0-
12	15531	X	14653	-0-	-878	-0-	48	1	14605	3	N	-0-					-0-
01	15407	X	14812	-0-	-595	-0-	360	1	14452	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 30H RRCID -> 267563 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8166 - 11775

08	22413	X	20102	-0-	-2311	-0-	454	1	19648	3	N	-0-					-0-
09	20280	X	19159	-0-	-1121	-0-	423	1	18736	3	N	-0-					-0-
10	20863	X	19242	-0-	-1621	-0-	414	1	18828	3	N	-0-					-0-
11	19650	X	18632	-0-	-1018	-0-	407	1	18225	3	N	-0-					-0-
12	19840	X	18845	-0-	-995	-0-	61	1	18784	3	N	-0-					-0-
01	19840	X	18927	-0-	-913	-0-	461	1	18466	3	N	-0-					-0-

DCCO 3- DCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267565 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8261 - 12350

08	22940	X	20732	-0-	-2208	-0-	468	1	20264	3	N	-0-					-0-
09	21450	X	19699	-0-	-1751	-0-	435	1	19264	3	N	-0-					-0-
10	22072	X	20158	-0-	-1914	-0-	434	1	19724	3	N	-0-					-0-
11	21360	X	19267	-0-	-2093	-0-	420	1	18847	3	N	-0-					-0-
12	20522	X	19245	-0-	-1277	-0-	63	1	19182	3	N	-0-					-0-
01	20522	X	18733	-0-	-1789	-0-	455	1	18278	3	N	-0-					-0-

ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267567 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7225 - 11978

08	26009	X	22601	-0-	-3408	-0-	509	1	22092	3	N	-0-					145
09	25170	X	21387	-0-	-3783	-0-	470	1	20917	3	N	-0-					145
10	26009	X	22165	-0-	-3844	-0-	700	1	21465	3	N	-0-					145
11	23850	X	20931	-0-	-2919	-0-	668	1	20263	3	N	-0-					145
12	22103	X	20411	-0-	-1692	-0-	101	1	20309	3	N	1	111	1			35
							1	9									
01	22103	X	20518	-0-	-1585	-0-	706	1	19812	3	N	-0-					-0-

CDGUA-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267570 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8690 - 12620

08	44950	X	39628	-0-	-5322	-0-	897	1	38731	3	N	-0-					-0-
09	41970	X	37744	-0-	-4226	-0-	835	1	36909	3	N	-0-					-0-
10	43369	X	38138	-0-	-5231	-0-	823	1	37315	3	N	-0-					-0-
11	39870	X	35921	-0-	-3949	-0-	786	1	35135	3	N	-0-					-0-
12	39494	X	35678	-0-	-3816	-0-	116	1	35562	3	N	-0-					-0-
01	39494	X	35919	-0-	-3575	-0-	879	1	35040	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 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
08	23374	X	20089	-0-	-3285	-0-	488	1	19601	2	N	-0-					-0-
09	22620	X	18977	-0-	-3643	-0-	457	1	18520	2	N	-0-					-0-
10	23374	X	19370	-0-	-4004	-0-	487	1	18883	2	N	-0-					-0-
11	21090	X	18959	-0-	-2131	-0-	418	1	18541	2	N	-0-					-0-
12	19251	X	18831	-0-	-420	-0-	410	1	18421	2	N	-0-					-0-
01	19251	X	17895	-0-	-1356	-0-	401	1	17494	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
08	19468	X	18193	-0-	-1275	-0-	442	1	17751	2	N	-0-					-0-
09	18840	X	16964	-0-	-1876	-0-	409	1	16555	2	N	-0-					-0-
10	19468	X	17423	-0-	-2045	-0-	438	1	16985	2	N	-0-					-0-
11	17790	X	15819	-0-	-1971	-0-	349	1	15470	2	N	-0-					-0-
12	18197	X	15794	-0-	-2403	-0-	344	1	15450	2	N	-0-					-0-
01	18197	X	15483	-0-	-2714	-0-	347	1	15136	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
08	22348	X	22348	-0-	-0-	-0-	22348	3			N	-0-					-0-
09	20573	X	20573	-0-	-0-	-0-	20573	3			N	-0-					-0-
10	20239	X	20239	-0-	-0-	-0-	20239	3			N	-0-					-0-
11	21630	X	18900	-0-	-2730	-0-	18900	3			N	-0-					-0-
12	21979	X	19098	-0-	-2881	-0-	19098	3			N	-0-					-0-
01	21979	X	18607	-0-	-3372	-0-	18607	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
08	13361	X	9325	-0-	-4036	-0-	749	1	8576	3	N	-0-					-0-
09	12540	X	10603	-0-	-1937	-0-	345	1	10258	3	N	-0-					-0-
10	11439	X	9557	-0-	-1882	-0-	303	1	9254	3	N	-0-					-0-
11	10170	X	8934	-0-	-1236	-0-	286	1	8648	3	N	-0-					-0-
12	10912	X	8506	-0-	-2406	-0-	42	1	8464	3	N	-0-					-0-
01	10912	X	8645	-0-	-2267	-0-	299	1	8346	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
08	21390	X	20545	-0-	-845	-0-	461	1	20009	3	N	68	68	0			-0-
							75	9									
09	20730	X	19555	-0-	-1175	-0-	429	1	19083	3	N	39	39	0			-0-
							43	9									
10	21421	X	19482	-0-	-1939	-0-	416	1	18994	3	N	65	65	0			-0-
							72	9									
11	20730	X	18561	-0-	-2169	-0-	402	1	18091	3	N	62	62	0			-0-
							68	9									
*12	20119	X	18898	-0-	-1221	-0-	403	1	18425	3	N	64	64	0			-0-
							70	9									
01	20119	X	17904	-0-	-2215	-0-	612	1	17226	3	N	60	60	0			-0-
							66	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
08	25327	X	21434	-0-	-3893	-0-	482	1	20920	3	N	29	29	0			-0-
							32	9									
09	23490	X	21471	-0-	-2019	-0-	472	1	20967	3	N	29	29	0			-0-
							32	9									
10	24039	X	24039	-0-	-0-	-0-	514	1	23490	3	N	32	32	0			-0-
							35	9									
11	22476	X	22476	-0-	-0-	-0-	488	1	21955	3	N	30	30	0			-0-
							33	9									
*12	22698	X	22698	-0-	-0-	-0-	485	1	22156	3	N	52	52	0			-0-
							57	9									
*01	22171	X	22171	-0-	-0-	-0-	760	1	21378	3	N	30	30	0			-0-
							33	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
08	24149	X	24120	-0-	-29	-0-	541	1	23499	3	N	73	73	0			-0-
							80	9									
09	24300	X	22960	-0-	-1340	-0-	742	1	22116	3	N	93	93	0			-0-
							102	9									
10	25110	X	22909	-0-	-2201	-0-	721	1	22111	3	N	70	70	0			-0-
							77	9									
11	24300	X	21746	-0-	-2554	-0-	692	1	20981	3	N	66	66	0			-0-
							73	9									
*12	23653	X	22407	-0-	-1246	-0-	703	1	21639	3	N	59	59	0			-0-
							65	9									
01	23653	X	21745	-0-	-1908	-0-	744	1	20928	3	N	66	66	0			-0-
							73	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
08	14415	X	13326	-0-	-1089	-0-	300	1	13026	3	N	-0-					51
09	13410	X	12699	-0-	-711	-0-	280	1	12419	3	N	-0-					51
10	13826	X	12609	-0-	-1217	-0-	270	1	12339	3	N	-0-					51
11	12900	X	12084	-0-	-816	-0-	262	1	11822	3	N	-0-					51
12	12555	X	11985	-0-	-570	-0-	38	1	11718	3	N	208	169	1			90
							229	9									
01	12555	X	11729	-0-	-826	-0-	282	1	11447	3	N	-0-					90

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
08	12369	X	12128	-0-	-241	-0-	273	1	11855	3	N	-0-					24
09	11910	X	10998	-0-	-912	-0-	242	1	10756	3	N	-0-					24
10	11653	X	11653	-0-	-0-	-0-	250	1	11403	3	N	-0-					24
11	11730	X	10944	-0-	-786	-0-	237	1	10707	3	N	-0-					24
12	12121	X	10651	-0-	-1470	-0-	35	1	10551	3	N	59					83
							65	9									
01	12121	X	10610	-0-	-1511	-0-	254	1	10300	3	N	51	114	1			20
							56	9									

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
08	33573	X	31478	-0-	-2095	-0-	1147	1	30331	2	N	-0-					-0-
09	31560	X	30414	-0-	-1146	-0-	1098	1	29316	2	N	-0-					-0-
10	32612	X	30223	-0-	-2389	-0-	1140	1	29083	2	N	-0-					-0-
11	30750	X	28805	-0-	-1945	-0-	953	1	27852	2	N	-0-					-0-
12	31465	X	29956	-0-	-1509	-0-	978	1	28978	2	N	-0-					-0-
01	31465	X	29536	-0-	-1929	-0-	991	1	28545	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
08	12493	X	10766	-0-	-1727	-0-	243	1	10523	3	N	-0-					22
09	11730	X	10444	-0-	-1286	-0-	230	1	10214	3	N	-0-					22
10	12121	X	10579	-0-	-1542	-0-	227	1	10352	3	N	-0-					22
11	10950	X	10376	-0-	-574	-0-	225	1	10151	3	N	-0-					22
12	10912	X	10029	-0-	-883	-0-	32	1	9842	3	N	141	84	1			79
							155	9									
01	10788	X	9673	-0-	-1115	-0-	232	1	9441	3	N	-0-					79

FAXEL WELL #: 8H RRCID -> 267624 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6480 - 8762

08	13919	X	11647	-0-	-2272	-0-	63	1	25	2	N	53	189	1			82
							11501	3	58	9							
09	13470	X	11543	-0-	-1927	-0-	51	1	7	2	N	143	182	1			43
							11328	3	157	9							
10	13919	X	11784	-0-	-2135	-0-	53	1	1	2	N	65					108
							11658	3	72	9							
11	13434	X	13434	-0-	-0-	-0-	63	1	6	2	N	177	181	1			104
							13170	3	195	9							
*12	14061	X	14061	-0-	-0-	-0-	65	1	2	2	N	74					178
							13913	3	81	9							
*01	14381	X	14381	-0-	-0-	-0-	65	1	29	2	N	161	186	1			153
							14110	3	177	9							

BILTMORE-B. YARB-BILTMORE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267688 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8542 - 13691

08	34782	X	28929	-0-	-5853	-0-	1354	1	27575	3	N	-0-					-0-
09	32190	X	28384	-0-	-3806	-0-	1277	1	27107	3	N	-0-					-0-
10	33077	X	30801	-0-	-2276	-0-	1324	1	29477	3	N	-0-					-0-
11	32010	X	27921	-0-	-4089	-0-	1231	1	26690	3	N	-0-					-0-
12	31186	X	28897	-0-	-2289	-0-	1335	1	27562	3	N	-0-					-0-
01	30814	X	28348	-0-	-2466	-0-	1275	1	27073	3	N	-0-					-0-

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267689 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8486 - 14726

08	39215	X	35178	-0-	-4037	-0-	1609	1	33569	2	N	-0-					-0-
09	37950	X	34126	-0-	-3824	-0-	1763	1	32363	2	N	-0-					-0-
10	38347	X	34779	-0-	-3568	-0-	1738	1	33041	2	N	-0-					-0-
11	36180	X	33239	-0-	-2941	-0-	1606	1	31633	2	N	-0-					-0-
12	35340	X	33295	-0-	-2045	-0-	1895	1	31400	2	N	-0-					-0-
01	35278	X	32407	-0-	-2871	-0-	1957	1	30450	2	N	-0-					-0-

FAXEL (SA) WELL #: 9H RRCID -> 267690 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6446 - 11512

08	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	474	1	3	2	N	22					75
							1190	3	24	9							
09	1080	X	506	-0-	-574	-0-	217	1	289	3	N	-0-					75
10	1457	X	586	-0-	-871	-0-	242	1	344	3	N	-0-					75
11	1650	X	308	-0-	-1342	-0-	1	1	307	3	N	-0-					75
12	1705	X	402	-0-	-1303	-0-	2	1	400	3	N	-0-					75
01	1705	X	405	-0-	-1300	-0-	2	1	1	2	N	-0-					75
							402	3									

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 22H RRCID -> 267695 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8909 - 11707

08	18879	X	16380	-0-	-2499	-0-	371	1	16009	3	N	-0-					-0-
09	17520	X	15526	-0-	-1994	-0-	344	1	15182	3	N	-0-					-0-
10	17639	X	15249	-0-	-2390	-0-	328	1	14921	3	N	-0-					-0-
11	16380	X	13678	-0-	-2702	-0-	299	1	13379	3	N	-0-					-0-
*12	15810	X	15393	-0-	-417	-0-	331	1	15062	3	N	-0-					-0-
01	15810	X	13743	-0-	-2067	-0-	336	1	13407	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29543	X	26206	-0-	-3337	-0-	593	1	25613	3	N	-0-					-0-
*09	28290	X	24552	-0-	-3738	-0-	543	1	24009	3	N	-0-					-0-
*10	29233	X	24589	-0-	-4644	-0-	530	1	24059	3	N	-0-					-0-
*11	27686	X	27686	-0-	-0-	-0-	606	1	27080	3	N	-0-					-0-
*12	26969	X	26969	-0-	-0-	-0-	581	1	26388	3	N	-0-					-0-
*01	26062	X	26062	-0-	-0-	-0-	637	1	25425	3	N	-0-					-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 3H RRCID -> 267707 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6519 - 8649

08	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	11094	3	9	9	N	8					47
09	11040	X	10354	-0-	-686	-0-	10343	3	11	9	N	10					57
10	11408	X	9131	-0-	-2277	-0-	9131	3			N	-0-					57
11	11040	X	9034	-0-	-2006	-0-	9034	3			N	-0-					57
12	10385	X	10028	-0-	-357	-0-	9897	3	131	9	N	119					176
*01	11879	X	11879	-0-	-0-	-0-	11834	3	45	9	N	41					217

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 1H RRCID -> 267711 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6496 - 9762

08	10757	X	5342	-0-	-5415	-0-	5329	3	13	9	N	12					32
09	10410	X	5522	-0-	-4888	-0-	5520	3	2	9	N	2					34
10	10757	X	5438	-0-	-5319	-0-	27	1	5411	3	N	-0-					34
11	8580	X	8271	-0-	-309	-0-	408	1	7863	3	N	-0-					34
12	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	9351	3	84	9	N	76	91	1			19
*01	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8383	3			N	-0-					19

EMMA EDSALL WELL #: 1H RRCID -> 267717 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8230 - 10091

08	16802	X	15800	-0-	-1002	-0-	432	1	15350	3	N	16					70
							18	9									
09	15750	X	15496	-0-	-254	-0-	413	1	15081	3	N	2					72
							2	9									
10	16275	X	15878	-0-	-397	-0-	412	1	15451	3	N	14					86
							15	9									
11	15570	X	15556	-0-	-14	-0-	541	1	14968	3	N	43					129
							47	9									
12	15841	X	15358	-0-	-483	-0-	15351	3	7	9	N	6	54	1			81
*01	15858	X	15858	-0-	-0-	-0-	625	1	15202	3	N	28					109
							31	9									

C. H. WYLIE GU WELL #: 1H RRCID -> 267718 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7218 - 12415

08	15531	X	13681	-0-	-1850	-0-	1430	1	11991	3	N	236	359	1			40
							260	9									
09	15030	X	12815	-0-	-2215	-0-	1395	1	11194	3	N	205	184	1			61
							226	9									
10	15853	X	15853	-0-	-0-	-0-	1502	1	13775	3	N	524	549	1			36
							576	9									
11	13560	X	13084	-0-	-476	-0-	1295	1	11483	3	N	278	190	1			124
							306	9									
*12	12183	X	12078	-0-	-105	-0-	1357	1	10391	3	N	300	370	1			54
							330	9									
*01	12697	X	12697	-0-	-0-	-0-	1436	1	10824	3	N	397	373	1			78
							437	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
08	47740	X	41467	-0-	-6273	-0-	1897	1	39570	2	N	-0-					-0-
09	46200	X	40599	-0-	-5601	-0-	2097	1	38502	2	N	-0-					-0-
10	46252	X	43661	-0-	-2591	-0-	2182	1	41479	2	N	-0-					-0-
11	42690	X	40266	-0-	-2424	-0-	1946	1	38320	2	N	-0-					-0-
12	41974	X	41222	-0-	-752	-0-	2346	1	38876	2	N	-0-					-0-
01	41974	X	39843	-0-	-2131	-0-	2406	1	37437	2	N	-0-					-0-

EARP-ESTES (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267741 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21111	X	18456	-0-	-2655	-0-	614	1	17842	3	N	-0-					-0-
09	19140	X	17387	-0-	-1753	-0-	565	1	16822	3	N	-0-					-0-
10	18383	X	17381	-0-	-1002	-0-	550	1	16831	3	N	-0-					-0-
11	17850	X	16468	-0-	-1382	-0-	527	1	15941	3	N	-0-					-0-
12	17825	X	15651	-0-	-2174	-0-	77	1	15574	3	N	-0-					-0-
01	17825	X	15677	-0-	-2148	-0-	541	1	15136	3	N	-0-					-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 4H RRCID -> 267743 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6649 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5766	X	1804	-0-	-3962	-0-	860	1	943	3	N	1					3
							1	9									
09	5580	X	3405	-0-	-2175	-0-	840	1	2565	3	N	-0-					3
10	5766	X	3005	-0-	-2761	-0-	760	1	2245	3	N	-0-					3
11	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	804	1	2819	3	N	-0-					3
12	3534	X	3420	-0-	-114	-0-	863	1	2557	3	N	-0-					3
01	3534	X	1810	-0-	-1724	-0-	803	1	1007	3	N	-0-					3

CHARLES PITTS (SA) WELL #: 15H RRCID -> 267787 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6698 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33356	X	29866	-0-	-3490	-0-	29866	3			N	-0-					-0-
09	31080	X	28715	-0-	-2365	-0-	28715	3			N	-0-					-0-
10	30752	X	28886	-0-	-1866	-0-	28886	3			N	-0-					-0-
11	29220	X	27154	-0-	-2066	-0-	27154	3			N	-0-					-0-
12	30163	X	27721	-0-	-2442	-0-	27721	3			N	-0-					-0-
01	29853	X	26976	-0-	-2877	-0-	26976	3			N	-0-					-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 12H RRCID -> 267809 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8251 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27218	X	24309	-0-	-2909	-0-	591	1	23718	2	N	-0-					-0-
09	26730	X	23201	-0-	-3529	-0-	559	1	22642	2	N	-0-					-0-
10	27621	X	23941	-0-	-3680	-0-	602	1	23339	2	N	-0-					-0-
11	26730	X	22454	-0-	-4276	-0-	496	1	21958	2	N	-0-					-0-
12	24366	X	23057	-0-	-1309	-0-	502	1	22555	2	N	-0-					-0-
01	24304	X	22706	-0-	-1598	-0-	508	1	22198	2	N	-0-					-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 2H RRCID -> 267840 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6508 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	7709	3	54	9	N	49					64
09	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	7083	3			N	-0-					64
10	7595	X	7267	-0-	-328	-0-	7267	3			N	-0-					64
11	7500	X	6115	-0-	-1385	-0-	6115	3			N	-0-					64
12	7192	X	6059	-0-	-1133	-0-	5958	3	101	9	N	92	90	1			66
01	7192	X	5571	-0-	-1621	-0-	5571	3			N	-0-					66

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
08	18631	X	15328	-0-	-3303	-0-	510	1	14818	3	N	-0-					-0-
09	17700	X	16999	-0-	-701	-0-	553	1	16446	3	N	-0-					-0-
10	18290	X	17126	-0-	-1164	-0-	542	1	16584	3	N	-0-					-0-
11	17700	X	15988	-0-	-1712	-0-	511	1	15477	3	N	-0-					-0-
12	15593	X	15134	-0-	-459	-0-	75	1	15059	3	N	-0-					-0-
01	15593	X	15170	-0-	-423	-0-	524	1	14646	3	N	-0-					-0-

CDGUA-COLE 576 A (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267843 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8982 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35526	X	30523	-0-	-5003	-0-	691	1	29832	3	N	-0-					-0-
09	33120	X	28793	-0-	-4327	-0-	637	1	28156	3	N	-0-					-0-
10	33573	X	29621	-0-	-3952	-0-	639	1	28982	3	N	-0-					-0-
11	32000	X	32000	-0-	-0-	-0-	701	1	31299	3	N	-0-					-0-
12	30583	X	30583	-0-	-0-	-0-	100	1	30483	3	N	-0-					-0-
*01	30728	X	30728	-0-	-0-	-0-	754	1	29974	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267844 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8246 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16926	X	14414	-0-	-2512	-0-	326	1	14088	3	N	-0-					-0-
09	15690	X	13336	-0-	-2354	-0-	295	1	13041	3	N	-0-					-0-
10	15872	X	13714	-0-	-2158	-0-	296	1	13418	3	N	-0-					-0-
11	14790	X	12848	-0-	-1942	-0-	281	1	12567	3	N	-0-					-0-
12	12702	X	12702	-0-	-0-	-0-	41	1	12661	3	N	-0-					-0-
*01	13216	X	13216	-0-	-0-	-0-	322	1	12894	3	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267860 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6589 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26815	X	24790	-0-	-2025	-0-	128	1	54	2	N	-0-					128
							24608	3									
09	25950	X	23452	-0-	-2498	-0-	100	1	14	2	N	-0-					128
							23338	3									
10	26660	X	23911	-0-	-2749	-0-	103	1	3	2	N	-0-					128
							23805	3									
11	24660	X	22206	-0-	-2454	-0-	100	1	10	2	N	-0-					128
							22096	3									
12	24800	X	22606	-0-	-2194	-0-	100	1	3	2	N	-0-					128
							22503	3									
01	24800	X	22986	-0-	-1814	-0-	100	1	47	2	N	-0-					128
							22839	3									

T.D. RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 267944 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6704 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
BAILEY RANCH 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267952 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6594 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26319	X	23513	-0-	-2806	-0-	122	1	51	2	N	-0-					38
							23340	3									
09	24150	X	23095	-0-	-1055	-0-	98	1	14	2	N	-0-					38
							22983	3									
10	24800	X	22718	-0-	-2082	-0-	97	1	3	2	N	-0-					38
							22618	3									
11	23520	X	21634	-0-	-1886	-0-	97	1	10	2	N	-0-					38
							21527	3									
12	24304	X	22016	-0-	-2288	-0-	97	1	2	2	N	-0-					38
							21917	3									
01	23870	X	21600	-0-	-2270	-0-	93	1	44	2	N	-0-					38
							21463	3									

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
08	52576	X	46261	-0-	-6315	-0-	1535	1	44657	3	N	63					139
							69	9									
09	49230	X	43979	-0-	-5251	-0-	1425	1	42529	3	N	23					162
							25	9									
10	50530	X	43462	-0-	-7068	-0-	1371	1	42078	3	N	12	141	1			33
							13	9									
11	47550	X	40883	-0-	-6667	-0-	1303	1	39551	3	N	26					59
							29	9									
*12	46314	X	41205	-0-	-5109	-0-	1296	1	39877	3	N	29					88
							32	9									
01	46252	X	40354	-0-	-5898	-0-	1384	1	38947	3	N	21					109
							23	9									

SHOOP 'C'-HOYL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267965 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7907 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22661	X	20789	-0-	-1872	-0-	466	1	20260	3	N	57	57	0			-0-
							63	9									
09	21270	X	19673	-0-	-1597	-0-	430	1	19169	3	N	67	67	0			-0-
							74	9									
10	21700	X	19679	-0-	-2021	-0-	618	1	18987	3	N	67	67	0			-0-
							74	9									
11	20580	X	18271	-0-	-2309	-0-	582	1	17647	3	N	38	38	0			-0-
							42	9									
*12	21266	X	18374	-0-	-2892	-0-	576	1	17729	3	N	63	63	0			-0-
							69	9									
01	20801	X	17916	-0-	-2885	-0-	614	1	17235	3	N	61	61	0			-0-
							67	9									

HYDE-HICKMAN 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267966 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6743 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19902	X	17157	-0-	-2745	-0-	579	1	36	2	N	-0-					-0-
							16542	3									
09	19260	X	16166	-0-	-3094	-0-	557	1	10	2	N	-0-					-0-
							15599	3									
10	19003	X	15921	-0-	-3082	-0-	544	1	2	2	N	-0-					-0-
							15375	3									
11	18180	X	15215	-0-	-2965	-0-	492	1	7	2	N	-0-					-0-
							14716	3									
12	15410	X	15410	-0-	-0-	-0-	553	1	2	2	N	-0-					-0-
							14855	3									
*01	15948	X	15948	-0-	-0-	-0-	685	1	31	2	N	-0-					-0-
							15232	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STENGER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267968 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6900 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35960	X	32670	-0-	-3290	-0-	736	1	31934	3	N	-0-					-0-
09	34800	X	32782	-0-	-2018	-0-	1065	1	31717	3	N	-0-					-0-
10	34689	X	31384	-0-	-3305	-0-	992	1	30392	3	N	-0-					-0-
11	32730	X	28611	-0-	-4119	-0-	915	1	27696	3	N	-0-					-0-
12	33883	X	28280	-0-	-5603	-0-	140	1	28140	3	N	-0-					-0-
01	33883	X	28901	-0-	-4982	-0-	996	1	27905	3	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267974 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7037 - 11351

08	19344	X	14266	-0-	-5078	-0-	272	1	30	2	N	-0-					-0-
							13964	3									
09	17910	X	15197	-0-	-2713	-0-	65	1	9	2	N	-0-					-0-
							15123	3									
10	17484	X	15655	-0-	-1829	-0-	67	1	2	2	N	-0-					-0-
							15586	3									
11	13830	X	3048	-0-	-10782	-0-	292	1	1	2	N	-0-					-0-
							2755	3									
12	15717	X	7316	-0-	-8401	-0-	32	1	1	2	N	-0-					-0-
							7283	3									
01	15717	X	12247	-0-	-3470	-0-	409	1	24	2	N	-0-					-0-
							11814	3									

EARP (SA) WELL #: 6H RRCID -> 268016 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 7100 - 13228

08	19357	X	19357	-0-	-0-	-0-	645	1	18712	3	N	-0-					-0-
09	19468	X	19468	-0-	-0-	-0-	633	1	18835	3	N	-0-					-0-
10	19933	X	19466	-0-	-467	-0-	617	1	18849	3	N	-0-					-0-
11	19290	X	18512	-0-	-778	-0-	593	1	17919	3	N	-0-					-0-
12	20119	X	17217	-0-	-2902	-0-	85	1	17132	3	N	-0-					-0-
01	20119	X	15773	-0-	-4346	-0-	547	1	15226	3	N	-0-					-0-

WALLACE-MORRIS (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268022 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7627 - 11381

08	30380	X	26813	-0-	-3567	-0-	891	1	25922	3	N	-0-					44
09	28890	X	24183	-0-	-4707	-0-	785	1	23398	3	N	-0-					44
10	29233	X	24502	-0-	-4731	-0-	773	1	23729	3	N	-0-					44
11	27480	X	22753	-0-	-4727	-0-	726	1	22027	3	N	-0-					44
*12	25079	X	23028	-0-	-2051	-0-	725	1	22289	3	N	13					57
							14	9									
01	25079	X	23786	-0-	-1293	-0-	816	1	22970	3	N	-0-					57

HAMPTON-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268031 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7637 - 14708

08	56699	X	50745	-0-	-5954	-0-	1685	1	49026	3	N	31	31	0			-0-
							34	9									
09	53430	X	48855	-0-	-4575	-0-	1583	1	47197	3	N	68	68	0			-0-
							75	9									
10	54188	X	48439	-0-	-5749	-0-	1526	1	46838	3	N	68	68	0			-0-
							75	9									
11	51180	X	45971	-0-	-5209	-0-	1464	1	44435	3	N	65	65	0			-0-
							72	9									
*12	50623	X	47504	-0-	-3119	-0-	1493	1	45988	3	N	21	21	0			-0-
							23	9									
01	50623	X	47333	-0-	-3290	-0-	1620	1	45640	3	N	66	66	0			-0-
							73	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP C-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268032 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7734 - 83836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24273	X	20242	-0-	-4031	-0-	669	1	19471	3	N	93	93	0			-0-
							102	9									
09	23550	X	19307	-0-	-4243	-0-	621	1	18511	3	N	159	159	0			-0-
							175	9									
10	23901	X	19191	-0-	-4710	-0-	600	1	18416	3	N	159	159	0			-0-
							175	9									
11	21270	X	18874	-0-	-2396	-0-	599	1	18176	3	N	90	90	0			-0-
							99	9									
12	19933	X	18453	-0-	-1480	-0-	95	1	18176	3	N	165	165	0			-0-
							182	9									
01	19933	X	19298	-0-	-635	-0-	656	1	18466	3	N	160	160	0			-0-
							176	9									

WAYNE CARUTHERS GU WELL #: 1H RRCID -> 268033 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 8078 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12121	X	9706	-0-	-2415	-0-	921	1	8763	3	N	20					87
							22	9									
09	11730	X	6531	-0-	-5199	-0-	792	1	5713	3	N	24					111
							26	9									
10	11315	X	10269	-0-	-1046	-0-	923	1	9327	3	N	17					128
							19	9									
11	10260	X	10113	-0-	-147	-0-	902	1	9193	3	N	16					144
							18	9									
12	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	664	1	8929	3	N	7					151
							8	9									
*01	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	933	1	8884	3	N	67	78	1			140
							74	9									

TROXELL-KELLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268034 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8047 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17546	X	15950	-0-	-1596	-0-	531	1	15419	3	N	-0-					-0-
09	17790	X	15080	-0-	-2710	-0-	490	1	14590	3	N	-0-					-0-
10	18383	X	15940	-0-	-2443	-0-	505	1	15435	3	N	-0-					-0-
11	17790	X	13462	-0-	-4328	-0-	431	1	13031	3	N	-0-					-0-
*12	16306	X	13032	-0-	-3274	-0-	412	1	12620	3	N	-0-					-0-
01	15965	X	12766	-0-	-3199	-0-	441	1	12325	3	N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 4H RRCID -> 268036 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6942 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23684	X	22352	-0-	-1332	-0-	22352	3			N	-0-					-0-
09	21150	X	20847	-0-	-303	-0-	20847	3			N	-0-					-0-
10	23839	X	20688	-0-	-3151	-0-	20688	3			N	-0-					-0-
11	23070	X	18827	-0-	-4243	-0-	18827	3			N	-0-					-0-
12	21948	X	19330	-0-	-2618	-0-	19330	3			N	-0-					-0-
01	21948	X	16452	-0-	-5496	-0-	16452	3			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 3H RRCID -> 268038 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6846 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21501	X	21501	-0-	-0-	-0-	21501	3			N	-0-					-0-
09	19722	X	19722	-0-	-0-	-0-	19722	3			N	-0-					-0-
10	21266	X	19449	-0-	-1817	-0-	19449	3			N	-0-					-0-
11	20820	X	17768	-0-	-3052	-0-	17768	3			N	-0-					-0-
12	21452	X	18150	-0-	-3302	-0-	18150	3			N	-0-					-0-
01	21452	X	15319	-0-	-6133	-0-	15319	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAMPTON-SHOOP C (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268040 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7801 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22816	X	20312	-0-	-2504	-0-	672	1	19567	3	N	66	66	0			-0-
							73	9									
09	21480	X	19195	-0-	-2285	-0-	621	1	18512	3	N	56	56	0			-0-
							62	9									
10	21917	X	19245	-0-	-2672	-0-	605	1	18577	3	N	57	57	0			-0-
							63	9									
11	20610	X	18776	-0-	-1834	-0-	596	1	18092	3	N	80	80	0			-0-
							88	9									
*12	19685	X	19058	-0-	-627	-0-	597	1	18399	3	N	56	56	0			-0-
							62	9									
01	19685	X	18482	-0-	-1203	-0-	632	1	17791	3	N	54	54	0			-0-
							59	9									

MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268044 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7724 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19158	X	18730	-0-	-428	-0-	622	1	18108	3	N	-0-					79
09	18390	X	17560	-0-	-830	-0-	570	1	16990	3	N	-0-					79
10	19003	X	17920	-0-	-1083	-0-	566	1	17354	3	N	-0-					79
11	18390	X	16841	-0-	-1549	-0-	537	1	16304	3	N	-0-					79
*12	18011	X	17164	-0-	-847	-0-	538	1	16570	3	N	51					130
							56	9									
01	18011	X	17382	-0-	-629	-0-	596	1	16768	3	N	16					146
							18	9									

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268046 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6759 - 11661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24273	X	18379	-0-	-5894	-0-	18379	3			N	-0-					-0-
09	22650	X	22099	-0-	-551	-0-	22099	3			N	-0-					-0-
10	25700	X	25700	-0-	-0-	-0-	25700	3			N	-0-					-0-
11	22312	X	22312	-0-	-0-	-0-	22312	3			N	-0-					-0-
12	22484	X	22484	-0-	-0-	-0-	22484	3			N	-0-					-0-
*01	18650	X	18650	-0-	-0-	-0-	18650	3			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268055 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6898 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17287	X	17287	-0-	-0-	-0-	17287	3			N	-0-					-0-
09	15600	X	15026	-0-	-574	-0-	15026	3			N	-0-					-0-
10	17990	X	17990	-0-	-0-	-0-	17990	3			N	-0-					-0-
11	15600	X	14665	-0-	-935	-0-	14665	3			N	-0-					-0-
12	15151	X	15151	-0-	-0-	-0-	15151	3			N	-0-					-0-
01	13795	X	9509	-0-	-4286	-0-	9509	3			N	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 268062 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 8575 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15872	X	14715	-0-	-1157	-0-	569	1	14146	3	N	-0-					109
09	13290	X	11144	-0-	-2146	-0-	812	1	10240	3	N	84	152	1			41
							92	9									
10	16275	X	11293	-0-	-4982	-0-	799	1	10494	3	N	-0-					41
11	15750	X	14634	-0-	-1116	-0-	784	1	13850	3	N	-0-					41
12	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	251	1	10364	3	N	-0-					41
*01	14677	X	14677	-0-	-0-	-0-	814	1	13863	3	N	-0-					41

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 #: 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
08	19809	X	13613	-0-	-6196	-0-	72	1	29	2	N	-0-					78
							13512	3									
09	16140	X	6387	-0-	-9753	-0-	28	1	4	2	N	-0-					78
							6355	3									
10	16678	X	3687	-0-	-12991	-0-	15	1	1	2	N	-0-					78
							3671	3									
11	14160	X	5278	-0-	-8882	-0-	23	1	2	2	N	-0-					78
							5253	3									
12	11532	X	3590	-0-	-7942	-0-	19	1	1	2	N	37	29	1			86
							3529	3	41	9							
01	11532	X	-0-	-0-	-11532	-0-					N	-0-					86

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
08	1395	X	1216	-0-	-179	-0-	715	1	501	3	N	-0-					-0-
09	1350	X	954	-0-	-396	-0-	587	1	367	3	N	-0-					-0-
10	1240	X	877	-0-	-363	-0-	581	1	296	3	N	-0-					-0-
11	1200	X	735	-0-	-465	-0-	551	1	184	3	N	-0-					-0-
12	992	N	845	-0-	-147	-0-	679	1	166	3	N	-0-					-0-
01	868	N	628	-0-	-240	-0-	627	1	1	3	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
08	12621	X	12621	-0-	-0-	-0-	520	1	12101	3	N	-0-					38
09	14395	X	14395	-0-	-0-	-0-	467	1	13928	3	N	-0-					38
10	14482	X	14482	-0-	-0-	-0-	457	1	14025	3	N	-0-					38
11	12990	X	10461	-0-	-2529	-0-	334	1	10127	3	N	-0-					38
12	14880	X	13118	-0-	-1762	-0-	65	1	13053	3	N	-0-					38
01	14880	X	11314	-0-	-3566	-0-	388	1	10926	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
08	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	920	1	6222	3	N	-0-					47
09	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	665	1	3967	3	N	-0-					47
10	3410	X	3321	-0-	-89	-0-	647	1	2674	3	N	-0-					47
11	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	726	1	4530	3	N	-0-					47
12	6200	X	2232	-0-	-3968	-0-	686	1	1546	3	N	-0-					47
01	6200	X	2654	-0-	-3546	-0-	753	1	1901	3	N	-0-					47

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
08	7688	X	2453	-0-	-5235	-0-	620	1	1717	3	N	105	175	1			41
							116	9									
09	5130	X	1255	-0-	-3875	-0-	575	1	625	3	N	50					91
							55	9									
10	3844	X	598	-0-	-3246	-0-	577	1	21	3	N	-0-					91
11	3540	X	1924	-0-	-1616	-0-	500	1	1330	3	N	85					176
							94	9									
*12	2821	X	716	-0-	-2105	-0-	568	1	62	3	N	78	163	1			91
							86	9									
01	2449	X	768	-0-	-1681	-0-	556	1	113	3	N	90	168	1			13
							99	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
G. H. GORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268113 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8250 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21793	X	19707	-0-	-2086	-0-	1520	1	18144	3	N	39	174	1			27
							43	9									
09	21090	X	18505	-0-	-2585	-0-	1437	1	16967	3	N	92	92	1			27
							101	9									
10	21793	X	18012	-0-	-3781	-0-	1432	1	16419	3	N	146	172	1			1
							161	9									
11	21030	X	18522	-0-	-2508	-0-	1423	1	16900	3	N	181	180	1			2
							199	9									
*12	18228	X	18165	-0-	-63	-0-	1439	1	16726	3	N	-0-					2
01	18228	X	16020	-0-	-2208	-0-	1402	1	14366	3	N	229	141	1			90
							252	9									

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268127 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6927 - 11927

08	25265	X	19536	-0-	-5729	-0-	19536	3			N	-0-					-0-
09	24090	X	18969	-0-	-5121	-0-	18969	3			N	-0-					-0-
10	23498	X	10348	-0-	-13150	-0-	247	1	10101	3	N	-0-					-0-
11	22110	X	17984	-0-	-4126	-0-	38	1	17946	3	N	-0-					-0-
12	20832	X	18095	-0-	-2737	-0-	18095	3			N	-0-					-0-
01	19592	X	14244	-0-	-5348	-0-	14244	3			N	-0-					-0-

RANEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268129 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7300 - 12400

08	28241	X	27316	-0-	-925	-0-	907	1	26392	3	N	15					224
							17	9									
09	27385	X	27385	-0-	-0-	-0-	887	1	26468	3	N	27	180	1			71
							30	9									
10	28272	X	27777	-0-	-495	-0-	875	1	26877	3	N	23					94
							25	9									
11	27360	X	25523	-0-	-1837	-0-	813	1	24689	3	N	19					113
							21	9									
12	28210	X	27365	-0-	-845	-0-	135	1	27205	3	N	23					136
							25	9									
01	28210	X	27665	-0-	-545	-0-	948	1	26717	3	N	-0-					121

WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268130 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7298 - 11980

08	57319	X	49490	-0-	-7829	-0-	1643	1	47810	3	N	34					129
							37	9									
09	52890	X	47387	-0-	-5503	-0-	1537	1	45846	3	N	4					133
							4	9									
10	53971	X	46877	-0-	-7094	-0-	1479	1	45391	3	N	6					139
							7	9									
11	50430	X	45042	-0-	-5388	-0-	1437	1	43597	3	N	7					146
							8	9									
*12	48980	X	45314	-0-	-3666	-0-	1426	1	43874	3	N	13					159
							14	9									
01	48980	X	44666	-0-	-4314	-0-	1532	1	43111	3	N	21					180
							23	9									

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
08	12059	X	10363	-0-	-1696	-0-	56	1	23	2	N	72					80
							10205	3	79	9							
09	11160	X	9890	-0-	-1270	-0-	44	1	6	2	N	59					139
							9775	3	65	9							
10	11532	X	9708	-0-	-1824	-0-	43	1	1	2	N	95	178	1			56
							9559	3	105	9							
11	10860	X	9096	-0-	-1764	-0-	43	1	4	2	N	45					101
							8999	3	50	9							
12	10850	X	9101	-0-	-1749	-0-	42	1	1	2	N	75					176
							8975	3	83	9							
01	10354	X	9246	-0-	-1108	-0-	42	1	19	2	N	92	258	1			10
							9084	3	101	9							

BURGESS, JACK WELL #: 8H RRCID -> 268135 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6725 - 9536

08	16120	X	5908	-0-	-10212	-0-	564	1	5344	3	N	-0-					-0-
09	13590	X	10476	-0-	-3114	-0-	789	1	9687	3	N	-0-					-0-
10	12726	X	12726	-0-	-0-	-0-	950	1	11776	3	N	-0-					-0-
11	11576	X	11576	-0-	-0-	-0-	890	1	10686	3	N	-0-					-0-
12	11269	X	11269	-0-	-0-	-0-	573	1	10696	3	N	-0-					-0-
01	10323	X	5351	-0-	-4972	-0-	600	1	4751	3	N	-0-					-0-

PETERSON-SPAIN 'B' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268171 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7847 - 12050

08	27466	X	22423	-0-	-5043	-0-	507	1	21916	3	N	-0-					-0-
09	26970	X	23949	-0-	-3021	-0-	528	1	23421	3	N	-0-					-0-
10	27869	X	24794	-0-	-3075	-0-	785	1	24009	3	N	-0-					-0-
11	26970	X	21791	-0-	-5179	-0-	698	1	21093	3	N	-0-					-0-
*12	23073	X	23073	-0-	-0-	-0-	729	1	22344	3	N	-0-					-0-
01	24800	X	16265	-0-	-8535	-0-	563	1	15702	3	N	-0-					-0-

MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268173 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7567 - 10867

08	21204	X	19694	-0-	-1510	-0-	654	1	19040	3	N	-0-					85
09	20550	X	18989	-0-	-1561	-0-	616	1	18373	3	N	-0-					85
10	21235	X	19234	-0-	-2001	-0-	607	1	18627	3	N	-0-					85
11	20550	X	18648	-0-	-1902	-0-	595	1	18053	3	N	-0-					85
*12	19220	X	19195	-0-	-25	-0-	600	1	18451	3	N	131	178	1			38
							144	9									
01	19220	X	18057	-0-	-1163	-0-	618	1	17407	3	N	29					67
							32	9									

SHOOP C-HAMPTON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268174 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7622 - 10325

08	18228	X	14525	-0-	-3703	-0-	480	1	13958	3	N	79	79	0			-0-
							87	9									
09	16950	X	16614	-0-	-336	-0-	536	1	15997	3	N	74	74	0			-0-
							81	9									
10	16424	X	16424	-0-	-0-	-0-	516	1	15828	3	N	73	73	0			-0-
							80	9									
11	15662	X	15662	-0-	-0-	-0-	498	1	15108	3	N	51	51	0			-0-
							56	9									
*12	16368	X	15908	-0-	-460	-0-	498	1	15332	3	N	71	71	0			-0-
							78	9									
01	16368	X	15430	-0-	-938	-0-	527	1	14827	3	N	69	69	0			-0-
							76	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
08	29140	X	27400	-0-	-1740	-0-	619	1	26781	3	N	-0-					-0-
09	27690	X	25776	-0-	-1914	-0-	570	1	25206	3	N	-0-					-0-
10	28613	X	26323	-0-	-2290	-0-	567	1	25756	3	N	-0-					-0-
11	27360	X	25057	-0-	-2303	-0-	547	1	24510	3	N	-0-					-0-
12	26257	X	25035	-0-	-1222	-0-	82	1	24953	3	N	-0-					-0-
01	26257	X	25308	-0-	-949	-0-	616	1	24692	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
08	31186	X	28327	-0-	-2859	-0-	640	1	27687	3	N	-0-					-0-
09	29130	X	29061	-0-	-69	-0-	641	1	28420	3	N	-0-					-0-
10	30008	X	28631	-0-	-1377	-0-	617	1	28014	3	N	-0-					-0-
11	28530	X	27113	-0-	-1417	-0-	592	1	26521	3	N	-0-					-0-
12	28241	X	27883	-0-	-358	-0-	91	1	27792	3	N	-0-					-0-
01	28241	X	27780	-0-	-461	-0-	676	1	27104	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
08	25823	X	25502	-0-	-321	-0-	845	1	24595	3	N	56	56	0			-0-
							62	9									
09	24960	X	24771	-0-	-189	-0-	803	1	23936	3	N	29	29	0			-0-
							32	9									
10	26846	X	25384	-0-	-1462	-0-	799	1	24523	3	N	56	56	0			-0-
							62	9									
11	25980	X	24219	-0-	-1761	-0-	771	1	23390	3	N	53	53	0			-0-
							58	9									
*12	25544	X	24583	-0-	-961	-0-	772	1	23754	3	N	52	52	0			-0-
							57	9									
01	25544	X	24244	-0-	-1300	-0-	830	1	23356	3	N	53	53	0			-0-
							58	9									

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
08	8649	X	8007	-0-	-642	-0-	928	1	7079	3	N	-0-					19
09	8370	X	7210	-0-	-1160	-0-	800	1	6410	3	N	-0-					19
10	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	791	1	6355	3	N	-0-					19
11	7740	X	6604	-0-	-1136	-0-	797	1	5807	3	N	-0-					19
12	7471	X	5570	-0-	-1901	-0-	694	1	4876	3	N	-0-					19
01	7471	X	5594	-0-	-1877	-0-	842	1	4752	3	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
08	0	W	15629	-0-	15629	526884	15629	3			N	-0-					-0-
09	0	W	14236	-0-	14236	541120	14236	3			N	-0-					-0-
10	555401	X	14281	-0-	-541120	-0-	14281	3			N	-0-					-0-
11	15120	X	12972	-0-	-2148	-0-	12972	3			N	-0-					-0-
12	15624	X	13382	-0-	-2242	-0-	13382	3			N	-0-					-0-
01	15624	X	11325	-0-	-4299	-0-	11325	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-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
08	42253	X	37263	-0-	-4990	-0-	1239	1	36020	3	N	4					73
							4	9									
09	39600	X	36303	-0-	-3297	-0-	1179	1	35122	3	N	2					75
							2	9									
10	40362	X	37472	-0-	-2890	-0-	1184	1	36287	3	N	1					76
							1	9									
11	39060	X	33374	-0-	-5686	-0-	1066	1	32308	3	N	-0-					76
12	38378	X	33006	-0-	-5372	-0-	163	1	32842	3	N	1					77
							1	9									
01	37510	X	34412	-0-	-3098	-0-	1185	1	33227	3	N	-0-					77

HILL TOP RANCH WELL #: 2H RRCID -> 268228 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6681 - 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
08	12865	X	12802	-0-	-63	-0-	12802	3			N	-0-					-0-
09	12240	X	9733	-0-	-2507	-0-	9733	3			N	-0-					-0-
10	12121	X	9283	-0-	-2838	-0-	9283	3			N	-0-					-0-
11	12390	X	8362	-0-	-4028	-0-	8362	3			N	-0-					-0-
12	12803	X	8579	-0-	-4224	-0-	8579	3			N	-0-					-0-
01	12803	X	7513	-0-	-5290	-0-	7513	3			N	-0-					-0-

GATES-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 268244 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5918 - 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
08	11439	X	9782	-0-	-1657	-0-	53	1	21	2	N	89					206
							9610	3	98	9							
09	10470	X	10121	-0-	-349	-0-	45	1	6	2	N	87	180	1			113
							9974	3	96	9							
10	10633	X	10065	-0-	-568	-0-	45	1	1	2	N	80					193
							9931	3	88	9							
11	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	48	1	4	2	N	85	171	1			107
							10196	3	94	9							
12	10447	X	9463	-0-	-984	-0-	43	1	1	2	N	76					183
							9335	3	84	9							
01	10447	X	9495	-0-	-952	-0-	43	1	19	2	N	78					261
							9347	3	86	9							

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268272 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6505 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23808	X	21688	-0-	-2120	-0-	117	1	47	2	N	202	155	1			150
							21302	3	222	9							
09	22680	X	20209	-0-	-2471	-0-	90	1	12	2	N	193	172	1			171
							19895	3	212	9							
10	23436	X	20391	-0-	-3045	-0-	91	1	3	2	N	190	178	1			183
							20088	3	209	9							
11	21930	X	18772	-0-	-3158	-0-	87	1	8	2	N	187	177	1			193
							18471	3	206	9							
12	21638	X	20241	-0-	-1397	-0-	93	1	3	2	N	184	180	1			197
							19943	3	202	9							
01	21638	X	19282	-0-	-2356	-0-	87	1	38	2	N	181	236	1			142
							18958	3	199	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J.E. CARTER SA WELL #: 6H RRCID -> 268350 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6450 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20646	X	18423	-0-	-2223	-0-	101	1	39	2	N	276	350	1			45
							17979	3	304	9							
09	19260	X	17400	-0-	-1860	-0-	79	1	10	2	N	179	183	1			41
							17114	3	197	9							
10	19716	X	17521	-0-	-2195	-0-	79	1	2	2	N	284	185	1			140
							17128	3	312	9							
11	18540	X	16589	-0-	-1951	-0-	79	1	7	2	N	240	350	1			30
							16239	3	264	9							
12	18104	X	16624	-0-	-1480	-0-	79	1	2	2	N	304	184	1			150
							16209	3	334	9							
01	18104	X	16343	-0-	-1761	-0-	76	1	33	2	N	251	356	1			45
							15958	3	276	9							

BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268365 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8351 - 13300

08	26071	X	22714	-0-	-3357	-0-	514	1	22200	3	N	-0-					-0-
09	24060	X	21895	-0-	-2165	-0-	484	1	21411	3	N	-0-					-0-
10	24862	X	22085	-0-	-2777	-0-	476	1	21609	3	N	-0-					-0-
11	23460	X	21114	-0-	-2346	-0-	462	1	20652	3	N	-0-					-0-
12	22506	X	20876	-0-	-1630	-0-	68	1	20808	3	N	-0-					-0-
01	22506	X	20740	-0-	-1766	-0-	506	1	20234	3	N	-0-					-0-

G. W. RAMSEY WELL #: 1H RRCID -> 268366 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7348 - 12180

08	11873	X	9825	-0-	-2048	-0-	1134	1	8681	3	N	9					108
							10	9									
09	11490	X	9530	-0-	-1960	-0-	1116	1	8394	3	N	18					126
							20	9									
10	11873	X	8617	-0-	-3256	-0-	1167	1	7435	3	N	14					140
							15	9									
11	10830	X	8476	-0-	-2354	-0-	1201	1	7258	3	N	15					155
							17	9									
12	10261	X	9578	-0-	-683	-0-	1035	1	8521	3	N	20					175
							22	9									
01	9858	X	8621	-0-	-1237	-0-	1083	1	7512	3	N	24	163	1			36
							26	9									

HILL TOP RANCH WELL #: 3H RRCID -> 268370 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6900 - 9258

08	8897	X	3916	-0-	-4981	-0-	3916	3			N	-0-					-0-
09	8610	X	8246	-0-	-364	-0-	644	1	7602	3	N	-0-					-0-
10	13547	X	10877	-0-	-2670	-0-	606	1	10271	3	N	-0-					-0-
11	13110	X	10360	-0-	-2750	-0-	713	1	9647	3	N	-0-					-0-
12	12124	X	12124	-0-	-0-	-0-	783	1	11341	3	N	-0-					-0-
01	7905	X	7758	-0-	-147	-0-	638	1	7120	3	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 7H RRCID -> 268373 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6675 - 8778

08	17763	X	15922	-0-	-1841	-0-	359	1	15563	3	N	-0-					-0-
09	17070	X	14774	-0-	-2296	-0-	479	1	14295	3	N	-0-					-0-
10	16678	X	14852	-0-	-1826	-0-	470	1	14382	3	N	-0-					-0-
11	15840	X	13730	-0-	-2110	-0-	439	1	13291	3	N	-0-					-0-
12	15562	X	13686	-0-	-1876	-0-	68	1	13618	3	N	-0-					-0-
01	15562	X	13712	-0-	-1850	-0-	473	1	13239	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

D. J. HUGHES GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268390 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7061 - 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
08	15779	X	15100	-0-	-679	-0-	499	1	14558	3	N	39					190
							43	9									
09	15270	X	13232	-0-	-2038	-0-	427	1	12777	3	N	25	180	1			35
							28	9									
10	14477	X	11227	-0-	-3250	-0-	353	1	10845	3	N	26					61
							29	9									
11	14610	X	7268	-0-	-7342	-0-	304	1	6946	3	N	16					77
							18	9									
12	13857	X	11865	-0-	-1992	-0-	58	1	11767	3	N	36					113
							40	9									
01	13857	X	13188	-0-	-669	-0-	449	1	12695	3	N	40					153
							44	9									

JEFF S. FOX (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268428 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8027 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	43772	X	38479	-0-	-5293	-0-	1276	1	37126	3	N	70					131
							77	9									
09	41430	X	36337	-0-	-5093	-0-	1176	1	35086	3	N	68	159	1			40
							75	9									
10	42811	X	39437	-0-	-3374	-0-	1243	1	38122	3	N	65					105
							72	9									
11	37860	X	37287	-0-	-573	-0-	1187	1	36013	3	N	79					184
							87	9									
*12	37560	X	37560	-0-	-0-	-0-	1180	1	36314	3	N	60	178	1			66
							66	9									
01	37324	X	37053	-0-	-271	-0-	1271	1	35708	3	N	67					133
							74	9									

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
08	31217	X	26490	-0-	-4727	-0-	882	1	25608	3	N	-0-					-0-
09	28200	X	27321	-0-	-879	-0-	888	1	26433	3	N	-0-					-0-
10	28954	X	26842	-0-	-2112	-0-	849	1	25993	3	N	-0-					-0-
11	26400	X	25238	-0-	-1162	-0-	807	1	24431	3	N	-0-					-0-
12	28241	X	24797	-0-	-3444	-0-	122	1	24675	3	N	-0-					-0-
01	28241	X	25440	-0-	-2801	-0-	881	1	24559	3	N	-0-					-0-

EARP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 268514 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7150 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22196	X	21715	-0-	-481	-0-	723	1	20992	3	N	-0-					-0-
09	22311	X	22311	-0-	-0-	-0-	725	1	21586	3	N	-0-					-0-
10	23033	X	21905	-0-	-1128	-0-	692	1	21213	3	N	-0-					-0-
11	22290	X	20501	-0-	-1789	-0-	656	1	19845	3	N	-0-					-0-
12	23064	X	20335	-0-	-2729	-0-	100	1	20235	3	N	-0-					-0-
01	23064	X	17983	-0-	-5081	-0-	623	1	17360	3	N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 4H RRCID -> 268580 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6743 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16399	X	12547	-0-	-3852	-0-	12547	3			N	-0-					1
09	15870	X	11760	-0-	-4110	-0-	11760	3			N	-0-					1
10	16399	X	11440	-0-	-4959	-0-	11440	3			N	-0-					1
11	14130	X	10346	-0-	-3784	-0-	10346	3			N	-0-					1
12	13082	X	11129	-0-	-1953	-0-	11129	3			N	-0-					1
01	12555	X	10734	-0-	-1821	-0-	10734	3			N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHARON MCCAFFITY WELL #: 2H RRCID -> 268581 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6751 - 11721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23312	X	17829	-0-	-5483	-0-	17829	3			N	-0-					-0-
09	19380	X	16344	-0-	-3036	-0-	16344	3			N	-0-					-0-
10	20026	X	16527	-0-	-3499	-0-	16527	3			N	-0-					-0-
11	19380	X	14254	-0-	-5126	-0-	14254	3			N	-0-					-0-
12	18507	X	15724	-0-	-2783	-0-	15724	3			N	-0-					-0-
01	17825	X	15604	-0-	-2221	-0-	15604	3			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 3H RRCID -> 268582 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6786 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20336	X	15807	-0-	-4529	-0-	15807	3			N	-0-					-0-
09	19680	X	14739	-0-	-4941	-0-	14739	3			N	-0-					-0-
10	16585	X	14166	-0-	-2419	-0-	14166	3			N	-0-					-0-
11	15450	X	13845	-0-	-1605	-0-	13845	3			N	-0-					-0-
12	15810	X	14070	-0-	-1740	-0-	14070	3			N	-0-					-0-
01	15810	X	13375	-0-	-2435	-0-	13375	3			N	-0-					-0-

O. H. MCALISTER WELL #: 23H RRCID -> 268583 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7597 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22692	X	20289	-0-	-2403	-0-	675	1	19614	3	N	-0-					-0-
09	21720	X	19400	-0-	-2320	-0-	631	1	18769	3	N	-0-					-0-
10	22165	X	20378	-0-	-1787	-0-	645	1	19733	3	N	-0-					-0-
11	21270	X	20240	-0-	-1030	-0-	648	1	19592	3	N	-0-					-0-
*12	20910	X	20910	-0-	-0-	-0-	659	1	20251	3	N	-0-					-0-
01	19375	X	13694	-0-	-5681	-0-	474	1	13220	3	N	-0-					-0-

MARVIN BURCH WELL #: 4H RRCID -> 268761 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9548 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13981	X	11740	-0-	-2241	-0-	537	1	11203	2	N	-0-					-0-
09	13530	X	13100	-0-	-430	-0-	677	1	12423	2	N	-0-					-0-
10	14212	X	14212	-0-	-0-	-0-	710	1	13502	2	N	-0-					-0-
11	12555	X	12555	-0-	-0-	-0-	607	1	11948	2	N	-0-					-0-
12	13656	X	13656	-0-	-0-	-0-	777	1	12879	2	N	-0-					-0-
*01	12026	X	12026	-0-	-0-	-0-	726	1	11300	2	N	-0-					-0-

W. D. WALTMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 268983 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7011 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	131356	X	21122	-0-	-110234	-0-	921	1	20079	3	N	111	170	1			90
							122	9									
09	22140	X	20142	-0-	-1998	-0-	857	1	19172	3	N	103	169	1			24
							113	9									
10	22227	X	19996	-0-	-2231	-0-	827	1	19056	3	N	103					127
							113	9									
11	20940	X	19099	-0-	-1841	-0-	799	1	18217	3	N	75	173	1			29
							83	9									
*12	20925	X	19693	-0-	-1232	-0-	811	1	18775	3	N	97					126
							107	9									
01	20925	X	19297	-0-	-1628	-0-	854	1	18349	3	N	85					211
							94	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CARTER, J. E. WELL #: 7H RRCID -> 269019 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 6134 PERF. 6400 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11439	X	8829	-0-	-2610	-0-	49	1	19	2	N	21	29	1			13
							8738	3	23	9							
09	10140	X	9373	-0-	-767	-0-	43	1	6	2	N	32	35	1			10
							9289	3	35	9							
10	10478	X	10271	-0-	-207	-0-	46	1	1	2	N	29					39
							10192	3	32	9							
11	9810	X	7944	-0-	-1866	-0-	38	1	3	2	N	24	47	1			16
							7877	3	26	9							
12	9579	X	8635	-0-	-944	-0-	40	1	1	2	N	37	45	1			8
							8553	3	41	9							
01	9579	X	6723	-0-	-2856	-0-	30	1	14	2	N	50	47	1			11
							6624	3	55	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
08	15686	X	12974	-0-	-2712	-0-	432	1	12542	3	N	-0-					-0-
09	15180	X	8070	-0-	-7110	-0-	315	1	7755	3	N	-0-					-0-
10	15035	X	12470	-0-	-2565	-0-	1141	1	11329	3	N	-0-					-0-
11	14550	X	10092	-0-	-4458	-0-	980	1	9112	3	N	-0-					-0-
12	12803	X	12575	-0-	-228	-0-	409	1	12166	3	N	-0-					-0-
*01	14134	X	14134	-0-	-0-	-0-	489	1	13645	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
08	17980	X	15961	-0-	-2019	-0-	77	1	35	2	N	-0-					-0-
							15849	3									
09	17400	X	14931	-0-	-2469	-0-	59	1	9	2	N	-0-					-0-
							14863	3									
10	17019	X	14853	-0-	-2166	-0-	59	1	2	2	N	-0-					-0-
							14792	3									
11	16470	X	14241	-0-	-2229	-0-	59	1	6	2	N	-0-					-0-
							14176	3									
12	15252	X	14348	-0-	-904	-0-	59	1	2	2	N	-0-					-0-
							14287	3									
01	15252	X	14556	-0-	-696	-0-	58	1	30	2	N	-0-					-0-
							14468	3									

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
08	19127	X	899	-0-	-18228	-0-	899	1			N	-0-					71
09	15720	X	1908	-0-	-13812	-0-	1114	1	772	3	N	20					91
							22	9									
10	16244	X	5545	-0-	-10699	-0-	1041	1	4368	3	N	124	104	1			111
							136	9									
11	14430	X	7545	-0-	-6885	-0-	1079	1	6342	3	N	113	174	1			50
							124	9									
*12	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	1185	1	8799	3	N	81					131
							89	9									
*01	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	1161	1	7352	3	N	103	179	1			55
							113	9									

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269064 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8166 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24862	X	23527	-0-	-1335	-0-	857	1	22670	2	N	-0-					-0-
09	23340	X	22309	-0-	-1031	-0-	806	1	21503	2	N	-0-					-0-
10	23963	X	23001	-0-	-962	-0-	867	1	22134	2	N	-0-					-0-
11	23190	X	21538	-0-	-1652	-0-	713	1	20825	2	N	-0-					-0-
12	23199	X	23199	-0-	-0-	-0-	757	1	22442	2	N	-0-					-0-
01	22785	X	22283	-0-	-502	-0-	499	1	21784	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 SANDERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269066 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8156 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	20894	X	19561	-0-	-1333	-0-	441	1	19120	3	N	-0-			-0-
09	20220	X	18106	-0-	-2114	-0-	400	1	17706	3	N	-0-			-0-
10	20894	X	19132	-0-	-1762	-0-	412	1	18720	3	N	-0-			-0-
11	19590	X	17837	-0-	-1753	-0-	390	1	17447	3	N	-0-			-0-
*12	19747	X	18855	-0-	-892	-0-	405	1	18450	3	N	-0-			-0-
01	19561	X	18556	-0-	-1005	-0-	451	1	18105	3	N	-0-			-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 6H RRCID -> 269173 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6626 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	21638	X	19378	-0-	-2260	-0-	19378	3			N	-0-			-0-
09	17788	X	17788	-0-	-0-	-0-	17788	3			N	-0-			-0-
10	19592	X	17176	-0-	-2416	-0-	17176	3			N	-0-			-0-
11	18960	X	16040	-0-	-2920	-0-	16040	3			N	-0-			-0-
12	19592	X	17342	-0-	-2250	-0-	17342	3			N	-0-			-0-
01	19375	X	16319	-0-	-3056	-0-	16319	3			N	-0-			-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 7H RRCID -> 269174 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6641 - 12484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	31868	X	22312	-0-	-9556	-0-	22312	3			N	-0-			-0-
09	25320	X	19867	-0-	-5453	-0-	19867	3			N	-0-			-0-
10	25575	X	19829	-0-	-5746	-0-	19829	3			N	-0-			-0-
11	24750	X	18641	-0-	-6109	-0-	18641	3			N	-0-			-0-
12	22971	X	19350	-0-	-3621	-0-	19350	3			N	-0-			-0-
01	22320	X	18334	-0-	-3986	-0-	18334	3			N	-0-			-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 5H RRCID -> 269183 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6732 - 12479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	29171	X	23285	-0-	-5886	-0-	23285	3			N	-0-			-0-
09	22530	X	20189	-0-	-2341	-0-	20189	3			N	-0-			-0-
10	24645	X	20177	-0-	-4468	-0-	20177	3			N	-0-			-0-
11	23850	X	17649	-0-	-6201	-0-	17649	3			N	-0-			-0-
12	24645	X	16687	-0-	-7958	-0-	16687	3			N	-0-			-0-
01	23281	X	16618	-0-	-6663	-0-	16618	3			N	-0-			-0-

D1-SANDERS-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269261 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8161 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	30318	X	28697	-0-	-1621	-0-	648	1	28049	3	N	-0-			-0-
09	28500	X	24197	-0-	-4303	-0-	534	1	23663	3	N	-0-			-0-
10	29450	X	24667	-0-	-4783	-0-	532	1	24135	3	N	-0-			-0-
11	28500	X	25025	-0-	-3475	-0-	546	1	24479	3	N	-0-			-0-
*12	26195	X	24937	-0-	-1258	-0-	537	1	24400	3	N	-0-			-0-
*01	27478	X	27478	-0-	-0-	-0-	669	1	26809	3	N	-0-			-0-

D1-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269262 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8171 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	27621	X	23849	-0-	-3772	-0-	538	1	23311	3	N	-0-			-0-
09	26730	X	24901	-0-	-1829	-0-	550	1	24351	3	N	-0-			-0-
10	27404	X	26660	-0-	-744	-0-	574	1	26086	3	N	-0-			-0-
11	26520	X	22758	-0-	-3762	-0-	497	1	22261	3	N	-0-			-0-
*12	24955	X	24746	-0-	-209	-0-	532	1	24214	3	N	-0-			-0-
01	24955	X	23215	-0-	-1740	-0-	565	1	22650	3	N	-0-			-0-

BILTMORE WELL #: 7H RRCID -> 269318 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8765 - 12237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	30597	X	25529	-0-	-5068	-0-	1195	1	24334	3	N	-0-			-0-
09	28320	X	25239	-0-	-3081	-0-	1135	1	24104	3	N	-0-			-0-
10	29264	X	26891	-0-	-2373	-0-	1156	1	25735	3	N	-0-			-0-
11	28320	X	24895	-0-	-3425	-0-	1097	1	23798	3	N	-0-			-0-
12	27218	X	25890	-0-	-1328	-0-	1196	1	24694	3	N	-0-			-0-
01	26877	X	25536	-0-	-1341	-0-	1148	1	24388	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 - TED MORRIS WELL #: 28H RRCID -> 269329 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8266 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23033	X	21575	-0-	-1458	-0-	487	1	21088	3	N	-0-					-0-
09	21870	X	20603	-0-	-1267	-0-	454	1	20149	3	N	-0-					-0-
10	22475	X	20583	-0-	-1892	-0-	442	1	20141	3	N	-0-					-0-
11	21750	X	19877	-0-	-1873	-0-	433	1	19444	3	N	-0-					-0-
*12	21514	X	20314	-0-	-1200	-0-	437	1	19877	3	N	-0-					-0-
01	21514	X	20021	-0-	-1493	-0-	486	1	19535	3	N	-0-					-0-

C. H. GROLLMAN 'A' GU WELL #: 1H RRCID -> 269337 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7238 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15283	X	8519	-0-	-6764	-0-	1151	1	7336	3	N	29					161
							32	9									
09	14790	X	10890	-0-	-3900	-0-	1193	1	9653	3	N	40					201
							44	9									
10	11718	X	7983	-0-	-3735	-0-	1122	1	6860	3	N	1					202
							1	9									
11	10650	X	8164	-0-	-2486	-0-	1097	1	6924	3	N	130	173	1			159
							143	9									
12	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	939	1	8148	3	N	-0-					159
01	8773	X	7913	-0-	-860	-0-	1139	1	6774	3	N	-0-					159

MICHAEL MORRIS GU WELL #: 2H RRCID -> 269338 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6820 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25420	X	22072	-0-	-3348	-0-	735	1	21337	3	N	-0-					-0-
09	23520	X	21624	-0-	-1896	-0-	703	1	20921	3	N	-0-					-0-
10	23374	X	21242	-0-	-2132	-0-	672	1	20570	3	N	-0-					-0-
11	21600	X	20478	-0-	-1122	-0-	655	1	19823	3	N	-0-					-0-
12	22351	X	19451	-0-	-2900	-0-	96	1	19355	3	N	-0-					-0-
01	22351	X	18712	-0-	-3639	-0-	646	1	18066	3	N	-0-					-0-

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
08	23901	X	21858	-0-	-2043	-0-	116	1	46	2	N	256	301	1			190
							21414	3	282	9							
09	22290	X	20471	-0-	-1819	-0-	89	1	12	2	N	215	167	1			238
							20133	3	237	9							
10	22816	X	20528	-0-	-2288	-0-	90	1	3	2	N	249	309	1			178
							20161	3	274	9							
11	21450	X	20322	-0-	-1128	-0-	93	1	9	2	N	228	167	1			239
							19969	3	251	9							
12	19773	X	19773	-0-	-0-	-0-	89	1	2	2	N	236	181	1			294
							19422	3	260	9							
*01	19463	X	19463	-0-	-0-	-0-	88	1	39	2	N	239	183	1			350
							19073	3	263	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
08	12214	X	10496	-0-	-1718	-0-	56	1	23	2	N	45	162	1			127
							10367	3	50	9							
09	11340	X	8282	-0-	-3058	-0-	37	1	5	2	N	16					143
							8222	3	18	9							
10	11718	X	10590	-0-	-1128	-0-	47	1	1	2	N	43					186
							10495	3	47	9							
11	11010	X	10353	-0-	-657	-0-	48	1	4	2	N	62	142	1			106
							10233	3	68	9							
12	10450	X	10450	-0-	-0-	-0-	47	1	1	2	N	52					158
							10345	3	57	9							
*01	11087	X	11087	-0-	-0-	-0-	51	1	22	2	N	76					234
							10930	3	84	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLALOCK (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269343 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8296 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	3322	-0-	-925	-0-	75	1	3247	3	N	-0-					-0-
09	3900	X	3266	-0-	-634	-0-	72	1	3194	3	N	-0-					-0-
10	3689	X	3396	-0-	-293	-0-	73	1	3323	3	N	-0-					-0-
11	3570	X	3089	-0-	-481	-0-	67	1	3022	3	N	-0-					-0-
12	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	10	1	3178	3	N	-0-					-0-
*01	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	83	1	3295	3	N	-0-					-0-

DENSMORE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269380 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 6303 - 10181

08	18135	X	15177	-0-	-2958	-0-	80	1	33	2	N	83	174	1			173
							14973	3	91	9							
09	16170	X	13169	-0-	-3001	-0-	58	1	8	2	N	90	163	1			100
							13004	3	99	9							
10	16678	X	14041	-0-	-2637	-0-	62	1	2	2	N	99					199
							13868	3	109	9							
11	15960	X	12894	-0-	-3066	-0-	60	1	6	2	N	100	187	1			112
							12718	3	110	9							
12	13208	X	13208	-0-	-0-	-0-	60	1	2	2	N	106					218
							13029	3	117	9							
*01	12681	X	12681	-0-	-0-	-0-	57	1	25	2	N	112					330
							12476	3	123	9							

DENSMORE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269381 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 6270 - 11475

08	28613	X	25689	-0-	-2924	-0-	137	1	55	2	N	172	180	1			233
							25308	3	189	9							
09	26400	X	24388	-0-	-2012	-0-	108	1	15	2	N	163	180	1			216
							24086	3	179	9							
10	26784	X	24566	-0-	-2218	-0-	109	1	3	2	N	179	189	1			206
							24257	3	197	9							
11	25620	X	23501	-0-	-2119	-0-	109	1	10	2	N	254	187	1			273
							23103	3	279	9							
12	24180	X	23781	-0-	-399	-0-	109	1	3	2	N	81	186	1			168
							23580	3	89	9							
01	24180	X	23520	-0-	-660	-0-	105	1	47	2	N	168	175	1			161
							23183	3	185	9							

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 8H RRCID -> 269384 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6725 - 13489

08	55366	X	51818	-0-	-3548	-0-	270	1	112	2	N	-0-					89
							51436	3									
09	53580	X	49356	-0-	-4224	-0-	211	1	30	2	N	-0-					89
							49115	3									
10	54498	X	50433	-0-	-4065	-0-	216	1	6	2	N	-0-					89
							50211	3									
11	52050	X	48162	-0-	-3888	-0-	217	1	21	2	N	18					107
							47904	3	20	9							
12	52886	X	49026	-0-	-3860	-0-	216	1	6	2	N	30	105	1			32
							48771	3	33	9							
01	51832	X	48288	-0-	-3544	-0-	210	1	98	2	N	-0-					32
							47980	3									

D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269387 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8281 - 13410

08	34286	X	29260	-0-	-5026	-0-	661	1	28599	3	N	-0-					-0-
09	30720	X	27812	-0-	-2908	-0-	614	1	27198	3	N	-0-					-0-
10	31248	X	28322	-0-	-2926	-0-	609	1	27713	3	N	-0-					-0-
11	29280	X	27167	-0-	-2113	-0-	592	1	26575	3	N	-0-					-0-
12	29202	X	27443	-0-	-1759	-0-	90	1	27353	3	N	-0-					-0-
01	29202	X	27496	-0-	-1706	-0-	667	1	26829	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WM. ROHRER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269394 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7098 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17546	X	14968	-0-	-2578	-0-	493	1	14358	3	N	106	181	1			109
							117	9									
09	16260	X	14210	-0-	-2050	-0-	457	1	13645	3	N	98	185	1			22
							108	9									
10	16368	X	14460	-0-	-1908	-0-	598	1	13754	3	N	98					120
							108	9									
11	15210	X	13675	-0-	-1535	-0-	571	1	13005	3	N	90	169	1			41
							99	9									
*12	14477	X	13574	-0-	-903	-0-	424	1	13052	3	N	89					130
							98	9									
01	14477	X	13630	-0-	-847	-0-	463	1	13068	3	N	90	184	1			36
							99	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
08	41788	X	35162	-0-	-6626	-0-	35162	3			N	-0-					-0-
09	39030	X	33019	-0-	-6011	-0-	33019	3			N	-0-					-0-
10	38719	X	29367	-0-	-9352	-0-	29367	3			N	-0-					-0-
11	36540	X	31218	-0-	-5322	-0-	31218	3			N	-0-					-0-
12	35867	X	32054	-0-	-3813	-0-	32054	3			N	-0-					-0-
01	35154	X	31288	-0-	-3866	-0-	31288	3			N	-0-					-0-

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
08	13206	X	10543	-0-	-2663	-0-	10543	3			N	-0-					-0-
09	12330	X	10066	-0-	-2264	-0-	10066	3			N	-0-					-0-
10	12183	X	10098	-0-	-2085	-0-	10098	3			N	-0-					-0-
11	11340	X	9328	-0-	-2012	-0-	9328	3			N	-0-					-0-
12	10943	X	9871	-0-	-1072	-0-	9871	3			N	-0-					-0-
01	10540	X	9846	-0-	-694	-0-	9846	3			N	-0-					-0-

PRATHER WELL #: 2H RRCID -> 269515 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6720 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15438	X	12096	-0-	-3342	-0-	272	1	11824	3	N	-0-					13
09	13350	X	11849	-0-	-1501	-0-	260	1	11589	3	N	-0-					13
10	13113	X	11982	-0-	-1131	-0-	378	1	11604	3	N	-0-					13
11	12300	X	11245	-0-	-1055	-0-	359	1	10886	3	N	-0-					13
12	12245	X	11023	-0-	-1222	-0-	53	1	10786	3	N	167	69	1			111
							184	9									
01	12245	X	10907	-0-	-1338	-0-	372	1	10502	3	N	30					141
							33	9									

FORREST LINDSAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269516 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6638 - 12085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16245	X	16245	-0-	-0-	-0-	1242	1	14958	3	N	41					128
							45	9									
09	17040	X	13507	-0-	-3533	-0-	1194	1	12299	3	N	13					141
							14	9									
10	17608	X	12910	-0-	-4698	-0-	1272	1	11466	3	N	156	156	1			141
							172	9									
11	17040	X	10806	-0-	-6234	-0-	1187	1	9619	3	N	-0-					141
12	15345	X	13615	-0-	-1730	-0-	957	1	12640	3	N	16					157
							18	9									
01	15345	X	12695	-0-	-2650	-0-	1275	1	11419	3	N	1					120
							1	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 #: 1H RRCID -> 269561 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7098 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18414	X	9288	-0-	-9126	-0-	304	1	8871	3	Y	103	2	1			155
							113	9									
09	17310	X	9613	-0-	-7697	-0-	309	1	9245	3	Y	54	167	1			42
							59	9									
10	16089	X	13383	-0-	-2706	-0-	419	1	12867	3	Y	88					130
							97	9									
11	14760	X	12249	-0-	-2511	-0-	387	1	11766	3	Y	87	153	1			64
							96	9									
*12	13968	X	13968	-0-	-0-	-0-	436	1	13449	3	Y	75					139
							83	9									
01	13392	X	12394	-0-	-998	-0-	419	1	11866	3	Y	99	178	1			60
							109	9									

PRATHER WELL #: 3H RRCID -> 269569 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6745 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17360	X	12562	-0-	-4798	-0-	529	1	12033	3	N	-0-					22
09	16800	X	7086	-0-	-9714	-0-	389	1	6697	3	N	-0-					22
10	15934	X	11910	-0-	-4024	-0-	531	1	11379	3	N	-0-					22
11	13980	X	13400	-0-	-580	-0-	428	1	12972	3	N	-0-					22
12	12838	X	12838	-0-	-0-	-0-	63	1	12667	3	N	98	120	1			-0-
							108	9									
01	12555	X	8707	-0-	-3848	-0-	380	1	8327	3	N	-0-					-0-

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
08	8680	X	6693	-0-	-1987	-0-	220	1	6425	3	N	44	154	1			78
							48	9									
09	7530	X	7232	-0-	-298	-0-	233	1	6947	3	N	47					125
							52	9									
10	7781	X	6683	-0-	-1098	-0-	208	1	6416	3	N	54					179
							59	9									
11	7170	X	4470	-0-	-2700	-0-	141	1	4293	3	N	33					212
							36	9									
12	7471	X	8	-0-	-7463	-0-	8	3			N	-0-					212
*01	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	281	1	7951	3	N	66	184	1			94
							73	9									

GLADYS DIKE WELL #: 4H RRCID -> 269572 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8114 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34565	X	30223	-0-	-4342	-0-	671	1	29552	2	N	-0-					-0-
09	32520	X	27907	-0-	-4613	-0-	578	1	27329	2	N	-0-					-0-
10	32643	X	28698	-0-	-3945	-0-	581	1	28117	2	N	-0-					-0-
11	30690	X	27346	-0-	-3344	-0-	536	1	26810	2	N	-0-					-0-
12	30008	X	27236	-0-	-2772	-0-	553	1	26683	2	N	-0-					-0-
01	30008	X	26683	-0-	-3325	-0-	570	1	26113	2	N	-0-					-0-

WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 269612 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7348 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9703	X	8653	-0-	-1050	-0-	1153	1	7417	3	N	75					184
							83	9									
09	9390	X	8307	-0-	-1083	-0-	1108	1	7123	3	N	69	185	1			68
							76	9									
10	9703	X	8098	-0-	-1605	-0-	1122	1	6851	3	N	114					182
							125	9									
11	8850	X	7267	-0-	-1583	-0-	1071	1	6117	3	N	72	182	1			72
							79	9									
12	7781	X	7612	-0-	-169	-0-	932	1	6603	3	N	70					142
							77	9									
*01	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	1135	1	6683	3	N	73	189	1			26
							80	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DENSMORE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269613 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 6786 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15934	X	13367	-0-	-2567	-0-	71	1	29	2	N	88	182	1			89
							13170	3	97	9							
09	15420	X	12791	-0-	-2629	-0-	57	1	8	2	N	89					178
							12628	3	98	9							
10	15934	X	12809	-0-	-3125	-0-	57	1	2	2	N	84					262
							12658	3	92	9							
11	13950	X	11498	-0-	-2452	-0-	54	1	5	2	N	72	178	1			156
							11360	3	79	9							
12	10737	X	10737	-0-	-0-	-0-	49	1	1	2	N	79	185	1			50
							10600	3	87	9							
*01	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	48	1	22	2	N	69					119
							10592	3	76	9							

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
08	10075	X	9900	-0-	-175	-0-	53	1	21	2	N	79	158	1			180
							9739	3	87	9							
09	10830	X	9249	-0-	-1581	-0-	41	1	6	2	N	90	153	1			117
							9103	3	99	9							
10	11191	X	9367	-0-	-1824	-0-	42	1	1	2	N	67					184
							9250	3	74	9							
11	10830	X	8939	-0-	-1891	-0-	42	1	4	2	N	88	141	1			131
							8796	3	97	9							
12	9114	X	9107	-0-	-7	-0-	42	1	1	2	N	89					220
							8966	3	98	9							
01	9114	X	9053	-0-	-61	-0-	41	1	18	2	N	77	203	1			94
							8909	3	85	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
08	14074	X	12742	-0-	-1332	-0-	69	1	28	2	N	89					241
							12547	3	98	9							
09	13290	X	11898	-0-	-1392	-0-	53	1	7	2	N	72	142	1			171
							11759	3	79	9							
10	13733	X	12329	-0-	-1404	-0-	55	1	2	2	N	83					254
							12181	3	91	9							
11	13020	X	11770	-0-	-1250	-0-	55	1	5	2	N	69	179	1			144
							11634	3	76	9							
12	12958	X	12010	-0-	-948	-0-	55	1	1	2	N	85					229
							11860	3	94	9							
01	12741	X	12028	-0-	-713	-0-	54	1	24	2	N	93	157	1			165
							11848	3	102	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
08	29357	X	26546	-0-	-2811	-0-	883	1	25663	3	N	-0-					-0-
09	28290	X	24975	-0-	-3315	-0-	812	1	24163	3	N	-0-					-0-
10	29233	X	25082	-0-	-4151	-0-	793	1	24289	3	N	-0-					-0-
11	27090	X	23960	-0-	-3130	-0-	766	1	23194	3	N	-0-					-0-
*12	27993	X	22867	-0-	-5126	-0-	722	1	22145	3	N	-0-					-0-
01	26536	X	22592	-0-	-3944	-0-	780	1	21812	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
08	28582	X	28159	-0-	-423	-0-	937	1	27222	3	N	-0-					-0-
09	27660	X	27589	-0-	-71	-0-	897	1	26692	3	N	-0-					-0-
10	27590	X	26846	-0-	-744	-0-	849	1	25997	3	N	-0-					-0-
11	27240	X	25469	-0-	-1771	-0-	815	1	24654	3	N	-0-					-0-
*12	28520	X	25556	-0-	-2964	-0-	806	1	24750	3	N	-0-					-0-
01	28520	X	16486	-0-	-12034	-0-	569	1	15917	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
08	15531	X	13346	-0-	-2185	-0-	623	1	12723	3	N	-0-					-0-
09	11580	X	10570	-0-	-1010	-0-	503	1	10067	3	N	-0-					-0-
10	14198	X	10558	-0-	-3640	-0-	533	1	10025	3	N	-0-					-0-
11	13740	X	11168	-0-	-2572	-0-	644	1	10524	3	N	-0-					-0-
12	12400	X	10590	-0-	-1810	-0-	426	1	10164	3	N	-0-					-0-
01	12400	X	11088	-0-	-1312	-0-	632	1	10456	3	N	-0-					-0-

FLORENCE CURRIE (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269627 COMPL. DATE 01/10/2013 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
*01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-					-0-

WOODY BROTHERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269629 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6940 - 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
08	19809	X	1324	-0-	-18485	-0-	120	1	3	2	N	-0-					-0-
							1201	3									
09	18630	X	7095	-0-	-11535	-0-	238	1	4	2	N	-0-					-0-
							6853	3									
10	16089	X	14138	-0-	-1951	-0-	484	1	2	2	N	-0-					-0-
							13652	3									
11	15570	X	12386	-0-	-3184	-0-	521	1	5	2	N	-0-					-0-
							11860	3									
12	11780	X	11498	-0-	-282	-0-	480	1	1	2	N	-0-					-0-
							11017	3									
01	11780	X	11130	-0-	-650	-0-	481	1	22	2	N	-0-					-0-
							10627	3									

LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269631 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7697 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32333	X	28940	-0-	-3393	-0-	959	1	27937	3	N	40					79
							44	9									
09	31080	X	26942	-0-	-4138	-0-	871	1	26017	3	N	49	101	1			27
							54	9									
10	29822	X	27170	-0-	-2652	-0-	855	1	26248	3	N	61					88
							67	9									
11	28860	X	25736	-0-	-3124	-0-	819	1	24845	3	N	65	71	1			82
							72	9									
*12	28861	X	26202	-0-	-2659	-0-	821	1	25301	3	N	73	114	1			41
							80	9									
01	28861	X	25588	-0-	-3273	-0-	874	1	24639	3	N	68	105	1			4
							75	9									

PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269638 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7597 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14973	X	13379	-0-	-1594	-0-	967	1	12412	3	N	-0-					-0-
09	13490	X	13490	-0-	-0-	-0-	439	1	13051	3	N	-0-					-0-
10	13046	X	13046	-0-	-0-	-0-	414	1	12632	3	N	-0-					-0-
11	12960	X	8244	-0-	-4716	-0-	400	1	7844	3	N	-0-					-0-
*12	13950	X	12613	-0-	-1337	-0-	697	1	11916	3	N	-0-					-0-
01	13950	X	12145	-0-	-1805	-0-	421	1	11724	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. 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269639 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7397 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26567	X	23822	-0-	-2745	-0-	792	1	23030	3	N	-0-					-0-
09	25200	X	5253	-0-	-19947	-0-	171	1	5082	3	N	-0-					-0-
10	26040	X	2033	-0-	-24007	-0-	64	1	1969	3	N	-0-					-0-
11	24030	X	15420	-0-	-8610	-0-	493	1	14927	3	N	-0-					-0-
12	23684	X	5103	-0-	-18581	-0-	25	1	5078	3	N	-0-					-0-
01	23684	X	-0-	-0-	-23684	-0-					N	-0-					-0-

BETTS, EDITH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269641 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6970 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35836	X	31248	-0-	-4588	-0-	1041	1	30207	3	N	-0-					-0-
09	34680	X	29480	-0-	-5200	-0-	960	1	28520	3	N	-0-					-0-
10	34627	X	29729	-0-	-4898	-0-	943	1	28786	3	N	-0-					-0-
11	32310	X	28147	-0-	-4163	-0-	902	1	27245	3	N	-0-					-0-
12	30628	X	27565	-0-	-3063	-0-	136	1	27429	3	N	-0-					-0-
01	30628	X	27715	-0-	-2913	-0-	964	1	26751	3	N	-0-					-0-

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269652 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7567 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13609	X	11547	-0-	-2062	-0-	383	1	11152	3	N	11					18
							12	9									
09	12240	X	10748	-0-	-1492	-0-	348	1	10383	3	N	15					33
							17	9									
10	12555	X	10787	-0-	-1768	-0-	340	1	10432	3	N	14					47
							15	9									
11	11910	X	9744	-0-	-2166	-0-	311	1	9419	3	N	13					60
							14	9									
*12	11408	X	8851	-0-	-2557	-0-	278	1	8566	3	N	6	64	1			2
							7	9									
01	11408	X	10122	-0-	-1286	-0-	347	1	9765	3	N	9	4	1			7
							10	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
08	15420	X	15420	-0-	-0-	-0-	13666	1	1571	3	N	166	175	1			66
							183	9									
09	14933	X	14933	-0-	-0-	-0-	14768	1	165	9	N	150	189	1			27
10	13881	X	13881	-0-	-0-	-0-	13699	1	182	9	N	165	175	1			17
*11	14913	X	14913	-0-	-0-	-0-	14749	1	164	9	N	149					166
*12	15438	X	10513	-0-	-4925	-0-	9808	1	560	3	N	132	178	1			120
							145	9									
01	15438	X	-0-	-0-	-15438	-0-					N	139	190	1			69

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
08	59521	X	10401	-0-	-49120	-0-	318	1	9905	3	N	162	151	1			82
							178	9									
09	15480	X	9277	-0-	-6203	-0-	289	1	8792	3	N	178	184	1			76
							196	9									
10	12958	X	9944	-0-	-3014	-0-	262	1	9503	3	N	163	93	1			146
							179	9									
*11	12180	X	8038	-0-	-4142	-0-	241	1	7623	3	N	158	189	1			115
							174	9									
*12	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	241	1	11026	3	N	157	171	1			101
							173	9									
01	10416	X	9227	-0-	-1189	-0-	219	1	8906	3	N	93	180	1			14
							102	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 269659 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 9280 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10499	X	10499	-0-	-0-	-0-	321	1	9937	3	N	219	177	1			85
							241	9									
09	10260	X	9782	-0-	-478	-0-	302	1	9248	3	N	211	175	1			121
							232	9									
10	10602	X	10376	-0-	-226	-0-	281	1	9860	3	N	214	174	1			161
							235	9									
*11	10260	X	9887	-0-	-373	-0-	332	1	9361	3	N	176	187	1			150
							194	9									
*12	14747	X	14747	-0-	-0-	-0-	312	1	14224	3	N	192	181	1			161
							211	9									
*01	13690	X	13690	-0-	-0-	-0-	324	1	13168	3	N	180	184	1			157
							198	9									

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269660 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7627 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18972	X	16530	-0-	-2442	-0-	548	1	15953	3	N	26					59
							29	9									
09	17880	X	15583	-0-	-2297	-0-	504	1	15050	3	N	26					85
							29	9									
10	17980	X	15930	-0-	-2050	-0-	502	1	15404	3	N	22	100	1			7
							24	9									
11	16890	X	15107	-0-	-1783	-0-	480	1	14588	3	N	35					42
							39	9									
*12	16678	X	15295	-0-	-1383	-0-	480	1	14792	3	N	21	56	1			7
							23	9									
01	16523	X	14692	-0-	-1831	-0-	502	1	14154	3	N	33	3	1			37
							36	9									

A. L. MONCRIEF 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269661 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7900 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15469	X	11896	-0-	-3573	-0-	641	1	11134	3	N	110	146	1			27
							121	9									
09	14220	X	12407	-0-	-1813	-0-	578	1	11698	3	N	119					146
							131	9									
10	14632	X	12462	-0-	-2170	-0-	619	1	11711	3	N	120	153	1			113
							132	9									
11	13260	X	11943	-0-	-1317	-0-	675	1	11156	3	N	102	191	1			24
							112	9									
12	11347	X	11347	-0-	-0-	-0-	402	1	10810	3	N	123					147
							135	9									
*01	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	714	1	8456	3	N	87	157	1			77
							96	9									

D. J. WILSON UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 269662 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7118 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22413	X	19603	-0-	-2810	-0-	622	1	18156	3	N	750	701	1			138
							825	9									
09	21150	X	18536	-0-	-2614	-0-	576	1	17221	3	N	672	726	1			84
							739	9									
10	21049	X	18687	-0-	-2362	-0-	563	1	17330	3	N	722	698	1			108
							794	9									
11	19860	X	16527	-0-	-3333	-0-	508	1	15463	3	N	505	541	1			72
							556	9									
*12	18910	X	18094	-0-	-816	-0-	723	1	16725	3	N	587	540	1			119
							646	9									
01	18910	X	17218	-0-	-1692	-0-	732	1	15765	3	N	655	722	1			52
							721	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHARON MCCAFFITY WELL #: 10H RRCID -> 269664 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6687 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	9610	3			N	-0-					-0-
09	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	9101	3			N	-0-					-0-
10	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	9103	3			N	-0-					-0-
11	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	8329	3			N	-0-					-0-
12	9610	X	8525	-0-	-1085	-0-	8525	3			N	-0-					-0-
01	9610	X	8333	-0-	-1277	-0-	8333	3			N	-0-					-0-

PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269667 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7647 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30287	X	25837	-0-	-4450	-0-	861	1	24976	3	N	-0-					-0-
09	26820	X	24394	-0-	-2426	-0-	794	1	23600	3	N	-0-					-0-
10	27714	X	24655	-0-	-3059	-0-	781	1	23874	3	N	-0-					-0-
11	25620	X	23279	-0-	-2341	-0-	745	1	22534	3	N	-0-					-0-
*12	25730	X	23842	-0-	-1888	-0-	754	1	23088	3	N	-0-					-0-
01	25730	X	23257	-0-	-2473	-0-	806	1	22451	3	N	-0-					-0-

LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269671 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7747 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	45043	X	40602	-0-	-4441	-0-	1346	1	39190	3	N	60					82
							66	9									
09	42030	X	38459	-0-	-3571	-0-	1246	1	37176	3	N	34	84	1			32
							37	9									
10	42935	X	38351	-0-	-4584	-0-	1208	1	37087	3	N	51					83
							56	9									
11	40410	X	36354	-0-	-4056	-0-	1157	1	35127	3	N	64	125	1			22
							70	9									
*12	40641	X	37315	-0-	-3326	-0-	1171	1	36046	3	N	89	42	1			69
							98	9									
01	40610	X	36719	-0-	-3891	-0-	1258	1	35435	3	N	24	93	1			-0-
							26	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
08	19437	X	16980	-0-	-2457	-0-	562	1	16376	3	N	38					88
							42	9									
09	18120	X	15847	-0-	-2273	-0-	513	1	15308	3	N	24	109	1			3
							26	9									
10	17825	X	15911	-0-	-1914	-0-	500	1	15371	3	N	36					39
							40	9									
11	16860	X	15014	-0-	-1846	-0-	478	1	14488	3	N	44					83
							48	9									
*12	16957	X	15406	-0-	-1551	-0-	483	1	14883	3	N	36	92	1			27
							40	9									
01	16957	X	14999	-0-	-1958	-0-	512	1	14432	3	N	50					77
							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
08	33759	X	29418	-0-	-4341	-0-	664	1	28754	3	N	-0-					-0-
09	31470	X	28525	-0-	-2945	-0-	629	1	27896	3	N	-0-					-0-
10	32085	X	29248	-0-	-2837	-0-	629	1	28619	3	N	-0-					-0-
11	30690	X	27889	-0-	-2801	-0-	609	1	27280	3	N	-0-					-0-
*12	29295	X	28878	-0-	-417	-0-	912	1	27966	3	N	-0-					-0-
01	29295	X	28304	-0-	-991	-0-	978	1	27326	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROYCE CHISM (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269683 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7287 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24831	X	22821	-0-	-2010	-0-	139	1	22672	3	Y	9	48	1			22
							10	9									
09	24090	X	21513	-0-	-2577	-0-	129	1	21376	3	Y	7	7	1			22
							8	9									
10	24645	X	21991	-0-	-2654	-0-	127	1	21864	3	Y	-0-	1	1			21
11	23220	X	19705	-0-	-3515	-0-	112	1	19593	3	Y	-0-					21
12	22692	X	21095	-0-	-1597	-0-	104	1	20987	3	Y	4					25
							4	9									
01	22692	X	20890	-0-	-1802	-0-	81	1	20795	3	Y	13					38
							14	9									

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
08	13392	X	12880	-0-	-512	-0-	789	1	11957	3	N	122	154	1			34
							134	9									
09	12990	X	12681	-0-	-309	-0-	775	1	11693	3	N	194	177	1			51
							213	9									
10	14012	X	12679	-0-	-1333	-0-	793	1	11748	3	N	125					176
							138	9									
11	13560	X	11294	-0-	-2266	-0-	899	1	10262	3	N	121	186	1			111
							133	9									
12	14012	X	12207	-0-	-1805	-0-	604	1	11471	3	N	120	170	1			61
							132	9									
01	13113	X	11634	-0-	-1479	-0-	858	1	10634	3	N	129					190
							142	9									

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
08	28582	X	26168	-0-	-2414	-0-	585	1	25489	3	N	85	186	1			45
							94	9									
09	27240	X	25334	-0-	-1906	-0-	817	1	24412	3	N	95					140
							105	9									
10	28148	X	25761	-0-	-2387	-0-	808	1	24845	3	N	98	187	1			51
							108	9									
11	27240	X	24488	-0-	-2752	-0-	774	1	23575	3	N	126					177
							139	9									
12	26009	X	24354	-0-	-1655	-0-	120	1	24100	3	N	122	180	1			119
							134	9									
01	26009	X	24752	-0-	-1257	-0-	837	1	23764	3	N	137	187	1			69
							151	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
08	40455	X	37026	-0-	-3429	-0-	1234	1	35792	3	N	-0-					-0-
09	39150	X	34785	-0-	-4365	-0-	1133	1	33652	3	N	-0-					-0-
10	39959	X	35180	-0-	-4779	-0-	1115	1	34065	3	N	-0-					-0-
11	37500	X	33428	-0-	-4072	-0-	1071	1	32357	3	N	-0-					-0-
12	35991	X	32895	-0-	-3096	-0-	162	1	32733	3	N	-0-					-0-
01	35991	X	33176	-0-	-2815	-0-	1154	1	32022	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
08	25730	X	17227	-0-	-8503	-0-	388	1	16839	3	N	-0-					-0-
09	24900	X	13789	-0-	-11111	-0-	687	1	13102	3	N	-0-					-0-
10	25730	X	18762	-0-	-6968	-0-	906	1	17856	3	N	-0-					-0-
11	23490	X	21562	-0-	-1928	-0-	689	1	20873	3	N	-0-					-0-
12	19909	X	19909	-0-	-0-	-0-	98	1	19811	3	N	-0-					-0-
*01	17866	X	17866	-0-	-0-	-0-	616	1	17250	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO3-DCCO1 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269702 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8361 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24025	X	21020	-0-	-3005	-0-	474	1	20546	3	N	-0-					-0-
09	22410	X	19936	-0-	-2474	-0-	440	1	19496	3	N	-0-					-0-
10	22816	X	19872	-0-	-2944	-0-	428	1	19444	3	N	-0-					-0-
11	21330	X	17975	-0-	-3355	-0-	392	1	17583	3	N	-0-					-0-
12	21018	X	17652	-0-	-3366	-0-	58	1	17594	3	N	-0-					-0-
01	21018	X	18669	-0-	-2349	-0-	453	1	18216	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
08	19747	X	13533	-0-	-6214	-0-	1292	1	12034	3	N	188	160	1			164
							207	9									
09	19110	X	13991	-0-	-5119	-0-	1283	1	12507	3	N	183	182	1			165
							201	9									
10	19747	X	13866	-0-	-5881	-0-	1333	1	12293	3	N	218	358	1			25
							240	9									
*11	16980	X	13725	-0-	-3255	-0-	1259	1	12243	3	N	203	179	1			49
							223	9									
*12	14446	X	9018	-0-	-5428	-0-	1263	1	7537	3	N	198	178	1			69
							218	9									
01	14446	X	-0-	-0-	-14446	-0-					N	190	188	1			71

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
08	16027	X	6921	-0-	-9106	-0-	228	1	6631	3	N	56					84
							62	9									
09	15360	X	2	-0-	-15358	-0-	2	3			N	-0-					84
10	15190	X	8802	-0-	-6388	-0-	276	1	8506	3	N	18					102
							20	9									
11	14250	X	12913	-0-	-1337	-0-	410	1	12457	3	N	42					144
							46	9									
*12	15365	X	15365	-0-	-0-	-0-	634	1	14661	3	N	64	172	1			36
							70	9									
*01	14539	X	14539	-0-	-0-	-0-	642	1	13812	3	N	77					113
							85	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
08	27807	X	23107	-0-	-4700	-0-	768	1	22335	3	N	4					107
							4	9									
09	25560	X	21747	-0-	-3813	-0-	705	1	21032	3	N	9					116
							10	9									
10	24831	X	21659	-0-	-3172	-0-	683	1	20959	3	N	15					131
							17	9									
11	24030	X	20330	-0-	-3700	-0-	648	1	19664	3	N	16					147
							18	9									
12	22351	X	20115	-0-	-2236	-0-	99	1	20001	3	N	14					161
							15	9									
01	22351	X	19508	-0-	-2843	-0-	669	1	18827	3	N	11	172	1			-0-
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RAY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269718 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6725 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19685	X	17100	-0-	-2585	-0-	92	1	37	2	N	7	129	1			38
							16963	3	8	9							
09	18780	X	16588	-0-	-2192	-0-	74	1	10	2	N	-0-					38
							16504	3									
10	18724	X	16826	-0-	-1898	-0-	75	1	2	2	N	-0-					38
							16749	3									
11	17550	X	15586	-0-	-1964	-0-	73	1	7	2	N	27					65
							15476	3	30	9							
12	17422	X	15937	-0-	-1485	-0-	73	1	2	2	N	72	114	1			23
							15783	3	79	9							
01	17143	X	15524	-0-	-1619	-0-	70	1	32	2	N	6					30
							15415	3	7	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
08	30783	X	27375	-0-	-3408	-0-	148	1	59	2	N	24	150	1			55
							27142	3	26	9							
09	29790	X	26081	-0-	-3709	-0-	116	1	16	2	N	7					62
							25941	3	8	9							
10	29853	X	26415	-0-	-3438	-0-	118	1	3	2	N	-0-					62
							26294	3									
11	27900	X	25032	-0-	-2868	-0-	117	1	11	2	N	73					135
							24824	3	80	9							
12	27342	X	25734	-0-	-1608	-0-	118	1	3	2	N	37	155	1			17
							25572	3	41	9							
01	27342	X	25203	-0-	-2139	-0-	114	1	51	2	N	40					59
							24994	3	44	9							

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
08	27497	X	23453	-0-	-4044	-0-	128	1	51	2	N	22	37	1			117
							23250	3	24	9							
09	26610	X	22137	-0-	-4473	-0-	100	1	13	2	N	22					139
							22000	3	24	9							
10	26722	X	22422	-0-	-4300	-0-	101	1	3	2	N	30	137	1			32
							22285	3	33	9							
11	24510	X	21397	-0-	-3113	-0-	101	1	9	2	N	40					72
							21243	3	44	9							
12	22971	X	22532	-0-	-439	-0-	105	1	3	2	N	26	25	1			73
							22395	3	29	9							
01	22971	X	22038	-0-	-933	-0-	100	1	45	2	N	58					133
							21829	3	64	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
08	33759	X	30136	-0-	-3623	-0-	163	1	65	2	N	44	50	1			51
							29860	3	48	9							
09	32670	X	28789	-0-	-3881	-0-	128	1	18	2	N	13					64
							28629	3	14	9							
10	32984	X	28930	-0-	-4054	-0-	128	1	4	2	N	125	115	1			74
							28660	3	138	9							
11	30840	X	27092	-0-	-3748	-0-	127	1	12	2	N	42					115
							26907	3	46	9							
12	30845	X	27704	-0-	-3141	-0-	127	1	3	2	N	6	112	1			9
							27567	3	7	9							
01	30132	X	26934	-0-	-3198	-0-	121	1	55	2	N	-0-					121
							26758	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALBERT PAVILLARD 'A' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269724 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7297 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	44330	X	39127	-0-	-5203	-0-	1299	1	37817	3	N	10					113
							11	9									
09	41760	X	36868	-0-	-4892	-0-	1196	1	35672	3	N	-0-					113
10	42749	X	37343	-0-	-5406	-0-	1178	1	36165	3	N	-0-					113
11	40260	X	35682	-0-	-4578	-0-	1138	1	34538	3	N	5					118
							6	9									
12	38254	X	34971	-0-	-3283	-0-	172	1	34782	3	N	15					133
							17	9									
01	38254	X	35648	-0-	-2606	-0-	1221	1	34377	3	N	45					178
							50	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
08	32302	X	26482	-0-	-5820	-0-	879	1	25582	3	Y	19					60
							21	9									
09	29190	X	21036	-0-	-8154	-0-	682	1	20354	3	Y	-0-					60
10	29295	X	24256	-0-	-5039	-0-	766	1	23490	3	Y	-0-					60
11	27240	X	25187	-0-	-2053	-0-	803	1	24384	3	Y	-0-					60
12	25823	X	23855	-0-	-1968	-0-	118	1	23737	3	Y	-0-					60
01	25823	X	24023	-0-	-1800	-0-	825	1	23198	3	Y	-0-					60

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
08	23343	X	19398	-0-	-3945	-0-	644	1	18754	3	N	-0-					28
09	21330	X	18372	-0-	-2958	-0-	596	1	17776	3	N	-0-					28
10	21235	X	18877	-0-	-2358	-0-	595	1	18282	3	N	-0-					28
11	19680	X	18082	-0-	-1598	-0-	577	1	17505	3	N	-0-					28
12	19034	X	17758	-0-	-1276	-0-	88	1	17670	3	N	-0-					28
01	19034	X	17772	-0-	-1262	-0-	609	1	17140	3	N	21					49
							23	9									

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
08	18941	X	14979	-0-	-3962	-0-	497	1	14458	3	N	22					48
							24	9									
09	16440	X	13877	-0-	-2563	-0-	449	1	13399	3	N	26					74
							29	9									
10	16988	X	13768	-0-	-3220	-0-	434	1	13319	3	N	14	88	1			-0-
							15	9									
11	15540	X	12883	-0-	-2657	-0-	410	1	12438	3	N	32					32
							35	9									
*12	14942	X	13051	-0-	-1891	-0-	410	1	12615	3	N	24	56	1			-0-
							26	9									
01	14942	X	12633	-0-	-2309	-0-	432	1	12172	3	N	26	3	1			23
							29	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
08	22072	X	19062	-0-	-3010	-0-	102	1	41	2	N	-0-					65
							18919	3									
09	21360	X	17952	-0-	-3408	-0-	79	1	11	2	N	-0-					65
							17862	3									
10	20398	X	18315	-0-	-2083	-0-	81	1	2	2	N	-0-					65
							18232	3									
11	19410	X	17605	-0-	-1805	-0-	81	1	8	2	N	-0-					65
							17516	3									
12	18941	X	17544	-0-	-1397	-0-	82	1	2	2	N	115	163	1			17
							17333	3	127	9							
01	18941	X	16559	-0-	-2382	-0-	76	1	34	2	N	-0-					17
							16449	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 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
08	35278	X	31007	-0-	-4271	-0-	1033	1	29974	3	N	-0-					-0-
09	33450	X	30432	-0-	-3018	-0-	990	1	29442	3	N	-0-					-0-
10	34565	X	24145	-0-	-10420	-0-	1252	1	22893	3	N	-0-					-0-
11	33450	X	30428	-0-	-3022	-0-	1137	1	29291	3	N	-0-					-0-
*12	31281	X	31281	-0-	-0-	-0-	988	1	30293	3	N	-0-					-0-
*01	30853	X	30853	-0-	-0-	-0-	1069	1	29784	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
08	18290	X	13749	-0-	-4541	-0-	309	1	13440	3	N	-0-					-0-
09	17190	X	15085	-0-	-2105	-0-	332	1	14753	3	N	-0-					-0-
10	17019	X	15134	-0-	-1885	-0-	470	1	14432	3	N	211					211
							232	9									
11	15570	X	13940	-0-	-1630	-0-	444	1	13455	3	N	37	188	1			60
							41	9									
12	15593	X	13499	-0-	-2094	-0-	66	1	13360	3	N	66	126	1			-0-
							73	9									
01	15593	X	13254	-0-	-2339	-0-	455	1	12799	3	N	-0-					-0-

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
08	11005	X	8184	-0-	-2821	-0-	1096	1	6979	3	N	99	183	1			58
							109	9									
09	10650	X	8716	-0-	-1934	-0-	1076	1	7509	3	N	119					177
							131	9									
10	10788	X	8901	-0-	-1887	-0-	1104	1	7663	3	N	122	186	1			113
							134	9									
11	9780	X	6779	-0-	-3001	-0-	1024	1	5648	3	N	97	175	1			35
							107	9									
12	8246	X	7543	-0-	-703	-0-	899	1	6500	3	N	131					166
							144	9									
01	8246	X	7199	-0-	-1047	-0-	991	1	6070	3	N	125	186	1			105
							138	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
08	24707	X	17939	-0-	-6768	-0-	398	1	17541	2	N	-0-					-0-
09	23040	X	19628	-0-	-3412	-0-	406	1	19222	2	N	-0-					-0-
10	22847	X	19531	-0-	-3316	-0-	395	1	19136	2	N	-0-					-0-
11	21270	X	18407	-0-	-2863	-0-	361	1	18046	2	N	-0-					-0-
12	20057	X	17915	-0-	-2142	-0-	363	1	17552	2	N	-0-					-0-
01	20057	X	17603	-0-	-2454	-0-	376	1	17227	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
08	25606	X	21991	-0-	-3615	-0-	116	1	47	2	N	347	348	1			206
							21446	3	382	9							
09	23400	X	20671	-0-	-2729	-0-	92	1	12	2	N	322	358	1			170
							20213	3	354	9							
10	23405	X	20499	-0-	-2906	-0-	91	1	3	2	N	342	357	1			155
							20029	3	376	9							
11	22380	X	19474	-0-	-2906	-0-	91	1	8	2	N	308	359	1			104
							19036	3	339	9							
12	22320	X	19721	-0-	-2599	-0-	90	1	2	2	N	368	183	1			289
							19224	3	405	9							
01	21979	X	19216	-0-	-2763	-0-	87	1	39	2	N	239	362	1			166
							18827	3	263	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
M. E. HARTSELL GU WELL #: 1H RRCID -> 269777 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7358 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22692	X	15844	-0-	-6848	-0-	693	1	15099	3	N	47					109
							52	9									
09	20070	X	15885	-0-	-4185	-0-	676	1	15118	3	N	83	173	1			19
							91	9									
10	20739	X	8821	-0-	-11918	-0-	366	1	8441	3	N	13					32
							14	9									
11	20070	X	10827	-0-	-9243	-0-	453	1	10330	3	N	40					72
							44	9									
*12	16554	X	15036	-0-	-1518	-0-	620	1	14325	3	N	83					155
							91	9									
01	16430	X	14005	-0-	-2425	-0-	620	1	13319	3	N	60	179	1			36
							66	9									

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
08	16957	X	15545	-0-	-1412	-0-	85	1	33	2	N	257	339	1			73
							15144	3	283	9							
09	17340	X	14861	-0-	-2479	-0-	67	1	9	2	N	133					206
							14639	3	146	9							
10	17918	X	14372	-0-	-3546	-0-	66	1	2	2	N	97	150	1			153
							14197	3	107	9							
11	17340	X	13284	-0-	-4056	-0-	64	1	6	2	N	85					238
							13120	3	94	9							
12	16802	X	11043	-0-	-5759	-0-	52	1	1	2	N	73	159	1			152
							10910	3	80	9							
01	15531	X	12660	-0-	-2871	-0-	58	1	25	2	N	92					244
							12476	3	101	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
08	18476	X	16194	-0-	-2282	-0-	87	1	35	2	N	98					240
							15964	3	108	9							
09	16890	X	16653	-0-	-237	-0-	74	1	10	2	N	105	177	1			168
							16453	3	116	9							
10	17298	X	16649	-0-	-649	-0-	75	1	2	2	N	130	169	1			129
							16429	3	143	9							
11	16230	X	15625	-0-	-605	-0-	73	1	7	2	N	98					227
							15437	3	108	9							
12	17205	X	15645	-0-	-1560	-0-	72	1	2	2	N	121	176	1			172
							15438	3	133	9							
01	17205	X	15480	-0-	-1725	-0-	70	1	31	2	N	106	22	1			256
							15262	3	117	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
08	24047	X	24047	-0-	-0-	-0-	802	1	23245	3	N	-0-					-0-
09	21840	X	21816	-0-	-24	-0-	482	1	21334	3	N	-0-					-0-
10	26598	X	21763	-0-	-4835	-0-	470	1	21293	3	N	-0-					-0-
11	25740	X	20513	-0-	-5227	-0-	657	1	19856	3	N	-0-					-0-
12	22940	X	20228	-0-	-2712	-0-	100	1	20128	3	N	-0-					-0-
01	22940	X	20334	-0-	-2606	-0-	706	1	19628	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 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
08	30411	X	28551	-0-	-1860	-0-	924	1	26937	3	N	627	728	1			15
							690	9									
09	27780	X	27196	-0-	-584	-0-	859	1	25685	3	N	593	556	1			52
							652	9									
10	26959	X	26959	-0-	-0-	-0-	832	1	25576	3	N	501	533	1			20
							551	9									
11	27630	X	19374	-0-	-8256	-0-	602	1	18326	3	N	405	375	1			50
							446	9									
*12	28117	X	13187	-0-	-14930	-0-	405	1	12482	3	N	273	179	1			144
							300	9									
01	28117	X	24401	-0-	-3716	-0-	813	1	23010	3	N	525	374	1			295
							578	9									

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
08	26040	X	22233	-0-	-3807	-0-	722	1	21058	3	N	412	362	1			171
							453	9									
09	25200	X	21587	-0-	-3613	-0-	689	1	20589	3	N	281	340	1			112
							309	9									
10	26040	X	21168	-0-	-4872	-0-	656	1	20182	3	N	300	320	1			92
							330	9									
11	24210	X	20089	-0-	-4121	-0-	631	1	19201	3	N	234	184	1			142
							257	9									
*12	23327	X	23327	-0-	-0-	-0-	725	1	22371	3	N	210	352	1			-0-
							231	9									
01	22320	X	19891	-0-	-2429	-0-	668	1	18900	3	N	294	184	1			110
							323	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
08	29791	X	27117	-0-	-2674	-0-	953	1	26147	3	N	15					32
							17	9									
09	28110	X	25500	-0-	-2610	-0-	896	1	24596	3	N	7					39
							8	9									
10	28489	X	25508	-0-	-2981	-0-	879	1	24622	3	N	6					45
							7	9									
11	26730	X	24307	-0-	-2423	-0-	838	1	23452	3	N	15					60
							17	9									
12	27621	X	25945	-0-	-1676	-0-	128	1	25803	3	N	13					73
							14	9									
01	27125	X	26162	-0-	-963	-0-	892	1	25251	3	N	17					90
							19	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
08	31775	X	28635	-0-	-3140	-0-	898	1	27737	3	N	-0-					12
09	30150	X	27549	-0-	-2601	-0-	825	1	26724	3	N	-0-					12
10	30566	X	27787	-0-	-2779	-0-	802	1	26985	3	N	-0-					12
11	28980	X	26199	-0-	-2781	-0-	774	1	25425	3	N	-0-					12
12	26784	X	23922	-0-	-2862	-0-	118	1	23804	3	N	-0-					12
01	26784	X	26025	-0-	-759	-0-	897	1	25128	3	N	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADELE CLOUGH 'A' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269889 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7547 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38068	X	30503	-0-	-7565	-0-	1013	1	29458	3	N	29					55
							32	9									
09	34920	X	28563	-0-	-6357	-0-	926	1	27611	3	N	24					79
							26	9									
10	34875	X	28129	-0-	-6746	-0-	886	1	27211	3	N	29					108
							32	9									
11	32520	X	25963	-0-	-6557	-0-	827	1	25095	3	N	37					145
							41	9									
12	30256	X	25364	-0-	-4892	-0-	125	1	25193	3	N	42	165	1			22
							46	9									
01	30256	X	6990	-0-	-23266	-0-	239	1	6744	3	N	6					28
							7	9									

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
08	33294	X	28934	-0-	-4360	-0-	649	1	28211	3	N	67	158	1			12
							74	9									
09	31020	X	27546	-0-	-3474	-0-	604	1	26885	3	N	52					64
							57	9									
10	32054	X	27950	-0-	-4104	-0-	598	1	27287	3	N	59					123
							65	9									
11	29790	X	26572	-0-	-3218	-0-	845	1	25652	3	N	68	174	1			17
							75	9									
*12	27714	X	26915	-0-	-799	-0-	845	1	26001	3	N	63					80
							69	9									
01	27714	X	26442	-0-	-1272	-0-	906	1	25467	3	N	63					143
							69	9									

COLE TRUSTS 576 'A' WELL #: 28H RRCID -> 269938 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8695 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26908	X	22859	-0-	-4049	-0-	516	1	22343	3	N	-0-					-0-
09	26040	X	19668	-0-	-6372	-0-	435	1	19233	3	N	-0-					-0-
10	25637	X	22152	-0-	-3485	-0-	477	1	21675	3	N	-0-					-0-
11	23280	X	20377	-0-	-2903	-0-	445	1	19932	3	N	-0-					-0-
*12	22010	X	20575	-0-	-1435	-0-	444	1	20131	3	N	-0-					-0-
01	22010	X	20860	-0-	-1150	-0-	510	1	20350	3	N	-0-					-0-

MARIE TUCKER TRUST (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269939 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6828 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27962	X	23755	-0-	-4207	-0-	536	1	23219	3	N	-0-					-0-
09	27060	X	22589	-0-	-4471	-0-	734	1	21855	3	N	-0-					-0-
10	26691	X	22517	-0-	-4174	-0-	712	1	21805	3	N	-0-					-0-
11	24690	X	20972	-0-	-3718	-0-	671	1	20301	3	N	-0-					-0-
12	24614	X	21038	-0-	-3576	-0-	104	1	20934	3	N	-0-					-0-
01	23746	X	20886	-0-	-2860	-0-	721	1	20165	3	N	-0-					-0-

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 269958 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7097 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	48918	X	40390	-0-	-8528	-0-	1340	1	39026	3	N	22	109	1			26
							24	9									
09	45060	X	35872	-0-	-9188	-0-	1163	1	34701	3	N	7					33
							8	9									
10	45539	X	37908	-0-	-7631	-0-	1196	1	36710	3	N	2					35
							2	9									
11	41910	X	34922	-0-	-6988	-0-	1114	1	33808	3	N	-0-					35
*12	39153	X	35904	-0-	-3249	-0-	1128	1	34776	3	N	-0-					35
01	39153	X	35868	-0-	-3285	-0-	1228	1	34612	3	N	25					60
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLALOCK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269962 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8521 - 14858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	45415	X	39137	-0-	-6278	-0-	886	1	38251	3	N	-0-					-0-
09	42150	X	37396	-0-	-4754	-0-	827	1	36569	3	N	-0-					-0-
10	42439	X	37035	-0-	-5404	-0-	799	1	36236	3	N	-0-					-0-
11	39660	X	33752	-0-	-5908	-0-	738	1	33014	3	N	-0-					-0-
12	38595	X	32901	-0-	-5694	-0-	107	1	32794	3	N	-0-					-0-
01	38595	X	33733	-0-	-4862	-0-	824	1	32909	3	N	-0-					-0-

BLALOCK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270046 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8324 - 15390

08	36921	X	31421	-0-	-5500	-0-	710	1	30711	3	N	-0-					-0-
09	34920	X	29678	-0-	-5242	-0-	656	1	29022	3	N	-0-					-0-
10	34968	X	31697	-0-	-3271	-0-	683	1	31014	3	N	-0-					-0-
11	32520	X	29920	-0-	-2600	-0-	653	1	29267	3	N	-0-					-0-
12	31341	X	30263	-0-	-1078	-0-	99	1	30164	3	N	-0-					-0-
01	31341	X	30216	-0-	-1125	-0-	738	1	29478	3	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270047 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6549 - 9710

08	17670	X	14981	-0-	-2689	-0-	81	1	14900	3	N	-0-					19
09	15780	X	14209	-0-	-1571	-0-	63	1	14146	3	N	-0-					19
10	16275	X	14295	-0-	-1980	-0-	63	1	14232	3	N	-0-					19
11	15240	X	13165	-0-	-2075	-0-	61	1	13104	3	N	-0-					19
12	14942	X	13411	-0-	-1531	-0-	61	1	13350	3	N	-0-					19
01	14942	X	13801	-0-	-1141	-0-	61	1	13634	3	N	96					115
							106	9									

J. MURIEL REESE WELL #: 3H RRCID -> 270049 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7000 - 10753

08	45012	X	38140	-0-	-6872	-0-	183	1	82	2	N	-0-					-0-
							37875	3									
09	42390	X	35496	-0-	-6894	-0-	140	1	22	2	N	-0-					-0-
							35334	3									
10	42222	X	35549	-0-	-6673	-0-	141	1	4	2	N	-0-					-0-
							35404	3									
11	39570	X	33894	-0-	-5676	-0-	142	1	15	2	N	-0-					-0-
							33737	3									
12	35340	X	33384	-0-	-1956	-0-	136	1	4	2	N	-0-					-0-
							33244	3									
01	35340	X	32657	-0-	-2683	-0-	131	1	66	2	N	-0-					-0-
							32460	3									

BLALOCK-ROBERTSON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 270067 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8286 - 13220

08	39184	X	33070	-0-	-6114	-0-	747	1	32323	3	N	-0-					-0-
09	36960	X	31239	-0-	-5721	-0-	690	1	30549	3	N	-0-					-0-
10	36952	X	31169	-0-	-5783	-0-	671	1	30498	3	N	-0-					-0-
11	34260	X	29257	-0-	-5003	-0-	639	1	28618	3	N	-0-					-0-
12	33325	X	28639	-0-	-4686	-0-	93	1	28546	3	N	-0-					-0-
01	33077	X	29823	-0-	-3254	-0-	726	1	29097	3	N	-0-					-0-

LAU (SA) WELL #: 19H RRCID -> 270073 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8000 - 16513

08	107694	X	96823	-0-	-10871	-0-	2353	1	94470	2	N	-0-					-0-
09	100590	X	91645	-0-	-8945	-0-	2207	1	89438	2	N	-0-					-0-
10	103943	X	92405	-0-	-11538	-0-	2324	1	90081	2	N	-0-					-0-
11	100590	X	88228	-0-	-12362	-0-	1947	1	86281	2	N	-0-					-0-
12	96503	X	91528	-0-	-4975	-0-	1993	1	89535	2	N	-0-					-0-
01	96503	X	88584	-0-	-7919	-0-	1983	1	86601	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

AURRA THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270108 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7400 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28241	X	20143	-0-	-8098	-0-	1075	1	18874	3	N	176	177	1			124
							194	9									
09	27330	X	18108	-0-	-9222	-0-	727	1	17214	3	N	152	173	1			103
							167	9									
10	28241	X	17693	-0-	-10548	-0-	750	1	16771	3	N	156	178	1			81
							172	9									
11	25500	X	10814	-0-	-14686	-0-	598	1	10038	3	N	162	183	1			60
							178	9									
12	21855	X	17602	-0-	-4253	-0-	784	1	16644	3	N	158					218
							174	9									
01	20150	X	19088	-0-	-1062	-0-	1042	1	17868	3	N	162	181	1			199
							178	9									

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
08	18848	X	9856	-0-	-8992	-0-	1351	1	8427	3	N	71	181	1			49
							78	9									
09	18240	X	1502	-0-	-16738	-0-	1294	1	142	3	N	60					109
							66	9									
10	18848	X	3784	-0-	-15064	-0-	1361	1	2350	3	N	66					175
							73	9									
11	9540	X	1013	-0-	-8527	-0-	1013	1			N	-0-					175
12	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	804	1	9153	3	N	88	175	1			88
							97	9									
*01	10454	X	10454	-0-	-0-	-0-	1358	1	9011	3	N	77					165
							85	9									

A. C. MCCURDY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 270111 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7980 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10850	X	8569	-0-	-2281	-0-	193	1	8351	3	N	23					51
							25	9									
09	10500	X	8966	-0-	-1534	-0-	197	1	8749	3	N	18					69
							20	9									
10	9579	X	8050	-0-	-1529	-0-	172	1	7860	3	N	16					85
							18	9									
11	8790	X	8668	-0-	-122	-0-	277	1	8378	3	N	12					97
							13	9									
*12	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	289	1	8897	3	N	24					121
							26	9									
*01	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	310	1	8704	3	N	29					150
							32	9									

WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 1H RRCID -> 270113 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7047 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25451	X	20797	-0-	-4654	-0-	671	1	19548	3	N	525	547	1			165
							578	9									
09	23250	X	19686	-0-	-3564	-0-	620	1	18530	3	N	487	539	1			113
							536	9									
10	23374	X	19568	-0-	-3806	-0-	600	1	18437	3	N	483	548	1			48
							531	9									
11	21630	X	18422	-0-	-3208	-0-	571	1	17359	3	N	447	377	1			118
							492	9									
*12	20336	X	18613	-0-	-1723	-0-	568	1	17517	3	N	480	515	1			83
							528	9									
01	20336	X	18166	-0-	-2170	-0-	606	1	17111	3	N	408	329	1			162
							449	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 #: 2H RRCID -> 270114 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6867 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21917	X	17610	-0-	-4307	-0-	565	1	16466	3	N	526	552	1			80
							579	9									
09	19860	X	16683	-0-	-3177	-0-	521	1	15565	3	N	543	539	1			84
							597	9									
10	19592	X	16491	-0-	-3101	-0-	503	1	15435	3	N	503	369	1			218
							553	9									
11	18030	X	15281	-0-	-2749	-0-	468	1	14228	3	N	532	694	1			56
							585	9									
*12	17484	X	15196	-0-	-2288	-0-	463	1	14253	3	N	436	374	1			118
							480	9									
01	17484	X	15417	-0-	-2067	-0-	506	1	14299	3	N	556	560	1			114
							612	9									

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
08	21018	X	17883	-0-	-3135	-0-	589	1	17153	3	N	128					152
							141	9									
09	19770	X	16812	-0-	-2958	-0-	541	1	16141	3	N	118	165	1			105
							130	9									
10	19902	X	16770	-0-	-3132	-0-	525	1	16120	3	N	114	180	1			39
							125	9									
11	18510	X	15471	-0-	-3039	-0-	489	1	14843	3	N	126					165
							139	9									
*12	17918	X	15496	-0-	-2422	-0-	483	1	14871	3	N	129	167	1			127
							142	9									
01	17887	X	14994	-0-	-2893	-0-	508	1	14348	3	N	125	167	1			85
							138	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
08	21235	X	16392	-0-	-4843	-0-	1518	1	14655	3	N	199	171	1			107
							219	9									
09	20550	X	15874	-0-	-4676	-0-	1495	1	14181	3	N	180	175	1			112
							198	9									
10	18693	X	14889	-0-	-3804	-0-	1483	1	13209	3	N	179	166	1			125
							197	9									
11	18090	X	13919	-0-	-4171	-0-	1426	1	12363	3	N	118	167	1			76
							130	9									
*12	16988	X	13029	-0-	-3959	-0-	1387	1	11454	3	N	171	167	1			80
							188	9									
01	16399	X	12936	-0-	-3463	-0-	1447	1	11343	3	N	133	165	1			48
							146	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
08	30132	X	26491	-0-	-3641	-0-	869	1	25329	3	N	266	183	1			175
							293	9									
09	29160	X	26694	-0-	-2466	-0-	854	1	25533	3	N	279	347	1			107
							307	9									
10	28923	X	26420	-0-	-2503	-0-	822	1	25251	3	N	315	367	1			55
							347	9									
11	27990	X	25023	-0-	-2967	-0-	787	1	23913	3	N	294	339	1			10
							323	9									
*12	26877	X	25064	-0-	-1813	-0-	777	1	23957	3	N	300	149	1			161
							330	9									
01	26877	X	24481	-0-	-2396	-0-	825	1	23355	3	N	274	338	1			97
							301	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCLEROY WELL #: 2H RRCID -> 270205 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8020 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31992	X	26137	-0-	-5855	-0-	580	1	25557	3	N	-0-					-0-
09	29760	X	24989	-0-	-4771	-0-	517	1	24472	3	N	-0-					-0-
10	29543	X	28357	-0-	-1186	-0-	574	1	27783	3	N	-0-					-0-
11	28469	X	28469	-0-	-0-	-0-	558	1	27911	3	N	-0-					-0-
12	26288	X	25614	-0-	-674	-0-	520	1	25094	3	N	-0-					-0-
01	26288	X	25278	-0-	-1010	-0-	540	1	24738	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
08	30938	X	25705	-0-	-5233	-0-	570	1	25135	3	N	-0-					-0-
09	28680	X	24424	-0-	-4256	-0-	506	1	23918	3	N	-0-					-0-
10	29016	X	28510	-0-	-506	-0-	577	1	27933	3	N	-0-					-0-
11	27386	X	27386	-0-	-0-	-0-	537	1	26849	3	N	-0-					-0-
12	26029	X	26029	-0-	-0-	-0-	528	1	25501	3	N	-0-					-0-
01	25606	X	25146	-0-	-460	-0-	537	1	24609	3	N	-0-					-0-

GLADYS DIKE WELL #: 5H RRCID -> 270220 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8260 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28427	X	22314	-0-	-6113	-0-	495	1	21819	3	N	-0-					-0-
09	26190	X	21098	-0-	-5092	-0-	437	1	20661	3	N	-0-					-0-
10	25823	X	23339	-0-	-2484	-0-	472	1	22867	3	N	-0-					-0-
11	26323	X	26323	-0-	-0-	-0-	516	1	25807	3	N	-0-					-0-
12	26980	X	26980	-0-	-0-	-0-	547	1	26433	3	N	-0-					-0-
*01	28370	X	28370	-0-	-0-	-0-	606	1	27764	3	N	-0-					-0-

ANDERSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270221 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8235 - 10963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22785	X	18168	-0-	-4617	-0-	403	1	17765	3	N	-0-					-0-
09	20610	X	17617	-0-	-2993	-0-	365	1	17252	3	N	-0-					-0-
10	20026	X	17228	-0-	-2798	-0-	349	1	16879	3	N	-0-					-0-
11	18750	X	16322	-0-	-2428	-0-	320	1	16002	3	N	-0-					-0-
12	18786	X	16367	-0-	-2419	-0-	332	1	16035	3	N	-0-					-0-
01	18197	X	15685	-0-	-2512	-0-	335	1	15350	3	N	-0-					-0-

LAU (SA) WELL #: 21H RRCID -> 270223 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7555 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	72288	X	72288	-0-	-0-	-0-	1757	1	70531	2	N	-0-					-0-
09	67883	X	67883	-0-	-0-	-0-	1635	1	66248	2	N	-0-					-0-
10	67800	X	67800	-0-	-0-	-0-	1705	1	66095	2	N	-0-					-0-
11	65139	X	65139	-0-	-0-	-0-	1438	1	63701	2	N	-0-					-0-
*12	71269	X	66965	-0-	-4304	-0-	1458	1	65507	2	N	-0-					-0-
01	71269	X	64348	-0-	-6921	-0-	1440	1	62908	2	N	-0-					-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270225 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8343 - 14731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	50778	X	41357	-0-	-9421	-0-	918	1	40439	3	N	-0-					-0-
09	46860	X	39388	-0-	-7472	-0-	815	1	38573	3	N	-0-					-0-
10	46252	X	38678	-0-	-7574	-0-	783	1	37895	3	N	-0-					-0-
11	42870	X	36644	-0-	-6226	-0-	718	1	35926	3	N	-0-					-0-
12	39060	X	36430	-0-	-2630	-0-	739	1	35691	3	N	-0-					-0-
01	39060	X	35293	-0-	-3767	-0-	753	1	34540	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 270300 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8957 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9114	X	7109	-0-	-2005	-0-	622	1	6420	3	N	61	150	1			32
							67	9									
09	8820	X	7830	-0-	-990	-0-	619	1	7100	3	N	101					133
							111	9									
10	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-	676	1	9081	3	N	98	168	1			63
							108	9									
11	7170	X	6642	-0-	-528	-0-	680	1	5863	3	N	90					153
							99	9									
*12	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	666	1	8189	3	N	56	163	1			46
							62	9									
01	9858	X	8839	-0-	-1019	-0-	698	1	8023	3	N	107					153
							118	9									

EDITH BETTS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 270409 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6800 - 9797

08	17205	X	16941	-0-	-264	-0-	564	1	16377	3	N	-0-					-0-
09	15390	X	15073	-0-	-317	-0-	491	1	14582	3	N	-0-					-0-
10	15903	X	14887	-0-	-1016	-0-	472	1	14415	3	N	-0-					-0-
11	16380	X	14121	-0-	-2259	-0-	453	1	13668	3	N	-0-					-0-
12	15748	X	13539	-0-	-2209	-0-	67	1	13472	3	N	-0-					-0-
01	15748	X	13903	-0-	-1845	-0-	484	1	13419	3	N	-0-					-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270410 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8186 - 14700

08	52948	X	40498	-0-	-12450	-0-	899	1	39599	3	N	-0-					-0-
09	49050	X	38217	-0-	-10833	-0-	791	1	37426	3	N	-0-					-0-
10	48174	X	37353	-0-	-10821	-0-	756	1	36597	3	N	-0-					-0-
11	43830	X	34742	-0-	-9088	-0-	681	1	34061	3	N	-0-					-0-
12	39773	X	32556	-0-	-7217	-0-	660	1	31896	3	N	-0-					-0-
01	39773	X	29966	-0-	-9807	-0-	640	1	29326	3	N	-0-					-0-

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270415 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7147 - 13160

08	46934	X	36042	-0-	-10892	-0-	1197	1	34835	3	N	9	37	1			14
							10	9									
09	42870	X	34605	-0-	-8265	-0-	1123	1	33481	3	N	1					15
							1	9									
10	42749	X	36264	-0-	-6485	-0-	1144	1	35120	3	N	-0-					15
11	39690	X	35865	-0-	-3825	-0-	1144	1	34719	3	N	2					17
							2	9									
*12	36952	X	36138	-0-	-814	-0-	1136	1	34979	3	N	21					38
							23	9									
01	36270	X	35402	-0-	-868	-0-	1213	1	34149	3	N	36					74
							40	9									

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270419 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8067 - 15247

08	53816	X	45264	-0-	-8552	-0-	1004	1	44260	3	N	-0-					-0-
09	49620	X	43430	-0-	-6190	-0-	899	1	42531	3	N	-0-					-0-
10	49414	X	42385	-0-	-7029	-0-	858	1	41527	3	N	-0-					-0-
11	47760	X	40214	-0-	-7546	-0-	788	1	39426	3	N	-0-					-0-
12	44485	X	39521	-0-	-4964	-0-	802	1	38719	3	N	-0-					-0-
01	44485	X	38220	-0-	-6265	-0-	816	1	37404	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270527 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28799	X	26450	-0-	-2349	-0-	597	1	25853	3	N	-0-					-0-
09	26700	X	24924	-0-	-1776	-0-	550	1	24374	3	N	-0-					-0-
10	27218	X	25217	-0-	-2001	-0-	543	1	24674	3	N	-0-					-0-
11	25650	X	23721	-0-	-1929	-0-	517	1	23204	3	N	-0-					-0-
12	25916	X	23704	-0-	-2212	-0-	77	1	23627	3	N	-0-					-0-
01	25916	X	23729	-0-	-2187	-0-	576	1	23153	3	N	-0-					-0-

SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 3H RRCID -> 270537 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8978 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11718	X	1931	-0-	-9787	-0-	1439	1	141	3	N	319	371	1			151
							351	9									
09	2100	X	1571	-0-	-529	-0-	1396	1	12	3	N	148	170	1			129
							163	9									
10	2046	X	1681	-0-	-365	-0-	1488	1	193	9	N	175	187	1			117
11	1860	X	1022	-0-	-838	-0-	686	1	107	3	N	208	183	1			142
							229	9									
*12	1922	X	1715	-0-	-207	-0-	1430	1	113	3	N	156	179	1			119
							172	9									
01	1922	X	1674	-0-	-248	-0-	1441	1	233	9	N	212	164	1			167

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
08	37541	X	25181	-0-	-12360	-0-	567	1	24614	3	N	-0-					29
09	31050	X	22984	-0-	-8066	-0-	505	1	22479	3	N	-0-					29
10	29388	X	23680	-0-	-5708	-0-	747	1	22933	3	N	-0-					29
11	27180	X	22087	-0-	-5093	-0-	705	1	21382	3	N	-0-					29
12	24273	X	20968	-0-	-3305	-0-	103	1	20865	3	N	-0-					29
01	24273	X	20204	-0-	-4069	-0-	692	1	19512	3	N	-0-					29

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
08	58156	X	50349	-0-	-7807	-0-	1117	1	49232	3	N	-0-					-0-
09	56190	X	48272	-0-	-7918	-0-	999	1	47273	3	N	-0-					-0-
10	56110	X	47463	-0-	-8647	-0-	961	1	46502	3	N	-0-					-0-
11	52350	X	45017	-0-	-7333	-0-	882	1	44135	3	N	-0-					-0-
12	49755	X	45128	-0-	-4627	-0-	915	1	44213	3	N	-0-					-0-
01	49755	X	43341	-0-	-6414	-0-	925	1	42416	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
08	31899	X	25620	-0-	-6279	-0-	846	1	24653	3	Y	110	182	1			8
							121	9									
09	29220	X	7107	-0-	-22113	-0-	229	1	6845	3	Y	30					38
							33	9									
10	29233	X	15	-0-	-29218	-0-	15	3			Y	-0-					38
11	27150	X	-0-	-0-	-27150	-0-					Y	-0-					38
12	24955	X	-0-	-0-	-24955	-0-					Y	-0-					38
*01	24955	X	-0-	-0-	-24955	-0-					Y	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 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
08	25823	X	21900	-0-	-3923	-0-	857	1	20896	3	N	134	174	1			10
							147	9									
09	24960	X	17785	-0-	-7175	-0-	1117	1	16632	3	N	33					43
							36	9									
10	25141	X	3996	-0-	-21145	-0-	680	1	3206	3	N	100	98	1			45
							110	9									
11	23640	X	580	-0-	-23060	-0-	580	1			N	-0-					45
12	23188	X	-0-	-0-	-23188	-0-					N	-0-					45
*01	21886	X	630	-0-	-21256	-0-	616	1	14	3	N	-0-					45

PAT HARRISON GU WELL #: 2H RRCID -> 270603 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7000 - 12903

08	5642	X	4415	-0-	-1227	-0-	886	1	3489	3	N	36					91
							40	9									
09	4410	X	1355	-0-	-3055	-0-	774	1	553	3	N	25					116
							28	9									
10	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	1025	1	5487	3	N	31					147
							34	9									
11	4320	X	2735	-0-	-1585	-0-	864	1	1826	3	N	41					188
							45	9									
12	4464	X	1037	-0-	-3427	-0-	833	1	191	3	N	12	149	1			51
							13	9									
01	6541	X	828	-0-	-5713	-0-	784	1	20	3	N	22					73
							24	9									

PAT HARRISON GU WELL #: 1H RRCID -> 270604 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7100 - 12753

08	5239	X	3307	-0-	-1932	-0-	866	1	2415	3	N	24					127
							26	9									
09	5280	X	3051	-0-	-2229	-0-	785	1	2226	3	N	36					163
							40	9									
10	5456	X	4265	-0-	-1191	-0-	799	1	3438	3	N	25					188
							28	9									
11	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	937	1	7303	3	N	35	158	1			65
							39	9									
12	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	726	1	4962	3	N	25					90
							28	9									
01	4278	X	4070	-0-	-208	-0-	879	1	3159	3	N	29					119
							32	9									

WCCO 9-N.C. PATTON WELL #: 2H RRCID -> 270620 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7006 - 12155

08	22351	X	18043	-0-	-4308	-0-	586	1	17061	3	N	360	374	1			71
							396	9									
09	20730	X	17058	-0-	-3672	-0-	540	1	16133	3	N	350	360	1			61
							385	9									
10	20305	X	17040	-0-	-3265	-0-	525	1	16127	3	N	353	363	1			51
							388	9									
11	18780	X	16240	-0-	-2540	-0-	505	1	15358	3	N	343	348	1			46
							377	9									
*12	18724	X	16002	-0-	-2722	-0-	491	1	15131	3	N	345	354	1			37
							380	9									
01	18042	X	15609	-0-	-2433	-0-	521	1	14722	3	N	333	329	1			41
							366	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 1H RRCID -> 271027 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 8902 - 14167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18724	X	13982	-0-	-4742	-0-	360	1	13357	3	N	241	182	1			126
							265	9									
09	18120	X	12488	-0-	-5632	-0-	313	1	11949	3	N	205	169	1			162
							226	9									
10	19127	X	16300	-0-	-2827	-0-	341	1	15557	3	N	365	494	1			33
							402	9									
11	18510	X	13455	-0-	-5055	-0-	321	1	12872	3	N	238	158	1			113
							262	9									
*12	12400	X	12053	-0-	-347	-0-	313	1	11563	3	N	161	175	1			99
							177	9									
01	12400	X	11984	-0-	-416	-0-	326	1	11398	3	N	236	163	1			172
							260	9									

NOBLES-HOLLEY WELL #: 2H RRCID -> 271413 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 9127 - 14256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19654	X	15184	-0-	-4470	-0-	341	1	14831	3	N	11	176	1			49
							12	9									
09	19020	X	12842	-0-	-6178	-0-	272	1	12153	3	N	379	329	1			99
							417	9									
10	18476	X	13780	-0-	-4696	-0-	295	1	13485	3	N	-0-					99
11	14700	X	8408	-0-	-6292	-0-	177	1	8008	3	N	203	168	1			134
							223	9									
*12	14973	X	5352	-0-	-9621	-0-	165	1	5086	3	N	92					226
							101	9									
01	14973	X	6304	-0-	-8669	-0-	149	1	6075	3	N	73					299
							80	9									

TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271465 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7000 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34565	X	23030	-0-	-11535	-0-	1070	1	21960	3	N	-0-					35
09	29190	X	17035	-0-	-12155	-0-	855	1	16177	3	N	3					38
							3	9									
10	22382	X	15459	-0-	-6923	-0-	554	1	14905	3	N	-0-					38
11	22290	X	15269	-0-	-7021	-0-	719	1	14521	3	N	26					64
							29	9									
12	23033	X	16379	-0-	-6654	-0-	297	1	16082	3	N	-0-					64
01	23033	X	16472	-0-	-6561	-0-	1084	1	15386	3	N	2					66
							2	9									

TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271466 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7050 - 13203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28892	X	20360	-0-	-8532	-0-	931	1	19343	3	N	78					126
							86	9									
09	27660	X	19153	-0-	-8507	-0-	871	1	18202	3	N	73	174	1			25
							80	9									
10	18600	X	18014	-0-	-586	-0-	579	1	17393	3	N	38					63
							42	9									
11	19710	X	18350	-0-	-1360	-0-	484	1	17794	3	N	65					128
							72	9									
12	20367	X	17874	-0-	-2493	-0-	17788	3	86	9	N	78	180	1			26
01	20367	X	17378	-0-	-2989	-0-	574	1	16742	3	N	56					82
							62	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NOBLES-HOLLEY WELL #: 4H RRCID -> 271467 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 9230 - 13926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20460	X	15096	-0-	-5364	-0-	274	1	14452	3	N	336	160	1			250
							370	9									
09	18990	X	12740	-0-	-6250	-0-	228	1	12363	3	N	135	173	1			212
							149	9									
10	19623	X	12906	-0-	-6717	-0-	221	1	12283	3	N	365	513	1			64
							402	9									
11	17280	X	13211	-0-	-4069	-0-	234	1	12734	3	N	221	182	1			103
							243	9									
*12	14694	X	12292	-0-	-2402	-0-	221	1	11889	3	N	165	172	1			96
							182	9									
01	14694	X	12034	-0-	-2660	-0-	253	1	11566	3	N	195	166	1			125
							215	9									

HOCH-MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271468 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8200 - 12553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15364	X	15364	-0-	-0-	-0-	509	1	14835	3	N	18	172	1			2
							20	9									
09	13607	X	13607	-0-	-0-	-0-	438	1	13074	3	N	86	86	1			2
							95	9									
10	16252	X	16252	-0-	-0-	-0-	513	1	15739	3	N	-0-					2
11	11040	X	7013	-0-	-4027	-0-	224	1	6789	3	N	-0-					2
*12	15779	X	10527	-0-	-5252	-0-	331	1	10196	3	N	-0-					2
01	15779	X	14607	-0-	-1172	-0-	493	1	13918	3	N	178	166	1			14
							196	9									

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
08	16647	X	10162	-0-	-6485	-0-	840	1	9272	3	N	45	133	1			139
							50	9									
09	16110	X	3521	-0-	-12589	-0-	546	1	2956	3	N	17					156
							19	9									
10	18042	X	10775	-0-	-7267	-0-	782	1	9939	3	N	49					205
							54	9									
11	17460	X	15132	-0-	-2328	-0-	825	1	14222	3	N	77	139	1			143
							85	9									
12	10416	X	4149	-0-	-6267	-0-	441	1	3673	3	N	32					175
							35	9									
*01	14337	X	14337	-0-	-0-	-0-	849	1	13427	3	N	55					230
							61	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
08	21607	X	8741	-0-	-12866	-0-	964	1	7675	3	N	93					164
							102	9									
09	20910	X	9904	-0-	-11006	-0-	955	1	8871	3	N	71	154	1			81
							78	9									
10	21607	X	8670	-0-	-12937	-0-	800	1	7791	3	N	72					153
							79	9									
11	10769	X	10769	-0-	-0-	-0-	884	1	9800	3	N	77					230
							85	9									
12	10230	X	9942	-0-	-288	-0-	575	1	9301	3	N	60	165	1			125
							66	9									
01	10230	X	2228	-0-	-8002	-0-	704	1	1490	3	N	31					156
							34	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRUSENDORF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271963 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7000 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26040	X	17947	-0-	-8093	-0-	849	1	17067	3	N	28					154
							31	9									
09	22920	X	16744	-0-	-6176	-0-	866	1	15866	3	N	11					165
							12	9									
10	21793	X	16116	-0-	-5677	-0-	973	1	15129	3	N	13					178
							14	9									
11	21090	X	13988	-0-	-7102	-0-	950	1	13014	3	N	22					200
							24	9									
12	17949	X	15600	-0-	-2349	-0-	537	1	15045	3	N	16					216
							18	9									
01	17949	X	16078	-0-	-1871	-0-	996	1	15056	3	N	24					240
							26	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
08	11811	X	11427	-0-	-384	-0-	1247	1	10134	3	N	42					119
							46	9									
09	11430	X	10712	-0-	-718	-0-	1189	1	9512	3	N	10					129
							11	9									
10	11935	X	10058	-0-	-1877	-0-	1174	1	8877	3	N	6					135
							7	9									
11	11550	X	8372	-0-	-3178	-0-	1108	1	7232	3	N	29					164
							32	9									
12	11935	X	8987	-0-	-2948	-0-	939	1	8035	3	N	12					176
							13	9									
01	11439	X	9110	-0-	-2329	-0-	1179	1	7914	3	N	15					191
							17	9									

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
08	24769	X	19923	-0-	-4846	-0-	655	1	19066	3	N	184	183	1			32
							202	9									
09	23700	X	18821	-0-	-4879	-0-	603	1	18019	3	N	181	178	1			35
							199	9									
10	23560	X	18989	-0-	-4571	-0-	592	1	18192	3	N	186	165	1			56
							205	9									
11	21780	X	17851	-0-	-3929	-0-	562	1	17082	3	N	188	172	1			72
							207	9									
*12	19592	X	17909	-0-	-1683	-0-	556	1	17151	3	N	184	171	1			85
							202	9									
01	19592	X	17526	-0-	-2066	-0-	593	1	16720	3	N	194	175	1			104
							213	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
08	22971	X	18616	-0-	-4355	-0-	608	1	17711	3	N	270	175	1			147
							297	9									
09	21330	X	17317	-0-	-4013	-0-	553	1	16514	3	N	227	337	1			37
							250	9									
10	21328	X	17389	-0-	-3939	-0-	539	1	16560	3	N	264	173	1			128
							290	9									
11	19980	X	16262	-0-	-3718	-0-	510	1	15520	3	N	211	316	1			23
							232	9									
*12	18166	X	16236	-0-	-1930	-0-	502	1	15477	3	N	234	174	1			83
							257	9									
01	18166	X	16157	-0-	-2009	-0-	541	1	15276	3	N	309	359	1			33
							340	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 9-N.C. PATTON WELL #: 1H RRCID -> 271969 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6926 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27776	X	22593	-0-	-5183	-0-	731	1	21291	3	N	519	544	1			61
							571	9									
09	25890	X	21214	-0-	-4676	-0-	670	1	20009	3	N	486	489	1			58
							535	9									
10	25978	X	21589	-0-	-4389	-0-	664	1	20399	3	N	478	499	1			37
							526	9									
11	23850	X	20152	-0-	-3698	-0-	625	1	19034	3	N	448	370	1			115
							493	9									
*12	20057	X	20057	-0-	-0-	-0-	615	1	18982	3	N	418	366	1			167
							460	9									
*01	19520	X	19520	-0-	-0-	-0-	649	1	18336	3	N	486	547	1			106
							535	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
08	12090	X	9723	-0-	-2367	-0-	1185	1	8337	3	N	183	175	1			51
							201	9									
09	11700	X	9084	-0-	-2616	-0-	681	1	8190	3	N	194	174	1			71
							213	9									
10	11098	X	8911	-0-	-2187	-0-	275	1	8454	3	N	165	175	1			61
							182	9									
11	10740	X	7522	-0-	-3218	-0-	516	1	6873	3	N	121					182
							133	9									
*12	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	358	1	9236	3	N	147	178	1			151
							162	9									
*01	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	262	1	7387	3	N	132	172	1			111
							145	9									

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
08	9951	X	5705	-0-	-4246	-0-	1003	1	4558	3	N	131	180	1			92
							144	9									
09	8280	X	5186	-0-	-3094	-0-	961	1	4067	3	N	144	163	1			73
							158	9									
10	7595	X	4735	-0-	-2860	-0-	979	1	3633	3	N	112	162	1			23
							123	9									
11	6450	X	887	-0-	-5563	-0-	75	1	758	3	N	49					72
							54	9									
*12	5146	X	4136	-0-	-1010	-0-	966	1	3074	3	N	87					159
							96	9									
*01	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	1027	1	5211	3	N	97	168	1			88
							107	9									

SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 4H RRCID -> 271972 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9244 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12772	X	8374	-0-	-4398	-0-	182	1	7906	3	N	260	126	1			185
							286	9									
09	12360	X	7379	-0-	-4981	-0-	157	1	6973	3	N	226	177	1			234
							249	9									
10	12772	X	6635	-0-	-6137	-0-	138	1	6304	3	N	175	306	1			103
							193	9									
11	10950	X	5808	-0-	-5142	-0-	125	1	5638	3	N	41					144
							45	9									
*12	8277	X	6091	-0-	-2186	-0-	125	1	5729	3	N	215	324	1			35
							237	9									
01	8277	X	5774	-0-	-2503	-0-	134	1	5489	3	N	137					172
							151	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FIELDS, MONA R. WELL #: 3H RRCID -> 271980 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6600 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28768	X	21891	-0-	-6877	-0-	493	1	21398	3	N	-0-					41
09	24540	X	20606	-0-	-3934	-0-	453	1	20153	3	N	-0-					41
10	25172	X	20560	-0-	-4612	-0-	649	1	19911	3	N	-0-					41
11	23580	X	19340	-0-	-4240	-0-	617	1	18723	3	N	-0-					41
12	21421	X	18897	-0-	-2524	-0-	93	1	18804	3	N	-0-					41
01	21421	X	19174	-0-	-2247	-0-	658	1	18516	3	N	-0-					41

MCQUEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272026 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8340 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15667	X	15667	-0-	-0-	-0-	1245	1	14335	3	N	79					121
							87	9									
09	24520	X	24520	-0-	-0-	-0-	1635	1	22833	3	N	47	166	1			2
							52	9									
10	14632	X	12483	-0-	-2149	-0-	1314	1	11169	3	N	-0-					2
11	19394	X	19394	-0-	-0-	-0-	1389	1	17820	3	N	168	169	1			1
							185	9									
*12	25327	X	16251	-0-	-9076	-0-	1453	1	14600	3	N	180	179	1			2
							198	9									
01	25327	X	11010	-0-	-14317	-0-	1425	1	9585	3	N	-0-					2

LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 1H RRCID -> 272037 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7487 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19778	X	12081	-0-	-7697	-0-	1353	1	10728	2	N	-0-					-0-
09	8640	X	1224	-0-	-7416	-0-	874	1	350	2	N	-0-					-0-
10	19220	X	14009	-0-	-5211	-0-	1021	1	12988	2	N	-0-					-0-
11	30887	X	30887	-0-	-0-	-0-	2003	1	28884	2	N	-0-					-0-
12	16298	X	16298	-0-	-0-	-0-	1441	1	14857	2	N	-0-					-0-
*01	20494	X	20494	-0-	-0-	-0-	1604	1	18890	2	N	-0-					-0-

LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 2H RRCID -> 272038 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7530 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39742	X	33840	-0-	-5902	-0-	1297	1	32543	2	N	-0-					-0-
09	38460	X	30447	-0-	-8013	-0-	1316	1	29131	2	N	-0-					-0-
10	39494	X	13938	-0-	-25556	-0-	1189	1	12749	2	N	-0-					-0-
11	33630	X	486	-0-	-33144	-0-	485	1	1	2	N	-0-					-0-
12	33852	X	28228	-0-	-5624	-0-	1512	1	26716	2	N	-0-					-0-
*01	37759	X	37759	-0-	-0-	-0-	1836	1	35923	2	N	-0-					-0-

N.R. ROBERTS WELL #: 2H RRCID -> 272042 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8450 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38750	X	31549	-0-	-7201	-0-	1382	1	30112	3	N	50	163	1			22
							55	9									
09	35550	X	29537	-0-	-6013	-0-	957	1	28576	3	N	4					26
							4	9									
10	36022	X	30636	-0-	-5386	-0-	961	1	29521	3	N	140	153	1			13
							154	9									
11	32940	X	28544	-0-	-4396	-0-	909	1	27635	3	N	-0-					13
*12	32023	X	28306	-0-	-3717	-0-	884	1	27257	3	N	150	152	1			11
							165	9									
01	31558	X	27193	-0-	-4365	-0-	926	1	26179	3	N	80					91
							88	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 6H RRCID -> 272067 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9110 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16430	X	12559	-0-	-3871	-0-	278	1	12060	3	N	201	174	1			118
							221	9									
09	14010	X	10357	-0-	-3653	-0-	224	1	9940	3	N	175	164	1			129
							193	9									
10	14167	X	10235	-0-	-3932	-0-	215	1	9810	3	N	191	174	1			146
							210	9									
11	13710	X	10790	-0-	-2920	-0-	231	1	10385	3	N	158	185	1			119
							174	9									
*12	12555	X	10527	-0-	-2028	-0-	223	1	10234	3	N	64	138	1			45
							70	9									
01	12555	X	9803	-0-	-2752	-0-	229	1	9290	3	N	258	192	1			111
							284	9									

GEORGE 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272068 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7500 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	53909	X	8992	-0-	-44917	-0-	297	1	8665	3	N	27					166
							30	9									
09	46380	X	18791	-0-	-27589	-0-	608	1	18147	3	N	33					199
							36	9									
10	37860	X	37860	-0-	-0-	-0-	1191	1	36607	3	N	56	166	1			89
							62	9									
11	35250	X	32724	-0-	-2526	-0-	1041	1	31642	3	N	37					126
							41	9									
12	28940	X	28940	-0-	-0-	-0-	908	1	27980	3	N	47					173
							52	9									
01	0	W	30287	-0-	30287	30287	1285	1	28949	3	N	48	182	1			39
							53	9									

NOBLES-HOLLEY WELL #: 3H RRCID -> 272069 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 8885 - 13581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22165	X	19243	-0-	-2922	-0-	427	1	18598	3	N	198	182	1			84
							218	9									
09	21450	X	18279	-0-	-3171	-0-	397	1	17681	3	N	183	154	1			113
							201	9									
10	22165	X	18418	-0-	-3747	-0-	388	1	17798	3	N	211	172	1			152
							232	9									
11	21420	X	18975	-0-	-2445	-0-	406	1	18329	3	N	218	183	1			187
							240	9									
*12	20149	X	20149	-0-	-0-	-0-	627	1	19357	3	N	150	176	1			161
							165	9									
*01	19936	X	19936	-0-	-0-	-0-	469	1	19208	3	N	235	344	1			52
							259	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 7H RRCID -> 272074 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8904 - 12894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21483	X	14712	-0-	-6771	-0-	325	1	14121	3	N	242	353	1			50
							266	9									
09	19020	X	13562	-0-	-5458	-0-	294	1	13099	3	N	154	179	1			25
							169	9									
10	18414	X	14223	-0-	-4191	-0-	302	1	13760	3	N	146	166	1			5
							161	9									
11	15570	X	13891	-0-	-1679	-0-	293	1	13176	3	N	384	348	1			41
							422	9									
*12	14260	X	13585	-0-	-675	-0-	286	1	13045	3	N	231	191	1			81
							254	9									
01	14260	X	13189	-0-	-1071	-0-	312	1	12651	3	N	205	190	1			96
							226	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 8H RRCID -> 272075 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9324 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24304	X	16428	-0-	-7876	-0-	365	1	15863	3	N	182	170	1			149
							200	9									
09	21930	X	16004	-0-	-5926	-0-	348	1	15440	3	N	196	158	1			187
							216	9									
10	20894	X	15390	-0-	-5504	-0-	321	1	14688	3	N	346	377	1			156
							381	9									
11	18480	X	13568	-0-	-4912	-0-	290	1	13054	3	N	204	187	1			173
							224	9									
*12	16864	X	12249	-0-	-4615	-0-	258	1	11769	3	N	202	349	1			26
							222	9									
01	16523	X	12392	-0-	-4131	-0-	293	1	11892	3	N	188	180	1			34
							207	9									

F.S. RANGE GU WELL #: 1H RRCID -> 272095 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8100 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	9115	-0-	9115	21980	2037	1	7039	3	N	35					90
							39	9									
09	33477	X	11497	-0-	-21980	-0-	2191	1	9187	3	N	108	178	1			20
							119	9									
10	15252	X	15252	-0-	-0-	-0-	2573	1	12483	3	N	178	179	1			19
							196	9									
11	19815	X	19815	-0-	-0-	-0-	2953	1	16862	3	N	-0-					19
12	14159	X	14159	-0-	-0-	-0-	2508	1	11651	3	N	-0-					19
01	15252	X	7330	-0-	-7922	-0-	1395	1	5790	3	N	132					151
							145	9									

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
08	0	W	25743	-0-	25743	25743	850	1	24781	3	N	102	181	1			62
							112	9									
09	0	W	25316	-0-	25316	51059	818	1	24444	3	N	49					111
							54	9									
10	0	W	20821	-0-	20821	71880	653	1	20092	3	N	69					180
							76	9									
11	0	W	23169	-0-	23169	95049	734	1	22343	3	N	84	159	1			105
							92	9									
12	122825	X	27776	-0-	-95049	-0-	137	1	27534	3	N	95	164	1			36
							105	9									
*01	27942	X	27942	-0-	-0-	-0-	950	1	26916	3	N	69					105
							76	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
08	48081	X	38178	-0-	-9903	-0-	1263	1	36814	3	N	92					188
							101	9									
09	43500	X	35732	-0-	-7768	-0-	1155	1	34498	3	N	72	161	1			99
							79	9									
10	44950	X	36078	-0-	-8872	-0-	1134	1	34855	3	N	81					180
							89	9									
11	41010	X	33470	-0-	-7540	-0-	1063	1	32332	3	N	68	164	1			84
							75	9									
12	37138	X	31659	-0-	-5479	-0-	156	1	31414	3	N	81					165
							89	9									
01	37138	X	32883	-0-	-4255	-0-	1118	1	31645	3	N	109	193	1			81
							120	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NOBLES-HOLLEY WELL #: 5H RRCID -> 272113 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9160 - 14264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20801	X	17311	-0-	-3490	-0-	380	1	16554	3	N	343	334	1			157
							377	9									
09	19860	X	16800	-0-	-3060	-0-	359	1	15993	3	N	407	518	1			46
							448	9									
10	20522	X	16449	-0-	-4073	-0-	345	1	15775	3	N	299	183	1			162
							329	9									
11	17940	X	13534	-0-	-4406	-0-	284	1	12854	3	N	360	371	1			151
							396	9									
*12	16864	X	16088	-0-	-776	-0-	336	1	15404	3	N	316	366	1			101
							348	9									
01	16864	X	15413	-0-	-1451	-0-	359	1	14707	3	N	315	349	1			67
							347	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
08	22599	X	21132	-0-	-1467	-0-	702	1	20430	3	N	-0-					-0-
09	21870	X	19823	-0-	-2047	-0-	643	1	19180	3	N	-0-					-0-
10	22599	X	20271	-0-	-2328	-0-	637	1	19529	3	N	95					95
							105	9									
11	21480	X	19160	-0-	-2320	-0-	611	1	18532	3	N	15					110
							17	9									
*12	20305	X	19536	-0-	-769	-0-	615	1	18921	3	N	-0-					110
01	20305	X	18778	-0-	-1527	-0-	645	1	18133	3	N	-0-					110

M.L. PATTERSON 'A' (SA) WELL #: 12H RRCID -> 272160 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7647 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27125	X	23477	-0-	-3648	-0-	780	1	22697	3	N	-0-					-0-
09	25050	X	22095	-0-	-2955	-0-	716	1	21379	3	N	-0-					-0-
10	24242	X	22367	-0-	-1875	-0-	702	1	21558	3	N	97					97
							107	9									
11	22950	X	19813	-0-	-3137	-0-	632	1	19181	3	N	-0-					97
*12	23033	X	18744	-0-	-4289	-0-	589	1	18133	3	N	20					117
							22	9									
01	23033	X	21004	-0-	-2029	-0-	720	1	20284	3	N	-0-					117

ADELE CLOUGH GU 2 (SA) WELL #: 26H RRCID -> 272169 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7697 - 12495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37975	X	31592	-0-	-6383	-0-	1050	1	30542	3	N	-0-					36
09	35250	X	31894	-0-	-3356	-0-	1035	1	30851	3	N	7					43
							8	9									
10	34999	X	32609	-0-	-2390	-0-	1027	1	31523	3	N	54					97
							59	9									
11	33390	X	30678	-0-	-2712	-0-	977	1	29624	3	N	70					167
							77	9									
*12	33449	X	30777	-0-	-2672	-0-	968	1	29784	3	N	23					190
							25	9									
01	32953	X	30315	-0-	-2638	-0-	1041	1	29240	3	N	31	178	1			43
							34	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JAMES E. WISE (SA) WELL #: 12H RRCID -> 272170 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7197 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26567	X	23061	-0-	-3506	-0-	765	1	22274	3	N	20					76
							22	9									
09	25110	X	22029	-0-	-3081	-0-	714	1	21313	3	N	2					78
							2	9									
10	25761	X	22537	-0-	-3224	-0-	711	1	21826	3	N	-0-					78
11	24360	X	21390	-0-	-2970	-0-	682	1	20698	3	N	9					87
							10	9									
12	22475	X	21032	-0-	-1443	-0-	104	1	20898	3	N	27					114
							30	9									
01	22475	X	21280	-0-	-1195	-0-	727	1	20534	3	N	17					131
							19	9									

JAMES E. WISE (SA) WELL #: 11H RRCID -> 272173 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7000 - 12140

08	37138	X	31214	-0-	-5924	-0-	1037	1	30177	3	N	-0-					-0-
09	33810	X	28979	-0-	-4831	-0-	940	1	28039	3	N	-0-					-0-
10	34720	X	29583	-0-	-5137	-0-	934	1	28649	3	N	-0-					-0-
11	32610	X	28314	-0-	-4296	-0-	904	1	27410	3	N	-0-					-0-
12	28985	X	27135	-0-	-1850	-0-	134	1	27001	3	N	-0-					-0-
01	28985	X	27035	-0-	-1950	-0-	928	1	26107	3	N	-0-					-0-

SAM ACOLA 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 272174 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7647 - 13965

08	40641	X	32779	-0-	-7862	-0-	1089	1	31684	3	N	5					10
							6	9									
09	36120	X	31106	-0-	-5014	-0-	1009	1	30094	3	N	3					13
							3	9									
10	36642	X	31137	-0-	-5505	-0-	982	1	30149	3	N	5					18
							6	9									
11	33900	X	29639	-0-	-4261	-0-	946	1	28687	3	N	5					23
							6	9									
*12	32767	X	30871	-0-	-1896	-0-	971	1	29892	3	N	7					30
							8	9									
01	32767	X	30006	-0-	-2761	-0-	1030	1	28965	3	N	10					40
							11	9									

SAM ACOLA 'B' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 272181 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7647 - 13541

08	38750	X	32993	-0-	-5757	-0-	1097	1	31893	3	N	3					3
							3	9									
09	36840	X	31302	-0-	-5538	-0-	1015	1	30283	3	N	4					7
							4	9									
10	36487	X	31309	-0-	-5178	-0-	988	1	30320	3	N	1					8
							1	9									
11	33960	X	29542	-0-	-4418	-0-	943	1	28591	3	N	7					15
							8	9									
*12	32736	X	28706	-0-	-4030	-0-	903	1	27766	3	N	34	46	1			3
							37	9									
01	32736	X	30335	-0-	-2401	-0-	1042	1	29290	3	N	3	3	1			3
							3	9									

ROWAN ESTATE TRUST (SA) WELL #: 6H RRCID -> 272182 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8363 - 13460

08	28861	X	24235	-0-	-4626	-0-	547	1	23688	3	N	-0-					-0-
09	25800	X	22392	-0-	-3408	-0-	494	1	21898	3	N	-0-					-0-
10	26660	X	22594	-0-	-4066	-0-	486	1	22108	3	N	-0-					-0-
11	24840	X	21024	-0-	-3816	-0-	672	1	20352	3	N	-0-					-0-
12	23064	X	20485	-0-	-2579	-0-	101	1	20384	3	N	-0-					-0-
01	23064	X	20882	-0-	-2182	-0-	722	1	20160	3	N	-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 (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
08	26226	X	26226	-0-	-0-	-0-	592	1	25634	3	N	-0-					-0-
09	23420	X	23420	-0-	-0-	-0-	516	1	22904	3	N	-0-					-0-
10	24781	X	24781	-0-	-0-	-0-	533	1	24248	3	N	-0-					-0-
11	25380	X	23249	-0-	-2131	-0-	744	1	22505	3	N	-0-					-0-
12	24180	X	22603	-0-	-1577	-0-	112	1	22491	3	N	-0-					-0-
01	24180	X	22354	-0-	-1826	-0-	773	1	21581	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
08	41664	X	32714	-0-	-8950	-0-	1087	1	31627	3	Y	-0-					-0-
09	37140	X	28772	-0-	-8368	-0-	933	1	27839	3	Y	-0-					-0-
10	36208	X	27765	-0-	-8443	-0-	876	1	26889	3	Y	-0-					-0-
11	31920	X	25457	-0-	-6463	-0-	812	1	24645	3	Y	-0-					-0-
*12	32705	X	25023	-0-	-7682	-0-	788	1	24235	3	Y	-0-					-0-
01	32705	X	24029	-0-	-8676	-0-	826	1	23203	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
08	28985	X	25347	-0-	-3638	-0-	572	1	24775	3	N	-0-					-0-
09	27270	X	25118	-0-	-2152	-0-	554	1	24564	3	N	-0-					-0-
10	27187	X	25589	-0-	-1598	-0-	810	1	24779	3	N	-0-					-0-
11	25650	X	16350	-0-	-9300	-0-	523	1	15827	3	N	-0-					-0-
12	25885	X	22794	-0-	-3091	-0-	719	1	22075	3	N	-0-					-0-
01	25885	X	24677	-0-	-1208	-0-	853	1	23824	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
08	69626	X	51271	-0-	-18355	-0-	1693	1	49330	3	N	225	345	1			36
							248	9									
09	61080	X	43043	-0-	-18037	-0-	1388	1	41446	3	N	190	169	1			57
							209	9									
10	57381	X	43790	-0-	-13591	-0-	1372	1	42179	3	N	217	180	1			94
							239	9									
11	51930	X	41032	-0-	-10898	-0-	1301	1	39535	3	N	178	185	1			87
							196	9									
12	50220	X	39548	-0-	-10672	-0-	1235	1	38107	3	N	187	187	1			87
							206	9									
01	50220	X	37552	-0-	-12668	-0-	1275	1	36073	3	N	185	182	1			90
							204	9									

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
08	18265	X	18265	-0-	-0-	-0-	605	1	17618	3	N	38					208
							42	9									
09	27780	X	10354	-0-	-17426	-0-	335	1	10002	3	N	15					223
							17	9									
10	0	W	22480	-0-	22480	22480	707	1	21728	3	N	41					264
							45	9									
11	0	W	17855	-0-	17855	40335	567	1	17234	3	N	49	172	1			141
							54	9									
12	0	W	20444	-0-	20444	60779	101	1	20284	3	N	54					195
							59	9									
*01	79747	X	18968	-0-	-60779	-0-	646	1	18261	3	N	55					250
							61	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCDONALD, GEORGE 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
08	16862	X	16862	-0-	-0-	-0-	374	1	16268	3	N	200	351	1			51
							220	9									
09	14829	X	14829	-0-	-0-	-0-	321	1	14301	3	N	188	167	1			72
							207	9									
10	18631	X	14687	-0-	-3944	-0-	309	1	14119	3	N	235	165	1			142
							259	9									
11	16680	X	15059	-0-	-1621	-0-	323	1	14550	3	N	169	161	1			150
							186	9									
*12	16864	X	14970	-0-	-1894	-0-	316	1	14480	3	N	158	184	1			124
							174	9									
01	16864	X	14242	-0-	-2622	-0-	336	1	13699	3	N	188	185	1			127
							207	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
08	23467	X	16904	-0-	-6563	-0-	375	1	16308	3	N	201	171	1			180
							221	9									
09	21540	X	14411	-0-	-7129	-0-	311	1	13871	3	N	208	351	1			37
							229	9									
10	20429	X	14579	-0-	-5850	-0-	307	1	13999	3	N	248	165	1			120
							273	9									
11	18180	X	14590	-0-	-3590	-0-	312	1	14039	3	N	217	165	1			172
							239	9									
*12	18259	X	15045	-0-	-3214	-0-	318	1	14526	3	N	183	345	1			10
							201	9									
01	16895	X	14411	-0-	-2484	-0-	341	1	13832	3	N	216	183	1			43
							238	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
08	61380	X	33721	-0-	-27659	-0-	1089	1	31697	3	N	850	1006	1			40
							935	9									
09	59400	X	24441	-0-	-34959	-0-	766	1	22871	3	N	731	545	1			226
							804	9									
10	61380	X	36236	-0-	-25144	-0-	1115	1	34216	3	N	823	901	1			148
							905	9									
11	59400	X	31177	-0-	-28223	-0-	972	1	29513	3	N	629	529	1			248
							692	9									
*12	35960	X	29089	-0-	-6871	-0-	892	1	27481	3	N	651	732	1			167
							716	9									
01	35960	X	27704	-0-	-8256	-0-	931	1	26206	3	N	515	525	1			157
							567	9									

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
08	146289	X	61099	-0-	-85190	-0-	743	1	60356	3	N	-0-					-0-
09	88470	X	54244	-0-	-34226	-0-	1307	1	52937	3	N	-0-					-0-
10	91419	X	49681	-0-	-41738	-0-	625	1	49056	3	N	-0-					-0-
11	71190	X	46434	-0-	-24756	-0-	1025	1	45409	3	N	-0-					-0-
12	57412	X	43599	-0-	-13813	-0-	949	1	42650	3	N	-0-					-0-
01	57412	X	36459	-0-	-20953	-0-	816	1	35643	3	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
08	121117	X	53741	-0-	-67376	-0-	1306	1	52435	3	N	-0-					-0-
09	84240	X	48618	-0-	-35622	-0-	1171	1	47447	3	N	-0-					-0-
10	73160	X	45717	-0-	-27443	-0-	1150	1	44567	3	N	-0-					-0-
11	62970	X	41498	-0-	-21472	-0-	916	1	40582	3	N	-0-					-0-
12	51460	X	46015	-0-	-5445	-0-	1002	1	45013	3	N	-0-					-0-
01	51460	X	39134	-0-	-12326	-0-	876	1	38258	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 1H RRCID -> 272447 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7692 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	83266	X	49753	-0-	-33513	-0-	1209	1	48544	3	N	-0-					-0-
09	80580	X	44722	-0-	-35858	-0-	1077	1	43645	3	N	-0-					-0-
10	69223	X	42302	-0-	-26921	-0-	1064	1	41238	3	N	-0-					-0-
11	58560	X	27978	-0-	-30582	-0-	618	1	27360	3	N	-0-					-0-
12	47337	X	35872	-0-	-11465	-0-	781	1	35091	3	N	-0-					-0-
01	47337	X	37183	-0-	-10154	-0-	832	1	36351	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
08	83793	X	52094	-0-	-31699	-0-	1266	1	50828	3	N	-0-					-0-
09	81090	X	46931	-0-	-34159	-0-	1130	1	45801	3	N	-0-					-0-
10	70587	X	43866	-0-	-26721	-0-	1103	1	42763	3	N	-0-					-0-
11	60840	X	41348	-0-	-19492	-0-	913	1	40435	3	N	-0-					-0-
12	49848	X	41532	-0-	-8316	-0-	904	1	40628	3	N	-0-					-0-
01	49848	X	34178	-0-	-15670	-0-	765	1	33413	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
08	25978	X	9233	-0-	-16745	-0-	1145	1	8030	3	N	53	151	1			14
							58	9									
09	25140	X	77	-0-	-25063	-0-	58	1	19	9	N	17					31
10	21080	X	20666	-0-	-414	-0-	1516	1	18986	3	N	149	162	1			18
							164	9									
11	18570	X	16677	-0-	-1893	-0-	1371	1	15220	3	N	78					96
							86	9									
*12	19189	X	16318	-0-	-2871	-0-	1374	1	14804	3	N	127	156	1			67
							140	9									
01	20150	X	14811	-0-	-5339	-0-	1342	1	13344	3	N	114	146	1			35
							125	9									

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
08	0	W	43850	-0-	43850	43850	2255	1	40311	3	N	1167	1032	1			135
							1284	9									
09	0	W	37593	-0-	37593	81443	1895	1	35118	3	N	527	518	1			144
							580	9									
10	0	W	26274	-0-	26274	107717	1033	1	24948	3	N	266	350	1			60
							293	9									
11	0	W	21993	-0-	21993	129710	692	1	21031	3	N	245	181	1			124
							270	9									
12	147949	X	18239	-0-	-129710	-0-	567	1	17484	3	N	171	178	1			117
							188	9									
01	43865	X	19259	-0-	-24606	-0-	717	1	18408	3	N	122	177	1			62
							134	9									

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 4H RRCID -> 272453 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7787 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	104873	X	64207	-0-	-40666	-0-	1560	1	62647	3	N	-0-					-0-
09	101490	X	58139	-0-	-43351	-0-	1400	1	56739	3	N	-0-					-0-
10	88350	X	55655	-0-	-32695	-0-	1400	1	54255	3	N	-0-					-0-
11	75390	X	50802	-0-	-24588	-0-	1121	1	49681	3	N	-0-					-0-
12	61876	X	51339	-0-	-10537	-0-	1118	1	50221	3	N	-0-					-0-
01	61876	X	49112	-0-	-12764	-0-	1099	1	48013	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 3H RRCID -> 272454 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7677 - 12219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	95201	X	58726	-0-	-36475	-0-	1427	1	57299	3	N	-0-					-0-
09	92130	X	52828	-0-	-39302	-0-	1272	1	51556	3	N	-0-					-0-
10	80414	X	50029	-0-	-30385	-0-	1258	1	48771	3	N	-0-					-0-
11	68790	X	46768	-0-	-22022	-0-	1032	1	45736	3	N	-0-					-0-
12	56265	X	42966	-0-	-13299	-0-	936	1	42030	3	N	-0-					-0-
01	56265	X	42009	-0-	-14256	-0-	940	1	41069	3	N	-0-					-0-

HENRY 'A' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272456 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7207 - 11200

08	0	W	51443	-0-	51443	51443	1686	1	49156	3	N	546	355	1			191
							601	9									
09	0	W	51094	-0-	51094	102537	1640	1	48996	3	N	416	523	1			84
							458	9									
10	0	W	37354	-0-	37354	139891	1167	1	35870	3	N	288	176	1			196
							317	9									
11	0	W	33233	-0-	33233	173124	1050	1	31900	3	N	257	350	1			103
							283	9									
12	203735	X	30611	-0-	-173124	-0-	955	1	29439	3	N	197	178	1			122
							217	9									
01	52793	X	31529	-0-	-21264	-0-	1072	1	30278	3	N	163	178	1			107
							179	9									

HENRY 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272457 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7448 - 11150

08	0	W	72393	-0-	72393	72393	2389	1	69600	3	N	367	181	1			186
							404	9									
09	0	W	48105	-0-	48105	120498	1554	1	46423	3	N	116	164	1			138
							128	9									
10	0	W	38439	-0-	38439	158937	1208	1	37146	3	N	77	172	1			43
							85	9									
11	0	W	21141	-0-	21141	180078	671	1	20400	3	N	64					107
							70	9									
12	0	W	16550	-0-	16550	196628	518	1	15985	3	N	43					150
							47	9									
01	0	W	19529	-0-	19529	216157	859	1	18583	3	N	79	177	1			52
							87	9									

HENRY 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272459 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7118 - 11427

08	0	W	50206	-0-	50206	50206	1654	1	48181	3	N	337	337	1			-0-
							371	9									
09	0	W	23789	-0-	23789	73995	764	1	22838	3	N	170	170	1			-0-
							187	9									
10	0	W	31609	-0-	31609	105604	996	1	30613	3	N	-0-					-0-
11	0	W	30721	-0-	30721	136325	972	1	29555	3	N	176	176	1			-0-
							194	9									
*12	180149	X	43824	-0-	-136325	-0-	1371	1	42260	3	N	175	175	1			-0-
							193	9									
01	50220	X	40840	-0-	-9380	-0-	1391	1	39328	3	N	110					137
							121	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 10-SARAH LEE REDD WELL #: 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
08	56296	X	38730	-0-	-17566	-0-	1222	1	35606	3	N	1729	1812	1			124
							1902	9									
09	47310	X	35834	-0-	-11476	-0-	1107	1	33073	3	N	1504	1385	1			243
							1654	9									
10	46469	X	35530	-0-	-10939	-0-	1069	1	32868	3	N	1448	1632	1			59
							1593	9									
11	42030	X	32372	-0-	-9658	-0-	980	1	29773	3	N	1472	1411	1			120
							1619	9									
*12	36053	X	32232	-0-	-3821	-0-	962	1	29679	3	N	1446	1434	1			132
							1591	9									
01	36053	X	31184	-0-	-4869	-0-	1017	1	28760	3	N	1279	1316	1			95
							1407	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
08	51336	X	35616	-0-	-15720	-0-	1134	1	33042	3	N	1309	1297	1			182
							1440	9									
09	44520	X	32983	-0-	-11537	-0-	1028	1	30678	3	N	1161	1250	1			93
							1277	9									
10	42780	X	32342	-0-	-10438	-0-	982	1	30173	3	N	1079	1083	1			89
							1187	9									
11	38370	X	29701	-0-	-8669	-0-	908	1	27599	3	N	1085	1058	1			116
							1194	9									
*12	34317	X	28952	-0-	-5365	-0-	875	1	26976	3	N	1001	1041	1			76
							1101	9									
01	34317	X	27319	-0-	-6998	-0-	896	1	25354	3	N	972	975	1			73
							1069	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
08	38719	X	25477	-0-	-13242	-0-	816	1	23767	3	N	813	720	1			214
							894	9									
09	31080	X	22739	-0-	-8341	-0-	725	1	21652	3	N	329	346	1			197
							362	9									
10	32116	X	22688	-0-	-9428	-0-	699	1	21474	3	N	468	539	1			126
							515	9									
11	28740	X	21783	-0-	-6957	-0-	680	1	20660	3	N	403	364	1			165
							443	9									
12	24335	X	20884	-0-	-3451	-0-	101	1	20332	3	N	410	352	1			223
							451	9									
01	24335	X	20720	-0-	-3615	-0-	695	1	19620	3	N	368	534	1			57
							405	9									

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
08	47492	X	43555	-0-	-3937	-0-	1466	1	41829	3	N	236	184	1			113
							260	9									
09	45960	X	40501	-0-	-5459	-0-	1325	1	38966	3	N	191	183	1			121
							210	9									
10	46097	X	45443	-0-	-654	-0-	1444	1	43824	3	N	159	179	1			101
							175	9									
11	42150	X	37195	-0-	-4955	-0-	1183	1	35845	3	N	152	182	1			71
							167	9									
*12	43555	X	35478	-0-	-8077	-0-	1117	1	34160	3	N	183	82	1			172
							201	9									
01	45446	X	30654	-0-	-14792	-0-	1081	1	29424	3	N	135	186	1			121
							149	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 #: 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
08	78492	X	63004	-0-	-15488	-0-	2131	1	60099	3	N	704	744	1			192
							774	9									
09	75960	X	59691	-0-	-16269	-0-	1969	1	57030	3	N	629	548	1			273
							692	9									
10	75950	X	58580	-0-	-17370	-0-	1866	1	56194	3	N	473	537	1			209
							520	9									
11	70560	X	51356	-0-	-19204	-0-	1626	1	49253	3	N	434	552	1			91
							477	9									
*12	60822	X	52603	-0-	-8219	-0-	1637	1	50399	3	N	515	370	1			236
							567	9									
01	60822	X	50565	-0-	-10257	-0-	1714	1	48350	3	N	455	543	1			148
							501	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
08	50406	X	34471	-0-	-15935	-0-	1102	1	32107	3	N	1147	1085	1			155
							1262	9									
09	44820	X	32552	-0-	-12268	-0-	1017	1	30373	3	N	1056	1021	1			190
							1162	9									
10	42811	X	31616	-0-	-11195	-0-	961	1	29540	3	N	1014	1041	1			163
							1115	9									
11	37290	X	26714	-0-	-10576	-0-	1012	1	24821	3	N	801	832	1			132
							881	9									
*12	33046	X	28328	-0-	-4718	-0-	969	1	26434	3	N	841	892	1			81
							925	9									
01	33046	X	28789	-0-	-4257	-0-	949	1	26833	3	N	915	833	1			163
							1007	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
02	0		6917	-0-	6917	6917	34	1	3	2	N	-0-					-0-
							6880	3									
03	0	W	37344	-0-	37344	44261	251	1	4	2	N	-0-					-0-
							37089	3									
04	0	W	23657	-0-	23657	67918	118	1	11	2	N	-0-					-0-
							23528	3									
05	0	W	23864	-0-	23864	91782	103	1	1	2	N	-0-					-0-
							23760	3									
06	0	W	18990	-0-	18990	110772	84	1	1	2	N	-0-					-0-
							18905	3									
07	0	W	17065	-0-	17065	127837	78	1	16987	3	N	-0-					-0-
08	0	W	15548	-0-	15548	143385	82	1	34	2	N	-0-					-0-
							15432	3									
*09	158124	X	14739	-0-	-143385	-0-	64	1	9	2	N	-0-					-0-
							14666	3									
*10	17050	X	13760	-0-	-3290	-0-	59	1	2	2	N	-0-					-0-
							13699	3									
11	16560	X	9718	-0-	-6842	-0-	44	1	4	2	N	-0-					-0-
							9670	3									
12	16585	X	83	-0-	-16502	-0-	83	3			N	-0-					-0-
01	15562	X	11791	-0-	-3771	-0-	51	1	24	2	N	-0-					-0-
							11716	3									

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
08	146971	X	86322	-0-	-60649	-0-	1049	1	85273	3	N	-0-					-0-
09	119970	X	76543	-0-	-43427	-0-	1844	1	74699	3	N	-0-					-0-
10	123969	X	73562	-0-	-50407	-0-	926	1	72636	3	N	-0-					-0-
11	102900	X	68264	-0-	-34636	-0-	1507	1	66757	3	N	-0-					-0-
12	81654	X	67113	-0-	-14541	-0-	1462	1	65651	3	N	-0-					-0-
01	81654	X	64062	-0-	-17592	-0-	1434	1	62628	3	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 #: 6H RRCID -> 272694 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6850 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	46148	-0-	46148	90706	243	1	100	2	N	-0-					-0-
							45805	3									
09	DELQ	PR	39167	-0-	39167	129873	169	1	24	2	N	-0-					-0-
							38974	3									
10	169120	X	39247	-0-	-129873	-0-	170	1	5	2	N	18					18
							39052	3	20	9							
11	43110	X	36712	-0-	-6398	-0-	166	1	16	2	N	-0-					18
							36530	3									
12	42904	X	34341	-0-	-8563	-0-	153	1	4	2	N	-0-					18
							34184	3									
01	42904	X	33882	-0-	-9022	-0-	148	1	69	2	N	-0-					18
							33665	3									

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 5H RRCID -> 272702 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6834 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	33407	-0-	33407	66056	175	1	72	2	N	-0-					-0-
							33160	3									
09	DELQ	PR	28559	-0-	28559	94615	123	1	17	2	N	-0-					-0-
							28419	3									
10	123078	X	28463	-0-	-94615	-0-	123	1	4	2	N	-0-					-0-
							28336	3									
11	31590	X	26549	-0-	-5041	-0-	120	1	11	2	N	-0-					-0-
							26418	3									
12	31651	X	24942	-0-	-6709	-0-	111	1	3	2	N	-0-					-0-
							24828	3									
01	31651	X	24634	-0-	-7017	-0-	108	1	50	2	N	-0-					-0-
							24476	3									

MARVIN WILEY GU WELL #: 1H RRCID -> 273533 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8000 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	41416	X	21551	-0-	-19865	-0-	2388	1	19106	3	N	52					59
							57	9									
09	40080	X	22045	-0-	-18035	-0-	2459	1	19433	3	N	139	164	1			34
							153	9									
10	41416	X	21778	-0-	-19638	-0-	2552	1	19004	3	N	202	174	1			62
							222	9									
11	20850	X	14648	-0-	-6202	-0-	2005	1	12643	3	N	-0-					62
12	22785	X	9242	-0-	-13543	-0-	1569	1	7475	3	N	180	180	1			62
							198	9									
01	22785	X	12241	-0-	-10544	-0-	1756	1	10389	3	N	87					149
							96	9									

NAUGLE GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 273591 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7096 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	99603	X	19765	-0-	-79838	-0-	657	1	19108	3	Y	-0-					78
09	96390	X	40189	-0-	-56201	-0-	1305	1	38884	3	Y	-0-					78
10	99603	X	37855	-0-	-61748	-0-	1196	1	36659	3	Y	-0-					78
11	42690	X	34324	-0-	-8366	-0-	1096	1	33228	3	Y	-0-					78
*12	41540	X	34010	-0-	-7530	-0-	1071	1	32936	3	Y	3	65	1			16
							3	9									
01	41540	X	32670	-0-	-8870	-0-	1125	1	31541	3	Y	4	4	1			16
							4	9									

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
08	95759	X	35714	-0-	-60045	-0-	1187	1	34527	3	Y	-0-					11
09	92670	X	31721	-0-	-60949	-0-	1030	1	30691	3	Y	-0-					11
10	95759	X	30824	-0-	-64935	-0-	974	1	29850	3	Y	-0-					11
11	36480	X	28664	-0-	-7816	-0-	915	1	27749	3	Y	-0-					11
*12	35712	X	28630	-0-	-7082	-0-	903	1	27727	3	Y	-0-					11
01	35712	X	27510	-0-	-8202	-0-	948	1	26544	3	Y	16					27
							18	9									

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
08	80848	X	26021	-0-	-54827	-0-	587	1	25434	3	N	-0-					-0-
09	78240	X	24301	-0-	-53939	-0-	789	1	23512	3	N	-0-					-0-
10	80848	X	24329	-0-	-56519	-0-	769	1	23560	3	N	-0-					-0-
11	29430	X	22937	-0-	-6493	-0-	734	1	22203	3	N	-0-					-0-
12	27838	X	21924	-0-	-5914	-0-	108	1	21816	3	N	-0-					-0-
01	26009	X	21465	-0-	-4544	-0-	740	1	20725	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
08	76810	X	76810	-0-	-0-	-0-	1684	1	73160	3	N	1787	1772	1			15
							1966	9									
09	96570	X	57003	-0-	-39567	-0-	1225	1	54550	3	N	1116	1028	1			103
							1228	9									
10	99789	X	27172	-0-	-72617	-0-	573	1	26155	3	N	404	491	1			16
							444	9									
11	96570	X	170	-0-	-96400	-0-	4	1	166	3	N	-0-					16
*12	99789	X	21377	-0-	-78412	-0-	455	1	20844	3	N	71					87
							78	9									
01	76818	X	40970	-0-	-35848	-0-	972	1	39526	3	N	429	361	1			155
							472	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
08	48814	X	48814	-0-	-0-	-0-	1063	1	46182	3	N	1426	1351	1			75
							1569	9									
09	59160	X	33065	-0-	-26095	-0-	712	1	31678	3	N	614	511	1			178
							675	9									
10	61132	X	15000	-0-	-46132	-0-	318	1	14489	3	N	175	339	1			14
							193	9									
11	59160	X	390	-0-	-58770	-0-	7	1	332	3	N	46					60
							51	9									
*12	61132	X	17381	-0-	-43751	-0-	369	1	16858	3	N	140	180	1			20
							154	9									
01	48825	X	20258	-0-	-28567	-0-	481	1	19548	3	N	208	160	1			68
							229	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
08	55242	X	16557	-0-	-38685	-0-	1251	1	15264	3	N	38	159	1			76
							42	9									
09	53460	X	15236	-0-	-38224	-0-	1199	1	13994	3	N	39					115
							43	9									
10	55242	X	13960	-0-	-41282	-0-	1211	1	12713	3	N	33					148
							36	9									
11	53460	X	11682	-0-	-41778	-0-	1175	1	10467	3	N	36					184
							40	9									
12	13580	X	13580	-0-	-0-	-0-	1048	1	12474	3	N	53	160	1			77
							58	9									
01	16554	X	11062	-0-	-5492	-0-	1295	1	9712	3	N	50					127
							55	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	123256	X	14161	-0-	-109095	-0-	801	1	13279	3	N	74					152
							81	9									
09	119280	X	13561	-0-	-105719	-0-	1121	1	12368	3	N	65	154	1			63
							72	9									
10	123256	X	13448	-0-	-109808	-0-	1021	1	12344	3	N	75					138
							83	9									
11	119280	X	14668	-0-	-104612	-0-	1051	1	13537	3	N	73	157	1			54
							80	9									
12	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	694	1	8895	3	N	55					109
							61	9									
01	14167	X	10642	-0-	-3525	-0-	944	1	9621	3	N	70					179
							77	9									

BURKE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274534 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7042 - 10530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	51429	X	14451	-0-	-36978	-0-	1521	1	12877	3	N	48					81
							53	9									
09	49770	X	11684	-0-	-38086	-0-	1145	1	10503	3	N	33					114
							36	9									
10	51429	X	12238	-0-	-39191	-0-	1184	1	11024	3	N	27					141
							30	9									
11	49770	X	11489	-0-	-38281	-0-	1182	1	10277	3	N	27	156	1			12
							30	9									
12	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	814	1	9366	3	N	21					33
							23	9									
01	14446	X	10527	-0-	-3919	-0-	978	1	9516	3	N	30					63
							33	9									

F.M. EIRING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274536 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7557 - 11360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	72199	X	21045	-0-	-51154	-0-	1371	1	19481	3	N	175	164	1			94
							193	9									
09	69870	X	19107	-0-	-50763	-0-	1308	1	17630	3	N	154	169	1			79
							169	9									
10	72199	X	19356	-0-	-52843	-0-	1130	1	18063	3	N	148	162	1			65
							163	9									
11	69870	X	17760	-0-	-52110	-0-	901	1	16691	3	N	153	159	1			59
							168	9									
12	16264	X	16264	-0-	-0-	-0-	472	1	15621	3	N	155					214
							171	9									
01	21049	X	16766	-0-	-4283	-0-	1055	1	15540	3	N	155	188	1			181
							171	9									

LYNNE WEIL WELL #: 11H RRCID -> 274537 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7937 - 10940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	138942	X	66450	-0-	-72492	-0-	1615	1	64835	3	N	-0-					-0-
09	134460	X	59087	-0-	-75373	-0-	1423	1	57664	3	N	-0-					-0-
10	138942	X	55213	-0-	-83729	-0-	1389	1	53824	3	N	-0-					-0-
11	134460	X	51770	-0-	-82690	-0-	1143	1	50627	3	N	-0-					-0-
12	49762	X	49762	-0-	-0-	-0-	1084	1	48678	3	N	-0-					-0-
01	66464	X	42776	-0-	-23688	-0-	958	1	41818	3	N	-0-					-0-

FRED L. GRAHAM (SA) WELL #: 15H RRCID -> 274605 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7127 - 12826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	19437	-0-	19437	459574	647	1	18790	3	N	-0-					-0-
09	0	W	41399	-0-	41399	500973	1345	1	40054	3	N	-0-					-0-
10	0	W	47072	-0-	47072	548045	1489	1	45583	3	N	-0-					-0-
11	0	W	45326	-0-	45326	593371	1450	1	43876	3	N	-0-					-0-
12	0	W	43879	-0-	43879	637250	217	1	43662	3	N	-0-					-0-
01	0	W	44476	-0-	44476	681726	1536	1	42940	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	67766	X	38492	-0-	-29274	-0-	868	1	37624	3	N	-0-					-0-
09	65580	X	35091	-0-	-30489	-0-	774	1	34317	3	N	-0-					-0-
10	67766	X	34521	-0-	-33245	-0-	742	1	33779	3	N	-0-					-0-
11	65580	X	33313	-0-	-32267	-0-	1066	1	32247	3	N	-0-					-0-
*12	0	W	33202	-0-	33202	33202	1047	1	32155	3	N	-0-					-0-
01	0	W	31798	-0-	31798	65000	1097	1	30701	3	N	-0-					-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 13HA RRCID -> 274608 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8054 - 14484

08	0	Z	47908	-0-	47908	342174	1096	1	46812	3	N	-0-					-0-
09	0	Z	40981	-0-	40981	383155	927	1	40054	3	N	-0-					-0-
10	0	Z	38730	-0-	38730	421885	862	1	37868	3	N	-0-					-0-
11	0	Z	38210	-0-	38210	460095	816	1	37394	3	N	-0-					-0-
*12	0	Z	36697	-0-	36697	496792	789	1	35908	3	N	-0-					-0-
01	0	Z	35216	-0-	35216	532008	836	1	34380	3	N	-0-					-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 15HB RRCID -> 274609 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8079 - 13421

08	66030	X	43355	-0-	-22675	-0-	993	1	42362	3	N	-0-					-0-
09	63900	X	40041	-0-	-23859	-0-	906	1	39135	3	N	-0-					-0-
10	66030	X	38047	-0-	-27983	-0-	848	1	37199	3	N	-0-					-0-
11	63900	X	36886	-0-	-27014	-0-	789	1	36097	3	N	-0-					-0-
*12	0	W	36470	-0-	36470	36470	785	1	35685	3	N	-0-					-0-
01	0	W	36029	-0-	36029	72499	858	1	35171	3	N	-0-					-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 16HC RRCID -> 274610 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8071 - 15102

08	113491	X	56650	-0-	-56841	-0-	1296	1	55354	3	N	-0-					-0-
09	109830	X	48830	-0-	-61000	-0-	1104	1	47726	3	N	-0-					-0-
10	113491	X	45394	-0-	-68097	-0-	1009	1	44385	3	N	-0-					-0-
11	109830	X	44052	-0-	-65778	-0-	941	1	43111	3	N	-0-					-0-
*12	0	W	41655	-0-	41655	41655	895	1	40760	3	N	-0-					-0-
01	0	W	39857	-0-	39857	81512	945	1	38912	3	N	-0-					-0-

DEAN PADFIELD WELL #: 1H RRCID -> 274621 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 8017 - 11335

08	41335	X	41335	-0-	-0-	-0-	1045	1	39090	3	N	1091	1042	1			49
							1200	9									
09	44610	X	26470	-0-	-18140	-0-	568	1	25244	3	N	598	511	1			136
							658	9									
10	46097	X	23460	-0-	-22637	-0-	491	1	22440	3	N	481	520	1			97
							529	9									
11	44610	X	21725	-0-	-22885	-0-	462	1	20828	3	N	395	358	1			134
							435	9									
*12	46097	X	15285	-0-	-30812	-0-	322	1	14713	3	N	227	185	1			176
							250	9									
01	41323	X	18539	-0-	-22784	-0-	437	1	17752	3	N	318	353	1			141
							350	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
08	34011	X	34011	-0-	-0-	-0-	1625	1	30817	3	N	1426	1224	1			202
							1569	9									
09	64230	X	34462	-0-	-29768	-0-	1788	1	31911	3	N	694	681	1			215
							763	9									
10	66371	X	33548	-0-	-32823	-0-	1905	1	31271	3	N	338	524	1			29
							372	9									
11	64230	X	25436	-0-	-38794	-0-	1616	1	23556	3	N	240	176	1			93
							264	9									
12	66371	X	13632	-0-	-52739	-0-	621	1	12894	3	N	106					199
							117	9									
01	35619	X	17600	-0-	-18019	-0-	890	1	16565	3	N	132	176	1			155
							145	9									

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 41H RRCID -> 274711 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7903 - 12702

08	33015	X	25467	-0-	-7548	-0-	847	1	24620	3	N	-0-					-0-
09	31950	X	22303	-0-	-9647	-0-	725	1	21578	3	N	-0-					-0-
10	33015	X	22710	-0-	-10305	-0-	718	1	21992	3	N	-0-					-0-
11	31950	X	20847	-0-	-11103	-0-	666	1	20181	3	N	-0-					-0-
12	0	W	18031	-0-	18031	18031	89	1	17942	3	N	-0-					-0-
01	0	W	17706	-0-	17706	35737	610	1	17096	3	N	-0-					-0-

R.L. TITCH (SA) WELL #: 14H RRCID -> 274724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	37377	X	37377	-0-	-0-	-0-	842	1	36535	3	N	-0-					-0-
09	34408	X	34408	-0-	-0-	-0-	757	1	33651	3	N	-0-					-0-
10	33725	X	33725	-0-	-0-	-0-	1065	1	32660	3	N	-0-					-0-
11	30895	X	30895	-0-	-0-	-0-	986	1	29909	3	N	-0-					-0-
12	0	W	29701	-0-	29701	29701	147	1	29554	3	N	-0-					-0-
01	0	W	29397	-0-	29397	59098	1011	1	28386	3	N	-0-					-0-

HODGES FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274772 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8000 - 11793

*08	8866	X	8086	-0-	-780	-0-	1109	1	6966	3	N	10					10
							11	9									
*09	8580	X	8549	-0-	-31	-0-	1092	1	7401	3	N	51					61
							56	9									
*10	8866	X	8136	-0-	-730	-0-	1148	1	6935	3	N	48	33	1			76
							53	9									
*11	8580	X	2281	-0-	-6299	-0-	776	1	1505	3	N	-0-					76
*12	8866	X	2518	-0-	-6348	-0-	778	1	1707	3	N	30					106
							33	9									
*01	8122	X	2895	-0-	-5227	-0-	759	1	2125	3	N	10					116
							11	9									

R.L. TITCH (SA) WELL #: 13H RRCID -> 274796 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7894 - 11724

08	38967	X	26033	-0-	-12934	-0-	587	1	25446	3	N	-0-					-0-
09	37710	X	23713	-0-	-13997	-0-	523	1	23190	3	N	-0-					-0-
10	38967	X	23312	-0-	-15655	-0-	736	1	22576	3	N	-0-					-0-
11	37710	X	21967	-0-	-15743	-0-	702	1	21265	3	N	-0-					-0-
12	0	W	21825	-0-	21825	21825	108	1	21717	3	N	-0-					-0-
01	0	W	21147	-0-	21147	42972	728	1	20419	3	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. 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
08	107694	X	59760	-0-	-47934	-0-	1988	1	57772	3	N	-0-					-0-
09	104220	X	53051	-0-	-51169	-0-	1724	1	51327	3	N	-0-					-0-
10	107694	X	50741	-0-	-56953	-0-	1604	1	49137	3	N	-0-					-0-
11	104220	X	45940	-0-	-58280	-0-	1468	1	44472	3	N	-0-					-0-
12	0	W	43806	-0-	43806	43806	216	1	43590	3	N	-0-					-0-
01	0	W	43041	-0-	43041	86847	1485	1	41556	3	N	-0-					-0-

T. F. PETTY GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 274978 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6956 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	19725	-0-	19725	377224	656	1	19069	3	N	-0-					-0-
09	0	W	17267	-0-	17267	394491	561	1	16706	3	N	-0-					-0-
10	0	W	17310	-0-	17310	411801	548	1	16762	3	N	-0-					-0-
11	0	W	16645	-0-	16645	428446	532	1	16113	3	N	-0-					-0-
*12	0	W	13566	-0-	13566	442012	427	1	13139	3	N	-0-					-0-
01	0	W	13910	-0-	13910	455922	480	1	13430	3	N	-0-					-0-

T. F. PETTY GU (SA) WELL #: 4H RRCID -> 274979 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6951 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	38654	-0-	38654	600888	1285	1	37369	3	Y	-0-					-0-
09	0	W	36213	-0-	36213	637101	1175	1	35038	3	Y	-0-					-0-
10	0	W	36316	-0-	36316	673417	1147	1	35169	3	Y	-0-					-0-
11	0	W	33899	-0-	33899	707316	1082	1	32817	3	Y	-0-					-0-
*12	0	W	34857	-0-	34857	742173	1096 34	1 9	33727	3	Y	31					31
01	0	W	33580	-0-	33580	775753	1153 46	1 9	32381	3	Y	42					73

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
08	72416	X	9956	-0-	-62460	-0-	320 296	1 9	9340	3	N	269	173	1			167
09	70080	X	10410	-0-	-59670	-0-	331 215	1 9	9864	3	N	195	179	1			183
10	72416	X	10125	-0-	-62291	-0-	313 195	1 9	9617	3	N	177	340	1			20
11	70080	X	8309	-0-	-61771	-0-	258 210	1 9	7841	3	N	191					211
12	0	W	8162	-0-	8162	8162	39 184	1 9	7939	3	N	167	177	1			201
01	0	W	7611	-0-	7611	15773	255 164	1 9	7192	3	N	149	175	1			175

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
08	27466	X	20036	-0-	-7430	-0-	1041 264	1 9	18731	3	N	240	166	1			168
09	26580	X	19457	-0-	-7123	-0-	1049 323	1 9	18085	3	N	294	350	1			112
10	27466	X	12244	-0-	-15222	-0-	819 232	1 9	11193	3	N	211	177	1			146
11	26580	X	9156	-0-	-17424	-0-	579 193	1 9	8384	3	N	175	179	1			142
*12	0	W	11618	-0-	11618	11618	728 124	1 9	10766	3	N	113	184	1			71
01	0	W	11518	-0-	11518	23136	690 157	1 9	10671	3	N	143	183	1			31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
08	12896	X	4327	-0-	-8569	-0-	524	1	3507	3	N	269	354	1			79
							296	9									
09	12480	X	2440	-0-	-10040	-0-	418	1	1822	3	N	182	177	1			84
							200	9									
10	12896	X	9432	-0-	-3464	-0-	632	1	8502	3	N	271	165	1			190
							298	9									
11	13077	X	13077	-0-	-0-	-0-	874	1	11875	3	N	298	362	1			126
							328	9									
*12	0	W	13260	-0-	13260	13260	937	1	12019	3	N	276	182	1			220
							304	9									
01	0	W	11226	-0-	11226	24486	870	1	9985	3	N	337	364	1			193
							371	9									

ETTA BURRESS (AW) WELL #: 6H RRCID -> 274990 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7300 - 12702

08	63860	X	49925	-0-	-13935	-0-	1650	1	48166	3	N	99					124
							109	9									
09	61800	X	48255	-0-	-13545	-0-	1558	1	46602	3	N	86	170	1			40
							95	9									
10	63860	X	48526	-0-	-15334	-0-	1523	1	46886	3	N	106					146
							117	9									
11	61800	X	45491	-0-	-16309	-0-	1442	1	43920	3	N	117	172	1			91
							129	9									
12	0	W	44891	-0-	44891	44891	221	1	44532	3	N	125	187	1			29
							138	9									
01	0	W	44770	-0-	44770	89661	1518	1	43152	3	N	91					120
							100	9									

RUBY G. MCCLUNG (AW) WELL #: 2H RRCID -> 274991 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7600 - 14243

08	69378	X	31107	-0-	-38271	-0-	1029	1	29983	3	N	86	178	1			102
							95	9									
09	67140	X	28760	-0-	-38380	-0-	928	1	27710	3	N	111					213
							122	9									
10	69378	X	29931	-0-	-39447	-0-	940	1	28900	3	N	83	180	1			116
							91	9									
11	67140	X	27957	-0-	-39183	-0-	888	1	26974	3	N	86					202
							95	9									
12	0	W	26416	-0-	26416	26416	130	1	26195	3	N	83	177	1			108
							91	9									
01	0	W	22799	-0-	22799	49215	776	1	21943	3	N	73					181
							80	9									

RUBY G. MCCLUNG (AW) WELL #: 4H RRCID -> 274993 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7000 - 14244

08	66991	X	15899	-0-	-51092	-0-	1392	1	14385	3	N	111					167
							122	9									
09	64830	X	14074	-0-	-50756	-0-	1295	1	12684	3	N	86	179	1			74
							95	9									
10	66991	X	15323	-0-	-51668	-0-	1350	1	13866	3	N	97					171
							107	9									
11	64830	X	14002	-0-	-50828	-0-	1271	1	12615	3	N	105	177	1			99
							116	9									
12	0	W	12207	-0-	12207	12207	954	1	11173	3	N	73					172
							80	9									
01	0	W	9611	-0-	9611	21818	1158	1	8336	3	N	106	178	1			100
							117	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
08	22630	X	10598	-0-	-12032	-0-	1269	1	9329	3	N	-0-					169
09	21900	X	2467	-0-	-19433	-0-	1052	1	1406	3	N	8					177
							9	9									
10	22630	X	17361	-0-	-5269	-0-	1565	1	15719	3	N	70	167	1			80
							77	9									
11	21900	X	16196	-0-	-5704	-0-	1503	1	14656	3	N	34					114
							37	9									
12	0	W	16576	-0-	16576	16576	1130	1	15421	3	N	23					137
							25	9									
01	0	W	14396	-0-	14396	30972	1510	1	12863	3	N	21					158
							23	9									

B.M. CARAWAY (AW) A WELL #: 4H RRCID -> 274997 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8200 - 12777

08	75609	X	30198	-0-	-45411	-0-	987	1	28743	3	N	425	357	1			113
							468	9									
09	73170	X	26688	-0-	-46482	-0-	848	1	25305	3	N	486	517	1			82
							535	9									
10	75609	X	27234	-0-	-48375	-0-	844	1	25888	3	N	456	337	1			201
							502	9									
11	73170	X	19710	-0-	-53460	-0-	619	1	18802	3	N	263	318	1			146
							289	9									
*12	0	W	22532	-0-	22532	22532	699	1	21535	3	N	271	321	1			96
							298	9									
01	0	W	19747	-0-	19747	42279	666	1	18776	3	N	277	190	1			183
							305	9									

B.M. CARAWAY (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275000 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7900 - 12352

08	83080	X	24691	-0-	-58389	-0-	812	1	23647	3	N	211	166	1			131
							232	9									
09	80400	X	20264	-0-	-60136	-0-	647	1	19303	3	N	285	341	1			75
							314	9									
10	83080	X	21296	-0-	-61784	-0-	659	1	20210	3	N	388	311	1			152
							427	9									
11	80400	X	19336	-0-	-61064	-0-	605	1	18348	3	N	348	334	1			166
							383	9									
*12	0	W	17653	-0-	17653	17653	545	1	16796	3	N	284	335	1			115
							312	9									
01	0	W	17782	-0-	17782	35435	599	1	16882	3	N	274	164	1			225
							301	9									

B.M. CARAWAY (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275002 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8400 - 12202

08	48267	X	23224	-0-	-25043	-0-	758	1	22063	3	N	366	353	1			97
							403	9									
09	46710	X	22778	-0-	-23932	-0-	728	1	21733	3	N	288	345	1			40
							317	9									
10	48267	X	21087	-0-	-27180	-0-	650	1	19963	3	N	431	332	1			139
							474	9									
11	46710	X	17698	-0-	-29012	-0-	553	1	16772	3	N	339	350	1			128
							373	9									
*12	0	W	17568	-0-	17568	17568	542	1	16682	3	N	313	365	1			76
							344	9									
01	0	W	15386	-0-	15386	32954	517	1	14576	3	N	266	173	1			169
							293	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
08	0	W	11499	-0-	11499	11499	975	1	10389	3	N	123					123
							135	9									
09	0	W	14073	-0-	14073	25572	1027	1	12855	3	N	174	112	1			185
							191	9									
10	0	W	16112	-0-	16112	41684	1050	1	14900	3	N	147	171	1			161
							162	9									
11	0	W	16328	-0-	16328	58012	1204	1	14865	3	N	235	347	1			49
							259	9									
*12	0	W	11486	-0-	11486	69498	1099	1	10308	3	N	72					121
							79	9									
*01	83575	X	14077	-0-	-69498	-0-	1253	1	12640	3	N	167	177	1			111
							184	9									

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 4HC RRCID -> 275035 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9093 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	19082	-0-	19082	109079	1446	1	17262	3	N	340	300	1			119
							374	9									
09	0	W	13861	-0-	13861	122940	1295	1	12240	3	N	296	342	1			73
							326	9									
10	0	W	15865	-0-	15865	138805	1364	1	14197	3	N	276	176	1			173
							304	9									
11	0	W	13508	-0-	13508	152313	1285	1	11931	3	N	265	364	1			74
							292	9									
*12	0	W	17361	-0-	17361	169674	655	1	16380	3	N	296	184	1			186
							326	9									
01	0	W	15903	-0-	15903	185577	1404	1	14210	3	N	263	372	1			77
							289	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 4H RRCID -> 275036 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8300 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	25543	-0-	25543	114873	1366	1	23954	3	N	203	185	1			138
							223	9									
09	0	W	23550	-0-	23550	138423	1332	1	22061	3	N	143	154	1			127
							157	9									
10	0	W	23753	-0-	23753	162176	1566	1	22103	3	N	76	165	1			38
							84	9									
11	0	W	17870	-0-	17870	180046	1368	1	16402	3	N	91					129
							100	9									
*12	0	W	20294	-0-	20294	200340	1361	1	18839	3	N	85	184	1			30
							94	9									
01	0	W	21923	-0-	21923	222263	1456	1	20389	3	N	71					101
							78	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275038 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8200 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	20625	-0-	20625	111897	789	1	19750	3	N	78					125
							86	9									
09	0	W	16084	-0-	16084	127981	532	1	15422	3	N	118	153	1			90
							130	9									
10	0	W	12604	-0-	12604	140585	405	1	12154	3	N	41					131
							45	9									
11	0	W	18169	-0-	18169	158754	576	1	17526	3	N	61	175	1			17
							67	9									
*12	0	W	12247	-0-	12247	171001	449	1	11755	3	N	39					56
							43	9									
01	0	W	10235	-0-	10235	181236	447	1	9756	3	N	29					85
							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 #: 6H RRCID -> 275039 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8400 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	37553	-0-	37553	161726	1473	1	35909	3	N	155	178	1			2
							171	9									
09	0	W	32527	-0-	32527	194253	1300	1	31117	3	N	100					102
							110	9									
10	0	W	35889	-0-	35889	230142	1624	1	34158	3	N	97	177	1			22
							107	9									
11	0	W	30938	-0-	30938	261080	1253	1	29619	3	N	60					82
							66	9									
*12	0	W	26303	-0-	26303	287383	1141	1	25101	3	N	55					137
							61	9									
01	0	W	22661	-0-	22661	310044	1066	1	21516	3	N	72	181	1			28
							79	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 7HA RRCID -> 275040 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8490 - 14302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	28173	-0-	28173	32763	1721	1	26250	3	N	184	159	1			80
							202	9									
09	0	W	29615	-0-	29615	62378	2173	1	27233	3	N	190	243	1			27
							209	9									
10	0	W	21396	-0-	21396	83774	2114	1	19205	3	N	70					97
							77	9									
11	0	W	36896	-0-	36896	120670	1642	1	35154	3	N	91	163	1			25
							100	9									
*12	0	W	34951	-0-	34951	155621	1330	1	33538	3	N	75					100
							83	9									
01	0	W	1484	-0-	1484	157105	1416	1	40	3	N	25					125
							28	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 8HA RRCID -> 275042 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8400 - 13652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	35829	-0-	35829	161359	1832	1	33847	3	N	136	178	1			61
							150	9									
09	0	W	41824	-0-	41824	203183	1526	1	40160	3	N	125	171	1			15
							138	9									
10	0	W	43560	-0-	43560	246743	1372	1	42134	3	N	49					64
							54	9									
11	0	W	6480	-0-	6480	253223	1129	1	5306	3	N	41					105
							45	9									
*12	0	W	9889	-0-	9889	263112	1517	1	8341	3	N	28					133
							31	9									
01	0	W	35637	-0-	35637	298749	1289	1	34263	3	N	77	178	1			32
							85	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 9HB RRCID -> 275043 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8200 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	45292	-0-	45292	180135	1497	1	43610	3	N	168	176	1			57
							185	9									
09	0	W	42733	-0-	42733	222868	1380	1	41196	3	N	143	177	1			23
							157	9									
10	0	W	35000	-0-	35000	257868	1102	1	33820	3	N	71					94
							78	9									
11	0	W	37310	-0-	37310	295178	1188	1	36058	3	N	58					152
							64	9									
*12	0	W	22368	-0-	22368	317546	895	1	21421	3	N	47	182	1			17
							52	9									
01	0	W	33760	-0-	33760	351306	1157	1	32603	3	N	-0-					17

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 #: 10HB RRCID -> 275044 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8100 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	25868	-0-	25868	144542	1948	1	23753	3	N	152	163	1			64
							167	9									
09	0	W	13146	-0-	13146	157688	777	1	12230	3	N	126	170	1			20
							139	9									
10	0	W	13786	-0-	13786	171474	1043	1	12733	3	N	9					29
							10	9									
11	0	W	31060	-0-	31060	202534	2063	1	28917	3	N	73					102
							80	9									
*12	0	W	20587	-0-	20587	223121	1563	1	18959	3	N	59					161
							65	9									
01	0	W	10331	-0-	10331	233452	1460	1	8819	3	N	47	188	1			20
							52	9									

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
08	0	W	42824	-0-	42824	164660	1406	1	40953	3	N	423	533	1			32
							465	9									
09	0	W	40738	-0-	40738	205398	1306	1	38993	3	N	399	353	1			78
							439	9									
10	0	W	39955	-0-	39955	245353	1250	1	38378	3	N	297	349	1			26
							327	9									
11	0	W	35651	-0-	35651	281004	1128	1	34279	3	N	222	179	1			69
							244	9									
*12	0	W	34973	-0-	34973	315977	1091	1	33595	3	N	261	178	1			152
							287	9									
01	0	W	34694	-0-	34694	350671	1178	1	33240	3	N	251	378	1			25
							276	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
08	0	W	15823	-0-	15823	75297	2571	1	13014	3	N	216	178	1			133
							238	9									
09	0	W	16977	-0-	16977	92274	2024	1	14765	3	N	171	154	1			150
							188	9									
10	0	W	15141	-0-	15141	107415	2223	1	12762	3	N	142	161	1			131
							156	9									
11	0	W	7962	-0-	7962	115377	1075	1	6758	3	N	117	159	1			89
							129	9									
*12	0	W	16358	-0-	16358	131735	1312	1	14807	3	N	217	164	1			142
							239	9									
01	0	W	12755	-0-	12755	144490	1237	1	11385	3	N	121	174	1			89
							133	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
08	0	W	28283	-0-	28283	140198	1215	1	26863	3	N	186	323	1			1
							205	9									
09	0	W	25555	-0-	25555	165753	1555	1	23803	3	N	179	163	1			17
							197	9									
10	0	W	23669	-0-	23669	189422	1409	1	22160	3	N	91					108
							100	9									
11	0	W	13798	-0-	13798	203220	684	1	13012	3	N	93	184	1			17
							102	9									
12	0	W	10894	-0-	10894	214114	343	1	10515	3	N	33					50
							36	9									
01	0	W	15779	-0-	15779	229893	725	1	14955	3	N	90					140
							99	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 #: 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
08	0	W	29482	-0-	29482	147312	974	1	28417	3	N	83	162	1			63
							91	9									
09	0	W	27892	-0-	27892	175204	946	1	26767	3	N	163	163	1			63
							179	9									
10	0	W	27390	-0-	27390	202594	862	1	26528	3	N	-0-					63
11	0	W	22575	-0-	22575	225169	719	1	21856	3	N	-0-					63
*12	0	W	19674	-0-	19674	244843	634	1	18854	3	N	169	169	1			63
							186	9									
01	0	W	19923	-0-	19923	264766	790	1	19103	3	N	27					90
							30	9									

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
08	0	W	65727	-0-	65727	348166	2118	1	61711	3	N	1725	1776	1			125
							1898	9									
09	0	W	55491	-0-	55491	403657	1750	1	52246	3	N	1359	1397	1			87
							1495	9									
10	0	W	58884	-0-	58884	462541	1812	1	55649	3	N	1294	1284	1			97
							1423	9									
11	0	W	53615	-0-	53615	516156	1660	1	50425	3	N	1391	1307	1			181
							1530	9									
*12	0	W	52649	-0-	52649	568805	1617	1	49812	3	N	1109	1116	1			174
							1220	9									
01	0	W	51737	-0-	51737	620542	1732	1	48817	3	N	1080	1119	1			135
							1188	9									

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
08	0	W	37620	-0-	37620	142424	1217	1	35418	3	N	895	1011	1			86
							985	9									
09	0	W	9124	-0-	9124	151548	296	1	8828	3	N	-0-					86
10	0	W	42429	-0-	42429	193977	1309	1	40166	3	N	867	718	1			235
							954	9									
11	0	W	36786	-0-	36786	230763	1149	1	34856	3	N	710	727	1			218
							781	9									
*12	0	W	33579	-0-	33579	264342	1034	1	31828	3	N	652	746	1			124
							717	9									
01	0	W	30406	-0-	30406	294748	1024	1	28835	3	N	497	359	1			262
							547	9									

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
08	49507	X	30925	-0-	-18582	-0-	2160	1	28623	3	N	129	157	1			97
							142	9									
09	47910	X	29235	-0-	-18675	-0-	2048	1	27123	3	N	58					155
							64	9									
10	49507	X	29511	-0-	-19996	-0-	1737	1	27700	3	N	67	142	1			80
							74	9									
11	47910	X	27386	-0-	-20524	-0-	870	1	26441	3	N	68					148
							75	9									
12	49507	X	26802	-0-	-22705	-0-	132	1	26585	3	N	77	141	1			84
							85	9									
01	0	W	27158	-0-	27158	27158	925	1	26150	3	N	75					159
							83	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
08	65720	X	19716	-0-	-46004	-0-	1284	1	18133	3	N	272	160	1			166
							299	9									
09	63600	X	17420	-0-	-46180	-0-	1199	1	15983	3	N	216	304	1			78
							238	9									
10	65720	X	14751	-0-	-50969	-0-	1160	1	13396	3	N	177	166	1			89
							195	9									
11	63600	X	10282	-0-	-53318	-0-	826	1	9299	3	N	143	155	1			77
							157	9									
*12	65720	X	10452	-0-	-55268	-0-	769	1	9581	3	N	93	155	1			15
							102	9									
01	0	W	12788	-0-	12788	12788	1150	1	11486	3	N	138					153
							152	9									

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
08	0	W	31515	-0-	31515	212145	677	1	29762	3	N	978	1082	1			55
							1076	9									
09	0	W	29934	-0-	29934	242079	636	1	28273	3	N	932	745	1			242
							1025	9									
10	0	W	26749	-0-	26749	268828	555	1	25327	3	N	788	920	1			110
							867	9									
11	0	W	22123	-0-	22123	290951	464	1	20892	3	N	697	562	1			245
							767	9									
*12	0	W	27484	-0-	27484	318435	573	1	26177	3	N	667	755	1			157
							734	9									
01	0	W	20749	-0-	20749	339184	482	1	19616	3	N	592	547	1			202
							651	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
08	64573	X	36788	-0-	-27785	-0-	806	1	35068	3	N	831	885	1			107
							914	9									
09	62490	X	32151	-0-	-30339	-0-	690	1	30745	3	N	651	677	1			81
							716	9									
10	64573	X	29050	-0-	-35523	-0-	607	1	27751	3	N	629	671	1			39
							692	9									
11	62490	X	23870	-0-	-38620	-0-	507	1	22850	3	N	466	362	1			143
							513	9									
*12	64573	X	23279	-0-	-41294	-0-	487	1	22306	3	N	442	522	1			63
							486	9									
01	64573	X	20623	-0-	-43950	-0-	482	1	19680	3	N	419	332	1			150
							461	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
08	141925	X	93626	-0-	-48299	-0-	2113	1	91513	3	N	-0-					-0-
09	170310	X	75468	-0-	-94842	-0-	1665	1	73803	3	N	-0-					-0-
10	175987	X	70382	-0-	-105605	-0-	1514	1	68868	3	N	-0-					-0-
11	170310	X	62951	-0-	-107359	-0-	1373	1	61578	3	N	-0-					-0-
12	175987	X	59295	-0-	-116692	-0-	193	1	59102	3	N	-0-					-0-
01	175987	X	56179	-0-	-119808	-0-	1363	1	54816	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
08	66770	X	66770	-0-	-0-	-0-	1507	1	65263	3	N	-0-					-0-
09	66420	X	53268	-0-	-13152	-0-	1175	1	52093	3	N	-0-					-0-
10	68634	X	50391	-0-	-18243	-0-	1084	1	49307	3	N	-0-					-0-
11	66420	X	46313	-0-	-20107	-0-	1010	1	45303	3	N	-0-					-0-
12	68634	X	43378	-0-	-25256	-0-	142	1	43236	3	N	-0-					-0-
01	68634	X	41706	-0-	-26928	-0-	1012	1	40694	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
08	103459	X	90496	-0-	-12963	-0-	2045	1	88451	3	N	-0-					-0-
09	90150	X	69436	-0-	-20714	-0-	1533	1	67903	3	N	-0-					-0-
10	93155	X	63181	-0-	-29974	-0-	1361	1	61820	3	N	-0-					-0-
11	90150	X	55752	-0-	-34398	-0-	1217	1	54535	3	N	-0-					-0-
12	93155	X	54167	-0-	-38988	-0-	176	1	53991	3	N	-0-					-0-
01	93155	X	53567	-0-	-39588	-0-	1303	1	52264	3	N	-0-					-0-

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275118 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 9228 - 15118

08	0	W	21334	-0-	21334	149110	468	1	20588	3	N	253	352	1			138
							278	9									
09	0	W	26394	-0-	26394	175504	571	1	25413	3	N	373	366	1			145
							410	9									
10	0	W	24564	-0-	24564	200068	518	1	23646	3	N	364	372	1			137
							400	9									
11	0	W	22411	-0-	22411	222479	478	1	21579	3	N	322	365	1			94
							354	9									
*12	0	W	6862	-0-	6862	229341	880	1	5634	3	N	316	309	1			101
							348	9									
01	0	W	21336	-0-	21336	250677	506	1	20531	3	N	272	187	1			186
							299	9									

SHOOP 'A' (SA) WELL #: 13H RRCID -> 275132 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7949 - 12642

08	0	W	52808	-0-	52808	55075	1193	1	51615	3	N	-0-					-0-
09	0	W	40165	-0-	40165	95240	887	1	39278	3	N	-0-					-0-
10	0	W	42736	-0-	42736	137976	921	1	41815	3	N	-0-					-0-
11	0	W	34628	-0-	34628	172604	756	1	33872	3	N	-0-					-0-
12	0	W	31956	-0-	31956	204560	104	1	31852	3	N	-0-					-0-
01	0	W	30947	-0-	30947	235507	754	1	30193	3	N	-0-					-0-

ROBERT STUTT GU 'A' (AW) WELL #: 3H RRCID -> 275133 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7352 - 11040

08	0	W	43265	-0-	43265	43321	1143	1	41167	3	N	868	853	1			15
							955	9									
09	0	W	26564	-0-	26564	69885	572	1	25425	3	N	515	514	1			16
							567	9									
10	0	W	22017	-0-	22017	91902	464	1	21197	3	N	324	325	1			15
							356	9									
11	0	W	20364	-0-	20364	112266	438	1	19711	3	N	195					210
							215	9									
*12	0	W	14533	-0-	14533	126799	307	1	14048	3	N	162	357	1			15
							178	9									
01	0	W	17902	-0-	17902	144701	426	1	17299	3	N	161					176
							177	9									

T.D. LESTER (AW) WELL #: 7HC RRCID -> 275146 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7227 - 13585

10	0	W	43788	-0-	43788	43788	1429	1	41245	3	N	1013	874	1			139
							1114	9									
11	0	W	42418	-0-	42418	86206	1346	1	40392	3	N	618	703	1			54
							680	9									
*12	0	W	31563	-0-	31563	117769	972	1	29946	3	N	586	545	1			95
							645	9									
01	0	W	25978	-0-	25978	143747	879	1	24649	3	N	409	358	1			146
							450	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	33636	-0-	33636	33636	1251	1	31314	3	N	974	870	1			104
							1071	9									
11	0	W	33335	-0-	33335	66971	1364	1	31253	3	N	653	529	1			228
							718	9									
*12	0	W	23200	-0-	23200	90171	1448	1	21310	3	N	402	527	1			103
							442	9									
01	0	W	20020	-0-	20020	110191	676	1	18948	3	N	360	357	1			106
							396	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	45612	-0-	45612	45612	1482	1	42946	3	N	1076	1033	1			43
							1184	9									
11	0	W	27009	-0-	27009	72621	875	1	25138	3	N	905	744	1			204
							996	9									
*12	0	W	29909	-0-	29909	102530	923	1	28305	3	N	619	747	1			76
							681	9									
01	0	W	25687	-0-	25687	128217	861	1	24257	3	N	517	522	1			71
							569	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	40889	-0-	40889	40889	1547	1	38077	3	N	1150	997	1			153
							1265	9									
11	0	W	39467	-0-	39467	80356	1268	1	37268	3	N	846	839	1			160
							931	9									
*12	0	W	27967	-0-	27967	108323	872	1	26412	3	N	621	709	1			72
							683	9									
01	0	W	23141	-0-	23141	131464	775	1	21770	3	N	542	542	1			72
							596	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		36398	-0-	36398	36398	768	1	35098	3	N	484	362	1			122
							532	9									
*11	0	W	53493	-0-	53493	89891	1126	1	50761	3	N	1460	1443	1			139
							1606	9									
*12	0	W	47424	-0-	47424	137315	1446	1	44669	3	N	1190	1107	1			222
							1309	9									
01	0	W	55049	-0-	55049	192364	1826	1	51639	3	N	1440	1582	1			80
							1584	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		39403	-0-	39403	39403	832	1	38018	3	N	503	362	1			141
							553	9									
11	0	W	58011	-0-	58011	97414	1211	1	54633	3	N	1970	2099	1			12
							2167	9									
*12	0	W	121	-0-	121	97535	3	1	93	3	N	23					35
							25	9									
01	0	W	31089	-0-	31089	128624	1031	1	29134	3	N	840	734	1			141
							924	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		386	-0-	386	386	8	1	378	3	N	-0-					-0-
11	0	W	64673	-0-	64673	65059	2063	1	62610	3	N	-0-					-0-
12	0	W	50506	-0-	50506	115565	249	1	50257	3	N	-0-					-0-
01	0	W	49513	-0-	49513	165078	1699	1	47814	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 - 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
10	0		8889	-0-	8889	8889	192	1	8697	3	N	-0-					-0-
11	0	W	61252	-0-	61252	70141	1953	1	59299	3	N	-0-					-0-
12	0	W	45614	-0-	45614	115755	226	1	45388	3	N	-0-					-0-
01	0	W	42598	-0-	42598	158353	1462	1	41136	3	N	-0-					-0-

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 2HA RRCID -> 275170 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9239 - 14733

08	0	W	21133	-0-	21133	156686	459	1	20173	3	N	455	541	1			146
							501	9									
09	0	W	26238	-0-	26238	182924	564	1	25092	3	N	529	533	1			142
							582	9									
10	0	W	24944	-0-	24944	207868	525	1	23955	3	N	422	369	1			195
							464	9									
11	0	W	24334	-0-	24334	232202	519	1	23413	3	N	365	376	1			184
							402	9									
*12	0	W	28053	-0-	28053	260255	595	1	27192	3	N	242	352	1			74
							266	9									
01	0	W	20340	-0-	20340	280595	482	1	19548	3	N	282	176	1			180
							310	9									

MCMURRAY GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 275183 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8000 - 15002

08	0	W	42138	-0-	42138	318812	2869	1	38705	3	N	513	525	1			176
							564	9									
09	0	W	31120	-0-	31120	349932	2423	1	28357	3	N	309	357	1			128
							340	9									
10	0	W	20270	-0-	20270	370202	2084	1	18068	3	N	107	178	1			57
							118	9									
11	0	W	9080	-0-	9080	379282	1673	1	7285	3	N	111					168
							122	9									
*12	0	W	9248	-0-	9248	388530	1722	1	7486	3	N	36	93	1			111
							40	9									
01	0	W	14422	-0-	14422	402952	1891	1	12387	3	N	131	40	1			202
							144	9									

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: RRCID -> 275258 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5054 - 5316

08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 4HA RRCID -> 275308 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8118 - 14275

10	0		25067	-0-	25067	25067	530	1	24240	3	N	270					270
							297	9									
*11	86689	X	61622	-0-	-25067	-0-	1273	1	57369	3	N	2709	2866	1			113
							2980	9									
*12	78864	X	63304	-0-	-15560	-0-	1290	1	59063	3	N	2683	2556	1			240
							2951	9									
01	78864	X	56582	-0-	-22282	-0-	1854	1	52329	3	N	2181	2138	1			283
							2399	9									

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275309 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7427 - 12780

10	0		386	-0-	386	386	8	1	378	3	N	-0-					-0-
11	57077	X	56691	-0-	-386	-0-	1809	1	54882	3	N	-0-					-0-
12	64542	X	46056	-0-	-18486	-0-	227	1	45829	3	N	-0-					-0-
01	64542	X	44166	-0-	-20376	-0-	1515	1	42651	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 #: 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
08	104191	X	82895	-0-	-21296	-0-	2014	1	80881	3	N	-0-					-0-
09	100830	X	73996	-0-	-26834	-0-	1782	1	72214	3	N	-0-					-0-
10	104191	X	72640	-0-	-31551	-0-	1827	1	70813	3	N	-0-					-0-
11	100830	X	67085	-0-	-33745	-0-	1481	1	65604	3	N	-0-					-0-
12	104191	X	66730	-0-	-37461	-0-	1453	1	65277	3	N	-0-					-0-
01	0	W	64244	-0-	64244	64244	1438	1	62806	3	N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275364 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7839 - 12983

08	0	W	98571	-0-	98571	573332	2395	1	96176	3	N	-0-					-0-
09	0	W	89558	-0-	89558	662890	2157	1	87401	3	N	-0-					-0-
10	0	W	87553	-0-	87553	750443	2202	1	85351	3	N	-0-					-0-
11	0	W	80725	-0-	80725	831168	1782	1	78943	3	N	-0-					-0-
12	0	W	80089	-0-	80089	911257	1744	1	78345	3	N	-0-					-0-
01	0	W	76258	-0-	76258	987515	1707	1	74551	3	N	-0-					-0-

ESTHER BEESON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275486 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7292 - 13095

08	74338	X	23208	-0-	-51130	-0-	761	1	22129	3	N	289	447	1			29
							318	9									
09	71940	X	30980	-0-	-40960	-0-	993	1	29638	3	N	317	313	1			33
							349	9									
10	74338	X	33178	-0-	-41160	-0-	1030	1	31609	3	N	490	336	1			187
							539	9									
11	71940	X	30558	-0-	-41382	-0-	966	1	29315	3	N	252	354	1			85
							277	9									
*12	74338	X	27538	-0-	-46800	-0-	858	1	26401	3	N	254	167	1			172
							279	9									
01	74338	X	25297	-0-	-49041	-0-	861	1	24225	3	N	192	322	1			42
							211	9									

DENTON OIL & GAS COMPANY 216443
WEISER WELL #: 1 RRCID -> 255638 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 3924 PERF. 3563 - 3697

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	100	-0-	100	100	44	9	56	99	N	40					40
01	0	W	146	-0-	146	246	42	9	104	99	N	38					78

DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
DENNIS-GERIK WELL #: 1H RRCID -> 240182 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8912 - 12750

08	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	601	1	2513	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	1228	-0-	-1472	-0-	601	1	627	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	164	-0-	-2626	-0-	164	1			N	-0-					-0-
11	2700	X	1834	-0-	-866	-0-	1834	1			N	-0-					-0-
*12	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	1066	-0-	-1724	-0-	1066	3			N	-0-					-0-

BLAKELEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252743 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 5372 - 8550

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIMOCK OPERATING COMPANY //CONT.// 220696
WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 255720 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 5203 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	T. A.		-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
08	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2733	1	164	2	N	-0-					1
09	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2485	1	172	2	N	-0-					1
10	3007	X	2591	-0-	-416	-0-	2414	1	177	2	N	-0-					1
11	2910	X	1362	-0-	-1548	-0-	1276	1	86	2	N	-0-					1
12	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	138	138	1			1
01	2294	N	-0-	-0-	-2294	-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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

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
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		375	-0-	375	375	375	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		309	-0-	309	684	309	2			N	-0-					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
HARBOUR VIEW WELL #: A 1H RRCID -> 189667 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7005 - 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
08	15314	X	12762	-0-	-2552	-0-	12762	2			N	-0-					-0-
09	14100	X	12401	-0-	-1699	-0-	12401	2			N	-0-					-0-
10	14477	X	12284	-0-	-2193	-0-	12284	2			N	-0-					-0-
11	14010	X	10266	-0-	-3744	-0-	10266	2			N	-0-					-0-
12	12989	X	6881	-0-	-6108	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
01	12803	X	3886	-0-	-8917	-0-	3886	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 190375 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6986 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
09	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
10	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
11	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2355	-0-	-745	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2242	-0-	-858	-0-	2242	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SPRINGSIDE-A WELL #: 1 RRCID -> 190531 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7895 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
10	589	N	502	-0-	-87	-0-	502	2			N	-0-					-0-
11	570	N	493	-0-	-77	-0-	493	2			N	-0-					-0-
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
01	496	N	44	-0-	-452	-0-	44	2			N	-0-					-0-

KING, T. W. ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 190786 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8130 - 8820

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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					-0-
09	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	2			N	-0-					-0-
10	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					-0-
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
12	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-					-0-
*01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-

BOYD-G. C. & S. F. RR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190788 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8386 - 9148

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	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	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-

RO AND HA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191992 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 8198 - 8904

08	248	N	172	-0-	-76	-0-	172	2			N	-0-					-0-
09	330	N	161	-0-	-169	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
01	589	N	208	-0-	-381	-0-	208	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BONNIE BRAE WELL #: 3H RRCID -> 191993 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 9116 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18770	X	18770	-0-	-0-	-0-	18764	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	15314	X	15314	-0-	-0-	-0-	15310	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	14964	X	14964	-0-	-0-	-0-	14964	2			N	-0-					-0-
11	14220	X	14220	-0-	-0-	-0-	14195	2	25	9	N	23	23	8			-0-
12	15273	X	15273	-0-	-0-	-0-	15262	2	11	9	N	10	10	8			-0-
*01	13308	X	13308	-0-	-0-	-0-	13305	2	3	9	N	3	3	8			-0-

KING, T. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 191994 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8078 - 8797

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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

08	0	W	32804	-0-	32804	405492	32795	2	9	9	N	8	8	8			-0-
09	0	W	28495	-0-	28495	433987	28488	2	7	9	N	6	6	8			-0-
10	0	W	27657	-0-	27657	461644	27651	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	0	W	28108	-0-	28108	489752	28097	2	11	9	N	10	10	8			-0-
12	0	W	27795	-0-	27795	517547	27792	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	0	W	26568	-0-	26568	544115	26568	2			N	-0-					-0-

PARKS-ANTHONY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191996 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8198 - 8932

08	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1215	-0-	-255	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
*01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 1 RRCID -> 191997 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8238 - 9120

08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
*01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-

PITNER WELL #: 1 RRCID -> 192079 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8230 - 8950

08	2480	X	605	-0-	-1875	-0-	605	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	498	-0-	-1902	-0-	498	2			N	-0-					-0-
10	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
11	600	X	485	-0-	-115	-0-	485	2			N	-0-					-0-
12	620	X	482	-0-	-138	-0-	482	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	412	-0-	-704	-0-	412	2			N	-0-					-0-

DEE RING WELL #: 1 RRCID -> 192080 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8288 - 9000

08	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
10	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
12	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					113
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					113
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					113
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					113
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	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
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	240	N	33	-0-	-207	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			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
08	155	N	68	-0-	-87	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	120	N	38	-0-	-82	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

RICKS AND CHEEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192740 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8398 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-

VAN ZANDT WELL #: A 3 RRCID -> 193209 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7096 - 7330

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
09	660	N	542	-0-	-118	-0-	542	2			N	-0-					-0-
10	527	N	416	-0-	-111	-0-	416	2			N	-0-					-0-
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
12	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	2			N	-0-					-0-
*01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 193327 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6961 - 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
08	3627	X	3455	-0-	-172	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	3265	-0-	-245	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
10	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3487	-0-	-23	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	2167	-0-	-1243	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	2817	-0-	-593	-0-	2817	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
VAN ZANDT WELL #: A 1 RRCID -> 193331 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6963 - 7212

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					43
09	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	2			N	-0-					43
10	682	N	115	-0-	-567	-0-	115	2			N	-0-					43
11	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					43
12	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	2			N	-0-					43
*01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					43

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
08	713	X	432	-0-	-281	-0-	414	2	18	9	N	16	134	1			23
09	690	X	358	-0-	-332	-0-	358	2			N	-0-					23
10	620	X	397	-0-	-223	-0-	394	2	3	9	N	3					26
11	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	2			N	-0-					26
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					26
*01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			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
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
12	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	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
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	1829	N	28	-0-	-1801	-0-	27	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1920	N	17	-0-	-1903	-0-	16	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1860	N	1	-0-	-1859	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-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
08	19034	X	12299	-0-	-6735	-0-	12262	2	37	9	N	34					120
09	19170	X	13994	-0-	-5176	-0-	13993	2	1	9	N	1	91	1	1	8	29
10	19809	X	18373	-0-	-1436	-0-	18306	2	67	9	N	61					90
11	19170	X	17586	-0-	-1584	-0-	17550	2	36	9	N	33	2	8			121
12	14415	X	13569	-0-	-846	-0-	13518	2	51	9	N	46	142	1			25
01	14415	X	8394	-0-	-6021	-0-	8376	2	18	9	N	16					41

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17567	X	17567	-0-	-0-	-0-	17521	2	46	9	N	42	10	8			93
09	27210	X	16510	-0-	-10700	-0-	16446	2	64	9	N	58	127	1	1	8	23
10	28117	X	15552	-0-	-12565	-0-	15529	2	23	9	N	21	4	8			40
11	27210	X	14114	-0-	-13096	-0-	14083	2	31	9	N	28					68
12	17019	X	12018	-0-	-5001	-0-	11964	2	54	9	N	49	2	8			115
01	17019	X	13908	-0-	-3111	-0-	13838	2	70	9	N	64	142	1	2	8	35

TETRA PAK WELL #: 1 RRCID -> 194037 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7950 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					28
09	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					28
10	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					28
11	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					28
12	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					28
*01	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					28

ROSE-HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194061 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8130 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1081	-0-	-66	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	948	-0-	-132	-0-	948	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	971	-0-	-145	-0-	971	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	1000	-0-	-50	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
*01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BONDS RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 194075 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7234 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	X	1409	-0-	-110	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
09	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
10	1488	X	1242	-0-	-246	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1109	-0-	-241	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	708	-0-	-811	-0-	708	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	491	-0-	-749	-0-	491	2			N	-0-					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 194278 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8895 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24459	X	16529	-0-	-7930	-0-	16523	2	6	9	N	5					36
09	23670	X	13790	-0-	-9880	-0-	13759	2	31	9	N	28	4	8			60
10	24459	X	16588	-0-	-7871	-0-	16581	2	7	9	N	6	1	8			65
11	22080	X	16089	-0-	-5991	-0-	16065	2	24	9	N	22	6	8			81
12	15358	X	15358	-0-	-0-	-0-	15348	2	10	9	N	9	2	8			88
*01	14881	X	14881	-0-	-0-	-0-	14858	2	23	9	N	21	84	1			25

OATES-STAR WELL #: 2H RRCID -> 194279 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7968 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7203	2			N	-0-					61
09	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6801	2	4	9	N	4					65
10	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	8121	2			N	-0-					65
11	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2			N	-0-					65
12	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	7869	2	36	9	N	33	72	1	1	8	25
*01	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	2			N	-0-					25

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
08	21762	X	18380	-0-	-3382	-0-	18371	2	9	9	N	8	2	8			41
09	18510	X	16842	-0-	-1668	-0-	16817	2	25	9	N	23	22	1	1	8	41
10	19065	X	17000	-0-	-2065	-0-	16983	2	17	9	N	15	3	8			53
11	18450	X	16015	-0-	-2435	-0-	16002	2	13	9	N	12					65
12	17360	X	16085	-0-	-1275	-0-	16067	2	18	9	N	16	3	8			78
01	17360	X	14232	-0-	-3128	-0-	14212	2	20	9	N	18	1	8			95

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
08	23126	X	21774	-0-	-1352	-0-	21743	2	31	9	N	28	8	8			135
09	21218	X	21218	-0-	-0-	-0-	21197	2	21	9	N	19	1	8			153
10	22289	X	20156	-0-	-2133	-0-	20154	2	2	9	N	2	114	1	2	8	39
11	21570	X	18669	-0-	-2901	-0-	18649	2	20	9	N	18	13	8			44
12	21948	X	19347	-0-	-2601	-0-	19344	2	3	9	N	3	3	8			44
01	21917	X	17876	-0-	-4041	-0-	17833	2	43	9	N	39	2	8			81

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
08	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1677	2	23	9	N	21	1	8			65
09	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1350	2	62	9	N	56					121
10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1388	2	33	9	N	30	1	8			150
11	1650	N	1508	-0-	-142	-0-	1493	2	15	9	N	14	3	8			161
12	1457	N	1273	-0-	-184	-0-	1262	2	11	9	N	10					171
*01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1693	2	15	9	N	14	154	1	1	8	30

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
08	50096	X	34676	-0-	-15420	-0-	34675	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	42150	X	22459	-0-	-19691	-0-	22458	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	39060	X	25905	-0-	-13155	-0-	25905	2			N	-0-					-0-
11	34710	X	24298	-0-	-10412	-0-	24298	2			N	-0-					-0-
12	23265	X	23265	-0-	-0-	-0-	23264	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	22351	X	21883	-0-	-468	-0-	21882	2	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

LILLY, SUSAN WELL #: 1 RRCID -> 195118 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7274 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	21702	X	21702	-0-	-0-	-0-	21670	2	32	9	N	29					65
09	22145	X	22145	-0-	-0-	-0-	22056	2	89	9	N	81					146
10	22359	X	22359	-0-	-0-	-0-	22326	2	33	9	N	30	48	1			128
11	21270	X	20663	-0-	-607	-0-	20621	2	42	9	N	38	3	8			163
12	22785	X	20890	-0-	-1895	-0-	20817	2	73	9	N	66	165	1	4	8	60
01	22785	X	20070	-0-	-2715	-0-	19992	2	78	9	N	71	90	1	5	8	36

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
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
*01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-

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
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1238	2	12	9	N	11					42
09	1500	N	1146	-0-	-354	-0-	1146	2			N	-0-					42
10	1395	N	1140	-0-	-255	-0-	1140	2			N	-0-					42
11	1200	N	986	-0-	-214	-0-	985	2	1	9	N	1	1	8			42
12	1178	N	1045	-0-	-133	-0-	1045	2			N	-0-					42
01	1147	N	834	-0-	-313	-0-	834	2			N	-0-					42

RSK-STAR WELL #: 3 RRCID -> 196342 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7069 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	55	-0-	-65	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-

LYNN, CATHY WELL #: 1 RRCID -> 196478 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8017 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	2112	-0-	-306	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	1927	-0-	-353	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	1926	-0-	-368	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	1886	-0-	-222	-0-	1886	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BELEW-STAR WELL #: 2 RRCID -> 196974 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7548 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	848	2	1	9	N	1	1	8			25
09	720	N	637	-0-	-83	-0-	637	2			N	-0-					25
10	713	N	681	-0-	-32	-0-	681	2			N	-0-					25
11	810	N	351	-0-	-459	-0-	351	2			N	-0-					25
12	651	N	332	-0-	-319	-0-	332	2			N	-0-					25
01	682	N	285	-0-	-397	-0-	285	2			N	-0-					25

UNDERWOOD-BREEN WELL #: 2H RRCID -> 197242 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8910 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	144460	X	42012	-0-	-102448	-0-	42010	2	2	9	N	2	2	8			25
09	139800	X	29543	-0-	-110257	-0-	29542	2	1	9	N	1	1	8			25
10	46252	X	38081	-0-	-8171	-0-	38081	2			N	-0-					25
11	43890	X	34152	-0-	-9738	-0-	34146	2	6	9	N	5	5	8			25
12	DLQ G-10		35097	-0-	35097	35097	35095	2	2	9	N	2	2	8			25
01	DLQ G-10		33304	-0-	33304	68401	33302	2	2	9	N	2	2	8			25

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 197243 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7884 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	918	-0-	-43	-0-	918	2			N	-0-					-0-
09	900	N	647	-0-	-253	-0-	646	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	930	N	890	-0-	-40	-0-	890	2			N	-0-					-0-
11	900	N	685	-0-	-215	-0-	685	2			N	-0-					-0-
12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	824	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-

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
08	29450	X	25243	-0-	-4207	-0-	25210	2	33	9	N	30	8	8			65
09	27360	X	22685	-0-	-4675	-0-	22679	2	6	9	N	5	34	1	5	8	31
10	26939	X	22896	-0-	-4043	-0-	22895	2	1	9	N	1	1	8			31
11	26070	X	13042	-0-	-13028	-0-	13016	2	26	9	N	24					55
12	23467	X	10426	-0-	-13041	-0-	10392	2	34	9	N	31	3	8			83
01	23467	X	8502	-0-	-14965	-0-	8485	2	17	9	N	15	2	8			96

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 197264 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8970 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18938	X	18938	-0-	-0-	-0-	18936	2	2	9	N	2	2	8			51
09	18420	X	16693	-0-	-1727	-0-	16671	2	22	9	N	20					71
10	19034	X	14262	-0-	-4772	-0-	14262	2			N	-0-					71
11	18420	X	13462	-0-	-4958	-0-	13454	2	8	9	N	7					78
12	17267	X	11517	-0-	-5750	-0-	11515	2	2	9	N	2	2	8			78
01	17267	X	14653	-0-	-2614	-0-	14644	2	9	9	N	8	44	1	1	8	41

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
08	2945	X	2297	-0-	-648	-0-	2290	2	7	9	N	6					136
09	2850	X	2094	-0-	-756	-0-	2092	2	2	9	N	2	112	1			26
10	2945	X	2271	-0-	-674	-0-	2264	2	7	9	N	6	2	8			30
11	2340	X	2323	-0-	-17	-0-	2323	2			N	-0-					30
12	2294	X	1859	-0-	-435	-0-	1859	2			N	-0-					30
01	2263	N	1942	-0-	-321	-0-	1920	2	22	9	N	20					50

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
08	15221	X	13949	-0-	-1272	-0-	13907	2	42	9	N	38	3	8			136
09	14730	X	12830	-0-	-1900	-0-	12800	2	30	9	N	27	76	1	1	8	86
10	15221	X	12942	-0-	-2279	-0-	12863	2	79	9	N	72					158
11	13890	X	12110	-0-	-1780	-0-	12082	2	28	9	N	25					183
12	13950	X	12638	-0-	-1312	-0-	12614	2	24	9	N	22	167	1			38
01	13950	X	12307	-0-	-1643	-0-	12252	2	55	9	N	50					88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
*01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: F 1 RRCID -> 198059 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8435 - 9955

08	1674	N	1615	-0-	-59	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1551	-0-	-69	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	976	-0-	-512	-0-	976	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	929	-0-	-631	-0-	929	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1100	-0-	-512	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
*01	961	N	855	-0-	-106	-0-	855	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: J 1 RRCID -> 198060 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 7748 - 8909

08	1209	N	1015	-0-	-194	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	848	-0-	-262	-0-	848	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	866	-0-	-188	-0-	866	2			N	-0-					-0-
11	990	N	826	-0-	-164	-0-	826	2			N	-0-					-0-
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
*01	868	N	550	-0-	-318	-0-	550	2			N	-0-					-0-

HILLIARD-FULTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198492 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 8489 - 9350

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	62	2	29	9	N	26					26
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					26
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					26
12	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					26
*01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					26

SORRELLS-MCBRIDE WELL #: 1 RRCID -> 198494 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8400 - 9210

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
10	341	N	156	-0-	-185	-0-	156	2			N	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
*01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-

HA AND RO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198495 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8153 - 8853

08	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					-0-
09	210	N	137	-0-	-73	-0-	137	2			N	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
01	217	N	35	-0-	-182	-0-	35	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ACME BRICK D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 198918 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8518 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	133737	X	31444	-0-	-102293	-0-	31437	2	7	9	N	6					6
09	18905	X	18905	-0-	-0-	-0-	18901	2	4	9	N	4	4	8			6
10	26010	X	26010	-0-	-0-	-0-	26010	2			N	-0-					6
11	26034	X	26034	-0-	-0-	-0-	26025	2	9	9	N	8	8	8			6
12	23051	X	23051	-0-	-0-	-0-	23048	2	3	9	N	3	3	8			6
*01	15392	X	15392	-0-	-0-	-0-	15390	2	2	9	N	2	2	8			6

BONNIE BRAE WELL #: 4H RRCID -> 198920 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8220 - 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
08	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4585	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5734	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
11	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4903	2	11	9	N	10	10	8			-0-
12	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5314	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*01	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	9860	2	2	9	N	2	2	8			-0-

SORRELLS-GAMBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198983 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 8329 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIZZY "J" WELL #: 1H RRCID -> 199128 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8295 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6169	X	5634	-0-	-535	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
09	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	5788	-0-	-381	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	4954	-0-	-1016	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	4695	-0-	-1443	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
*01	6138	X	4449	-0-	-1689	-0-	4449	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACME BRICK "D" WELL #: 1 RRCID -> 199511 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8546 - 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
08	54833	X	54833	-0-	-0-	-0-	54825	2	8	9	N	7	7	8			-0-
09	49844	X	49844	-0-	-0-	-0-	49840	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	49375	X	49375	-0-	-0-	-0-	49368	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	44585	X	44585	-0-	-0-	-0-	44568	2	17	9	N	15	15	8			-0-
12	44507	X	44507	-0-	-0-	-0-	44505	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*01	42830	X	42830	-0-	-0-	-0-	42829	2	1	9	N	1	1	8			-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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
08	620	N	343	-0-	-277	-0-	343	2			N	-0-					-0-
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
10	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	2			N	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
01	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	2			N	-0-					-0-

RSK-STAR WELL #: 4H RRCID -> 199705 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7610 - 9910

08	17204	X	17204	-0-	-0-	-0-	17182	2	22	9	N	20					85
09	17108	X	17108	-0-	-0-	-0-	17047	2	61	9	N	55	82	1			58
10	16554	X	13475	-0-	-3079	-0-	13447	2	28	9	N	25					83
11	16650	X	11168	-0-	-5482	-0-	11157	2	11	9	N	10					93
12	17577	X	15448	-0-	-2129	-0-	15413	2	35	9	N	32	40	1			85
01	17577	X	16568	-0-	-1009	-0-	16529	2	39	9	N	35					120

BAUDOUIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 199746 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8335 - 9055

08	14B2 EXT		9	-0-	9	175	9	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		7	-0-	7	182	7	2			N	-0-					-0-
10	188	X	6	-0-	-182	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: A 3H RRCID -> 200340 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7959 - 11425

08	44516	X	41180	-0-	-3336	-0-	41178	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	41100	X	38766	-0-	-2334	-0-	38763	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	43617	X	39431	-0-	-4186	-0-	39427	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	42210	X	36843	-0-	-5367	-0-	36834	2	9	9	N	8	8	8			-0-
12	40672	X	36604	-0-	-4068	-0-	36602	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	40672	X	34226	-0-	-6446	-0-	34225	2	1	9	N	1	1	8			-0-

PITNER WELL #: 2 RRCID -> 200765 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 9790 - 11261

08	1860	X	515	-0-	-1345	-0-	515	2			N	-0-					-0-
09	1800	X	572	-0-	-1228	-0-	572	2			N	-0-					-0-
10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	600	X	521	-0-	-79	-0-	521	2			N	-0-					-0-
12	589	X	548	-0-	-41	-0-	548	2			N	-0-					-0-
*01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-

OATES-STAR WELL #: 3H RRCID -> 201543 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7535 - 10535

08	14446	X	13342	-0-	-1104	-0-	13323	2	19	9	N	17	37	1	3	8	20
09	17370	X	12893	-0-	-4477	-0-	12874	2	19	9	N	17	1	8			36
10	17949	X	14574	-0-	-3375	-0-	14537	2	37	9	N	34	2	8			68
11	17370	X	11642	-0-	-5728	-0-	11558	2	84	9	N	76	111	1	3	8	30
12	12059	X	11048	-0-	-1011	-0-	11029	2	19	9	N	17	1	8			46
01	12059	X	9594	-0-	-2465	-0-	9440	2	154	9	N	140	161	1			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
10	868	N	798	-0-	-70	-0-	798	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1129	-0-	-41	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
01	806	N	532	-0-	-274	-0-	532	2			N	-0-					-0-

LAWRENCE, DARBY WELL #: 1 RRCID -> 202289 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8934 - 0

08	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					168
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					168
10	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					168
11	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					168
12	T. A.		50	-0-	50	50	50	2			N	-0-					168
01	T. A.		51	-0-	51	101	51	2			N	-0-					168

FURST RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 202441 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7982 - 10462

08	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
09	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	982	-0-	-351	-0-	982	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	821	-0-	-1009	-0-	821	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	850	-0-	-793	-0-	850	2			N	-0-					-0-
*01	992	N	768	-0-	-224	-0-	768	2			N	-0-					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 4 RRCID -> 202469 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8018 - 8812

08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
09	810	N	370	-0-	-440	-0-	370	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	309	-0-	-869	-0-	309	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	499	-0-	-551	-0-	499	2			N	-0-					-0-
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
*01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 203599 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9152 - 10344

08	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6503	2	17	9	N	15	1	8			110
09	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	6001	2	18	9	N	16	101	1			25
10	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6457	2	6	9	N	5					30
11	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	6492	2	7	9	N	6					36
12	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	7171	2	4	9	N	4					40
*01	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	7287	2			N	-0-					40

ACME BRICK "C" WELL #: 1 RRCID -> 204270 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8510 - 9437

08	1798	N	1002	-0-	-796	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
09	750	N	712	-0-	-38	-0-	712	2			N	-0-					-0-
10	992	N	924	-0-	-68	-0-	924	2			N	-0-					-0-
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
01	930	N	522	-0-	-408	-0-	522	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1343	-0-	-397	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	543	-0-	-1193	-0-	543	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	901	-0-	-719	-0-	901	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	828	-0-	-567	-0-	828	2			N	-0-					-0-
*01	558	N	404	-0-	-154	-0-	404	2			N	-0-					-0-

MEADOR-HAMMER WELL #: 1 RRCID -> 205198 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 8664 - 11619

08	10602	X	9704	-0-	-898	-0-	9704	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	9397	-0-	-863	-0-	9397	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	8523	-0-	-1707	-0-	8523	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	9293	-0-	-397	-0-	9293	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	8347	-0-	-1604	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	7731	-0-	-1972	-0-	7731	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 205429 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 7888 - 8420

08	1426	N	827	-0-	-599	-0-	827	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	960	-0-	-420	-0-	960	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	405	-0-	-1021	-0-	405	2			N	-0-					-0-
11	810	N	406	-0-	-404	-0-	406	2			N	-0-					-0-
12	992	N	372	-0-	-620	-0-	372	2			N	-0-					-0-
*01	403	N	190	-0-	-213	-0-	190	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 205430 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8207 - 9668

08	2015	N	1854	-0-	-161	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
09	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1445	-0-	-198	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1374	-0-	-426	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1148	-0-	-867	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
*01	1457	N	1081	-0-	-376	-0-	1081	2			N	-0-					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205440 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 8915 - 12345

08	129797	X	42457	-0-	-87340	-0-	42455	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	125610	X	49689	-0-	-75921	-0-	49689	2			N	-0-					-0-
10	47368	X	39159	-0-	-8209	-0-	39159	2			N	-0-					-0-
11	44280	X	35021	-0-	-9259	-0-	35021	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		36125	-0-	36125	36125	36123	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	DLQ G-10		34607	-0-	34607	70732	34606	2	1	9	N	1	1	8			-0-

DENTON CJW WELL #: 1 RRCID -> 208363 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9191 - 12206

08	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1215	-0-	-135	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	997	-0-	-398	-0-	997	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	835	-0-	-485	-0-	834	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
01	992	N	875	-0-	-117	-0-	875	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 212029 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8300 - 10346

08	2108	X	1675	-0-	-433	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
09	1980	X	1754	-0-	-226	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
10	2046	X	1311	-0-	-735	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
11	1980	X	542	-0-	-1438	-0-	542	2			N	-0-					-0-
12	1798	X	1220	-0-	-578	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
*01	1798	X	898	-0-	-900	-0-	898	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FURST RANCH WELL #: I 2 H RRCID -> 212527 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8200 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1140	-0-	-286	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1105	-0-	-275	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	861	-0-	-565	-0-	861	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	790	-0-	-320	-0-	790	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
*01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			N	-0-					225
09	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3844	2	58	9	N	53	185	1			93
10	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3909	2	68	9	N	62					155
11	2940	X	640	-0-	-2300	-0-	640	2			N	-0-					155
12	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3109	2	39	9	N	35	190	1			-0-
01	3038	X	2624	-0-	-414	-0-	2560	2	64	9	N	58					58

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
01	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUYER, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 215832 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8314 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1497	-0-	1497	15462	1497	2			N	-0-					-0-
09	17422	X	1960	-0-	-15462	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
10	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
11	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
*01	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-

D. C. C. WELL #: 6 RRCID -> 215833 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8335 - 8780

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	X	766	-0-	-1125	-0-	766	2			N	-0-					-0-
09	1830	X	770	-0-	-1060	-0-	770	2			N	-0-					-0-
10	1891	X	972	-0-	-919	-0-	972	2			N	-0-					-0-
11	1830	X	974	-0-	-856	-0-	974	2			N	-0-					-0-
12	806	X	740	-0-	-66	-0-	740	2			N	-0-					-0-
*01	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MAYDAY-UNT WELL #: 3H RRCID -> 216209 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 8602 - 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
08	0	W	24859	-0-	24859	414200	24858	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	0	W	27558	-0-	27558	441758	27557	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	0	W	34447	-0-	34447	476205	34447	2			N	-0-					-0-
11	481618	X	5413	-0-	-476205	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
12	29864	X	29864	-0-	-0-	-0-	29863	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*01	29290	X	29290	-0-	-0-	-0-	29289	2	1	9	N	1	1	8			-0-

UNDERWOOD-BREEN WELL #: 1H RRCID -> 216210 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8695 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	144460	X	44897	-0-	-99563	-0-	44893	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	139800	X	41163	-0-	-98637	-0-	41161	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	49042	X	41378	-0-	-7664	-0-	41378	2			N	-0-					-0-
11	47460	X	38584	-0-	-8876	-0-	38584	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		38395	-0-	38395	38395	38392	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	DLQ G-10		37304	-0-	37304	75699	37304	2			N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217173 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8890 - 11534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17081	X	13364	-0-	-3717	-0-	13353	2	11	9	N	10	10	8			-0-
09	14520	X	9633	-0-	-4887	-0-	9633	2			N	-0-					-0-
10	13888	X	11640	-0-	-2248	-0-	11638	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	13290	X	10583	-0-	-2707	-0-	10572	2	11	9	N	10	10	8			-0-
12	13051	X	11921	-0-	-1130	-0-	11920	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	13051	X	11419	-0-	-1632	-0-	11418	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FURST RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 218718 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 8280 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	701	-0-	-1128	-0-	701	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1683	-0-	-87	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	129	-0-	-1607	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*01	868	N	294	-0-	-574	-0-	294	2			N	-0-					-0-

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
08	620	X	4	-0-	-616	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	870	X	41	-0-	-829	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	899	X	142	-0-	-757	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*01	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 219938 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8396 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3071	-0-	71	71	3071	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	1906	-0-	-295	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	982	-0-	-1746	-0-	982	2			N	-0-					-0-
*01	2728	X	1212	-0-	-1516	-0-	1212	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FURST RANCH WELL #: L 1 RRCID -> 221235 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8400 - 10150

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

08	1550	X	242	-0-	-1308	-0-	242	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	1073	-0-	-1417	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	378	-0-	-2195	-0-	378	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	903	-0-	-1587	-0-	903	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
*01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: A 2 RRCID -> 223732 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8700 - 10150

08	2511	X	1961	-0-	-550	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	871	-0-	-2159	-0-	871	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	522	-0-	-2609	-0-	522	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	718	-0-	-2312	-0-	718	2			N	-0-					-0-
12	1953	X	832	-0-	-1121	-0-	832	2			N	-0-					-0-
*01	1953	X	549	-0-	-1404	-0-	549	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: B 1 RRCID -> 223943 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8800 - 9700

08	2914	X	2267	-0-	-647	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2225	-0-	-655	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	1469	-0-	-1507	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	1462	-0-	-1418	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
12	2294	X	1391	-0-	-903	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
*01	2294	X	1019	-0-	-1275	-0-	1019	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: B 2 H RRCID -> 223944 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7717 - 9450

08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1248	-0-	-372	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	855	-0-	-602	-0-	855	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	705	-0-	-615	-0-	705	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	832	-0-	-470	-0-	832	2			N	-0-					-0-
*01	868	N	635	-0-	-233	-0-	635	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: C 2 H RRCID -> 226685 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8550 - 9750

08	2108	X	1541	-0-	-567	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
09	2040	X	659	-0-	-1381	-0-	659	2			N	-0-					-0-
10	2108	X	594	-0-	-1514	-0-	594	2			N	-0-					-0-
11	2040	X	704	-0-	-1336	-0-	704	2			N	-0-					-0-
12	2046	X	1798	-0-	-248	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
*01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: C 1 H RRCID -> 226686 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. N/A

08	651	N	555	-0-	-96	-0-	555	2			N	-0-					-0-
09	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
12	651	N	136	-0-	-515	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*01	651	N	343	-0-	-308	-0-	343	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	153140	X	50148	-0-	-102992	-0-	50147	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	148200	X	50408	-0-	-97792	-0-	50407	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	153140	X	41685	-0-	-111455	-0-	41685	2			N	-0-					-0-
11	64061	X	64061	-0-	-0-	-0-	64058	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	DLQ G-10		36659	-0-	36659	36659	36655	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	DLQ G-10		34717	-0-	34717	71376	34717	2			N	-0-					-0-

MEADOR-HAMMER WELL #: 2 RRCID -> 230176 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8710 - 10945

08	5425	X	4474	-0-	-951	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	4300	-0-	-650	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
10	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4284	-0-	-246	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4205	-0-	-259	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	3185	-0-	-1403	-0-	3185	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: I 3 H RRCID -> 231429 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8450 - 10700

08	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	3154	-0-	-236	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	1301	-0-	-2202	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	1217	-0-	-2173	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	1054	-0-	-2294	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
*01	3348	X	799	-0-	-2549	-0-	799	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 233033 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8558 - 8960

08	1457	N	634	-0-	-823	-0-	634	2			N	-0-					146
09	1350	N	1128	-0-	-222	-0-	1128	2			N	-0-					146
10	1426	N	1232	-0-	-194	-0-	1232	2			N	-0-					146
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					146
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					146
01	1240	N	380	-0-	-860	-0-	351	2	29	9	N	26	172	1			-0-

BONDS RANCH E WELL #: 6 H RRCID -> 234056 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7650 - 8850

08	5642	X	5055	-0-	-587	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4309	-0-	-881	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	4419	-0-	-944	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	5147	-0-	-43	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
12	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
*01	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	2			N	-0-					-0-

FIRST BAPTIST CHURCH SLIDELL WELL #: 1 H RRCID -> 237554 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8501 - 11294

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	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

08	DLQ G-10		2239	-0-	2239	7289	2239	2			N	-0-					-0-
09	2200	N	1987	-0-	-213	7076	1987	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	1109	-0-	-1991	5085	1109	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	1260	-0-	-1740	3345	1260	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	1605	-0-	-1495	1850	1605	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	1639	-0-	-1461	389	1639	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
JONES, BERNIECE WELL #: 2 RRCID -> 239171 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8136 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	602	-0-	-948	-0-	602	2			N	-0-					-0-
09	990	N	222	-0-	-768	-0-	222	2			N	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
11	570	N	356	-0-	-214	-0-	356	2			N	-0-					-0-
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
*01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-

D. C. C. WELL #: 5 RRCID -> 239181 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8475 - 9190

08	1333	N	461	-0-	-872	-0-	461	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	411	-0-	-1659	-0-	411	2			N	-0-					-0-
10	496	N	431	-0-	-65	-0-	431	2			N	-0-					-0-
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
*01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-

GUYER WELL #: 3 RRCID -> 239184 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8580 - 9564

08	DLQ G-10		3230	-0-	3230	12590	3230	2			N	-0-					-0-
09	16486	X	3896	-0-	-12590	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
10	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
11	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	2227	-0-	-315	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
01	2542	X	2323	-0-	-219	-0-	2323	2			N	-0-					-0-

FOSTER-MCPEEK WELL #: 1 RRCID -> 239187 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 8560 - 9000

08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					58
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					58
10	1147	N	940	-0-	-207	-0-	940	2			N	-0-					58
11	1020	N	799	-0-	-221	-0-	799	2			N	-0-					58
12	992	N	788	-0-	-204	-0-	788	2			N	-0-					58
01	930	N	224	-0-	-706	-0-	224	2			N	-0-					58

GUYER WELL #: 5 RRCID -> 239189 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8717 - 9660

08	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	1227	-0-	-943	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	1847	-0-	-493	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1620	-0-	-147	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
*01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-

GUYER WELL #: 4 RRCID -> 239193 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8818 - 9880

08	DLQ G-10		1945	-0-	1945	6855	1945	2			N	-0-					-0-
09	2200	N	2315	-0-	115	6970	2315	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	1356	-0-	-1744	5226	1356	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	1687	-0-	-1313	3913	1687	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	1675	-0-	-1425	2488	1675	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	1313	-0-	-1787	701	1313	2			N	-0-					-0-

MCPEEK, GERTRUDE WELL #: 1 RRCID -> 239411 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8398 - 8970

08	2200	N	914	-0-	-1286	3872	914	2			Y	-0-					48
09	3000	N	760	-0-	-2240	1632	760	2			Y	-0-					48
10	2313	N	681	-0-	-1632	-0-	681	2			Y	-0-					48
11	870	N	821	-0-	-49	-0-	821	2			Y	-0-					48
12	775	N	678	-0-	-97	-0-	678	2			Y	-0-					48
01	682	N	171	-0-	-511	-0-	171	2			Y	-0-					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
08	6913	X	5700	-0-	-1213	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	7	-0-	-6083	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	1288	-0-	-5160	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	205	-0-	-6035	-0-	205	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	652	-0-	-5734	-0-	652	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	510	-0-	-5194	-0-	510	2			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
08	25503	X	25503	-0-	-0-	-0-	25496	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	23936	X	23936	-0-	-0-	-0-	23933	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	24079	X	24079	-0-	-0-	-0-	24077	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	22621	X	22621	-0-	-0-	-0-	22612	2	9	9	N	8	8	8			-0-
12	25110	X	22825	-0-	-2285	-0-	22824	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	25110	X	21561	-0-	-3549	-0-	21559	2	2	9	N	2	2	8			-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
08	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
09	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
10	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
11	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
12	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
*01	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	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
08	23071	X	7750	-0-	-15321	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
09	19260	X	1193	-0-	-18067	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
10	15314	X	446	-0-	-14868	-0-	446	2			N	-0-					-0-
11	14820	X	6401	-0-	-8419	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
12	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	9566	2			N	-0-					-0-
*01	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	10080	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
08	2790	X	619	-0-	-2171	-0-	619	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	626	-0-	-2074	-0-	626	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	661	-0-	-2129	-0-	661	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	588	-0-	-2112	-0-	588	2			N	-0-					-0-
12	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
01	651	X	393	-0-	-258	-0-	393	2			N	-0-					-0-

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
08	2945	X	897	-0-	-2048	-0-	897	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	726	-0-	-2124	-0-	726	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	697	-0-	-2248	-0-	697	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	11	-0-	-2839	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	1271	X	278	-0-	-993	-0-	278	2			N	-0-					-0-
01	899	X	386	-0-	-513	-0-	386	2			N	-0-					-0-

D.C.C. WELL #: 9 RRCID -> 245669 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8450 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	888	-0-	-2150	-0-	888	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	605	-0-	-2335	-0-	605	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	714	-0-	-2324	-0-	714	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	801	-0-	-2139	-0-	801	2			N	-0-					-0-
12	899	X	619	-0-	-280	-0-	619	2			N	-0-					-0-
01	899	X	846	-0-	-53	-0-	846	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

NEIL WELL #: 6H RRCID -> 246080 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7580 - 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
08	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	7620	2	30	9	N	27	1	8			91
09	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	9051	2	48	9	N	44	87	1	3	8	45
10	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	8727	2	40	9	N	36	1	8			80
11	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	7075	2	53	9	N	48	103	1	5	8	20
12	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	8714	2	41	9	N	37	1	8			56
*01	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6646	2	43	9	N	39					95

NEIL WELL #: 2RH RRCID -> 246082 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7618 - 10423

08	3100	N	2406	-0-	-694	721	2396	2	10	9	N	9	6	8			48
09	3281	X	2560	-0-	-721	-0-	2543	2	17	9	N	15	35	1	2	8	26
10	1922	X	1803	-0-	-119	-0-	1801	2	2	9	N	2	2	8			26
11	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1950	2	3	9	N	3	3	8			26
12	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	1912	2	17	9	N	15	1	8			40
01	1922	X	1435	-0-	-487	-0-	1424	2	11	9	N	10					50

NEIL WELL #: 5H RRCID -> 246084 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7590 - 10440

08	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	8969	2	81	9	N	74	7	8			140
09	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	9393	2	63	9	N	57	161	1	5	8	31
10	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	9402	2	88	9	N	80	8	8			103
11	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5817	2	36	9	N	33					136
12	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	9645	2	55	9	N	50	150	1	3	8	33
*01	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	7204	2	51	9	N	46	1	8			78

D.C.C. WELL #: 4 RRCID -> 246988 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8535 - 9260

08	5062	X	1375	-0-	-3687	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	1291	-0-	-1259	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	924	-0-	-1711	-0-	924	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	2010	-0-	-540	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
12	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
01	1364	X	531	-0-	-833	-0-	531	2			N	-0-					-0-

NEIL WELL #: 1H RRCID -> 247097 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7640 - 10390

08	11036	X	9106	-0-	-1930	-0-	9059	2	47	9	N	43	1	8			120
09	12030	X	11127	-0-	-903	-0-	11077	2	50	9	N	45	138	1	2	8	25
10	12431	X	11970	-0-	-461	-0-	11912	2	58	9	N	53					78
11	12030	X	9312	-0-	-2718	-0-	9266	2	46	9	N	42	92	1	3	8	25
12	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	9745	2	30	9	N	27	1	8			51
01	9300	X	9219	-0-	-81	-0-	9167	2	52	9	N	47					98

MCPEEK, GERTRUDE WELL #: 2 RRCID -> 247924 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 8574 - 8970

08	2200	N	475	-0-	-1725	3213	475	2			Y	-0-					50
09	3000	N	543	-0-	-2457	756	543	2			Y	-0-					50
10	1391	N	635	-0-	-756	-0-	635	2			Y	-0-					50
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					50
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					50
01	527	N	158	-0-	-369	-0-	158	2			Y	-0-					50

D.C.C. WELL #: 3 RRCID -> 248258 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8266 - 8986

08	1178	N	294	-0-	-884	-0-	294	2			N	-0-					-0-
09	870	N	396	-0-	-474	-0-	396	2			N	-0-					-0-
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
01	434	N	266	-0-	-168	-0-	266	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
COLEMAN-HACKER-TENORIO SWD WELL #: 1 RRCID -> 248402 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8802 - 9166

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

08	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					9
09	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					9
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					9
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					9
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					9
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	8741	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	8764	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	11278	X	11278	-0-	-0-	-0-	11272	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	6858	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	6817	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*01	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	7168	2	1	9	N	1	1	8			-0-

PADDOCK WELL #: 3H RRCID -> 252533 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9889 - 11849

08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	1	1	8			-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PADDOCK WELL #: 2H RRCID -> 252754 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9409 - 11749

08	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	9576	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	9192	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	7169	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	7604	2	9	9	N	8	8	8			-0-
12	9579	X	9232	-0-	-347	-0-	9232	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	8004	-0-	-1575	-0-	8004	2			N	-0-					-0-

PITTS WELL #: 2 RRCID -> 253568 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7324 - 7905

08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					57
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					57
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					57
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					57
12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					57
*01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HARBOUR VIEW WELL #: C 3H RRCID -> 253592 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7235 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	139509	X	8658	-0-	-130851	-0-	8658	2			N	-0-					-0-
09	10211	X	10211	-0-	-0-	-0-	10211	2			N	-0-					-0-
10	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	9137	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	7276	-0-	-1094	-0-	7276	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	7317	-0-	-1890	-0-	7317	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	6453	-0-	-2754	-0-	6453	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 2H RRCID -> 253594 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7365 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	236418	X	16642	-0-	-219776	-0-	16642	2			N	-0-					-0-
09	16050	X	15513	-0-	-537	-0-	15513	2			N	-0-					-0-
10	17022	X	17022	-0-	-0-	-0-	17022	2			N	-0-					-0-
11	16110	X	15188	-0-	-922	-0-	15188	2			N	-0-					-0-
12	16647	X	14160	-0-	-2487	-0-	14160	2			N	-0-					-0-
01	17019	X	12511	-0-	-4508	-0-	12511	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 2H RRCID -> 254043 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7325 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	118074	X	9648	-0-	-108426	-0-	9648	2			N	-0-					-0-
09	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	9987	2			N	-0-					-0-
10	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	9112	2			N	-0-					-0-
11	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	8562	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	8142	-0-	-2398	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
01	10323	X	7738	-0-	-2585	-0-	7738	2			N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 5D RRCID -> 255643 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 8035 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					68
09	7920	X	837	-0-	-7083	-0-	814	2	23	9	N	21	21	8			68
10	8184	X	783	-0-	-7401	-0-	783	2			N	-0-					68
11	7920	X	753	-0-	-7167	-0-	753	2			N	-0-					68
12	868	X	715	-0-	-153	-0-	707	2	8	9	N	7	7	8			68
01	868	X	342	-0-	-526	-0-	342	2			N	-0-					68

GUYER, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 258389 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 8318 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		3646	-0-	3646	27999	3646	2			N	-0-					-0-
09	31290	X	3291	-0-	-27999	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
10	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	2415	-0-	-885	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	1813	-0-	-1411	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	1704	-0-	-1520	-0-	1704	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 6H RRCID -> 260326 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7031 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	95663	X	8416	-0-	-87247	-0-	8416	2			N	-0-					-0-
09	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
10	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	9034	2			N	-0-					-0-
11	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	7146	2			N	-0-					-0-
12	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	9267	2			N	-0-					-0-
*01	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	8083	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 3H RRCID -> 260327 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6948 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	99482	X	6619	-0-	-92863	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	6012	-0-	-378	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
10	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	9384	2			N	-0-					-0-
11	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	9056	2			N	-0-					-0-
12	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	8004	2			N	-0-					-0-
*01	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	7555	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HARBOUR VIEW WELL #: C 1H RRCID -> 260357 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7382 - 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
08	293805	X	20106	-0-	-273699	-0-	20106	2			N	-0-					-0-
09	21217	X	21217	-0-	-0-	-0-	21217	2			N	-0-					-0-
10	21855	X	21855	-0-	-0-	-0-	21855	2			N	-0-					-0-
11	19470	X	18338	-0-	-1132	-0-	18338	2			N	-0-					-0-
12	21390	X	17948	-0-	-3442	-0-	17948	2			N	-0-					-0-
01	21390	X	15472	-0-	-5918	-0-	15472	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 5H RRCID -> 260360 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7195 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7564	X	6030	-0-	-1534	-0-	6030	2			N	-0-					-0-
09	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
10	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
11	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	8003	2			N	-0-					-0-
12	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	7862	2			N	-0-					-0-
*01	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	8840	2			N	-0-					-0-

VAUGHN WELL #: 1H RRCID -> 260527 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8145 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10220	X	10220	-0-	-0-	-0-	10211	2	9	9	N	8	2	8			116
09	10232	X	10232	-0-	-0-	-0-	10186	2	46	9	N	42	83	1			75
10	9238	X	8385	-0-	-853	-0-	8383	2	2	9	N	2	2	8			75
11	8940	X	7393	-0-	-1547	-0-	7393	2			N	-0-					75
12	10447	X	6323	-0-	-4124	-0-	6323	2			N	-0-					75
01	10447	X	4642	-0-	-5805	-0-	4639	2	3	9	N	3					78

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260549 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8225 - 13172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2444	X	20	-0-	-2424	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	623	-0-	-5017	-0-	623	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	608	-0-	-5220	-0-	608	2			N	-0-					-0-
11	750	X	558	-0-	-192	-0-	558	2			N	-0-					-0-
12	651	X	169	-0-	-482	-0-	169	2			N	-0-					-0-
01	651	X	46	-0-	-605	-0-	46	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 260550 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8320 - 13062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8892	X	277	-0-	-8615	-0-	277	2			N	-0-					-0-
09	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
10	806	X	548	-0-	-258	-0-	548	2			N	-0-					-0-
11	780	X	140	-0-	-640	-0-	140	2			N	-0-					-0-
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
01	310	N	108	-0-	-202	-0-	108	2			N	-0-					-0-

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
08	16653	X	1553	-0-	-15100	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
09	38430	X	107	-0-	-38323	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	11098	X	693	-0-	-10405	-0-	693	2			N	-0-					-0-
11	1500	X	622	-0-	-878	-0-	622	2			N	-0-					-0-
12	1550	X	535	-0-	-1015	-0-	535	2			N	-0-					-0-
01	1550	X	800	-0-	-750	-0-	800	2			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
08	79471	X	33005	-0-	-46466	-0-	33005	2			N	-0-					-0-
09	26910	X	23997	-0-	-2913	-0-	23997	2			N	-0-					-0-
10	32314	X	32314	-0-	-0-	-0-	32314	2			N	-0-					-0-
11	29781	X	29781	-0-	-0-	-0-	29781	2			N	-0-					-0-
12	44578	X	38989	-0-	-5589	-0-	38989	2			N	-0-					-0-
*01	38216	X	38216	-0-	-0-	-0-	38216	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WOODLAND ESTATES EAST WELL #: 4H RRCID -> 260553 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8470 - 13411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1970	X	628	-0-	-1342	-0-	628	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	115	-0-	-3875	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	1953	X	200	-0-	-1753	-0-	200	2			N	-0-					-0-
11	1890	X	834	-0-	-1056	-0-	834	2			N	-0-					-0-
12	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
01	217	N	79	-0-	-138	-0-	79	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260554 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8325 - 13126

08	16348	X	16348	-0-	-0-	-0-	16348	2			N	-0-					-0-
09	24480	X	1078	-0-	-23402	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
10	25296	X	1066	-0-	-24230	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
11	24480	X	2781	-0-	-21699	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
12	18972	X	5189	-0-	-13783	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
01	16337	X	5803	-0-	-10534	-0-	5803	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 1H RRCID -> 261052 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7004 - 10567

08	183138	X	10722	-0-	-172416	-0-	10722	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	9936	-0-	-1074	-0-	9936	2			N	-0-					-0-
10	12400	X	10057	-0-	-2343	-0-	10057	2			N	-0-					-0-
11	12000	X	10232	-0-	-1768	-0-	10232	2			N	-0-					-0-
12	10478	X	9403	-0-	-1075	-0-	9403	2			N	-0-					-0-
*01	10874	X	10874	-0-	-0-	-0-	10874	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 4H RRCID -> 261385 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7120 - 9686

08	135502	X	8398	-0-	-127104	-0-	8398	2			N	-0-					-0-
09	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	10443	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	8918	-0-	-165	-0-	8918	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	7457	-0-	-673	-0-	7457	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	6747	-0-	-2181	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	5541	-0-	-3387	-0-	5541	2			N	-0-					-0-

NEIL WELL #: 2CH RRCID -> 264122 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7684 - 10384

08	3286	X	2880	-0-	-406	-0-	2879	2	1	9	N	1	1	8			106
09	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5000	2	1	9	N	1	106	1	1	8	-0-
10	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5136	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3930	X	2966	-0-	-964	-0-	2963	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3396	2	23	9	N	21	1	8			20
01	2945	X	2324	-0-	-621	-0-	2304	2	20	9	N	18					38

OATES WELL #: 1H RRCID -> 264185 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7695 - 10225

08	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3360	2	11	9	N	10					95
09	4020	X	3002	-0-	-1018	-0-	2972	2	30	9	N	27	1	8			121
10	4154	X	2582	-0-	-1572	-0-	2558	2	24	9	N	22	121	1	1	8	21
11	4020	X	2602	-0-	-1418	-0-	2601	2	1	9	N	1	1	8			21
12	3875	X	2248	-0-	-1627	-0-	2229	2	19	9	N	17					38
01	3379	X	2058	-0-	-1321	-0-	2022	2	36	9	N	33					71

MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264186 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8755 - 11520

08	20371	X	20371	-0-	-0-	-0-	20365	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	18819	X	18819	-0-	-0-	-0-	18817	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	16505	X	16505	-0-	-0-	-0-	16502	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	15783	X	15783	-0-	-0-	-0-	15776	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	20367	X	16612	-0-	-3755	-0-	16609	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	20367	X	15053	-0-	-5314	-0-	15052	2	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
08	16804	X	16804	-0-	-0-	-0-	16753	2	51	9	N	46	151	1	3	8	20
09	16530	X	16391	-0-	-139	-0-	16332	2	59	9	N	54	1	8			73
10	17081	X	13289	-0-	-3792	-0-	13188	2	101	9	N	92	65	1	2	8	98
11	16530	X	12399	-0-	-4131	-0-	12323	2	76	9	N	69	88	1	3	8	76
12	15159	X	12031	-0-	-3128	-0-	11957	2	74	9	N	67	106	1	1	8	36
01	15159	X	13109	-0-	-2050	-0-	13109	2			N	-0-					36

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 2 RRCID -> 266232 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8057 - 9014

08	5991	X	1889	-0-	-4102	-0-	1889	2			N	-0-					63
09	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					63
10	2170	N	1820	-0-	-350	-0-	1820	2			N	-0-					63
11	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					63
12	2325	N	2048	-0-	-277	-0-	2048	2			N	-0-					63
01	1829	N	1723	-0-	-106	-0-	1723	2			N	-0-					63

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 3 RRCID -> 266236 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 8815 - 12265

08	47573	X	11936	-0-	-35637	-0-	11935	2	1	9	N	1	1	8			41
09	10841	X	10841	-0-	-0-	-0-	10839	2	2	9	N	2	2	8			41
10	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	10105	2	2	9	N	2	2	8			41
11	14233	X	14233	-0-	-0-	-0-	14231	2	2	9	N	2	2	8			41
12	15824	X	15824	-0-	-0-	-0-	15824	2			N	-0-					41
*01	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	10200	2	1	9	N	1	1	8			41

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 1 RRCID -> 266404 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8780 - 12010

08	61734	X	20623	-0-	-41111	-0-	20622	2	1	9	N	1	1	8			44
09	20432	X	20432	-0-	-0-	-0-	20431	2	1	9	N	1	1	8			44
10	18223	X	18223	-0-	-0-	-0-	18222	2	1	9	N	1	1	8			44
11	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	8094	2	3	9	N	3	3	8			44
12	20398	X	7204	-0-	-13194	-0-	7203	2	1	9	N	1	1	8			44
01	20398	X	7161	-0-	-13237	-0-	7161	2			N	-0-					44

MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267776 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8400 - 10460

08	8990	X	8462	-0-	-528	-0-	8460	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	8700	X	8138	-0-	-562	-0-	8135	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	8990	X	8215	-0-	-775	-0-	8214	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	8700	X	8461	-0-	-239	-0-	8459	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	9083	X	8055	-0-	-1028	-0-	8054	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	8463	X	7489	-0-	-974	-0-	7488	2	1	9	N	1	1	8			-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 4 RRCID -> 268627 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8715 - 12175

08	27098	X	27098	-0-	-0-	-0-	27096	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	24727	X	24727	-0-	-0-	-0-	24727	2			N	-0-					-0-
10	23608	X	23608	-0-	-0-	-0-	23606	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	9752	2			N	-0-					-0-
12	13795	X	13795	-0-	-0-	-0-	13795	2			N	-0-					-0-
*01	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	7299	2			N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 5 RRCID -> 268645 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8980 - 12220

08	7750	X	5617	-0-	-2133	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
09	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	9423	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	6695	-0-	-1055	-0-	6694	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	7500	X	7283	-0-	-217	-0-	7281	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	9703	X	5370	-0-	-4333	-0-	5358	2	12	9	N	11	11	8			-0-
01	9703	X	7673	-0-	-2030	-0-	7672	2	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 6 RRCID -> 268647 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8780 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27705	X	27705	-0-	-0-	-0-	27703	2	2	9	N	2	2	8			40
09	30750	X	25439	-0-	-5311	-0-	25439	2			N	-0-					40
10	31775	X	27855	-0-	-3920	-0-	27853	2	2	9	N	2	2	8			40
11	31247	X	31247	-0-	-0-	-0-	31245	2	2	9	N	2	2	8			40
12	31981	X	31981	-0-	-0-	-0-	31981	2			N	-0-					40
*01	30584	X	30584	-0-	-0-	-0-	30583	2	1	9	N	1	1	8			40

HARBOUR VIEW WELL #: A 2H RRCID -> 270707 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7050 - 10115

08	22196	X	14333	-0-	-7863	-0-	14333	2			N	-0-					-0-
09	20790	X	12385	-0-	-8405	-0-	12385	2			N	-0-					-0-
10	18755	X	12192	-0-	-6563	-0-	12192	2			N	-0-					-0-
11	14490	X	11456	-0-	-3034	-0-	11456	2			N	-0-					-0-
12	14601	X	11661	-0-	-2940	-0-	11661	2			N	-0-					-0-
01	14322	X	12036	-0-	-2286	-0-	12036	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: A 3H RRCID -> 271907 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7085 - 10175

08	17391	X	13708	-0-	-3683	-0-	13708	2			N	-0-					-0-
09	13770	X	12246	-0-	-1524	-0-	12246	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	11837	-0-	-1865	-0-	11837	2			N	-0-					-0-
11	13260	X	10757	-0-	-2503	-0-	10757	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	10897	-0-	-2030	-0-	10897	2			N	-0-					-0-
01	12927	X	11622	-0-	-1305	-0-	11622	2			N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 8 RRCID -> 272689 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 8810 - 12400

08	113863	X	28864	-0-	-84999	-0-	28864	2			N	-0-					-0-
09	32790	X	27312	-0-	-5478	-0-	27312	2			N	-0-					-0-
10	30938	X	27473	-0-	-3465	-0-	27473	2			N	-0-					-0-
11	29940	X	28304	-0-	-1636	-0-	28304	2			N	-0-					-0-
12	30015	X	30015	-0-	-0-	-0-	30014	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*01	30162	X	30162	-0-	-0-	-0-	30160	2	2	9	N	2	2	8			-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272690 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8250 - 10805

08	520483	X	43255	-0-	-477228	-0-	43255	2			N	-0-					-0-
09	63780	X	34234	-0-	-29546	-0-	34234	2			N	-0-					-0-
10	65906	X	42927	-0-	-22979	-0-	42927	2			N	-0-					-0-
11	63780	X	43119	-0-	-20661	-0-	43119	2			N	-0-					-0-
12	44329	X	44329	-0-	-0-	-0-	44329	2			N	-0-					-0-
*01	47270	X	47270	-0-	-0-	-0-	47270	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 16H RRCID -> 272731 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8172 - 10885

08	198741	X	46068	-0-	-152673	-0-	46068	2			N	-0-					-0-
09	73380	X	41889	-0-	-31491	-0-	41889	2			N	-0-					-0-
10	75826	X	52295	-0-	-23531	-0-	52295	2			N	-0-					-0-
11	73380	X	53879	-0-	-19501	-0-	53879	2			N	-0-					-0-
12	66681	X	54076	-0-	-12605	-0-	54076	2			N	-0-					-0-
01	56358	X	54018	-0-	-2340	-0-	54018	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 17H RRCID -> 272732 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8415 - 12990

08	31993	X	1007	-0-	-30986	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
09	1710	X	794	-0-	-916	-0-	794	2			N	-0-					-0-
10	1364	X	758	-0-	-606	-0-	758	2			N	-0-					-0-
11	1320	X	849	-0-	-471	-0-	849	2			N	-0-					-0-
12	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
01	992	X	146	-0-	-846	-0-	146	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 #: 12H RRCID -> 272888 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8320 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	106175	X	-0-	-0-	-106175	-0-					N	-0-					-0-
09	14820	X	87	-0-	-14733	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	176	-0-	-7357	-0-	176	2			N	-0-					-0-
11	600	X	360	-0-	-240	-0-	360	2			N	-0-					-0-
12	589	X	156	-0-	-433	-0-	156	2			N	-0-					-0-
*01	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 18H RRCID -> 273059 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8393 - 12325

08	98270	X	575	-0-	-97695	-0-	575	2			N	-0-					-0-
09	95100	X	194	-0-	-94906	-0-	194	2			N	-0-					-0-
10	1054	X	224	-0-	-830	-0-	224	2			N	-0-					-0-
11	1020	X	748	-0-	-272	-0-	748	2			N	-0-					-0-
12	1054	X	907	-0-	-147	-0-	907	2			N	-0-					-0-
01	589	X	529	-0-	-60	-0-	529	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 19H RRCID -> 273062 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8335 - 11175

08	69750	X	820	-0-	-68930	-0-	820	2			N	-0-					-0-
09	67500	X	-0-	-0-	-67500	-0-					N	-0-					-0-
10	1116	X	59	-0-	-1057	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	930	X	781	-0-	-149	-0-	781	2			N	-0-					-0-
12	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
01	806	X	427	-0-	-379	-0-	427	2			N	-0-					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273100 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9245 - 12275

08	0	W	36872	-0-	36872	750674	36870	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	0	W	33845	-0-	33845	784519	33845	2			N	-0-					-0-
10	818201	X	33682	-0-	-784519	-0-	33682	2			N	-0-					-0-
11	38490	X	33821	-0-	-4669	-0-	33821	2			N	-0-					-0-
12	39587	X	30046	-0-	-9541	-0-	30043	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	36859	X	28661	-0-	-8198	-0-	28658	2	3	9	N	3	3	8			-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 7 RRCID -> 273577 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8785 - 12140

08	120559	X	45159	-0-	-75400	-0-	45159	2			N	-0-					-0-
09	116670	X	40272	-0-	-76398	-0-	40272	2			N	-0-					-0-
10	120559	X	39589	-0-	-80970	-0-	39589	2			N	-0-					-0-
11	45570	X	34480	-0-	-11090	-0-	34480	2			N	-0-					-0-
12	46779	X	32829	-0-	-13950	-0-	32827	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	45167	X	30869	-0-	-14298	-0-	30868	2	1	9	N	1	1	8			-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 3 RRCID -> 274416 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8955 - 13489

08	117676	X	38932	-0-	-78744	-0-	38924	2	8	9	N	7	7	8			-0-
09	113880	X	36952	-0-	-76928	-0-	36952	2			N	-0-					-0-
10	117676	X	37401	-0-	-80275	-0-	37401	2			N	-0-					-0-
11	113880	X	34686	-0-	-79194	-0-	34686	2			N	-0-					-0-
12	34427	X	34427	-0-	-0-	-0-	34425	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	38936	X	34507	-0-	-4429	-0-	34503	2	4	9	N	4	4	8			-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274427 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8850 - 11880

08	163835	X	35505	-0-	-128330	-0-	35502	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	158550	X	33135	-0-	-125415	-0-	33135	2			N	-0-					-0-
10	163835	X	32691	-0-	-131144	-0-	32691	2			N	-0-					-0-
11	158550	X	24001	-0-	-134549	-0-	24001	2			N	-0-					-0-
12	29970	X	29970	-0-	-0-	-0-	29967	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	35495	X	29179	-0-	-6316	-0-	29176	2	3	9	N	3	3	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ACME BRICK D 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
08	0	W	44215	-0-	44215	380913	44215	2			N	-0-					-0-
09	0	W	40911	-0-	40911	421824	40911	2			N	-0-					-0-
10	0	W	39663	-0-	39663	461487	39663	2			N	-0-					-0-
11	0	W	36028	-0-	36028	497515	36028	2			N	-0-					-0-
12	0	W	35287	-0-	35287	532802	35280	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*01	567203	X	34401	-0-	-532802	-0-	34399	2	2	9	N	2	2	8			-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 4 RRCID -> 274980 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 9065 - 13090

08	0	W	57629	-0-	57629	732335	57621	2	8	9	N	7	7	8			-0-
09	0	W	51543	-0-	51543	783878	51543	2			N	-0-					-0-
10	0	W	49246	-0-	49246	833124	49246	2			N	-0-					-0-
11	0	W	45002	-0-	45002	878126	45002	2			N	-0-					-0-
12	0	W	45059	-0-	45059	923185	45056	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	0	W	44224	-0-	44224	967409	44218	2	6	9	N	5	5	8			-0-

MAYDAY-UNT WELL #: 5H RRCID -> 275569 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8995 - 12190

08	110205	X	23328	-0-	-86877	-0-	23327	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	106650	X	21025	-0-	-85625	-0-	21024	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	110205	X	22292	-0-	-87913	-0-	22292	2			N	-0-					-0-
*11	106650	X	25430	-0-	-81220	-0-	25428	2	2	9	N	2					2
*12	110205	X	20222	-0-	-89983	-0-	20221	2	1	9	N	1	1	8			2
01	110205	X	23129	-0-	-87076	-0-	23126	2	3	9	N	3	3	8			2

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: RRCID -> 275601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7572 - 11838

08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: RRCID -> 275602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7572 - 11838

08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GOODGER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186130 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7228 - 7680

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 186163 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7264 - 7847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	6030	X	498	-0-	-5532	-0-	498	3			N	-0-					-0-
10	6231	X	1328	-0-	-4903	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
11	6030	X	142	-0-	-5888	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		36	-0-	36	36	36	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		396	-0-	396	432	396	3			N	-0-					-0-

DEBBIE LANE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264059 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8190 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	29244	-0-	29244	29244	29244	3			N	-0-					-0-
09	0	W	14231	-0-	14231	43475	14231	3			N	-0-					-0-
10	0	W	24357	-0-	24357	67832	24357	3			N	-0-					-0-
11	0	W	38393	-0-	38393	106225	38393	3			N	-0-					-0-
*12	140140	X	33915	-0-	-106225	-0-	33915	3			N	-0-					-0-
*01	38395	X	38395	-0-	-0-	-0-	38395	3			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
ELLISON, KEW L. WELL #: 1 RRCID -> 185322 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 7694 - 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
11	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1200	-0-	-164	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	950	-0-	-383	-0-	950	3			N	-0-					-0-

CONNELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197245 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 8410 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1654	-0-	-82	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1567	-0-	-113	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1502	-0-	-141	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
11	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
*01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

FOUTS WELL #: 1 RRCID -> 198237 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8672 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
*01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-

TWU WELL #: 1 RRCID -> 200181 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 7919 - 9160

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, MILLARD WELL #: 1 RRCID -> 202416 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8099 - 8738

08	558	N	320	-0-	-238	-0-	320	3			N	-0-					-0-
09	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	3			N	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
12	434	N	226	-0-	-208	-0-	226	3			N	-0-					-0-
01	434	N	303	-0-	-131	-0-	303	3			N	-0-					-0-

MEREDITH WELL #: 1 RRCID -> 206852 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 8771 - 9202

08	2604	X	1946	-0-	-658	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
09	2520	X	1799	-0-	-721	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
10	2604	X	2310	-0-	-294	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
11	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
12	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
*01	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-

FOUTS WELL #: 2 RRCID -> 208170 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9610 - 11780

08	4340	X	3829	-0-	-511	-0-	3829	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	4045	-0-	-155	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	3510	-0-	-830	-0-	3510	3			N	-0-					-0-
11	4200	X	4188	-0-	-12	-0-	4188	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	3730	-0-	-455	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	3810	-0-	-375	-0-	3810	3			N	-0-					-0-

WINDJAMMER WELL #: 1H RRCID -> 208172 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9815 - 11680

08	1085	X	714	-0-	-371	-0-	714	3			N	-0-					-0-
09	1050	X	648	-0-	-402	-0-	648	3			N	-0-					-0-
10	1085	X	485	-0-	-600	-0-	485	3			N	-0-					-0-
11	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
12	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1 H RRCID -> 209384 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8760 - 10940

08	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	3			N	-0-					-0-
09	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	3			N	-0-					-0-
10	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	3			N	-0-					-0-
11	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	3			N	-0-					-0-
12	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			N	-0-					-0-
*01	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

LAWRENCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225996 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 9620 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	X	817	-0-	-1198	-0-	817	3			N	-0-					-0-
09	1950	X	1176	-0-	-774	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
10	2015	X	562	-0-	-1453	-0-	562	3			N	-0-					-0-
11	1350	X	395	-0-	-955	-0-	395	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	665	-0-	-544	-0-	665	3			N	-0-					-0-
*01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-

SEVEN "S" RANCH WELL #: 3H RRCID -> 226795 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 9100 - 10984

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
09	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
10	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
11	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
12	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233137 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 9520 - 13130

08	14539	X	13992	-0-	-547	-0-	13992	3			N	-0-					-0-
09	13617	X	13617	-0-	-0-	-0-	13617	3			N	-0-					-0-
10	13361	X	12934	-0-	-427	-0-	12934	3			N	-0-					-0-
11	13717	X	13717	-0-	-0-	-0-	13717	3			N	-0-					-0-
12	14074	X	12818	-0-	-1256	-0-	12817	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	14074	X	12685	-0-	-1389	-0-	12684	3	1	9	N	1	1	8			-0-

O'TOOLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238390 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9550 - 13420

08	11563	X	763	-0-	-10800	-0-	763	3			N	-0-					-0-
09	11190	X	1977	-0-	-9213	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
10	11762	X	11762	-0-	-0-	-0-	11762	3			N	-0-					-0-
11	12902	X	12902	-0-	-0-	-0-	12902	3			N	-0-					-0-
12	14046	X	14046	-0-	-0-	-0-	14045	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*01	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	10353	3	1	9	N	1	1	8			-0-

ACME UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239836 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9448 - 13150

08	9858	X	7198	-0-	-2660	-0-	7198	3			N	-0-					-0-
09	8700	X	7974	-0-	-726	-0-	7974	3			N	-0-					-0-
10	8587	X	8018	-0-	-569	-0-	8018	3			N	-0-					-0-
11	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	8320	3			N	-0-					-0-
12	8587	X	8218	-0-	-369	-0-	8217	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	8246	X	5594	-0-	-2652	-0-	5593	3	1	9	N	1	1	8			-0-

ACME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240099 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9440 - 12010

08	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	3			N	-0-					-0-
09	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	3			N	-0-					-0-
10	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	3			N	-0-					-0-
11	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	3			N	-0-					-0-
12	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5591	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*01	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2481	3	2	9	N	2	2	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

ACME UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240100 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9748 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	1747	-0-	-3213	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	514	-0-	-4286	-0-	514	3			N	-0-					-0-
10	4960	X	87	-0-	-4873	-0-	87	3			N	-0-					-0-
11	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-					-0-
12	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	8175	3			N	-0-					-0-
*01	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	9916	3	2	9	N	2	2	8			-0-

O'TOOLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240761 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 9978 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17318	X	17318	-0-	-0-	-0-	17318	3			N	-0-					-0-
09	16079	X	16079	-0-	-0-	-0-	16079	3			N	-0-					-0-
10	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	11790	3			N	-0-					-0-
11	13155	X	13155	-0-	-0-	-0-	13155	3			N	-0-					-0-
12	14777	X	14777	-0-	-0-	-0-	14777	3			N	-0-					-0-
*01	14930	X	14930	-0-	-0-	-0-	14929	3	1	9	N	1	1	8			-0-

PRESBY WELL #: 1H RRCID -> 240792 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 9235 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	X	2283	-0-	-73	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
09	2310	X	2017	-0-	-293	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
10	2387	X	2106	-0-	-281	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
11	2310	X	2233	-0-	-77	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
12	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
01	2294	X	2139	-0-	-155	-0-	2139	3			N	-0-					-0-

SEVEN S RANCH WELL #: 2H RRCID -> 242551 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9800 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	3			N	-0-					-0-
09	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
10	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
11	2250	X	1472	-0-	-778	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
12	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
01	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-

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
08	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	219	-0-	-1521	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	704	-0-	-1621	-0-	704	3			N	-0-					-0-
11	2700	N	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
WESTMINSTER WELL #: 1H RRCID -> 250079 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9370 PERF.10060 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
09	1950	X	46	-0-	-1904	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	2015	X	189	-0-	-1826	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
12	2015	X	1349	-0-	-666	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
01	2015	X	1490	-0-	-525	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
BYRUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260669 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9400 PERF.12475 - 12905																	
08	4216	X	1891	-0-	-2325	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
09	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	3787	-0-	-305	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	3665	-0-	-295	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
12	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
*01	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			N	-0-					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156517 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6856 - 7046

08	2604	X	2190	-0-	-414	-0-	43	1	2147	2	N	-0-					48
09	2130	X	1895	-0-	-235	-0-	46	1	1849	2	N	-0-					48
10	2201	X	1949	-0-	-252	-0-	58	1	1891	2	N	-0-					48
11	2130	X	1762	-0-	-368	-0-	114	1	1648	2	N	-0-					48
12	1953	N	1794	-0-	-159	-0-	45	1	1749	2	N	-0-					48
01	1953	N	1671	-0-	-282	-0-	46	1	1625	2	N	-0-					48
ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161088 COMPL. DATE 11/29/1996 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6912 - 7083																	
08	1705	N	1647	-0-	-58	-0-	44	1	1603	2	N	-0-					18
09	1620	N	1548	-0-	-72	-0-	35	1	1513	2	N	-0-					18
10	1674	N	1569	-0-	-105	-0-	44	1	1525	2	N	-0-					18
11	1590	N	1496	-0-	-94	-0-	80	1	1416	2	N	-0-					18
12	1612	N	1544	-0-	-68	-0-	61	1	1483	2	N	-0-					18
01	1581	N	1508	-0-	-73	-0-	42	1	1466	2	N	-0-					18
ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162592 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6960 - 7126																	
08	4929	X	4500	-0-	-429	-0-	119	1	4359	2	N	20					65
							22	9									
09	4440	X	4158	-0-	-282	-0-	94	1	4064	2	N	-0-					65
10	4495	X	3973	-0-	-522	-0-	110	1	3863	2	N	-0-					65
11	4350	X	3811	-0-	-539	-0-	204	1	3607	2	N	-0-					65
12	4495	X	4288	-0-	-207	-0-	170	1	4118	2	N	-0-					65
01	4495	X	4282	-0-	-213	-0-	119	1	4163	2	N	-0-					65
CARTER, B. S. JR. WELL #: 2 RRCID -> 163508 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7670 - 7920																	
08	3503	X	3194	-0-	-309	-0-	63	1	3131	2	N	-0-					-0-
09	3390	X	2857	-0-	-533	-0-	55	1	2802	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	2923	-0-	-487	-0-	57	1	2866	2	N	-0-					-0-
11	3180	X	2773	-0-	-407	-0-	67	1	2706	2	N	-0-					-0-
12	2852	X	2847	-0-	-5	-0-	72	1	2775	2	N	-0-					-0-
01	2852	X	2722	-0-	-130	-0-	75	1	2647	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164301 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6888 - 7063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	55	1	2609	2	N	-0-					22
09	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	77	1	2330	2	N	-0-					22
10	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	89	1	2321	2	N	-0-					22
11	2580	X	2146	-0-	-434	-0-	62	1	2084	2	N	-0-					22
12	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	79	1	2718	2	N	-0-					22
*01	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	77	1	2692	2	N	-0-					22

SKINNER, JOE WELL #: 2 RRCID -> 165091 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7470 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	X	396	-0-	-69	-0-	8	1	388	2	N	-0-					-0-
09	921	X	921	-0-	-0-	-0-	18	1	903	2	N	-0-					-0-
10	600	X	600	-0-	-0-	-0-	12	1	588	2	N	-0-					-0-
11	581	X	581	-0-	-0-	-0-	14	1	567	2	N	-0-					-0-
12	961	N	399	-0-	-562	-0-	10	1	389	2	N	-0-					-0-
*01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	18	1	625	2	N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 2 RRCID -> 165758 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7660 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	582					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	582					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	582					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	582					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	582					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	582					N	NO RPT					-0-

HUNN-DAVENPORT WELL #: 2 RRCID -> 168459 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7469 - 7689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	4282	-0-	-678	-0-	242	1	4040	2	N	-0-					19
09	4680	X	4474	-0-	-206	-0-	253	1	4221	2	N	-0-					19
10	4743	X	4526	-0-	-217	-0-	256	1	4270	2	N	-0-					19
11	4500	X	4333	-0-	-167	-0-	321	1	4012	2	N	-0-					19
12	4650	X	4522	-0-	-128	-0-	335	1	4187	2	N	-0-					19
01	4619	X	3814	-0-	-805	-0-	282	1	3532	2	N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 170543 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6975 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	X	1457	-0-	-496	-0-	29	1	1428	2	N	-0-					30
09	1890	X	1521	-0-	-369	-0-	37	1	1484	2	N	-0-					30
10	1953	X	1458	-0-	-495	-0-	43	1	1415	2	N	-0-					30
11	1650	X	1456	-0-	-194	-0-	94	1	1362	2	N	-0-					30
12	1581	N	1336	-0-	-245	-0-	34	1	1302	2	N	-0-					30
01	1457	N	1343	-0-	-114	-0-	37	1	1306	2	N	-0-					30

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171049 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 6950 - 6975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	1728	-0-	-442	-0-	46	1	1682	2	N	-0-					13
09	2070	N	1698	-0-	-372	-0-	38	1	1660	2	N	-0-					13
10	1860	N	1783	-0-	-77	-0-	50	1	1733	2	N	-0-					13
11	1680	N	1673	-0-	-7	-0-	89	1	1584	2	N	-0-					13
12	1767	N	1753	-0-	-14	-0-	70	1	1681	2	N	2					15
							2	9									
*01	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	54	1	1906	2	N	-0-					15

CARTER, B. S. JR. WELL #: 4 RRCID -> 171921 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7765 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	3150	-0-	-198	-0-	63	1	3087	2	N	-0-					-0-
09	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	71	1	3607	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	2907	-0-	-255	-0-	57	1	2850	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	2296	-0-	-764	-0-	66	1	2230	2	N	-0-					-0-
12	3813	X	2186	-0-	-1627	-0-	55	1	2131	2	N	-0-					-0-
01	3813	X	2506	-0-	-1307	-0-	103	1	2403	2	N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 5 RRCID -> 172000 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7752 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	N	2594	-0-	-196	-0-	51	1	2543	2	N	-0-					-0-
09	2700	N	2462	-0-	-238	-0-	48	1	2414	2	N	-0-					-0-
10	2666	N	2569	-0-	-97	-0-	50	1	2519	2	N	-0-					-0-
11	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	74	1	2469	2	N	-0-					-0-
12	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	65	1	2535	2	N	-0-					-0-
*01	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	106	1	2476	2	N	-0-					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172064 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6952 - 6999

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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 174496 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8967 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	996	1	9345	2	N	15					140
							17	9									
09	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	774	1	8632	2	N	3					143
							3	9									
10	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	833	1	8958	2	N	-0-					143
11	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	799	1	8635	2	N	20					163
							22	9									
12	T. A.		9462	-0-	9462	9462	788	1	8568	2	N	96	196	1			63
							106	9									
01	T. A.		9618	-0-	9618	19080	711	1	8883	2	N	22					85
							24	9									

BARKLEY WELL #: 1 RRCID -> 174680 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7346 - 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
08	3100	N	2858	-0-	-242	151	110	1	2748	2	N	-0-					-0-
09	2726	X	2575	-0-	-151	-0-	122	1	2453	2	N	-0-					-0-
10	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	113	1	2713	2	N	-0-					-0-
11	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	135	1	2388	2	N	-0-					-0-
12	2418	X	2355	-0-	-63	-0-	97	1	2258	2	N	-0-					-0-
*01	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	117	1	2363	2	N	-0-					-0-

BRINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 174689 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7552 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	5	-0-	-1452	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
09	1950	N	95	-0-	-1855	-0-	18	1	77	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	93	N	8	-0-	-85	-0-	4	1	4	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH WELL #: 3 RRCID -> 175744 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7266 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3071	-0-	-339	-0-	174	1	2897	2	N	-0-					40
09	3300	X	3174	-0-	-126	-0-	180	1	2994	2	N	-0-					40
10	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	195	1	3242	2	N	-0-					40
11	3270	X	3257	-0-	-13	-0-	241	1	3016	2	N	-0-					40
12	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	249	1	3115	2	N	-0-					40
*01	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	233	1	2909	2	N	-0-					40

COLE TRUST TWO WELL #: 3 RRCID -> 176063 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7228 - 7600

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

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
08	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	71	1	1775	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	1749	-0-	-111	-0-	83	1	1666	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1784	-0-	-14	-0-	75	1	1709	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1748	-0-	-52	-0-	190	1	1558	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	1740	-0-	-58	-0-	276	1	1464	2	N	-0-					-0-
*01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	95	1	1709	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

COLE, M. T. WELL #: 1A RRCID -> 176510 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7680 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	128	1	1594	2	N	19					156
							21	9									
09	1680	N	1403	-0-	-277	-0-	104	1	1295	2	N	4					160
							4	9									
10	1736	N	945	-0-	-791	-0-	68	1	853	2	N	22					182
							24	9									
11	1680	N	813	-0-	-867	-0-	60	1	753	2	N	-0-					182
12	1457	N	725	-0-	-732	-0-	54	1	671	2	N	-0-					182
01	930	N	746	-0-	-184	-0-	55	1	691	2	N	-0-					182

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
08	496	N	446	-0-	-50	-0-	70	1	376	2	N	-0-					-0-
09	510	N	428	-0-	-82	-0-	81	1	347	2	N	-0-					-0-
10	465	N	399	-0-	-66	-0-	62	1	337	2	N	-0-					-0-
11	420	N	416	-0-	-4	-0-	50	1	366	2	N	-0-					-0-
12	434	N	433	-0-	-1	-0-	199	1	234	2	N	-0-					-0-
*01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	104	1	1423	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
08	5456	X	5029	-0-	-427	-0-	194	1	4835	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	4862	-0-	-418	-0-	230	1	4632	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	5089	-0-	-367	-0-	203	1	4886	2	N	-0-					-0-
11	5190	X	4785	-0-	-405	-0-	275	1	4510	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	4908	-0-	-145	-0-	196	1	4712	2	N	-0-					-0-
01	5053	X	4730	-0-	-323	-0-	223	1	4507	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
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	13	1	193	2	N	-0-					-0-
09	330	N	229	-0-	-101	-0-	15	1	214	2	N	-0-					-0-
10	558	N	231	-0-	-327	-0-	14	1	217	2	N	-0-					-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	24	1	272	2	N	-0-					-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	23	1	265	2	N	-0-					-0-
*01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	298	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
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	22	1	551	2	N	-0-					-0-
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	26	1	523	2	N	-0-					-0-
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	31	1	697	2	N	-0-					-0-
11	540	N	523	-0-	-17	-0-	57	1	466	2	N	-0-					-0-
12	558	N	466	-0-	-92	-0-	74	1	392	2	N	-0-					-0-
01	713	N	465	-0-	-248	-0-	24	1	441	2	N	-0-					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177658 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7428 - 7853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	142	-0-	-44	-0-	5	1	137	2	N	-0-					-0-
09	150	N	72	-0-	-78	-0-	3	1	69	2	N	-0-					-0-
10	217	N	194	-0-	-23	-0-	8	1	186	2	N	-0-					-0-
11	150	N	72	-0-	-78	-0-	8	1	64	2	N	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	17	1	92	2	N	-0-					-0-
01	186	N	168	-0-	-18	-0-	9	1	159	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 #: 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
08	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	43	1	1066	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1096	-0-	-44	-0-	52	1	1044	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	48	1	1087	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	1028	-0-	-52	-0-	112	1	916	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	926	-0-	-221	-0-	147	1	779	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	753	-0-	-394	-0-	39	1	714	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	4433	X	4120	-0-	-313	-0-	159	1	3961	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	3957	-0-	-363	-0-	187	1	3770	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	4076	-0-	-388	-0-	163	1	3913	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	3813	-0-	-507	-0-	219	1	3594	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	3856	-0-	-236	-0-	154	1	3702	2	N	-0-					-0-
*01	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	197	1	3974	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
08	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	39	1	970	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	52	1	1048	2	N	-0-					-0-
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	45	1	1084	2	N	-0-					-0-
11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	58	1	1039	2	N	-0-					-0-
12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	48	1	1129	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	52	1	1063	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
08	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	112	1	2813	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	2546	-0-	-334	-0-	121	1	2425	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	2562	-0-	-414	-0-	102	1	2460	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2758	-0-	-122	-0-	147	1	2611	2	N	-0-					-0-
12	2573	N	2555	-0-	-18	-0-	217	1	2338	2	N	-0-					-0-
01	2573	N	2420	-0-	-153	-0-	288	1	2132	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
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	22	1	342	2	N	-0-					-0-
09	360	N	337	-0-	-23	-0-	22	1	315	2	N	-0-					-0-
10	403	N	254	-0-	-149	-0-	16	1	238	2	N	-0-					-0-
11	360	N	219	-0-	-141	-0-	18	1	201	2	N	-0-					-0-
12	341	N	205	-0-	-136	-0-	16	1	189	2	N	-0-					-0-
01	248	N	225	-0-	-23	-0-	11	1	214	2	N	-0-					-0-

PETERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 178669 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7192 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1795	-0-	-96	-0-	69	1	1726	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1692	-0-	-138	-0-	80	1	1612	2	N	-0-					-0-
10	1891	N	1705	-0-	-186	-0-	68	1	1637	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1667	-0-	-73	-0-	89	1	1578	2	N	-0-					-0-
12	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	83	1	1945	2	N	-0-					-0-
*01	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	96	1	1935	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 #: 2 RRCID -> 179230 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7339 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1840	-0-	-113	-0-	71	1	1769	2	N	-0-			-0-
09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	84	1	1697	2	N	-0-			-0-
10	1891	N	1785	-0-	-106	-0-	71	1	1714	2	N	-0-			-0-
11	1770	N	1707	-0-	-63	-0-	91	1	1616	2	N	-0-			-0-
12	1829	N	1734	-0-	-95	-0-	71	1	1663	2	N	-0-			-0-
01	1798	N	1730	-0-	-68	-0-	81	1	1649	2	N	-0-			-0-

TALLY, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 179231 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7278 - 7765

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	2			N	-0-			7
09	540	N	514	-0-	-26	-0-	514	2			N	-0-			7
10	527	N	479	-0-	-48	-0-	30	1	449	2	N	-0-			7
11	510	N	449	-0-	-61	-0-	449	2			N	-0-			7
12	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	2			N	-0-			7
*01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-			7

JONES WELL #: 1 RRCID -> 179321 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7748 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2511	X	2348	-0-	-163	-0-	118	1	2230	2	N	-0-			56
09	2430	X	2255	-0-	-175	-0-	123	1	2132	2	N	-0-			56
10	2449	X	2321	-0-	-128	-0-	2321	2			N	-0-			56
11	2370	X	2164	-0-	-206	-0-	2164	2			N	-0-			56
12	2325	N	2261	-0-	-64	-0-	2261	2			N	-0-			56
01	2325	N	2158	-0-	-167	-0-	2158	2			N	-0-			56

COLE TRUST "B" WELL #: 3 RRCID -> 179322 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7173 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	16	1	397	2	N	-0-			-0-
09	420	N	387	-0-	-33	-0-	18	1	369	2	N	-0-			-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	16	1	389	2	N	-0-			-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	24	1	390	2	N	-0-			-0-
12	403	N	393	-0-	-10	-0-	16	1	377	2	N	-0-			-0-
01	403	N	386	-0-	-17	-0-	18	1	368	2	N	-0-			-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 179746 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7783 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	1216	2			N	-0-			27
09	1260	N	1130	-0-	-130	-0-	1130	2			N	-0-			27
10	1333	N	1167	-0-	-166	-0-	3	1	1164	2	N	-0-			27
11	1170	N	1107	-0-	-63	-0-	4	1	1103	2	N	-0-			27
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-			27
01	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	1159	2			N	-0-			27

RANGE 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
08	1953	N	1773	-0-	-180	-0-	68	1	1705	2	N	-0-			-0-
09	1800	N	1719	-0-	-81	-0-	81	1	1638	2	N	-0-			-0-
10	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	73	1	1747	2	N	-0-			-0-
11	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	94	1	1676	2	N	-0-			-0-
12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	75	1	1746	2	N	-0-			-0-
01	1829	N	1812	-0-	-17	-0-	85	1	1727	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE, M. T. WELL #: 3A RRCID -> 180009 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7438 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2954	2	8	9	N	7					82
09	1860	N	1858	-0-	-2	-0-	1858	2			N	-0-					82
10	1922	N	1869	-0-	-53	-0-	1869	2			N	-0-					82
11	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2310	2	1	9	N	1					83
12	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2129	2	2	9	N	2					85
*01	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2024	2	2	9	N	2					87

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	59	1			18
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					27
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					38
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					51
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					61
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					76

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
08	2046	N	1751	-0-	-295	-0-	129	1	1611	2	Y	10					23
							11	9									
09	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	136	1	1705	2	Y	11	17	1			17
							12	9									
10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	140	1	1744	2	Y	11	17	1			11
							12	9									
11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	133	1	1658	2	Y	15	17	1			9
							17	9									
12	1767	N	1487	-0-	-280	-0-	109	1	1363	2	Y	14					23
							15	9									
*01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	142	1	1772	2	Y	12	16	1			19
							13	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	1581	N	1161	-0-	-420	-0-	45	1	1116	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	1394	-0-	-136	-0-	66	1	1328	2	N	-0-					-0-
10	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	61	1	1471	2	N	-0-					-0-
11	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	123	1	2181	2	N	-0-					-0-
12	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	152	1	1641	2	N	-0-					-0-
*01	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	215	1	1586	2	N	-0-					-0-

RANGE 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
08	3410	X	3300	-0-	-110	-0-	127	1	3173	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	2889	-0-	-411	-0-	137	1	2752	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	2823	-0-	-587	-0-	113	1	2710	2	N	-0-					-0-
11	3180	X	2754	-0-	-426	-0-	147	1	2607	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	3004	-0-	-251	-0-	123	1	2881	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	2811	-0-	-444	-0-	133	1	2678	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180973 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7301 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	602	-0-	-49	-0-	23	1	579	2	N	-0-					-0-
09	570	N	558	-0-	-12	-0-	26	1	532	2	N	-0-					-0-
10	589	N	570	-0-	-19	-0-	23	1	547	2	N	-0-					-0-
11	570	N	556	-0-	-14	-0-	30	1	526	2	N	-0-					-0-
12	589	N	559	-0-	-30	-0-	23	1	536	2	N	-0-					-0-
01	558	N	556	-0-	-2	-0-	26	1	530	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
08	1798	N	1598	-0-	-200	-0-	62	1	1536	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	1534	-0-	-176	-0-	73	1	1461	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1664	-0-	-72	-0-	66	1	1598	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1539	-0-	-21	-0-	99	1	1440	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1564	-0-	-17	-0-	64	1	1500	2	N	-0-					-0-
*01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	80	1	1612	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
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	11	1	264	2	N	-0-					-0-
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	62	1	1242	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1300	-0-	-64	-0-	52	1	1248	2	N	-0-					-0-
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	37	1	653	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	975	-0-	-358	-0-	40	1	935	2	N	-0-					-0-
*01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	73	1	1471	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
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	10	1	131	2	N	-0-					-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	16	1	84	2	N	-0-					-0-
10	186	N	155	-0-	-31	-0-	11	1	144	2	N	-0-					-0-
11	150	N	11	-0-	-139	-0-	4	1	7	2	N	-0-					-0-
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	3	1	69	2	N	-0-					-0-
*01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	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
08	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	22	1	2794	2	N	-0-					52
09	2400	X	2391	-0-	-9	-0-	13	1	2378	2	N	-0-					52
10	2635	X	2477	-0-	-158	-0-	49	1	2428	2	N	-0-					52
11	2730	X	2372	-0-	-358	-0-	73	1	2299	2	N	-0-					52
12	2480	N	2431	-0-	-49	-0-	71	1	2360	2	N	-0-					52
01	2480	N	2383	-0-	-97	-0-	17	1	2366	2	N	-0-					52

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
08	837	N	809	-0-	-28	-0-	6	1	803	2	N	-0-					80
09	810	N	786	-0-	-24	-0-	4	1	782	2	N	-0-					80
10	837	N	826	-0-	-11	-0-	16	1	810	2	N	-0-					80
11	780	N	777	-0-	-3	-0-	24	1	753	2	N	-0-					80
12	806	N	793	-0-	-13	-0-	23	1	770	2	N	-0-					80
01	837	N	773	-0-	-64	-0-	5	1	768	2	N	-0-					80

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
08	3162	X	2427	-0-	-735	-0-	2412	2	15	9	N	14	65	1			61
09	3060	X	2185	-0-	-875	-0-	2184	2	1	9	N	1					62
10	3162	X	2163	-0-	-999	-0-	2154	2	9	9	N	8					70
11	2730	X	1950	-0-	-780	-0-	1946	2	4	9	N	4					74
12	2449	X	1918	-0-	-531	-0-	1918	2			N	-0-					74
01	2418	X	1941	-0-	-477	-0-	1935	2	6	9	N	5					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 182186 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7652 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	492	-0-	-66	-0-	6	1	486	2	N	-0-					2
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	6	1	493	2	N	-0-					2
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	5	1	518	2	N	-0-					2
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					2
12	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	2			N	-0-					2
01	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	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
08	2263	N	2122	-0-	-141	-0-	2122	2			N	-0-					68
09	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					68
10	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	6	1	2255	2	N	-0-					68
11	2040	N	1973	-0-	-67	-0-	7	1	1966	2	N	-0-					68
12	2077	N	1993	-0-	-84	-0-	1993	2			N	-0-					68
01	2263	N	1924	-0-	-339	-0-	1924	2			N	-0-					68

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
08	2170	N	2034	-0-	-136	-0-	78	1	1956	2	N	-0-					-0-
09	2070	N	2024	-0-	-46	-0-	96	1	1928	2	N	-0-					-0-
10	2170	N	2122	-0-	-48	-0-	85	1	2037	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	1974	-0-	-6	-0-	113	1	1861	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	1977	-0-	-100	-0-	79	1	1898	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	2042	-0-	-66	-0-	96	1	1946	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
08	3441	X	3215	-0-	-226	-0-	169	1	3046	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	2793	-0-	-537	-0-	185	1	2608	2	N	-0-					-0-
10	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	206	1	3326	2	N	-0-					-0-
11	3180	X	3078	-0-	-102	-0-	201	1	2877	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	3141	-0-	-114	-0-	145	1	2996	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	2976	-0-	-279	-0-	140	1	2836	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
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	526	1	552	2	N	6					18
							7	9									
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	507	1	522	2	N	9					27
							10	9									
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	491	1	545	2	N	-0-					27
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	444	1	561	2	N	16					43
							18	9									
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	480	1	512	2	N	-0-					43
*01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	426	1	497	2	N	5					48
							6	9									

COLE TRUST "D" WELL #: 1 RRCID -> 182913 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7179 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	161	1	1050	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	1132	-0-	-128	-0-	160	1	972	2	N	-0-					-0-
10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	177	1	1283	2	N	-0-					-0-
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	179	1	1203	2	N	-0-					-0-
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	136	1	1246	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1366	-0-	-91	-0-	66	1	1300	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 #: 1 RRCID -> 182993 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7656 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2173	N	254	-0-	-1919	-0-	14	1	237	2	Y	3	6	1			3
							3	9									
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	228	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
10	279	N	257	-0-	-22	-0-	14	1	237	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	234	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	20	1	247	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
*01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	14	1	234	2	Y	5	3	1			4
							6	9									

COLE TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 183055 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7142 - 7510

08	4495	X	4238	-0-	-257	-0-	163	1	4075	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	4160	-0-	-190	-0-	197	1	3963	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	4265	-0-	-230	-0-	170	1	4095	2	N	-0-					-0-
11	4230	X	4081	-0-	-149	-0-	234	1	3847	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		4154	-0-	4154	4154	166	1	3988	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		4281	-0-	4281	8435	202	1	4079	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 183056 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7156 - 7520

08	1829	N	1781	-0-	-48	-0-	69	1	1712	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1713	-0-	-27	-0-	81	1	1632	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1722	-0-	-45	-0-	69	1	1653	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1562	-0-	-148	-0-	90	1	1472	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1603	-0-	-164	-0-	64	1	1539	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1581	-0-	-155	-0-	75	1	1506	2	N	-0-					-0-

BARNETT, BILLY JOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 183309 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7408 - 8108

08	1550	X	1359	-0-	-191	-0-	98	1	1221	2	N	36	90	1			41
							40	9									
09	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	105	1	1306	2	N	5					46
							6	9									
10	1519	X	1481	-0-	-38	-0-	106	1	1327	2	N	44					90
							48	9									
11	1470	X	1424	-0-	-46	-0-	104	1	1295	2	N	23	83	1			30
							25	9									
12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	107	1	1334	2	N	41					71
							45	9									
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	105	1	1313	2	N	64	89	1			46
							70	9									

COLE, M. T. WELL #: 4A RRCID -> 183310 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7290 - 8020

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 6 RRCID -> 184252 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7298 - 7786

08	1891	N	1564	-0-	-327	-0-	60	1	1504	2	N	-0-					-0-
09	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	91	1	1830	2	N	-0-					-0-
10	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	84	1	2030	2	N	-0-					-0-
11	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	105	1	1867	2	N	-0-					-0-
12	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	85	1	1997	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	2094	-0-	-14	-0-	99	1	1995	2	N	-0-					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 1 RRCID -> 184405 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7248 - 7911

08	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	149	1	1867	2	N	14					69
							15	9									
09	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	145	1	1806	2	N	9					78
							10	9									
10	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	151	1	1885	2	N	25					103
							28	9									
11	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	147	1	1838	2	N	38					141
							42	9									
12	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	150	1	1879	2	N	5					146
							6	9									
01	2077	N	2044	-0-	-33	-0-	151	1	1882	2	N	10					156
							11	9									

SEXTON WELL #: 1 RRCID -> 184793 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7669 - 8266

08	2263	N	1987	-0-	-276	-0-	130	1	1857	2	N	-0-					-0-
09	2130	N	2024	-0-	-106	-0-	124	1	1900	2	N	-0-					-0-
10	2139	N	2094	-0-	-45	-0-	91	1	2003	2	N	-0-					-0-
11	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	106	1	1848	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	2038	-0-	-39	-0-	118	1	1920	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	2028	-0-	-80	-0-	96	1	1932	2	N	-0-					-0-

SCHLUTER, GARY WELL #: 1 RRCID -> 184794 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 7770 - 8448

08	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	14	1	1825	2	N	-0-					12
09	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	10	1	1801	2	N	-0-					12
10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	39	1	1926	2	N	-0-					12
11	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	58	1	1848	2	N	-0-					12
12	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	53	1	1764	2	N	-0-					12
01	1953	N	1497	-0-	-456	-0-	10	1	1487	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
08	341	N	185	-0-	-156	-0-	14	1	171	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	202	-0-	-68	-0-	15	1	187	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	179	-0-	-131	-0-	13	1	164	2	Y	2					2
							2	9									
11	180	N	137	-0-	-43	-0-	9	1	111	2	Y	15	8	1			9
							17	9									
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	186	2	Y	15	1	8			23
							17	9									
*01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	203	2	Y	12	16	1			19
							13	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
08	403	N	383	-0-	-20	-0-	28	1	355	2	Y	-0-					-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	28	1	354	2	Y	-0-					-0-
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	31	1	386	2	Y	-0-					-0-
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	29	1	357	2	Y	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	26	1	326	2	Y	-0-					-0-
*01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	37	1	467	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
08	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	58	1	1152	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1206	-0-	-24	-0-	63	1	1143	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	57	1	1169	2	N	-0-					-0-
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	65	1	1157	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	106	1	1122	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1196	-0-	-44	-0-	56	1	1140	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
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	56	1	706	2	N	-0-					148
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	56	1	705	2	N	-0-					148
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	64	1	797	2	N	24	158	1			14
							26	9									
11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	183	1	957	2	N	-0-					14
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	62	1	774	2	N	-0-					14
*01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	187	1	924	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
08	3100	N	712	-0-	-2388	3524	40	1	669	2	Y	3	6	1			3
							3	9									
09	3000	N	683	-0-	-2317	1207	39	1	637	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
10	1931	N	724	-0-	-1207	-0-	41	1	677	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
11	690	N	642	-0-	-48	-0-	36	1	602	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
12	713	N	643	-0-	-70	-0-	47	1	590	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
01	713	N	636	-0-	-77	-0-	36	1	594	2	Y	5	3	1			4
							6	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
08	5828	X	5780	-0-	-48	-0-	223	1	5557	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	5152	-0-	-518	-0-	244	1	4908	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	5320	-0-	-539	-0-	213	1	5107	2	N	-0-					-0-
11	5670	X	5179	-0-	-491	-0-	298	1	4881	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		5156	-0-	5156	5156	206	1	4950	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		5262	-0-	5262	10418	248	1	5014	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
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1200	2	9	9	N	8	125	1			20
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					20
10	1209	N	1104	-0-	-105	-0-	1095	2	9	9	N	8					28
11	1170	N	1041	-0-	-129	-0-	1030	2	11	9	N	10					38
12	1147	N	1060	-0-	-87	-0-	1056	2	4	9	N	4					42
01	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	1052	2			N	-0-					42

PADDACK, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 185283 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8980 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
08	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	69	1	1154	2	N	10					40
							11	9									
09	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	67	1	1109	2	N	8					48
							9	9									
10	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	67	1	1112	2	N	11					59
							12	9									
11	1200	N	1197	-0-	-3	-0-	68	1	1125	2	N	4	56	1			7
							4	9									
12	1240	N	342	-0-	-898	-0-	98	1	235	2	N	8					15
							9	9									
01	1178	N	845	-0-	-333	-0-	239	1	593	2	N	12					27
							13	9									

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
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	127	2	31	9	N	28					36
09	210	N	126	-0-	-84	-0-	126	2			N	-0-					36
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	291	2	1	9	N	1					37
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	220	2	1	9	N	1					38
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					38
*01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	269	2	26	9	N	24					62

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
08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	113	1	1417	2	N	36	90	1			41
							40	9									
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	109	1	1363	2	N	5					46
							6	9									
10	1581	N	1567	-0-	-14	-0-	113	1	1406	2	N	44					90
							48	9									
11	1530	N	1473	-0-	-57	-0-	107	1	1341	2	N	23	83	1			30
							25	9									
12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	110	1	1379	2	N	41					71
							45	9									
01	1581	N	1563	-0-	-18	-0-	111	1	1382	2	N	64	89	1			46
							70	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					62
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	13					75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					92
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	5	2	11	9	N	10	75	1			27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					45

CORINTH CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 186331 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7404 - 8100

08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	98	1	1230	2	N	6					157
							7	9									
09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	90	1	1123	2	N	15					172
							17	9									
10	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	91	1	1139	2	N	-0-					172
11	1230	N	1154	-0-	-76	-0-	85	1	1069	2	N	-0-					172
12	1271	N	1057	-0-	-214	-0-	78	1	971	2	N	7					179
							8	9									
01	1240	N	1155	-0-	-85	-0-	85	1	1061	2	N	8					187
							9	9									

CORINTH CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 186332 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7429 - 8144

08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	73	1	918	2	N	30					214
							33	9									
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	75	1	936	2	N	13	195	1			32
							14	9									
10	1147	N	987	-0-	-160	-0-	73	1	914	2	N	-0-					32
11	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	135	1	1691	2	N	-0-					32
12	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	102	1	1273	2	N	-0-					32
*01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	84	1	1050	2	N	-0-					32

HARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 186333 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7516 - 7744

08	1829	N	1507	-0-	-322	-0-	58	1	1449	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1251	-0-	-309	-0-	59	1	1192	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1193	-0-	-667	-0-	48	1	1145	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1072	-0-	-398	-0-	57	1	1015	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1068	-0-	-234	-0-	44	1	1024	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1005	-0-	-173	-0-	47	1	958	2	N	-0-					-0-

TURNER "B" WELL #: 1 RRCID -> 186334 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7279 - 7756

08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	118	1	1377	2	N	-0-					-0-
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	63	1	1260	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	51	1	1220	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	1128	-0-	-12	-0-	60	1	1068	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1098	-0-	-80	-0-	119	1	979	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1104	-0-	-74	-0-	108	1	996	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
08	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	158	1	1974	2	N	1	83	1			82
							1	9									
09	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	153	1	1911	2	N	40					122
							44	9									
10	2201	X	2021	-0-	-180	-0-	149	1	1860	2	N	11					133
							12	9									
11	2130	X	1594	-0-	-536	-0-	118	1	1476	2	N	-0-					133
12	2077	N	1902	-0-	-175	-0-	141	1	1761	2	N	-0-					133
01	2015	N	1575	-0-	-440	-0-	116	1	1453	2	N	5					138
							6	9									

ROACH, DON WELL #: 2 RRCID -> 186336 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7728 - 7990

08	62	N	43	-0-	-19	-0-	19	1	24	2	N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	2	N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-					-0-
12	93	N	52	-0-	-41	-0-	5	1	47	2	N	-0-					-0-
01	93	N	46	-0-	-47	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2 RRCID -> 186337 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7296 - 7906

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51	1			7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	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

08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	100	2	Y	10					23
							11	9									
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	Y	11	17	1			17
							12	9									
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	112	2	Y	11	17	1			11
							12	9									
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	95	2	Y	15	17	1			9
							17	9									
12	124	N	74	-0-	-50	-0-	4	1	55	2	Y	14					23
							15	9									
01	124	N	77	-0-	-47	-0-	5	1	59	2	Y	12	16	1			19
							13	9									

JONES WELL #: 3 RRCID -> 186341 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7770 - 8458

08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	24	1	442	2	N	-0-					-0-
09	450	N	444	-0-	-6	-0-	24	1	420	2	N	-0-					-0-
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
11	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	2			N	-0-					-0-
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
01	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 7 RRCID -> 186342 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7304 - 7786

08	2201	N	2159	-0-	-42	-0-	83	1	2076	2	N	-0-					-0-
09	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	102	1	2045	2	N	-0-					-0-
10	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	89	1	2149	2	N	-0-					-0-
11	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	113	1	2006	2	N	-0-					-0-
12	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	91	1	2126	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	1925	-0-	-276	-0-	91	1	1834	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
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	20	2	N	4					26
							4	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	N	-0-					26
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	12	9	1			29
							13	9									
*01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	N	-0-					29

REED WELL #: 1 RRCID -> 186353 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6698 - 6870

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	2852	X	2301	-0-	-551	-0-	145	1	2156	2	N	-0-					-0-
09	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	183	1	2595	2	N	-0-					-0-
10	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	175	1	2365	2	N	-0-					-0-
11	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	211	1	2937	2	N	-0-					-0-
12	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	199	1	2560	2	N	-0-					-0-
01	2542	N	2539	-0-	-3	-0-	205	1	2334	2	N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 8 RRCID -> 186483 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7296 - 7772

08	3503	X	2982	-0-	-521	-0-	115	1	2867	2	N	-0-					-0-
09	3390	X	3153	-0-	-237	-0-	149	1	3004	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	3275	-0-	-42	-0-	131	1	3144	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	3157	-0-	-53	-0-	168	1	2989	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	3184	-0-	-71	-0-	131	1	3053	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	3051	-0-	-235	-0-	144	1	2907	2	N	-0-					-0-

DOWNE, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 186910 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7370 - 8076

08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	63	1	795	2	N	8					154
							9	9									
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	58	1	728	2	N	16					170
							18	9									
10	806	N	778	-0-	-28	-0-	65	1	709	2	N	4					174
							4	9									
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	159	1	729	2	N	11	143	1			42
							12	9									
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	200	1	759	2	N	13					55
							14	9									
*01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	221	1	825	2	N	-0-					55

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
08	19223	X	3314	-0-	-15909	-0-	186	1	3100	2	N	25	65	1			49
							28	9									
09	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	269	1	4479	2	N	23					72
							25	9									
10	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	268	1	4462	2	N	26					98
							29	9									
11	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	277	1	4621	2	N	33					131
							36	9									
12	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	282	1	3530	2	N	30					161
							33	9									
*01	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	303	1	3782	2	N	41	174	1			28
							45	9									

TURNER "C" WELL #: 2 RRCID -> 187010 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7540 - 7800

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	2	N	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	2	N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	2	N	-0-					-0-
11	180	N	122	-0-	-58	-0-	7	1	115	2	N	-0-					-0-
12	155	N	126	-0-	-29	-0-	24	1	102	2	N	-0-					-0-
01	155	N	99	-0-	-56	-0-	10	1	89	2	N	-0-					-0-

TULLIO WELL #: 3 RRCID -> 187264 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7626 - 8574

08	877	N	162	-0-	-715	-0-	9	1	153	2	N	-0-					21
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	160	2	N	-0-					21
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	2	N	-0-					21
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	2	N	-0-					21
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	15	1	188	2	N	-0-					21
*01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175	2	N	-0-					21

CORINTH CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 187360 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7338 - 8026

08	527	N	306	-0-	-221	-0-	23	1	283	2	N	-0-					43
09	300	N	176	-0-	-124	-0-	13	1	163	2	N	-0-					43
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	33	1	410	2	N	-0-					43
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	33	1	414	2	N	6					49
							7	9									
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	30	1	371	2	N	-0-					49
01	434	N	388	-0-	-46	-0-	29	1	359	2	N	-0-					49

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 187361 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7312 - 7768

08	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	43	1	1082	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	799	-0-	-311	-0-	38	1	761	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	5946	-0-	2846	2846	413	1	5533	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	2119	-0-	-881	1965	156	1	1963	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	1601	-0-	-1499	466	137	1	1464	2	N	-0-					-0-
*01	1617	X	1151	-0-	-466	-0-	54	1	1097	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
08	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	80	1	2004	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	1915	-0-	-95	-0-	91	1	1824	2	N	-0-					-0-
10	2108	N	1905	-0-	-203	-0-	76	1	1829	2	N	-0-					-0-
11	2010	N	1795	-0-	-215	-0-	109	1	1686	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	1751	-0-	-233	-0-	72	1	1679	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1761	-0-	-130	-0-	83	1	1678	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
08	4247	X	4101	-0-	-146	-0-	158	1	3943	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	3916	-0-	-134	-0-	185	1	3731	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	4018	-0-	-167	-0-	160	1	3858	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3797	-0-	-163	-0-	235	1	3562	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	3854	-0-	-238	-0-	150	1	3704	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	3788	-0-	-304	-0-	179	1	3609	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
08	1023	N	745	-0-	-278	-0-	54	1	680	2	Y	10					23
							11	9									
09	810	N	566	-0-	-244	-0-	41	1	513	2	Y	11	17	1			17
							12	9									
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	68	1	851	2	Y	11	17	1			11
							12	9									
11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	89	1	1114	2	Y	15	17	1			9
							17	9									
12	589	N	551	-0-	-38	-0-	40	1	496	2	Y	14					23
							15	9									
01	806	N	626	-0-	-180	-0-	45	1	568	2	Y	12	16	1			19
							13	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
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	14	1	960	2	N	-0-					22
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					22
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	988	2	1	9	N	1					23
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	2	1	938	2	N	-0-					23
12	961	N	927	-0-	-34	-0-	11	1	916	2	N	-0-					23
01	992	N	859	-0-	-133	-0-	859	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
08	3147	X	3033	-0-	-114	-0-	159	1	2874	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2411	-0-	-589	-0-	159	1	2252	2	N	-0-					-0-
10	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	230	1	3708	2	N	-0-					-0-
11	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	225	1	3224	2	N	-0-					-0-
12	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	157	1	3235	2	N	-0-					-0-
*01	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	156	1	3144	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
08	310	N	270	-0-	-40	-0-	10	1	260	2	N	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	2	N	-0-					-0-
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	289	2	N	-0-					-0-
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	35	1	291	2	N	-0-					-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	54	1	289	2	N	-0-					-0-
*01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	18	1	321	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
08	3100	N	1963	-0-	-1137	2037	111	1	1852	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	1876	-0-	-1124	913	106	1	1770	2	N	-0-					-0-
10	2794	N	1881	-0-	-913	-0-	106	1	1775	2	N	-0-					-0-
11	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	113	1	1875	2	N	-0-					-0-
12	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	113	1	1890	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1855	-0-	-36	-0-	105	1	1750	2	N	-0-					-0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 187859 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7824 - 8646

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 6 RRCID -> 187860 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7436 - 8155

08	2108	X	1708	-0-	-400	-0-	126	1	1571	2	Y	10					23
							11	9									
09	2010	X	1930	-0-	-80	-0-	142	1	1776	2	Y	11	17	1			17
							12	9									
10	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	180	1	2251	2	Y	11	17	1			11
							12	9									
11	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	157	1	1958	2	Y	15	17	1			9
							17	9									
12	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	181	1	2257	2	Y	14					23
							15	9									
01	1860	N	1508	-0-	-352	-0-	111	1	1384	2	Y	12	16	1			19
							13	9									

CORINTH CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 187861 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	83	1	1042	2	N	1					88
							1	9									
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	83	1	1033	2	N	19					107
							21	9									
10	1240	N	1082	-0-	-158	-0-	80	1	996	2	N	5					112
							6	9									
11	1080	N	1015	-0-	-65	-0-	75	1	940	2	N	-0-					112
12	1178	N	1037	-0-	-141	-0-	77	1	960	2	N	-0-					112
*01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	81	1	1013	2	N	-0-					112

CORINTH CHURCH WELL #: 6 RRCID -> 187862 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7386 - 8088

08	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	166	1	2071	2	N	59	106	1			13
							65	9									
09	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	160	1	2003	2	N	16					29
							18	9									
10	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	158	1	1974	2	N	18					47
							20	9									
11	2070	N	2063	-0-	-7	-0-	152	1	1900	2	N	10					57
							11	9									
12	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	177	1	2213	2	N	3					60
							3	9									
01	2139	N	1773	-0-	-366	-0-	131	1	1642	2	N	-0-					60

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
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	N	-0-					84
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	2	N	-0-					84
10	155	N	78	-0-	-77	-0-	4	1	74	2	N	-0-					84
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	2	N	-0-					84
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	N	-0-					84
01	93	N	51	-0-	-42	-0-	3	1	48	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	89 11	1 9	1109	2	Y	10					23
09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	95 12	1 9	1182	2	Y	11	17	1			17
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	88 12	1 9	1099	2	Y	11	17	1			11
11	1170	N	886	-0-	-284	-0-	64 17	1 9	805	2	Y	15	17	1			9
12	1271	N	868	-0-	-403	-0-	63 15	1 9	790	2	Y	14					23
01	1209	N	828	-0-	-381	-0-	60 13	1 9	755	2	Y	12	16	1			19

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
08	620	N	561	-0-	-59	-0-	22	1	539	2	N	-0-					-0-
09	600	N	500	-0-	-100	-0-	24	1	476	2	N	-0-					-0-
10	589	N	460	-0-	-129	-0-	18	1	442	2	N	-0-					-0-
11	540	N	476	-0-	-64	-0-	25	1	451	2	N	-0-					-0-
12	527	N	299	-0-	-228	-0-	12	1	287	2	N	-0-					-0-
01	465	N	385	-0-	-80	-0-	18	1	367	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
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	N	-0-					-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	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
08	2759	X	2614	-0-	-145	-0-	148	1	2466	2	N	-0-					-0-
09	2580	X	2506	-0-	-74	-0-	142	1	2364	2	N	-0-					-0-
10	2666	X	2615	-0-	-51	-0-	148	1	2467	2	N	-0-					-0-
11	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	145	1	2418	2	N	-0-					-0-
12	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	145	1	2411	2	N	-0-					-0-
01	2418	N	2064	-0-	-354	-0-	117	1	1947	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
08	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	65	1	1629	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1596	-0-	-174	-0-	76	1	1520	2	N	-0-					-0-
10	1922	N	1624	-0-	-298	-0-	65	1	1559	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1523	-0-	-127	-0-	81	1	1442	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1528	-0-	-115	-0-	63	1	1465	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1511	-0-	-101	-0-	71	1	1440	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
08	2600	N	1220	-0-	-1380	991	90	1	1119	2	Y	10					23
							11	9									
09	2304	N	1313	-0-	-991	-0-	96	1	1205	2	Y	11	17	1			17
							12	9									
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	85	1	1063	2	Y	11	17	1			11
							12	9									
11	1170	N	970	-0-	-200	-0-	71	1	882	2	Y	15	17	1			9
							17	9									
12	1364	N	788	-0-	-576	-0-	57	1	716	2	Y	14					23
							15	9									
01	1147	N	724	-0-	-423	-0-	53	1	658	2	Y	12	16	1			19
							13	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
08	1780	N	709	-0-	-1071	-0-	52	1	646	2	Y	10					23
							11	9									
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	54	1	677	2	Y	11	17	1			17
							12	9									
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	55	1	686	2	Y	11	17	1			11
							12	9									
11	690	N	222	-0-	-468	-0-	15	1	190	2	Y	15	17	1			9
							17	9									
12	744	N	84	-0-	-660	-0-	5	1	64	2	Y	14					23
							15	9									
01	744	N	127	-0-	-617	-0-	8	1	106	2	Y	12	16	1			19
							13	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
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	83	1	1034	2	Y	11					32
							12	9									
09	930	N	901	-0-	-29	-0-	66	1	824	2	Y	10	17	1			25
							11	9									
10	992	N	941	-0-	-51	-0-	69	1	860	2	Y	11	17	1			19
							12	9									
11	960	N	940	-0-	-20	-0-	68	1	855	2	Y	15	17	1			17
							17	9									
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	62	1	775	2	Y	15					32
							17	9									
*01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	65	1	807	2	Y	12	16	1			28
							13	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	56 11	1 9	936	2	N	10					40
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	55 9	1 9	920	2	N	8					48
10	992	N	980	-0-	-12	-0-	55 12	1 9	913	2	N	11					59
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	56 4	1 9	938	2	N	4	56	1			7
12	1023	N	891	-0-	-132	-0-	261 9	1 9	621	2	N	8					15
01	992	N	914	-0-	-78	-0-	258 13	1 9	643	2	N	12					27

BARNETT, SKIP WELL #: 3 RRCID -> 188800 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7416 - 8202

08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1064	2	11	9	Y	10	59	1			18
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	970	2	10	9	Y	9					27
10	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	998	2	12	9	Y	11					38
11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1126	2	14	9	Y	13					51
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1032	2	11	9	Y	10					61
*01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1212	2	17	9	Y	15					76

COLE, M. T. WELL #: 5A RRCID -> 189045 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 2284 - 8060

08	806	N	596	-0-	-210	-0-	43 13	1 9	540	2	N	12					130
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	36 9	1 9	455	2	N	8					138
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	41 13	1 9	511	2	N	12					150
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	47 3	1 9	588	2	N	3					153
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	45 11	1 9	557	2	N	10					163
01	558	N	327	-0-	-231	-0-	24 4	1 9	299	2	N	4					167

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
08	3906	X	3334	-0-	-572	-0-	244	1	3055	2	N	32			115
							35	9							
09	3780	X	3293	-0-	-487	-0-	242	1	3023	2	N	25			140
							28	9							
10	3751	X	3078	-0-	-673	-0-	228	1	2848	2	N	2			142
							2	9							
11	3630	X	3184	-0-	-446	-0-	235	1	2940	2	N	8			150
							9	9							
12	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	245	1	3065	2	N	7			157
							8	9							
01	2759	X	406	-0-	-2353	-0-	29	1	368	2	N	8			165
							9	9							

COCANOUGHER "287" WELL #: 1 RRCID -> 189100 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7476 - 7700

08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48

NORTH, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 189102 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7743 - 8429

08	992	N	926	-0-	-66	-0-	7	1	919	2	N	-0-			7
09	960	N	906	-0-	-54	-0-	5	1	901	2	N	-0-			7
10	961	N	959	-0-	-2	-0-	19	1	940	2	N	-0-			7
11	900	N	882	-0-	-18	-0-	27	1	855	2	N	-0-			7
12	930	N	906	-0-	-24	-0-	27	1	879	2	N	-0-			7
*01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	8	1	1137	2	N	-0-			7

GLOSSER WELL #: 1 RRCID -> 189103 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8094 - 8693

08	3100	N	1653	-0-	-1447	571	94	1	1559	2	N	-0-			-0-
09	1996	N	1425	-0-	-571	-0-	81	1	1344	2	N	-0-			-0-
10	1612	N	1393	-0-	-219	-0-	79	1	1314	2	N	-0-			-0-
11	1590	N	1582	-0-	-8	-0-	90	1	1492	2	N	-0-			-0-
12	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	93	1	1549	2	N	-0-			-0-
01	1395	N	1015	-0-	-380	-0-	114	1	901	2	N	-0-			-0-

GLOSSER WELL #: 2 RRCID -> 189104 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8286 - 8727

08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	2	N	-0-			-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	299	2	N	-0-			-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	20	1	328	2	N	-0-			-0-
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	26	1	434	2	N	-0-			-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	19	1	323	2	N	-0-			-0-
01	341	N	260	-0-	-81	-0-	29	1	231	2	N	-0-			-0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 189105 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7224 - 7644

08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	27	1	661	2	N	-0-			-0-
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	31	1	633	2	N	-0-			-0-
10	682	N	678	-0-	-4	-0-	27	1	651	2	N	-0-			-0-
11	660	N	633	-0-	-27	-0-	38	1	595	2	N	-0-			-0-
12	682	N	663	-0-	-19	-0-	27	1	636	2	N	-0-			-0-
01	682	N	654	-0-	-28	-0-	31	1	623	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
08	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	150	1	1878	2	Y	10					38
							11	9									
09	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	144	1	1803	2	Y	11	17	1			32
							12	9									
10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	142	1	1770	2	Y	11	17	1			26
							12	9									
11	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	142	1	1778	2	Y	15	17	1			24
							17	9									
12	2015	N	1740	-0-	-275	-0-	128	1	1597	2	Y	14					38
							15	9									
01	1922	N	1858	-0-	-64	-0-	137	1	1708	2	Y	12	16	1			34
							13	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
08	8711	X	8196	-0-	-515	-0-	606	1	7579	2	Y	10					23
							11	9									
09	8430	X	6026	-0-	-2404	-0-	445	1	5569	2	Y	11	17	1			17
							12	9									
10	8556	X	7595	-0-	-961	-0-	562	1	7021	2	Y	11	17	1			11
							12	9									
11	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	768	1	9601	2	Y	15	17	1			9
							17	9									
12	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	741	1	9262	2	Y	14					23
							15	9									
*01	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	557	1	6957	2	Y	12	16	1			19
							13	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
08	1147	N	988	-0-	-159	-0-	72	1	904	2	Y	11					47
							12	9									
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	73	1	907	2	Y	10	17	1			40
							11	9									
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	76	1	951	2	Y	11	17	1			34
							12	9									
11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	77	1	957	2	Y	15	17	1			32
							17	9									
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	81	1	1010	2	Y	15					47
							17	9									
01	961	N	782	-0-	-179	-0-	57	1	712	2	Y	12	16	1			43
							13	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
08	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	77	1	1930	2	N	-0-					-0-
09	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	100	1	2013	2	N	-0-					-0-
10	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	96	1	2164	2	N	-0-					-0-
11	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	212	1	1742	2	N	-0-					-0-
12	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	304	1	1615	2	N	-0-					-0-
01	1829	N	1671	-0-	-158	-0-	88	1	1583	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
08	1364	N	1231	-0-	-133	-0-	47	1	1184	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1197	-0-	-123	-0-	57	1	1140	2	N	-0-					-0-
10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	56	1	1264	2	N	-0-					-0-
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	141	1	1156	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	196	1	1040	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	68	1	1235	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
08	2759	N	2476	-0-	-283	-0-	95	1	2381	2	N	-0-					-0-
09	2580	N	2412	-0-	-168	-0-	114	1	2298	2	N	-0-					-0-
10	2511	N	2483	-0-	-28	-0-	105	1	2378	2	N	-0-					-0-
11	2400	N	2360	-0-	-40	-0-	256	1	2104	2	N	-0-					-0-
12	2480	N	2422	-0-	-58	-0-	384	1	2038	2	N	-0-					-0-
01	2480	N	2307	-0-	-173	-0-	121	1	2186	2	N	-0-					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 2 RRCID -> 189614 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7182 - 7852

08	899	N	738	-0-	-161	-0-	55	1	682	2	N	1					42
							1	9									
09	900	N	110	-0-	-790	-0-	8	1	102	2	N	-0-					42
10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	89	1	1107	2	N	-0-					42
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	56	1	700	2	N	-0-					42
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	56	1	697	2	N	-0-					42
01	1209	N	595	-0-	-614	-0-	44	1	551	2	N	-0-					42

SKINNER WELL #: 1 RRCID -> 189616 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7136 - 7650

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

BAKER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 190295 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8094 - 8347

08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					80
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					80
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					80
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					80
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					80
01	15	N	4	-0-	-11	-0-	4	1			N	-0-					80

WILSON WELL #: 3 RRCID -> 190305 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6948 - 7200

08	2666	N	2527	-0-	-139	-0-	97	1	2430	2	N	-0-					-0-
09	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	126	1	2540	2	N	-0-					-0-
10	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	106	1	2542	2	N	-0-					-0-
11	2460	N	2432	-0-	-28	-0-	150	1	2282	2	N	-0-					-0-
12	2666	N	2258	-0-	-408	-0-	88	1	2170	2	N	-0-					-0-
01	2635	N	2152	-0-	-483	-0-	102	1	2050	2	N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 190334 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7301 - 7759

08	93	N	58	-0-	-35	-0-	2	1	56	2	N	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-
10	62	N	22	-0-	-40	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	N	-0-					-0-
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	2	N	-0-					-0-
*01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

RANGE 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
08	1953	N	1910	-0-	-43	-0-	74	1	1836	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	1729	-0-	-71	-0-	82	1	1647	2	N	-0-					-0-
10	1922	N	1735	-0-	-187	-0-	69	1	1666	2	N	-0-					-0-
11	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	103	1	1828	2	N	-0-					-0-
12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	75	1	1759	2	N	-0-					-0-
*01	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	85	1	1715	2	N	-0-					-0-

RANGE 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
08	3162	X	2839	-0-	-323	-0-	109	1	2730	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	2746	-0-	-314	-0-	130	1	2616	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	2844	-0-	-318	-0-	114	1	2730	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	2752	-0-	-218	-0-	147	1	2605	2	N	-0-					-0-
12	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	115	1	2699	2	N	-0-					-0-
01	2852	X	2698	-0-	-154	-0-	127	1	2571	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
08	1860	N	1367	-0-	-493	-0-	53	1	1314	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1295	-0-	-475	-0-	61	1	1234	2	N	-0-					-0-
10	2108	N	1280	-0-	-828	-0-	51	1	1229	2	N	-0-					-0-
11	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	103	1	1559	2	N	-0-					-0-
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	57	1	1403	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1192	-0-	-79	-0-	56	1	1136	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
08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	115	1	1438	2	N	31					126
							34	9									
09	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	112	1	1401	2	N	28					154
							31	9									
10	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	112	1	1406	2	N	16					170
							18	9									
11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	109	1	1362	2	N	-0-					170
12	1488	N	1460	-0-	-28	-0-	108	1	1352	2	N	-0-					170
*01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	112	1	1399	2	N	-0-					170

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
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					82
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					82
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	37	1	467	2	N	23					105
							25	9									
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	62	1	776	2	N	-0-					105
12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	93	1	1159	2	N	-0-					105
*01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	71	1	886	2	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
08	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	137	1	1710	2	Y	10	59	1			18
							11	9									
09	1920	N	1644	-0-	-276	-0-	121	1	1513	2	Y	9					27
							10	9									
10	1984	N	1714	-0-	-270	-0-	126	1	1576	2	Y	11					38
							12	9									
11	1800	N	1767	-0-	-33	-0-	130	1	1623	2	Y	13					51
							14	9									
12	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	132	1	1653	2	Y	10					61
							11	9									
*01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	128	1	1597	2	Y	15					76
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	187	2	31	9	N	28					36
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					36
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	292	2	1	9	N	1					37
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	484	2	1	9	N	1					38
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					38
*01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	446	2	26	9	N	24					62

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
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	7	1	89	2	Y	-0-					-0-
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	27	1	333	2	Y	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	26	1	319	2	Y	-0-					-0-
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	30	1	381	2	Y	-0-					-0-
*01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	30	1	381	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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	123	1	2058	2	N	-0-					-0-
09	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	117	1	1947	2	N	-0-					-0-
10	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	119	1	1977	2	N	-0-					-0-
11	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	120	1	2004	2	N	-0-					-0-
12	2139	N	1998	-0-	-141	-0-	113	1	1885	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	1292	-0-	-816	-0-	73	1	1219	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
08	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	137	1	1717	2	N	9					62
							10	9									
09	1890	X	1662	-0-	-228	-0-	122	1	1526	2	N	13					75
							14	9									
10	1953	X	1715	-0-	-238	-0-	126	1	1570	2	N	17					92
							19	9									
11	1890	X	1591	-0-	-299	-0-	117	1	1463	2	N	10	75	1			27
							11	9									
12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	122	1	1521	2	N	3					30
							3	9									
*01	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	122	1	1524	2	N	15					45
							17	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
08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1174	2	28	9	N	25					100
09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1127	2	6	9	N	5					105
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1166	2	21	9	N	19					124
11	1170	N	1114	-0-	-56	-0-	1104	2	10	9	N	9					133
12	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	1148	2	23	9	N	21					154
01	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	1124	2	10	9	N	9					163

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
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	103	1	1284	2	N	35					142
							39	9									
09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	90	1	1120	2	N	21					163
							23	9									
10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	103	1	1285	2	N	18					181
							20	9									
11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	100	1	1247	2	N	26	158	1			49
							29	9									
12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	78	1	975	2	N	9					58
							10	9									
*01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	81	1	1015	2	N	20					78
							22	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

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
08	2759	N	2399	-0-	-360	-0-	194	1	2205	2	N	-0-					-0-
09	2520	N	2275	-0-	-245	-0-	108	1	2167	2	N	-0-					-0-
10	2635	N	2313	-0-	-322	-0-	92	1	2221	2	N	-0-					-0-
11	2310	N	2243	-0-	-67	-0-	139	1	2104	2	N	-0-					-0-
12	2356	N	2302	-0-	-54	-0-	90	1	2212	2	N	-0-					-0-
*01	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	395	1	2164	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
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	66	1	828	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	570	-0-	-240	-0-	42	1	528	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	521	-0-	-347	-0-	39	1	482	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	542	-0-	-328	-0-	40	1	502	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		484	-0-	484	484	36	1	448	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		501	-0-	501	985	37	1	464	2	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
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1330	2	12	9	N	11					86
09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1229	2	19	9	N	17					103
10	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	1249	2	15	9	N	14					117
11	1290	N	1114	-0-	-176	-0-	1108	2	6	9	N	5	110	1			12
12	1302	N	1264	-0-	-38	-0-	1255	2	9	9	N	8					20
01	1271	N	1174	-0-	-97	-0-	1165	2	9	9	N	8					28

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	2	N	-0-					35
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	19	1	312	2	N	-0-					35
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	22	1	365	2	N	2					37
							2	9									
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	14	1	232	2	N	-0-					37
12	341	N	319	-0-	-22	-0-	18	1	301	2	N	-0-					37
01	403	N	195	-0-	-208	-0-	11	1	184	2	N	-0-					37

UNION CENTRAL 2 WELL #: 2 RRCID -> 191595 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7409 - 7983

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	298	2	N	5					47
							6	9									
09	330	N	303	-0-	-27	-0-	17	1	279	2	N	6					53
							7	9									
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	265	2	N	-0-					53
11	300	N	240	-0-	-60	-0-	14	1	226	2	N	-0-					53
12	310	N	228	-0-	-82	-0-	13	1	215	2	N	-0-					53
01	279	N	211	-0-	-68	-0-	12	1	199	2	N	-0-					53

COCANOUGHER "287" WELL #: 2 RRCID -> 191599 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7532 - 7764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	125	1	1904	2	N	11					44
							12	9									
09	2190	X	2182	-0-	-8	-0-	161	1	2012	2	N	8					52
							9	9									
10	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	173	1	2160	2	N	14					66
							15	9									
11	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	180	1	2252	2	N	14					80
							15	9									
12	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	174	1	2175	2	N	5					85
							6	9									
01	2356	X	2345	-0-	-11	-0-	172	1	2154	2	N	17					102
							19	9									

HALL WELL #: 5 RRCID -> 191600 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 8080 - 8656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	447	N	421	-0-	-26	-0-	24	1	397	2	N	-0-					-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	22	1	370	2	N	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	23	1	384	2	N	-0-					-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	21	1	357	2	N	-0-					-0-
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	22	1	364	2	N	-0-					-0-
01	372	N	293	-0-	-79	-0-	17	1	276	2	N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 3 RRCID -> 191602 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8219 - 8606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2519	N	1132	-0-	-1387	-0-	64	1	1068	2	N	-0-					-0-
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	68	1	1135	2	N	-0-					-0-
10	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	74	1	1226	2	N	-0-					-0-
11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	67	1	1112	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1145	-0-	-95	-0-	65	1	1080	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1083	-0-	-219	-0-	122	1	961	2	N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 13 RRCID -> 191603 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7284 - 7754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	1643	N	1562	-0-	-81	-0-	60	1	1502	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1565	-0-	-85	-0-	74	1	1491	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1644	-0-	-30	-0-	66	1	1578	2	N	-0-					-0-
11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	84	1	1493	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1549	-0-	-63	-0-	64	1	1485	2	N	-0-					-0-
01	1643	N	1550	-0-	-93	-0-	73	1	1477	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
08	2697	N	2525	-0-	-172	-0-	97	1	2428	2	N	-0-					-0-
09	2580	N	2503	-0-	-77	-0-	119	1	2384	2	N	-0-					-0-
10	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	119	1	2851	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3799	-0-	799	799	203	1	3596	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3823	-0-	723	1522	157	1	3666	2	N	-0-					-0-
*01	3100	N	3533	-0-	433	1955	167	1	3366	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
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	27	1	676	2	N	-0-					-0-
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	31	1	626	2	N	-0-					-0-
10	744	N	650	-0-	-94	-0-	27	1	623	2	N	-0-					-0-
11	690	N	624	-0-	-66	-0-	68	1	556	2	N	-0-					-0-
12	682	N	635	-0-	-47	-0-	101	1	534	2	N	-0-					-0-
01	651	N	615	-0-	-36	-0-	32	1	583	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
08	1922	N	1894	-0-	-28	-0-	107	1	1787	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	105	1	1747	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	1907	-0-	-108	-0-	108	1	1799	2	N	-0-					-0-
11	1830	N	1778	-0-	-52	-0-	101	1	1677	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	1849	-0-	-73	-0-	105	1	1744	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1015	-0-	-907	-0-	114	1	901	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
08	1457	N	1345	-0-	-112	-0-	55	1	1290	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1266	-0-	-174	-0-	59	1	1207	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1261	-0-	-165	-0-	53	1	1208	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1196	-0-	-94	-0-	44	1	1152	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1197	-0-	-105	-0-	36	1	1161	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1157	-0-	-114	-0-	35	1	1122	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
08	1426	N	1294	-0-	-132	-0-	73	1	1210	2	N	10					100
							11	9									
09	1350	N	1334	-0-	-16	-0-	75	1	1259	2	N	-0-					100
10	1395	N	1347	-0-	-48	-0-	76	1	1260	2	N	10					110
							11	9									
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	73	1	1212	2	N	13					123
							14	9									
12	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	74	1	1236	2	N	2					125
							2	9									
01	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	71	1	1188	2	N	10					135
							11	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	279	N	80	-0-	-199	-0-	3	1	77	2	N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	N	-0-					-0-
12	124	N	56	-0-	-68	-0-	2	1	54	2	N	-0-					-0-
*01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	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
08	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	63	1	1573	2	N	-0-					-0-
09	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	70	1	1415	2	N	-0-					-0-
10	1550	X	1497	-0-	-53	-0-	60	1	1437	2	N	-0-					-0-
11	1590	X	1491	-0-	-99	-0-	92	1	1399	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1542	-0-	-8	-0-	60	1	1482	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1460	-0-	-28	-0-	69	1	1391	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
08	3007	X	2898	-0-	-109	-0-	167	1	2731	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2824	-0-	-26	-0-	116	1	2708	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	2851	-0-	-63	-0-	110	1	2741	2	N	-0-					-0-
11	2820	X	2773	-0-	-47	-0-	157	1	2616	2	N	-0-					-0-
12	2914	N	2846	-0-	-68	-0-	161	1	2685	2	N	-0-					-0-
01	2852	N	2837	-0-	-15	-0-	161	1	2676	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
08	3844	X	3346	-0-	-498	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3604	-0-	-116	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3592	-0-	-252	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3259	-0-	-431	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	2669	-0-	-90	-0-	49	1	2620	2	N	-0-					-0-
*01	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	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
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	263	2	N	-0-					11
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	3	1	182	2	N	-0-					11
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	1	1	130	2	N	-0-					11
11	270	N	113	-0-	-157	-0-	113	2			N	-0-					11
12	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					11
*01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					11

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
08	775	N	753	-0-	-22	-0-	53	1	665	2	N	32	175	1			17
							35	9									
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	52	1	647	2	N	-0-					17
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	55	1	688	2	N	6					23
							7	9									
11	720	N	689	-0-	-31	-0-	111	1	578	2	N	-0-					23
12	713	N	478	-0-	-235	-0-	35	1	443	2	N	-0-					23
01	744	N	627	-0-	-117	-0-	105	1	522	2	N	-0-					23

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 4 RRCID -> 192714 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7404 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	X	1594	-0-	-173	-0-	116	1	1454	2	N	22					128
							24	9									
09	1710	X	1664	-0-	-46	-0-	120	1	1496	2	N	44					172
							48	9									
10	1767	X	1630	-0-	-137	-0-	119	1	1485	2	N	24	160	1			36
							26	9									
11	1650	X	1618	-0-	-32	-0-	118	1	1472	2	N	25					61
							28	9									
12	1581	N	1446	-0-	-135	-0-	106	1	1329	2	N	10					71
							11	9									
*01	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	162	1	2025	2	N	52					123
							57	9									

BOGGESS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 193955 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7332 - 7574

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5921	X	5679	-0-	-242	-0-	18	1	5661	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	5450	-0-	-250	-0-	2	1	5448	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	5537	-0-	-353	-0-	43	1	5494	2	N	-0-					-0-
11	5580	X	5329	-0-	-251	-0-	47	1	5282	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	5450	-0-	-285	-0-	56	1	5394	2	N	-0-					-0-
01	5673	X	5337	-0-	-336	-0-	5337	2			N	-0-					-0-

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 193963 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 8312 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					83
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					83
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					83
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					83
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					83
*01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					83

LITTLE BROOK WELL #: 3 RRCID -> 193974 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8270 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					21
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	2046	N	1917	-0-	-129	-0-	140	1	1755	2	N	20					147
							22	9									
09	1980	N	1903	-0-	-77	-0-	138	1	1729	2	N	33					180
							36	9									
10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	158	1	1973	2	N	36	189	1			27
							40	9									
11	1860	N	1442	-0-	-418	-0-	231	1	1211	2	N	-0-					27
12	1953	N	1332	-0-	-621	-0-	98	1	1225	2	N	8					35
							9	9									
01	2170	N	1314	-0-	-856	-0-	221	1	1093	2	N	-0-					35

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
08	310	N	278	-0-	-32	-0-	21	1	257	2	N	-0-					11
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	24	1	298	2	N	-0-					11
10	310	N	309	-0-	-1	-0-	26	1	283	2	N	-0-					11
11	270	N	224	-0-	-46	-0-	40	1	184	2	N	-0-					11
12	341	N	194	-0-	-147	-0-	41	1	153	2	N	-0-					11
01	310	N	234	-0-	-76	-0-	50	1	184	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
08	1488	N	1147	-0-	-341	-0-	60	1	1084	2	N	3	74	1			54
							3	9									
09	1410	N	1048	-0-	-362	-0-	19	1	1027	2	N	2					56
							2	9									
10	1333	N	1146	-0-	-187	-0-	5	1	1134	2	N	6					62
							7	9									
11	1110	N	1001	-0-	-109	-0-	994	2	7	9	N	6					68
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1314	2	14	9	N	13					81
01	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	1030	2	13	9	N	12					93

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
08	1519	N	1510	-0-	-9	-0-	85	1	1410	2	N	14					69
							15	9									
09	1470	N	1428	-0-	-42	-0-	80	1	1342	2	N	5					74
							6	9									
10	1519	N	1458	-0-	-61	-0-	82	1	1359	2	N	15					89
							17	9									
11	1470	N	1419	-0-	-51	-0-	80	1	1327	2	N	11	58	1			42
							12	9									
12	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	79	1	1315	2	N	16					58
							18	9									
01	1457	N	1425	-0-	-32	-0-	79	1	1315	2	N	28					86
							31	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
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	21	1	1560	2	N	9					42
							10	9									
09	1950	N	1769	-0-	-181	-0-	90	1	1667	2	N	11					53
							12	9									
10	1860	N	1785	-0-	-75	-0-	72	1	1703	2	N	9					62
							10	9									
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	71	1	1625	2	N	3					65
							3	9									
12	1829	N	1728	-0-	-101	-0-	1709	2	19	9	N	17					82
01	1798	N	1528	-0-	-270	-0-	1526	2	2	9	N	2					84

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
08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	17	1	1264	2	N	10					28
							11	9									
09	1200	N	1193	-0-	-7	-0-	61	1	1122	2	N	9					37
							10	9									
10	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	49	1	1162	2	N	7					44
							8	9									
11	1260	N	1140	-0-	-120	-0-	48	1	1084	2	N	7					51
							8	9									
12	1240	N	1127	-0-	-113	-0-	1116	2	11	9	N	10					61
01	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	1132	2	12	9	N	11					72

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
08	2728	N	2675	-0-	-53	-0-	198	1	2477	2	Y	-0-					-0-
09	2850	N	2569	-0-	-281	-0-	190	1	2379	2	Y	-0-					-0-
10	2883	N	2611	-0-	-272	-0-	193	1	2418	2	Y	-0-					-0-
11	2580	N	2555	-0-	-25	-0-	189	1	2366	2	Y	-0-					-0-
12	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	201	1	2509	2	Y	-0-					-0-
*01	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	211	1	2642	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
08	2108	N	1638	-0-	-470	-0-	121	1	1517	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1593	-0-	-27	-0-	118	1	1475	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1580	-0-	-94	-0-	117	1	1463	2	Y	-0-					-0-
11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	136	1	1699	2	Y	-0-					-0-
12	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	169	1	2112	2	Y	-0-					-0-
*01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	132	1	1654	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
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1023	2	7	9	N	6					33
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	985	2	7	9	N	6					39
10	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	1002	2	4	9	N	4					43
11	990	N	959	-0-	-31	-0-	956	2	3	9	N	3					46
12	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	996	2	8	9	N	7					53
*01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1012	2	6	9	N	5					58

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
08	1488	N	971	-0-	-517	-0-	55	1	916	2	N	-0-					82
09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	81	1	1354	2	N	-0-					82
10	1426	N	1401	-0-	-25	-0-	79	1	1308	2	N	13					95
							14	9									
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	74	1	1238	2	N	10					105
							11	9									
12	1488	N	1392	-0-	-96	-0-	78	1	1308	2	N	5					110
							6	9									
01	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	78	1	1304	2	N	2					112
							2	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
08	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1899	2	32	9	N	29					69
09	2220	N	1935	-0-	-285	-0-	17	1	1882	2	N	33					102
							36	9									
10	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	21	1	2037	2	N	30					132
							33	9									
11	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	28	1	1898	2	N	22	51	1			103
							24	9									
12	2015	N	1989	-0-	-26	-0-	27	1	1928	2	N	31					134
							34	9									
01	2077	N	1907	-0-	-170	-0-	1879	2	28	9	N	25					159

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 193989 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7414 - 8126

08	3441	X	3277	-0-	-164	-0-	32	1	3224	2	N	19					111
							21	9									
09	3210	X	3077	-0-	-133	-0-	19	1	3032	2	N	24	126	1			9
							26	9									
10	3286	X	3202	-0-	-84	-0-	17	1	3173	2	N	11					20
							12	9									
11	3180	X	3073	-0-	-107	-0-	19	1	3030	2	N	22					42
							24	9									
12	3286	X	3197	-0-	-89	-0-	22	1	3162	2	N	12					54
							13	9									
01	3286	X	3227	-0-	-59	-0-	3223	2	4	9	N	4					58

KAS WELL #: 1 RRCID -> 193990 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7536 - 8250

08	2728	X	1947	-0-	-781	-0-	1932	2	15	9	N	14					54
09	2640	X	2007	-0-	-633	-0-	1998	2	9	9	N	8					62
10	2666	X	2040	-0-	-626	-0-	2030	2	10	9	N	9					71
11	2190	X	1973	-0-	-217	-0-	1960	2	13	9	N	12					83
12	2077	N	2017	-0-	-60	-0-	2008	2	9	9	N	8					91
*01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2085	2	1	9	N	1					92

SELWYN SCHOOL WELL #: 2 RRCID -> 193991 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8174 - 9234

08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					47
09	630	N	416	-0-	-214	-0-	409	2	7	9	N	6					53
10	930	N	570	-0-	-360	-0-	570	2			N	-0-					53
11	570	N	462	-0-	-108	-0-	7	1	455	2	N	-0-					53
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					53
01	558	N	490	-0-	-68	-0-	486	2	4	9	N	4					57

SKINNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 194060 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7880

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOAZ WELL #: 1 RRCID -> 194281 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6940 - 6982

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	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

PRICE WELL #: 3 RRCID -> 194284 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7304 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	3339	-0-	-133	-0-	10	1	3329	2	N	-0-					-0-
09	3360	X	3053	-0-	-307	-0-	1	1	3052	2	N	-0-					-0-
10	3348	X	3216	-0-	-132	-0-	25	1	3191	2	N	-0-					-0-
11	3240	X	2939	-0-	-301	-0-	26	1	2913	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	3047	-0-	-301	-0-	31	1	3016	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	2884	-0-	-464	-0-	2884	2			N	-0-					-0-

PRICE WELL #: 2 RRCID -> 194435 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7350 - 7631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1789	-0-	-71	-0-	6	1	1783	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1704	-0-	-36	-0-	1	1	1703	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1737	-0-	-61	-0-	13	1	1724	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1665	-0-	-75	-0-	15	1	1650	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1739	-0-	-28	-0-	18	1	1721	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1666	-0-	-70	-0-	1666	2			N	-0-					-0-

DUNN "A" WELL #: 2 RRCID -> 194482 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7878 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	933	-0-	-90	-0-	933	2			N	-0-					2
09	990	N	906	-0-	-84	-0-	906	2			N	-0-					2
10	992	N	932	-0-	-60	-0-	932	2			N	-0-					2
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					2
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					2
*01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					2

ELKINS "B" WELL #: 2 RRCID -> 194667 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7176 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	28	1	712	2	N	-0-					-0-
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	27	1	679	2	N	-0-					-0-
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	28	1	693	2	N	-0-					-0-
11	720	N	701	-0-	-19	-0-	40	1	661	2	N	-0-					-0-
12	744	N	721	-0-	-23	-0-	41	1	680	2	N	-0-					-0-
01	713	N	701	-0-	-12	-0-	40	1	661	2	N	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "E" WELL #: 5 RRCID -> 194989 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 8036 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	19	1	851	2	N	38	118	1			32
							42	9									
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	3	1	1014	2	N	38					70
							42	9									
10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1016	2	36	9	N	33					103
11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	945	2	32	9	N	29	116	1			16
12	1085	N	967	-0-	-118	-0-	915	2	52	9	N	47					63
01	1054	N	896	-0-	-158	-0-	857	2	39	9	N	35					98

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
08	7440	X	5696	-0-	-1744	-0-	517	1	5167	2	N	11					33
							12	9									
09	7200	X	5340	-0-	-1860	-0-	485	1	4847	2	N	7					40
							8	9									
10	7440	X	5955	-0-	-1485	-0-	541	1	5405	2	N	8					48
							9	9									
11	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	580	1	5797	2	N	9					57
							10	9									
12	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	552	1	5519	2	N	28					85
							31	9									
*01	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	502	1	5017	2	N	10					95
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER WELL #: B 1 RRCID -> 195699 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6500 - 6590

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	4940	-0-	-485	-0-	4940	2			N	-0-			-0-
09	5130	X	4800	-0-	-330	-0-	4800	2			N	-0-			-0-
10	5301	X	4992	-0-	-309	-0-	34	1	4958	2	N	-0-			-0-
11	4890	X	4879	-0-	-11	-0-	127	1	4752	2	N	-0-			-0-
12	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			N	-0-			-0-
*01	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	2			N	-0-			-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 1 RRCID -> 196087 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6959 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	317	1	7444	2	N	-0-			-0-
09	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	376	1	7702	2	N	-0-			-0-
10	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	318	1	7317	2	N	-0-			-0-
11	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	254	1	6574	2	N	-0-			-0-
12	8339	X	6273	-0-	-2066	-0-	190	1	6083	2	N	-0-			-0-
01	8339	X	5159	-0-	-3180	-0-	158	1	5001	2	N	-0-			-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 196088 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6943 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	3287	-0-	-991	-0-	134	1	3153	2	N	-0-			-0-
09	4140	X	3129	-0-	-1011	-0-	146	1	2983	2	N	-0-			-0-
10	4061	X	3150	-0-	-911	-0-	131	1	3019	2	N	-0-			-0-
11	3450	X	2767	-0-	-683	-0-	103	1	2664	2	N	-0-			-0-
12	3317	X	1957	-0-	-1360	-0-	59	1	1898	2	N	-0-			-0-
01	3286	X	2096	-0-	-1190	-0-	64	1	2032	2	N	-0-			-0-

LITTLE BROOK ESTATES "D" WELL #: 4 RRCID -> 196321 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8026 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			12
09	150	N	7	-0-	-143	-0-	7	2			N	-0-			12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12

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
08	2945	X	2575	-0-	-370	-0-	99	1	2476	2	N	-0-			-0-
09	2850	X	1875	-0-	-975	-0-	89	1	1786	2	N	-0-			-0-
10	2790	X	2264	-0-	-526	-0-	90	1	2174	2	N	-0-			-0-
11	2550	X	2407	-0-	-143	-0-	186	1	2221	2	N	-0-			-0-
12	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	92	1	2147	2	N	-0-			-0-
*01	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	113	1	2282	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
08	589	N	510	-0-	-79	-0-	20	1	490	2	N	-0-			-0-
09	540	N	489	-0-	-51	-0-	23	1	466	2	N	-0-			-0-
10	558	N	481	-0-	-77	-0-	19	1	462	2	N	-0-			-0-
11	480	N	466	-0-	-14	-0-	25	1	441	2	N	-0-			-0-
12	496	N	405	-0-	-91	-0-	17	1	388	2	N	-0-			-0-
01	496	N	449	-0-	-47	-0-	21	1	428	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	44	1	1092	2	N	-0-			-0-
09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	67	1	1353	2	N	-0-			-0-
10	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	58	1	1394	2	N	-0-			-0-
11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	102	1	1209	2	N	-0-			-0-
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	50	1	1172	2	N	-0-			-0-
*01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	74	1	1501	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
08	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	123	1	1461	2	Y	-0-			-0-
09	1620	X	1611	-0-	-9	-0-	124	1	1487	2	Y	-0-			-0-
10	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	163	1	1693	2	Y	-0-			-0-
11	1740	X	1385	-0-	-355	-0-	89	1	1296	2	Y	-0-			-0-
12	1674	N	1594	-0-	-80	-0-	101	1	1493	2	Y	-0-			-0-
*01	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	211	1	2727	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
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	25	1	370	2	N	-0-			-0-
09	420	N	392	-0-	-28	-0-	26	1	366	2	N	-0-			-0-
10	403	N	378	-0-	-25	-0-	26	1	352	2	N	-0-			-0-
11	390	N	312	-0-	-78	-0-	21	1	291	2	N	-0-			-0-
12	403	N	341	-0-	-62	-0-	25	1	316	2	N	-0-			-0-
01	372	N	344	-0-	-28	-0-	28	1	316	2	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
08	1488	X	1455	-0-	-33	-0-	76	1	1379	2	N	-0-			-0-
09	1440	X	1424	-0-	-16	-0-	72	1	1352	2	N	-0-			-0-
10	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	62	1	1561	2	N	-0-			-0-
11	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	92	1	1508	2	N	-0-			-0-
12	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	93	1	1525	2	N	-0-			-0-
01	1612	N	1590	-0-	-22	-0-	104	1	1486	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
08	2139	N	2065	-0-	-74	-0-	2065	2			N	-0-			-0-
09	2100	N	1945	-0-	-155	-0-	1945	2			N	-0-			-0-
10	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-			-0-
11	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-			-0-
*12	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-			-0-
01	2201	N	2072	-0-	-129	-0-	2072	2			N	-0-			-0-

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
08	3069	X	3043	-0-	-26	-0-	3043	2			N	-0-			-0-
09	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-			-0-
10	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	33	1	4690	2	N	-0-			-0-
11	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	84	1	3123	2	N	-0-			-0-
12	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-			-0-
*01	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HULL WELL #: 1 RRCID -> 197319 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7532 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	4365	-0-	-6	-0-	4337	2	28	9	N	25					95
09	4230	X	4132	-0-	-98	-0-	4090	2	42	9	N	38	57	1			76
10	4371	X	4159	-0-	-212	-0-	4	1	4131	2	N	22					98
							24	9									
11	4230	X	3915	-0-	-315	-0-	3884	2	31	9	N	28					126
12	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3906	2	35	9	N	32					158
01	4371	X	3799	-0-	-572	-0-	164	1	3604	2	N	28					186
							31	9									

COCANOUGHER "287" WELL #: 3 RRCID -> 197326 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7183 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1543	-0-	-162	-0-	94	1	1432	2	N	15					108
							17	9									
09	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	158	1	1981	2	N	9					117
							10	9									
10	1581	N	1431	-0-	-150	-0-	105	1	1317	2	N	8					125
							9	9									
11	1500	N	1487	-0-	-13	-0-	109	1	1364	2	N	13					138
							14	9									
12	2232	N	1512	-0-	-720	-0-	111	1	1393	2	N	7					145
							8	9									
*01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	120	1	1501	2	N	9	154	1			-0-
							10	9									

COCANOUGHER "287" WELL #: 4 RRCID -> 197327 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7179 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	204	-0-	-540	-0-	13	1	191	2	N	-0-					140
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	53	1	666	2	N	12	129	1			23
							13	9									
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	36	1	446	2	N	-0-					23
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	35	1	440	2	N	-0-					23
12	744	N	616	-0-	-128	-0-	46	1	570	2	N	-0-					23
*01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	41	1	513	2	N	-0-					23

TRWD WELL #: D 1 RRCID -> 197531 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6730 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	356	-0-	-16	-0-	27	1	329	2	N	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	25	1	306	2	N	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	29	1	347	2	N	-0-					-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	27	1	326	2	N	-0-					-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	31	1	353	2	N	-0-					-0-
*01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	33	1	365	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: C 1 RRCID -> 197532 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 6796 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	2721	-0-	-38	-0-	209	1	2512	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	2589	-0-	-81	-0-	198	1	2391	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	2580	-0-	-179	-0-	201	1	2379	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	2558	-0-	-112	-0-	197	1	2361	2	N	-0-					-0-
12	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	213	1	2407	2	N	-0-					-0-
01	2728	X	2589	-0-	-139	-0-	216	1	2373	2	N	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
ASHMORE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 197572 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7670 - 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
08	7161	X	3766	-0-	-3395	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	486	-0-	-6114	-0-	486	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	3743	-0-	-3511	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	5490	-0-	-1530	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
12	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	105	1	5552	2	N	-0-					-0-
*01	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 102 RRCID -> 198097 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6994 - 7270

08	1488	N	1453	-0-	-35	-0-	76	1	1377	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	1182	-0-	-108	-0-	60	1	1122	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1280	-0-	-115	-0-	49	1	1231	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1344	-0-	-66	-0-	77	1	1267	2	N	-0-					-0-
12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	78	1	1275	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	79	1	1123	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 503 RRCID -> 198098 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7075 - 7375

08	2821	X	2770	-0-	-51	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2535	-0-	-195	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2631	-0-	-190	-0-	18	1	2613	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	2613	-0-	-117	-0-	68	1	2545	2	N	-0-					-0-
12	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
*01	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 7 RRCID -> 198099 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7310 - 8110

08	1426	N	1356	-0-	-70	-0-	100	1	1246	2	N	9					95
							10	9									
09	1410	N	1381	-0-	-29	-0-	99	1	1239	2	N	39					134
							43	9									
10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	108	1	1345	2	N	25					159
							28	9									
11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	99	1	1235	2	N	11					170
							12	9									
*12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	101	1	1268	2	N	54	154	1			70
							59	9									
01	1488	N	1405	-0-	-83	-0-	104	1	1301	2	N	-0-					70

BONDS RANCH "A" WELL #: 101 RRCID -> 198294 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7180 - 7464

08	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	247	1	4475	2	N	-0-					-0-
09	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	230	1	4287	2	N	-0-					-0-
10	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	169	1	4251	2	N	-0-					-0-
11	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	261	1	4297	2	N	-0-					-0-
12	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	264	1	4319	2	N	-0-					-0-
*01	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	274	1	3901	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: B 1 RRCID -> 198311 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6540 - 6654

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 198505 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7455 - 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
08	14B2 EXT		159	-0-	159	159	6	1	153	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		11	-0-	11	170	1	1	10	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		249	-0-	249	419	17	1	232	2	N	-0-					-0-
11	1176	X	757	-0-	-419	-0-	56	1	701	2	N	-0-					-0-
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	57	1	607	2	N	-0-					-0-
*01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	30	1	598	2	N	-0-					-0-

LESLEY WELL #: 3 RRCID -> 198506 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7553 - 8062

08	124	N	87	-0-	-37	-0-	11	1	76	2	N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	23	1	132	2	N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	N	-0-					-0-
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	7	1	64	2	N	-0-					-0-
12	155	N	72	-0-	-83	-0-	19	1	53	2	N	-0-					-0-
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	4	1	83	2	N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 198511 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7377 - 7742

08	1922	N	1673	-0-	-249	-0-	64	1	1609	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1603	-0-	-137	-0-	76	1	1527	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1596	-0-	-357	-0-	64	1	1532	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1470	-0-	-150	-0-	89	1	1381	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1581	-0-	-62	-0-	65	1	1516	2	N	-0-					-0-
*01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	75	1	1513	2	N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 198528 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7315 - 7717

08	2635	N	2560	-0-	-75	-0-	99	1	2461	2	N	-0-					-0-
09	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	121	1	2436	2	N	-0-					-0-
10	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	106	1	2541	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3013	-0-	13	13	161	1	2852	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3261	-0-	161	174	134	1	3127	2	N	-0-					-0-
*01	3100	N	3143	-0-	43	217	148	1	2995	2	N	-0-					-0-

KEMP WELL #: 1 RRCID -> 198558 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7697 - 8245

08	837	N	818	-0-	-19	-0-	54	1	764	2	N	-0-					-0-
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	51	1	773	2	N	-0-					-0-
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	37	1	826	2	N	-0-					-0-
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	46	1	797	2	N	-0-					-0-
12	837	N	716	-0-	-121	-0-	42	1	674	2	N	-0-					-0-
01	868	N	599	-0-	-269	-0-	28	1	571	2	N	-0-					-0-

BOAZ WELL #: 2 RRCID -> 198626 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 7740 - 9344

08	4154	X	3994	-0-	-160	-0-	802	1	3192	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3605	-0-	-385	-0-	1191	1	2414	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	3969	-0-	-123	-0-	1797	1	2172	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3425	-0-	-535	-0-	1044	1	2381	2	N	-0-					-0-
12	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	940	1	2995	2	N	-0-					-0-
01	3999	X	3361	-0-	-638	-0-	746	1	2615	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: I 1 RRCID -> 198834 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6690 - 6780

08	248	N	224	-0-	-24	-0-	18	1	206	2	Y	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	21	1	255	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	18	1	186	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	13	1	179	2	Y	-0-					-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	13	1	193	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	198	-0-	-19	-0-	15	1	183	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198843 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6725 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	3738	-0-	-13	-0-	99	1	3637	2	N	2					102
							2	9									
09	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	77	1	3352	2	N	-0-					102
10	3534	X	3399	-0-	-135	-0-	94	1	3305	2	N	-0-					102
11	3630	X	2899	-0-	-731	-0-	155	1	2738	2	N	5					107
							6	9									
12	3751	X	3437	-0-	-314	-0-	137	1	3300	2	N	-0-					107
01	3751	X	3561	-0-	-190	-0-	99	1	3462	2	N	-0-					107

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
08	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	42	1	2060	2	N	-0-					63
09	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	49	1	1962	2	N	-0-					63
10	1736	X	1706	-0-	-30	-0-	50	1	1656	2	N	-0-					63
11	2040	X	1191	-0-	-849	-0-	77	1	1114	2	N	-0-					63
12	2077	N	1024	-0-	-1053	-0-	26	1	998	2	N	-0-					63
01	1705	N	876	-0-	-829	-0-	24	1	852	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
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	35	1	865	2	N	-0-					-0-
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	49	1	983	2	N	-0-					-0-
10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	44	1	1007	2	N	-0-					-0-
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	100	1	825	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	796	-0-	-258	-0-	126	1	670	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	653	-0-	-401	-0-	34	1	619	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	3968	X	3379	-0-	-589	-0-	138	1	3241	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3249	-0-	-591	-0-	151	1	3098	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	3356	-0-	-426	-0-	140	1	3216	2	N	-0-					-0-
11	3480	X	3229	-0-	-251	-0-	120	1	3109	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	3241	-0-	-200	-0-	98	1	3143	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	3075	-0-	-304	-0-	94	1	2981	2	N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 5 RRCID -> 199074 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7017 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3596	-0-	-372	-0-	147	1	3449	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3345	-0-	-495	-0-	156	1	3189	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	3394	-0-	-264	-0-	142	1	3252	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	3196	-0-	-314	-0-	119	1	3077	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	3203	-0-	-300	-0-	97	1	3106	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	3276	-0-	-227	-0-	100	1	3176	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 199079 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7143 - 7692

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

08	186	N	156	-0-	-30	-0-	6	1	150	2	N	-0-					-0-
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	6	1	128	2	N	-0-					-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	2	N	-0-					-0-
11	150	N	125	-0-	-25	-0-	14	1	111	2	N	-0-					-0-
12	124	N	97	-0-	-27	-0-	15	1	82	2	N	-0-					-0-
01	217	N	173	-0-	-44	-0-	9	1	164	2	N	-0-					-0-

BARKLEY WELL #: 4 RRCID -> 199105 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7303 - 7673

08	1488	N	1442	-0-	-46	-0-	56	1	1386	2	N	-0-					-0-
09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	70	1	1403	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1469	-0-	-19	-0-	59	1	1410	2	N	-0-					-0-
11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	77	1	1360	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	1422	-0-	-97	-0-	58	1	1364	2	N	-0-					-0-
*01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	70	1	1418	2	N	-0-					-0-

BRINKLEY WELL #: 2 RRCID -> 199240 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7496 - 7995

08	1984	N	1590	-0-	-394	-0-	251	1	1339	2	N	-0-					-0-
09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	327	1	1393	2	N	-0-					-0-
10	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	288	1	1554	2	N	-0-					-0-
11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	208	1	1533	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1592	-0-	-175	-0-	731	1	861	2	N	-0-					-0-
01	1829	N	1579	-0-	-250	-0-	108	1	1471	2	N	-0-					-0-

TURNER "C" WELL #: 3 RRCID -> 199446 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7280 - 7680

08	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	333	1	8315	2	N	-0-					-0-
09	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	391	1	7866	2	N	-0-					-0-
10	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	346	1	8325	2	N	-0-					-0-
11	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	380	1	6751	2	N	-0-					-0-
12	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	321	1	7522	2	N	-0-					-0-
*01	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	393	1	7933	2	N	-0-					-0-

TURNER "C" WELL #: 4 RRCID -> 199450 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7342 - 7811

08	3751	X	3283	-0-	-468	-0-	126	1	3157	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	3297	-0-	-333	-0-	156	1	3141	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	3441	-0-	-310	-0-	137	1	3304	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	3214	-0-	-296	-0-	171	1	3043	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	3537	-0-	-28	-0-	145	1	3392	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	3363	-0-	-78	-0-	159	1	3204	2	N	-0-					-0-

TURNER "C" WELL #: 5 RRCID -> 199451 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7345 - 7797

08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	7	1	172	2	N	-0-					-0-
09	210	N	62	-0-	-148	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	68	1	1639	2	N	-0-					-0-
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	28	1	506	2	N	-0-					-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	75	-0-	-1630	-0-	4	1	71	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
08	6603	X	5450	-0-	-1153	-0-	213	1	5237	2	N	-0-					-0-
09	6390	X	5457	-0-	-933	-0-	258	1	5199	2	N	-0-					-0-
10	6603	X	5429	-0-	-1174	-0-	217	1	5212	2	N	-0-					-0-
11	5760	X	4466	-0-	-1294	-0-	289	1	4177	2	N	-0-					-0-
12	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	233	1	5446	2	N	-0-					-0-
*01	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	286	1	5784	2	N	-0-					-0-

CORRAL CITY WELL #: 1 RRCID -> 199478 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8365 - 9803

08	3503	X	3400	-0-	-103	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
09	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	74	1	3550	2	N	-0-					-0-
10	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	109	1	3712	2	N	-0-					-0-
11	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	66	1	4129	2	N	-0-					-0-
12	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
*01	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	165	1	4992	2	N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 4 RRCID -> 199481 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8330 - 10234

08	6510	X	5481	-0-	-1029	-0-	498	1	4975	2	N	7					61
							8	9									
09	6300	X	5900	-0-	-400	-0-	536	1	5356	2	N	7					68
							8	9									
10	6510	X	6466	-0-	-44	-0-	586	1	5858	2	N	20					88
							22	9									
11	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	568	1	5681	2	N	8	79	1			17
							9	9									
12	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	569	1	5694	2	N	18					35
							20	9									
*01	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	566	1	5657	2	N	17					52
							19	9									

PRICE WELL #: 4 RRCID -> 199680 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6907 - 8477

08	248	X	44	-0-	-204	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	300	X	123	-0-	-177	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	310	X	14	-0-	-296	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	300	X	58	-0-	-242	-0-	1	1	57	2	N	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	2	1	161	2	N	-0-					-0-
*01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-

DUNN "C" WELL #: 2H RRCID -> 199706 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8400 - 9960

08	5642	X	5413	-0-	-229	-0-	80	1	5331	2	N	2					135
							2	9									
09	5460	X	4913	-0-	-547	-0-	4910	2	3	9	N	3					138
10	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5639	2	11	9	N	10					148
11	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	14	1	5333	2	N	14					162
							15	9									
12	5518	X	5039	-0-	-479	-0-	60	1	4968	2	N	10					172
							11	9									
01	5642	X	5569	-0-	-73	-0-	5568	2	1	9	N	1					173

HARRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 199735 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7420 - 7796

08	1891	N	1771	-0-	-120	-0-	68	1	1703	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1779	-0-	-51	-0-	84	1	1695	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1820	-0-	-40	-0-	73	1	1747	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1606	-0-	-104	-0-	86	1	1520	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1662	-0-	-167	-0-	68	1	1594	2	N	-0-					-0-
01	1829	N	1477	-0-	-352	-0-	70	1	1407	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CARTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200131 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7866 - 8341

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

08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	N	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	2	N	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	166	2	N	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	2	N	-0-					-0-
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	10	1	131	2	N	-0-					-0-
01	186	N	66	-0-	-120	-0-	5	1	61	2	N	-0-					-0-

EDWARDS WELL #: B 1 RRCID -> 200265 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6530 - 6610

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: B 1 RRCID -> 200266 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6512 - 6586

08	1519	N	1454	-0-	-65	-0-	91	1	1363	2	N	-0-					-0-
09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	92	1	1304	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	1070	-0-	-263	-0-	74	1	996	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1361	-0-	-49	-0-	91	1	1270	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1297	-0-	-160	-0-	94	1	1203	2	N	-0-					-0-
*01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	109	1	1239	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: D 1 RRCID -> 200268 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6536 - 6642

08	806	N	193	-0-	-613	-0-	15	1	178	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	153	-0-	-87	-0-	12	1	141	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	140	-0-	-139	-0-	13	1	127	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	157	-0-	-23	-0-	10	1	147	2	Y	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	2	Y	-0-					-0-
*01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	14	1	171	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: C 1 RRCID -> 200269 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6520 - 6628

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: G 1 RRCID -> 200271 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6594 - 6684

08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
*01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	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 #: 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
08	3100	N	3500	-0-	400	883	220	1	3280	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3591	-0-	591	1474	237	1	3354	2	N	-0-					-0-
10	4628	X	3154	-0-	-1474	-0-	218	1	2936	2	N	-0-					-0-
11	2610	X	2469	-0-	-141	-0-	166	1	2303	2	N	-0-					-0-
12	2697	X	2277	-0-	-420	-0-	164	1	2113	2	N	-0-					-0-
01	2697	X	2305	-0-	-392	-0-	186	1	2119	2	N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 200339 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7311 - 7796

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	54	1	810	2	N	-0-					-0-
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	55	1	785	2	N	-0-					-0-
10	868	N	796	-0-	-72	-0-	55	1	741	2	N	-0-					-0-
11	840	N	240	-0-	-600	-0-	16	1	224	2	N	-0-					-0-
12	868	N	136	-0-	-732	-0-	10	1	126	2	N	-0-					-0-
01	806	N	128	-0-	-678	-0-	10	1	118	2	N	-0-					-0-

COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 200930 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7880 - 8843

08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	78	1	1296	2	N	3					62
							3	9									
09	1290	N	1225	-0-	-65	-0-	69	1	1156	2	N	-0-					62
10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	76	1	1267	2	N	1					63
							1	9									
11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	74	1	1231	2	N	-0-					63
12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	96	1	1205	2	N	12					75
							13	9									
01	1333	N	1175	-0-	-158	-0-	87	1	1086	2	N	2					77
							2	9									

SAUDER, ALANE WELL #: 3 RRCID -> 201048 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8220 - 8964

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKINNER, JOE WELL #: 3 RRCID -> 201050 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7128 - 7680

08	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	118	1	1961	2	N	12					27
							13	9									
09	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	155	1	1938	2	N	-0-					27
10	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	172	1	2152	2	N	5					32
							6	9									
11	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	161	1	2010	2	N	196	188	1			40
							216	9									
12	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	156	1	1955	2	N	65					105
							72	9									
01	2263	N	2046	-0-	-217	-0-	151	1	1892	2	N	3					108
							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 #: 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
08	1705	N	1603	-0-	-102	-0-	62	1	1539	2	N	2					2
							2	9									
09	1650	N	1590	-0-	-60	-0-	75	1	1515	2	N	-0-					2
10	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	69	1	1565	2	N	-0-					2
11	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	170	1	1394	2	N	-0-					2
12	1643	N	1621	-0-	-22	-0-	257	1	1364	2	N	-0-					2
01	1643	N	1639	-0-	-4	-0-	86	1	1553	2	N	-0-					2

BROWDER DEARING WELL #: E 1 RRCID -> 201471 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6556 - 6654

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	53	1	794	2	N	-0-					-0-
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	41	1	582	2	N	-0-					-0-
10	744	N	582	-0-	-162	-0-	40	1	542	2	N	-0-					-0-
11	810	N	602	-0-	-208	-0-	40	1	562	2	N	-0-					-0-
12	651	N	647	-0-	-4	-0-	47	1	600	2	N	-0-					-0-
*01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	57	1	648	2	N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: D 1 RRCID -> 201473 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6534 - 6642

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	1333	N	863	-0-	-470	-0-	863	2			N	-0-					-0-
09	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	168	1	1315	2	N	-0-					-0-
10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	368	1	1287	2	N	-0-					-0-
11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	34	1	1473	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	1419	-0-	-100	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1349	-0-	-294	-0-	1349	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 507 RRCID -> 201478 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7280 - 7560

08	2666	X	2529	-0-	-137	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	2405	-0-	-175	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	2270	-0-	-396	-0-	16	1	2254	2	N	-0-					-0-
11	2490	X	2380	-0-	-110	-0-	62	1	2318	2	N	-0-					-0-
12	2480	N	2374	-0-	-106	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
*01	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DYLAN WELL #: 1 RRCID -> 201556 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5454 - 5580

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					30
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

RANGE "A" WELL #: 21 RRCID -> 201643 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7412 - 7822

08	1333	N	1222	-0-	-111	-0-	47	1	1175	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1354	-0-	-26	-0-	64	1	1290	2	N	-0-					-0-
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	56	1	1344	2	N	-0-					-0-
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	68	1	1201	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	1135	-0-	-260	-0-	47	1	1088	2	N	-0-					-0-
*01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	85	1	1721	2	N	-0-					-0-

RANGE "A" WELL #: 20 RRCID -> 201656 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7423 - 7848

08	1581	N	1495	-0-	-86	-0-	58	1	1437	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1483	-0-	-77	-0-	70	1	1413	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1349	-0-	-201	-0-	54	1	1295	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1334	-0-	-106	-0-	71	1	1263	2	N	-0-					-0-
12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	63	1	1475	2	N	-0-					-0-
*01	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	80	1	1604	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 #: 6 RRCID -> 201658 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7825 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	1293	-0-	1293	3752	73	1	1220	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	593	-0-	-1507	2245	34	1	559	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	1332	-0-	-1768	477	75	1	1257	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	611	-0-	-649	-0-	35	1	576	2	N	-0-					-0-
12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	86	1	1442	2	N	-0-					-0-
*01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	77	1	1281	2	N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 7 RRCID -> 201660 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7525 - 7942

08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	45	1	1120	2	N	-0-					-0-
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	31	1	616	2	N	-0-					-0-
10	930	N	474	-0-	-456	-0-	20	1	454	2	N	-0-					-0-
11	900	N	339	-0-	-561	-0-	37	1	302	2	N	-0-					-0-
12	682	N	279	-0-	-403	-0-	44	1	235	2	N	-0-					-0-
01	465	N	220	-0-	-245	-0-	12	1	208	2	N	-0-					-0-

RIDGE, JUDAH WELL #: 2 RRCID -> 201731 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7350 - 8800

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	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

08	3503	X	2462	-0-	-1041	-0-	128	1	2311	2	N	21	114	1			20
							23	9									
09	2910	X	2115	-0-	-795	-0-	38	1	2043	2	N	31					51
							34	9									
10	2790	X	2377	-0-	-413	-0-	9	1	2332	2	N	33					84
							36	9									
11	2520	X	2197	-0-	-323	-0-	2172	2	25	9	N	23	74	1			33
12	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2611	2	39	9	N	35					68
*01	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2864	2	34	9	N	31					99

TRWD WELL #: E 1 RRCID -> 201996 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 8992 - 9514

08	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	451	1	5409	2	N	-0-					-0-
09	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	361	1	4353	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	3698	-0-	-239	-0-	287	1	3411	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	3771	-0-	-1059	-0-	291	1	3480	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	4045	-0-	-1814	-0-	328	1	3717	2	N	-0-					-0-
01	5859	X	3948	-0-	-1911	-0-	329	1	3619	2	N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 4 RRCID -> 202166 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7880 - 9100

08	217	N	167	-0-	-50	-0-	9	1	158	2	N	-0-					26
09	180	N	152	-0-	-28	-0-	3	1	149	2	N	-0-					26
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	1	1	147	2	N	-0-					26
11	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-					26
12	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					26
01	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	2			N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 508 RRCID -> 202211 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7172 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3448	-0-	-242	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3513	-0-	-300	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3187	-0-	-503	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
*12	3720	X	3374	-0-	-346	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3114	-0-	-606	-0-	3114	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 116H RRCID -> 202213 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7275 - 9753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 107 RRCID -> 202438 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7130 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	649	-0-	-64	-0-	34	1	615	2	N	-0-					-0-
09	600	N	568	-0-	-32	-0-	29	1	539	2	N	-0-					-0-
10	651	N	616	-0-	-35	-0-	24	1	592	2	N	-0-					-0-
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	36	1	599	2	N	-0-					-0-
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	39	1	642	2	N	-0-					-0-
*01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	41	1	581	2	N	-0-					-0-

UNION CENTRAL 3 WELL #: 3 RRCID -> 202460 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8200 - 10309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	279	1	4646	2	N	30					63
							33	9									
09	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	229	1	3819	2	N	22					85
							24	9									
10	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	353	1	5888	2	N	27					112
							30	9									
11	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	330	1	5501	2	N	28					140
							31	9									
12	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	385	1	6424	2	N	73					213
							80	9									
*01	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	360	1	6008	2	N	28	197	1			44
							31	9									

LESLEY WELL #: 4 RRCID -> 202464 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8100 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	796	-0-	-3110	-0-	97	1	699	2	N	-0-					-0-
09	3780	X	1112	-0-	-2668	-0-	166	1	946	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	494	-0-	-3412	-0-	20	1	474	2	N	-0-					-0-
11	1590	X	1335	-0-	-255	-0-	140	1	1195	2	N	-0-					-0-
12	1426	X	429	-0-	-997	-0-	113	1	316	2	N	-0-					-0-
*01	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	71	1	1425	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
08	155	N	97	-0-	-58	-0-	6	1	72	2	Y	17					167
							19	9									
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	22	1	281	2	Y	18					185
							20	9									
10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	128	1	1607	2	Y	59	184	1			60
							65	9									
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	113	1	1417	2	Y	60					120
							66	9									
12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	106	1	1328	2	Y	54					174
							59	9									
*01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	127	1	1590	2	Y	60	177	1			57
							66	9									

COLE, M. T. WELL #: 8A RRCID -> 202488 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7362 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	X	679	-0-	-468	-0-	158	1	511	2	N	9					36
							10	9									
09	1080	X	475	-0-	-605	-0-	148	1	324	2	N	3					39
							3	9									
10	1116	X	1061	-0-	-55	-0-	269	1	755	2	N	34					73
							37	9									
11	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	407	1	1058	2	N	9					82
							10	9									
12	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	251	1	1225	2	N	8					90
							9	9									
*01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	142	1	1490	2	N	3					93
							3	9									

COLE, M. T. WELL #: 10A RRCID -> 202522 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7426 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	336	1	1083	2	N	9					36
							10	9									
09	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	497	1	1091	2	N	3					39
							3	9									
10	1674	N	821	-0-	-853	-0-	206	1	578	2	N	34					73
							37	9									
11	1380	N	55	-0-	-1325	-0-	13	1	32	2	N	9					82
							10	9									
12	1643	N	27	-0-	-1616	-0-	3	1	15	2	N	8					90
							9	9									
01	806	N	15	-0-	-791	-0-	1	1	11	2	N	3					93
							3	9									

BONDS RANCH WELL #: 209 RRCID -> 202552 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6780 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	1852	-0-	-256	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
09	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
11	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	2055	-0-	-22	-0-	4	1	2051	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	2033	-0-	-75	-0-	2033	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 503A RRCID -> 202554 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7102 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4836	X	4088	-0-	-748	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4085	-0-	-535	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	4309	-0-	-465	-0-	30	1	4279	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	4031	-0-	-289	-0-	105	1	3926	2	N	-0-					-0-
12	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	4178	-0-	-131	-0-	4178	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4805	X	4756	-0-	-49	-0-	183	1	4573	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	3992	-0-	-658	-0-	189	1	3803	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	4123	-0-	-620	-0-	174	1	3949	2	N	-0-					-0-
11	4590	X	3582	-0-	-1008	-0-	389	1	3193	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	3933	-0-	-376	-0-	623	1	3310	2	N	-0-					-0-
01	4309	X	4033	-0-	-276	-0-	212	1	3821	2	N	-0-					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 3H RRCID -> 202703 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7785 - 9701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	4803	-0-	-622	-0-	353	1	4417	2	N	30					88
							33	9									
09	4860	X	4560	-0-	-300	-0-	337	1	4213	2	N	9					97
							10	9									
10	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	361	1	4512	2	N	50					147
							55	9									
11	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	343	1	4290	2	N	38					185
							42	9									
12	4805	X	4658	-0-	-147	-0-	345	1	4307	2	N	5					190
							6	9									
01	4929	X	4319	-0-	-610	-0-	316	1	3956	2	N	43					233
							47	9									

BONDS RANCH "A" WELL #: 116A RRCID -> 202708 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7050 - 7270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	123	1	959	2	N	-0-					-0-
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	211	1	739	2	N	-0-					-0-
11	990	N	949	-0-	-41	-0-	21	1	928	2	N	-0-					-0-
12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
01	961	N	572	-0-	-389	-0-	572	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4011 RRCID -> 202710 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6710 - 6965

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	X	1948	-0-	-594	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	2184	-0-	-306	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	1709	-0-	-864	-0-	12	1	1697	2	N	-0-					-0-
11	2490	X	1232	-0-	-1258	-0-	32	1	1200	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	1671	-0-	-592	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1358	-0-	-347	-0-	1358	2			N	-0-					-0-

COLE "B" WELL #: 2H RRCID -> 202729 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9200 - 11713

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6789	X	5159	-0-	-1630	-0-	5126	2	33	9	N	30					233
09	4860	X	2352	-0-	-2508	-0-	101	1	2231	2	N	18	194	1			57
							20	9									
10	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7026	2	53	9	N	48					105
11	4980	X	651	-0-	-4329	-0-	150	1	490	2	N	10					115
							11	9									
12	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					115
01	6107	X	169	-0-	-5938	-0-	47	1	122	2	N	-0-					115

RANGE WELL #: 19 RRCID -> 202950 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7903 - 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
08	7161	X	6509	-0-	-652	-0-	251	1	6258	2	N	-0-					-0-
09	6870	X	6228	-0-	-642	-0-	295	1	5933	2	N	-0-					-0-
10	7006	X	6442	-0-	-564	-0-	257	1	6185	2	N	-0-					-0-
11	6510	X	6197	-0-	-313	-0-	331	1	5866	2	N	-0-					-0-
12	6510	X	6304	-0-	-206	-0-	258	1	6046	2	N	-0-					-0-
01	6510	X	6043	-0-	-467	-0-	285	1	5758	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
08	1488	N	1394	-0-	-94	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
09	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1074	-0-	-276	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
*12	1364	N	1069	-0-	-295	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	989	-0-	-189	-0-	989	2			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 5 RRCID -> 203255 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 8110 - 9846

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

COLE, M. T. WELL #: 11A RRCID -> 203326 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7380 - 8050

08	1519	N	1252	-0-	-267	-0-	292	1	942	2	N	16					132
							18	9									
09	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	310	1	682	2	N	7					139
							8	9									
10	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	574	1	1614	2	N	26					165
							29	9									
11	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	495	1	1286	2	N	9					174
							10	9									
12	1023	N	817	-0-	-206	-0-	132	1	646	2	N	35					209
							39	9									
01	2108	N	714	-0-	-1394	-0-	60	1	635	2	N	17	170	1			56
							19	9									

DEAN WELL #: K 1 RRCID -> 203378 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6485 - 6558

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
01	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

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 1 RRCID -> 203381 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6530 - 6588

08	217	X	66	-0-	-151	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					-0-
09	210	X	82	-0-	-128	-0-	6	1	76	2	Y	-0-					-0-
10	217	X	114	-0-	-103	-0-	10	1	104	2	Y	-0-					-0-
11	210	X	204	-0-	-6	-0-	13	1	191	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	2	Y	-0-					-0-
*01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: D 1 RRCID -> 203382 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6498 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48	1			7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: G 1 RRCID -> 203383 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6294 - 6370

08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/27/2013

BONDS RANCH "B" WELL #: 1012H RRCID -> 203485 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7100 - 8403

08	6820	X	6277	-0-	-543	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	5784	-0-	-606	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	6011	-0-	-592	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	5953	-0-	-437	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	5622	-0-	-981	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5379	-0-	-883	-0-	5379	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 106 RRCID -> 203500 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 6940 - 7214

08	186	N	105	-0-	-81	-0-	5	1	100	2	N	-0-					-0-
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	22	1	417	2	N	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	18	1	458	2	N	-0-					-0-
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	28	1	454	2	N	-0-					-0-
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	32	1	520	2	N	-0-					-0-
*01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	34	1	489	2	N	-0-					-0-

PETERSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 203605 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7850 - 9700

08	5177	X	3725	-0-	-1452	-0-	143	1	3582	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	4126	-0-	-674	-0-	196	1	3930	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	4429	-0-	-159	-0-	177	1	4252	2	N	-0-					-0-
11	4380	X	4369	-0-	-11	-0-	233	1	4136	2	N	-0-					-0-
12	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	188	1	4403	2	N	-0-					-0-
*01	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	227	1	4584	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 3012 RRCID -> 203671 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 6710 - 6812

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	3348	X	2924	-0-	-424	-0-	587	1	2337	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	2540	-0-	-700	-0-	839	1	1701	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	2670	-0-	-523	-0-	1209	1	1461	2	N	-0-					-0-
11	2820	X	2320	-0-	-500	-0-	708	1	1612	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	2854	-0-	-60	-0-	682	1	2172	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	2437	-0-	-477	-0-	541	1	1896	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COCANOUGHER "287" WELL #: 6 RRCID -> 203739 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8350 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
01	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 203816 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6334 - 6415

08	15581	X	4233	-0-	-11348	-0-	143	1	4090	2	N	-0-					12
09	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	118	1	3627	2	N	-0-					12
10	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	105	1	3255	2	N	-0-					12
11	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	93	1	2749	2	N	-0-	11	1			1
12	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	56	1	1525	2	N	-0-					1
*01	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	59	1	1501	2	N	-0-					1

MCFARLAND WELL #: A 1 RRCID -> 203817 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6364 - 6450

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	6541	X	6212	-0-	-329	-0-	477	1	5735	2	N	-0-					-0-
09	6240	X	5991	-0-	-249	-0-	459	1	5532	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	6034	-0-	-290	-0-	469	1	5565	2	N	-0-					-0-
11	6120	X	5720	-0-	-400	-0-	441	1	5279	2	N	-0-					-0-
12	6262	X	5944	-0-	-318	-0-	482	1	5462	2	N	-0-					-0-
01	6200	X	5656	-0-	-544	-0-	471	1	5185	2	N	-0-					-0-

DYLAN WELL #: 2 RRCID -> 204003 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 5494 - 5644

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	403	X	16	-0-	-387	-0-	3	1	13	2	N	-0-					17
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					17
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					17
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					17
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUNN "C" WELL #: 3H RRCID -> 204187 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8456 - 11599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5239	X	3919	-0-	-1320	-0-	58	1	3861	2	N	-0-					10
09	5070	X	3772	-0-	-1298	-0-	3772	2			N	-0-					10
10	4929	X	3894	-0-	-1035	-0-	3894	2			N	-0-					10
11	4620	X	3944	-0-	-676	-0-	10	1	3934	2	N	-0-					10
12	4340	X	3912	-0-	-428	-0-	47	1	3865	2	N	-0-					10
01	3906	X	1884	-0-	-2022	-0-	1884	2			N	-0-					10

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
08	3782	X	3693	-0-	-89	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3564	-0-	-36	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3543	-0-	-177	-0-	24	1	3519	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	3445	-0-	-125	-0-	90	1	3355	2	N	-0-					-0-
12	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
*01	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	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
08	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	9676	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	8317	-0-	-983	-0-	8317	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	8247	-0-	-1363	-0-	10	1	8237	2	N	-0-					-0-
11	9360	X	8173	-0-	-1187	-0-	8173	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	8201	-0-	-820	-0-	36	1	8165	2	N	-0-					-0-
01	9021	X	7964	-0-	-1057	-0-	7964	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
08	5921	X	5490	-0-	-431	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	5304	-0-	-336	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	1049	-0-	-4779	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	4093	-0-	-1517	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
12	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	12	1	6220	2	N	-0-					-0-
*01	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	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
08	2170	N	2110	-0-	-60	-0-	110	1	2000	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	2034	-0-	-66	-0-	103	1	1931	2	N	-0-					-0-
10	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	80	1	2014	2	N	-0-					-0-
11	2040	N	1771	-0-	-269	-0-	101	1	1670	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	1972	-0-	-136	-0-	114	1	1858	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	1873	-0-	-235	-0-	123	1	1750	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
08	7750	X	6247	-0-	-1503	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
09	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
10	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
11	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	7917	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	8047	-0-	-44	-0-	15	1	8032	2	N	-0-					-0-
01	8091	X	7900	-0-	-191	-0-	7900	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
08	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	16	1	1667	2	N	16					53
							18	9									
09	1710	N	1620	-0-	-90	-0-	21	1	1586	2	N	12					65
							13	9									
10	1767	N	1650	-0-	-117	-0-	18	1	1613	2	N	17					82
							19	9									
11	1650	N	1583	-0-	-67	-0-	18	1	1556	2	N	8					90
							9	9									
12	1674	N	1644	-0-	-30	-0-	1627	2	17	9	N	15					105
01	1643	N	1526	-0-	-117	-0-	1526	2			N	-0-					105

SEXTON WELL #: 3 RRCID -> 205116 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF.10619 - 10700

08	7719	X	6960	-0-	-759	-0-	335	1	6625	2	N	-0-					-0-
09	7470	X	6983	-0-	-487	-0-	364	1	6619	2	N	-0-					-0-
10	7595	X	7393	-0-	-202	-0-	346	1	7047	2	N	-0-					-0-
11	7230	X	7018	-0-	-212	-0-	375	1	6643	2	N	-0-					-0-
12	7440	X	7429	-0-	-11	-0-	640	1	6789	2	N	-0-					-0-
01	7378	X	7015	-0-	-363	-0-	331	1	6684	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 2 RRCID -> 205138 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6900 - 9508

08	5735	X	4474	-0-	-1261	-0-	281	1	4193	2	N	-0-					-0-
09	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	444	1	6285	2	N	-0-					-0-
10	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	518	1	6983	2	N	-0-					-0-
11	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	575	1	7987	2	N	-0-					-0-
12	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	632	1	8118	2	N	-0-					-0-
*01	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	655	1	7450	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: G 1 RRCID -> 205171 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6400 - 6490

08	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	39	1	1108	2	N	3					16
							3	9									
09	1170	N	1107	-0-	-63	-0-	35	1	1070	2	N	2					18
							2	9									
10	1178	N	994	-0-	-184	-0-	31	1	962	2	N	1					19
							1	9									
11	1110	N	690	-0-	-420	-0-	23	1	667	2	N	-0-					19
12	1147	N	639	-0-	-508	-0-	23	1	615	2	N	1	17	1			3
							1	9									
01	992	N	650	-0-	-342	-0-	24	1	615	2	N	10					13
							11	9									

WINSTON WELL #: C 1 RRCID -> 205172 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6440 - 6502

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	9982	X	8428	-0-	-1554	-0-	8428	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	7634	-0-	-2026	-0-	7634	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	8630	-0-	-1352	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	8323	-0-	-797	-0-	8323	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	8513	-0-	-787	-0-	8513	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	8259	-0-	-359	-0-	8259	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 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	102					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	102					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	102					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	102					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	102					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	102					Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: I 1 RRCID -> 206797 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6370 - 6464

08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	13	1	373	2	N	-0-					-0-
09	390	N	361	-0-	-29	-0-	11	1	350	2	N	-0-					-0-
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	13	1	401	2	N	-0-					-0-
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	15	1	431	2	N	-0-					-0-
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	17	1	453	2	N	-0-					-0-
*01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	17	1	430	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 2 RRCID -> 207499 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6836 - 9433

08	7161	X	4112	-0-	-3049	-0-	321	1	3791	2	Y	-0-					-0-
09	6930	X	711	-0-	-6219	-0-	55	1	656	2	Y	-0-					-0-
10	6324	X	1034	-0-	-5290	-0-	91	1	943	2	Y	-0-					-0-
11	5610	X	655	-0-	-4955	-0-	42	1	613	2	Y	-0-					-0-
12	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-					-0-
01	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					-0-

BONDS RANCH "D" WELL #: 1010H RRCID -> 207500 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7050 - 8053

08	2976	X	2652	-0-	-324	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2629	-0-	-401	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
10	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2877	-0-	-153	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2922	-0-	-23	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2883	-0-	-279	-0-	2883	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 1 RRCID -> 207518 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7100 - 11006

08	3658	X	2433	-0-	-1225	-0-	187	1	2246	2	N	-0-					-0-
09	3420	X	1878	-0-	-1542	-0-	144	1	1734	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	1704	-0-	-1830	-0-	133	1	1571	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	1897	-0-	-1523	-0-	146	1	1751	2	N	-0-					-0-
12	2511	X	2371	-0-	-140	-0-	192	1	2179	2	N	-0-					-0-
01	2418	X	211	-0-	-2207	-0-	17	1	194	2	N	-0-					-0-

SIDELL/JOHN CLARK WELL #: 1 RRCID -> 207995 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 5910 - 6090

08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	9331	X	8024	-0-	-1307	-0-	420	1	7604	2	N	-0-					-0-
09	9030	X	7518	-0-	-1512	-0-	382	1	7136	2	N	-0-					-0-
10	8618	X	7761	-0-	-857	-0-	297	1	7464	2	N	-0-					-0-
11	8130	X	7528	-0-	-602	-0-	431	1	7097	2	N	-0-					-0-
12	8184	X	7655	-0-	-529	-0-	441	1	7214	2	N	-0-					-0-
01	8029	X	7055	-0-	-974	-0-	463	1	6592	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
08	5177	X	3261	-0-	-1916	-0-	205	1	3056	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	4409	-0-	-661	-0-	291	1	4118	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	3117	-0-	-2122	-0-	215	1	2902	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	2740	-0-	-2330	-0-	184	1	2556	2	N	-0-					-0-
12	5022	X	3853	-0-	-1169	-0-	278	1	3575	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	1122	-0-	-3435	-0-	91	1	1031	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 209HW RRCID -> 208384 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7185 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7967	X	7001	-0-	-966	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	6651	-0-	-939	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	7034	-0-	-809	-0-	7034	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	6170	-0-	-1300	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6269	-0-	-892	-0-	12	1	6257	2	N	-0-					-0-
01	7037	X	6853	-0-	-184	-0-	6853	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 104 RRCID -> 208385 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6814 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	4480	-0-	-201	-0-	234	1	4246	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	4205	-0-	-535	-0-	214	1	3991	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	4186	-0-	-712	-0-	160	1	4026	2	N	-0-					-0-
11	4740	X	4103	-0-	-637	-0-	235	1	3868	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	3999	-0-	-496	-0-	230	1	3769	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	4041	-0-	-454	-0-	265	1	3776	2	N	-0-					-0-

DUNN "C" WELL #: 4 H RRCID -> 208512 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8450 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5983	X	4968	-0-	-1015	-0-	74	1	4894	2	N	-0-					17
09	5790	X	5076	-0-	-714	-0-	5076	2			N	-0-					17
10	5983	X	5114	-0-	-869	-0-	5114	2			N	-0-					17
11	5310	X	5029	-0-	-281	-0-	13	1	5016	2	N	-0-					17
12	5487	X	5113	-0-	-374	-0-	61	1	5052	2	N	-0-					17
01	5239	X	4702	-0-	-537	-0-	4702	2			N	-0-					17

BAKER-RANCH ESTATES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208630 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9370 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8866	X	8603	-0-	-263	-0-	16	1	8540	2	N	43	192	1			93
							47	9									
09	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	129	1	8256	2	N	74					167
							81	9									
10	8587	X	8503	-0-	-84	-0-	288	1	8157	2	N	53					220
							58	9									
11	8340	X	2871	-0-	-5469	-0-	517	1	2322	2	N	29	196	1			53
							32	9									
12	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					N	-0-					53
01	8742	X	1458	-0-	-7284	-0-	320	1	1092	2	N	42					95
							46	9									

MADELON WELL #: 1 H RRCID -> 209027 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7080 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	4219	-0-	-1113	-0-	1460	1	2759	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	4100	-0-	-490	-0-	1513	1	2587	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	3966	-0-	-777	-0-	1320	1	2646	2	N	-0-					-0-
11	4590	X	1968	-0-	-2622	-0-	48	1	1920	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	3040	-0-	-1703	-0-	1625	1	1415	2	N	-0-					-0-
*01	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	118	1	4665	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
08	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	345	1	3374	2	N	-0-			-0-
09	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	306	1	3174	2	N	-0-			-0-
10	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	324	1	3294	2	N	-0-			-0-
11	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	300	1	3060	2	N	-0-			-0-
12	3441	X	3223	-0-	-218	-0-	300	1	2923	2	N	-0-			-0-
*01	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	363	1	3102	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
08	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	200	1	2985	2	N	-0-			-0-
09	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	165	1	2330	2	N	-0-			-0-
10	2077	X	1941	-0-	-136	-0-	134	1	1807	2	N	-0-			-0-
11	3090	X	908	-0-	-2182	-0-	61	1	847	2	N	-0-			-0-
12	3193	X	1073	-0-	-2120	-0-	77	1	996	2	N	-0-			-0-
01	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-			-0-

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
08	8215	X	7439	-0-	-776	-0-	7439	2			N	-0-			-0-
09	7260	X	7079	-0-	-181	-0-	7079	2			N	-0-			-0-
10	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	9	1	7733	2	N	-0-			-0-
11	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	7482	2			N	-0-			-0-
12	7440	X	7350	-0-	-90	-0-	32	1	7318	2	N	-0-			-0-
01	7750	X	7065	-0-	-685	-0-	7065	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
08	5952	X	5880	-0-	-72	-0-	230	1	5650	2	N	-0-			-0-
09	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	141	1	6977	2	N	-0-			-0-
10	14029	X	14029	-0-	-0-	-0-	135	1	13894	2	N	-0-			-0-
11	26211	X	26211	-0-	-0-	-0-	808	1	25403	2	N	-0-			-0-
12	23222	X	23222	-0-	-0-	-0-	417	1	22805	2	N	-0-			-0-
*01	18655	X	18655	-0-	-0-	-0-	18655	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
08	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	9195	2			N	-0-			-0-
09	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	8875	2			N	-0-			-0-
10	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	9053	2			N	-0-			-0-
11	8910	X	8238	-0-	-672	-0-	8238	2			N	-0-			-0-
*12	9207	X	8843	-0-	-364	-0-	8843	3			N	-0-			-0-
01	9207	X	8822	-0-	-385	-0-	8822	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
08	9920	X	4750	-0-	-5170	-0-	4750	2			N	-0-			-0-
09	7500	X	4297	-0-	-3203	-0-	4297	2			N	-0-			-0-
10	7750	X	7448	-0-	-302	-0-	51	1	7397	2	N	-0-			-0-
11	4590	X	1893	-0-	-2697	-0-	49	1	1844	2	N	-0-			-0-
12	4402	X	2649	-0-	-1753	-0-	2649	2			N	-0-			-0-
01	4402	X	2497	-0-	-1905	-0-	2497	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
08	6758	X	6569	-0-	-189	-0-	6569	2			N	-0-			-0-
09	7110	X	5577	-0-	-1533	-0-	5577	2			N	-0-			-0-
10	7502	X	4945	-0-	-2557	-0-	34	1	4911	2	N	-0-			-0-
11	7260	X	5148	-0-	-2112	-0-	134	1	5014	2	N	-0-			-0-
12	6727	X	5253	-0-	-1474	-0-	5253	2			N	-0-			-0-
01	6572	X	5109	-0-	-1463	-0-	5109	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
08	9300	X	8224	-0-	-1076	-0-	8224	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	4493	-0-	-4507	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
10	31872	X	31872	-0-	-0-	-0-	220	1	31652	2	N	-0-					-0-
11	26174	X	26174	-0-	-0-	-0-	682	1	25492	2	N	-0-					-0-
12	19864	X	19864	-0-	-0-	-0-	19864	2			N	-0-					-0-
*01	17249	X	17249	-0-	-0-	-0-	17249	2			N	-0-					-0-

D.A.B. WELL #: 1 H RRCID -> 210614 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7360 - 9772

08	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	132	1	4795	2	Y	17					63
							19	9									
09	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	145	1	4783	2	Y	16					79
							18	9									
10	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	147	1	4564	2	Y	-0-					79
11	4800	X	3806	-0-	-994	-0-	115	1	3691	2	Y	-0-					79
12	5115	X	4044	-0-	-1071	-0-	123	1	3920	2	Y	1					80
							1	9									
01	5115	X	3460	-0-	-1655	-0-	104	1	3356	2	Y	-0-					80

BONDS RANCH "A" WELL #: 103HN RRCID -> 210663 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7200 - 9103

08	12104	X	12104	-0-	-0-	-0-	633	1	11471	2	N	-0-					-0-
09	11852	X	11852	-0-	-0-	-0-	603	1	11249	2	N	-0-					-0-
10	11427	X	11427	-0-	-0-	-0-	437	1	10990	2	N	-0-					-0-
11	11577	X	11577	-0-	-0-	-0-	662	1	10915	2	N	-0-					-0-
12	13144	X	11595	-0-	-1549	-0-	668	1	10927	2	N	-0-					-0-
01	12245	X	10952	-0-	-1293	-0-	719	1	10233	2	N	-0-					-0-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 210674 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7601 - 10460

08	9548	X	8817	-0-	-731	-0-	677	1	8140	2	N	-0-					-0-
09	8880	X	8568	-0-	-312	-0-	657	1	7911	2	N	-0-					-0-
10	9176	X	8348	-0-	-828	-0-	649	1	7699	2	N	-0-					-0-
11	8850	X	8355	-0-	-495	-0-	644	1	7711	2	N	-0-					-0-
12	9145	X	8473	-0-	-672	-0-	687	1	7786	2	N	-0-					-0-
01	8866	X	8479	-0-	-387	-0-	706	1	7773	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: F 2 RRCID -> 210833 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6900 - 11110

08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	58	1	686	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	22	-0-	-158	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	169	-0-	-551	-0-	10	1	159	2	Y	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	67	-0-	-26	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					-0-

SANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 211512 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7885 - 8926

08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	82	1	1371	2	N	-0-					107
09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	80	1	1340	2	N	35					142
							39	9									
10	1488	N	1436	-0-	-52	-0-	80	1	1333	2	N	21					163
							23	9									
11	1410	N	1343	-0-	-67	-0-	75	1	1244	2	N	22					185
							24	9									
12	1519	N	1145	-0-	-374	-0-	64	1	1071	2	N	9	186	1			8
							10	9									
*01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	80	1	1328	2	N	29					37
							32	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
08	8928	X	8153	-0-	-775	-0-	292	1	7861	2	N	-0-			-0-
09	8310	X	7959	-0-	-351	-0-	280	1	7679	2	N	-0-			-0-
10	8494	X	7646	-0-	-848	-0-	272	1	7374	2	N	-0-			-0-
11	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	294	1	7627	2	N	-0-			-0-
12	7936	X	7861	-0-	-75	-0-	288	1	7573	2	N	-0-			-0-
01	7936	X	7570	-0-	-366	-0-	288	1	7282	2	N	-0-			-0-

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211600 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7750 - 10171

08	12586	X	9690	-0-	-2896	-0-	326	1	9364	2	N	-0-			-0-
09	11850	X	9994	-0-	-1856	-0-	338	1	9656	2	N	-0-			-0-
10	11873	X	10082	-0-	-1791	-0-	364	1	9718	2	N	-0-			-0-
11	10890	X	9438	-0-	-1452	-0-	380	1	9058	2	N	-0-			-0-
12	9951	X	9902	-0-	-49	-0-	390	1	9512	2	N	-0-			-0-
01	9951	X	9852	-0-	-99	-0-	402	1	9450	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 407H RRCID -> 211616 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7400 - 8273

08	6665	X	6018	-0-	-647	-0-	235	1	5783	2	N	-0-			-0-
09	6420	X	2960	-0-	-3460	-0-	59	1	2901	2	N	-0-			-0-
10	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	110	1	11255	2	N	-0-			-0-
11	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	213	1	6705	2	N	-0-			-0-
12	6014	X	4000	-0-	-2014	-0-	72	1	3928	2	N	-0-			-0-
01	6200	X	361	-0-	-5839	-0-	361	2			N	-0-			-0-

TRWD WELL #: A 1 RRCID -> 211718 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 8600 - 10100

08	1705	X	1476	-0-	-229	-0-	114	1	1362	2	N	-0-			-0-
09	1650	X	947	-0-	-703	-0-	73	1	874	2	N	-0-			-0-
10	1705	X	803	-0-	-902	-0-	63	1	740	2	N	-0-			-0-
11	1440	X	1351	-0-	-89	-0-	104	1	1247	2	N	-0-			-0-
12	992	N	770	-0-	-222	-0-	63	1	707	2	N	-0-			-0-
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			-0-

LEONARD WELL #: 1 H RRCID -> 211732 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 8140 - 8439

08	1953	X	1496	-0-	-457	-0-	50	1	1446	2	N	-0-			-0-
09	1890	X	1665	-0-	-225	-0-	56	1	1609	2	N	-0-			-0-
10	1798	X	891	-0-	-907	-0-	32	1	859	2	N	-0-			-0-
11	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-			-0-
12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-			-0-
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			-0-

TRWD WELL #: B 2 RRCID -> 211880 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8600 - 10755

08	12214	X	9811	-0-	-2403	-0-	754	1	9057	2	N	-0-			-0-
09	11820	X	9284	-0-	-2536	-0-	711	1	8573	2	N	-0-			-0-
10	12214	X	9148	-0-	-3066	-0-	712	1	8436	2	N	-0-			-0-
11	11820	X	8908	-0-	-2912	-0-	687	1	8221	2	N	-0-			-0-
12	10044	X	9854	-0-	-190	-0-	799	1	9055	2	N	-0-			-0-
01	9796	X	9290	-0-	-506	-0-	774	1	8516	2	N	-0-			-0-

SELWYN SCHOOL WELL #: 2 H RRCID -> 212298 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8332 - 10492

08	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2			N	-0-			47
09	3810	X	3492	-0-	-318	-0-	3486	2	6	9	N	5			52
10	3844	X	3743	-0-	-101	-0-	3743	2			N	-0-			52
11	4230	X	3829	-0-	-401	-0-	60	1	3769	2	N	-0-			52
12	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			N	-0-			52
*01	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4583	2	6	9	N	5			57

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	824	1	2657	2	N	14					83
							15	9									
09	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	1360	1	2987	2	N	26					109
							29	9									
10	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	1041	1	2926	2	N	7					116
							8	9									
11	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	966	1	2508	2	N	9					125
							10	9									
12	4526	X	3941	-0-	-585	-0-	669	1	3262	2	N	9					134
							10	9									
01	4526	X	2866	-0-	-1660	-0-	247	1	2602	2	N	15					149
							17	9									

GILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 212418 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5455 - 5573

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	1147	X	1122	-0-	-25	-0-	83	1	1039	2	N	-0-					180
09	1110	X	1024	-0-	-86	-0-	76	1	948	2	N	-0-					180
10	1147	X	1034	-0-	-113	-0-	76	1	958	2	N	-0-					180
11	1110	X	276	-0-	-834	-0-	17	1	218	2	N	37	200	1			17
							41	9									
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					17
01	1023	N	814	-0-	-209	-0-	60	1	754	2	N	-0-					17

MUIR WELL #: 2 H RRCID -> 212529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6690 - 9807

08	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	353	1	2883	2	Y	-0-					42
09	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	140	1	2709	2	Y	16					58
							18	9									
10	3596	X	3235	-0-	-361	-0-	214	1	2938	2	Y	75	103	1			30
							83	9									
11	3480	X	3189	-0-	-291	-0-	210	1	2972	2	Y	6	35	1			1
							7	9									
*12	3596	X	2198	-0-	-1398	-0-	313	1	1856	2	Y	26					27
							29	9									
01	3224	X	2322	-0-	-902	-0-	287	1	1989	2	Y	42	34	1			35
							46	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
08	2294	N	2213	-0-	-81	-0-	87	1	2126	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	1929	-0-	-171	-0-	38	1	1891	2	N	-0-					-0-
10	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	23	1	2328	2	N	-0-					-0-
11	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	66	1	2066	2	N	-0-					-0-
12	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	40	1	2193	2	N	-0-					-0-
01	2356	N	2250	-0-	-106	-0-	2250	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
08	3379	X	2908	-0-	-471	-0-	224	1	2684	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	2952	-0-	-138	-0-	226	1	2726	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	2886	-0-	-307	-0-	224	1	2662	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	2729	-0-	-211	-0-	210	1	2519	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	2769	-0-	-269	-0-	224	1	2545	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2811	-0-	-227	-0-	234	1	2577	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
08	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	161	1	4624	2	N	17					103
							19	9									
09	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	142	1	4370	2	N	-0-					103
10	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	121	1	3764	2	N	-0-					103
11	4650	X	3460	-0-	-1190	-0-	114	1	3346	2	N	-0-					103
12	4805	X	3376	-0-	-1429	-0-	118	1	3207	2	N	46	35	1			114
							51	9									
01	4805	X	3028	-0-	-1777	-0-	114	1	2914	2	N	-0-					114

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
08	4278	X	3660	-0-	-618	-0-	230	1	3430	2	N	-0-					-0-
09	3870	X	3198	-0-	-672	-0-	211	1	2987	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
11	3870	X	1126	-0-	-2744	-0-	76	1	1050	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	1187	-0-	-2719	-0-	86	1	1101	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	2585	-0-	-1073	-0-	209	1	2376	2	N	-0-					-0-

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
08	7099	X	6620	-0-	-479	-0-	375	1	6245	2	N	-0-					-0-
09	6870	X	6604	-0-	-266	-0-	374	1	6230	2	N	-0-					-0-
10	7099	X	6315	-0-	-784	-0-	357	1	5958	2	N	-0-					-0-
11	6690	X	6222	-0-	-468	-0-	352	1	5870	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		6530	-0-	6530	6530	370	1	6160	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		6374	-0-	6374	12904	361	1	6013	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
08	11129	X	7365	-0-	-3764	-0-	223	1	7103	2	Y	35	65	1			92
							39	9									
09	10770	X	6626	-0-	-4144	-0-	219	1	6385	2	Y	20	24	1			88
							22	9									
10	8277	X	7223	-0-	-1054	-0-	232	1	6956	2	Y	32	67	1			53
							35	9									
11	7380	X	6848	-0-	-532	-0-	207	1	6623	2	Y	16					69
							18	9									
12	7254	X	6771	-0-	-483	-0-	206	1	6561	2	Y	4					73
							4	9									
01	7254	X	6614	-0-	-640	-0-	198	1	6381	2	Y	32					105
							35	9									

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SLOCUM WELL #: 1 H RRCID -> 213375 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6793 - 8805

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	3038	X	2975	-0-	-63	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2871	-0-	-39	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2776	-0-	-231	-0-	19	1	2757	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2721	-0-	-159	-0-	71	1	2650	2	N	-0-					-0-
12	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
*01	3057	N	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 2H RRCID -> 213746 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6250 - 6350

08	4123	X	3972	-0-	-151	-0-	22	1	3950	2	N	-0-	43	1			47
09	4200	X	3063	-0-	-1137	-0-	14	1	3049	2	N	-0-					47
10	4340	X	3127	-0-	-1213	-0-	14	1	3113	2	N	-0-					47
11	4200	X	3524	-0-	-676	-0-	386	1	3116	2	N	20					67
							22	9									
12	4309	X	3684	-0-	-625	-0-	565	1	3117	2	N	2					69
							2	9									
01	3968	X	3737	-0-	-231	-0-	646	1	3088	2	N	3					72
							3	9									

TAYLOR, SYBIL WELL #: 3 H RRCID -> 213749 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8871 - 11701

08	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	306	1	2211	2	N	-0-					68
09	2820	X	2145	-0-	-675	-0-	300	1	1845	2	N	-0-					68
10	3286	X	2611	-0-	-675	-0-	408	1	2203	2	N	-0-					68
11	3180	X	2498	-0-	-682	-0-	554	1	1931	2	N	12					80
							13	9									
12	3286	X	2363	-0-	-923	-0-	563	1	1789	2	N	10					90
							11	9									
*01	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	618	1	2132	2	N	20					110
							22	9									

BONDS RANCH WELL #: 1204H RRCID -> 213751 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7195 - 9684

08	18683	X	18683	-0-	-0-	-0-	731	1	17952	2	N	-0-					-0-
09	17310	X	16747	-0-	-563	-0-	332	1	16415	2	N	-0-					-0-
10	17887	X	16798	-0-	-1089	-0-	162	1	16636	2	N	-0-					-0-
11	17310	X	15944	-0-	-1366	-0-	491	1	15453	2	N	-0-					-0-
12	19437	X	17841	-0-	-1596	-0-	320	1	17521	2	N	-0-					-0-
01	18693	X	17033	-0-	-1660	-0-	17033	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
08	10261	X	8461	-0-	-1800	-0-	47	1	8400	2	N	13	153	1	2	8	25
							14	9									
09	9930	X	8315	-0-	-1615	-0-	38	1	8277	2	N	-0-					25
10	10137	X	8628	-0-	-1509	-0-	39	1	8546	2	N	39	1	8			63
							43	9									
11	9750	X	8002	-0-	-1748	-0-	879	1	7104	2	N	17					80
							19	9									
12	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	1222	1	6746	2	N	23	1	8			102
							25	9									
*01	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	1333	1	6375	2	N	32	1	8			133
							35	9									

BONDS RANCH WELL #: 511H RRCID -> 213896 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7260 - 9439

08	4340	X	1958	-0-	-2382	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2225	-0-	-1015	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
10	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
11	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
*12	2666	X	2352	-0-	-314	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
01	2666	X	962	-0-	-1704	-0-	962	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 506 H RRCID -> 213898 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7390 - 9932

08	5983	X	3628	-0-	-2355	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
09	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
10	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	56	1	8067	2	N	-0-					-0-
11	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	219	1	8188	2	N	-0-					-0-
12	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
*01	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	7970	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 103HS RRCID -> 213899 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7210 - 9203

08	9393	X	7453	-0-	-1940	-0-	390	1	7063	2	N	-0-					-0-
09	9090	X	7263	-0-	-1827	-0-	370	1	6893	2	N	-0-					-0-
10	8370	X	7726	-0-	-644	-0-	295	1	7431	2	N	-0-					-0-
11	8100	X	7064	-0-	-1036	-0-	404	1	6660	2	N	-0-					-0-
12	7657	X	7157	-0-	-500	-0-	412	1	6745	2	N	-0-					-0-
01	7657	X	7032	-0-	-625	-0-	462	1	6570	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4017H RRCID -> 213932 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7176 - 8340

08	8184	X	8121	-0-	-63	-0-	8121	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	7869	-0-	-51	-0-	7869	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	7390	-0-	-794	-0-	51	1	7339	2	N	-0-					-0-
11	7920	X	7054	-0-	-866	-0-	184	1	6870	2	N	-0-					-0-
12	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	8204	2			N	-0-					-0-
*01	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	8187	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1205 H RRCID -> 213933 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7280 - 9363

08	11648	X	11648	-0-	-0-	-0-	455	1	11193	2	N	-0-					-0-
09	11376	X	11376	-0-	-0-	-0-	226	1	11150	2	N	-0-					-0-
10	11197	X	11197	-0-	-0-	-0-	108	1	11089	2	N	-0-					-0-
11	11280	X	10316	-0-	-964	-0-	318	1	9998	2	N	-0-					-0-
12	11749	X	10851	-0-	-898	-0-	195	1	10656	2	N	-0-					-0-
01	11749	X	10519	-0-	-1230	-0-	10519	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
08	10478	X	9603	-0-	-875	-0-	258	1	9345	2	N	-0-					92
09	9960	X	9349	-0-	-611	-0-	274	1	9072	2	N	3					95
							3	9									
10	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	322	1	9980	2	N	-0-					95
11	10232	X	10232	-0-	-0-	-0-	309	1	9904	2	N	17					112
							19	9									
12	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	315	1	10017	2	N	-0-					112
*01	10469	X	10469	-0-	-0-	-0-	315	1	10154	2	N	-0-					112

YOUNG, JEAN WELL #: 1 H RRCID -> 214335 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9758 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14942	X	14487	-0-	-455	-0-	14487	2			N	-0-					-0-
09	14460	X	14131	-0-	-329	-0-	14131	2			N	-0-					-0-
10	14942	X	14396	-0-	-546	-0-	14396	2			N	-0-					-0-
11	14310	X	13744	-0-	-566	-0-	13744	2			N	-0-					-0-
12	14725	X	13838	-0-	-887	-0-	13838	2			N	-0-					-0-
01	14601	X	13623	-0-	-978	-0-	13623	2			N	-0-					-0-

WESTMORELAND UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 214343 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6708 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14911	X	14722	-0-	-189	-0-	396	1	14326	2	N	-0-					122
09	14430	X	14069	-0-	-361	-0-	413	1	13647	2	N	8					130
							9	9									
10	14880	X	14525	-0-	-355	-0-	454	1	14071	2	N	-0-					130
11	14400	X	13955	-0-	-445	-0-	423	1	13530	2	N	2					132
							2	9									
12	14740	X	14740	-0-	-0-	-0-	449	1	14291	2	N	-0-					132
01	14508	X	14354	-0-	-154	-0-	432	1	13922	2	N	-0-					132

REED-HATHORN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 214687 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8010 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	273	1	1407	2	N	-0-					-0-
09	1530	X	1312	-0-	-218	-0-	180	1	1132	2	N	-0-					-0-
10	1550	X	549	-0-	-1001	-0-	51	1	498	2	N	-0-					-0-
11	1620	X	611	-0-	-1009	-0-	89	1	522	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
*01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	140	1	662	2	N	-0-					-0-

COOK, PAULINE WELL #: 1 H RRCID -> 214781 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7005 - 8852

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8215	X	7307	-0-	-908	-0-	7307	2			N	-0-					-0-
09	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	8502	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	7994	-0-	-438	-0-	7994	2			N	-0-					-0-
11	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	10330	2			N	-0-					-0-
12	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	19	1	9992	2	N	-0-					-0-
*01	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	9844	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 #: 512H RRCID -> 214839 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7262 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7564	X	6207	-0-	-1357	-0-	6207	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	5963	-0-	-1357	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	5825	-0-	-1739	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	5928	-0-	-672	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
*12	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	3			N	-0-					-0-
01	6200	X	6053	-0-	-147	-0-	6053	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 504 RRCID -> 214880 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7239 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6510	X	6205	-0-	-305	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	6017	-0-	-283	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	6072	-0-	-438	-0-	42	1	6030	2	N	-0-					-0-
11	6180	X	5863	-0-	-317	-0-	153	1	5710	2	N	-0-					-0-
12	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
*01	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6558	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
08	6231	X	4856	-0-	-1375	-0-	190	1	4666	2	N	-0-					-0-
09	6030	X	1911	-0-	-4119	-0-	38	1	1873	2	N	-0-					-0-
10	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	111	1	11397	2	N	-0-					-0-
11	18090	X	18090	-0-	-0-	-0-	558	1	17532	2	N	-0-					-0-
12	20167	X	20167	-0-	-0-	-0-	362	1	19805	2	N	-0-					-0-
*01	16758	X	16758	-0-	-0-	-0-	16758	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
08	6324	X	8	-0-	-6316	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	-0-					-0-
10	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					-0-
11	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	550	1	6872	2	N	72					200
							79	9									
09	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	524	1	6547	2	N	28	181	1			47
							31	9									
10	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	531	1	6639	2	N	110					157
							121	9									
11	6240	X	5345	-0-	-895	-0-	395	1	4933	2	N	15					172
							17	9									
12	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	424	1	5306	2	N	23					195
							25	9									
01	7502	X	5457	-0-	-2045	-0-	398	1	4976	2	N	75	193	1			77
							83	9									

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	208	1	3919	2	N	-0-					52
09	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	235	1	4081	2	N	-0-					52
10	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3725	2	3	9	N	3					55
11	3990	X	3591	-0-	-399	-0-	3588	2	3	9	N	3					58
12	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					58
01	4464	X	3579	-0-	-885	-0-	3577	2	2	9	N	2					60

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
08	8928	X	6580	-0-	-2348	-0-	414	1	6166	2	N	-0-					-0-
09	8640	X	7737	-0-	-903	-0-	511	1	7226	2	N	-0-					-0-
10	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	604	1	8141	2	N	-0-					-0-
11	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	572	1	7951	2	N	-0-					-0-
12	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	638	1	8195	2	N	-0-					-0-
*01	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	734	1	8351	2	N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 2H RRCID -> 215304 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6813 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	170	1	5432	2	N	-0-					-0-
09	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	166	1	5859	2	N	-0-					-0-
10	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	155	1	5620	2	N	-0-					-0-
11	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	170	1	6755	2	N	-0-					-0-
12	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	191	1	7531	2	N	-0-					-0-
*01	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	155	1	6146	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
08	5146	X	4972	-0-	-174	-0-	251	1	4721	2	N	-0-					34
09	4830	X	4788	-0-	-42	-0-	260	1	4528	2	N	-0-					34
10	4991	X	4880	-0-	-111	-0-	4880	2			N	-0-					34
11	4830	X	4669	-0-	-161	-0-	4669	2			N	-0-					34
12	4960	X	4823	-0-	-137	-0-	4823	2			N	-0-					34
01	4960	X	4585	-0-	-375	-0-	4585	2			N	-0-					34

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
08	6076	X	5872	-0-	-204	-0-	177	1	5695	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	5560	-0-	-320	-0-	164	1	5396	2	N	-0-					-0-
10	6076	X	5908	-0-	-168	-0-	159	1	5749	2	N	-0-					-0-
11	5880	X	4593	-0-	-1287	-0-	236	1	4357	2	N	-0-					-0-
12	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	724	1	5332	2	N	-0-					-0-
01	5766	X	5331	-0-	-435	-0-	454	1	4877	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
08	5797	X	5686	-0-	-111	-0-	222	1	5464	2	N	-0-					-0-
09	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	133	1	6584	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	5765	-0-	-32	-0-	56	1	5709	2	N	-0-					-0-
11	24976	X	24976	-0-	-0-	-0-	770	1	24206	2	N	-0-					-0-
12	19146	X	19146	-0-	-0-	-0-	343	1	18803	2	N	-0-					-0-
*01	15679	X	15679	-0-	-0-	-0-	15679	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4019H RRCID -> 216105 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7316 - 9247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10416	X	9224	-0-	-1192	-0-	9224	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	7638	-0-	-2442	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	6251	-0-	-4413	-0-	43	1	6208	2	N	-0-					-0-
11	10320	X	4522	-0-	-5798	-0-	118	1	4404	2	N	-0-					-0-
12	6913	X	3757	-0-	-3156	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	3039	-0-	-3874	-0-	3039	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BEGGS WELL #: 201H RRCID -> 216480 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6940 - 9940

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	129	-0-	129	129	82	1	47	2	N	-0-					-0-
12	301	N	172	-0-	-129	-0-	24	1	148	2	N	-0-					-0-
*01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	65	1	481	2	N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 4H RRCID -> 216487 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5890 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	20	1	3496	2	N	23	2	8			128
							25	9									
09	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	17	1	3652	2	N	39	2	8			165
							43	9									
10	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	18	1	3917	2	N	33	3	8			195
							36	9									
11	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	381	1	3081	2	N	15					210
							17	9									
12	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	624	1	3446	2	N	20	2	8			228
							22	9									
01	3875	X	2467	-0-	-1408	-0-	424	1	2030	2	N	12					240
							13	9									

D.A.B. WELL #: 3H RRCID -> 216666 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 7025 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	X	1216	-0-	-799	-0-	33	1	1183	2	N	-0-					70
09	1530	X	599	-0-	-931	-0-	18	1	581	2	N	-0-					70
10	1581	X	285	-0-	-1296	-0-	9	1	276	2	N	-0-					70
11	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	64	1	2041	2	N	5					75
							6	9									
12	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	64	1	2029	2	N	5					80
							6	9									
*01	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	62	1	1991	2	N	3					83
							3	9									

D.A.B. WELL #: 4H RRCID -> 216682 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6984 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7161	X	6394	-0-	-767	-0-	171	1	6205	2	Y	16					61
							18	9									
09	6570	X	6431	-0-	-139	-0-	188	1	6224	2	Y	17					78
							19	9									
10	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	224	1	6950	2	Y	-0-					78
11	6570	X	5933	-0-	-637	-0-	180	1	5753	2	Y	-0-					78
12	6603	X	6427	-0-	-176	-0-	196	1	6231	2	Y	-0-					78
01	6603	X	5764	-0-	-839	-0-	173	1	5591	2	Y	-0-					78

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
08	8680	X	6518	-0-	-2162	-0-	1057	1	5461	2	N	-0-					-0-
09	8400	X	5950	-0-	-2450	-0-	818	1	5132	2	N	-0-					-0-
10	7626	X	6280	-0-	-1346	-0-	581	1	5699	2	N	-0-					-0-
11	7080	X	5376	-0-	-1704	-0-	783	1	4593	2	N	-0-					-0-
12	6820	X	5038	-0-	-1782	-0-	1374	1	3664	2	N	-0-					-0-
01	6510	X	5316	-0-	-1194	-0-	927	1	4389	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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	16	1	1327	2	N	-0-					2
09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	17	1	1329	2	N	-0-					2
10	1364	N	1349	-0-	-15	-0-	13	1	1336	2	N	-0-					2
11	1290	N	1256	-0-	-34	-0-	1256	2			N	-0-					2
12	1395	N	1320	-0-	-75	-0-	1320	2			N	-0-					2
01	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	1361	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
08	8060	X	7834	-0-	-226	-0-	238	1	7557	2	Y	35	78	1			103
							39	9									
09	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	249	1	7257	2	Y	21	27	1			97
							23	9									
10	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	251	1	7519	2	Y	31	73	1			55
							34	9									
11	7590	X	7387	-0-	-203	-0-	224	1	7154	2	Y	8					63
							9	9									
12	7750	X	7526	-0-	-224	-0-	229	1	7285	2	Y	11					74
							12	9									
01	7750	X	7326	-0-	-424	-0-	220	1	7105	2	Y	1					75
							1	9									

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
08	3348	X	3164	-0-	-184	-0-	381	1	2783	2	N	-0-					-0-
09	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	662	1	2611	2	N	-0-					-0-
10	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	576	1	2458	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	2517	-0-	-543	-0-	448	1	2069	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	2223	-0-	-1156	-0-	525	1	1698	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	1803	-0-	-1576	-0-	434	1	1369	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TAYLOR, SYBIL WELL #: 4H RRCID -> 216812 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9058 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6262	X	5930	-0-	-332	-0-	721	1	5208	2	N	1	166	1			67
							1	9									
09	6060	X	5672	-0-	-388	-0-	791	1	4859	2	N	20					87
							22	9									
10	6262	X	5868	-0-	-394	-0-	907	1	4895	2	N	60					147
							66	9									
11	6060	X	5125	-0-	-935	-0-	1137	1	3963	2	N	23					170
							25	9									
12	5921	X	4758	-0-	-1163	-0-	1128	1	3584	2	N	42					212
							46	9									
01	5921	X	4929	-0-	-992	-0-	1099	1	3795	2	N	32	177	1			67
							35	9									

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
08	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	403	1	2944	2	N	-0-					-0-
09	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	793	1	3130	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	3589	-0-	-782	-0-	681	1	2908	2	N	-0-					-0-
11	4230	X	3894	-0-	-336	-0-	693	1	3201	2	N	-0-					-0-
12	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	1132	1	3660	2	N	-0-					-0-
*01	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	1007	1	3171	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 217183 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 8160 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4743	X	4470	-0-	-273	-0-	344	1	4126	2	N	-0-					-0-
09	4560	X	4264	-0-	-296	-0-	327	1	3937	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	4338	-0-	-281	-0-	338	1	4000	2	N	-0-					-0-
11	4470	X	4262	-0-	-208	-0-	328	1	3934	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	4399	-0-	-220	-0-	357	1	4042	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	4287	-0-	-177	-0-	357	1	3930	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 4 RRCID -> 217184 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6825 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13361	X	6966	-0-	-6395	-0-	438	1	6528	2	N	-0-					-0-
09	12930	X	7041	-0-	-5889	-0-	465	1	6576	2	N	-0-					-0-
10	6293	X	6265	-0-	-28	-0-	432	1	5833	2	N	-0-					-0-
11	6750	X	5613	-0-	-1137	-0-	377	1	5236	2	N	-0-					-0-
12	7285	X	5697	-0-	-1588	-0-	411	1	5286	2	N	-0-					-0-
01	7285	X	5262	-0-	-2023	-0-	425	1	4837	2	N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 3 RRCID -> 217185 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7320 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5518	X	5445	-0-	-73	-0-	342	1	5103	2	N	-0-					-0-
09	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	356	1	5041	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	5285	-0-	-202	-0-	365	1	4920	2	N	-0-					-0-
11	5310	X	5014	-0-	-296	-0-	337	1	4677	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	5041	-0-	-539	-0-	364	1	4677	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	5158	-0-	-422	-0-	417	1	4741	2	N	-0-					-0-

REED NORTH WELL #: 1 RRCID -> 217186 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7525 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	N	2125	-0-	-541	-0-	163	1	1962	2	N	-0-					-0-
09	2550	N	2115	-0-	-435	-0-	162	1	1953	2	N	-0-					-0-
10	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	162	1	1920	2	N	-0-					-0-
11	2070	N	1478	-0-	-592	-0-	114	1	1364	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	1108	-0-	-1093	-0-	90	1	1018	2	N	-0-					-0-
01	2077	N	1786	-0-	-291	-0-	148	1	1638	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 #: 3H RRCID -> 217345 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6970 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6758	X	5079	-0-	-1679	-0-	1758	1	3321	2	N	-0-					-0-
09	5730	X	3573	-0-	-2157	-0-	1319	1	2254	2	N	-0-					-0-
10	5518	X	3954	-0-	-1564	-0-	1316	1	2638	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	2138	-0-	-2782	-0-	53	1	2085	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-
01	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-

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
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	8	1	106	2	N	-0-					65
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	2	N	-0-					65
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	8	1	95	2	N	-0-					65
11	120	N	89	-0-	-31	-0-	7	1	82	2	N	-0-					65
12	124	N	81	-0-	-43	-0-	36	1	45	2	N	-0-					65
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	5	1	67	2	N	-0-					65

MCFARLAND WELL #: F 2 RRCID -> 218610 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6900 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6665	X	6045	-0-	-620	-0-	203	1	5816	2	N	24	63	1			21
							26	9									
09	6450	X	5438	-0-	-1012	-0-	169	1	5226	2	N	39					60
							43	9									
10	6665	X	5914	-0-	-751	-0-	183	1	5687	2	N	40	64	1			36
							44	9									
11	6450	X	5438	-0-	-1012	-0-	177	1	5225	2	N	33					69
							36	9									
12	6665	X	5739	-0-	-926	-0-	202	1	5486	2	N	46	65	1			50
							51	9									
01	6045	X	5722	-0-	-323	-0-	212	1	5446	2	N	58	67	1			41
							64	9									

KOS-BEVERUNG WELL #: 1 H RRCID -> 218620 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7975 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					22
09	14B2 EXT		988	-0-	988	1009	4	1	984	2	N	-0-					22
10	14B2 EXT		208	-0-	208	1217	1	1	207	2	N	-0-					22
11	14B2 EXT		792	-0-	792	2009	4	1	788	2	N	-0-					22
12	4641	X	2632	-0-	-2009	-0-	12	1	2620	2	N	-0-					22
*01	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	10	1	2121	2	N	28					50
							31	9									

BROWDER-DEARING WELL #: A 4 RRCID -> 218739 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7010 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9424	X	8800	-0-	-624	-0-	553	1	8247	2	N	-0-					-0-
09	9120	X	6993	-0-	-2127	-0-	462	1	6531	2	N	-0-					-0-
10	9362	X	4560	-0-	-4802	-0-	315	1	4245	2	N	-0-					-0-
11	9060	X	3530	-0-	-5530	-0-	237	1	3293	2	N	-0-					-0-
12	9362	X	5428	-0-	-3934	-0-	392	1	5036	2	N	-0-					-0-
01	8804	X	5847	-0-	-2957	-0-	473	1	5374	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 5 RRCID -> 218740 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6980 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7192	X	5760	-0-	-1432	-0-	362	1	5398	2	N	-0-					-0-
09	6750	X	5975	-0-	-775	-0-	394	1	5581	2	N	-0-					-0-
10	6107	X	5825	-0-	-282	-0-	402	1	5423	2	N	-0-					-0-
11	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	414	1	5751	2	N	-0-					-0-
12	6169	X	5826	-0-	-343	-0-	421	1	5405	2	N	-0-					-0-
01	6169	X	4969	-0-	-1200	-0-	402	1	4567	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 #: 2H RRCID -> 218990 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7254 - 11009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6944	X	5744	-0-	-1200	-0-	2257	1	3487	2	N	-0-					-0-
09	6570	X	6123	-0-	-447	-0-	2527	1	3596	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	5950	-0-	-932	-0-	2394	1	3556	2	N	-0-					-0-
11	6660	X	6120	-0-	-540	-0-	2619	1	3501	2	N	-0-					-0-
12	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	3283	1	4284	2	N	-0-					-0-
*01	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	2257	1	4998	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1203H RRCID -> 219010 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7500 - 9453

08	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	435	1	10687	2	N	-0-					-0-
09	11001	X	11001	-0-	-0-	-0-	218	1	10783	2	N	-0-					-0-
10	20352	X	20352	-0-	-0-	-0-	196	1	20156	2	N	-0-					-0-
11	21980	X	21980	-0-	-0-	-0-	678	1	21302	2	N	-0-					-0-
12	18650	X	18650	-0-	-0-	-0-	335	1	18315	2	N	-0-					-0-
01	20367	X	16397	-0-	-3970	-0-	16397	2			N	-0-					-0-

PEARL RANCH WELL #: 201 H RRCID -> 219012 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7027 - 8779

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

MUIR "M" WELL #: 1H RRCID -> 219150 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6850 - 8942

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	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

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-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

08	9796	X	9454	-0-	-342	-0-	254	1	9199	2	Y	1					54
							1	9									
09	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	288	1	9516	2	Y	-0-					54
10	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	323	1	10006	2	Y	8	51	1			11
							9	9									
11	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	291	1	9299	2	Y	11					22
							12	9									
12	10602	X	7393	-0-	-3209	-0-	225	1	7166	2	Y	2					24
							2	9									
*01	10417	X	10417	-0-	-0-	-0-	313	1	10096	2	Y	7					31
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

PEARL RANCH WELL #: 101 H RRCID -> 219161 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 6982 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7657	X	5390	-0-	-2267	-0-	145	1	5244	2	Y	1					54
							1	9									
09	7080	X	5232	-0-	-1848	-0-	154	1	5078	2	Y	-0-					54
10	6851	X	6027	-0-	-824	-0-	188	1	5830	2	Y	8	51	1			11
							9	9									
11	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	221	1	7058	2	Y	11					22
							12	9									
12	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	249	1	7945	2	Y	2					24
							2	9									
*01	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	204	1	6574	2	Y	7					31
							8	9									

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
08	6882	X	6666	-0-	-216	-0-	179	1	6487	2	Y	-0-					-0-
09	6660	X	6330	-0-	-330	-0-	186	1	6144	2	Y	-0-					-0-
10	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	212	1	6580	2	Y	2					2
							2	9									
11	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	198	1	6324	2	Y	-0-					2
12	6665	X	6274	-0-	-391	-0-	191	1	6083	2	Y	-0-					2
*01	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	211	1	6783	2	Y	33					35
							36	9									

MUIR-CHAPMAN WELL #: 1H RRCID -> 219169 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6510 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	289	X	-0-	-0-	-289	-0-					Y	-0-					33
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					47
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	47	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	995	1	6853	2	N	-0-					27
09	8310	X	5505	-0-	-2805	-0-	823	1	4682	2	N	-0-					27
10	8587	X	7077	-0-	-1510	-0-	1844	1	5147	2	N	78					105
							86	9									
11	8310	X	6865	-0-	-1445	-0-	1123	1	5733	2	N	8					113
							9	9									
12	8277	X	7627	-0-	-650	-0-	2276	1	5347	2	N	4					117
							4	9									
01	7843	X	7549	-0-	-294	-0-	3622	1	3926	2	N	1					118
							1	9									

GOFORTH UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 219307 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6740 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					3
09	5220	X	4455	-0-	-765	-0-	666	1	3789	2	N	-0-					3
10	5394	X	3873	-0-	-1521	-0-	1012	1	2824	2	N	34					37
							37	9									
11	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	672	1	3430	2	N	-0-					37
12	4619	X	2628	-0-	-1991	-0-	785	1	1843	2	N	-0-					37
01	4619	X	690	-0-	-3929	-0-	331	1	359	2	N	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MILLS WELL #: 3H RRCID -> 219330 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5740 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	465	N	230	-0-	-235	-0-	1	1	229	2	N	-0-			40
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	1	1	277	2	N	-0-			40
10	279	N	242	-0-	-37	-0-	1	1	241	2	N	-0-			40
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	43	1	344	2	N	-0-			40
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	61	1	336	2	N	-0-			40
*01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	61	1	290	2	N	-0-			40

BONDS RANCH WELL #: 505 H RRCID -> 219366 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7480 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10052	X	10052	-0-	-0-	-0-	10052	2			N	-0-			-0-
09	9330	X	8925	-0-	-405	-0-	8925	2			N	-0-			-0-
10	9641	X	8653	-0-	-988	-0-	60	1	8593	2	N	-0-			-0-
11	9720	X	8745	-0-	-975	-0-	228	1	8517	2	N	-0-			-0-
12	10044	X	9198	-0-	-846	-0-	9198	2			N	-0-			-0-
01	10044	X	9258	-0-	-786	-0-	9258	2			N	-0-			-0-

REED WELL #: 3 RRCID -> 219912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6935 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	18073	X	16789	-0-	-1284	-0-	1291	1	15498	2	N	-0-			-0-
09	16920	X	15923	-0-	-997	-0-	1220	1	14703	2	N	-0-			-0-
10	17484	X	15990	-0-	-1494	-0-	1244	1	14746	2	N	-0-			-0-
11	16920	X	15286	-0-	-1634	-0-	1179	1	14107	2	N	-0-			-0-
12	17143	X	14636	-0-	-2507	-0-	1187	1	13449	2	N	-0-			-0-
01	16802	X	15440	-0-	-1362	-0-	1287	1	14153	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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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
08	6665	X	5597	-0-	-1068	-0-	453	1	5144	2	N	-0-			-0-
09	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	182	1	6398	2	N	-0-			-0-
10	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	1497	1	5912	2	N	-0-			-0-
11	6450	X	5210	-0-	-1240	-0-	128	1	5082	2	N	-0-			-0-
12	7967	X	4750	-0-	-3217	-0-	135	1	4615	2	N	-0-			-0-
01	7409	X	3027	-0-	-4382	-0-	74	1	2953	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
08	10602	X	9	-0-	-10593	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
09	10260	X	-0-	-0-	-10260	-0-					N	-0-			-0-
10	10447	X	184	-0-	-10263	-0-	17	1	167	2	N	-0-			-0-
11	9930	X	9294	-0-	-636	-0-	1353	1	7941	2	N	-0-			-0-
12	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	2830	1	7545	2	N	-0-			-0-
*01	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	1775	1	8401	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
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	164	1	845	2	N	-0-			-0-
09	870	N	776	-0-	-94	-0-	107	1	669	2	N	-0-			-0-
10	930	N	330	-0-	-600	-0-	31	1	299	2	N	-0-			-0-
11	990	N	66	-0-	-924	-0-	10	1	56	2	N	-0-			-0-
12	806	N	12	-0-	-794	-0-	3	1	9	2	N	-0-			-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 220817 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7090 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9331	X	9158	-0-	-173	-0-	308	1	8850	2	N	-0-					-0-
09	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	315	1	8995	2	N	-0-					-0-
10	9424	X	9100	-0-	-324	-0-	329	1	8771	2	N	-0-					-0-
11	9120	X	8727	-0-	-393	-0-	351	1	8376	2	N	-0-					-0-
12	9424	X	9296	-0-	-128	-0-	366	1	8930	2	N	-0-					-0-
01	9424	X	9277	-0-	-147	-0-	378	1	8899	2	N	-0-					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 220971 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8080 - 10830

08	6603	X	6163	-0-	-440	-0-	237	1	5926	2	N	-0-					-0-
09	5970	X	5895	-0-	-75	-0-	279	1	5616	2	N	-0-					-0-
10	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	268	1	6083	2	N	-0-					-0-
11	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	735	1	6043	2	N	-0-					-0-
12	6169	X	5098	-0-	-1071	-0-	808	1	4290	2	N	-0-					-0-
01	6355	X	4992	-0-	-1363	-0-	262	1	4730	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: B 2 RRCID -> 221555 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6900 - 10452

08	5518	X	5129	-0-	-389	-0-	173	1	4956	2	N	-0-					47
09	6060	X	5040	-0-	-1020	-0-	158	1	4882	2	N	-0-					47
10	6262	X	5375	-0-	-887	-0-	167	1	5176	2	N	29					76
							32	9									
11	6060	X	5252	-0-	-808	-0-	172	1	5070	2	N	9	67	1			18
							10	9									
12	5208	X	4810	-0-	-398	-0-	170	1	4611	2	N	26					44
							29	9									
01	5363	X	4357	-0-	-1006	-0-	163	1	4187	2	N	6					50
							7	9									

BROWDER WELL #: A 5 RRCID -> 221556 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7000 - 9511

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
01	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

08	4588	X	3824	-0-	-764	-0-	128	1	3671	2	Y	23					43
							25	9									
09	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	168	1	5170	2	Y	34	54	1			23
							37	9									
10	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	170	1	5278	2	Y	28	27	1			24
							31	9									
11	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	158	1	4668	2	Y	51	28	1			47
							56	9									
12	5549	X	5118	-0-	-431	-0-	180	1	4893	2	Y	41	56	1			32
							45	9									
01	5549	X	4701	-0-	-848	-0-	175	1	4480	2	Y	42	29	1			45
							46	9									

TRWD WELL #: G 2 RRCID -> 221559 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7020 - 8528

08	7099	X	5227	-0-	-1872	-0-	485	1	4742	2	N	-0-					-0-
09	6870	X	6214	-0-	-656	-0-	546	1	5668	2	N	-0-					-0-
10	7006	X	6616	-0-	-390	-0-	593	1	6023	2	N	-0-					-0-
11	6690	X	6366	-0-	-324	-0-	567	1	5799	2	N	-0-					-0-
12	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	599	1	5838	2	N	-0-					-0-
01	6510	X	5959	-0-	-551	-0-	623	1	5336	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 #: C 6 RRCID -> 221560 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6795 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	3565	-0-	-1116	-0-	224	1	3341	2	N	-0-					-0-
09	4470	X	3450	-0-	-1020	-0-	228	1	3222	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	2655	-0-	-1964	-0-	183	1	2472	2	N	-0-					-0-
11	4470	X	1743	-0-	-2727	-0-	117	1	1626	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	1561	-0-	-2655	-0-	113	1	1448	2	N	-0-					-0-
01	3565	X	2382	-0-	-1183	-0-	193	1	2189	2	N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 221561 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7100 - 9608

08	3286	X	2050	-0-	-1236	-0-	158	1	1892	2	N	-0-					-0-
09	3180	X	1345	-0-	-1835	-0-	103	1	1242	2	N	-0-					-0-
10	3286	X	1115	-0-	-2171	-0-	87	1	1028	2	N	-0-					-0-
11	2280	X	855	-0-	-1425	-0-	66	1	789	2	N	-0-					-0-
12	2046	X	874	-0-	-1172	-0-	71	1	803	2	N	-0-					-0-
01	2046	X	1096	-0-	-950	-0-	91	1	1005	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 1 RRCID -> 221562 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7377 - 9886

08	6262	X	5741	-0-	-521	-0-	448	1	5293	2	Y	-0-					-0-
09	6030	X	5623	-0-	-407	-0-	431	1	5192	2	Y	-0-					-0-
10	6231	X	5510	-0-	-721	-0-	484	1	5026	2	Y	-0-					-0-
11	6030	X	5105	-0-	-925	-0-	328	1	4777	2	Y	-0-					-0-
12	5952	X	4367	-0-	-1585	-0-	277	1	4090	2	Y	-0-					-0-
01	5797	X	5009	-0-	-788	-0-	360	1	4649	2	Y	-0-					-0-

COLE, M.T. WELL #: 12AH RRCID -> 223650 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8250 - 11135

08	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	763	1	5551	2	N	29					82
							32	9									
09	5790	X	5404	-0-	-386	-0-	397	1	4968	2	N	35					117
							39	9									
10	0	W	5950	-0-	5950	5950	437	1	5460	2	N	48					165
							53	9									
11	0	W	5609	-0-	5609	11559	412	1	5144	2	N	48					213
							53	9									
12	0	W	5711	-0-	5711	17270	416	1	5204	2	N	83	201	1			95
							91	9									
*01	21677	X	4407	-0-	-17270	-0-	324	1	4053	2	N	27					122
							30	9									

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223728 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7824 - 10551

08	7688	X	7180	-0-	-508	-0-	374	1	6806	2	N	-0-					-0-
09	7440	X	6773	-0-	-667	-0-	353	1	6420	2	N	-0-					-0-
10	7657	X	6865	-0-	-792	-0-	358	1	6507	2	N	-0-					-0-
11	7290	X	6254	-0-	-1036	-0-	326	1	5928	2	N	-0-					-0-
12	7440	X	6214	-0-	-1226	-0-	324	1	5890	2	N	-0-					-0-
01	7192	X	6369	-0-	-823	-0-	332	1	6037	2	N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 5 RRCID -> 223816 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7160 - 10105

08	7905	X	3008	-0-	-4897	-0-	189	1	2819	2	N	-0-					-0-
09	7350	X	3617	-0-	-3733	-0-	239	1	3378	2	N	-0-					-0-
10	7130	X	3150	-0-	-3980	-0-	217	1	2933	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-
12	5177	X	221	-0-	-4956	-0-	16	1	205	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

EDWARDS WELL #: A 2 H RRCID -> 223817 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6800 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	45004	X	6782	-0-	-38222	-0-	426	1	6356	2	N	-0-					-0-
09	8040	X	6754	-0-	-1286	-0-	446	1	6308	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	6791	-0-	-525	-0-	469	1	6322	2	N	-0-					-0-
11	7080	X	6246	-0-	-834	-0-	419	1	5827	2	N	-0-					-0-
12	6975	X	6685	-0-	-290	-0-	483	1	6202	2	N	-0-					-0-
01	6975	X	5794	-0-	-1181	-0-	468	1	5326	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 3 RRCID -> 223818 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6637 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34131	X	2425	-0-	-31706	-0-	152	1	2273	2	N	-0-					-0-
09	33030	X	2057	-0-	-30973	-0-	136	1	1921	2	N	-0-					-0-
10	34131	X	1805	-0-	-32326	-0-	125	1	1680	2	N	-0-					-0-
11	33030	X	1379	-0-	-31651	-0-	93	1	1286	2	N	-0-					-0-
12	2480	X	1700	-0-	-780	-0-	123	1	1577	2	N	-0-					-0-
01	2418	X	1585	-0-	-833	-0-	128	1	1457	2	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
08	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					N	-0-					-0-
09	8160	X	2646	-0-	-5514	-0-	203	1	2443	2	N	-0-					-0-
10	8432	X	7880	-0-	-552	-0-	613	1	7267	2	N	-0-					-0-
11	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	565	1	6770	2	N	-0-					-0-
12	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	600	1	6803	2	N	-0-					-0-
01	7874	X	6646	-0-	-1228	-0-	554	1	6092	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
08	4278	X	4167	-0-	-111	-0-	320	1	3847	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	3715	-0-	-335	-0-	285	1	3430	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	3972	-0-	-151	-0-	309	1	3663	2	N	-0-					-0-
11	4020	X	3571	-0-	-449	-0-	276	1	3295	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	3607	-0-	-547	-0-	292	1	3315	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	3389	-0-	-765	-0-	283	1	3106	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
08	30163	X	8629	-0-	-21534	-0-	542	1	8087	2	N	-0-					-0-
09	29190	X	10118	-0-	-19072	-0-	668	1	9450	2	N	-0-					-0-
10	30163	X	9725	-0-	-20438	-0-	671	1	9054	2	N	-0-					-0-
11	29190	X	9357	-0-	-19833	-0-	628	1	8729	2	N	-0-					-0-
12	10447	X	9340	-0-	-1107	-0-	674	1	8666	2	N	-0-					-0-
01	10447	X	9250	-0-	-1197	-0-	748	1	8502	2	N	-0-					-0-

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
08	12183	X	7887	-0-	-4296	-0-	322	1	7565	2	N	-0-					-0-
09	11790	X	8212	-0-	-3578	-0-	383	1	7829	2	N	-0-					-0-
10	10602	X	9128	-0-	-1474	-0-	381	1	8747	2	N	-0-					-0-
11	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	321	1	8316	2	N	-0-					-0-
12	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	296	1	9467	2	N	-0-					-0-
*01	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	294	1	9307	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
08	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	589	1	2332	2	N	19	5	8			192
							21	9									
09	3120	X	1997	-0-	-1123	-0-	434	1	1552	2	N	10	4	8			198
							11	9									
10	3224	X	450	-0-	-2774	-0-	254	1	196	2	N	-0-					198
11	3120	X	472	-0-	-2648	-0-	241	1	220	2	N	10					208
							11	9									
12	3162	X	681	-0-	-2481	-0-	671	1	6	2	N	4					212
							4	9									
01	2945	X	262	-0-	-2683	-0-	244	1	9	2	N	8					220
							9	9									

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
08	5983	X	4962	-0-	-1021	-0-	468	1	4486	2	N	7	2	8			122
							8	9									
09	5010	X	4539	-0-	-471	-0-	785	1	3728	2	N	24	1	8			145
							26	9									
10	5115	X	5048	-0-	-67	-0-	892	1	4106	2	N	45	2	8			188
							50	9									
11	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	903	1	4118	2	N	10					198
							11	9									
12	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	995	1	4621	2	N	6	1	8			203
							7	9									
*01	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	1339	1	7122	2	N	10	1	8			212
							11	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
08	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	167	1	4735	2	N	9	7	8			165
							10	9									
09	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	176	1	4970	2	N	21	6	8			180
							23	9									
10	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	210	1	6286	2	N	39	9	8			210
							43	9									
11	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	218	1	6153	2	N	2					212
							2	9									
12	5332	X	4555	-0-	-777	-0-	230	1	4312	2	N	12	9	8			215
							13	9									
01	6200	X	4406	-0-	-1794	-0-	156	1	4248	2	N	2					217
							2	9									

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
08	1643	X	1190	-0-	-453	-0-	91	1	1099	2	N	-0-					-0-
09	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	88	1	1065	2	N	-0-					-0-
10	1023	X	594	-0-	-429	-0-	46	1	548	2	N	-0-					-0-
11	1140	X	869	-0-	-271	-0-	67	1	802	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1028	-0-	-150	-0-	83	1	945	2	N	-0-					-0-
01	589	N	532	-0-	-57	-0-	44	1	488	2	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
08	3813	X	3066	-0-	-747	-0-	120	1	2946	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	2837	-0-	-853	-0-	56	1	2781	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	2956	-0-	-857	-0-	28	1	2928	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	2662	-0-	-908	-0-	82	1	2580	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	2664	-0-	-405	-0-	48	1	2616	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	2644	-0-	-425	-0-	2644	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
08	5332	X	4510	-0-	-822	-0-	153	1	4357	2	N	-0-					127
09	5160	X	3910	-0-	-1250	-0-	133	1	3759	2	N	16	8	8			135
							18	9									
10	4836	X	3940	-0-	-896	-0-	127	1	3793	2	N	18	10	8			143
							20	9									
11	4620	X	4265	-0-	-355	-0-	146	1	4104	2	N	14					157
							15	9									
12	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	243	1	4547	2	N	13	7	8			163
							14	9									
*01	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	164	1	4476	2	N	5	1	8			167
							6	9									

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
08	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	233	1	6952	2	Y	26	64	1	10	8	55
							29	9									
09	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	364	1	6344	2	Y	28	10	8			73
							31	9									
10	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	292	1	6412	2	Y	15	10	8			78
							17	9									
11	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	241	1	5614	2	Y	21	50	1			49
							23	9									
12	7440	X	6237	-0-	-1203	-0-	268	1	5954	2	Y	14	6	8			57
							15	9									
01	7223	X	4978	-0-	-2245	-0-	214	1	4755	2	Y	8					65
							9	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
08	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	257	1	9293	2	N	-0-					-0-
09	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	228	1	7544	2	N	-0-					-0-
10	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	236	1	7316	2	N	-0-					-0-
11	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	216	1	6899	2	N	-0-					-0-
12	9548	X	7463	-0-	-2085	-0-	312	1	7151	2	N	-0-					-0-
01	9548	X	6863	-0-	-2685	-0-	206	1	6657	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
08	7502	X	7332	-0-	-170	-0-	197	1	7135	2	N	-0-					97
09	7440	X	7204	-0-	-236	-0-	211	1	6990	2	N	3					100
							3	9									
10	7688	X	7583	-0-	-105	-0-	237	1	7346	2	N	-0-					100
11	7440	X	7312	-0-	-128	-0-	221	1	7076	2	N	14					114
							15	9									
12	7564	X	7275	-0-	-289	-0-	221	1	7054	2	N	-0-					114
01	7595	X	7538	-0-	-57	-0-	227	1	7311	2	N	-0-					114

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
08	4743	X	4319	-0-	-424	-0-	145	1	4174	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	4070	-0-	-520	-0-	138	1	3932	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	3581	-0-	-1162	-0-	129	1	3452	2	N	-0-					-0-
11	4500	X	1202	-0-	-3298	-0-	48	1	1154	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	1290	-0-	-3174	-0-	51	1	1239	2	N	-0-					-0-
01	4309	X	1199	-0-	-3110	-0-	49	1	1150	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
YOUNG, JEAN WELL #: 2H RRCID -> 224832 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8500 - 11500

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

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 224930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6415 PERF. 7750 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13		1	-0-	-12	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	13		-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
10	13		-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
11	13		-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	177	1	3404	2	N	-0-					67
09	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	178	1	3013	2	N	-0-					67
10	3286	X	3216	-0-	-70	-0-	156	1	3060	2	N	-0-					67
11	3480	X	3139	-0-	-341	-0-	198	1	2941	2	N	-0-					67
12	3596	X	3245	-0-	-351	-0-	172	1	3073	2	N	-0-					67
01	3596	X	3396	-0-	-200	-0-	212	1	3184	2	N	-0-					67

BAKER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 225219 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9450 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	534	-0-	-2690	-0-	534	2			N	-0-					78
09	11291	X	11291	-0-	-0-	-0-	113	1	11028	2	N	136	32	8			182
							150	9									
10	3162	X	2239	-0-	-923	-0-	44	1	2195	2	N	-0-					182
11	1830	X	686	-0-	-1144	-0-	80	1	606	2	N	-0-					182
12	11656	X	-0-	-0-	-11656	-0-					N	-0-					182
01	11656	X	185	-0-	-11471	-0-	3	1	182	2	N	-0-					182

WINSTON WELL #: C 2 RRCID -> 225384 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7130 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11224	X	11224	-0-	-0-	-0-	377	1	10829	2	N	16					203
							18	9									
09	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	282	1	8703	2	N	10	191	1			22
							11	9									
10	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	277	1	8603	2	N	-0-					22
11	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	251	1	7393	2	N	11					33
							12	9									
12	12028	X	7168	-0-	-4860	-0-	255	1	6907	2	N	5					38
							6	9									
01	11222	X	7815	-0-	-3407	-0-	293	1	7505	2	N	15					53
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DUNN "B" WELL #: 2H RRCID -> 225816 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8420 - 10564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	3894	-0-	-198	-0-	58	1	3819	2	N	15					134
							17	9									
09	3960	X	3425	-0-	-535	-0-	3414	2	11	9	N	10					144
10	3999	X	3623	-0-	-376	-0-	3599	2	24	9	N	22					166
11	3870	X	3554	-0-	-316	-0-	9	1	3510	2	N	32					198
							35	9									
12	3999	X	3747	-0-	-252	-0-	45	1	3679	2	N	21	197	1			22
							23	9									
01	3906	X	3512	-0-	-394	-0-	3484	2	28	9	N	25					47

D.A.B. WELL #: 5H RRCID -> 225888 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 8900 - 10429

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8277	X	8137	-0-	-140	-0-	219	1	7915	2	N	3					102
							3	9									
09	8220	X	7789	-0-	-431	-0-	229	1	7557	2	N	3					105
							3	9									
10	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	284	1	8801	2	N	-0-					105
11	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	255	1	8172	2	N	8					113
							9	9									
12	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	254	1	8104	2	N	11					124
							12	9									
01	8773	X	7840	-0-	-933	-0-	236	1	7598	2	N	5					129
							6	9									

ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 5H RRCID -> 225896 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 8192 - 9307

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	149	1	5388	2	N	-0-					-0-
09	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	132	1	4364	2	N	-0-					-0-
10	6107	X	4672	-0-	-1435	-0-	146	1	4526	2	N	-0-					-0-
11	5910	X	4477	-0-	-1433	-0-	136	1	4341	2	N	-0-					-0-
12	6107	X	4353	-0-	-1754	-0-	133	1	4220	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	4376	-0-	-1173	-0-	132	1	4244	2	N	-0-					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 5H RRCID -> 225905 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8540 - 11647

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8091	X	8024	-0-	-67	-0-	62	1	7962	2	N	-0-					40
09	7830	X	7760	-0-	-70	-0-	42	1	7718	2	N	-0-					40
10	8184	X	8176	-0-	-8	-0-	162	1	8014	2	N	-0-					40
11	7920	X	7863	-0-	-57	-0-	241	1	7622	2	N	-0-					40
12	8184	X	7875	-0-	-309	-0-	231	1	7644	2	N	-0-					40
01	8184	X	7604	-0-	-580	-0-	53	1	7551	2	N	-0-					40

LEONARD WELL #: 5H RRCID -> 226220 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6951 - 8542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	532	-0-	-522	-0-	18	1	514	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
10	868	N	662	-0-	-206	-0-	24	1	638	2	N	-0-					-0-
11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	46	1	1086	2	N	-0-					-0-
12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	63	1	1540	2	N	-0-					-0-
*01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	38	1	900	2	N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 8H RRCID -> 226221 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 6935 - 8466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5301	X	4689	-0-	-612	-0-	158	1	4531	2	N	-0-					-0-
09	4980	X	4741	-0-	-239	-0-	160	1	4581	2	N	-0-					-0-
10	4712	X	4711	-0-	-1	-0-	170	1	4541	2	N	-0-					-0-
11	4530	X	4230	-0-	-300	-0-	170	1	4060	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	3454	-0-	-1444	-0-	136	1	3318	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	4426	-0-	-472	-0-	181	1	4245	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NORTH-SCHLUTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226222 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 9070 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6386	X	6187	-0-	-199	-0-	48	1	6139	2	N	-0-					98
09	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	34	1	6171	2	N	-0-					98
10	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	127	1	6307	2	N	-0-					98
11	6000	X	5959	-0-	-41	-0-	182	1	5777	2	N	-0-					98
12	6417	X	6394	-0-	-23	-0-	188	1	6206	2	N	-0-					98
01	6448	X	6240	-0-	-208	-0-	43	1	6197	2	N	-0-					98

NORTH, JERRY WELL #: 6H RRCID -> 226224 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9380 - 11086

08	4092	X	3704	-0-	-388	-0-	29	1	3675	2	N	-0-					73
09	3960	X	3537	-0-	-423	-0-	19	1	3518	2	N	-0-					73
10	3906	X	3511	-0-	-395	-0-	69	1	3438	2	N	4					77
							4	9									
11	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	120	1	3796	2	N	-0-					77
12	3906	X	3869	-0-	-37	-0-	114	1	3755	2	N	-0-					77
01	3689	X	3678	-0-	-11	-0-	26	1	3652	2	N	-0-					77

HAYWIRE WELL #: 1H RRCID -> 226225 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6753 - 9196

08	11470	X	8163	-0-	-3307	-0-	338	1	7825	2	N	-0-					-0-
09	11100	X	5902	-0-	-5198	-0-	387	1	5515	2	N	-0-					-0-
10	9765	X	5572	-0-	-4193	-0-	264	1	5308	2	N	-0-					-0-
11	8190	X	853	-0-	-7337	-0-	71	1	782	2	N	-0-					-0-
12	8463	X	3977	-0-	-4486	-0-	441	1	3536	2	N	-0-					-0-
01	8153	X	4200	-0-	-3953	-0-	201	1	3999	2	N	-0-					-0-

PEARL RANCH WELL #: 301H RRCID -> 226226 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6810 - 8960

08	7812	X	7532	-0-	-280	-0-	203	1	7329	2	Y	-0-					-0-
09	7560	X	7320	-0-	-240	-0-	215	1	7105	2	Y	-0-					-0-
10	7781	X	7630	-0-	-151	-0-	238	1	7390	2	Y	2					2
							2	9									
11	7470	X	7427	-0-	-43	-0-	225	1	7202	2	Y	-0-					2
12	7502	X	7406	-0-	-96	-0-	225	1	7181	2	Y	-0-					2
*01	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	251	1	8092	2	Y	33					35
							36	9									

ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 226229 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 8733 - 9764

08	10075	X	9525	-0-	-550	-0-	256	1	9269	2	N	-0-					-0-
09	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	268	1	8871	2	N	-0-					-0-
10	9427	X	9427	-0-	-0-	-0-	295	1	9132	2	N	-0-					-0-
11	9210	X	9001	-0-	-209	-0-	273	1	8728	2	N	-0-					-0-
12	9455	X	9287	-0-	-168	-0-	283	1	9004	2	N	-0-					-0-
01	9455	X	9046	-0-	-409	-0-	272	1	8774	2	N	-0-					-0-

GRUBB WELL #: 2H RRCID -> 226595 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5900 - 8120

08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	10					140
09	390	N	75	-0-	-315	-0-	39	1	36	2	N	-0-					140
10	496	N	173	-0-	-323	-0-	138	1	35	2	N	-0-					140
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	1			N	-0-					140
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					140
*01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	177	1	603	2	N	-0-					140

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
08	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	1354	1	1248	2	N	-0-					33
09	2160	N	2132	-0-	-28	-0-	206	1	1926	2	N	-0-					33
10	2232	N	1868	-0-	-364	-0-	178	1	1682	2	N	7					40
							8	9									
11	2160	N	1842	-0-	-318	-0-	143	1	1699	2	N	-0-					40
12	2201	N	1897	-0-	-304	-0-	139	1	1758	2	N	-0-					40
01	1860	N	1099	-0-	-761	-0-	288	1	811	2	N	-0-					40

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
08	10695	X	9869	-0-	-826	-0-	759	1	9110	2	N	-0-					-0-
09	10320	X	9271	-0-	-1049	-0-	710	1	8561	2	N	-0-					-0-
10	10478	X	9355	-0-	-1123	-0-	727	1	8628	2	N	-0-					-0-
11	10140	X	9174	-0-	-966	-0-	708	1	8466	2	N	-0-					-0-
12	10106	X	9445	-0-	-661	-0-	765	1	8680	2	N	-0-					-0-
01	9858	X	9411	-0-	-447	-0-	784	1	8627	2	N	-0-					-0-

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
08	15934	X	12094	-0-	-3840	-0-	12094	2			N	-0-					-0-
09	15420	X	11969	-0-	-3451	-0-	11969	2			N	-0-					-0-
10	14353	X	12683	-0-	-1670	-0-	12683	2			N	-0-					-0-
11	13800	X	12927	-0-	-873	-0-	12927	2			N	-0-					-0-
12	13826	X	13138	-0-	-688	-0-	13138	2			N	-0-					-0-
*01	13779	X	13779	-0-	-0-	-0-	13779	2			N	-0-					-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227072 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7636 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7843	X	7262	-0-	-581	-0-	559	1	6703	2	N	-0-					-0-
09	7500	X	7164	-0-	-336	-0-	548	1	6616	2	N	-0-					-0-
10	7626	X	7176	-0-	-450	-0-	558	1	6618	2	N	-0-					-0-
11	7380	X	5607	-0-	-1773	-0-	432	1	5175	2	N	-0-					-0-
12	7533	X	5301	-0-	-2232	-0-	429	1	4872	2	N	-0-					-0-
01	7409	X	3888	-0-	-3521	-0-	324	1	3564	2	N	-0-					-0-

DIMOCK WELL #: 1 RRCID -> 227073 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7298 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15934	X	14733	-0-	-1201	-0-	1133	1	13600	2	N	-0-					-0-
09	14970	X	13987	-0-	-983	-0-	1071	1	12916	2	N	-0-					-0-
10	15128	X	14031	-0-	-1097	-0-	1091	1	12940	2	N	-0-					-0-
11	14640	X	13385	-0-	-1255	-0-	1032	1	12353	2	N	-0-					-0-
12	14880	X	13711	-0-	-1169	-0-	1112	1	12599	2	N	-0-					-0-
01	14725	X	13434	-0-	-1291	-0-	1120	1	12314	2	N	-0-					-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227074 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7700 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	X	2366	-0-	-21	-0-	182	1	2184	2	N	-0-					-0-
09	2460	X	2228	-0-	-232	-0-	170	1	2058	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	2273	-0-	-486	-0-	177	1	2096	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	2285	-0-	-385	-0-	176	1	2109	2	N	-0-					-0-
12	2759	X	1851	-0-	-908	-0-	150	1	1701	2	N	-0-					-0-
01	2356	X	2283	-0-	-73	-0-	190	1	2093	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RILEY, LANHAM WELL #: 1 RRCID -> 227440 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6900 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	4960	-0-	-124	-0-	26	1	11	2	N	35	125	1			21
							4884	3	39	9							
09	5100	X	4794	-0-	-306	-0-	20	1	3	2	N	52					73
							4714	3	57	9							
10	5270	X	4956	-0-	-314	-0-	21	1	1	2	N	90	72	1			91
							4835	3	99	9							
11	5100	X	4643	-0-	-457	-0-	21	1	2	2	N	-0-					91
							4620	3									
*12	5270	X	4608	-0-	-662	-0-	20	1	4588	3	Y	-0-	31	1	15	7	45
*01	4960	X	4794	-0-	-166	-0-	21	1	4773	2	Y	-0-					45

TURNER "A" WELL #: 9H RRCID -> 227828 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8050 - 10143

08	6479	X	5401	-0-	-1078	-0-	208	1	5193	2	N	-0-					-0-
09	6030	X	5181	-0-	-849	-0-	245	1	4936	2	N	-0-					-0-
10	6169	X	5735	-0-	-434	-0-	242	1	5493	2	N	-0-					-0-
11	5760	X	5448	-0-	-312	-0-	591	1	4857	2	N	-0-					-0-
12	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	882	1	4682	2	N	-0-					-0-
*01	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	279	1	5036	2	N	-0-					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 227829 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7924 - 10506

08	9672	X	9229	-0-	-443	-0-	481	1	8748	2	N	-0-					-0-
09	9360	X	8684	-0-	-676	-0-	453	1	8231	2	N	-0-					-0-
10	9331	X	9066	-0-	-265	-0-	473	1	8593	2	N	-0-					-0-
11	8970	X	8454	-0-	-516	-0-	441	1	8013	2	N	-0-					-0-
12	9238	X	9234	-0-	-4	-0-	481	1	8753	2	N	-0-					-0-
01	9238	X	9188	-0-	-50	-0-	479	1	8709	2	N	-0-					-0-

FLOYD RANCH WELL #: 2H RRCID -> 227831 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 7040 - 9300

08	4123	X	3641	-0-	-482	-0-	344	1	3290	2	N	6	3	8			153
							7	9									
09	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	684	1	3244	2	N	23	3	8			173
							25	9									
10	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	715	1	3291	2	N	15	3	8			185
							17	9									
11	3690	X	3458	-0-	-232	-0-	620	1	2825	2	N	12					197
							13	9									
12	4092	X	3327	-0-	-765	-0-	588	1	2730	2	N	8	2	8			203
							9	9									
01	4092	X	2906	-0-	-1186	-0-	456	1	2426	2	N	22	2	8			223
							24	9									

CROWLEY 69 JV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227832 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7250 - 8913

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
RICHARDSON, VIRGINIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227833 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6855 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12276	X	6150	-0-	-6126	-0-	165	1	5985	2	N	-0-					72
09	9540	X	7872	-0-	-1668	-0-	231	1	7627	2	N	13					85
							14	9									
10	8742	X	8562	-0-	-180	-0-	267	1	8285	2	N	9					94
							10	9									
11	8460	X	8332	-0-	-128	-0-	252	1	8059	2	N	19					113
							21	9									
12	8742	X	7905	-0-	-837	-0-	240	1	7653	2	N	11					124
							12	9									
*01	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	318	1	10245	2	N	27					151
							30	9									

PYRAMID ACRES UNIT NO. 4 WELL #: 102H RRCID -> 227834 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7203 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11910	X	11910	-0-	-0-	-0-	320	1	11590	2	N	-0-					-0-
09	11567	X	11567	-0-	-0-	-0-	340	1	11227	2	N	-0-					-0-
10	12855	X	12855	-0-	-0-	-0-	402	1	12453	2	N	-0-					-0-
11	13235	X	13235	-0-	-0-	-0-	401	1	12834	2	N	-0-					-0-
12	12922	X	12922	-0-	-0-	-0-	393	1	12529	2	N	-0-					-0-
*01	12445	X	12445	-0-	-0-	-0-	374	1	12071	2	N	-0-					-0-

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
08	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	201	1	3917	2	N	8					70
							9	9									
09	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	1054	1	3339	2	N	-0-					70
10	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	1146	1	3792	2	N	-0-					70
11	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	800	1	3495	2	N	-0-					70
12	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	189	1	3378	2	N	2					72
							2	9									
*01	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	519	1	2847	2	N	-0-					72

REED WELL #: 10 RRCID -> 228197 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 8480 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	X	952	-0-	-257	-0-	73	1	879	2	N	-0-					-0-
09	1170	X	954	-0-	-216	-0-	73	1	881	2	N	-0-					-0-
10	961	X	800	-0-	-161	-0-	62	1	738	2	N	-0-					-0-
11	930	X	865	-0-	-65	-0-	67	1	798	2	N	-0-					-0-
12	992	N	726	-0-	-266	-0-	59	1	667	2	N	-0-					-0-
01	806	N	580	-0-	-226	-0-	48	1	532	2	N	-0-					-0-

TEXASBANC WELL #: 3H RRCID -> 228278 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6766 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	3039	-0-	-309	-0-	287	1	2752	2	N	-0-					104
09	3300	X	3228	-0-	-72	-0-	314	1	2889	2	N	23	1	8			126
							25	9									
10	3534	X	3314	-0-	-220	-0-	294	1	3006	2	N	13	2	8			137
							14	9									
11	3420	X	3306	-0-	-114	-0-	290	1	3013	2	N	3					140
							3	9									
12	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	316	1	3299	2	N	23	1	8			162
							25	9									
*01	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	334	1	3451	2	N	9					171
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
D.A.B. WELL #: 6H RRCID -> 228280 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7160 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10633	X	8911	-0-	-1722	-0-	239	1	8647	2	N	23	191	1			33
							25	9									
09	10290	X	8358	-0-	-1932	-0-	246	1	8112	2	N	-0-					33
10	10633	X	9225	-0-	-1408	-0-	288	1	8937	2	N	-0-					33
11	9540	X	8046	-0-	-1494	-0-	243	1	7779	2	N	22					55
							24	9									
12	10113	X	10113	-0-	-0-	-0-	307	1	9794	2	N	11					66
							12	9									
*01	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	293	1	9447	2	N	-0-					66

DEAN WELL #: L 2 RRCID -> 228296 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6800 - 11208

08	5115	X	4724	-0-	-391	-0-	368	1	4356	2	Y	-0-					10
09	4920	X	4294	-0-	-626	-0-	330	1	3964	2	Y	-0-					10
10	5270	X	4130	-0-	-1140	-0-	363	1	3767	2	Y	-0-					10
11	5100	X	4025	-0-	-1075	-0-	258	1	3767	2	Y	-0-					10
12	5270	X	4760	-0-	-510	-0-	302	1	4458	2	Y	-0-					10
01	4712	X	3688	-0-	-1024	-0-	265	1	3423	2	Y	-0-					10

WINSTON WELL #: G 4 RRCID -> 228297 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6803 - 10578

08	8711	X	7191	-0-	-1520	-0-	242	1	6942	2	N	6					33
							7	9									
09	8130	X	7487	-0-	-643	-0-	235	1	7240	2	N	11					44
							12	9									
10	8401	X	7778	-0-	-623	-0-	243	1	7532	2	N	3					47
							3	9									
11	7200	X	6672	-0-	-528	-0-	219	1	6453	2	N	-0-					47
12	7750	X	6841	-0-	-909	-0-	243	1	6596	2	N	2	42	1			7
							2	9									
01	7781	X	6498	-0-	-1283	-0-	243	1	6232	2	N	21					28
							23	9									

WINSTON WELL #: E 1 RRCID -> 228298 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 7120 - 10798

08	8742	X	8394	-0-	-348	-0-	156	1	8238	2	Y	-0-					-0-
09	8460	X	8121	-0-	-339	-0-	144	1	7977	2	Y	-0-					-0-
10	8742	X	8320	-0-	-422	-0-	148	1	8172	2	Y	-0-					-0-
11	8130	X	7928	-0-	-202	-0-	139	1	7789	2	Y	-0-					-0-
12	8401	X	8016	-0-	-385	-0-	146	1	7870	2	Y	-0-					-0-
01	8401	X	7524	-0-	-877	-0-	147	1	7377	2	Y	-0-					-0-

KANN, MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 228299 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7240 - 9199

08	4526	X	4282	-0-	-244	-0-	329	1	3953	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	4106	-0-	-214	-0-	315	1	3791	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	4108	-0-	-294	-0-	319	1	3789	2	N	-0-					-0-
11	4260	X	3982	-0-	-278	-0-	307	1	3675	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	4125	-0-	-215	-0-	334	1	3791	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	4077	-0-	-201	-0-	340	1	3737	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 #: G 2 RRCID -> 228300 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6502 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14502	X	14502	-0-	-0-	-0-	488	1	14011	2	N	3	5	1			6
							3	9									
09	14587	X	14587	-0-	-0-	-0-	458	1	14128	2	N	1					7
							1	9									
10	12870	X	12870	-0-	-0-	-0-	402	1	12464	2	N	4	6	1			5
							4	9									
11	13334	X	13334	-0-	-0-	-0-	438	1	12890	2	N	5					10
							6	9									
12	15066	X	8915	-0-	-6151	-0-	317	1	8585	2	N	12	10	1			12
							13	9									
01	15066	X	8092	-0-	-6974	-0-	304	1	7784	2	N	4					16
							4	9									

DEAN WELL #: E 3 RRCID -> 228301 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7140 - 10748

08	1674	X	1196	-0-	-478	-0-	93	1	1103	2	Y	-0-					-0-
09	1620	X	1448	-0-	-172	-0-	111	1	1337	2	Y	-0-					-0-
10	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	343	1	3558	2	Y	-0-					-0-
11	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	321	1	4686	2	Y	-0-					-0-
12	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	254	1	3742	2	Y	-0-					-0-
01	3906	X	1591	-0-	-2315	-0-	114	1	1477	2	Y	-0-					-0-

REED WELL #: 8 RRCID -> 228302 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7100 - 9418

08	6324	X	6055	-0-	-269	-0-	466	1	5589	2	N	-0-					-0-
09	6210	X	5693	-0-	-517	-0-	436	1	5257	2	N	-0-					-0-
10	6417	X	5690	-0-	-727	-0-	442	1	5248	2	N	-0-					-0-
11	6210	X	4071	-0-	-2139	-0-	314	1	3757	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	4154	-0-	-2046	-0-	336	1	3818	2	N	-0-					-0-
01	6045	X	5339	-0-	-706	-0-	445	1	4894	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 9 RRCID -> 228303 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7250 - 10948

08	3193	X	2623	-0-	-570	-0-	202	1	2421	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2311	-0-	-599	-0-	177	1	2134	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	2562	-0-	-352	-0-	199	1	2363	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	2649	-0-	-81	-0-	204	1	2445	2	N	-0-					-0-
12	2821	X	1856	-0-	-965	-0-	150	1	1706	2	N	-0-					-0-
01	2635	X	2086	-0-	-549	-0-	174	1	1912	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 2 RRCID -> 228304 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7300 - 11408

08	7192	X	3488	-0-	-3704	-0-	272	1	3216	2	Y	-0-					-0-
09	5610	X	3697	-0-	-1913	-0-	284	1	3413	2	Y	-0-					-0-
10	4123	X	3682	-0-	-441	-0-	323	1	3359	2	Y	-0-					-0-
11	3750	X	3398	-0-	-352	-0-	218	1	3180	2	Y	-0-					-0-
12	3813	X	3121	-0-	-692	-0-	198	1	2923	2	Y	-0-					-0-
01	3813	X	2528	-0-	-1285	-0-	181	1	2347	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 #: H 1 RRCID -> 228305 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7950 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	137	1	3940	2	N	3					26
							3	9									
09	4440	X	4328	-0-	-112	-0-	136	1	4192	2	N	-0-					26
10	4588	X	4414	-0-	-174	-0-	138	1	4272	2	N	4					30
							4	9									
11	4440	X	3870	-0-	-570	-0-	127	1	3740	2	N	3	29	1			4
							3	9									
12	4526	X	4134	-0-	-392	-0-	147	1	3987	2	N	-0-					4
01	4464	X	3909	-0-	-555	-0-	147	1	3760	2	N	2					6
							2	9									

MUIR "L" WELL #: 1HR RRCID -> 228740 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6630 - 10285

08	14787	X	13083	-0-	-1704	-0-	1428	1	11655	2	Y	-0-					19
09	14310	X	11523	-0-	-2787	-0-	565	1	10949	2	Y	8					27
							9	9									
10	14787	X	10894	-0-	-3893	-0-	735	1	10063	2	Y	87	51	1			63
							96	9									
11	13080	X	10088	-0-	-2992	-0-	666	1	9421	2	Y	1	55	1			9
							1	9									
*12	13516	X	514	-0-	-13002	-0-	74	1	438	2	Y	2					11
							2	9									
01	13082	X	43	-0-	-13039	-0-	5	1	38	2	Y	-0-	11	1			-0-

LONESOME DOVE WELL #: 2H RRCID -> 229066 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6877 - 10593

08	15717	X	12483	-0-	-3234	-0-	335	1	12148	2	N	-0-					-0-
09	15210	X	14848	-0-	-362	-0-	436	1	14412	2	N	-0-					-0-
10	15768	X	15768	-0-	-0-	-0-	493	1	15275	2	N	-0-					-0-
11	15210	X	14108	-0-	-1102	-0-	428	1	13680	2	N	-0-					-0-
12	16585	X	13009	-0-	-3576	-0-	544	1	12465	2	N	-0-					-0-
01	15779	X	12146	-0-	-3633	-0-	365	1	11781	2	N	-0-					-0-

SEWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229962 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7292 - 9241

08	5673	X	5352	-0-	-321	-0-	2103	1	3249	2	N	-0-					-0-
09	5490	X	5262	-0-	-228	-0-	2172	1	3090	2	N	-0-					-0-
10	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	2166	1	3215	2	N	-0-					-0-
11	5190	X	5126	-0-	-64	-0-	2194	1	2932	2	N	-0-					-0-
12	5425	X	5042	-0-	-383	-0-	2187	1	2855	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	4268	-0-	-1157	-0-	1328	1	2940	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1301H RRCID -> 230450 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7307 - 10034

08	17422	X	16485	-0-	-937	-0-	645	1	15840	2	N	-0-					-0-
09	16290	X	16199	-0-	-91	-0-	321	1	15878	2	N	-0-					-0-
10	17303	X	17303	-0-	-0-	-0-	167	1	17136	2	N	-0-					-0-
11	15960	X	15584	-0-	-376	-0-	480	1	15104	2	N	-0-					-0-
12	16740	X	13247	-0-	-3493	-0-	238	1	13009	2	N	-0-					-0-
01	17298	X	14635	-0-	-2663	-0-	14635	2			N	-0-					-0-

MITCHELL, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 230492 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6634 - 8050

08	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	470	1	3833	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	3944	-0-	-556	-0-	952	1	2992	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	4335	-0-	-656	-0-	1048	1	3287	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	2994	-0-	-1836	-0-	1791	1	1203	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	3396	-0-	-1595	-0-	1232	1	2164	2	N	-0-					-0-
01	4340	X	2359	-0-	-1981	-0-	565	1	1794	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
08	11997	X	10553	-0-	-1444	-0-	355	1	10198	2	N	-0-					-0-
09	11370	X	9992	-0-	-1378	-0-	338	1	9654	2	N	-0-					-0-
10	11160	X	10637	-0-	-523	-0-	384	1	10253	2	N	-0-					-0-
11	10800	X	10325	-0-	-475	-0-	416	1	9909	2	N	-0-					-0-
12	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	421	1	10281	2	N	-0-					-0-
*01	11120	X	11120	-0-	-0-	-0-	454	1	10666	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: D 3 RRCID -> 230542 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6760 - 9960

08	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	231	1	6636	2	N	21					35
							23	9									
09	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	166	1	5128	2	N	20					55
							22	9									
10	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	191	1	5934	2	N	1	48	1			8
							1	9									
11	6660	X	4404	-0-	-2256	-0-	143	1	4209	2	N	47					55
							52	9									
12	6882	X	2215	-0-	-4667	-0-	78	1	2112	2	N	23	64	1			14
							25	9									
01	6882	X	4572	-0-	-2310	-0-	171	1	4373	2	N	25					39
							28	9									

TURNER "A" WELL #: 10 H RRCID -> 230555 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8220 - 10562

08	2573	X	2391	-0-	-182	-0-	92	1	2299	2	N	-0-					-0-
09	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	151	1	3033	2	N	-0-					-0-
10	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	148	1	3347	2	N	-0-					-0-
11	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	403	1	3308	2	N	-0-					-0-
12	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	615	1	3266	2	N	-0-					-0-
*01	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	181	1	3277	2	N	-0-					-0-

COPE WELL #: 3 H RRCID -> 230556 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7750 - 8952

08	5642	X	4178	-0-	-1464	-0-	161	1	4017	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	4924	-0-	-356	-0-	233	1	4691	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	4728	-0-	-728	-0-	189	1	4539	2	N	-0-					-0-
11	5280	X	4198	-0-	-1082	-0-	224	1	3974	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	4626	-0-	-458	-0-	190	1	4436	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	4883	-0-	-201	-0-	230	1	4653	2	N	-0-					-0-

PEARL RANCH WELL #: 302 H RRCID -> 230676 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6990 - 8840

08	5890	X	5512	-0-	-378	-0-	148	1	5364	2	Y	-0-					-0-
09	5640	X	5587	-0-	-53	-0-	164	1	5423	2	Y	-0-					-0-
10	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	193	1	5974	2	Y	2					2
							2	9									
11	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	173	1	5539	2	Y	-0-					2
12	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	178	1	5660	2	Y	-0-					2
*01	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	194	1	6257	2	Y	33					35
							36	9									

TROWELL WELL #: 1 H RRCID -> 230998 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8758 - 10678

08	8463	X	6816	-0-	-1647	-0-	262	1	6554	2	N	-0-					-0-
09	8220	X	7953	-0-	-267	-0-	376	1	7577	2	N	-0-					-0-
10	8587	X	8075	-0-	-512	-0-	382	1	7693	2	N	-0-					-0-
11	8310	X	7623	-0-	-687	-0-	381	1	7242	2	N	-0-					-0-
12	8587	X	6031	-0-	-2556	-0-	234	1	5797	2	N	-0-					-0-
01	8215	X	6696	-0-	-1519	-0-	316	1	6380	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 #: C 13 RRCID -> 231584 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6950 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
09	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9579	X	6962	-0-	-2617	-0-	544	1	6418	2	Y	-0-					60
09	8610	X	1102	-0-	-7508	-0-	85	1	1017	2	Y	-0-					60
10	8835	X	5843	-0-	-2992	-0-	513	1	5330	2	Y	-0-					60
11	8100	X	6100	-0-	-2000	-0-	391	1	5709	2	Y	-0-					60
12	8277	X	7522	-0-	-755	-0-	475	1	7018	2	Y	26					86
							29	9									
01	6975	X	6387	-0-	-588	-0-	458	1	5923	2	Y	5	41	1			50
							6	9									

LEONARD WELL #: 2 H RRCID -> 231593 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7074 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8711	X	6126	-0-	-2585	-0-	206	1	5920	2	N	-0-					-0-
09	8430	X	6693	-0-	-1737	-0-	226	1	6467	2	N	-0-					-0-
10	8711	X	7494	-0-	-1217	-0-	271	1	7223	2	N	-0-					-0-
11	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	312	1	7440	2	N	-0-					-0-
12	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	320	1	7796	2	N	-0-					-0-
01	7440	X	7097	-0-	-343	-0-	290	1	6807	2	N	-0-					-0-

MCCUTCHIN B WELL #: 4 H RRCID -> 231611 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF.10300 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11873	X	9904	-0-	-1969	-0-	9904	2			N	-0-					-0-
09	11490	X	9813	-0-	-1677	-0-	9813	2			N	-0-					-0-
10	12638	X	12638	-0-	-0-	-0-	12638	2			N	-0-					-0-
11	13736	X	13736	-0-	-0-	-0-	13736	2			N	-0-					-0-
12	12447	X	12447	-0-	-0-	-0-	12447	2			N	-0-					-0-
01	12276	X	12261	-0-	-15	-0-	12261	2			N	-0-					-0-

VIRGINIA RICHARDSON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231648 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6958 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9176	X	9068	-0-	-108	-0-	244	1	8824	2	Y	-0-					132
09	8880	X	8772	-0-	-108	-0-	257	1	8500	2	Y	14	118	1			28
							15	9									
10	9114	X	9048	-0-	-66	-0-	283	1	8765	2	Y	-0-					28
11	8790	X	8680	-0-	-110	-0-	263	1	8411	2	Y	5					33
							6	9									
12	9083	X	8885	-0-	-198	-0-	270	1	8608	2	Y	6					39
							7	9									
01	9083	X	8545	-0-	-538	-0-	256	1	8259	2	Y	27					66
							30	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PYRAMID ACRES UNIT NO. 3 WELL #: 101 H RRCID -> 231649 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 6856 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10974	X	10039	-0-	-935	-0-	305	1	9695	2	Y	35	47	1			76
							39	9									
09	10620	X	9321	-0-	-1299	-0-	309	1	9001	2	Y	10	20	1			66
							11	9									
10	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	329	1	9856	2	Y	1	51	1			16
							1	9									
11	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	320	1	10229	2	Y	32					48
							35	9									
12	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	325	1	10344	2	Y	49					97
							54	9									
01	10137	X	9814	-0-	-323	-0-	295	1	9512	2	Y	6					103
							7	9									

FLOYD RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 231652 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 7010 - 9157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	2153	-0-	-761	-0-	233	1	1920	2	Y	-0-					72
09	2820	X	2566	-0-	-254	-0-	358	1	2208	2	Y	-0-					72
10	2914	X	2856	-0-	-58	-0-	440	1	2409	2	Y	6					78
							7	9									
11	2820	X	2020	-0-	-800	-0-	177	1	1841	2	Y	2					80
							2	9									
12	2914	X	2629	-0-	-285	-0-	230	1	2395	2	Y	4	1	8			83
							4	9									
*01	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	537	1	2973	2	Y	20					103
							22	9									

MCCUTCHIN B WELL #: 3 H RRCID -> 231654 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8154 PERF.10870 - 11322

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

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
08	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	611	1	5026	2	Y	5	1	8			82
							6	9									
09	5010	X	4446	-0-	-564	-0-	613	1	3779	2	Y	49	1	8			130
							54	9									
10	5642	X	5367	-0-	-275	-0-	829	1	4534	2	Y	4	1	8			133
							4	9									
11	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	516	1	5364	2	Y	12					145
							13	9									
12	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	604	1	6295	2	Y	9	1	8			153
							10	9									
*01	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	1239	1	6857	2	Y	3	1	8			155
							3	9									

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
08	11408	X	8877	-0-	-2531	-0-	290	1	8587	2	N	-0-					-0-
09	9930	X	8143	-0-	-1787	-0-	239	1	7904	2	N	-0-					-0-
10	10323	X	8703	-0-	-1620	-0-	272	1	8431	2	N	-0-					-0-
11	9990	X	8414	-0-	-1576	-0-	255	1	8159	2	N	-0-					-0-
12	10230	X	8549	-0-	-1681	-0-	260	1	8289	2	N	-0-					-0-
01	8866	X	8535	-0-	-331	-0-	257	1	8278	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LEONARD INVESTMENT UNIT 2, OP WELL #: 2 H RRCID -> 232321 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7301 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					-0-
09	6660	X	37	-0-	-6623	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	638	-0-	-6244	-0-	129	1	509	2	N	-0-					-0-
11	1950	X	1260	-0-	-690	-0-	31	1	1229	2	N	-0-					-0-
12	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	46	1	1580	2	N	-0-					-0-
*01	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	60	1	2361	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
08	6200	X	5164	-0-	-1036	-0-	199	1	4965	2	N	-0-					-0-
09	6390	X	5420	-0-	-970	-0-	257	1	5163	2	N	-0-					-0-
10	6603	X	5656	-0-	-947	-0-	226	1	5430	2	N	-0-					-0-
11	6390	X	6326	-0-	-64	-0-	383	1	5943	2	N	-0-					-0-
12	6386	X	6279	-0-	-107	-0-	257	1	6022	2	N	-0-					-0-
*01	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	280	1	5658	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
08	8525	X	8284	-0-	-241	-0-	287	1	7997	2	N	-0-					-0-
09	8250	X	8068	-0-	-182	-0-	315	1	7753	2	N	-0-					-0-
10	8525	X	7390	-0-	-1135	-0-	329	1	7061	2	N	-0-					-0-
11	8250	X	7751	-0-	-499	-0-	390	1	7361	2	N	-0-					-0-
12	8773	X	8295	-0-	-478	-0-	382	1	7913	2	N	-0-					-0-
*01	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	305	1	9185	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
08	5921	X	4308	-0-	-1613	-0-	378	1	3929	2	N	1					42
							1	9									
09	5310	X	4062	-0-	-1248	-0-	357	1	3682	2	N	21					63
							23	9									
10	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	270	1	5301	2	N	10					73
							11	9									
11	4830	X	4542	-0-	-288	-0-	240	1	4298	2	N	4					77
							4	9									
12	4991	X	4534	-0-	-457	-0-	239	1	4277	2	N	16					93
							18	9									
01	5580	X	4182	-0-	-1398	-0-	293	1	3874	2	N	14					107
							15	9									

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
08	4743	X	4703	-0-	-40	-0-	410	1	4265	2	N	25					158
							28	9									
09	4590	X	4298	-0-	-292	-0-	380	1	3918	2	N	-0-					158
10	4743	X	3272	-0-	-1471	-0-	157	1	3084	2	N	28	139	1			47
							31	9									
11	4590	X	3700	-0-	-890	-0-	195	1	3498	2	N	6					53
							7	9									
12	4836	X	3723	-0-	-1113	-0-	196	1	3512	2	N	14					67
							15	9									
01	4712	X	3492	-0-	-1220	-0-	245	1	3236	2	N	10					77
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

RBR WELL #: F 1H RRCID -> 232812 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5920 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21306	X	7266	-0-	-14040	-0-	636	1	6619	2	Y	10					52
							11	9									
09	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	617	1	6363	2	Y	6					58
							7	9									
10	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	408	1	7998	2	Y	12					70
							13	9									
11	6900	X	6109	-0-	-791	-0-	322	1	5778	2	Y	8					78
							9	9									
12	8246	X	5960	-0-	-2286	-0-	314	1	5633	2	Y	12					90
							13	9									
01	8432	X	5492	-0-	-2940	-0-	386	1	5095	2	Y	10					100
							11	9									

RBR WELL #: D 2 H RRCID -> 232995 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 5800 - 7820

08	5545	X	2429	-0-	-3116	-0-	213	1	2216	2	Y	-0-					113
09	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	156	1	1610	2	Y	2					115
							2	9									
10	2511	X	305	-0-	-2206	-0-	15	1	287	2	Y	3					118
							3	9									
11	2430	X	44	-0-	-2386	-0-	2	1	41	2	Y	1					119
							1	9									
12	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	11					130
01	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	2					132

DUNN B WELL #: 4 H RRCID -> 233018 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8472 - 10157

08	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	38	1	2524	2	N	5					53
							6	9									
09	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2595	2	11	9	N	10					63
10	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2546	2	28	9	N	25					88
11	2460	N	2451	-0-	-9	-0-	6	1	2426	2	N	17					105
							19	9									
12	2542	N	2503	-0-	-39	-0-	30	1	2464	2	N	8					113
							9	9									
01	2542	N	2436	-0-	-106	-0-	2423	2	13	9	N	12					125

FLOYD RANCH WELL #: 5 H RRCID -> 233021 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6979 - 8850

08	4836	X	2259	-0-	-2577	-0-	242	1	1992	2	Y	23	3	8			130
							25	9									
09	4680	X	3764	-0-	-916	-0-	522	1	3216	2	Y	24	2	8			152
							26	9									
10	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	631	1	3454	2	Y	11	3	8			160
							12	9									
11	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	369	1	3829	2	Y	10					170
							11	9									
12	3937	X	2544	-0-	-1393	-0-	223	1	2321	2	Y	-0-					170
01	4092	X	821	-0-	-3271	-0-	126	1	695	2	Y	-0-					170

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
08	14632	X	13484	-0-	-1148	-0-	742	1	12742	2	N	-0-					146
09	14160	X	12521	-0-	-1639	-0-	711	1	11810	2	N	-0-					146
10	14446	X	12440	-0-	-2006	-0-	723	1	11717	2	N	-0-					146
11	13140	X	11463	-0-	-1677	-0-	625	1	10838	2	N	-0-					146
12	13578	X	12373	-0-	-1205	-0-	376	1	11988	2	N	8					154
							9	9									
01	13485	X	12497	-0-	-988	-0-	376	1	12112	2	N	8					162
							9	9									

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
08	9145	X	8858	-0-	-287	-0-	573	1	8285	2	N	-0-					-0-
09	8850	X	8190	-0-	-660	-0-	550	1	7640	2	N	-0-					-0-
10	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	454	1	6436	2	N	-0-					-0-
11	8580	X	6472	-0-	-2108	-0-	417	1	6055	2	N	-0-					-0-
12	8866	X	5550	-0-	-3316	-0-	283	1	5267	2	N	-0-					-0-
01	8866	X	2303	-0-	-6563	-0-	180	1	2123	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
08	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	163	1	4543	2	N	-0-					-0-
09	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	137	1	3371	2	N	-0-					-0-
10	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	180	1	3856	2	N	-0-					-0-
11	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	249	1	4703	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	4687	-0-	-25	-0-	216	1	4471	2	N	-0-					-0-
*01	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	272	1	8191	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	978					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		717	-0-	717	1695	55	1	662	2	N	-0-					-0-
10	3215	X	1520	-0-	-1695	-0-	118	1	1402	2	N	-0-					-0-
11	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	94	1	1130	2	N	-0-					-0-
12	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	138	1	1566	2	N	-0-					-0-
01	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					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
08	5022	X	3366	-0-	-1656	-0-	259	1	3107	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	3697	-0-	-953	-0-	283	1	3414	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	3416	-0-	-1141	-0-	266	1	3150	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	3635	-0-	-775	-0-	280	1	3355	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	3473	-0-	-1084	-0-	281	1	3192	2	N	-0-					-0-
01	3813	X	2869	-0-	-944	-0-	239	1	2630	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
08	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	282	1	6528	2	N	-0-					-0-
09	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	504	1	7187	2	N	-0-					-0-
10	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	391	1	7858	2	N	-0-					-0-
11	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	605	1	6647	2	N	-0-					-0-
12	7936	X	4741	-0-	-3195	-0-	526	1	4215	2	N	-0-					-0-
01	8246	X	6413	-0-	-1833	-0-	306	1	6107	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	94	1	2183	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	2888	-0-	-1192	-0-	189	1	2699	2	N	-0-					-0-
10	4216	X	1391	-0-	-2825	-0-	66	1	1325	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	2207	-0-	-1873	-0-	184	1	2023	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2621	-0-	-355	-0-	291	1	2330	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	1430	-0-	-1546	-0-	68	1	1362	2	N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 402 H RRCID -> 233151 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7320 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	242	1	5607	2	N	-0-					-0-
09	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	293	1	4176	2	N	-0-					-0-
10	5518	X	2504	-0-	-3014	-0-	119	1	2385	2	N	-0-					-0-
11	5340	X	2310	-0-	-3030	-0-	193	1	2117	2	N	-0-					-0-
12	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					-0-
01	5859	X	1590	-0-	-4269	-0-	76	1	1514	2	N	-0-					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 233154 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7998 - 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
08	7874	X	7356	-0-	-518	-0-	383	1	6973	2	N	-0-					-0-
09	7620	X	7016	-0-	-604	-0-	366	1	6650	2	N	-0-					-0-
10	7626	X	7200	-0-	-426	-0-	375	1	6825	2	N	-0-					-0-
11	7350	X	6583	-0-	-767	-0-	343	1	6240	2	N	-0-					-0-
12	7378	X	7001	-0-	-377	-0-	365	1	6636	2	N	-0-					-0-
01	7347	X	6866	-0-	-481	-0-	358	1	6508	2	N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 4 RRCID -> 233507 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6750 - 9658

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	1445	-0-	-1903	-0-	48 6	1 9	1391	2	Y	5	4	1			5
09	3240	X	1130	-0-	-2110	-0-	35 7	1 9	1088	2	Y	6	8	1			3
10	3348	X	2345	-0-	-1003	-0-	73 9	1 9	2263	2	Y	8	9	1			2
11	2820	X	2771	-0-	-49	-0-	91 8	1 9	2672	2	Y	7	4	1			5
12	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	80 9	1 9	2178	2	Y	8	8	1			5
*01	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	71 7	1 9	1823	2	Y	6	8	1			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MCFARLAND WELL #: A 2 RRCID -> 233804 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6610 - 9258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	63	1	1804	2	N	96					183
							106	9									
09	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	58	1	1788	2	N	22					205
							24	9									
10	1488	X	965	-0-	-523	-0-	29	1	914	2	N	20	197	1			28
							22	9									
11	1920	X	584	-0-	-1336	-0-	16	1	463	2	N	95					123
							105	9									
12	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	121	201	1			43
01	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	122					165

DEAN WELL #: E 4 RRCID -> 233836 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7050 - 11538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	679	1	8023	2	Y	-0-					-0-
09	7890	X	5147	-0-	-2743	-0-	395	1	4752	2	Y	-0-					-0-
10	8153	X	6056	-0-	-2097	-0-	531	1	5525	2	Y	-0-					-0-
11	8430	X	935	-0-	-7495	-0-	60	1	875	2	Y	-0-					-0-
12	8711	X	768	-0-	-7943	-0-	49	1	719	2	Y	-0-					-0-
01	8711	X	461	-0-	-8250	-0-	33	1	428	2	Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 10 RRCID -> 233839 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6900 - 10688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6696	X	5299	-0-	-1397	-0-	333	1	4966	2	N	-0-					-0-
09	6480	X	5036	-0-	-1444	-0-	332	1	4704	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	4356	-0-	-2216	-0-	301	1	4055	2	N	-0-					-0-
11	6360	X	3808	-0-	-2552	-0-	256	1	3552	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	4965	-0-	-1080	-0-	358	1	4607	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	4884	-0-	-417	-0-	395	1	4489	2	N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 5 H RRCID -> 233869 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7080 - 9600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4712	X	180	-0-	-4532	-0-	5	1	175	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	727	-0-	-3173	-0-	20	1	707	2	N	-0-					-0-
10	2418	X	1672	-0-	-746	-0-	45	1	1627	2	N	-0-					-0-
11	801	X	801	-0-	-0-	-0-	20	1	781	2	N	-0-					-0-
12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
01	1674	X	364	-0-	-1310	-0-	9	1	355	2	N	-0-					-0-

DUNN B WELL #: 3 H RRCID -> 233870 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8420 - 11216

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	3354	-0-	-25	-0-	50	1	3304	2	N	-0-					103
09	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					103
10	3472	X	3324	-0-	-148	-0-	3320	2	4	9	N	4					107
11	3360	X	3228	-0-	-132	-0-	8	1	3214	2	N	5					112
							6	9									
12	3472	X	3441	-0-	-31	-0-	41	1	3394	2	N	5					117
							6	9									
01	3379	X	3330	-0-	-49	-0-	3324	2	6	9	N	5					122

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233876 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7977 - 9630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6355	X	5863	-0-	-492	-0-	306	1	5557	2	N	-0-					-0-
09	5970	X	5653	-0-	-317	-0-	295	1	5358	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	5811	-0-	-234	-0-	303	1	5508	2	N	-0-					-0-
11	5760	X	5434	-0-	-326	-0-	283	1	5151	2	N	-0-					-0-
12	5952	X	5680	-0-	-272	-0-	296	1	5384	2	N	-0-					-0-
01	5859	X	5578	-0-	-281	-0-	291	1	5287	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EFIRE B WELL #: 4 H RRCID -> 234359 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 6430 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	138	-0-	-48	-0-	5	1	133	2	N	-0-					48
09	300	N	124	-0-	-176	-0-	4	1	120	2	N	-0-					48
10	186	N	128	-0-	-58	-0-	4	1	124	2	N	-0-					48
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	4	1	108	2	N	-0-					48
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	6	1	108	2	N	-0-					48
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	3	1	92	2	N	-0-					48

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
08	4619	X	4586	-0-	-33	-0-	155	1	4422	2	N	8	3	8			128
							9	9									
09	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	155	1	4372	2	N	20					148
							22	9									
10	4650	X	4527	-0-	-123	-0-	146	1	4379	2	N	2					150
							2	9									
11	4500	X	4356	-0-	-144	-0-	149	1	4198	2	N	8					158
							9	9									
12	4650	X	4398	-0-	-252	-0-	223	1	4175	2	N	-0-					158
01	4650	X	4216	-0-	-434	-0-	149	1	4067	2	N	-0-					158

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
08	5611	X	5215	-0-	-396	-0-	569	1	4646	2	Y	-0-					7
09	5430	X	5092	-0-	-338	-0-	250	1	4840	2	Y	2					9
							2	9									
10	5611	X	5079	-0-	-532	-0-	345	1	4724	2	Y	9	14	1			4
							10	9									
11	5400	X	4854	-0-	-546	-0-	320	1	4528	2	Y	5	8	1			1
							6	9									
*12	5518	X	4635	-0-	-883	-0-	668	1	3964	2	Y	3					4
							3	9									
01	5270	X	3778	-0-	-1492	-0-	475	1	3294	2	Y	8	5	1			7
							9	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
08	DLQ G-10		135	-0-	135	457	11	1	117	2	Y	6					69
							7	9									
09	511	N	54	-0-	-457	-0-	5	1	49	2	Y	-0-					69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					71
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	5	1	82	2	Y	9					80
							10	9									
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	3					83
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83

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
08	1302	X	121	-0-	-1181	-0-	13	1	108	2	Y	-0-					1
09	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					1
10	1674	X	320	-0-	-1354	-0-	22	1	298	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1620	X	21	-0-	-1599	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
*12	T. A.		30	-0-	30	30	4	1	26	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		116	-0-	116	146	15	1	101	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED NORTH WELL #: 2 RRCID -> 234474 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7400 - 9808

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

08	837	N	377	-0-	-460	-0-	24	1	353	2	N	-0-					-0-
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	46	1	657	2	N	-0-					-0-
10	310	N	231	-0-	-79	-0-	16	1	215	2	N	-0-					-0-
11	360	N	205	-0-	-155	-0-	14	1	191	2	N	-0-					-0-
12	713	N	326	-0-	-387	-0-	24	1	302	2	N	-0-					-0-
*01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	72	1	817	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: C 2 RRCID -> 234507 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7070 - 10658

08	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	407	1	4894	2	N	-0-					-0-
09	5010	X	4970	-0-	-40	-0-	380	1	4590	2	N	-0-					-0-
10	5146	X	4907	-0-	-239	-0-	382	1	4525	2	N	-0-					-0-
11	5130	X	4726	-0-	-404	-0-	365	1	4361	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	4312	-0-	-989	-0-	349	1	3963	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	4699	-0-	-602	-0-	391	1	4308	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 3 RRCID -> 234508 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7300 - 10488

08	14105	X	10324	-0-	-3781	-0-	793	1	9531	2	N	-0-					-0-
09	13320	X	5688	-0-	-7632	-0-	436	1	5252	2	N	-0-					-0-
10	13950	X	5547	-0-	-8403	-0-	431	1	5116	2	N	-0-					-0-
11	13500	X	10442	-0-	-3058	-0-	805	1	9637	2	N	-0-					-0-
12	13950	X	12047	-0-	-1903	-0-	977	1	11070	2	N	-0-					-0-
01	10323	X	9330	-0-	-993	-0-	778	1	8552	2	N	-0-					-0-

BROYLES WELL #: 2 H RRCID -> 234595 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 6984 - 9504

08	5301	X	2547	-0-	-2754	-0-	183	1	2364	2	N	-0-					36
09	3540	X	853	-0-	-2687	-0-	84	1	769	2	N	-0-					36
10	3813	X	2128	-0-	-1685	-0-	228	1	1900	2	N	-0-					36
11	3690	X	535	-0-	-3155	-0-	48	1	484	2	N	3					39
							3	9									
12	3813	X	1162	-0-	-2651	-0-	78	1	1084	2	N	-0-					39
01	2542	X	64	-0-	-2478	-0-	2	1	60	2	N	2					41
							2	9									

EFIRE B WELL #: 3 H RRCID -> 234626 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6413 - 8545

08	3503	X	3206	-0-	-297	-0-	109	1	3097	2	N	-0-					107
09	3240	X	3117	-0-	-123	-0-	106	1	2992	2	N	17	1	8			123
							19	9									
10	3286	X	2873	-0-	-413	-0-	93	1	2780	2	N	-0-					123
11	3180	X	3127	-0-	-53	-0-	107	1	3012	2	N	7					130
							8	9									
12	3224	X	2811	-0-	-413	-0-	143	1	2668	2	N	-0-					130
*01	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	114	1	3113	2	N	-0-					130

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: F 2 RRCID -> 234914 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7110 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7378	X	245	-0-	-7133	-0-	19	1	226	2	N	-0-					-0-
09	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					N	-0-					-0-
10	7037	X	2749	-0-	-4288	-0-	214	1	2535	2	N	-0-					-0-
11	6810	X	6320	-0-	-490	-0-	488	1	5832	2	N	-0-					-0-
12	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	543	1	6159	2	N	-0-					-0-
*01	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	636	1	7000	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
08	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	332	1	3453	2	Y	6					6
							7	9									
09	4560	X	3943	-0-	-617	-0-	348	1	3595	2	Y	-0-					6
10	4712	X	4017	-0-	-695	-0-	195	1	3820	2	Y	2					8
							2	9									
11	4560	X	4023	-0-	-537	-0-	212	1	3801	2	Y	9					17
							10	9									
12	4278	X	4109	-0-	-169	-0-	217	1	3889	2	Y	3					20
							3	9									
*01	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	300	1	3959	2	Y	-0-					20

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	25	1	987	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 3 RRCID -> 235092 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7190 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6138	X	5181	-0-	-957	-0-	398	1	4783	2	Y	-0-					-0-
09	5280	X	5041	-0-	-239	-0-	386	1	4655	2	Y	-0-					-0-
10	5177	X	4879	-0-	-298	-0-	380	1	4499	2	Y	-0-					-0-
11	5010	X	4624	-0-	-386	-0-	357	1	4267	2	Y	-0-					-0-
12	5208	X	4936	-0-	-272	-0-	400	1	4536	2	Y	-0-					-0-
01	5208	X	4951	-0-	-257	-0-	412	1	4539	2	Y	-0-					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235194 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8024 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9827	X	8294	-0-	-1533	-0-	432	1	7862	2	N	-0-					-0-
09	9510	X	7597	-0-	-1913	-0-	396	1	7201	2	N	-0-					-0-
10	9238	X	7678	-0-	-1560	-0-	400	1	7278	2	N	-0-					-0-
11	8670	X	7231	-0-	-1439	-0-	377	1	6854	2	N	-0-					-0-
12	8401	X	7358	-0-	-1043	-0-	384	1	6974	2	N	-0-					-0-
01	8308	X	7228	-0-	-1080	-0-	377	1	6851	2	N	-0-					-0-

BROYLES WELL #: 4 H RRCID -> 235236 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 6274 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5952	X	4805	-0-	-1147	-0-	346	1	4458	2	Y	1	1	8			55
							1	9									
09	7110	X	5172	-0-	-1938	-0-	507	1	4629	2	Y	33	2	8			86
							36	9									
10	7347	X	3289	-0-	-4058	-0-	350	1	2914	2	Y	23	62	1	1	8	46
							25	9									
11	7110	X	4507	-0-	-2603	-0-	404	1	4058	2	Y	41					87
							45	9									
12	5332	X	4410	-0-	-922	-0-	296	1	4111	2	Y	3	63	1	1	8	26
							3	9									
01	5332	X	5063	-0-	-269	-0-	196	1	4821	2	Y	42					68
							46	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BROYLES WELL #: 5 H RRCID -> 235237 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 6310 - 8639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	541	1	6974	2	Y	3	3	8			54
							3	9									
09	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	671	1	6125	2	Y	32	1	8			85
							35	9									
10	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	844	1	7040	2	Y	26	62	1	3	8	46
							29	9									
11	7290	X	7000	-0-	-290	-0-	629	1	6326	2	Y	41					87
							45	9									
12	7533	X	6898	-0-	-635	-0-	462	1	6433	2	Y	3	63	1	1	8	26
							3	9									
01	7905	X	6105	-0-	-1800	-0-	237	1	5821	2	Y	43	1	8			68
							47	9									

MERCER RANCH WELL #: 303 H RRCID -> 235241 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7090 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	1971	-0-	-1346	-0-	61	1	1910	2	Y	-0-					23
09	3210	X	1996	-0-	-1214	-0-	60	1	1936	2	Y	-0-					23
10	3317	X	1986	-0-	-1331	-0-	62	1	1924	2	Y	-0-					23
11	2310	X	1259	-0-	-1051	-0-	38	1	1221	2	Y	-0-					23
12	2387	X	1383	-0-	-1004	-0-	68	1	1315	2	Y	-0-					23
01	2077	X	996	-0-	-1081	-0-	58	1	938	2	Y	-0-					23

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
08	5394	X	4111	-0-	-1283	-0-	470	1	3641	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	2139	-0-	-3081	-0-	285	1	1854	2	N	-0-					-0-
10	5394	X	5340	-0-	-54	-0-	374	1	4966	2	N	-0-					-0-
11	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	345	1	4560	2	N	-0-					-0-
*12	4774	X	1987	-0-	-2787	-0-	155	1	1832	2	Y	-0-					-0-
01	5332	X	1181	-0-	-4151	-0-	69	1	1112	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
08	2883	X	2451	-0-	-432	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2389	-0-	-371	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
10	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
11	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
12	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
*01	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	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
08	17450	X	17450	-0-	-0-	-0-	469	1	16981	2	N	-0-					37
09	17217	X	17217	-0-	-0-	-0-	505	1	16712	2	N	-0-					37
10	19130	X	19130	-0-	-0-	-0-	598	1	18532	2	N	-0-					37
11	19476	X	19476	-0-	-0-	-0-	590	1	18883	2	N	3					40
							3	9									
12	20165	X	20165	-0-	-0-	-0-	614	1	19548	2	N	3					43
							3	9									
*01	20627	X	20627	-0-	-0-	-0-	621	1	19997	2	N	8					51
							9	9									

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
08	8184	X	7541	-0-	-643	-0-	313	1	7228	2	N	-0-					-0-
09	7980	X	7392	-0-	-588	-0-	484	1	6908	2	N	-0-					-0-
10	8866	X	7064	-0-	-1802	-0-	335	1	6729	2	N	-0-					-0-
11	8580	X	7162	-0-	-1418	-0-	597	1	6565	2	N	-0-					-0-
12	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	987	1	7910	2	N	-0-					-0-
01	7626	X	6865	-0-	-761	-0-	328	1	6537	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CHAPEL CREEK UNIT #5H WELL #: 5 H RRCID -> 235295 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7072 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	15283	X	14207	-0-	-1076	-0-	479	1	13728	2	N	-0-			-0-
09	14790	X	14142	-0-	-648	-0-	478	1	13664	2	N	-0-			-0-
10	14663	X	14363	-0-	-300	-0-	519	1	13844	2	N	-0-			-0-
11	14010	X	12471	-0-	-1539	-0-	502	1	11969	2	N	-0-			-0-
12	14601	X	13767	-0-	-834	-0-	542	1	13225	2	N	-0-			-0-
01	14601	X	11343	-0-	-3258	-0-	463	1	10880	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
08	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	160	1	3688	2	N	-0-			-0-
09	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	342	1	4882	2	N	-0-			-0-
10	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	311	1	6253	2	N	-0-			-0-
11	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	301	1	3313	2	N	-0-			-0-
12	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	901	1	7226	2	N	-0-			-0-
*01	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	342	1	6823	2	N	-0-			-0-

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8649	X	7260	-0-	-1389	-0-	301	1	6959	2	N	-0-			-0-
09	7110	X	6873	-0-	-237	-0-	450	1	6423	2	N	-0-			-0-
10	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	467	1	9395	2	N	-0-			-0-
11	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	754	1	8285	2	N	-0-			-0-
12	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	1199	1	9614	2	N	-0-			-0-
01	9858	X	9839	-0-	-19	-0-	470	1	9369	2	N	-0-			-0-

MAHVASH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235299 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7052 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	16930	X	16930	-0-	-0-	-0-	455	1	16475	2	N	-0-			72
09	16187	X	16187	-0-	-0-	-0-	475	1	15712	2	N	-0-			72
10	16929	X	16929	-0-	-0-	-0-	529	1	16400	2	N	-0-			72
11	16635	X	16635	-0-	-0-	-0-	504	1	16131	2	N	-0-			72
12	16430	X	16123	-0-	-307	-0-	491	1	15630	2	N	2			74
							2	9							
01	16430	X	15889	-0-	-541	-0-	478	1	15411	2	N	-0-			74

TURNER "A" WELL #: 11 H RRCID -> 235300 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 9587 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	13051	X	10606	-0-	-2445	-0-	409	1	10197	2	N	-0-			-0-
09	12630	X	11501	-0-	-1129	-0-	545	1	10956	2	N	-0-			-0-
10	13020	X	11931	-0-	-1089	-0-	504	1	11427	2	N	-0-			-0-
11	12142	X	12142	-0-	-0-	-0-	1317	1	10825	2	N	-0-			-0-
12	12497	X	12497	-0-	-0-	-0-	1981	1	10516	2	N	-0-			-0-
*01	12136	X	12136	-0-	-0-	-0-	637	1	11499	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 2 WELL #: 5 H RRCID -> 235301 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 8350 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
09	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
10	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
11	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		2334	-0-	2334	2334	66	1	2268	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		6850	-0-	6850	9184	168	1	6682	2	N	-0-					-0-

CASWELL "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236036 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8100 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	2	N	-0-					83
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	7	1	87	2	N	-0-					83
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	6	1	77	2	N	-0-					83
11	90	N	55	-0-	-35	-0-	4	1	51	2	N	-0-					83
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	68	1	84	2	N	-0-					83
01	93	N	18	-0-	-75	-0-	1	1	17	2	N	-0-					83

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
08	11408	X	10018	-0-	-1390	-0-	269	1	9742	2	N	6					149
							7	9									
09	10650	X	9031	-0-	-1619	-0-	265	1	8748	2	N	16					165
							18	9									
10	11501	X	9407	-0-	-2094	-0-	293	1	9090	2	N	22	88	1			99
							24	9									
11	11130	X	7942	-0-	-3188	-0-	241	1	7701	2	N	-0-					99
12	11501	X	7915	-0-	-3586	-0-	241	1	7665	2	N	8					107
							9	9									
01	10013	X	6368	-0-	-3645	-0-	191	1	6153	2	N	22					129
							24	9									

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
08	4681	X	3314	-0-	-1367	-0-	100	1	3214	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3252	-0-	-438	-0-	90	1	3162	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	3447	-0-	-149	-0-	93	1	3354	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	1326	-0-	-1884	-0-	33	1	1293	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	11	-0-	-3337	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	36	-0-	-3405	-0-	1	1	35	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
08	7936	X	4830	-0-	-3106	-0-	167	1	4663	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	4283	-0-	-3397	-0-	167	1	4116	2	N	-0-					-0-
10	6417	X	4616	-0-	-1801	-0-	206	1	4410	2	N	-0-					-0-
11	5130	X	3946	-0-	-1184	-0-	199	1	3747	2	N	-0-					-0-
12	4960	X	4332	-0-	-628	-0-	200	1	4132	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	4253	-0-	-583	-0-	137	1	4116	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEWART UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236164 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6277 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5642	X	3869	-0-	-1773	-0-	125	1	3719	2	Y	23	64	1	7	8	55
							25	9									
09	5460	X	2700	-0-	-2760	-0-	144	1	2513	2	Y	39	4	8			90
							43	9									
10	5642	X	3342	-0-	-2300	-0-	145	1	3183	2	Y	13	3	8			100
							14	9									
11	5460	X	3201	-0-	-2259	-0-	130	1	3023	2	Y	44	65	1			79
							48	9									
12	5642	X	3567	-0-	-2075	-0-	153	1	3393	2	Y	19	4	8			94
							21	9									
01	3875	X	3290	-0-	-585	-0-	141	1	3129	2	Y	18	1	8			111
							20	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
08	13547	X	13030	-0-	-517	-0-	819	1	12211	2	N	-0-					-0-
09	13465	X	13465	-0-	-0-	-0-	889	1	12576	2	N	-0-					-0-
10	13547	X	12348	-0-	-1199	-0-	852	1	11496	2	N	-0-					-0-
11	13110	X	11925	-0-	-1185	-0-	801	1	11124	2	N	-0-					-0-
12	13950	X	11911	-0-	-2039	-0-	860	1	11051	2	N	-0-					-0-
01	13919	X	12820	-0-	-1099	-0-	1036	1	11784	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 236192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7230 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4422	X	2424	-0-	-1998	-0-	82	1	2342	2	N	-0-					90
09	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	64	1	1971	2	N	-0-					90
10	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	57	1	1768	2	N	-0-					90
11	977	X	977	-0-	-0-	-0-	32	1	943	2	N	2					92
							2	9									
12	372	X	165	-0-	-207	-0-	6	1	156	2	N	3					95
							3	9									
01	372	X	189	-0-	-183	-0-	7	1	182	2	N	-0-					95

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
08	12860	X	12860	-0-	-0-	-0-	346	1	12514	2	N	-0-					-0-
09	12270	X	12189	-0-	-81	-0-	358	1	11831	2	N	-0-					-0-
10	12679	X	6977	-0-	-5702	-0-	218	1	6759	2	N	-0-					-0-
11	12450	X	7088	-0-	-5362	-0-	215	1	6873	2	N	-0-					-0-
12	12710	X	9676	-0-	-3034	-0-	295	1	9381	2	N	-0-					-0-
01	12710	X	10057	-0-	-2653	-0-	303	1	9754	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
08	3441	X	2966	-0-	-475	-0-	114	1	2852	2	N	-0-					-0-
09	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	180	1	3615	2	N	-0-					-0-
10	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	184	1	3706	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	831	-0-	-2049	-0-	42	1	789	2	N	-0-					-0-
12	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	178	1	4395	2	N	-0-					-0-
*01	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	208	1	4211	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
08	8463	X	8121	-0-	-342	-0-	423	1	7698	2	N	-0-					-0-
09	8040	X	7549	-0-	-491	-0-	394	1	7155	2	N	-0-					-0-
10	8091	X	7842	-0-	-249	-0-	409	1	7433	2	N	-0-					-0-
11	7860	X	7236	-0-	-624	-0-	377	1	6859	2	N	-0-					-0-
12	7409	X	7352	-0-	-57	-0-	383	1	6969	2	N	-0-					-0-
*01	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	401	1	7293	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 #: 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
08	4185	X	3277	-0-	-908	-0-	126	1	3151	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	697	-0-	-3353	-0-	33	1	664	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	355	-0-	-3830	-0-	15	1	340	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	342	-0-	-3708	-0-	37	1	305	2	N	-0-					-0-
12	6076	X	358	-0-	-5718	-0-	57	1	301	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	322	-0-	-2964	-0-	17	1	305	2	N	-0-					-0-

SLOCUM WELL #: 4 H RRCID -> 236705 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7470 - 9214

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

SLOCUM WELL #: 3 H RRCID -> 236708 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6896 - 8532

08	3379	X	2000	-0-	-1379	-0-	343	1	1637	2	N	18	15	8			72
							20	9									
09	2910	X	396	-0-	-2514	-0-	76	1	311	2	N	8					80
							9	9									
10	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	1321	1	5859	2	N	23	20	8			83
							25	9									
11	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	1368	1	6132	2	N	-0-					83
12	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	1483	1	6165	2	N	15	13	8			85
							17	9									
*01	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	1563	1	6028	2	N	-0-					85

BIGGS WELL #: 2 H RRCID -> 236710 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7910 - 9393

08	11749	X	11057	-0-	-692	-0-	297	1	10748	2	Y	11					60
							12	9									
09	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	338	1	11170	2	Y	-0-					60
10	12207	X	12207	-0-	-0-	-0-	381	1	11814	2	Y	11	30	1			41
							12	9									
11	11640	X	11302	-0-	-338	-0-	342	1	10946	2	Y	13					54
							14	9									
12	12028	X	11916	-0-	-112	-0-	362	1	11541	2	Y	12					66
							13	9									
01	12214	X	11182	-0-	-1032	-0-	336	1	10831	2	Y	14	48	1			32
							15	9									

BIGGS WELL #: 1 H RRCID -> 236712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7341 - 9013

08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					49
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
10	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-	25	1			24
11	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					24
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BIGGS WELL #: 3 H RRCID -> 236713 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14972	X	14972	-0-	-0-	-0-	402	1	14558	2	Y	11					
							12	9									75
09	14165	X	14165	-0-	-0-	-0-	416	1	13749	2	Y	-0-					75
10	14740	X	14740	-0-	-0-	-0-	460	1	14267	2	Y	12	38	1			
							13	9									49
11	14490	X	14000	-0-	-490	-0-	424	1	13562	2	Y	13					
							14	9									62
12	14973	X	14379	-0-	-594	-0-	437	1	13929	2	Y	12					
							13	9									74
01	14973	X	14134	-0-	-839	-0-	425	1	13694	2	Y	14	54	1			
							15	9									34

BROYLES WELL #: 3 H RRCID -> 237179 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 6212 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	4580	-0-	-349	-0-	330	1	4247	2	Y	3	3	8			
							3	9									55
09	4770	X	4315	-0-	-455	-0-	422	1	3854	2	Y	35	4	8			
							39	9									86
10	4929	X	4606	-0-	-323	-0-	490	1	4087	2	Y	26	62	1	4	8	
							29	9									46
11	4560	X	4141	-0-	-419	-0-	371	1	3725	2	Y	41					
							45	9									87
12	4712	X	4428	-0-	-284	-0-	297	1	4125	2	Y	5	63	1	3	8	
							6	9									26
01	4619	X	3909	-0-	-710	-0-	151	1	3707	2	Y	46	4	8			
							51	9									68

MAHVASH UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237252 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7424 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13795	X	13057	-0-	-738	-0-	351	1	12706	2	N	-0-					54
09	13350	X	12418	-0-	-932	-0-	365	1	12053	2	N	-0-					54
10	13795	X	13001	-0-	-794	-0-	406	1	12595	2	N	-0-					54
11	12780	X	12122	-0-	-658	-0-	367	1	11755	2	N	-0-					54
12	12741	X	12739	-0-	-2	-0-	388	1	12351	2	N	-0-					54
01	12741	X	11984	-0-	-757	-0-	361	1	11621	2	N	2					
							2	9									56

RACHWAL WELL #: 3H RRCID -> 237346 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8920 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	177	1	4417	2	N	-0-					-0-
09	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	224	1	4500	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	4568	-0-	-20	-0-	216	1	4352	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	2870	-0-	-1570	-0-	144	1	2726	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	2182	-0-	-2685	-0-	85	1	2097	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	2929	-0-	-1938	-0-	138	1	2791	2	N	-0-					-0-

RACHWAL WELL #: 2H RRCID -> 237349 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8920 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	158	1	3941	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3745	-0-	-155	-0-	177	1	3568	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	3822	-0-	-270	-0-	181	1	3641	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	755	-0-	-3205	-0-	38	1	717	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
01	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BEGGS WELL #: 101H RRCID -> 237404 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6980 - 10087

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

08	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	998	1	4766	2	N	50	12	8			108
							55	9									
09	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	1083	1	4426	2	N	19	9	8			118
							21	9									
10	5642	X	5325	-0-	-317	-0-	978	1	4335	2	N	11	11	8			118
							12	9									
11	5640	X	5020	-0-	-620	-0-	916	1	4104	2	N	-0-					118
12	5828	X	5144	-0-	-684	-0-	997	1	4147	2	N	-0-					118
01	5828	X	5189	-0-	-639	-0-	1068	1	4121	2	N	-0-					118

MADELON WELL #: 6H RRCID -> 237416 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7685 - 9286

08	12307	X	11565	-0-	-742	-0-	482	1	11083	2	N	-0-					-0-
09	11910	X	11866	-0-	-44	-0-	494	1	11372	2	N	-0-					-0-
10	12307	X	11278	-0-	-1029	-0-	802	1	10476	2	N	-0-					-0-
11	11220	X	9042	-0-	-2178	-0-	1166	1	7876	2	N	-0-					-0-
12	12276	X	10060	-0-	-2216	-0-	1076	1	8984	2	N	-0-					-0-
01	12276	X	8135	-0-	-4141	-0-	1041	1	7094	2	N	-0-					-0-

BAKER RANCH WELL #: 5H RRCID -> 237424 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9066 - 11183

08	2046	X	279	-0-	-1767	-0-	279	2			N	-0-					163
09	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	7249	2	33	9	N	30	1	8			192
10	1953	X	1434	-0-	-519	-0-	1434	2			N	-0-					192
11	1260	X	449	-0-	-811	-0-	443	2	6	9	N	5					197
12	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-					197
01	7533	X	118	-0-	-7415	-0-	118	2			N	-0-					197

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 237430 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6949 - 8496

08	3875	X	301	-0-	-3574	-0-	90	1	211	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	873	-0-	-2877	-0-	525	1	348	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	1161	-0-	-2714	-0-	969	1	192	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	1555	-0-	-1175	-0-	1358	1	197	2	N	-0-					-0-
12	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1007	1	207	2	N	-0-					-0-
*01	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	1245	1	199	2	N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 5H RRCID -> 237433 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8718 - 10513

08	7626	X	7204	-0-	-422	-0-	408	1	6796	2	N	-0-					-0-
09	7380	X	6514	-0-	-866	-0-	369	1	6145	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	6641	-0-	-675	-0-	376	1	6265	2	N	-0-					-0-
11	7080	X	6605	-0-	-475	-0-	374	1	6231	2	N	-0-					-0-
12	7192	X	6833	-0-	-359	-0-	387	1	6446	2	N	-0-					-0-
01	7192	X	3288	-0-	-3904	-0-	370	1	2918	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 #: 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
08	7316	X	7120	-0-	-196	-0-	547	1	6573	2	N	-0-			-0-
09	7080	X	6836	-0-	-244	-0-	523	1	6313	2	N	-0-			-0-
10	7254	X	6837	-0-	-417	-0-	532	1	6305	2	N	-0-			-0-
11	7020	X	6608	-0-	-412	-0-	509	1	6099	2	N	-0-			-0-
12	7192	X	6750	-0-	-442	-0-	547	1	6203	2	N	-0-			-0-
01	7130	X	6761	-0-	-369	-0-	564	1	6197	2	N	-0-			-0-

TRWD WELL #: A 3 RRCID -> 237553 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7190 - 10008

08	14074	X	13259	-0-	-815	-0-	1020	1	12239	2	N	-0-			-0-
09	13620	X	12812	-0-	-808	-0-	982	1	11830	2	N	-0-			-0-
10	14012	X	12988	-0-	-1024	-0-	1011	1	11977	2	N	-0-			-0-
11	13110	X	12722	-0-	-388	-0-	981	1	11741	2	N	-0-			-0-
12	13361	X	11539	-0-	-1822	-0-	937	1	10602	2	N	-0-			-0-
01	13268	X	12250	-0-	-1018	-0-	1022	1	11228	2	N	-0-			-0-

TRWD WELL #: G 3 RRCID -> 237555 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7104 - 8958

08	8463	X	7740	-0-	-723	-0-	718	1	7022	2	N	-0-			-0-
09	8190	X	7443	-0-	-747	-0-	654	1	6789	2	N	-0-			-0-
10	8153	X	7688	-0-	-465	-0-	690	1	6998	2	N	-0-			-0-
11	7890	X	7480	-0-	-410	-0-	667	1	6813	2	N	-0-			-0-
12	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	714	1	6954	2	N	-0-			-0-
01	7502	X	4899	-0-	-2603	-0-	512	1	4387	2	N	-0-			-0-

DUNN C WELL #: 6H RRCID -> 237738 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8750 - 10381

08	5952	X	5415	-0-	-537	-0-	81	1	5334	2	N	-0-			82
09	5760	X	5011	-0-	-749	-0-	5011	2			N	-0-			82
10	5828	X	5377	-0-	-451	-0-	5377	2			N	-0-			82
11	5640	X	5214	-0-	-426	-0-	14	1	5200	2	N	-0-			82
12	5828	X	5593	-0-	-235	-0-	67	1	5526	2	N	-0-			82
01	5425	X	5109	-0-	-316	-0-	5109	2			N	-0-			82

DUNN C WELL #: 5H RRCID -> 237740 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8270 - 10109

08	4495	X	4037	-0-	-458	-0-	60	1	3977	2	N	-0-			25
09	4350	X	3726	-0-	-624	-0-	3726	2			N	-0-			25
10	4495	X	3670	-0-	-825	-0-	3670	2			N	-0-			25
11	3930	X	3450	-0-	-480	-0-	9	1	3441	2	N	-0-			25
12	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	57	1	4654	2	N	-0-			25
*01	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2			N	-0-			25

ESTES-BRADSHAW WELL #: 3 RRCID -> 237920 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7100 - 9699

08	11501	X	10308	-0-	-1193	-0-	397	1	9911	2	N	-0-			-0-
09	10440	X	9937	-0-	-503	-0-	398	1	9539	2	N	-0-			-0-
10	10788	X	10466	-0-	-322	-0-	418	1	10048	2	N	-0-			-0-
11	10440	X	9361	-0-	-1079	-0-	383	1	8978	2	N	-0-			-0-
12	10602	X	9963	-0-	-639	-0-	409	1	9554	2	N	-0-			-0-
01	10478	X	9709	-0-	-769	-0-	388	1	9321	2	N	-0-			-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 2 RRCID -> 237922 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7330 - 9925

08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
09	240	N	44	-0-	-196	-0-	7	1	37	2	N	-0-			-0-
10	155	N	64	-0-	-91	-0-	10	1	54	2	N	-0-			-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	38	1	153	2	N	-0-			-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	14	1	69	2	N	-0-			-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	10	1	47	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 #: 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
08	11997	X	11863	-0-	-134	-0-	1711	1	10152	2	N	-0-					-0-
09	12600	X	10276	-0-	-2324	-0-	1613	1	8663	2	N	-0-					-0-
10	13020	X	10289	-0-	-2731	-0-	1661	1	8628	2	N	-0-					-0-
11	12600	X	7736	-0-	-4864	-0-	1531	1	6205	2	N	-0-					-0-
12	9734	X	9601	-0-	-133	-0-	1646	1	7955	2	N	-0-					-0-
01	9734	X	9675	-0-	-59	-0-	1644	1	8031	2	N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 4 RRCID -> 237946 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7150 - 9865

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	391	1	4697	2	N	-0-					-0-
09	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	334	1	4036	2	N	-0-					-0-
10	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	298	1	3531	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	3796	-0-	-1124	-0-	293	1	3503	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	3185	-0-	-1899	-0-	258	1	2927	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	3303	-0-	-1781	-0-	275	1	3028	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: J 1 RRCID -> 237949 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6900 - 10968

08	5301	X	4508	-0-	-793	-0-	152	1	4356	2	N	-0-					102
09	5130	X	5123	-0-	-7	-0-	161	1	4962	2	N	-0-	88	1			14
10	5177	X	1332	-0-	-3845	-0-	42	1	1290	2	N	-0-					14
11	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-					14
12	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					14
*01	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	209	1	5367	2	N	1					15
							1	9									

DEAN WELL #: D 2 RRCID -> 238441 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7000 - 11055

08	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	500	1	5903	2	Y	-0-					35
09	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	761	1	9151	2	Y	-0-					35
10	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	817	1	8497	2	Y	-0-					35
11	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	511	1	7449	2	Y	-0-					35
12	10230	X	8034	-0-	-2196	-0-	509	1	7525	2	Y	-0-					35
01	10230	X	7343	-0-	-2887	-0-	527	1	6816	2	Y	-0-					35

DEAN WELL #: A 1 RRCID -> 238443 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6650 - 10605

08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
09	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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
BARNARD-BEAUCHAMP WELL #: 1 RRCID -> 238445 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7150 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9300	X	8439	-0-	-861	-0-		648	1	7791	2	N	-0-					-0-
09	8340	X	8068	-0-	-272	-0-		618	1	7450	2	N	-0-					-0-
10	8525	X	8019	-0-	-506	-0-		623	1	7396	2	N	-0-					-0-
11	8250	X	8008	-0-	-242	-0-		617	1	7391	2	N	-0-					-0-
12	8525	X	7916	-0-	-609	-0-		642	1	7274	2	N	-0-					-0-
01	8432	X	7856	-0-	-576	-0-		655	1	7201	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 3 RRCID -> 238456 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6720 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12917	X	12917	-0-	-0-	-0-		435	1	12478	2	N	4					37
								4	9									
09	12829	X	12829	-0-	-0-	-0-		403	1	12426	2	N	-0-					37
10	12958	X	12958	-0-	-0-	-0-		404	1	12523	2	N	28					65
								31	9									
11	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-		340	1	10026	2	N	-0-					65
12	13268	X	9019	-0-	-4249	-0-		320	1	8680	2	N	17	76	1			6
								19	9									
01	13268	X	9345	-0-	-3923	-0-		351	1	8994	2	N	-0-					6

WINSTON WELL #: D 4 RRCID -> 238459 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6900 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12772	X	11434	-0-	-1338	-0-		385	1	11045	2	N	4					37
								4	9									
09	12210	X	11902	-0-	-308	-0-		374	1	11528	2	N	-0-					37
10	12896	X	12377	-0-	-519	-0-		386	1	11960	2	N	28					65
								31	9									
11	12480	X	10590	-0-	-1890	-0-		348	1	10242	2	N	-0-					65
12	12896	X	11364	-0-	-1532	-0-		404	1	10941	2	N	17	76	1			6
								19	9									
01	12369	X	11326	-0-	-1043	-0-		425	1	10901	2	N	-0-					6

WINSTON WELL #: J 2 RRCID -> 238460 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6900 - 10748

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
08	7595	X	6911	-0-	-684	-0-		233	1	6678	2	N	-0-					66
09	7350	X	2202	-0-	-5148	-0-		69	1	2133	2	N	-0-	57	1			9
10	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-						N	-0-					9
11	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-						N	-0-					9
12	7037	X	1974	-0-	-5063	-0-		70	1	1904	2	N	-0-					9
*01	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-		299	1	7660	2	N	1					10
								1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9951	X	8335	-0-	-1616	-0-		155	1	8177	2	Y	3					9
								3	9									
09	9630	X	8810	-0-	-820	-0-		156	1	8650	2	Y	4					13
								4	9									
10	9641	X	8922	-0-	-719	-0-		159	1	8762	2	Y	1					14
								1	9									
11	9330	X	8830	-0-	-500	-0-		155	1	8672	2	Y	3					17
								3	9									
12	9579	X	8765	-0-	-814	-0-		159	1	8603	2	Y	3					20
								3	9									
01	9114	X	7870	-0-	-1244	-0-		153	1	7711	2	Y	5	14	1			11
								6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: E 3 RRCID -> 238463 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6900 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9176	X	8209	-0-	-967	-0-	152	1	8054	2	Y	3					9
							3	9									
09	8850	X	8282	-0-	-568	-0-	147	1	8131	2	Y	4					13
							4	9									
10	9145	X	8783	-0-	-362	-0-	157	1	8625	2	Y	1					14
							1	9									
11	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	149	1	8323	2	Y	3					17
							3	9									
12	8556	X	8545	-0-	-11	-0-	155	1	8387	2	Y	3					20
							3	9									
01	8773	X	8092	-0-	-681	-0-	158	1	7928	2	Y	5	14	1			11
							6	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
08	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	175	1	5034	2	Y	23					43
							25	9									
09	4230	X	4114	-0-	-116	-0-	128	1	3949	2	Y	34	54	1			23
							37	9									
10	4371	X	4182	-0-	-189	-0-	130	1	4021	2	Y	28	27	1			24
							31	9									
11	5070	X	3869	-0-	-1201	-0-	125	1	3688	2	Y	51	28	1			47
							56	9									
12	5239	X	4048	-0-	-1191	-0-	142	1	3861	2	Y	41	56	1			32
							45	9									
01	5239	X	3771	-0-	-1468	-0-	140	1	3585	2	Y	42	29	1			45
							46	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
08	8618	X	11	-0-	-8607	-0-	11	1			N	-0-					-0-
09	5820	X	89	-0-	-5731	-0-	3	1	86	2	N	-0-					-0-
10	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
11	600	X	46	-0-	-554	-0-	1	1	45	2	N	-0-					-0-
12	217	X	56	-0-	-161	-0-	15	1	41	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	346	1	3521	2	N	4					67
							4	9									
09	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	231	1	3132	2	N	1					68
							1	9									
10	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	173	1	3386	2	N	-0-					68
11	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	295	1	3223	2	N	19					87
							21	9									
12	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	586	1	3206	2	N	20					107
							22	9									
*01	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	211	1	3511	2	N	10					117
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
08	2139	X	1517	-0-	-622	-0-	136	1	1381	2	N	-0-					112
09	2070	X	1285	-0-	-785	-0-	88	1	1197	2	N	-0-					112
10	1612	X	1265	-0-	-347	-0-	61	1	1204	2	N	-0-					112
11	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	135	1	1471	2	N	-0-					112
12	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	423	1	2313	2	N	-0-					112
01	1519	X	1404	-0-	-115	-0-	79	1	1307	2	N	16					128
							18	9									

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
08	5580	X	2286	-0-	-3294	-0-	179	1	2107	2	Y	-0-					-0-
09	6240	X	4581	-0-	-1659	-0-	351	1	4230	2	Y	-0-					-0-
10	6448	X	6083	-0-	-365	-0-	534	1	5549	2	Y	-0-					-0-
11	6240	X	5378	-0-	-862	-0-	345	1	5033	2	Y	-0-					-0-
12	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	360	1	5308	2	Y	-0-					-0-
01	6076	X	5647	-0-	-429	-0-	406	1	5241	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
08	13392	X	12773	-0-	-619	-0-	997	1	11776	2	Y	-0-					-0-
09	13470	X	2626	-0-	-10844	-0-	202	1	2424	2	Y	-0-					-0-
10	13950	X	5221	-0-	-8729	-0-	459	1	4762	2	Y	-0-					-0-
11	13500	X	5614	-0-	-7886	-0-	360	1	5254	2	Y	-0-					-0-
12	13950	X	5721	-0-	-8229	-0-	363	1	5358	2	Y	-0-					-0-
01	12772	X	6637	-0-	-6135	-0-	477	1	6160	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
08	14320	X	14320	-0-	-0-	-0-	462	1	13858	2	N	-0-					10
09	16740	X	12616	-0-	-4124	-0-	520	1	12096	2	N	-0-					10
10	17298	X	12658	-0-	-4640	-0-	465	1	12193	2	N	-0-					10
11	16740	X	12537	-0-	-4203	-0-	380	1	12153	2	N	4					14
							4	9									
12	15159	X	13042	-0-	-2117	-0-	397	1	12641	2	N	4					18
							4	9									
01	14322	X	12644	-0-	-1678	-0-	380	1	12244	2	N	18					36
							20	9									

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
08	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	85	1	5646	2	N	-0-					68
09	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-					68
10	4867	X	4557	-0-	-310	-0-	4557	2			N	-0-					68
11	5550	X	4512	-0-	-1038	-0-	12	1	4500	2	N	-0-					68
12	5735	X	4665	-0-	-1070	-0-	56	1	4609	2	N	-0-					68
01	5735	X	4796	-0-	-939	-0-	4796	2			N	-0-					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
08	13795	X	13180	-0-	-615	-0-	538	1	12642	2	N	-0-					-0-
09	12990	X	12515	-0-	-475	-0-	583	1	11932	2	N	-0-					-0-
10	13299	X	12307	-0-	-992	-0-	513	1	11794	2	N	-0-					-0-
11	12870	X	11772	-0-	-1098	-0-	438	1	11334	2	N	-0-					-0-
12	13299	X	11877	-0-	-1422	-0-	361	1	11516	2	N	-0-					-0-
01	13175	X	12090	-0-	-1085	-0-	370	1	11720	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
08	10602	X	6647	-0-	-3955	-0-	215	1	6432	2	N	-0-					12
09	10050	X	7893	-0-	-2157	-0-	325	1	7568	2	N	-0-					12
10	10323	X	9638	-0-	-685	-0-	354	1	9284	2	N	-0-					12
11	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	288	1	9213	2	N	4					16
							4	9									
12	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	287	1	9134	2	N	4					20
							4	9									
*01	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	291	1	9373	2	N	18					38
							20	9									

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
08	14012	X	12250	-0-	-1762	-0-	329	1	11921	2	Y	-0-					171
09	13560	X	12153	-0-	-1407	-0-	357	1	11796	2	Y	-0-					171
10	13826	X	13223	-0-	-603	-0-	413	1	12801	2	Y	8					179
							9	9									
11	13050	X	12569	-0-	-481	-0-	380	1	12159	2	Y	27					206
							30	9									
12	12866	X	12866	-0-	-0-	-0-	392	1	12474	2	Y	-0-					206
01	12865	X	12417	-0-	-448	-0-	373	1	12013	2	Y	28					234
							31	9									

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
08	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	1099	1	5248	2	N	-0-					61
09	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	1245	1	5087	2	N	-0-					61
10	5084	X	935	-0-	-4149	-0-	172	1	763	2	N	-0-					61
11	4920	X	569	-0-	-4351	-0-	104	1	465	2	N	-0-					61
12	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	5					66
01	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					66

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
08	4898	X	2644	-0-	-2254	-0-	2573	1	71	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-
10	4464	X	1606	-0-	-2858	-0-	833	1	773	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	1165	-0-	-2645	-0-	741	1	424	2	N	-0-					-0-
12	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	655	1	4104	2	N	-0-					-0-
*01	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	1002	1	7408	2	N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 105H RRCID -> 238997 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7182 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11470	X	7408	-0-	-4062	-0-	228	1	7180	2	Y	-0-					9
09	11160	X	7388	-0-	-3772	-0-	223	1	7165	2	Y	-0-					9
10	11532	X	8877	-0-	-2655	-0-	277	1	8600	2	Y	-0-					9
11	11160	X	7589	-0-	-3571	-0-	230	1	7359	2	Y	-0-					9
12	9331	X	8519	-0-	-812	-0-	420	1	8099	2	Y	-0-					9
01	8866	X	8646	-0-	-220	-0-	504	1	8142	2	Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 101H RRCID -> 238998 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6963 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21483	X	19539	-0-	-1944	-0-	601	1	18938	2	Y	-0-					8
09	20790	X	19029	-0-	-1761	-0-	575	1	18454	2	Y	-0-					8
10	20801	X	19197	-0-	-1604	-0-	600	1	18597	2	Y	-0-					8
11	19320	X	18484	-0-	-836	-0-	560	1	17924	2	Y	-0-					8
12	19654	X	18309	-0-	-1345	-0-	902	1	17407	2	Y	-0-					8
01	19654	X	17702	-0-	-1952	-0-	1031	1	16671	2	Y	-0-					8

PEARL FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 239000 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7001 - 9420

08	11284	X	10652	-0-	-632	-0-	286	1	10366	2	Y	-0-					42
09	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	338	1	11177	2	Y	-0-					42
10	11900	X	11900	-0-	-0-	-0-	372	1	11514	2	Y	13					55
							14	9									
11	11261	X	11261	-0-	-0-	-0-	340	1	10893	2	Y	25					80
							28	9									
12	11842	X	11101	-0-	-741	-0-	338	1	10763	2	Y	-0-					80
01	11842	X	11481	-0-	-361	-0-	345	1	11124	2	Y	11					91
							12	9									

MERCER RANCH WELL #: 103H RRCID -> 239006 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7614 - 9858

08	11594	X	7568	-0-	-4026	-0-	233	1	7335	2	Y	-0-					8
09	10980	X	7993	-0-	-2987	-0-	241	1	7752	2	Y	-0-					8
10	11346	X	7051	-0-	-4295	-0-	220	1	6831	2	Y	-0-					8
11	10980	X	6513	-0-	-4467	-0-	197	1	6316	2	Y	-0-					8
12	8246	X	4867	-0-	-3379	-0-	240	1	4627	2	Y	-0-					8
*01	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	509	1	8237	2	Y	-0-					8

SKINNER, JOE WELL #: 6H RRCID -> 239007 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7820 - 9721

08	12555	X	10767	-0-	-1788	-0-	609	1	10158	2	N	-0-					8
09	12450	X	10815	-0-	-1635	-0-	801	1	10014	2	N	-0-					8
10	12865	X	11050	-0-	-1815	-0-	819	1	10231	2	N	-0-					8
11	12450	X	10813	-0-	-1637	-0-	785	1	9817	2	N	192	185	1			15
							211	9									
12	11191	X	10436	-0-	-755	-0-	771	1	9637	2	N	25					40
							28	9									
01	11191	X	10553	-0-	-638	-0-	777	1	9715	2	N	55					95
							61	9									

MERCER RANCH WELL #: 201H RRCID -> 239010 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 7576 - 9538

08	4743	X	3164	-0-	-1579	-0-	97	1	3067	2	Y	-0-					74
09	4470	X	3532	-0-	-938	-0-	107	1	3425	2	Y	-0-					74
10	4619	X	3909	-0-	-710	-0-	122	1	3787	2	Y	-0-					74
11	4470	X	3461	-0-	-1009	-0-	105	1	3356	2	Y	-0-					74
12	4123	X	3183	-0-	-940	-0-	157	1	3026	2	Y	-0-					74
*01	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	250	1	4050	2	Y	-0-					74

MERCER RANCH WELL #: 204H RRCID -> 239011 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7152 - 10412

08	23097	X	23097	-0-	-0-	-0-	711	1	22386	2	Y	-0-					26
09	24490	X	24490	-0-	-0-	-0-	739	1	23751	2	Y	-0-					26
10	24852	X	24852	-0-	-0-	-0-	777	1	24075	2	Y	-0-					26
11	23377	X	23377	-0-	-0-	-0-	708	1	22669	2	Y	-0-					26
12	25296	X	19794	-0-	-5502	-0-	975	1	18819	2	Y	-0-					26
01	25296	X	23846	-0-	-1450	-0-	1389	1	22457	2	Y	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: B 5 RRCID -> 239174 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7200 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10168	X	7380	-0-	-2788	-0-	567	1	6813	2	N	-0-					-0-
09	9210	X	7900	-0-	-1310	-0-	605	1	7295	2	N	-0-					-0-
10	9672	X	7839	-0-	-1833	-0-	610	1	7229	2	N	-0-					-0-
11	9360	X	7730	-0-	-1630	-0-	596	1	7134	2	N	-0-					-0-
12	9672	X	7448	-0-	-2224	-0-	604	1	6844	2	N	-0-					-0-
01	8153	X	6910	-0-	-1243	-0-	575	1	6335	2	N	-0-					-0-

DAO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239392 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7542 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	2374	-0-	-1067	-0-	286	1	2088	2	N	-0-					-0-
09	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	677	1	2673	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	3276	-0-	-165	-0-	622	1	2654	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	3040	-0-	-290	-0-	541	1	2499	2	N	-0-					-0-
12	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	874	1	2828	2	N	-0-					-0-
*01	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	893	1	2814	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: L 4 RRCID -> 239444 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 7140 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	4537	-0-	-640	-0-	354	1	4183	2	Y	-0-					10
09	5340	X	4345	-0-	-995	-0-	333	1	4012	2	Y	-0-					10
10	5518	X	4287	-0-	-1231	-0-	377	1	3910	2	Y	-0-					10
11	5340	X	3703	-0-	-1637	-0-	238	1	3465	2	Y	-0-					10
12	5177	X	4801	-0-	-376	-0-	305	1	4496	2	Y	-0-					10
*01	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	361	1	4667	2	Y	-0-					10

DEAN WELL #: L 3 RRCID -> 239446 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7300 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	4462	-0-	-405	-0-	348	1	4114	2	Y	-0-					10
09	5220	X	4176	-0-	-1044	-0-	320	1	3856	2	Y	-0-					10
10	5642	X	4576	-0-	-1066	-0-	402	1	4174	2	Y	-0-					10
11	5460	X	4026	-0-	-1434	-0-	258	1	3768	2	Y	-0-					10
12	5642	X	4930	-0-	-712	-0-	313	1	4617	2	Y	-0-					10
01	4588	X	4454	-0-	-134	-0-	320	1	4134	2	Y	-0-					10

DEAN WELL #: K 3 RRCID -> 239447 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6800 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	79	1	935	2	Y	-0-					27
09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	100	1	1206	2	Y	-0-					27
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	127	1	1320	2	Y	-0-					27
11	990	N	792	-0-	-198	-0-	51	1	741	2	Y	-0-					27
12	1364	N	540	-0-	-824	-0-	30	1	448	2	Y	56					83
							62	9									
01	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	1	72	1			12

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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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
SKINNER, JOE WELL #: 5H RRCID -> 239458 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7825 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	301	-0-	-40	-0-	17	1	284	2	N	-0-					25
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	94	1	1172	2	N	-0-					25
10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	87	1	1086	2	N	-0-					25
11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	88	1	1103	2	N	-0-					25
12	1302	N	542	-0-	-760	-0-	40	1	502	2	N	-0-					25
01	1178	N	269	-0-	-909	-0-	20	1	249	2	N	-0-					25

CHAPEL CREEK WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7123 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
09	1320	X	894	-0-	-426	-0-	30	1	864	2	N	-0-					-0-
10	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONESOME DOVE WELL #: 1H RRCID -> 239501 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6906 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	288	1	10440	2	N	-0-					-0-
09	10578	X	10578	-0-	-0-	-0-	311	1	10267	2	N	-0-					-0-
10	11712	X	11712	-0-	-0-	-0-	366	1	11346	2	N	-0-					-0-
11	11447	X	11447	-0-	-0-	-0-	347	1	11100	2	N	-0-					-0-
12	12688	X	12688	-0-	-0-	-0-	530	1	12158	2	N	-0-					-0-
*01	12436	X	12436	-0-	-0-	-0-	374	1	12062	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: C 3 RRCID -> 239829 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6760 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12431	X	7643	-0-	-4788	-0-	256	1	7358	2	Y	26					72
							29	9									
09	12030	X	8436	-0-	-3594	-0-	264	1	8133	2	Y	35	56	1			51
							39	9									
10	12431	X	8799	-0-	-3632	-0-	274	1	8493	2	Y	29					80
							32	9									
11	11700	X	8416	-0-	-3284	-0-	275	1	8096	2	Y	41	56	1			65
							45	9									
12	9486	X	9377	-0-	-109	-0-	333	1	9022	2	Y	20					85
							22	9									
*01	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	359	1	9204	2	Y	38	57	1			66
							42	9									

MCDONALD KANN WELL #: 3 RRCID -> 239831 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7180 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10509	X	9812	-0-	-697	-0-	754	1	9058	2	N	-0-					-0-
09	10170	X	9153	-0-	-1017	-0-	701	1	8452	2	N	-0-					-0-
10	10230	X	9492	-0-	-738	-0-	738	1	8754	2	N	-0-					-0-
11	9870	X	8958	-0-	-912	-0-	691	1	8267	2	N	-0-					-0-
12	10199	X	9945	-0-	-254	-0-	807	1	9138	2	N	-0-					-0-
01	9827	X	9482	-0-	-345	-0-	790	1	8692	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 6 RRCID -> 239833 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7205 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8804	X	7587	-0-	-1217	-0-	583	1	7004	2	N	-0-					-0-
09	8520	X	7859	-0-	-661	-0-	602	1	7257	2	N	-0-					-0-
10	9145	X	8224	-0-	-921	-0-	640	1	7584	2	N	-0-					-0-
11	8850	X	8336	-0-	-514	-0-	643	1	7693	2	N	-0-					-0-
12	9145	X	8491	-0-	-654	-0-	689	1	7802	2	N	-0-					-0-
01	8215	X	7353	-0-	-862	-0-	613	1	6740	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 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
08	10819	X	10477	-0-	-342	-0-	806	1	9671	2	N	-0-					-0-
09	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	800	1	9641	2	N	-0-					-0-
10	10261	X	9741	-0-	-520	-0-	758	1	8983	2	N	-0-					-0-
11	10140	X	9556	-0-	-584	-0-	737	1	8819	2	N	-0-					-0-
12	10788	X	10310	-0-	-478	-0-	836	1	9474	2	N	-0-					-0-
01	10788	X	10087	-0-	-701	-0-	841	1	9246	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
08	3348	X	3025	-0-	-323	-0-	232	1	2793	2	Y	-0-					-0-
09	3240	X	2861	-0-	-379	-0-	219	1	2642	2	Y	-0-					-0-
10	3069	X	3043	-0-	-26	-0-	237	1	2806	2	Y	-0-					-0-
11	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	249	1	2985	2	Y	-0-					-0-
12	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	272	1	3081	2	Y	-0-					-0-
*01	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	272	1	2993	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
08	14477	X	11630	-0-	-2847	-0-	448	1	11182	2	N	-0-					-0-
09	11520	X	10436	-0-	-1084	-0-	493	1	9943	2	N	-0-					-0-
10	11368	X	11368	-0-	-0-	-0-	454	1	10914	2	N	-0-					-0-
11	11250	X	8929	-0-	-2321	-0-	552	1	8377	2	N	-0-					-0-
12	13096	X	13096	-0-	-0-	-0-	510	1	12586	2	N	-0-					-0-
*01	12107	X	12107	-0-	-0-	-0-	571	1	11536	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
08	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	181	1	6566	2	N	-0-					49
09	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	196	1	6469	2	N	-0-					49
10	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	216	1	6691	2	N	-0-					49
11	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	203	1	6503	2	N	-0-					49
12	6851	X	6718	-0-	-133	-0-	204	1	6512	2	N	2					51
							2	9									
*01	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	217	1	6715	2	N	2					53
							2	9									

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
08	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					15
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					15
10	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	120	1	3724	2	Y	-0-					15
11	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	59	1	1902	2	Y	-0-					15
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	Y	-0-					15
*01	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	187	1	3028	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
08	5580	X	5410	-0-	-170	-0-	193	1	5217	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	4845	-0-	-375	-0-	171	1	4674	2	N	-0-					-0-
10	5766	X	3930	-0-	-1836	-0-	140	1	3790	2	N	-0-					-0-
11	5580	X	3947	-0-	-1633	-0-	146	1	3801	2	N	-0-					-0-
12	5394	X	4613	-0-	-781	-0-	169	1	4444	2	N	-0-					-0-
01	5394	X	4939	-0-	-455	-0-	188	1	4751	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
08	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	235	1	8514	2	N	2					21
							2	9									
09	8520	X	8386	-0-	-134	-0-	246	1	8140	2	N	-0-					21
10	8804	X	8650	-0-	-154	-0-	270	1	8377	2	N	3					24
							3	9									
11	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	260	1	8316	2	N	7					31
							8	9									
12	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	270	1	8591	2	N	5					36
							6	9									
01	8742	X	8582	-0-	-160	-0-	269	1	8302	2	N	10					46
							11	9									

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
08	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2783	-0-	-187	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2714	-0-	-448	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	2644	-0-	-626	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	2576	-0-	-803	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	2831	-0-	-548	-0-	2831	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
08	6076	X	5883	-0-	-193	-0-	436	1	5447	2	Y	-0-					36
09	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	444	1	5553	2	Y	-0-	1	1			35
10	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	478	1	5977	2	Y	-0-					35
11	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	466	1	5828	2	Y	-0-					35
12	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	486	1	6074	2	Y	-0-					35
*01	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	471	1	5891	2	Y	-0-					35

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
08	10788	X	10181	-0-	-607	-0-	274	1	9907	2	N	-0-					100
09	10440	X	9970	-0-	-470	-0-	293	1	9677	2	N	-0-					100
10	10788	X	10511	-0-	-277	-0-	329	1	10182	2	N	-0-					100
11	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	304	1	9726	2	N	-0-					100
12	10261	X	9961	-0-	-300	-0-	303	1	9658	2	N	-0-					100
01	10261	X	9746	-0-	-515	-0-	305	1	9438	2	N	3					103
							3	9									

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
08	3317	X	3010	-0-	-307	-0-	207	1	2803	2	N	-0-					-0-
09	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	143	1	2761	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	2894	-0-	-144	-0-	136	1	2758	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	2769	-0-	-171	-0-	129	1	2640	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	2419	-0-	-619	-0-	141	1	2278	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	2466	-0-	-541	-0-	106	1	2360	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
08	3999	X	3491	-0-	-508	-0-	3483	2	8	9	N	7					125
09	3870	X	3319	-0-	-551	-0-	3310	2	9	9	N	8					133
10	3782	X	3407	-0-	-375	-0-	3396	2	11	9	N	10					143
11	3450	X	3319	-0-	-131	-0-	3282	2	37	9	N	34	84	1			93
12	3503	X	3432	-0-	-71	-0-	3418	2	14	9	N	13					106
01	3503	X	3209	-0-	-294	-0-	3190	2	19	9	N	17					123

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
08	7471	X	7345	-0-	-126	-0-	247	1	7091	2	N	6					33
							7	9									
09	7740	X	6637	-0-	-1103	-0-	208	1	6419	2	N	9					42
							10	9									
10	7998	X	7106	-0-	-892	-0-	222	1	6878	2	N	5					47
							6	9									
11	7740	X	7034	-0-	-706	-0-	231	1	6803	2	N	-0-					47
12	7719	X	7521	-0-	-198	-0-	267	1	7252	2	N	2	42	1			7
							2	9									
01	7347	X	7037	-0-	-310	-0-	263	1	6751	2	N	21					28
							23	9									

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
08	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	487	1	5758	2	Y	-0-					-0-
09	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	460	1	5534	2	Y	-0-					-0-
10	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	535	1	5561	2	Y	-0-					-0-
11	6030	X	5868	-0-	-162	-0-	377	1	5491	2	Y	-0-					-0-
12	6231	X	5737	-0-	-494	-0-	364	1	5373	2	Y	-0-					-0-
01	6231	X	5290	-0-	-941	-0-	380	1	4910	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
08	6758	X	6079	-0-	-679	-0-	113	1	5963	2	Y	3					9
							3	9									
09	6150	X	5784	-0-	-366	-0-	103	1	5677	2	Y	4					13
							4	9									
10	6355	X	5742	-0-	-613	-0-	102	1	5639	2	Y	1					14
							1	9									
11	6000	X	5518	-0-	-482	-0-	97	1	5418	2	Y	3					17
							3	9									
12	6200	X	5558	-0-	-642	-0-	101	1	5454	2	Y	3					20
							3	9									
01	6076	X	5110	-0-	-966	-0-	99	1	5005	2	Y	5	14	1			11
							6	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
08	7595	X	7166	-0-	-429	-0-	551	1	6615	2	N	-0-					-0-
09	7350	X	6864	-0-	-486	-0-	525	1	6339	2	N	-0-					-0-
10	7378	X	6701	-0-	-677	-0-	521	1	6180	2	N	-0-					-0-
11	7050	X	6325	-0-	-725	-0-	488	1	5837	2	N	-0-					-0-
12	7161	X	6462	-0-	-699	-0-	524	1	5938	2	N	-0-					-0-
01	7161	X	7008	-0-	-153	-0-	584	1	6424	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
08	14198	X	12335	-0-	-1863	-0-	963	1	11372	2	Y	-0-					-0-
09	13740	X	10911	-0-	-2829	-0-	837	1	10074	2	Y	-0-					-0-
10	14198	X	9201	-0-	-4997	-0-	807	1	8394	2	Y	-0-					-0-
11	13380	X	10277	-0-	-3103	-0-	660	1	9617	2	Y	-0-					-0-
12	13826	X	11607	-0-	-2219	-0-	736	1	10871	2	Y	-0-					-0-
01	12338	X	11571	-0-	-767	-0-	831	1	10740	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 #: 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
08	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	497	1	5866	2	Y	-0-					7
09	5910	X	5413	-0-	-497	-0-	416	1	4997	2	Y	-0-					7
10	6107	X	4712	-0-	-1395	-0-	414	1	4298	2	Y	-0-					7
11	6150	X	4547	-0-	-1603	-0-	292	1	4255	2	Y	-0-					7
12	6355	X	4893	-0-	-1462	-0-	311	1	4582	2	Y	-0-					7
01	6355	X	4788	-0-	-1567	-0-	344	1	4444	2	Y	-0-					7

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
08	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	582	1	8679	2	N	-0-					-0-
09	9510	X	8379	-0-	-1131	-0-	553	1	7826	2	N	-0-					-0-
10	9827	X	7851	-0-	-1976	-0-	542	1	7309	2	N	-0-					-0-
11	9510	X	7957	-0-	-1553	-0-	534	1	7423	2	N	-0-					-0-
12	9269	X	8011	-0-	-1258	-0-	578	1	7433	2	N	-0-					-0-
01	9269	X	7695	-0-	-1574	-0-	622	1	7073	2	N	-0-					-0-

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
08	10013	X	8458	-0-	-1555	-0-	532	1	7926	2	N	-0-					-0-
09	9690	X	8342	-0-	-1348	-0-	551	1	7791	2	N	-0-					-0-
10	9083	X	8393	-0-	-690	-0-	579	1	7814	2	N	-0-					-0-
11	8790	X	7074	-0-	-1716	-0-	475	1	6599	2	N	-0-					-0-
12	9083	X	8022	-0-	-1061	-0-	579	1	7443	2	N	-0-					-0-
01	8618	X	7342	-0-	-1276	-0-	593	1	6749	2	N	-0-					-0-

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
08	1147	X	254	-0-	-893	-0-	20	1	234	2	Y	-0-					55
09	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					55
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					55
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	24					79
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	38	1			42

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
08	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	305	1	3593	2	Y	-0-					13
09	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	295	1	3543	2	Y	-0-					13
10	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	255	1	2654	2	Y	-0-					13
11	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	178	1	2593	2	Y	-0-					13
12	5270	X	3045	-0-	-2225	-0-	193	1	2845	2	Y	6					19
							7	9									
01	3968	X	2727	-0-	-1241	-0-	196	1	2527	2	Y	4	9	1			14
							4	9									

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
08	6138	X	2827	-0-	-3311	-0-	138	1	2689	2	Y	-0-					112
09	4320	X	3457	-0-	-863	-0-	170	1	3287	2	Y	-0-					112
10	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	207	1	4071	2	Y	-0-					112
11	3330	X	2848	-0-	-482	-0-	150	1	2698	2	Y	-0-					112
12	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	205	1	3664	2	Y	10					122
							11	9									
01	4278	X	3180	-0-	-1098	-0-	181	1	2999	2	Y	-0-					122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: C 4 RRCID -> 240228 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6875 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9176	X	8332	-0-	-844	-0-	280	1	8045	2	Y	6					18
							7	9									
09	8220	X	8219	-0-	-1	-0-	258	1	7951	2	Y	9	14	1			13
							10	9									
10	8494	X	8260	-0-	-234	-0-	258	1	7994	2	Y	7					20
							8	9									
11	8220	X	7228	-0-	-992	-0-	237	1	6980	2	Y	10	14	1			16
							11	9									
12	8494	X	5933	-0-	-2561	-0-	211	1	5716	2	Y	5					21
							6	9									
01	8494	X	6609	-0-	-1885	-0-	248	1	6350	2	Y	10	14	1			17
							11	9									

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: C 4 RRCID -> 240317 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6800 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	45					180
09	3030	X	2779	-0-	-251	-0-	87	1	2683	2	N	8					188
							9	9									
10	3131	X	2438	-0-	-693	-0-	76	1	2362	2	N	-0-					188
11	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	71	1	2098	2	N	27	197	1			18
							30	9									
12	2883	X	1954	-0-	-929	-0-	68	1	1847	2	N	35					53
							39	9									
01	2883	X	1229	-0-	-1654	-0-	45	1	1154	2	N	27					80
							30	9									

TRWD WELL #: H 1 RRCID -> 240414 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7205 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6758	X	6335	-0-	-423	-0-	1108	1	5227	2	N	-0-					-0-
09	8370	X	6041	-0-	-2329	-0-	1049	1	4992	2	N	-0-					-0-
10	8649	X	5423	-0-	-3226	-0-	947	1	4476	2	N	-0-					-0-
11	8370	X	5134	-0-	-3236	-0-	940	1	4194	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	5115	-0-	-744	-0-	999	1	4116	2	N	-0-					-0-
*01	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	1227	1	5039	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: K 2 RRCID -> 240499 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6760 - 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
08	14B2 EXT		721	-0-	721	1625	56	1	665	2	Y	-0-					30
09	14B2 EXT		1168	-0-	1168	2793	90	1	1078	2	Y	-0-					30
10	4182	X	1389	-0-	-2793	-0-	122	1	1267	2	Y	-0-					30
11	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	66	1	964	2	Y	-0-					30
12	1209	X	659	-0-	-550	-0-	42	1	617	2	Y	-0-					30
01	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-	26	1			4

DEAN WELL #: J 3 RRCID -> 240504 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6900 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7409	X	7298	-0-	-111	-0-	569	1	6729	2	Y	-0-					7
09	7170	X	7127	-0-	-43	-0-	547	1	6580	2	Y	-0-					7
10	7409	X	6837	-0-	-572	-0-	600	1	6237	2	Y	-0-					7
11	7050	X	6046	-0-	-1004	-0-	388	1	5658	2	Y	-0-					7
12	7378	X	6765	-0-	-613	-0-	429	1	6336	2	Y	-0-					7
01	7378	X	7283	-0-	-95	-0-	523	1	6760	2	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: H 2 RRCID -> 240537 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7255 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7750	X	5873	-0-	-1877	-0-	1027	1	4846	2	N	-0-					-0-
09	7500	X	6563	-0-	-937	-0-	1140	1	5423	2	N	-0-					-0-
10	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	1225	1	5795	2	N	-0-					-0-
11	5820	X	5735	-0-	-85	-0-	1050	1	4685	2	N	-0-					-0-
12	6789	X	5356	-0-	-1433	-0-	1046	1	4310	2	N	-0-					-0-
01	7006	X	4181	-0-	-2825	-0-	819	1	3362	2	N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 6 RRCID -> 240539 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7145 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14136	X	10627	-0-	-3509	-0-	409	1	10218	2	N	-0-					-0-
09	13680	X	10073	-0-	-3607	-0-	404	1	9669	2	N	-0-					-0-
10	13919	X	10851	-0-	-3068	-0-	433	1	10418	2	N	-0-					-0-
11	13050	X	9910	-0-	-3140	-0-	405	1	9505	2	N	-0-					-0-
12	11656	X	10565	-0-	-1091	-0-	433	1	10132	2	N	-0-					-0-
01	10850	X	10445	-0-	-405	-0-	418	1	10027	2	N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 4 RRCID -> 240542 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7825 - 9065

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10577	X	10577	-0-	-0-	-0-	1073	1	9504	2	N	-0-					-0-
09	16946	X	16946	-0-	-0-	-0-	1634	1	15312	2	N	-0-					-0-
10	14528	X	14528	-0-	-0-	-0-	1401	1	13127	2	N	-0-					-0-
11	16946	X	16946	-0-	-0-	-0-	1378	1	15568	2	N	-0-					-0-
12	15564	X	15564	-0-	-0-	-0-	583	1	14981	2	N	-0-					-0-
*01	13914	X	13914	-0-	-0-	-0-	584	1	13330	2	N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 240621 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7077 - 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
08	15309	X	15309	-0-	-0-	-0-	471	1	14838	2	Y	-0-					14
09	14766	X	14766	-0-	-0-	-0-	446	1	14320	2	Y	-0-					14
10	15562	X	15385	-0-	-177	-0-	481	1	14904	2	Y	-0-					14
11	15060	X	14830	-0-	-230	-0-	449	1	14381	2	Y	-0-					14
12	15562	X	15023	-0-	-539	-0-	740	1	14283	2	Y	-0-					14
01	15376	X	14557	-0-	-819	-0-	848	1	13709	2	Y	-0-					14

MERCER RANCH WELL #: 104H RRCID -> 240625 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6995 - 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
08	11269	X	11269	-0-	-0-	-0-	347	1	10922	2	Y	-0-					9
09	13198	X	13198	-0-	-0-	-0-	398	1	12800	2	Y	-0-					9
10	15769	X	15769	-0-	-0-	-0-	493	1	15276	2	Y	-0-					9
11	15739	X	15739	-0-	-0-	-0-	477	1	15262	2	Y	-0-					9
12	15348	X	15348	-0-	-0-	-0-	756	1	14592	2	Y	-0-					9
01	15779	X	13457	-0-	-2322	-0-	784	1	12673	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9393	X	7253	-0-	-2140	-0-	134	1	7116	2	Y	3					9
							3	9									
09	9090	X	7057	-0-	-2033	-0-	125	1	6928	2	Y	4					13
							4	9									
10	7843	X	7361	-0-	-482	-0-	131	1	7229	2	Y	1					14
							1	9									
11	7140	X	7000	-0-	-140	-0-	123	1	6874	2	Y	3					17
							3	9									
12	7347	X	7109	-0-	-238	-0-	129	1	6977	2	Y	3					20
							3	9									
01	7347	X	5958	-0-	-1389	-0-	116	1	5836	2	Y	5	14	1			11
							6	9									

WINSTON WELL #: D 7 RRCID -> 240732 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6700 - 9135

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	1					24
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	2					26
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	Y	2					28
							2	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	Y	2					30
							2	9									
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	7					37

DEAN WELL #: D 4 RRCID -> 240733 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6995 - 10655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9827	X	8369	-0-	-1458	-0-	653	1	7716	2	Y	-0-					13
09	9360	X	3439	-0-	-5921	-0-	264	1	3175	2	Y	-0-					13
10	9672	X	3086	-0-	-6586	-0-	271	1	2815	2	Y	-0-					13
11	9360	X	4405	-0-	-4955	-0-	283	1	4122	2	Y	-0-					13
12	8370	X	5360	-0-	-3010	-0-	340	1	5020	2	Y	-0-					13
01	8370	X	6530	-0-	-1840	-0-	469	1	6061	2	Y	-0-					13

HAYWIRE WELL #: 201H RRCID -> 240745 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6848 - 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
08	14136	X	12022	-0-	-2114	-0-	498	1	11524	2	N	-0-					-0-
09	13440	X	12217	-0-	-1223	-0-	800	1	11417	2	N	-0-					-0-
10	13454	X	12319	-0-	-1135	-0-	584	1	11735	2	N	-0-					-0-
11	12300	X	11472	-0-	-828	-0-	957	1	10515	2	N	-0-					-0-
12	12617	X	11925	-0-	-692	-0-	1322	1	10603	2	N	-0-					-0-
01	12617	X	10903	-0-	-1714	-0-	521	1	10382	2	N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 202H RRCID -> 240748 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6850 - 8814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11563	X	10507	-0-	-1056	-0-	436	1	10071	2	N	-0-					-0-
09	11190	X	9724	-0-	-1466	-0-	637	1	9087	2	N	-0-					-0-
10	11191	X	9737	-0-	-1454	-0-	462	1	9275	2	N	-0-					-0-
11	10380	X	9108	-0-	-1272	-0-	759	1	8349	2	N	-0-					-0-
12	10509	X	9620	-0-	-889	-0-	1067	1	8553	2	N	-0-					-0-
01	10509	X	8741	-0-	-1768	-0-	418	1	8323	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 5 RRCID -> 240760 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6895 - 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
08	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	407	1	4817	2	Y	-0-					7
09	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	369	1	4442	2	Y	-0-					7
10	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	353	1	3668	2	Y	-0-					7
11	5070	X	4494	-0-	-576	-0-	289	1	4205	2	Y	-0-					7
12	5239	X	4478	-0-	-761	-0-	284	1	4194	2	Y	-0-					7
01	5239	X	4485	-0-	-754	-0-	322	1	4163	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
08	4340	X	3925	-0-	-415	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	2180	-0-	-2020	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	3007	-0-	-1271	-0-	21	1	2986	2	N	-0-					-0-
11	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	140	1	5247	2	N	-0-					-0-
12	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
*01	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 201H RRCID -> 241014 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6725 - 8687

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	682	1	8194	2	N	-0-					-0-
09	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	592	1	7135	2	N	-0-					-0-
10	7657	X	6841	-0-	-816	-0-	532	1	6309	2	N	-0-					-0-
11	8580	X	6733	-0-	-1847	-0-	519	1	6214	2	N	-0-					-0-
12	8866	X	6812	-0-	-2054	-0-	552	1	6260	2	N	-0-					-0-
01	8866	X	6641	-0-	-2225	-0-	554	1	6087	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: E 3 RRCID -> 241028 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6700 - 1050

08	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	175	1	5010	2	Y	-0-					-0-
09	5850	X	5107	-0-	-743	-0-	160	1	4947	2	Y	-0-					-0-
10	6045	X	5415	-0-	-630	-0-	169	1	5246	2	Y	-0-					-0-
11	5850	X	4570	-0-	-1280	-0-	150	1	4420	2	Y	-0-					-0-
12	5890	X	3981	-0-	-1909	-0-	142	1	3839	2	Y	-0-					-0-
01	5425	X	2696	-0-	-2729	-0-	101	1	2595	2	Y	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: E 4 RRCID -> 241029 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6850 - 9135

08	5673	X	5547	-0-	-126	-0-	187	1	5354	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
09	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	178	1	5494	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
10	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	196	1	6065	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
11	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	199	1	5865	2	Y	7	4	1			5
							8	9									
12	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	223	1	6040	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
01	6262	X	6234	-0-	-28	-0-	234	1	5993	2	Y	6	8	1			3
							7	9									

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 241048 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6960 - 8692

08	13163	X	13163	-0-	-0-	-0-	354	1	12809	2	N	-0-					-0-
09	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	318	1	10520	2	N	-0-					-0-
10	13514	X	13514	-0-	-0-	-0-	422	1	13092	2	N	-0-					-0-
11	15062	X	15062	-0-	-0-	-0-	456	1	14606	2	N	-0-					-0-
12	16809	X	16809	-0-	-0-	-0-	512	1	16297	2	N	-0-					-0-
*01	16598	X	16598	-0-	-0-	-0-	500	1	16098	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
08	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-			7
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			7
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			7
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7

BOGGESS TRUST WELL #: 3H RRCID -> 241119 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7489 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	18910	X	17543	-0-	-1367	-0-	2037	1	15506	2	N	-0-			-0-
09	18300	X	16226	-0-	-2074	-0-	1382	1	14844	2	N	-0-			-0-
10	18910	X	15696	-0-	-3214	-0-	1511	1	14185	2	N	-0-			-0-
11	17220	X	15030	-0-	-2190	-0-	1577	1	13453	2	N	-0-			-0-
12	17794	X	15037	-0-	-2757	-0-	194	1	14843	2	N	-0-			-0-
01	17546	X	14382	-0-	-3164	-0-	252	1	14130	2	N	-0-			-0-

ASHMORE FARMS WELL #: 2H RRCID -> 241120 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7986 - 9047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9703	X	9199	-0-	-504	-0-	1068	1	8131	2	N	-0-			-0-
09	9390	X	9277	-0-	-113	-0-	790	1	8487	2	N	-0-			-0-
10	9703	X	8867	-0-	-836	-0-	854	1	8013	2	N	-0-			-0-
11	8910	X	7061	-0-	-1849	-0-	741	1	6320	2	N	-0-			-0-
12	9579	X	8959	-0-	-620	-0-	115	1	8844	2	N	-0-			-0-
01	9579	X	8295	-0-	-1284	-0-	145	1	8150	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 1303H RRCID -> 241176 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7269 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	17732	X	15032	-0-	-2700	-0-	588	1	14444	2	N	-0-			-0-
09	16380	X	15329	-0-	-1051	-0-	304	1	15025	2	N	-0-			-0-
10	16306	X	15238	-0-	-1068	-0-	147	1	15091	2	N	-0-			-0-
11	15390	X	12292	-0-	-3098	-0-	379	1	11913	2	N	-0-			-0-
12	15841	X	14877	-0-	-964	-0-	267	1	14610	2	N	-0-			-0-
01	15841	X	14711	-0-	-1130	-0-	14711	2			N	-0-			-0-

MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 241306 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7837 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5766	X	4575	-0-	-1191	-0-	176	1	4399	2	N	-0-			-0-
09	7260	X	5361	-0-	-1899	-0-	254	1	5107	2	N	-0-			-0-
10	7936	X	5699	-0-	-2237	-0-	228	1	5471	2	N	-0-			-0-
11	7680	X	5554	-0-	-2126	-0-	336	1	5218	2	N	-0-			-0-
12	6634	X	4417	-0-	-2217	-0-	181	1	4236	2	N	-0-			-0-
01	5704	X	5326	-0-	-378	-0-	251	1	5075	2	N	-0-			-0-

HAYWIRE WELL #: 502H RRCID -> 241318 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 8342 - 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
08	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	324	1	7496	2	N	-0-			-0-
09	4140	X	1935	-0-	-2205	-0-	127	1	1808	2	N	-0-			-0-
10	4278	X	1145	-0-	-3133	-0-	54	1	1091	2	N	-0-			-0-
11	4140	X	2896	-0-	-1244	-0-	241	1	2655	2	N	-0-			-0-
12	8587	X	3524	-0-	-5063	-0-	391	1	3133	2	N	-0-			-0-
01	7812	X	1041	-0-	-6771	-0-	50	1	991	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 5 RRCID -> 242600 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6770 - 9695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	249	1	7155	2	Y	23					43
							25	9									
09	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	279	1	8609	2	Y	34	54	1			23
							37	9									
10	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	286	1	8878	2	Y	28	27	1			24
							31	9									
11	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	272	1	8007	2	Y	51	28	1			47
							56	9									
12	9238	X	8573	-0-	-665	-0-	303	1	8225	2	Y	41	56	1			32
							45	9									
01	9238	X	8688	-0-	-550	-0-	324	1	8318	2	Y	42	29	1			45
							46	9									

WINSTON WELL #: D 6 RRCID -> 242604 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6700 - 8935

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					24
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	2					26
							2	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					34

RBR E WELL #: 2H RRCID -> 242655 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5973 - 8640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	3175	-0-	-1165	-0-	278	1	2897	2	Y	-0-					20
09	4200	X	1177	-0-	-3023	-0-	104	1	1073	2	Y	-0-					20
10	4340	X	3008	-0-	-1332	-0-	146	1	2862	2	Y	-0-					20
11	4200	X	2054	-0-	-2146	-0-	108	1	1945	2	Y	1					21
							1	9									
12	5177	X	4973	-0-	-204	-0-	263	1	4710	2	Y	-0-					21
01	3162	X	3039	-0-	-123	-0-	214	1	2825	2	Y	-0-					21

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 242678 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7888 - 9529

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	296	1	7384	2	N	-0-					-0-
09	7710	X	4229	-0-	-3481	-0-	200	1	4029	2	N	-0-					-0-
10	14335	X	14335	-0-	-0-	-0-	995	1	13340	2	N	-0-					-0-
11	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	818	1	10328	2	N	-0-					-0-
12	10947	X	10947	-0-	-0-	-0-	936	1	10011	2	N	-0-					-0-
01	14322	X	10559	-0-	-3763	-0-	498	1	10061	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: C 4 RRCID -> 243113 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7260 - 10158

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	5180	-0-	-183	-0-	398	1	4782	2	N	-0-					-0-
09	5130	X	5068	-0-	-62	-0-	388	1	4680	2	N	-0-					-0-
10	5270	X	5121	-0-	-149	-0-	399	1	4722	2	N	-0-					-0-
11	5100	X	4805	-0-	-295	-0-	370	1	4435	2	N	-0-					-0-
12	5239	X	5074	-0-	-165	-0-	412	1	4662	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	4787	-0-	-452	-0-	399	1	4388	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
08	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	484	1	3953	2	Y	-0-					49
09	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	255	1	4948	2	Y	35					84
							39	9									
10	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	289	1	3953	2	Y	131	163	1			52
							144	9									
11	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	286	1	4047	2	Y	6	57	1			1
							7	9									
*12	5425	X	3644	-0-	-1781	-0-	522	1	3096	2	Y	24					25
							26	9									
01	5425	X	2874	-0-	-2551	-0-	357	1	2471	2	Y	42	32	1			35
							46	9									

COCANOUGHER "287" WELL #: 9H RRCID -> 243137 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8832 - 9957

08	11625	X	10346	-0-	-1279	-0-	635	1	9683	2	N	25					45
							28	9									
09	11250	X	9051	-0-	-2199	-0-	669	1	8358	2	N	22					67
							24	9									
10	12353	X	12353	-0-	-0-	-0-	914	1	11417	2	N	20					87
							22	9									
11	12266	X	12266	-0-	-0-	-0-	905	1	11308	2	N	48					135
							53	9									
12	10819	X	8784	-0-	-2035	-0-	649	1	8111	2	N	22					157
							24	9									
01	12338	X	10464	-0-	-1874	-0-	771	1	9638	2	N	50					207
							55	9									

WINSTON WELL #: H 2 RRCID -> 243151 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6665 - 10490

08	4712	X	4643	-0-	-69	-0-	156	1	4484	2	N	3					39
							3	9									
09	4830	X	4403	-0-	-427	-0-	138	1	4265	2	N	-0-					39
10	4991	X	4831	-0-	-160	-0-	151	1	4677	2	N	3					42
							3	9									
11	4830	X	4644	-0-	-186	-0-	152	1	4490	2	N	2	26	1			18
							2	9									
12	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	174	1	4716	2	N	1					19
							1	9									
01	4836	X	4404	-0-	-432	-0-	165	1	4238	2	N	1					20
							1	9									

WINSTON WELL #: H 4 RRCID -> 243152 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6770 - 10685

08	8959	X	7914	-0-	-1045	-0-	266	1	7645	2	N	3					29
							3	9									
09	8670	X	8076	-0-	-594	-0-	254	1	7822	2	N	-0-					29
10	8959	X	6689	-0-	-2270	-0-	209	1	6476	2	N	4					33
							4	9									
11	8490	X	6164	-0-	-2326	-0-	202	1	5960	2	N	2	31	1			4
							2	9									
12	8587	X	1895	-0-	-6692	-0-	67	1	1828	2	N	-0-					4
01	8339	X	542	-0-	-7797	-0-	20	1	520	2	N	2					6
							2	9									

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 243354 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7014 - 9407

08	6913	X	3454	-0-	-3459	-0-	280	1	3174	2	N	-0-					-0-
09	6690	X	3876	-0-	-2814	-0-	107	1	3769	2	N	-0-					-0-
10	6913	X	5567	-0-	-1346	-0-	1125	1	4442	2	N	-0-					-0-
11	6690	X	4173	-0-	-2517	-0-	103	1	4070	2	N	-0-					-0-
12	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	217	1	7419	2	N	-0-					-0-
*01	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	177	1	7001	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
08	6665	X	5187	-0-	-1478	-0-	175	1	5009	2	N	3					26
							3	9									
09	6450	X	5525	-0-	-925	-0-	174	1	5351	2	N	-0-					26
10	6138	X	5706	-0-	-432	-0-	178	1	5524	2	N	4					30
							4	9									
11	5910	X	5182	-0-	-728	-0-	170	1	5009	2	N	3	29	1			4
							3	9									
12	5704	X	4502	-0-	-1202	-0-	160	1	4342	2	N	-0-					4
01	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	2					6

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
08	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	8302	2			N	-0-					-0-
09	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	7594	-0-	-32	-0-	7594	2			N	-0-					-0-
11	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	8072	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	6580	-0-	-1728	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	7947	-0-	-361	-0-	7947	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
08	12896	X	4087	-0-	-8809	-0-	1533	1	2554	2	N	-0-					-0-
09	12180	X	2698	-0-	-9482	-0-	1549	1	1149	2	N	-0-					-0-
10	12214	X	1770	-0-	-10444	-0-	1770	1			N	-0-					-0-
11	10170	X	9311	-0-	-859	-0-	1760	1	7551	2	N	-0-					-0-
12	6851	X	6661	-0-	-190	-0-	2437	1	4224	2	N	-0-					-0-
*01	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	2381	1	5140	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
08	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	244	1	5631	2	N	-0-					-0-
09	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	582	1	8302	2	N	-0-					-0-
10	4836	X	4595	-0-	-241	-0-	218	1	4377	2	N	-0-					-0-
11	4680	X	153	-0-	-4527	-0-	13	1	140	2	N	-0-					-0-
12	9176	X	-0-	-0-	-9176	-0-					N	-0-					-0-
01	9176	X	-0-	-0-	-9176	-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					3
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					3
*01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	22	1	358	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
08	22044	X	22044	-0-	-0-	-0-	1348	1	20696	2	N	-0-					-0-
09	20379	X	20379	-0-	-0-	-0-	1337	1	19042	2	N	-0-					-0-
10	20579	X	20579	-0-	-0-	-0-	1285	1	19294	2	N	-0-					-0-
11	21330	X	19491	-0-	-1839	-0-	1588	1	17903	2	N	-0-					-0-
12	22041	X	20048	-0-	-1993	-0-	1570	1	18478	2	N	-0-					-0-
01	22041	X	19563	-0-	-2478	-0-	923	1	18640	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
08	5301	X	4068	-0-	-1233	-0-	198	1	3870	2	N	-0-					77
09	5130	X	3627	-0-	-1503	-0-	178	1	3449	2	N	-0-					77
10	5301	X	3682	-0-	-1619	-0-	299	1	3360	2	N	21					98
							23	9									
11	4740	X	3509	-0-	-1231	-0-	443	1	3060	2	N	5					103
							6	9									
12	4123	X	3870	-0-	-253	-0-	203	1	3635	2	N	29					132
							32	9									
*01	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	1454	1	2840	2	N	-0-					132

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
08	13206	X	12188	-0-	-1018	-0-	641	1	11547	2	N	-0-					-0-
09	12210	X	7631	-0-	-4579	-0-	504	1	7127	2	N	-0-					-0-
10	12617	X	10991	-0-	-1626	-0-	642	1	10349	2	N	-0-					-0-
11	13641	X	13641	-0-	-0-	-0-	889	1	12752	2	N	-0-					-0-
12	13431	X	13431	-0-	-0-	-0-	622	1	12809	2	N	-0-					-0-
*01	13018	X	13018	-0-	-0-	-0-	614	1	12404	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
08	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	255	1	7314	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
09	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	281	1	8655	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
10	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	239	1	7402	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
11	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	260	1	7661	2	Y	7	4	1			5
							8	9									
12	9238	X	8202	-0-	-1036	-0-	291	1	7902	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
01	9238	X	7741	-0-	-1497	-0-	290	1	7444	2	Y	6	8	1			3
							7	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
08	4557	X	2943	-0-	-1614	-0-	99	1	2838	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
09	4410	X	3304	-0-	-1106	-0-	104	1	3193	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
10	4464	X	4446	-0-	-18	-0-	139	1	4298	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
11	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	163	1	4791	2	Y	7	4	1			5
							8	9									
12	4340	X	3984	-0-	-356	-0-	141	1	3834	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
01	4433	X	3833	-0-	-600	-0-	144	1	3682	2	Y	6	8	1			3
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
08	7533	X	5789	-0-	-1744	-0-	195	1	5586	2	N	7					36
							8	9									
09	7500	X	6799	-0-	-701	-0-	213	1	6574	2	N	11					47
							12	9									
10	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	253	1	7839	2	N	8					55
							9	9									
11	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	299	1	8806	2	N	-0-					55
12	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	330	1	8957	2	N	2	49	1			8
							2	9									
*01	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	324	1	8305	2	N	23					31
							25	9									

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
08	11603	X	11603	-0-	-0-	-0-	710	1	10893	2	N	-0-					-0-
09	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	703	1	10017	2	N	-0-					-0-
10	10847	X	10847	-0-	-0-	-0-	677	1	10170	2	N	-0-					-0-
11	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	704	1	7929	2	N	-0-					-0-
12	11594	X	8965	-0-	-2629	-0-	702	1	8263	2	N	-0-					-0-
01	11594	X	6927	-0-	-4667	-0-	327	1	6600	2	N	-0-					-0-

RBR WELL #: D 3H RRCID -> 244288 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5866 - 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
08	10354	X	8185	-0-	-2169	-0-	718	1	7467	2	Y	-0-					122
09	10020	X	7383	-0-	-2637	-0-	652	1	6728	2	Y	3					125
							3	9									
10	10261	X	2034	-0-	-8227	-0-	99	1	1933	2	Y	2					127
							2	9									
11	8940	X	7072	-0-	-1868	-0-	373	1	6697	2	Y	2					129
							2	9									
12	9238	X	6880	-0-	-2358	-0-	363	1	6505	2	Y	11					140
							12	9									
01	8184	X	4430	-0-	-3754	-0-	312	1	4116	2	Y	2					142
							2	9									

MARTIN A WELL #: 7H RRCID -> 244374 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7773 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12648	X	12158	-0-	-490	-0-	468	1	11690	2	N	-0-					-0-
09	12240	X	11640	-0-	-600	-0-	551	1	11089	2	N	-0-					-0-
10	12648	X	11434	-0-	-1214	-0-	457	1	10977	2	N	-0-					-0-
11	12240	X	10092	-0-	-2148	-0-	611	1	9481	2	N	-0-					-0-
12	12369	X	10659	-0-	-1710	-0-	437	1	10222	2	N	-0-					-0-
01	12152	X	10984	-0-	-1168	-0-	518	1	10466	2	N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 5H RRCID -> 244375 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7910 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5735	X	4915	-0-	-820	-0-	189	1	4726	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	820	-0-	-4730	-0-	39	1	781	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	3720	-0-	-1736	-0-	258	1	3462	2	N	-0-					-0-
11	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	443	1	5590	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	1826	-0-	-3258	-0-	156	1	1670	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	906	-0-	-4023	-0-	43	1	863	2	N	-0-					-0-

GOFORTH C WELL #: 2H RRCID -> 244523 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 8003 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	-0-	-0-	-310	-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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	13	1	54	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	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 #: 702H RRCID -> 244531 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6999 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8277	X	2784	-0-	-5493	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
09	16875	X	16875	-0-	-0-	-0-	1915	1	14960	2	N	-0-					-0-
10	15933	X	15933	-0-	-0-	-0-	3542	1	12391	2	N	-0-					-0-
11	14525	X	14525	-0-	-0-	-0-	326	1	14199	2	N	-0-					-0-
12	17453	X	13953	-0-	-3500	-0-	13953	2			N	-0-					-0-
01	17453	X	15621	-0-	-1832	-0-	15621	2			N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 403H RRCID -> 244532 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7721 - 10423

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	177	1	5092	2	N	7					36
							8	9									
09	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	182	1	5599	2	N	16					52
							18	9									
10	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	197	1	6104	2	N	4					56
							4	9									
11	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	206	1	6069	2	N	-0-					56
12	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	235	1	6359	2	N	2	50	1			8
							2	9									
01	6293	X	5360	-0-	-933	-0-	200	1	5135	2	N	23					31
							25	9									

ESTES-BRADSHAW WELL #: 9 RRCID -> 244550 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7040 - 10040

08	14384	X	12619	-0-	-1765	-0-	486	1	12133	2	N	-0-					-0-
09	13920	X	11150	-0-	-2770	-0-	447	1	10703	2	N	-0-					-0-
10	13981	X	11966	-0-	-2015	-0-	478	1	11488	2	N	-0-					-0-
11	12930	X	6783	-0-	-6147	-0-	277	1	6506	2	N	-0-					-0-
12	13020	X	9022	-0-	-3998	-0-	370	1	8652	2	N	-0-					-0-
01	12617	X	8733	-0-	-3884	-0-	349	1	8384	2	N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 501H RRCID -> 244555 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7378 - 8746

08	17227	X	17227	-0-	-0-	-0-	714	1	16513	2	N	-0-					-0-
09	16140	X	13811	-0-	-2329	-0-	905	1	12906	2	N	-0-					-0-
10	17453	X	12372	-0-	-5081	-0-	586	1	11786	2	N	-0-					-0-
11	16890	X	12142	-0-	-4748	-0-	1012	1	11130	2	N	-0-					-0-
12	17453	X	13194	-0-	-4259	-0-	1463	1	11731	2	N	-0-					-0-
01	17236	X	8662	-0-	-8574	-0-	414	1	8248	2	N	-0-					-0-

EATON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244611 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6338 - 9582

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
COCANOUGHER "287" WELL #: 8H RRCID -> 244738 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7833 - 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
08	8153	X	6779	-0-	-1374	-0-	417	1	6361	2	N	1					108
							1	9									
09	7890	X	7836	-0-	-54	-0-	579	1	7234	2	N	21	64	1			65
							23	9									
10	10577	X	10577	-0-	-0-	-0-	784	1	9793	2	N	-0-					65
11	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	643	1	8031	2	N	18					83
							20	9									
12	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	643	1	8035	2	N	-0-					83
01	10571	X	9434	-0-	-1137	-0-	698	1	8721	2	N	14					97
							15	9									

UTA "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244911 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8806 - 11343

08	12660	X	12660	-0-	-0-	-0-	12660	2			N	-0-					-0-
09	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	10183	2			N	-0-					-0-
10	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
11	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
12	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
*01	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	8412	2			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245205 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 9389 - 11413

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245206 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8922 - 10686

08	5549	X	2490	-0-	-3059	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	570	-0-	-4800	-0-	570	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	394	-0-	-4628	-0-	394	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	17	-0-	-2383	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
01	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245207 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8745 - 11663

08	37852	X	10220	-0-	-27632	-0-	10220	2			N	-0-					-0-
09	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	X	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245208 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8750 - 11421

08	22103	X	17712	-0-	-4391	-0-	17712	2			N	-0-					-0-
09	21390	X	18057	-0-	-3333	-0-	18057	2			N	-0-					-0-
10	22103	X	16169	-0-	-5934	-0-	16169	2			N	-0-					-0-
11	21270	X	18002	-0-	-3268	-0-	18002	2			N	-0-					-0-
12	20987	X	18730	-0-	-2257	-0-	18730	2			N	-0-					-0-
01	18662	X	17675	-0-	-987	-0-	17675	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
08	24583	X	21478	-0-	-3105	-0-	21478	2			N	-0-					-0-
09	23790	X	17362	-0-	-6428	-0-	17362	2			N	-0-					-0-
10	24335	X	12326	-0-	-12009	-0-	12326	2			N	-0-					-0-
11	22110	X	14354	-0-	-7756	-0-	14354	2			N	-0-					-0-
12	22847	X	19074	-0-	-3773	-0-	19074	2			N	-0-					-0-
01	21483	X	17118	-0-	-4365	-0-	17118	2			N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 402H RRCID -> 245247 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7038 - 9962

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS WELL #: 1H RRCID -> 245248 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 11240 - 12300

08	13051	X	-0-	-0-	-13051	-0-					N	7	2	8			134
09	11910	X	9699	-0-	-2211	-0-	712 84	1 9	8903	2	N	76	1	8			209
10	12307	X	5829	-0-	-6478	-0-	427 69	1 9	5333	2	N	63	179	1	1	8	92
11	11454	X	11454	-0-	-0-	-0-	841 96	1 9	10517	2	N	87					179
12	11029	X	11029	-0-	-0-	-0-	812 66	1 9	10151	2	N	60	1	8			238
*01	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	789 129	1 9	9858	2	N	117	169	1	2	8	184

BROWDER DEARING WELL #: A 7 RRCID -> 245397 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6880 - 9758

08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSE WELL #: 3H RRCID -> 245624 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 6000 - 8375

08	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	664 8	1 9	3148	2	N	7					105
09	3810	X	3124	-0-	-686	-0-	235	1	2889	2	N	-0-					105
10	3937	X	3013	-0-	-924	-0-	239 13	1 9	2761	2	N	12					117
11	3810	X	3339	-0-	-471	-0-	758	1	2581	2	N	-0-					117
12	3813	X	3171	-0-	-642	-0-	590 7	1 9	2574	2	N	6					123
01	3813	X	3581	-0-	-232	-0-	839 21	1 9	2721	2	N	19					142

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245667 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8020 - 10920

08	11067	X	10452	-0-	-615	-0-	545	1	9907	2	N	-0-					-0-
09	10710	X	9671	-0-	-1039	-0-	504	1	9167	2	N	-0-					-0-
10	10540	X	9843	-0-	-697	-0-	513	1	9330	2	N	-0-					-0-
11	10200	X	9221	-0-	-979	-0-	481	1	8740	2	N	-0-					-0-
12	10478	X	9458	-0-	-1020	-0-	493	1	8965	2	N	-0-					-0-
01	10447	X	9274	-0-	-1173	-0-	483	1	8791	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RBR I WELL #: 2H RRCID -> 245774 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 5326 PERF. 6063 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	3535	-0-	-836	-0-	309	1	3214	2	Y	11					72
							12	9									
09	4230	X	3273	-0-	-957	-0-	289	1	2980	2	Y	4					76
							4	9									
10	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	217	1	4255	2	Y	7	74	1			9
							8	9									
11	3870	X	3584	-0-	-286	-0-	189	1	3393	2	Y	2					11
							2	9									
12	3968	X	3618	-0-	-350	-0-	191	1	3421	2	Y	5					16
							6	9									
01	4495	X	3002	-0-	-1493	-0-	211	1	2783	2	Y	7					23
							8	9									

DEAN WELL #: B 4 RRCID -> 246097 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6950 - 9892

08	7626	X	6547	-0-	-1079	-0-	511	1	6036	2	Y	-0-					-0-
09	7050	X	7024	-0-	-26	-0-	539	1	6485	2	Y	-0-					-0-
10	7626	X	6933	-0-	-693	-0-	609	1	6324	2	Y	-0-					-0-
11	7380	X	5418	-0-	-1962	-0-	347	1	5071	2	Y	-0-					-0-
12	7626	X	5878	-0-	-1748	-0-	373	1	5505	2	Y	-0-					-0-
01	7254	X	5428	-0-	-1826	-0-	390	1	5038	2	Y	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 9 RRCID -> 246129 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7400 - 10946

08	10540	X	9133	-0-	-1407	-0-	702	1	8431	2	N	-0-					-0-
09	10170	X	8810	-0-	-1360	-0-	674	1	8136	2	N	-0-					-0-
10	10106	X	9278	-0-	-828	-0-	722	1	8556	2	N	-0-					-0-
11	9750	X	8745	-0-	-1005	-0-	675	1	8070	2	N	-0-					-0-
12	10075	X	8769	-0-	-1306	-0-	711	1	8058	2	N	-0-					-0-
01	9269	X	8830	-0-	-439	-0-	736	1	8094	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 5 RRCID -> 246139 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7140 - 10935

08	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	347	1	4099	2	Y	-0-					-0-
09	3540	X	2643	-0-	-897	-0-	203	1	2440	2	Y	-0-					-0-
10	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	464	1	4820	2	Y	-0-					-0-
11	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	280	1	4087	2	Y	-0-					-0-
12	4433	X	2780	-0-	-1653	-0-	176	1	2604	2	Y	-0-					-0-
01	5270	X	5163	-0-	-107	-0-	370	1	4793	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: A 2 RRCID -> 246171 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6700 - 10145

08	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	111	1	3190	2	Y	12					22
							13	9									
09	3540	X	3447	-0-	-93	-0-	108	1	3321	2	Y	16	27	1			11
							18	9									
10	3658	X	3271	-0-	-387	-0-	102	1	3152	2	Y	15	14	1			12
							17	9									
11	3540	X	2575	-0-	-965	-0-	84	1	2462	2	Y	26	14	1			24
							29	9									
12	3565	X	3231	-0-	-334	-0-	114	1	3095	2	Y	20	28	1			16
							22	9									
*01	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	137	1	3525	2	Y	20	14	1			22
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
08	16058	X	15304	-0-	-754	-0-	15304	2			N	-0-					-0-
09	17071	X	17071	-0-	-0-	-0-	17071	2			N	-0-					-0-
10	16990	X	16990	-0-	-0-	-0-	16990	2			N	-0-					-0-
11	16223	X	16223	-0-	-0-	-0-	16223	2			N	-0-					-0-
12	17639	X	15851	-0-	-1788	-0-	15851	2			N	-0-					-0-
01	17639	X	15524	-0-	-2115	-0-	15524	2			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 6H RRCID -> 246374 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7873 - 9420

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	33	1			52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

COLLINS WELL #: 7H RRCID -> 246380 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7949 - 9270

08	3100	X	2010	-0-	-1090	-0-	994 23	1 9	993	2	N	21					103
09	3000	X	1966	-0-	-1034	-0-	666 6	1 9	1294	2	N	5	3	8			105
10	3100	X	3030	-0-	-70	-0-	719 78	1 9	2233	2	N	71	161	1			15
11	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	640 25	1 9	1380	2	N	23					38
12	2046	X	1802	-0-	-244	-0-	756	1	1046	2	N	-0-					38
01	3038	X	1905	-0-	-1133	-0-	752 229	1 9	924	2	N	208	202	1			44

YOUNG, JEAN WELL #: 3H RRCID -> 246419 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8753 - 12186

08	16406	X	16406	-0-	-0-	-0-	16406	2			N	-0-					-0-
09	16040	X	16040	-0-	-0-	-0-	16040	2			N	-0-					-0-
10	16120	X	15500	-0-	-620	-0-	15500	2			N	-0-					-0-
11	15600	X	15524	-0-	-76	-0-	15524	2			N	-0-					-0-
12	17081	X	15419	-0-	-1662	-0-	15419	2			N	-0-					-0-
01	16585	X	15007	-0-	-1578	-0-	15007	2			N	-0-					-0-

RACHWAL-XTO WELL #: 1H RRCID -> 246584 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8745 - 10635

08	8401	X	7492	-0-	-909	-0-	289	1	7203	2	N	-0-					-0-
09	7560	X	7030	-0-	-530	-0-	333	1	6697	2	N	-0-					-0-
10	7905	X	6669	-0-	-1236	-0-	316	1	6353	2	N	-0-					-0-
11	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	393	1	7454	2	N	-0-					-0-
12	7688	X	6073	-0-	-1615	-0-	236	1	5837	2	N	-0-					-0-
01	7502	X	5631	-0-	-1871	-0-	266	1	5365	2	N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 8 RRCID -> 246701 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7595 - 10225

08	7068	X	5732	-0-	-1336	-0-	360	1	5372	2	N	-0-					-0-
09	6840	X	5009	-0-	-1831	-0-	331	1	4678	2	N	-0-					-0-
10	6634	X	6405	-0-	-229	-0-	442	1	5963	2	N	-0-					-0-
11	6420	X	5628	-0-	-792	-0-	378	1	5250	2	N	-0-					-0-
12	6634	X	5671	-0-	-963	-0-	409	1	5262	2	N	-0-					-0-
01	6417	X	5559	-0-	-858	-0-	449	1	5110	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

GOFORTH C WELL #: 3H RRCID -> 246715 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6716 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	104	1	172	2	N	-0-					-0-
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	133	1	99	2	N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	15	1	154	2	N	3					40
							3	9									
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	N	-0-					40
*01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	N	1					41

MERCER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 247273 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7018 - 9223

08	14787	X	14123	-0-	-664	-0-	435	1	13688	2	Y	-0-					14
09	14310	X	13733	-0-	-577	-0-	415	1	13318	2	Y	-0-					14
10	14787	X	14412	-0-	-375	-0-	450	1	13962	2	Y	-0-					14
11	13860	X	12876	-0-	-984	-0-	390	1	12486	2	Y	-0-					14
12	14198	X	13515	-0-	-683	-0-	666	1	12849	2	Y	-0-					14
01	14415	X	11065	-0-	-3350	-0-	644	1	10421	2	Y	-0-					14

RICHARDSON, VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247620 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7719 - 8939

08	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	246	1	8918	2	Y	-0-					120
09	4950	X	2602	-0-	-2348	-0-	76	1	2506	2	Y	18					138
							20	9									
10	7471	X	4105	-0-	-3366	-0-	128	1	3977	2	Y	-0-	109	1			29
11	8880	X	8755	-0-	-125	-0-	265	1	8490	2	Y	-0-					29
12	9176	X	6785	-0-	-2391	-0-	207	1	6577	2	Y	1					30
							1	9									
01	9176	X	1706	-0-	-7470	-0-	50	1	1620	2	Y	33					63
							36	9									

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 3 WELL #: 4H RRCID -> 247768 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6900 - 9410

08	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	428	1	4863	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	4559	-0-	-61	-0-	126	1	4433	2	N	-0-					-0-
10	6727	X	5700	-0-	-1027	-0-	1152	1	4548	2	N	-0-					-0-
11	6510	X	2258	-0-	-4252	-0-	56	1	2202	2	N	-0-					-0-
12	6727	X	3256	-0-	-3471	-0-	92	1	3164	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	5539	-0-	-165	-0-	136	1	5403	2	N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 101H RRCID -> 247869 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7481 - 9222

08	16492	X	7153	-0-	-9339	-0-	463	1	6690	2	N	-0-					70
09	15960	X	6004	-0-	-9956	-0-	403	1	5599	2	N	2					72
							2	9									
10	9951	X	6523	-0-	-3428	-0-	430	1	6093	2	N	-0-					72
11	6930	X	6271	-0-	-659	-0-	404	1	5867	2	N	-0-					72
12	7161	X	5988	-0-	-1173	-0-	305	1	5677	2	N	5					77
							6	9									
01	7161	X	3345	-0-	-3816	-0-	260	1	3073	2	N	11					88
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
08	4309	X	3527	-0-	-782	-0-	285	1	3242	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3972	-0-	-48	-0-	110	1	3862	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	3707	-0-	-354	-0-	749	1	2958	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	2386	-0-	-1544	-0-	59	1	2327	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	2861	-0-	-1231	-0-	81	1	2780	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	3614	-0-	-478	-0-	89	1	3525	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
08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	9110	-0-	6110	6110	1034	1	8076	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	10124	-0-	7024	13134	2250	1	7874	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	8445	-0-	5445	18579	190	1	8255	2	N	-0-					-0-
12	27410	X	8831	-0-	-18579	-0-	8831	2			N	-0-					-0-
*01	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	7458	2			N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 401H RRCID -> 248197 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 8029 - 10786

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	1633	-0-	-2707	-0-	143	1	1490	2	Y	-0-					3
09	2190	X	1348	-0-	-842	-0-	119	1	1229	2	Y	-0-					3
10	2201	X	792	-0-	-1409	-0-	38	1	754	2	Y	-0-					3
11	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	115	1	2072	2	Y	-0-					3
12	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	120	1	2158	2	Y	-0-					3
*01	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	174	1	2292	2	Y	-0-					3

PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 402H RRCID -> 248352 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7994 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
DUNN "C" WELL #: 8H RRCID -> 248462 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8484 - 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
08	10571	X	10482	-0-	-89	-0-	156	1	10323	2	N	3					88
							3	9									
09	10230	X	9943	-0-	-287	-0-	9943	2			N	-0-					88
10	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	10867	2	2	9	N	2					90
11	10140	X	9685	-0-	-455	-0-	25	1	9660	2	N	-0-					90
12	10478	X	10360	-0-	-118	-0-	124	1	10236	2	N	-0-					90
01	10881	X	10545	-0-	-336	-0-	10545	2			N	-0-					90

RBR I WELL #: 1H RRCID -> 248527 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 6008 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2549	-0-	-489	-0-	222	1	2315	2	Y	11					99
							12	9									
09	2940	X	2437	-0-	-503	-0-	215	1	2218	2	Y	4					103
							4	9									
10	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	162	1	3182	2	Y	7	101	1			9
							8	9									
11	2730	X	2717	-0-	-13	-0-	143	1	2571	2	Y	3					12
							3	9									
12	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	141	1	2532	2	Y	4					16
							4	9									
01	3348	X	2429	-0-	-919	-0-	170	1	2250	2	Y	8					24
							9	9									

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
08	1798	X	1250	-0-	-548	-0-	98	1	1152	2	Y	-0-					10
09	1740	X	893	-0-	-847	-0-	68	1	825	2	Y	-0-					10
10	727	X	727	-0-	-0-	-0-	64	1	663	2	Y	-0-					10
11	1200	X	515	-0-	-685	-0-	33	1	482	2	Y	-0-					10
12	1240	X	154	-0-	-1086	-0-	10	1	144	2	Y	-0-					10
01	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					10

REED WELL #: 12 RRCID -> 248664 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8400 - 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
08	12090	X	9886	-0-	-2204	-0-	760	1	9126	2	N	-0-					-0-
09	10260	X	9348	-0-	-912	-0-	716	1	8632	2	N	-0-					-0-
10	10137	X	9046	-0-	-1091	-0-	703	1	8343	2	N	-0-					-0-
11	9810	X	8937	-0-	-873	-0-	689	1	8248	2	N	-0-					-0-
12	9889	X	9803	-0-	-86	-0-	795	1	9008	2	N	-0-					-0-
01	9889	X	9330	-0-	-559	-0-	778	1	8552	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: B 3 RRCID -> 248665 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7180 - 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
08	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	227	1	6506	2	N	-0-					37
09	5760	X	5519	-0-	-241	-0-	173	1	5346	2	N	-0-					37
10	5952	X	4345	-0-	-1607	-0-	135	1	4178	2	N	29					66
							32	9									
11	6420	X	4841	-0-	-1579	-0-	159	1	4672	2	N	9	58	1			17
							10	9									
12	6727	X	5057	-0-	-1670	-0-	179	1	4849	2	N	26					43
							29	9									
01	6727	X	4936	-0-	-1791	-0-	185	1	4744	2	N	6					49
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: B 4 RRCID -> 248666 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 7300 - 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
08	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	163	1	4672	2	N	-0-					37
09	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	141	1	4347	2	N	-0-					37
10	5394	X	3897	-0-	-1497	-0-	121	1	3744	2	N	29					66
							32	9									
11	5220	X	2262	-0-	-2958	-0-	74	1	2178	2	N	9	58	1			17
							10	9									
12	5301	X	3906	-0-	-1395	-0-	138	1	3739	2	N	26					43
							29	9									
01	4836	X	3666	-0-	-1170	-0-	137	1	3522	2	N	6					49
							7	9									

DEAN WELL #: B 6 RRCID -> 248669 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7180 - 10245

08	10850	X	7444	-0-	-3406	-0-	581	1	6863	2	Y	-0-					-0-
09	10500	X	8964	-0-	-1536	-0-	688	1	8276	2	Y	-0-					-0-
10	10850	X	8287	-0-	-2563	-0-	728	1	7559	2	Y	-0-					-0-
11	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	560	1	8156	2	Y	-0-					-0-
12	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	607	1	8960	2	Y	-0-					-0-
*01	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	696	1	8995	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: L 5 RRCID -> 248678 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6920 - 10495

08	2232	X	1512	-0-	-720	-0-	118	1	1394	2	Y	-0-					10
09	2160	X	1186	-0-	-974	-0-	91	1	1095	2	Y	-0-					10
10	2108	X	1061	-0-	-1047	-0-	93	1	968	2	Y	-0-					10
11	1650	X	878	-0-	-772	-0-	57	1	821	2	Y	-0-					10
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	83	1	1226	2	Y	-0-					10
01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					10

DEAN WELL #: B 5 RRCID -> 248680 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7150 - 10130

08	2356	X	204	-0-	-2152	-0-	16	1	188	2	Y	-0-					-0-
09	2160	X	1205	-0-	-955	-0-	92	1	1113	2	Y	-0-					-0-
10	2232	X	878	-0-	-1354	-0-	77	1	801	2	Y	-0-					-0-
11	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	69	1	1001	2	Y	-0-					-0-
12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	99	1	1462	2	Y	-0-					-0-
*01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	77	1	1001	2	Y	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 10H RRCID -> 248735 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7801 - 9340

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	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

08	10819	X	10520	-0-	-299	-0-	156	1	10364	2	N	-0-					62
09	10350	X	10188	-0-	-162	-0-	10188	2			N	-0-					62
10	10664	X	10048	-0-	-616	-0-	10048	2			N	-0-					62
11	10230	X	9700	-0-	-530	-0-	25	1	9675	2	N	-0-					62
12	10571	X	9972	-0-	-599	-0-	120	1	9852	2	N	-0-					62
01	10540	X	8644	-0-	-1896	-0-	8644	2			N	-0-					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: E 7 RRCID -> 249127 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6840 - 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
08	5053	X	4297	-0-	-756	-0-	80	1	4217	2	Y	-0-					-0-
09	4890	X	4308	-0-	-582	-0-	77	1	4231	2	Y	-0-					-0-
10	5053	X	4837	-0-	-216	-0-	86	1	4751	2	Y	-0-					-0-
11	4890	X	4702	-0-	-188	-0-	83	1	4619	2	Y	-0-					-0-
12	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	90	1	4869	2	Y	-0-					-0-
01	4836	X	4664	-0-	-172	-0-	91	1	4573	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: C 2 RRCID -> 249135 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 7125 - 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
08	10633	X	9529	-0-	-1104	-0-	744	1	8785	2	Y	-0-					18
09	10290	X	10112	-0-	-178	-0-	776	1	9336	2	Y	-0-					18
10	10633	X	9924	-0-	-709	-0-	871	1	9052	2	Y	1					19
							1	9									
11	10290	X	8525	-0-	-1765	-0-	547	1	7978	2	Y	-0-					19
12	10447	X	9354	-0-	-1093	-0-	594	1	8759	2	Y	1					20
							1	9									
01	10447	X	10009	-0-	-438	-0-	719	1	9290	2	Y	-0-					20

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
08	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-	836	1	9875	2	Y	-0-					4
09	9540	X	8667	-0-	-873	-0-	665	1	8002	2	Y	-0-					4
10	9858	X	6780	-0-	-3078	-0-	595	1	6185	2	Y	-0-					4
11	10380	X	8271	-0-	-2109	-0-	531	1	7740	2	Y	-0-					4
12	10726	X	9134	-0-	-1592	-0-	580	1	8552	2	Y	2					6
							2	9									
01	10726	X	8542	-0-	-2184	-0-	613	1	7925	2	Y	4	3	1			7
							4	9									

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
08	9300	X	7789	-0-	-1511	-0-	608	1	7181	2	Y	-0-					4
09	9360	X	4662	-0-	-4698	-0-	358	1	4304	2	Y	-0-					4
10	9672	X	5363	-0-	-4309	-0-	470	1	4893	2	Y	-0-					4
11	9360	X	8316	-0-	-1044	-0-	534	1	7782	2	Y	-0-					4
12	9300	X	8171	-0-	-1129	-0-	518	1	7651	2	Y	2					6
							2	9									
*01	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	591	1	7642	2	Y	4	3	1			7
							4	9									

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
08	9697	X	9697	-0-	-0-	-0-	340	1	9277	2	N	73	193	1			77
							80	9									
09	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	649	1	8840	2	N	71	99	1			49
							78	9									
10	10639	X	10639	-0-	-0-	-0-	691	1	9858	2	N	82	114	1			17
							90	9									
11	10526	X	10526	-0-	-0-	-0-	683	1	9763	2	N	73					90
							80	9									
12	11284	X	11000	-0-	-284	-0-	940	1	9983	2	N	70	3	8			157
							77	9									
*01	11385	X	11385	-0-	-0-	-0-	793	1	10487	2	N	95	194	1			58
							105	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
08	12338	X	10983	-0-	-1355	-0-	844	1	10139	2	N	-0-					-0-
09	11460	X	10606	-0-	-854	-0-	812	1	9794	2	N	-0-					-0-
10	11811	X	11131	-0-	-680	-0-	866	1	10265	2	N	-0-					-0-
11	11430	X	10212	-0-	-1218	-0-	787	1	9425	2	N	-0-					-0-
12	11811	X	10764	-0-	-1047	-0-	873	1	9891	2	N	-0-					-0-
01	11129	X	10233	-0-	-896	-0-	852	1	9381	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: E 6 RRCID -> 249142 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6850 - 9235

08	9610	X	8320	-0-	-1290	-0-	154	1	8166	2	Y	-0-					-0-
09	8790	X	8272	-0-	-518	-0-	147	1	8125	2	Y	-0-					-0-
10	8928	X	8526	-0-	-402	-0-	152	1	8374	2	Y	-0-					-0-
11	8520	X	7897	-0-	-623	-0-	139	1	7758	2	Y	-0-					-0-
12	8711	X	7965	-0-	-746	-0-	145	1	7820	2	Y	-0-					-0-
01	8556	X	7408	-0-	-1148	-0-	144	1	7264	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 5 RRCID -> 249143 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6925 - 9735

08	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	250	1	7178	2	Y	1					19
							1	9									
09	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	198	1	6101	2	Y	1					20
							1	9									
10	6944	X	5226	-0-	-1718	-0-	163	1	5062	2	Y	1					21
							1	9									
11	7200	X	4901	-0-	-2299	-0-	161	1	4740	2	Y	-0-					21
12	7440	X	4605	-0-	-2835	-0-	164	1	4439	2	Y	2					23
							2	9									
01	7440	X	4015	-0-	-3425	-0-	150	1	3859	2	Y	5					28
							6	9									

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 2 RRCID -> 249145 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7270 - 9655

08	6324	X	6004	-0-	-320	-0-	462	1	5542	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	5754	-0-	-366	-0-	441	1	5313	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	5918	-0-	-406	-0-	460	1	5458	2	N	-0-					-0-
11	6120	X	4646	-0-	-1474	-0-	359	1	4287	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	4616	-0-	-1429	-0-	374	1	4242	2	N	-0-					-0-
01	6014	X	4663	-0-	-1351	-0-	389	1	4274	2	N	-0-					-0-

ARCADIA-COLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249202 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6502 - 9520

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-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
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
08	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	273	1	5335	2	N	5			130
							6	9							
09	5910	X	5387	-0-	-523	-0-	264	1	5123	2	N	-0-			130
10	6107	X	5563	-0-	-544	-0-	269	1	5288	2	N	5			135
							6	9							
11	5910	X	4635	-0-	-1275	-0-	245	1	4390	2	N	-0-			135
12	6262	X	4718	-0-	-1544	-0-	248	1	4437	2	N	30			165
							33	9							
01	5611	X	3421	-0-	-2190	-0-	198	1	3215	2	N	7			172
							8	9							

WINSTON WELL #: D 8 RRCID -> 249283 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6905 - 9715

08	6603	X	4659	-0-	-1944	-0-	157	1	4501	2	Y	1			23
							1	9							
09	4920	X	4431	-0-	-489	-0-	139	1	4291	2	Y	1			24
							1	9							
10	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	166	1	5143	2	Y	2			26
							2	9							
11	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	181	1	5334	2	Y	-0-			26
12	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	262	1	7093	2	Y	2			28
							2	9							
*01	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	302	1	7741	2	Y	6			34
							7	9							

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 249527 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6939 - 9103

08	9331	X	8303	-0-	-1028	-0-	223	1	8080	2	N	-0-			-0-
09	9210	X	6411	-0-	-2799	-0-	188	1	6223	2	N	-0-			-0-
10	10726	X	7609	-0-	-3117	-0-	238	1	7371	2	N	-0-			-0-
11	10380	X	8451	-0-	-1929	-0-	256	1	8195	2	N	-0-			-0-
12	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	279	1	8895	2	N	-0-			-0-
*01	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	274	1	8817	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 1206H RRCID -> 249560 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 6830 - 8861

08	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	226	1	5561	2	N	-0-			-0-
09	5400	X	4963	-0-	-437	-0-	98	1	4865	2	N	-0-			-0-
10	9968	X	9968	-0-	-0-	-0-	96	1	9872	2	N	-0-			-0-
11	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	301	1	9465	2	N	-0-			-0-
12	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	170	1	9288	2	N	-0-			-0-
01	9982	X	8550	-0-	-1432	-0-	8550	2			N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 513H RRCID -> 249564 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7312 - 9613

08	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	10882	2			N	-0-			-0-
09	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	9971	2			N	-0-			-0-
10	20642	X	20642	-0-	-0-	-0-	142	1	20500	2	N	-0-			-0-
11	13690	X	13690	-0-	-0-	-0-	357	1	13333	2	N	-0-			-0-
12	17934	X	17934	-0-	-0-	-0-	17934	2			N	-0-			-0-
01	20646	X	15949	-0-	-4697	-0-	15949	2			N	-0-			-0-

COLLINS WELL #: 9H RRCID -> 249568 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7775 - 9403

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

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
08	3720	X	2484	-0-	-1236	-0-	67	1	2417	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	2268	-0-	-1062	-0-	67	1	2201	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	3079	-0-	-362	-0-	96	1	2983	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	2498	-0-	-832	-0-	76	1	2422	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	2837	-0-	-387	-0-	86	1	2751	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	2060	-0-	-1009	-0-	62	1	1998	2	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
08	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	189	1	6850	2	N	-0-					-0-
09	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	195	1	6464	2	N	-0-					-0-
10	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	242	1	7504	2	N	-0-					-0-
11	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	237	1	7596	2	N	-0-					-0-
12	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	240	1	7635	2	N	-0-					-0-
01	7595	X	6457	-0-	-1138	-0-	194	1	6263	2	N	-0-					-0-

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
08	9455	X	9230	-0-	-225	-0-	248	1	8982	2	N	-0-					-0-
09	9150	X	8816	-0-	-334	-0-	259	1	8557	2	N	-0-					-0-
10	9455	X	8733	-0-	-722	-0-	273	1	8460	2	N	-0-					-0-
11	8940	X	8773	-0-	-167	-0-	266	1	8507	2	N	-0-					-0-
12	9238	X	7195	-0-	-2043	-0-	219	1	6976	2	N	-0-					-0-
01	9238	X	6530	-0-	-2708	-0-	197	1	6333	2	N	-0-					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 249575 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6857 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7130	X	7090	-0-	-40	-0-	190	1	6900	2	N	-0-					-0-
09	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	203	1	6714	2	N	-0-					-0-
10	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	233	1	7233	2	N	-0-					-0-
11	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	222	1	7114	2	N	-0-					-0-
12	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	221	1	7037	2	N	-0-					-0-
01	7440	X	5434	-0-	-2006	-0-	164	1	5270	2	N	-0-					-0-

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
08	3689	X	3430	-0-	-259	-0-	301	1	3129	2	N	-0-					137
09	3570	X	3152	-0-	-418	-0-	278	1	2868	2	N	5					142
							6	9									
10	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	212	1	4165	2	N	3					145
							3	9									
11	3570	X	3028	-0-	-542	-0-	159	1	2856	2	N	12					157
							13	9									
12	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	219	1	3930	2	N	5					162
							6	9									
01	4340	X	3553	-0-	-787	-0-	249	1	3295	2	N	8					170
							9	9									

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
08	13206	X	11618	-0-	-1588	-0-	482	1	11136	2	N	-0-					-0-
09	12330	X	11434	-0-	-896	-0-	749	1	10685	2	N	-0-					-0-
10	12338	X	11883	-0-	-455	-0-	563	1	11320	2	N	-0-					-0-
11	11973	X	11973	-0-	-0-	-0-	998	1	10975	2	N	-0-					-0-
12	12022	X	12022	-0-	-0-	-0-	1333	1	10689	2	N	-0-					-0-
01	11873	X	11067	-0-	-806	-0-	529	1	10538	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
08	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	615	1	5017	2	Y	-0-					16
09	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	275	1	5323	2	Y	7					23
							8	9									
10	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	382	1	5227	2	Y	75	39	1			59
							83	9									
11	5460	X	5078	-0-	-382	-0-	335	1	4743	2	Y	-0-	50	1			9
*12	5797	X	4454	-0-	-1343	-0-	640	1	3802	2	Y	11					20
							12	9									
01	5797	X	5640	-0-	-157	-0-	706	1	4890	2	Y	40	25	1			35
							44	9									

COMMANDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249898 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6280 - 8945

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

SCHUTTS WELL #: 2H RRCID -> 249899 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6445 - 9273

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	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

08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					143
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	2	N	-0-					143
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	21	1	266	2	N	2					145
							2	9									
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	2	N	-0-					145
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	176	2	N	13					158
							14	9									
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	15	1	124	2	N	-0-					158

HAYWIRE WELL #: 3H RRCID -> 250080 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 7074 - 9964

08	18042	X	16113	-0-	-1929	-0-	668	1	15445	2	N	-0-					-0-
09	15660	X	15545	-0-	-115	-0-	1018	1	14527	2	N	-0-					-0-
10	16709	X	16709	-0-	-0-	-0-	792	1	15917	2	N	-0-					-0-
11	15660	X	15533	-0-	-127	-0-	1295	1	14238	2	N	-0-					-0-
12	16120	X	14184	-0-	-1936	-0-	1573	1	12611	2	N	-0-					-0-
01	16709	X	9336	-0-	-7373	-0-	446	1	8890	2	N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 102H RRCID -> 250081 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6833 - 9745

08	2573	X	1507	-0-	-1066	-0-	122	1	1385	2	N	-0-					-0-
09	2430	X	983	-0-	-1447	-0-	27	1	956	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	2907	-0-	-7	-0-	587	1	2320	2	N	-0-					-0-
11	2820	X	1640	-0-	-1180	-0-	40	1	1600	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	198	-0-	-2716	-0-	6	1	192	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	2829	-0-	-85	-0-	70	1	2759	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
UTA "A" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250241 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8679 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35247	X	32852	-0-	-2395	-0-	32852	2			N	-0-					-0-
09	35550	X	32697	-0-	-2853	-0-	32697	2			N	-0-					-0-
10	36735	X	26523	-0-	-10212	-0-	26523	2			N	-0-					-0-
11	35550	X	29807	-0-	-5743	-0-	29807	2			N	-0-					-0-
12	34131	X	30984	-0-	-3147	-0-	30984	2			N	-0-					-0-
01	33790	X	28296	-0-	-5494	-0-	28296	2			N	-0-					-0-

GSD WELL #: 3H RRCID -> 250379 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7750 - 9075

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

MAHVASH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250380 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6865 - 10323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14166	X	14166	-0-	-0-	-0-	381	1	13785	2	N	-0-					33
09	13761	X	13761	-0-	-0-	-0-	404	1	13357	2	N	-0-					33
10	14327	X	14327	-0-	-0-	-0-	448	1	13879	2	N	-0-					33
11	13854	X	13854	-0-	-0-	-0-	420	1	13434	2	N	-0-					33
12	14043	X	12937	-0-	-1106	-0-	394	1	12543	2	N	-0-					33
01	14043	X	11791	-0-	-2252	-0-	355	1	11436	2	N	-0-					33

GSD WELL #: 2H RRCID -> 250381 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 7751 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13868	X	13868	-0-	-0-	-0-	1585	1	12283	2	Y	-0-					20
09	12031	X	12031	-0-	-0-	-0-	1603	1	10428	2	Y	-0-					20
10	11563	X	11354	-0-	-209	-0-	796	1	10558	2	Y	-0-					20
11	12570	X	11100	-0-	-1470	-0-	781	1	10319	2	Y	-0-					20
12	13206	X	10879	-0-	-2327	-0-	850	1	10029	2	Y	-0-					20
01	13206	X	9494	-0-	-3712	-0-	556	1	8938	2	Y	-0-					20

ALEXANDER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 250383 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6824 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11749	X	9496	-0-	-2253	-0-	1085	1	8411	2	Y	-0-					28
09	11370	X	9276	-0-	-2094	-0-	1236	1	8040	2	Y	-0-					28
10	9083	X	8778	-0-	-305	-0-	615	1	8163	2	Y	-0-					28
11	9180	X	8854	-0-	-326	-0-	623	1	8231	2	Y	-0-					28
12	9579	X	8624	-0-	-955	-0-	674	1	7950	2	Y	-0-					28
01	9579	X	8004	-0-	-1575	-0-	469	1	7535	2	Y	-0-					28

GSD WELL #: 1H RRCID -> 250385 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7792 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	12431	X	12324	-0-	-107	-0-	1408	1	10916	2	Y	-0-					18
09	12326	X	12326	-0-	-0-	-0-	1642	1	10684	2	Y	-0-					18
10	12183	X	11821	-0-	-362	-0-	829	1	10992	2	Y	-0-					18
11	11940	X	11714	-0-	-226	-0-	824	1	10890	2	Y	-0-					18
12	12741	X	11041	-0-	-1700	-0-	863	1	10178	2	Y	-0-					18
01	12741	X	5517	-0-	-7224	-0-	323	1	5194	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
08	11776	X	11776	-0-	-0-	-0-	1346	1	10430	2	Y	-0-					106
09	11247	X	11247	-0-	-0-	-0-	1498	1	9749	2	Y	-0-					106
10	10478	X	10186	-0-	-292	-0-	714	1	9472	2	Y	-0-					106
11	11400	X	9386	-0-	-2014	-0-	660	1	8726	2	Y	-0-					106
12	11780	X	9464	-0-	-2316	-0-	740	1	8724	2	Y	-0-					106
01	11780	X	9036	-0-	-2744	-0-	529	1	8507	2	Y	-0-					106

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
08	13795	X	11567	-0-	-2228	-0-	311	1	11256	2	N	-0-					-0-
09	12840	X	11563	-0-	-1277	-0-	340	1	11223	2	N	-0-					-0-
10	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	369	1	11428	2	N	-0-					-0-
11	12037	X	12037	-0-	-0-	-0-	365	1	11672	2	N	-0-					-0-
12	11935	X	11679	-0-	-256	-0-	355	1	11324	2	N	-0-					-0-
01	11935	X	9776	-0-	-2159	-0-	294	1	9482	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
08	14570	X	13275	-0-	-1295	-0-	357	1	12918	2	N	-0-					-0-
09	14100	X	12725	-0-	-1375	-0-	374	1	12351	2	N	-0-					-0-
10	13485	X	13039	-0-	-446	-0-	408	1	12631	2	N	-0-					-0-
11	13164	X	13164	-0-	-0-	-0-	399	1	12765	2	N	-0-					-0-
12	12902	X	12902	-0-	-0-	-0-	393	1	12509	2	N	-0-					-0-
01	12865	X	12537	-0-	-328	-0-	377	1	12160	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
08	10664	X	8215	-0-	-2449	-0-	221	1	7994	2	N	-0-					-0-
09	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	320	1	10574	2	N	-0-					-0-
10	11036	X	11019	-0-	-17	-0-	344	1	10675	2	N	-0-					-0-
11	10680	X	10159	-0-	-521	-0-	308	1	9851	2	N	-0-					-0-
12	10881	X	10206	-0-	-675	-0-	311	1	9895	2	N	-0-					-0-
01	10881	X	9772	-0-	-1109	-0-	294	1	9478	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
08	97	X	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	2	N	-0-					-0-
09	24	X	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED WELL #: 6 RRCID -> 250929 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7170 - 9640

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

ERVIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250932 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8833 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	7	1	443	2	N	-0-					-0-
11	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	34	1	1380	2	N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	N	-0-					-0-
*01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250934 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8633 - 11287

08	17329	X	-0-	-0-	-17329	-0-					N	-0-					-0-
09	16770	X	-0-	-0-	-16770	-0-					N	-0-					-0-
10	17267	X	-0-	-0-	-17267	-0-					N	-0-					-0-
11	4800	X	75	-0-	-4725	-0-	2	1	73	2	N	-0-					-0-
12	434	X	83	-0-	-351	-0-	2	1	81	2	N	-0-					-0-
*01	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-

RBR WELL #: E 1H RRCID -> 251011 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5650 - 8060

08	5828	X	4029	-0-	-1799	-0-	353	1	3676	2	Y	-0-					20
09	4920	X	3844	-0-	-1076	-0-	340	1	3504	2	Y	-0-					20
10	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	257	1	5034	2	Y	-0-					20
11	4860	X	3867	-0-	-993	-0-	204	1	3662	2	Y	1					21
							1	9									
12	4495	X	3704	-0-	-791	-0-	196	1	3508	2	Y	-0-					21
01	5301	X	3825	-0-	-1476	-0-	269	1	3556	2	Y	-0-					21

MUIR-CHAPMAN WELL #: 2H RRCID -> 251013 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6790 - 9329

08	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	433	1	3536	2	Y	-0-					56
09	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	217	1	4199	2	Y	21					77
							23	9									
10	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	291	1	3987	2	Y	122	137	1			62
							134	9									
11	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	371	1	5248	2	Y	-0-	58	1			4
*12	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	462	1	2742	2	Y	14					18
							15	9									
*01	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	471	1	3263	2	Y	66	28	1			56
							73	9									

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 251042 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7685 - 10140

08	11811	X	9375	-0-	-2436	-0-	542	1	8824	2	N	8					50
							9	9									
09	11430	X	7834	-0-	-3596	-0-	445	1	7387	2	N	2					52
							2	9									
10	11811	X	11188	-0-	-623	-0-	681	1	10504	2	N	3					55
							3	9									
11	11631	X	11631	-0-	-0-	-0-	679	1	10924	2	N	25	69	1			11
							28	9									
12	11253	X	10192	-0-	-1061	-0-	598	1	9577	2	N	15					26
							17	9									
01	11191	X	10541	-0-	-650	-0-	788	1	9745	2	N	7					33
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 501H RRCID -> 251402 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7078 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20801	X	19175	-0-	-1626	-0-	590	1	18585	2	Y	-0-					9
09	20177	X	20177	-0-	-0-	-0-	609	1	19568	2	Y	-0-					9
10	20801	X	20453	-0-	-348	-0-	639	1	19814	2	Y	-0-					9
11	18570	X	18368	-0-	-202	-0-	557	1	17811	2	Y	-0-					9
12	20863	X	20157	-0-	-706	-0-	993	1	19164	2	Y	-0-					9
01	20863	X	20053	-0-	-810	-0-	1168	1	18885	2	Y	-0-					9

MERCER RANCH WELL #: 503H RRCID -> 251426 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7066 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	3498	-0-	-749	-0-	108	1	3390	2	Y	-0-					20
09	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	128	1	4101	2	Y	-0-					20
10	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	133	1	4135	2	Y	-0-					20
11	4110	X	2504	-0-	-1606	-0-	76	1	2428	2	Y	-0-					20
12	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	478	1	9224	2	Y	-0-					20
*01	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	482	1	7794	2	Y	-0-					20

CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251429 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8368 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15392	X	15392	-0-	-0-	-0-	15337	2	55	9	Y	50	54	1	5	8	155
09	13800	X	13487	-0-	-313	-0-	13421	2	66	9	Y	60	45	1			170
10	14756	X	13457	-0-	-1299	-0-	13407	2	50	9	Y	45	92	1			123
11	14910	X	13205	-0-	-1705	-0-	13160	2	45	9	Y	41	32	1			132
12	15407	X	13380	-0-	-2027	-0-	13329	2	51	9	Y	46	34	1			144
01	15407	X	13869	-0-	-1538	-0-	13814	2	55	9	Y	50	36	1			158

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 252072 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8400 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					N	-0-					42
09	9480	X	-0-	-0-	-9480	-0-					N	1					43
10	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					N	53	4	8			92
11	2910	X	129	-0-	-2781	-0-	4	1	51	2	N	67	1	8			158
							74	9									
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83	1			75
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

MOORE 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
08	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					78
09	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	2					80
10	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	55	3	8			132
11	692	X	692	-0-	-0-	-0-	50	1	618	2	N	22					154
							24	9									
12	660	X	660	-0-	-0-	-0-	47	1	593	2	N	18	80	1			92
							20	9									
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

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
08	32798	X	30120	-0-	-2678	-0-	371	1	29749	2	N	-0-					-0-
09	32490	X	30060	-0-	-2430	-0-	387	1	29673	2	N	-0-					-0-
10	33573	X	29047	-0-	-4526	-0-	428	1	28619	2	N	-0-					-0-
11	32490	X	25332	-0-	-7158	-0-	608	1	24724	2	N	-0-					-0-
12	31992	X	25581	-0-	-6411	-0-	697	1	24884	2	N	-0-					-0-
01	31062	X	24004	-0-	-7058	-0-	24004	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RBR WELL #: C 1H RRCID -> 252231 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5850 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	146	1	1514	2	Y	6			11
							7	9							
09	3030	X	1507	-0-	-1523	-0-	133	1	1374	2	Y	-0-			11
10	3131	X	1067	-0-	-2064	-0-	52	1	1013	2	Y	2			13
							2	9							
11	3030	X	2077	-0-	-953	-0-	109	1	1958	2	Y	9			22
							10	9							
12	2573	X	1409	-0-	-1164	-0-	74	1	1332	2	Y	3			25
							3	9							
01	1674	X	1295	-0-	-379	-0-	91	1	1204	2	Y	-0-			25

MERCER RANCH WELL #: 401H RRCID -> 252269 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6978 - 9182

08	11623	X	11623	-0-	-0-	-0-	358	1	11265	2	Y	-0-			5
09	10710	X	8276	-0-	-2434	-0-	250	1	8026	2	Y	-0-			5
10	11253	X	7121	-0-	-4132	-0-	223	1	6898	2	Y	-0-			5
11	10890	X	3855	-0-	-7035	-0-	117	1	3738	2	Y	-0-			5
12	11966	X	6145	-0-	-5821	-0-	303	1	5842	2	Y	-0-			5
01	11625	X	5439	-0-	-6186	-0-	317	1	5122	2	Y	-0-			5

MERCER RANCH WELL #: 405H RRCID -> 252271 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7297 - 9819

08	10540	X	7750	-0-	-2790	-0-	239	1	7511	2	Y	-0-			6
09	8340	X	8034	-0-	-306	-0-	243	1	7791	2	Y	-0-			6
10	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	283	1	8777	2	Y	-0-			6
11	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	249	1	7984	2	Y	-0-			6
12	8370	X	8165	-0-	-205	-0-	402	1	7763	2	Y	-0-			6
01	9052	X	8020	-0-	-1032	-0-	467	1	7553	2	Y	-0-			6

MERCER RANCH WELL #: 403H RRCID -> 252273 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7048 - 9520

08	9951	X	9695	-0-	-256	-0-	298	1	9397	2	Y	-0-			8
09	10499	X	10499	-0-	-0-	-0-	317	1	10182	2	Y	-0-			8
10	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	318	1	9844	2	Y	-0-			8
11	9390	X	9234	-0-	-156	-0-	280	1	8954	2	Y	-0-			8
12	10850	X	8125	-0-	-2725	-0-	400	1	7725	2	Y	-0-			8
01	10850	X	7536	-0-	-3314	-0-	439	1	7097	2	Y	-0-			8

MERCER RANCH WELL #: 505H RRCID -> 252275 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6950 - 10570

08	724	X	724	-0-	-0-	-0-	22	1	702	2	Y	-0-			18
09	780	X	766	-0-	-14	-0-	23	1	743	2	Y	-0-			18
10	969	X	969	-0-	-0-	-0-	30	1	939	2	Y	-0-			18
11	932	X	932	-0-	-0-	-0-	28	1	904	2	Y	-0-			18
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	60	1	1167	2	Y	-0-			18
*01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	62	1	1007	2	Y	-0-			18

MERCER RANCH WELL #: 407H RRCID -> 252526 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7358 - 10230

08	5239	X	4809	-0-	-430	-0-	148	1	4661	2	Y	-0-			14
09	5070	X	3995	-0-	-1075	-0-	121	1	3874	2	Y	-0-			14
10	4371	X	3997	-0-	-374	-0-	125	1	3872	2	Y	-0-			14
11	4650	X	3613	-0-	-1037	-0-	109	1	3504	2	Y	-0-			14
12	4805	X	3831	-0-	-974	-0-	189	1	3642	2	Y	-0-			14
01	4805	X	3802	-0-	-1003	-0-	221	1	3581	2	Y	-0-			14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBSON RANCH WELL #: 202H RRCID -> 252534 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8510 - 12183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23870	X	19696	-0-	-4174	-0-	360	1	19336	2	N	-0-					-0-
09	23100	X	19396	-0-	-3704	-0-	389	1	19007	2	N	-0-					-0-
10	22941	X	22941	-0-	-0-	-0-	390	1	22551	2	N	-0-					-0-
11	22191	X	22191	-0-	-0-	-0-	604	1	21587	2	N	-0-					-0-
12	20073	X	20073	-0-	-0-	-0-	409	1	19664	2	N	-0-					-0-
01	21886	X	19800	-0-	-2086	-0-	450	1	19350	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
08	19933	X	18121	-0-	-1812	-0-	331	1	17790	2	N	-0-					-0-
09	19290	X	16792	-0-	-2498	-0-	337	1	16455	2	N	-0-					-0-
10	18786	X	18295	-0-	-491	-0-	311	1	17984	2	N	-0-					-0-
11	17850	X	17490	-0-	-360	-0-	476	1	17014	2	N	-0-					-0-
12	18685	X	18685	-0-	-0-	-0-	380	1	18305	2	N	-0-					-0-
01	18290	X	17984	-0-	-306	-0-	409	1	17575	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
08	30253	X	30253	-0-	-0-	-0-	30253	2			N	-0-					-0-
09	20641	X	20641	-0-	-0-	-0-	20641	2			N	-0-					-0-
10	18716	X	18716	-0-	-0-	-0-	18716	2			N	-0-					-0-
11	24562	X	24562	-0-	-0-	-0-	24562	2			N	-0-					-0-
12	30256	X	22297	-0-	-7959	-0-	22297	2			N	-0-					-0-
01	30256	X	22797	-0-	-7459	-0-	22797	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
08	15717	X	14709	-0-	-1008	-0-	269	1	14440	2	N	-0-					-0-
09	15210	X	13522	-0-	-1688	-0-	271	1	13251	2	N	-0-					-0-
10	14911	X	14326	-0-	-585	-0-	243	1	14083	2	N	-0-					-0-
11	14220	X	14014	-0-	-206	-0-	382	1	13632	2	N	-0-					-0-
12	14694	X	14552	-0-	-142	-0-	296	1	14256	2	N	-0-					-0-
01	14694	X	14113	-0-	-581	-0-	321	1	13792	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
08	13454	X	12040	-0-	-1414	-0-	220	1	11820	2	N	-0-					-0-
09	13020	X	11462	-0-	-1558	-0-	230	1	11232	2	N	-0-					-0-
10	12411	X	12411	-0-	-0-	-0-	211	1	12200	2	N	-0-					-0-
11	11910	X	11748	-0-	-162	-0-	320	1	11428	2	N	-0-					-0-
12	12109	X	12109	-0-	-0-	-0-	247	1	11862	2	N	-0-					-0-
01	12307	X	11863	-0-	-444	-0-	270	1	11593	2	N	-0-					-0-

KATIE LEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253041 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8480 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9238	X	8218	-0-	-1020	-0-	608 13	1 9	7597	2	N	12	173	1	1	8	67
09	8940	X	6224	-0-	-2716	-0-	460 17	1 9	5747	2	N	15					82
10	8742	X	5181	-0-	-3561	-0-	384 3	1 9	4794	2	N	3					85
11	8160	X	6362	-0-	-1798	-0-	470 19	1 9	5873	2	N	17					102
12	8401	X	5045	-0-	-3356	-0-	373 9	1 9	4663	2	N	8					110
01	8215	X	2984	-0-	-5231	-0-	221 6	1 9	2757	2	N	5					115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

UTA "B" UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253066 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 9122 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29357	X	13644	-0-	-15713	-0-	13644	2			N	-0-					-0-
09	25800	X	23509	-0-	-2291	-0-	23509	2			N	-0-					-0-
10	25885	X	16753	-0-	-9132	-0-	16753	2			N	-0-					-0-
11	24720	X	22278	-0-	-2442	-0-	22278	2			N	-0-					-0-
12	25764	X	25764	-0-	-0-	-0-	25764	2			N	-0-					-0-
*01	24739	X	24739	-0-	-0-	-0-	24739	2			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253067 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8646 - 11493

08	27539	X	27539	-0-	-0-	-0-	27539	2			N	-0-					-0-
09	26796	X	26796	-0-	-0-	-0-	26796	2			N	-0-					-0-
10	27590	X	21412	-0-	-6178	-0-	21412	2			N	-0-					-0-
11	26700	X	23623	-0-	-3077	-0-	23623	2			N	-0-					-0-
12	27683	X	24827	-0-	-2856	-0-	24827	2			N	-0-					-0-
01	27683	X	23192	-0-	-4491	-0-	23192	2			N	-0-					-0-

JEAN YOUNG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253096 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8426 - 11141

08	9052	X	7259	-0-	-1793	-0-	7259	2			N	-0-					-0-
09	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	10101	2			N	-0-					-0-
10	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	10903	2			N	-0-					-0-
11	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	9739	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	8951	-0-	-1496	-0-	8951	2			N	-0-					-0-
01	10912	X	9673	-0-	-1239	-0-	9673	2			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 102H RRCID -> 253147 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9265 - 10838

08	10044	X	8697	-0-	-1347	-0-	159	1	8538	2	N	-0-					-0-
09	9720	X	8273	-0-	-1447	-0-	166	1	8107	2	N	-0-					-0-
10	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	163	1	9417	2	N	-0-					-0-
11	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	242	1	8661	2	N	-0-					-0-
12	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	186	1	8944	2	N	-0-					-0-
01	9579	X	8781	-0-	-798	-0-	200	1	8581	2	N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 308H RRCID -> 253148 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7116 - 9848

08	27466	X	25534	-0-	-1932	-0-	786	1	24748	2	Y	-0-					5
09	26550	X	24656	-0-	-1894	-0-	744	1	23912	2	Y	-0-					5
10	26908	X	25156	-0-	-1752	-0-	786	1	24370	2	Y	-0-					5
11	25350	X	23636	-0-	-1714	-0-	716	1	22920	2	Y	-0-					5
12	25854	X	23616	-0-	-2238	-0-	1164	1	22452	2	Y	-0-					5
01	25544	X	23335	-0-	-2209	-0-	1359	1	21976	2	Y	-0-					5

MERCER RANCH WELL #: 402H RRCID -> 253149 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7360 - 10337

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

MERCER RANCH WELL #: 404H RRCID -> 253151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6971 - 10931

08	14136	X	12549	-0-	-1587	-0-	386	1	12163	2	N	-0-					5
09	13050	X	10403	-0-	-2647	-0-	314	1	10089	2	N	-0-					5
10	13020	X	11223	-0-	-1797	-0-	351	1	10872	2	N	-0-					5
11	12150	X	12077	-0-	-73	-0-	366	1	11711	2	N	-0-					5
12	12555	X	11199	-0-	-1356	-0-	552	1	10647	2	N	-0-					5
01	12555	X	8389	-0-	-4166	-0-	489	1	7900	2	N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
08	28582	X	24957	-0-	-3625	-0-	768	1	24189	2	N	-0-			5
09	26070	X	23958	-0-	-2112	-0-	723	1	23235	2	N	-0-			5
10	26009	X	24553	-0-	-1456	-0-	767	1	23786	2	N	-0-			5
11	25170	X	22756	-0-	-2414	-0-	690	1	22066	2	N	-0-			5
12	25730	X	23172	-0-	-2558	-0-	1142	1	22030	2	N	-0-			5
01	24955	X	22916	-0-	-2039	-0-	1335	1	21581	2	N	-0-			5

MERCER RANCH WELL #: 502H RRCID -> 253155 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7116 - 9848

08	13919	X	11722	-0-	-2197	-0-	361	1	11361	2	N	-0-			5
09	13020	X	10951	-0-	-2069	-0-	331	1	10620	2	N	-0-			5
10	13454	X	11283	-0-	-2171	-0-	353	1	10930	2	N	-0-			5
11	13020	X	11127	-0-	-1893	-0-	337	1	10790	2	N	-0-			5
12	12152	X	11148	-0-	-1004	-0-	549	1	10599	2	N	-0-			5
01	11718	X	10731	-0-	-987	-0-	625	1	10106	2	N	-0-			5

MERCER RANCH WELL #: 510H RRCID -> 253156 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7232 - 9055

08	16213	X	13677	-0-	-2536	-0-	421	1	13256	2	Y	-0-			5
09	15960	X	12871	-0-	-3089	-0-	389	1	12482	2	Y	-0-			5
10	17670	X	13095	-0-	-4575	-0-	409	1	12686	2	Y	-0-			5
11	17100	X	12401	-0-	-4699	-0-	376	1	12025	2	Y	-0-			5
12	14384	X	13116	-0-	-1268	-0-	646	1	12470	2	Y	-0-			5
01	13671	X	12688	-0-	-983	-0-	739	1	11949	2	Y	-0-			5

MERCER RANCH WELL #: 408H RRCID -> 253208 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7075 - 10428

08	14229	X	13714	-0-	-515	-0-	422	1	13292	2	Y	-0-			5
09	13770	X	13498	-0-	-272	-0-	408	1	13090	2	Y	-0-			5
10	14229	X	14173	-0-	-56	-0-	443	1	13730	2	Y	-0-			5
11	13770	X	13139	-0-	-631	-0-	398	1	12741	2	Y	-0-			5
12	15066	X	14017	-0-	-1049	-0-	691	1	13326	2	Y	-0-			5
01	14167	X	13563	-0-	-604	-0-	790	1	12773	2	Y	-0-			5

MERCER RANCH WELL #: 506H RRCID -> 253209 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7191 - 9592

08	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	324	1	10214	2	Y	-0-			5
09	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	264	1	8467	2	Y	-0-			5
10	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	303	1	9408	2	Y	-0-			5
11	8730	X	8342	-0-	-388	-0-	253	1	8089	2	Y	-0-			5
12	10540	X	7529	-0-	-3011	-0-	371	1	7158	2	Y	-0-			5
01	10540	X	7613	-0-	-2927	-0-	443	1	7170	2	Y	-0-			5

PEARL RANCH WELL #: 401H RRCID -> 253387 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7417 - 10341

08	14942	X	14143	-0-	-799	-0-	380	1	13763	2	Y	-0-			-0-
09	14951	X	14951	-0-	-0-	-0-	439	1	14512	2	Y	-0-			-0-
10	15498	X	15498	-0-	-0-	-0-	484	1	15012	2	Y	2			2
							2	9							
11	13846	X	13846	-0-	-0-	-0-	420	1	13426	2	Y	-0-			2
12	15438	X	13578	-0-	-1860	-0-	413	1	13165	2	Y	-0-			2
01	15500	X	13589	-0-	-1911	-0-	408	1	13145	2	Y	33			35
							36	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MADELON WELL #: 4HR RRCID -> 253505 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7000 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12648	X	11584	-0-	-1064	-0-	483	1	11101	2	N	-0-					-0-
09	12060	X	11222	-0-	-838	-0-	467	1	10755	2	N	-0-					-0-
10	12462	X	11231	-0-	-1231	-0-	799	1	10432	2	N	-0-					-0-
11	11220	X	7698	-0-	-3522	-0-	993	1	6705	2	N	-0-					-0-
12	11594	X	10659	-0-	-935	-0-	1140	1	9519	2	N	-0-					-0-
01	11594	X	10009	-0-	-1585	-0-	1281	1	8728	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
08	16027	X	15586	-0-	-441	-0-	419	1	15167	2	N	-0-					38
09	15681	X	15681	-0-	-0-	-0-	460	1	15221	2	N	-0-					38
10	17589	X	17589	-0-	-0-	-0-	550	1	17039	2	N	-0-					38
11	16291	X	16291	-0-	-0-	-0-	494	1	15795	2	N	2					40
							2	9									
12	16058	X	15807	-0-	-251	-0-	481	1	15323	2	N	3					43
							3	9									
*01	16537	X	16537	-0-	-0-	-0-	497	1	16030	2	N	9					52
							10	9									

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
08	19685	X	18037	-0-	-1648	-0-	555	1	17482	2	Y	-0-					5
09	19050	X	17474	-0-	-1576	-0-	528	1	16946	2	Y	-0-					5
10	19499	X	18718	-0-	-781	-0-	585	1	18133	2	Y	-0-					5
11	18014	X	18014	-0-	-0-	-0-	546	1	17468	2	Y	-0-					5
12	18321	X	17842	-0-	-479	-0-	879	1	16963	2	Y	-0-					5
01	18724	X	17378	-0-	-1346	-0-	1012	1	16366	2	Y	-0-					5

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
08	14B2 EXT		1705	-0-	1705	11575	1705	2			N	-0-					-0-
09	12915	X	1340	-0-	-11575	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	1157	-0-	-5508	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	550	-0-	-5900	-0-	550	2			N	-0-					-0-
12	1705	X	954	-0-	-751	-0-	954	2			N	-0-					-0-
01	1705	X	888	-0-	-817	-0-	888	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
08	11377	X	8782	-0-	-2595	-0-	8782	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	6724	-0-	-4286	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
10	10912	X	6520	-0-	-4392	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	5977	-0-	-4313	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	6624	-0-	-2893	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	6445	-0-	-2328	-0-	6445	2			N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253660 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8991 - 12949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	12150	-0-	9050	9050	12150	2			N	-0-					-0-
09	9050	X	-0-	-0-	-9050	-0-					N	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					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 #: 10H RRCID -> 253661 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8801 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30473	X	135	-0-	-30338	-0-	135	2			N	-0-					-0-
09	29490	X	-0-	-0-	-29490	-0-					N	-0-					-0-
10	25668	X	1463	-0-	-24205	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
11	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
12	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
*01	13524	X	13524	-0-	-0-	-0-	13524	2			N	-0-					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253662 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8708 - 11321

08	19654	X	6555	-0-	-13099	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
09	16710	X	6645	-0-	-10065	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
10	16120	X	16075	-0-	-45	-0-	16075	2			N	-0-					-0-
11	16842	X	16842	-0-	-0-	-0-	16842	2			N	-0-					-0-
12	19309	X	19309	-0-	-0-	-0-	19309	2			N	-0-					-0-
*01	20136	X	20136	-0-	-0-	-0-	20136	2			N	-0-					-0-

LEWIS POUNDS WELL #: 1H RRCID -> 253675 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8310 - 11217

08	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	6965	2	35	9	N	32	8	8			291
09	6630	X	5980	-0-	-650	-0-	5968	2	12	9	N	11	1	8			301
10	6851	X	6257	-0-	-594	-0-	6222	2	35	9	N	32	180	1	3	8	150
11	6630	X	5076	-0-	-1554	-0-	5076	2			N	-0-					150
12	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5552	2	8	9	N	7					157
01	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					157

UTA "C" UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253751 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8853 - 10910

08	20251	X	20251	-0-	-0-	-0-	20251	2			N	-0-					-0-
09	18256	X	18256	-0-	-0-	-0-	18256	2			N	-0-					-0-
10	16058	X	14353	-0-	-1705	-0-	14353	2			N	-0-					-0-
11	17519	X	17519	-0-	-0-	-0-	17519	2			N	-0-					-0-
12	21979	X	15952	-0-	-6027	-0-	15952	2			N	-0-					-0-
01	20243	X	17225	-0-	-3018	-0-	17225	2			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 101H RRCID -> 253784 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8608 - 10410

08	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	159	1	8560	2	N	-0-					-0-
09	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	168	1	8197	2	N	-0-					-0-
10	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	159	1	9226	2	N	-0-					-0-
11	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	251	1	8950	2	N	-0-					-0-
12	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	190	1	9144	2	N	-0-					-0-
01	8742	X	8570	-0-	-172	-0-	195	1	8375	2	N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 13H RRCID -> 254107 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8894 - 13000

08	38651	X	38651	-0-	-0-	-0-	38651	2			N	-0-					-0-
09	36629	X	36629	-0-	-0-	-0-	36629	2			N	-0-					-0-
10	33108	X	29141	-0-	-3967	-0-	29141	2			N	-0-					-0-
11	37410	X	26266	-0-	-11144	-0-	26266	2			N	-0-					-0-
12	38657	X	25473	-0-	-13184	-0-	25473	2			N	-0-					-0-
01	38657	X	20013	-0-	-18644	-0-	20013	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254108 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8725 - 13097

08	17816	X	17816	-0-	-0-	-0-	17816	2			N	-0-					-0-
09	16249	X	16249	-0-	-0-	-0-	102	1	16147	2	N	-0-					-0-
10	20274	X	14369	-0-	-5905	-0-	14369	2			N	-0-					-0-
11	19620	X	14182	-0-	-5438	-0-	480	1	13702	2	N	-0-					-0-
12	19654	X	14557	-0-	-5097	-0-	132	1	14425	2	N	-0-					-0-
01	17825	X	12043	-0-	-5782	-0-	12043	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 1 RRCID -> 254347 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7150 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12121	X	11222	-0-	-899	-0-	863	1	10359	2	N	-0-					-0-
09	11340	X	10548	-0-	-792	-0-	808	1	9740	2	N	-0-					-0-
10	11439	X	10460	-0-	-979	-0-	813	1	9647	2	N	-0-					-0-
11	11070	X	10341	-0-	-729	-0-	797	1	9544	2	N	-0-					-0-
12	11439	X	10479	-0-	-960	-0-	850	1	9629	2	N	-0-					-0-
01	11222	X	10360	-0-	-862	-0-	863	1	9497	2	N	-0-					-0-

CLINTON WELL #: 2H RRCID -> 254366 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5900 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5239	X	2801	-0-	-2438	-0-	139	1	2660	2	N	2					145
							2	9									
09	5550	X	4040	-0-	-1510	-0-	485	1	3546	2	N	8					153
							9	9									
10	5735	X	3556	-0-	-2179	-0-	471	1	3075	2	N	9					162
							10	9									
11	5550	X	3496	-0-	-2054	-0-	336	1	3151	2	N	8					170
							9	9									
12	4185	X	3378	-0-	-807	-0-	178	1	3194	2	N	5					175
							6	9									
01	4185	X	3421	-0-	-764	-0-	474	1	2933	2	N	13					188
							14	9									

UTA "A" UNIT WELL #: 21H RRCID -> 254655 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8577 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	10583	2			N	-0-					-0-
09	11652	X	11652	-0-	-0-	-0-	11652	2			N	-0-					-0-
10	11406	X	11406	-0-	-0-	-0-	11406	2			N	-0-					-0-
11	15248	X	15248	-0-	-0-	-0-	15248	2			N	-0-					-0-
12	13959	X	13959	-0-	-0-	-0-	13959	2			N	-0-					-0-
*01	17571	X	17571	-0-	-0-	-0-	17571	2			N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 24H RRCID -> 254704 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 9843 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24180	X	16589	-0-	-7591	-0-	16589	2			N	-0-					-0-
09	19590	X	15083	-0-	-4507	-0-	15083	2			N	-0-					-0-
10	20243	X	13366	-0-	-6877	-0-	13366	2			N	-0-					-0-
11	18960	X	14173	-0-	-4787	-0-	14173	2			N	-0-					-0-
12	18538	X	14286	-0-	-4252	-0-	14286	2			N	-0-					-0-
01	16585	X	14416	-0-	-2169	-0-	14416	2			N	-0-					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 16H RRCID -> 254705 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 9136 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25265	X	24041	-0-	-1224	-0-	24041	2			N	-0-					-0-
09	24990	X	22165	-0-	-2825	-0-	22165	2			N	-0-					-0-
10	25823	X	18779	-0-	-7044	-0-	18779	2			N	-0-					-0-
11	24990	X	21165	-0-	-3825	-0-	21165	2			N	-0-					-0-
12	24924	X	22531	-0-	-2393	-0-	22531	2			N	-0-					-0-
01	24056	X	22571	-0-	-1485	-0-	22571	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
08	23870	X	18973	-0-	-4897	-0-	18973	2			N	-0-					-0-
09	23310	X	18028	-0-	-5282	-0-	18028	2			N	-0-					-0-
10	24087	X	17635	-0-	-6452	-0-	17635	2			N	-0-					-0-
11	23310	X	20847	-0-	-2463	-0-	20847	2			N	-0-					-0-
12	19282	X	16705	-0-	-2577	-0-	16705	2			N	-0-					-0-
01	18972	X	16581	-0-	-2391	-0-	16581	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 #: 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	11713	X	11713	-0-	-0-	-0-	1312	1	10401	2	N	-0-					-0-
09	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	975	1	6975	2	N	-0-					-0-
10	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	730	1	5414	2	N	-0-					-0-
11	14977	X	14977	-0-	-0-	-0-	1708	1	13269	2	N	-0-					-0-
12	12878	X	12878	-0-	-0-	-0-	1365	1	11513	2	N	-0-					-0-
*01	15516	X	15516	-0-	-0-	-0-	1716	1	13800	2	N	-0-					-0-

ROLLING HILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254835 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8645 - 12655

08	29171	X	25374	-0-	-3797	-0-	25374	2			N	-0-					-0-
09	27390	X	27338	-0-	-52	-0-	172	1	27166	2	N	-0-					-0-
10	27156	X	26451	-0-	-705	-0-	26451	2			N	-0-					-0-
11	26280	X	25329	-0-	-951	-0-	858	1	24471	2	N	-0-					-0-
12	28241	X	24814	-0-	-3427	-0-	226	1	24588	2	N	-0-					-0-
01	28241	X	23909	-0-	-4332	-0-	23909	2			N	-0-					-0-

NOBLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254850 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8310 - 12067

08	10943	X	455	-0-	-10488	-0-	32	1	401	2	N	20	5	8			262
							22	9									
09	10590	X	9394	-0-	-1196	-0-	690	1	8631	2	N	66	161	1	3	8	164
							73	9									
10	14196	X	14196	-0-	-0-	-0-	1041	1	13015	2	N	127	173	1	3	8	115
							140	9									
11	10590	X	10191	-0-	-399	-0-	750	1	9374	2	N	61	1	8			175
							67	9									
12	15785	X	15785	-0-	-0-	-0-	1162	1	14522	2	N	92	3	8			264
							101	9									
*01	14376	X	14376	-0-	-0-	-0-	1056	1	13204	2	N	105	175	1	7	8	187
							116	9									

ERVIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255374 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8767 - 11535

08	28350	X	28350	-0-	-0-	-0-	349	1	28001	2	N	-0-					-0-
09	24929	X	24929	-0-	-0-	-0-	321	1	24608	2	N	-0-					-0-
10	27311	X	25840	-0-	-1471	-0-	381	1	25459	2	N	-0-					-0-
11	27450	X	22750	-0-	-4700	-0-	546	1	22204	2	N	-0-					-0-
12	28365	X	19707	-0-	-8658	-0-	537	1	19170	2	N	-0-					-0-
01	28365	X	12220	-0-	-16145	-0-	12220	2			N	-0-					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255375 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8612 - 11023

08	41230	X	24187	-0-	-17043	-0-	298	1	23889	2	N	-0-					-0-
09	39900	X	17923	-0-	-21977	-0-	231	1	17692	2	N	-0-					-0-
10	41230	X	23181	-0-	-18049	-0-	342	1	22839	2	N	-0-					-0-
11	39600	X	20653	-0-	-18947	-0-	496	1	20157	2	N	-0-					-0-
12	29140	X	16641	-0-	-12499	-0-	454	1	16187	2	N	-0-					-0-
01	24180	X	13156	-0-	-11024	-0-	13156	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 #: 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
08	25327	X	5389	-0-	-19938	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
09	24270	X	4330	-0-	-19940	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
10	25079	X	16032	-0-	-9047	-0-	16032	2			N	-0-					-0-
11	24120	X	19651	-0-	-4469	-0-	19651	2			N	-0-					-0-
12	24118	X	24006	-0-	-112	-0-	24006	2			N	-0-					-0-
*01	25534	X	25534	-0-	-0-	-0-	25534	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
08	12927	X	4418	-0-	-8509	-0-	4418	2			N	-0-					184
09	12510	X	-0-	-0-	-12510	-0-					N	-0-					184
10	12927	X	-0-	-0-	-12927	-0-					N	-0-					184
11	11520	X	-0-	-0-	-11520	-0-					N	-0-					184
12	15365	X	15365	-0-	-0-	-0-	15365	2			N	-0-					184
*01	14493	X	14493	-0-	-0-	-0-	14493	2			N	-0-					184

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
08	1705	X	831	-0-	-874	-0-	831	2			N	-0-					166
09	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					166
10	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					166
11	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					166
12	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	6600	2			N	-0-					166
*01	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6439	2			N	-0-					166

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
08	20956	X	8332	-0-	-12624	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
09	23820	X	7476	-0-	-16344	-0-	7476	2			N	-0-					-0-
10	27714	X	22666	-0-	-5048	-0-	22666	2			N	-0-					-0-
11	26820	X	24645	-0-	-2175	-0-	24645	2			N	-0-					-0-
12	30370	X	30370	-0-	-0-	-0-	30370	2			N	-0-					-0-
*01	23872	X	23872	-0-	-0-	-0-	23872	2			N	-0-					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 23H RRCID -> 255553 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF.11723 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					-0-
09	13440	X	2413	-0-	-11027	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
10	13888	X	2615	-0-	-11273	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
11	13440	X	3112	-0-	-10328	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	6404	-0-	-6523	-0-	6404	2			N	-0-					-0-
*01	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 7 RRCID -> 255726 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6984 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8494	X	8165	-0-	-329	-0-	513	1	7652	2	N	-0-					-0-
09	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	487	1	6885	2	N	-0-					-0-
10	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	496	1	6692	2	N	-0-					-0-
11	7890	X	4936	-0-	-2954	-0-	331	1	4605	2	N	-0-					-0-
12	8153	X	6844	-0-	-1309	-0-	494	1	6350	2	N	-0-					-0-
01	8153	X	6523	-0-	-1630	-0-	527	1	5996	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 14 RRCID -> 255727 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6984 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10726	X	9630	-0-	-1096	-0-	605	1	9025	2	N	-0-					-0-
09	10020	X	8924	-0-	-1096	-0-	589	1	8335	2	N	-0-					-0-
10	10354	X	8283	-0-	-2071	-0-	572	1	7711	2	N	-0-					-0-
11	9330	X	7702	-0-	-1628	-0-	517	1	7185	2	N	-0-					-0-
12	9641	X	8031	-0-	-1610	-0-	580	1	7451	2	N	-0-					-0-
01	9641	X	7235	-0-	-2406	-0-	585	1	6650	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 #: C 3 RRCID -> 255758 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7055 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10974	X	7681	-0-	-3293	-0-	599	1	7082	2	Y	-0-					-0-
09	10620	X	7566	-0-	-3054	-0-	580	1	6986	2	Y	-0-					-0-
10	10478	X	3067	-0-	-7411	-0-	269	1	2797	2	Y	1					1
							1	9									
11	10140	X	3768	-0-	-6372	-0-	242	1	3526	2	Y	-0-					1
12	9579	X	4592	-0-	-4987	-0-	291	1	4300	2	Y	1					2
							1	9									
01	7812	X	6743	-0-	-1069	-0-	484	1	6259	2	Y	-0-					2

DEAN WELL #: C 11 RRCID -> 255762 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6920 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20312	X	20312	-0-	-0-	-0-	1585	1	18727	2	Y	-0-					-0-
09	18150	X	16141	-0-	-2009	-0-	1238	1	14903	2	Y	-0-					-0-
10	21793	X	15326	-0-	-6467	-0-	1345	1	13980	2	Y	1					1
							1	9									
11	21090	X	12978	-0-	-8112	-0-	833	1	12145	2	Y	-0-					1
12	21793	X	18394	-0-	-3399	-0-	1167	1	17226	2	Y	1					2
							1	9									
01	20305	X	14378	-0-	-5927	-0-	1033	1	13345	2	Y	-0-					2

WINSTON WELL #: D 11 RRCID -> 255841 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6970 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6324	X	5329	-0-	-995	-0-	179	1	5143	2	Y	6					18
							7	9									
09	6120	X	5440	-0-	-680	-0-	171	1	5259	2	Y	9	14	1			13
							10	9									
10	6324	X	5589	-0-	-735	-0-	174	1	5407	2	Y	7					20
							8	9									
11	6030	X	5232	-0-	-798	-0-	171	1	5050	2	Y	10	14	1			16
							11	9									
12	6107	X	5394	-0-	-713	-0-	192	1	5196	2	Y	5					21
							6	9									
01	5611	X	5475	-0-	-136	-0-	205	1	5259	2	Y	10	14	1			17
							11	9									

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
08	9796	X	5820	-0-	-3976	-0-	336	1	5474	2	N	9					30
							10	9									
09	9480	X	7687	-0-	-1793	-0-	436	1	7250	2	N	1					31
							1	9									
10	6200	X	2991	-0-	-3209	-0-	182	1	2805	2	N	4					35
							4	9									
11	6000	X	2728	-0-	-3272	-0-	158	1	2544	2	N	24	48	1			11
							26	9									
12	7936	X	5297	-0-	-2639	-0-	311	1	4969	2	N	15					26
							17	9									
01	7936	X	1624	-0-	-6312	-0-	121	1	1495	2	N	7					33
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: G 5 RRCID -> 255843 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7145 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3305	-0-	-601	-0-	91	1	3214	2	Y	-0-					8
09	3780	X	1864	-0-	-1916	-0-	25	1	1839	2	Y	-0-					8
10	3906	X	764	-0-	-3142	-0-	21	1	743	2	Y	-0-					8
11	3210	X	1655	-0-	-1555	-0-	5	1	1650	2	Y	-0-					8
12	2573	X	1652	-0-	-921	-0-	1648	2	4	9	Y	4					12
01	2573	X	1139	-0-	-1434	-0-	4	1	1131	2	Y	4	6	1			10
							4	9									

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
08	9207	X	7355	-0-	-1852	-0-	565	1	6790	2	N	-0-					-0-
09	7830	X	7297	-0-	-533	-0-	559	1	6738	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	7239	-0-	-77	-0-	563	1	6676	2	N	-0-					-0-
11	7110	X	6935	-0-	-175	-0-	535	1	6400	2	N	-0-					-0-
12	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	611	1	6932	2	N	-0-					-0-
*01	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	636	1	6999	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	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
08	9455	X	8909	-0-	-546	-0-	8804	2	105	9	N	95	184	1	4	8	87
09	9150	X	8523	-0-	-627	-0-	8366	2	157	9	N	143	1	8			229
10	8773	X	8655	-0-	-118	-0-	8521	2	134	9	N	122	167	1	2	8	182
11	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	9126	2	151	9	N	137	175	1	1	8	143
12	8897	X	4348	-0-	-4549	-0-	4269	2	79	9	N	72					215
01	8897	X	4430	-0-	-4467	-0-	4324	2	106	9	N	96	4	8			307

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
08	9362	X	-0-	-0-	-9362	-0-					N	4	2	8			174
09	9060	X	-0-	-0-	-9060	-0-					N	5	4	8			175
10	9362	X	239	-0-	-9123	-0-	15	1	183	2	N	37	8	8			204
							41	9									
11	8550	X	-0-	-0-	-8550	-0-					N	72	2	8			274
12	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	134	1	1675	2	N	82	10	8			346
							90	9									
*01	320	X	320	-0-	-0-	-0-	18	1	226	2	N	69	166	1	20	8	229
							76	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUBBARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256018 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8340 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8277	X	7157	-0-	-1120	-0-	7057	2	100	9	N	91	4	8			436
09	8010	X	6406	-0-	-1604	-0-	6336	2	70	9	N	64	172	1	1	8	327
10	7285	X	6615	-0-	-670	-0-	6532	2	83	9	N	75	1	8			401
11	7050	X	6596	-0-	-454	-0-	6537	2	59	9	N	54	1	8			454
12	7285	X	6446	-0-	-839	-0-	6434	2	12	9	N	11	341	1	2	8	122
01	7161	X	6749	-0-	-412	-0-	6661	2	88	9	N	80	5	8			197

HAM WELL #: 1 RRCID -> 256086 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7808 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16058	X	15134	-0-	-924	-0-	1163	1	13971	2	N	-0-					-0-
09	15300	X	14627	-0-	-673	-0-	1121	1	13506	2	N	-0-					-0-
10	15438	X	14441	-0-	-997	-0-	1123	1	13318	2	N	-0-					-0-
11	14940	X	13837	-0-	-1103	-0-	1067	1	12770	2	N	-0-					-0-
12	15314	X	14304	-0-	-1010	-0-	1160	1	13144	2	N	-0-					-0-
01	15128	X	14231	-0-	-897	-0-	1186	1	13045	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: A 4 RRCID -> 256089 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7159 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12172	X	12172	-0-	-0-	-0-	936	1	11236	2	N	-0-					-0-
09	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	860	1	10355	2	N	-0-					-0-
10	11780	X	11434	-0-	-346	-0-	890	1	10544	2	N	-0-					-0-
11	11790	X	9947	-0-	-1843	-0-	768	1	9179	2	N	-0-					-0-
12	12183	X	11336	-0-	-847	-0-	920	1	10416	2	N	-0-					-0-
01	12183	X	7034	-0-	-5149	-0-	587	1	6447	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 7 RRCID -> 256090 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7911 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	744	-0-	-3224	-0-	57	1	687	2	N	-0-					-0-
09	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	427	1	5147	2	N	-0-					-0-
10	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	330	1	3915	2	N	-0-					-0-
11	2040	X	1638	-0-	-402	-0-	126	1	1512	2	N	-0-					-0-
12	5766	X	1733	-0-	-4033	-0-	140	1	1593	2	N	-0-					-0-
01	5766	X	5712	-0-	-54	-0-	476	1	5236	2	N	-0-					-0-

STEVENSON LANGFORD WELL #: 1H RRCID -> 256131 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5900 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	2143	-0-	-709	-0-	698	1	1445	2	N	-0-					128
09	2580	X	1993	-0-	-587	-0-	550	1	1443	2	N	-0-					128
10	2666	X	2046	-0-	-620	-0-	396	1	1650	2	N	-0-					128
11	2490	X	2011	-0-	-479	-0-	313	1	1698	2	N	-0-					128
12	2170	X	1973	-0-	-197	-0-	104	1	1869	2	N	-0-					128
01	2139	X	1852	-0-	-287	-0-	350	1	1502	2	N	-0-					128

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
08	12927	X	12552	-0-	-375	-0-	484	1	12068	2	N	-0-					-0-
09	12600	X	11753	-0-	-847	-0-	471	1	11282	2	N	-0-					-0-
10	13206	X	12305	-0-	-901	-0-	491	1	11814	2	N	-0-					-0-
11	12780	X	11940	-0-	-840	-0-	488	1	11452	2	N	-0-					-0-
12	13206	X	12514	-0-	-692	-0-	513	1	12001	2	N	-0-					-0-
01	12555	X	12225	-0-	-330	-0-	489	1	11736	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 20 RRCID -> 256249 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6831 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13206	X	11905	-0-	-1301	-0-	401	1	11504	2	N	-0-					-0-
09	12300	X	11699	-0-	-601	-0-	367	1	11332	2	N	-0-					-0-
10	12710	X	11535	-0-	-1175	-0-	360	1	11175	2	N	-0-					-0-
11	12300	X	9974	-0-	-2326	-0-	328	1	9646	2	N	-0-					-0-
12	12090	X	11079	-0-	-1011	-0-	394	1	10685	2	N	-0-					-0-
01	12090	X	9638	-0-	-2452	-0-	362	1	9276	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 15 RRCID -> 256409 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6672 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	115	1	3297	2	N	13					36
							14	9									
09	3690	X	2769	-0-	-921	-0-	86	1	2663	2	N	18	28	1			26
							20	9									
10	3906	X	3894	-0-	-12	-0-	121	1	3758	2	N	14					40
							15	9									
11	3780	X	1811	-0-	-1969	-0-	59	1	1729	2	N	21	28	1			33
							23	9									
12	3906	X	706	-0-	-3200	-0-	25	1	670	2	N	10					43
							11	9									
01	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	19	29	1			33

PANTEGO A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256700 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8964 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10044	X	9984	-0-	-60	-0-	9984	2			N	-0-					-0-
09	10791	X	10791	-0-	-0-	-0-	10791	2			N	-0-					-0-
10	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	10134	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	7515	-0-	-2145	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
12	11160	X	8364	-0-	-2796	-0-	8364	2			N	-0-					-0-
01	11160	X	8257	-0-	-2903	-0-	8257	2			N	-0-					-0-

RICE LOH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256704 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8953 - 12681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	579	-0-	-196	-0-	14	1	565	2	N	-0-					-0-
09	750	N	115	-0-	-635	-0-	2	1	113	2	N	-0-					-0-
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	14	1	394	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 16 RRCID -> 256796 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7042 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16554	X	12436	-0-	-4118	-0-	971	1	11465	2	Y	-0-					-0-
09	16020	X	1740	-0-	-14280	-0-	134	1	1606	2	Y	-0-					-0-
10	16554	X	6001	-0-	-10553	-0-	527	1	5474	2	Y	-0-					-0-
11	14940	X	6066	-0-	-8874	-0-	389	1	5677	2	Y	-0-					-0-
12	14260	X	7904	-0-	-6356	-0-	501	1	7403	2	Y	-0-					-0-
01	12431	X	8183	-0-	-4248	-0-	588	1	7595	2	Y	-0-					-0-

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
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	23	1	234	2	Y	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	234	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8742	X	7494	-0-	-1248	-0-	7436	2	58	9	N	53	177	1	2	8	200
09	8460	X	7202	-0-	-1258	-0-	7139	2	63	9	N	57					257
10	8556	X	7370	-0-	-1186	-0-	7300	2	70	9	N	64	169	1	1	8	151
11	7980	X	6230	-0-	-1750	-0-	6168	2	62	9	N	56	1	8			206
12	7812	X	5460	-0-	-2352	-0-	5393	2	67	9	N	61	1	8			266
01	7502	X	5837	-0-	-1665	-0-	5795	2	42	9	N	38	3	8			301

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BROWN WELL #: A 43 RRCID -> 257133 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 7005 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9517	X	8850	-0-	-667	-0-	556	1	8294	2	N	-0-					-0-
09	10710	X	7789	-0-	-2921	-0-	514	1	7275	2	N	-0-					-0-
10	11780	X	7076	-0-	-4704	-0-	488	1	6588	2	N	-0-					-0-
11	11400	X	6410	-0-	-4990	-0-	430	1	5980	2	N	-0-					-0-
12	11780	X	7055	-0-	-4725	-0-	509	1	6546	2	N	-0-					-0-
01	8835	X	7023	-0-	-1812	-0-	568	1	6455	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: A 23 RRCID -> 257136 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6876 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11997	X	11225	-0-	-772	-0-	705	1	10520	2	N	-0-					-0-
09	11850	X	10131	-0-	-1719	-0-	669	1	9462	2	N	-0-					-0-
10	12245	X	9392	-0-	-2853	-0-	648	1	8744	2	N	-0-					-0-
11	11850	X	8007	-0-	-3843	-0-	538	1	7469	2	N	-0-					-0-
12	12307	X	7769	-0-	-4538	-0-	561	1	7208	2	N	-0-					-0-
01	11222	X	7099	-0-	-4123	-0-	574	1	6525	2	N	-0-					-0-

SPEICHER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257290 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7720 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16632	X	16632	-0-	-0-	-0-	16538	2	94	9	N	85	3	8			458
09	15870	X	15135	-0-	-735	-0-	15052	2	83	9	N	75	376	1			157
10	17205	X	15802	-0-	-1403	-0-	15702	2	100	9	N	91	1	8			247
11	16650	X	16058	-0-	-592	-0-	15993	2	65	9	N	59	195	1			111
12	17205	X	16333	-0-	-872	-0-	16236	2	97	9	N	88	1	8			198
01	16647	X	16223	-0-	-424	-0-	16127	2	96	9	N	87	2	8			283

BROWDER DEARING WELL #: A 12 RRCID -> 257656 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 6903 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11501	X	9248	-0-	-2253	-0-	581	1	8667	2	N	-0-					-0-
09	10590	X	9923	-0-	-667	-0-	655	1	9268	2	N	-0-					-0-
10	10850	X	10373	-0-	-477	-0-	716	1	9657	2	N	-0-					-0-
11	10500	X	8707	-0-	-1793	-0-	585	1	8122	2	N	-0-					-0-
12	10261	X	9437	-0-	-824	-0-	681	1	8756	2	N	-0-					-0-
01	10385	X	8129	-0-	-2256	-0-	657	1	7472	2	N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 17 RRCID -> 257856 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6803 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8835	X	8185	-0-	-650	-0-	514	1	7671	2	N	-0-					-0-
09	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	545	1	7710	2	N	-0-					-0-
10	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	657	1	8863	2	N	-0-					-0-
11	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	631	1	8763	2	N	-0-					-0-
12	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	627	1	8056	2	N	-0-					-0-
*01	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	776	1	8825	2	N	-0-					-0-

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
08	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	220	1	1795	2	Y	-0-					50
09	1440	X	107	-0-	-1333	-0-	3	1	62	2	Y	38					88
							42	9									
10	692	X	692	-0-	-0-	-0-	35	1	481	2	Y	160	184	1			64
							176	9									
11	1950	X	180	-0-	-1770	-0-	11	1	162	2	Y	6	69	1			1
							7	9									
*12	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					1
01	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
08	17809	X	17809	-0-	-0-	-0-	1995	1	15814	2	N	-0-					-0-
09	16965	X	16965	-0-	-0-	-0-	2080	1	14885	2	N	-0-					-0-
10	17360	X	15443	-0-	-1917	-0-	1835	1	13608	2	N	-0-					-0-
11	17360	X	17360	-0-	-0-	-0-	1979	1	15381	2	N	-0-					-0-
12	18457	X	18457	-0-	-0-	-0-	1956	1	16501	2	N	-0-					-0-
*01	18728	X	18728	-0-	-0-	-0-	2072	1	16656	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
08	13609	X	2950	-0-	-10659	-0-	330	1	2620	2	N	-0-					-0-
09	10680	X	3723	-0-	-6957	-0-	456	1	3267	2	N	-0-					-0-
10	6603	X	4744	-0-	-1859	-0-	564	1	4180	2	N	-0-					-0-
11	14753	X	14753	-0-	-0-	-0-	1682	1	13071	2	N	-0-					-0-
12	16628	X	16628	-0-	-0-	-0-	1762	1	14866	2	N	-0-					-0-
*01	19410	X	19410	-0-	-0-	-0-	2147	1	17263	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
08	19158	X	18604	-0-	-554	-0-	340	1	18264	2	N	-0-					-0-
09	19651	X	19651	-0-	-0-	-0-	394	1	19257	2	N	-0-					-0-
10	20901	X	20901	-0-	-0-	-0-	355	1	20546	2	N	-0-					-0-
11	19215	X	19215	-0-	-0-	-0-	523	1	18692	2	N	-0-					-0-
12	20305	X	18478	-0-	-1827	-0-	376	1	18102	2	N	-0-					-0-
01	20894	X	18740	-0-	-2154	-0-	426	1	18314	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
08	20491	X	19988	-0-	-503	-0-	365	1	19623	2	N	-0-					-0-
09	19830	X	19385	-0-	-445	-0-	389	1	18996	2	N	-0-					-0-
10	21485	X	21485	-0-	-0-	-0-	365	1	21120	2	N	-0-					-0-
11	20723	X	20723	-0-	-0-	-0-	564	1	20159	2	N	-0-					-0-
12	20026	X	19357	-0-	-669	-0-	394	1	18963	2	N	-0-					-0-
01	20584	X	18220	-0-	-2364	-0-	414	1	17806	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 503H RRCID -> 258402 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8443 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19530	X	15847	-0-	-3683	-0-	289	1	15558	2	N	-0-					-0-
09	18900	X	15333	-0-	-3567	-0-	307	1	15026	2	N	-0-					-0-
10	17887	X	16757	-0-	-1130	-0-	285	1	16472	2	N	-0-					-0-
11	16680	X	16404	-0-	-276	-0-	447	1	15957	2	N	-0-					-0-
12	16337	X	15750	-0-	-587	-0-	321	1	15429	2	N	-0-					-0-
01	16771	X	14191	-0-	-2580	-0-	322	1	13869	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 405H RRCID -> 258434 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6796 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18414	X	6632	-0-	-11782	-0-	758	1	5874	2	Y	-0-					50
09	17610	X	8210	-0-	-9400	-0-	1094	1	7116	2	Y	-0-					50
10	17205	X	8717	-0-	-8488	-0-	610	1	8094	2	Y	12					62
							13	9									
11	8430	X	7529	-0-	-901	-0-	530	1	6999	2	Y	-0-					62
12	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	780	1	9201	2	Y	6					68
							7	9									
*01	12109	X	12109	-0-	-0-	-0-	709	1	11400	2	Y	-0-					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALEXANDER RANCH WELL #: 404H RRCID -> 258503 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6706 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					50
09	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					50
10	633	X	633	-0-	-0-	-0-	43	1	577	2	Y	12					62
							13	9									
11	603	X	603	-0-	-0-	-0-	42	1	561	2	Y	-0-					62
12	3100	N	5674	-0-	2574	2574	443	1	5224	2	Y	6					68
							7	9									
*01	3100	N	11158	-0-	8058	10632	654	1	10504	2	Y	-0-					68

ROBSON RANCH WELL #: 504H RRCID -> 258532 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8623 - 12027

08	19313	X	12962	-0-	-6351	-0-	237	1	12725	2	N	-0-					-0-
09	18690	X	11486	-0-	-7204	-0-	230	1	11256	2	N	-0-					-0-
10	17360	X	11129	-0-	-6231	-0-	189	1	10940	2	N	-0-					-0-
11	15630	X	14240	-0-	-1390	-0-	388	1	13852	2	N	-0-					-0-
12	19162	X	19162	-0-	-0-	-0-	390	1	18772	2	N	-0-					-0-
*01	17941	X	17941	-0-	-0-	-0-	408	1	17533	2	N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 15 RRCID -> 258563 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6903 - 9817

08	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	609	1	9089	2	N	-0-					-0-
09	9750	X	7963	-0-	-1787	-0-	526	1	7437	2	N	-0-					-0-
10	10075	X	7060	-0-	-3015	-0-	487	1	6573	2	N	-0-					-0-
11	9750	X	6153	-0-	-3597	-0-	413	1	5740	2	N	-0-					-0-
12	9703	X	7128	-0-	-2575	-0-	515	1	6613	2	N	-0-					-0-
01	9703	X	6398	-0-	-3305	-0-	517	1	5881	2	N	-0-					-0-

RICE LOH A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258695 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 8858 - 13237

08	16523	X	12687	-0-	-3836	-0-	300	1	12387	2	N	-0-					-0-
09	17400	X	-0-	-0-	-17400	-0-					N	-0-					-0-
10	17980	X	4452	-0-	-13528	-0-	48	1	4404	2	N	-0-					-0-
11	19777	X	19777	-0-	-0-	-0-	339	1	19438	2	N	-0-					-0-
12	24831	X	24831	-0-	-0-	-0-	860	1	23971	2	N	-0-					-0-
*01	19168	X	19168	-0-	-0-	-0-	19168	2			N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: D 11 RRCID -> 258725 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6955 - 10252

08	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	179	1	5123	2	N	21					35
							23	9									
09	5100	X	4880	-0-	-220	-0-	153	1	4705	2	N	20					55
							22	9									
10	5270	X	5242	-0-	-28	-0-	164	1	5077	2	N	1	48	1			8
							1	9									
11	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	173	1	5086	2	N	47					55
							52	9									
12	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	216	1	5856	2	N	23	64	1			14
							25	9									
*01	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	203	1	5212	2	N	25					39
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: D 12 RRCID -> 258887 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7045 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9238	X	8802	-0-	-436	-0-	296	1	8483	2	N	21					35
							23	9									
09	9330	X	7876	-0-	-1454	-0-	247	1	7607	2	N	20					55
							22	9									
10	9641	X	8039	-0-	-1602	-0-	251	1	7787	2	N	1	48	1			8
							1	9									
11	9330	X	7848	-0-	-1482	-0-	256	1	7540	2	N	47					55
							52	9									
12	8804	X	8013	-0-	-791	-0-	284	1	7704	2	N	23	64	1			14
							25	9									
01	8804	X	7456	-0-	-1348	-0-	279	1	7149	2	N	25					39
							28	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
08	10943	X	10847	-0-	-96	-0-	365	1	10468	2	N	13					36
							14	9									
09	11685	X	11685	-0-	-0-	-0-	366	1	11299	2	N	18	28	1			26
							20	9									
10	11082	X	11082	-0-	-0-	-0-	346	1	10721	2	N	14					40
							15	9									
11	14523	X	14523	-0-	-0-	-0-	476	1	14024	2	N	21	28	1			33
							23	9									
12	13066	X	13066	-0-	-0-	-0-	464	1	12591	2	N	10					43
							11	9									
*01	12571	X	12571	-0-	-0-	-0-	471	1	12079	2	N	19	29	1			33
							21	9									

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
08	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	909	1	10916	2	N	-0-					-0-
09	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-	812	1	9789	2	N	-0-					-0-
10	10075	X	9315	-0-	-760	-0-	724	1	8591	2	N	-0-					-0-
11	11430	X	8621	-0-	-2809	-0-	665	1	7956	2	N	-0-					-0-
12	9920	X	8742	-0-	-1178	-0-	708	1	8034	2	N	-0-					-0-
01	9920	X	8824	-0-	-1096	-0-	735	1	8089	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
08	33046	X	26079	-0-	-6967	-0-	618	1	25461	2	N	-0-					-0-
09	31800	X	21777	-0-	-10023	-0-	400	1	21377	2	N	-0-					-0-
10	30907	X	23119	-0-	-7788	-0-	250	1	22869	2	N	-0-					-0-
11	29910	X	20862	-0-	-9048	-0-	357	1	20505	2	N	-0-					-0-
12	30690	X	22261	-0-	-8429	-0-	771	1	21490	2	N	-0-					-0-
01	26071	X	22163	-0-	-3908	-0-	22163	2			N	-0-					-0-

RICE LOH A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259068 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8890 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	1	1	134	2	N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GOODE WELL #: 2 RRCID -> 259093 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7071 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5983	X	3561	-0-	-2422	-0-	274	1	3287	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	4241	-0-	-1429	-0-	325	1	3916	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	4485	-0-	-1374	-0-	349	1	4136	2	N	-0-					-0-
11	5670	X	4796	-0-	-874	-0-	370	1	4426	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	4199	-0-	-544	-0-	340	1	3859	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	3482	-0-	-1013	-0-	290	1	3192	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
08	31508	X	31508	-0-	-0-	-0-	31508	2			N	-0-					-0-
09	31560	X	27442	-0-	-4118	-0-	27442	2			N	-0-					-0-
10	32612	X	24069	-0-	-8543	-0-	24069	2			N	-0-					-0-
11	31560	X	22039	-0-	-9521	-0-	22039	2			N	-0-					-0-
12	30907	X	22459	-0-	-8448	-0-	22459	2			N	-0-					-0-
01	30907	X	21168	-0-	-9739	-0-	21168	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
08	7688	X	6235	-0-	-1453	-0-	460	1	5753	2	N	20	3	8			209
							22	9									
09	7050	X	6600	-0-	-450	-0-	482	1	6030	2	N	80	175	1			114
							88	9									
10	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	541	1	6757	2	N	50					164
							55	9									
11	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	617	1	7716	2	N	50					214
							55	9									
12	11965	X	11965	-0-	-0-	-0-	882	1	11019	2	N	58	173	1			99
							64	9									
*01	12732	X	12732	-0-	-0-	-0-	937	1	11714	2	N	74	1	8			172
							81	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
08	34038	X	9683	-0-	-24355	-0-	229	1	9454	2	N	-0-					-0-
09	32940	X	1657	-0-	-31283	-0-	30	1	1627	2	N	-0-					-0-
10	34038	X	22997	-0-	-11041	-0-	249	1	22748	2	N	-0-					-0-
11	32940	X	19055	-0-	-13885	-0-	326	1	18729	2	N	-0-					-0-
12	12493	X	581	-0-	-11912	-0-	20	1	561	2	N	-0-					-0-
01	23002	X	110	-0-	-22892	-0-	110	2			N	-0-					-0-

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
08	1736	X	1616	-0-	-120	-0-	54	1	1548	2	N	13					36
							14	9									
09	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	63	1	1939	2	N	18	28	1			26
							20	9									
10	2170	X	1458	-0-	-712	-0-	45	1	1398	2	N	14					40
							15	9									
11	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	102	1	3003	2	N	21	28	1			33
							23	9									
12	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	102	1	2761	2	N	10					43
							11	9									
*01	3100	N	3395	-0-	295	295	127	1	3247	2	N	19	29	1			33
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 259283 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7201 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6727	X	4387	-0-	-2340	-0-	337	1	4050	2	N	-0-					-0-
09	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	405	1	4888	2	N	-0-					-0-
10	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	431	1	5104	2	N	-0-					-0-
11	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	444	1	5320	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	5169	-0-	-287	-0-	419	1	4750	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	5368	-0-	-181	-0-	448	1	4920	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
08	14698	X	14698	-0-	-0-	-0-	14698	2			N	-0-					-0-
09	13061	X	13061	-0-	-0-	-0-	13061	2			N	-0-					-0-
10	11967	X	11967	-0-	-0-	-0-	11967	2			N	-0-					-0-
11	14583	X	14583	-0-	-0-	-0-	14583	2			N	-0-					-0-
12	17825	X	17825	-0-	-0-	-0-	17825	2			N	-0-					-0-
*01	17332	X	17332	-0-	-0-	-0-	17332	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
08	10478	X	2515	-0-	-7963	-0-	287	1	2228	2	Y	-0-					50
09	10140	X	8494	-0-	-1646	-0-	1132	1	7362	2	Y	-0-					50
10	7998	X	7680	-0-	-318	-0-	538	1	7129	2	Y	12					62
							13	9									
11	6630	X	4279	-0-	-2351	-0-	301	1	3978	2	Y	-0-					62
12	8773	X	7265	-0-	-1508	-0-	567	1	6691	2	Y	6					68
							7	9									
01	8773	X	4448	-0-	-4325	-0-	261	1	4187	2	Y	-0-					68

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
08	23126	X	22628	-0-	-498	-0-	22628	2			N	-0-					-0-
09	22470	X	21067	-0-	-1403	-0-	21067	2			N	-0-					-0-
10	23374	X	19004	-0-	-4370	-0-	19004	2			N	-0-					-0-
11	22620	X	17699	-0-	-4921	-0-	17699	2			N	-0-					-0-
12	23374	X	18134	-0-	-5240	-0-	18134	2			N	-0-					-0-
01	22630	X	18244	-0-	-4386	-0-	18244	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
08	13854	X	13854	-0-	-0-	-0-	13854	2			N	-0-					-0-
09	14331	X	14331	-0-	-0-	-0-	14331	2			N	-0-					-0-
10	14957	X	14957	-0-	-0-	-0-	14957	2			N	-0-					-0-
11	13576	X	13576	-0-	-0-	-0-	13576	2			N	-0-					-0-
12	14818	X	14565	-0-	-253	-0-	14565	2			N	-0-					-0-
01	14942	X	14371	-0-	-571	-0-	14371	2			N	-0-					-0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 3H RRCID -> 259483 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7402 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13950	X	5488	-0-	-8462	-0-	147	1	5341	2	N	-0-					116
09	13500	X	2562	-0-	-10938	-0-	75	1	2487	2	N	-0-					116
10	11346	X	142	-0-	-11204	-0-	4	1	138	2	N	-0-					116
11	8490	X	-0-	-0-	-8490	-0-					N	-0-					116
12	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					116
01	5487	X	731	-0-	-4756	-0-	22	1	709	2	N	-0-					116

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
08	6634	X	5333	-0-	-1301	-0-	5293	2	40	9	N	36	1	8			301
09	6420	X	6237	-0-	-183	-0-	6204	2	33	9	N	30	171	1	1	8	159
10	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	8096	2	46	9	N	42	1	8			200
11	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6674	2	35	9	N	32	1	8			231
12	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	6719	2	45	9	N	41	1	8			271
01	8153	X	5659	-0-	-2494	-0-	5646	2	13	9	N	12	2	8			281

THORNTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259519 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8533 - 14993

08	68758	X	63534	-0-	-5224	-0-	63534	2			N	-0-					-0-
09	66540	X	60074	-0-	-6466	-0-	60074	2			N	-0-					-0-
10	67952	X	60035	-0-	-7917	-0-	60035	2			N	-0-					-0-
11	63000	X	53266	-0-	-9734	-0-	53266	2			N	-0-					-0-
12	63953	X	56649	-0-	-7304	-0-	56649	2			N	-0-					-0-
01	63519	X	55889	-0-	-7630	-0-	55889	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259520 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8550 - 14740

08	73725	X	73725	-0-	-0-	-0-	73725	2			N	-0-					-0-
09	70820	X	70820	-0-	-0-	-0-	70820	2			N	-0-					-0-
10	72418	X	72418	-0-	-0-	-0-	72418	2			N	-0-					-0-
11	65910	X	62848	-0-	-3062	-0-	62848	2			N	-0-					-0-
12	73749	X	64515	-0-	-9234	-0-	64515	2			N	-0-					-0-
01	73718	X	62811	-0-	-10907	-0-	62811	2			N	-0-					-0-

COX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259521 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8535 - 12175

08	13890	X	13890	-0-	-0-	-0-	1027	1	12833	2	N	27					113
							30	9									
09	12738	X	12738	-0-	-0-	-0-	940	1	11754	2	N	40					153
							44	9									
10	11470	X	9330	-0-	-2140	-0-	688	1	8603	2	N	35					188
							39	9									
11	12826	X	12826	-0-	-0-	-0-	949	1	11860	2	N	15					203
							17	9									
12	13485	X	12448	-0-	-1037	-0-	917	1	11465	2	N	60					263
							66	9									
01	13485	X	12782	-0-	-703	-0-	945	1	11815	2	N	20	181	1			102
							22	9									

ROBSON RANCH WELL #: 501H RRCID -> 259581 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8659 - 11181

08	25730	X	21992	-0-	-3738	-0-	402	1	21590	2	N	-0-					-0-
09	24900	X	20959	-0-	-3941	-0-	420	1	20539	2	N	-0-					-0-
10	23746	X	22662	-0-	-1084	-0-	385	1	22277	2	N	-0-					-0-
11	22230	X	21765	-0-	-465	-0-	593	1	21172	2	N	-0-					-0-
12	22810	X	22810	-0-	-0-	-0-	464	1	22346	2	N	-0-					-0-
01	22506	X	21741	-0-	-765	-0-	494	1	21247	2	N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 259587 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7660 - 9884

08	2170	N	1697	-0-	-473	-0-	1671	2	26	9	Y	24	1	8			124
09	1980	N	883	-0-	-1097	-0-	866	2	17	9	Y	15					139
10	1891	N	872	-0-	-1019	-0-	848	2	24	9	Y	22					161
11	1650	N	742	-0-	-908	-0-	731	2	11	9	Y	10	89	1			82
12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1469	2	26	9	Y	24					106
*01	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2651	2	31	9	Y	28					134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
08	10478	X	8482	-0-	-1996	-0-	8421	2	61	9	N	55	3	8			229
09	9360	X	8753	-0-	-607	-0-	8672	2	81	9	N	74	170	1	1	8	132
10	9207	X	8871	-0-	-336	-0-	8805	2	66	9	N	60					192
11	8220	X	7591	-0-	-629	-0-	7535	2	56	9	N	51	1	8			242
12	9052	X	7440	-0-	-1612	-0-	7395	2	45	9	N	41	176	1	1	8	106
01	9052	X	6869	-0-	-2183	-0-	6802	2	67	9	N	61	4	8			163

TAYLOR WELL #: 2H RRCID -> 259692 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 8078 - 10132

08	8525	X	6971	-0-	-1554	-0-	6951	2	20	9	Y	18					131
09	8250	X	4150	-0-	-4100	-0-	4138	2	12	9	Y	11					142
10	8525	X	3678	-0-	-4847	-0-	3655	2	23	9	Y	21					163
11	7980	X	2681	-0-	-5299	-0-	2671	2	10	9	Y	9	90	1			82
12	7843	X	5770	-0-	-2073	-0-	5749	2	21	9	Y	19					101
01	6975	X	4966	-0-	-2009	-0-	4941	2	25	9	Y	23					124

BUFFALO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259710 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7698 - 10445

08	10137	X	34	-0-	-10103	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
09	10680	X	3058	-0-	-7622	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
10	15306	X	15306	-0-	-0-	-0-	583	1	14723	2	N	-0-					-0-
11	14104	X	14104	-0-	-0-	-0-	444	1	13660	2	N	-0-					-0-
12	12643	X	12643	-0-	-0-	-0-	513	1	12130	2	N	-0-					-0-
01	15314	X	14256	-0-	-1058	-0-	14256	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 305H RRCID -> 259797 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6670 - 8856

08	14570	X	13906	-0-	-664	-0-	1589	1	12317	2	Y	-0-					-0-
09	14100	X	13562	-0-	-538	-0-	1807	1	11755	2	Y	-0-					-0-
10	13919	X	10705	-0-	-3214	-0-	751	1	9954	2	Y	-0-					-0-
11	13470	X	3762	-0-	-9708	-0-	265	1	3497	2	Y	-0-					-0-
12	14012	X	12130	-0-	-1882	-0-	948	1	11182	2	Y	-0-					-0-
01	14012	X	13316	-0-	-696	-0-	780	1	12536	2	Y	-0-					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259854 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8992 - 12899

08	30225	X	514	-0-	-29711	-0-	47	1	467	2	N	-0-					-0-
09	21420	X	17289	-0-	-4131	-0-	1771	1	15518	2	N	-0-					-0-
10	20460	X	9091	-0-	-11369	-0-	9091	2			N	-0-					-0-
11	22884	X	22884	-0-	-0-	-0-	246	1	22638	2	N	-0-					-0-
12	31867	X	31867	-0-	-0-	-0-	545	1	31322	2	N	-0-					-0-
*01	31883	X	31883	-0-	-0-	-0-	31883	2			N	-0-					-0-

BUFFALO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260009 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7634 - 10533

08	17220	X	17220	-0-	-0-	-0-	359	1	16861	2	N	-0-					-0-
09	15106	X	15106	-0-	-0-	-0-	15106	2			N	-0-					-0-
10	11446	X	11446	-0-	-0-	-0-	436	1	11010	2	N	-0-					-0-
11	16230	X	8484	-0-	-7746	-0-	267	1	8217	2	N	-0-					-0-
12	17205	X	7477	-0-	-9728	-0-	304	1	7173	2	N	-0-					-0-
01	17205	X	3315	-0-	-13890	-0-	3315	2			N	-0-					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260036 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8959 - 12805

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	14	1	1291	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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
08	40672	X	19691	-0-	-20981	-0-	19691	2			N	-0-					-0-
09	38190	X	4210	-0-	-33980	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
10	39648	X	39648	-0-	-0-	-0-	39648	2			N	-0-					-0-
11	35700	X	34036	-0-	-1664	-0-	34036	2			N	-0-					-0-
12	37648	X	37648	-0-	-0-	-0-	37648	2			N	-0-					-0-
01	39649	X	39175	-0-	-474	-0-	39175	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
08	60202	X	50711	-0-	-9491	-0-	50711	2			N	-0-					-0-
09	56760	X	49366	-0-	-7394	-0-	49366	2			N	-0-					-0-
10	57784	X	49771	-0-	-8013	-0-	49771	2			N	-0-					-0-
11	54810	X	45680	-0-	-9130	-0-	45680	2			N	-0-					-0-
12	54777	X	49417	-0-	-5360	-0-	49417	2			N	-0-					-0-
01	51026	X	48338	-0-	-2688	-0-	48338	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
08	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	904	1	10683	2	Y	-0-					-0-
09	11409	X	11409	-0-	-0-	-0-	875	1	10534	2	Y	-0-					-0-
10	12159	X	12159	-0-	-0-	-0-	1068	1	11091	2	Y	-0-					-0-
11	11220	X	10972	-0-	-248	-0-	704	1	10268	2	Y	-0-					-0-
12	11780	X	11509	-0-	-271	-0-	730	1	10779	2	Y	-0-					-0-
01	12152	X	11074	-0-	-1078	-0-	795	1	10279	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
08	11656	X	4432	-0-	-7224	-0-	346	1	4086	2	Y	-0-					-0-
09	11280	X	4445	-0-	-6835	-0-	341	1	4104	2	Y	-0-					-0-
10	11656	X	1662	-0-	-9994	-0-	146	1	1516	2	Y	-0-					-0-
11	7590	X	828	-0-	-6762	-0-	53	1	775	2	Y	-0-					-0-
12	5983	X	708	-0-	-5275	-0-	45	1	663	2	Y	-0-					-0-
01	4588	X	841	-0-	-3747	-0-	61	1	780	2	Y	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 14 RRCID -> 260278 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6823 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15562	X	12446	-0-	-3116	-0-	782	1	11664	2	N	-0-					-0-
09	14940	X	14050	-0-	-890	-0-	927	1	13123	2	N	-0-					-0-
10	15438	X	14253	-0-	-1185	-0-	984	1	13269	2	N	-0-					-0-
11	14940	X	13461	-0-	-1479	-0-	904	1	12557	2	N	-0-					-0-
12	14508	X	13963	-0-	-545	-0-	1008	1	12955	2	N	-0-					-0-
01	14508	X	13128	-0-	-1380	-0-	1061	1	12067	2	N	-0-					-0-

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
08	9362	X	7580	-0-	-1782	-0-	7547	2	33	9	N	30	164	1	1	8	162
09	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	9034	2	81	9	N	74	1	8			235
10	11084	X	11084	-0-	-0-	-0-	10988	2	96	9	N	87	1	8			321
11	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	10328	2	70	9	N	64	1	8			384
12	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	10979	2	29	9	N	26	1	8			409
*01	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	11239	2	65	9	N	59	340	1	3	8	125

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
08	7781	X	7669	-0-	-112	-0-	206	1	7463	2	N	-0-					25
09	8130	X	6935	-0-	-1195	-0-	204	1	6731	2	N	-0-					25
10	8401	X	7051	-0-	-1350	-0-	220	1	6831	2	N	-0-					25
11	8130	X	6387	-0-	-1743	-0-	193	1	6194	2	N	-0-					25
12	7316	X	6659	-0-	-657	-0-	203	1	6456	2	N	-0-					25
01	7316	X	6302	-0-	-1014	-0-	190	1	6112	2	N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
08	10385	X	8117	-0-	-2268	-0-	218	1	7899	2	N	-0-					25
09	10050	X	8583	-0-	-1467	-0-	252	1	8331	2	N	-0-					25
10	10385	X	8708	-0-	-1677	-0-	272	1	8436	2	N	-0-					25
11	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	257	1	8237	2	N	-0-					25
12	8866	X	8657	-0-	-209	-0-	264	1	8390	2	N	3					28
							3	9									
01	8866	X	8860	-0-	-6	-0-	267	1	8593	2	N	-0-					28

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
08	35092	X	28457	-0-	-6635	-0-	28457	2			N	-0-					-0-
09	33960	X	26147	-0-	-7813	-0-	26147	2			N	-0-					-0-
10	33821	X	28654	-0-	-5167	-0-	28654	2			N	-0-					-0-
11	32730	X	15843	-0-	-16887	-0-	15843	2			N	-0-					-0-
12	33046	X	16260	-0-	-16786	-0-	16260	2			N	-0-					-0-
*01	42173	X	42173	-0-	-0-	-0-	42173	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
08	37355	X	23806	-0-	-13549	-0-	23806	2			N	-0-					-0-
09	34470	X	27102	-0-	-7368	-0-	27102	2			N	-0-					-0-
10	32860	X	25191	-0-	-7669	-0-	25191	2			N	-0-					-0-
11	29580	X	18503	-0-	-11077	-0-	18503	2			N	-0-					-0-
12	29419	X	22192	-0-	-7227	-0-	22192	2			N	-0-					-0-
01	27993	X	17524	-0-	-10469	-0-	17524	2			N	-0-					-0-

PERR A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260422 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8860 - 14251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	45663	X	37928	-0-	-7735	-0-	37928	2			N	-0-					-0-
09	42870	X	39371	-0-	-3499	-0-	39371	2			N	-0-					-0-
10	43028	X	38373	-0-	-4655	-0-	38373	2			N	-0-					-0-
11	40620	X	34464	-0-	-6156	-0-	34464	2			N	-0-					-0-
12	40796	X	36828	-0-	-3968	-0-	36828	2			N	-0-					-0-
01	40672	X	35704	-0-	-4968	-0-	35704	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
08	41013	X	17990	-0-	-23023	-0-	17990	2			N	-0-					-0-
09	39690	X	18778	-0-	-20912	-0-	18778	2			N	-0-					-0-
10	39339	X	23448	-0-	-15891	-0-	23448	2			N	-0-					-0-
11	33660	X	20161	-0-	-13499	-0-	20161	2			N	-0-					-0-
12	29543	X	21508	-0-	-8035	-0-	21508	2			N	-0-					-0-
01	23436	X	21321	-0-	-2115	-0-	21321	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
08	66681	X	62854	-0-	-3827	-0-	62854	2			N	-0-					-0-
09	64530	X	59826	-0-	-4704	-0-	59826	2			N	-0-					-0-
10	66681	X	60468	-0-	-6213	-0-	60468	2			N	-0-					-0-
11	62010	X	54150	-0-	-7860	-0-	54150	2			N	-0-					-0-
12	62868	X	58072	-0-	-4796	-0-	58072	2			N	-0-					-0-
01	62868	X	57503	-0-	-5365	-0-	57503	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
08	75795	X	62068	-0-	-13727	-0-	62068	2			N	-0-					-0-
09	68760	X	58792	-0-	-9968	-0-	58792	2			N	-0-					-0-
10	66619	X	59110	-0-	-7509	-0-	59110	2			N	-0-					-0-
11	64470	X	49168	-0-	-15302	-0-	49168	2			N	-0-					-0-
12	62155	X	61631	-0-	-524	-0-	61631	2			N	-0-					-0-
*01	64685	X	64685	-0-	-0-	-0-	64685	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
08	18786	X	7492	-0-	-11294	-0-	839	1	6653	2	N	-0-					-0-
09	15630	X	6960	-0-	-8670	-0-	853	1	6107	2	N	-0-					-0-
10	9176	X	7065	-0-	-2111	-0-	839	1	6226	2	N	-0-					-0-
11	18035	X	18035	-0-	-0-	-0-	2056	1	15979	2	N	-0-					-0-
12	15748	X	15748	-0-	-0-	-0-	1669	1	14079	2	N	-0-					-0-
*01	19418	X	19418	-0-	-0-	-0-	2148	1	17270	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
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	44	1	346	2	N	-0-					-0-
09	480	N	273	-0-	-207	-0-	33	1	240	2	N	-0-					-0-
10	465	N	308	-0-	-157	-0-	37	1	271	2	N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	310	N	60	-0-	-250	-0-	7	1	53	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
08	5549	X	4954	-0-	-595	-0-	4867	2	87	9	N	79	2	8			314
09	5370	X	3238	-0-	-2132	-0-	3196	2	42	9	N	38	168	1			184
10	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	7027	2	80	9	N	73	1	8			256
11	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5619	2	73	9	N	66					322
12	4960	X	4766	-0-	-194	-0-	4737	2	29	9	N	26	168	1			180
01	7099	X	4851	-0-	-2248	-0-	4794	2	57	9	N	52	2	8			230

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
08	33883	X	15488	-0-	-18395	-0-	15488	2			N	-0-					-0-
09	28620	X	-0-	-0-	-28620	-0-					N	-0-					-0-
10	29140	X	5222	-0-	-23918	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
11	15000	X	13447	-0-	-1553	-0-	455	1	12992	2	N	-0-					-0-
12	20761	X	20761	-0-	-0-	-0-	189	1	20572	2	N	-0-					-0-
*01	18869	X	18869	-0-	-0-	-0-	18869	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260665 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8873 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24923	X	24923	-0-	-0-	-0-	24923	2			N	-0-					-0-
09	26028	X	26028	-0-	-0-	-0-	163	1	25865	2	N	-0-					-0-
10	29853	X	25203	-0-	-4650	-0-	25203	2			N	-0-					-0-
11	28890	X	28041	-0-	-849	-0-	950	1	27091	2	N	-0-					-0-
12	29853	X	14023	-0-	-15830	-0-	128	1	13895	2	N	-0-					-0-
01	26908	X	12703	-0-	-14205	-0-	12703	2			N	-0-					-0-

ROLATER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260700 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7958 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4712	X	3995	-0-	-717	-0-	3964	2	31	9	N	28	3	8			251
09	3690	X	3165	-0-	-525	-0-	3123	2	42	9	N	38					289
10	3968	X	3518	-0-	-450	-0-	3474	2	44	9	N	40					329
11	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4161	2	33	9	N	30	174	1			185
12	3999	X	3241	-0-	-758	-0-	3182	2	59	9	N	54					239
01	3999	X	2713	-0-	-1286	-0-	2670	2	43	9	N	39	2	8			276

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260713 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 8178 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	4678	-0-	-189	-0-	4500	2	178	9	N	162	171	1	1	8	233
09	4680	X	4513	-0-	-167	-0-	4327	2	186	9	N	169					402
10	4836	X	4573	-0-	-263	-0-	4252	2	321	9	N	292	337	1	1	8	356
11	4680	X	4002	-0-	-678	-0-	4000	2	2	9	N	2	1	8			357
12	4681	X	4515	-0-	-166	-0-	4325	2	190	9	N	173	172	1	1	8	357
01	4681	X	4666	-0-	-15	-0-	4500	2	166	9	N	151	169	1	3	8	336

ROBSON RANCH WELL #: 611H RRCID -> 260722 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8369 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20925	X	11094	-0-	-9831	-0-	1243	1	9851	2	N	-0-					-0-
09	15780	X	12502	-0-	-3278	-0-	1533	1	10969	2	N	-0-					-0-
10	16306	X	11113	-0-	-5193	-0-	1320	1	9793	2	N	-0-					-0-
11	16589	X	16589	-0-	-0-	-0-	1891	1	14698	2	N	-0-					-0-
12	16105	X	16105	-0-	-0-	-0-	1707	1	14398	2	N	-0-					-0-
*01	18723	X	18723	-0-	-0-	-0-	2071	1	16652	2	N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 8 RRCID -> 260723 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6850 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9889	X	2945	-0-	-6944	-0-	185	1	2760	2	N	-0-					-0-
09	9720	X	5547	-0-	-4173	-0-	366	1	5181	2	N	-0-					-0-
10	10044	X	6593	-0-	-3451	-0-	455	1	6138	2	N	-0-					-0-
11	9720	X	5316	-0-	-4404	-0-	357	1	4959	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	5681	-0-	-54	-0-	410	1	5271	2	N	-0-					-0-
01	6603	X	1200	-0-	-5403	-0-	97	1	1103	2	N	-0-					-0-

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
08	7998	X	6810	-0-	-1188	-0-	6765	2	45	9	N	41	9	8			125
09	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7905	2	77	9	N	70	3	8			192
10	7998	X	6023	-0-	-1975	-0-	5972	2	51	9	N	46	5	8			233
11	7110	X	5710	-0-	-1400	-0-	5668	2	42	9	N	38	171	1	5	8	95
12	8246	X	6808	-0-	-1438	-0-	6743	2	65	9	N	59	5	8			149
01	8246	X	7746	-0-	-500	-0-	7657	2	89	9	N	81	10	8			220

MERCER RANCH WELL #: 504H RRCID -> 260942 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7402 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30343	X	10197	-0-	-20146	-0-	314	1	9883	2	Y	-0-					5
09	13628	X	13628	-0-	-0-	-0-	411	1	13217	2	Y	-0-					5
10	15407	X	13960	-0-	-1447	-0-	436	1	13524	2	Y	-0-					5
11	13480	X	13480	-0-	-0-	-0-	408	1	13072	2	Y	-0-					5
12	14074	X	12844	-0-	-1230	-0-	633	1	12211	2	Y	-0-					5
01	14074	X	12291	-0-	-1783	-0-	716	1	11575	2	Y	-0-					5

ALEXANDER RANCH WELL #: 402H RRCID -> 260943 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6803 - 8869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12229	X	12229	-0-	-0-	-0-	1397	1	10832	2	Y	-0-					50
09	12476	X	12476	-0-	-0-	-0-	1662	1	10814	2	Y	-0-					50
10	11780	X	10992	-0-	-788	-0-	770	1	10209	2	Y	12					62
							13	9									
11	11820	X	10906	-0-	-914	-0-	767	1	10139	2	Y	-0-					62
12	12896	X	10134	-0-	-2762	-0-	792	1	9335	2	Y	6					68
							7	9									
01	12896	X	8150	-0-	-4746	-0-	477	1	7673	2	Y	-0-					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260957 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8890 - 12033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	606 160	1 9	7570	2	N	145	179	1			89
09	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	540 165	1 9	6746	2	N	150					239
10	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	765 179	1 9	9561	2	N	163	178	1			224
11	10057	X	10057	-0-	-0-	-0-	732 179	1 9	9146	2	N	163	182	1			205
12	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	692 154	1 9	8647	2	N	140	183	1			162
*01	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	690 195	1 9	8623	2	N	177	175	1			164

BLAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260960 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7796 - 11367

08	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	7382	2	26	9	N	24	165	1	1	8	201
09	6900	X	6816	-0-	-84	-0-	6805	2	11	9	N	10					211
10	7130	X	4950	-0-	-2180	-0-	4911	2	39	9	N	35					246
11	7140	X	3837	-0-	-3303	-0-	3837	2			N	-0-					246
12	11737	X	11737	-0-	-0-	-0-	11703	2	34	9	N	31	1	8			276
*01	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	9397	2	42	9	N	38	169	1			145

ROLATER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260961 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7907 - 11621

08	6293	X	6051	-0-	-242	-0-	6045	2	6	9	N	5					212
09	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6318	2	24	9	N	22					234
10	6479	X	5528	-0-	-951	-0-	5500	2	28	9	N	25					259
11	6270	X	5513	-0-	-757	-0-	5483	2	30	9	N	27					286
12	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	8341	2	15	9	N	14	1	8			299
01	6541	X	6400	-0-	-141	-0-	6397	2	3	9	N	3	177	1			125

ROBSON RANCH WELL #: 603H RRCID -> 260969 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8606 - 13172

08	22805	X	22805	-0-	-0-	-0-	2554	1	20251	2	N	-0-					-0-
09	22260	X	21078	-0-	-1182	-0-	2584	1	18494	2	N	-0-					-0-
10	23157	X	16341	-0-	-6816	-0-	1941	1	14400	2	N	-0-					-0-
11	22410	X	18089	-0-	-4321	-0-	2062	1	16027	2	N	-0-					-0-
12	21724	X	21724	-0-	-0-	-0-	2302	1	19422	2	N	-0-					-0-
*01	21914	X	21914	-0-	-0-	-0-	2424	1	19490	2	N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 13H RRCID -> 260980 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7040 - 9326

08	18445	X	15594	-0-	-2851	-0-	540	1	15054	2	N	-0-					-0-
09	17850	X	15467	-0-	-2383	-0-	604	1	14863	2	N	-0-					-0-
10	18445	X	15154	-0-	-3291	-0-	675	1	14479	2	N	-0-					-0-
11	16380	X	15072	-0-	-1308	-0-	759	1	14313	2	N	-0-					-0-
12	16926	X	16444	-0-	-482	-0-	758	1	15686	2	N	-0-					-0-
01	15996	X	15081	-0-	-915	-0-	485	1	14596	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 608H RRCID -> 260995 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8478 - 11794

08	12621	X	12621	-0-	-0-	-0-	1414	1	11207	2	N	-0-					-0-
09	12064	X	12064	-0-	-0-	-0-	1479	1	10585	2	N	-0-					-0-
10	11459	X	11459	-0-	-0-	-0-	1361	1	10098	2	N	-0-					-0-
11	12210	X	6505	-0-	-5705	-0-	742	1	5763	2	N	-0-					-0-
12	12617	X	10886	-0-	-1731	-0-	1154	1	9732	2	N	-0-					-0-
01	12617	X	8777	-0-	-3840	-0-	971	1	7806	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STAGECOACH WELL #: 4H RRCID -> 260999 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7997 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13981	X	12506	-0-	-1475	-0-	336	1	12170	2	N	-0-					-0-
09	13530	X	11641	-0-	-1889	-0-	342	1	11299	2	N	-0-					-0-
10	13051	X	12456	-0-	-595	-0-	389	1	12067	2	N	-0-					-0-
11	12630	X	11377	-0-	-1253	-0-	345	1	11032	2	N	-0-					-0-
12	12896	X	12374	-0-	-522	-0-	377	1	11997	2	N	-0-					-0-
01	12493	X	11815	-0-	-678	-0-	356	1	11459	2	N	-0-					-0-

ARNOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261009 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8307 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-					N	22	2	8			220
09	9930	X	-0-	-0-	-9930	-0-					N	37	3	8			254
10	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-					N	168	169	1	4	8	249
11	9900	X	418	-0-	-9482	-0-	261	2	157	9	N	143	170	1			222
12	1395	X	442	-0-	-953	-0-	70	2	372	9	N	338	344	1	1	8	215
*01	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3562	2	256	9	N	233	163	1	4	8	281

YU UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261040 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF.14004 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	46903	X	40023	-0-	-6880	-0-	40023	2			N	-0-					-0-
09	44280	X	38149	-0-	-6131	-0-	38149	2			N	-0-					-0-
10	44361	X	38691	-0-	-5670	-0-	38691	2			N	-0-					-0-
11	40650	X	35805	-0-	-4845	-0-	35805	2			N	-0-					-0-
12	41478	X	37121	-0-	-4357	-0-	37121	2			N	-0-					-0-
01	40021	X	35501	-0-	-4520	-0-	35501	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261041 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8936 - 13758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30473	X	23963	-0-	-6510	-0-	23963	2			N	-0-					-0-
09	28800	X	22516	-0-	-6284	-0-	141	1	22375	2	N	-0-					-0-
10	27218	X	22189	-0-	-5029	-0-	22189	2			N	-0-					-0-
11	25500	X	5221	-0-	-20279	-0-	177	1	5044	2	N	-0-					-0-
12	25420	X	-0-	-0-	-25420	-0-					N	-0-					-0-
01	23963	X	807	-0-	-23156	-0-	807	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
08	29760	X	25859	-0-	-3901	-0-	25859	2			N	-0-					-0-
09	28800	X	28775	-0-	-25	-0-	28775	2			N	-0-					-0-
10	30934	X	30934	-0-	-0-	-0-	30934	2			N	-0-					-0-
11	28973	X	28973	-0-	-0-	-0-	28973	2			N	-0-					-0-
12	29972	X	29972	-0-	-0-	-0-	29972	2			N	-0-					-0-
01	30938	X	29218	-0-	-1720	-0-	29218	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
08	14136	X	8994	-0-	-5142	-0-	1028	1	7966	2	Y	-0-					-0-
09	13680	X	8251	-0-	-5429	-0-	1099	1	7152	2	Y	-0-					-0-
10	14136	X	9368	-0-	-4768	-0-	657	1	8711	2	Y	-0-					-0-
11	9390	X	5422	-0-	-3968	-0-	381	1	5041	2	Y	-0-					-0-
12	10956	X	10956	-0-	-0-	-0-	856	1	10100	2	Y	-0-					-0-
01	9362	X	8033	-0-	-1329	-0-	471	1	7562	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
08	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	1043	1	8081	2	N	-0-					-0-
09	9090	X	8712	-0-	-378	-0-	1161	1	7551	2	N	-0-					-0-
10	9393	X	7509	-0-	-1884	-0-	526	1	6983	2	N	-0-					-0-
11	9090	X	6193	-0-	-2897	-0-	436	1	5757	2	N	-0-					-0-
*12	9114	X	2281	-0-	-6833	-0-	178	1	2103	2	Y	-0-					-0-
01	9114	X	1386	-0-	-7728	-0-	81	1	1305	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
08	53909	X	45923	-0-	-7986	-0-	45923	2			N	-0-			-0-
09	49830	X	43796	-0-	-6034	-0-	43796	2			N	-0-			-0-
10	49910	X	44665	-0-	-5245	-0-	44665	2			N	-0-			-0-
11	47220	X	39878	-0-	-7342	-0-	39878	2			N	-0-			-0-
12	47368	X	42025	-0-	-5343	-0-	42025	2			N	-0-			-0-
01	45911	X	40755	-0-	-5156	-0-	40755	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
08	59148	X	52553	-0-	-6595	-0-	52553	2			N	-0-			-0-
09	55500	X	49813	-0-	-5687	-0-	49813	2			N	-0-			-0-
10	56265	X	50469	-0-	-5796	-0-	50469	2			N	-0-			-0-
11	53400	X	44497	-0-	-8903	-0-	44497	2			N	-0-			-0-
12	54126	X	46551	-0-	-7575	-0-	46551	2			N	-0-			-0-
01	52545	X	45540	-0-	-7005	-0-	45540	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
08	36828	X	34335	-0-	-2493	-0-	34335	2			N	-0-			-0-
09	35640	X	32678	-0-	-2962	-0-	32678	2			N	-0-			-0-
10	35557	X	33594	-0-	-1963	-0-	33594	2			N	-0-			-0-
11	33240	X	32614	-0-	-626	-0-	32614	2			N	-0-			-0-
12	38213	X	38213	-0-	-0-	-0-	38213	2			N	-0-			-0-
*01	35965	X	35965	-0-	-0-	-0-	35965	2			N	-0-			-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 261167 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8928 - 14178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	42346	X	2506	-0-	-39840	-0-	59	1	2447	2	N	-0-			-0-
09	44848	X	44848	-0-	-0-	-0-	823	1	44025	2	N	-0-			-0-
10	49570	X	49570	-0-	-0-	-0-	537	1	49033	2	N	-0-			-0-
11	44911	X	44911	-0-	-0-	-0-	769	1	44142	2	N	-0-			-0-
12	47400	X	47400	-0-	-0-	-0-	1642	1	45758	2	N	-0-			-0-
01	49569	X	46252	-0-	-3317	-0-	46252	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
08	49820	X	49820	-0-	-0-	-0-	1180	1	48640	2	N	-0-			-0-
09	42052	X	42052	-0-	-0-	-0-	772	1	41280	2	N	-0-			-0-
10	42873	X	41117	-0-	-1756	-0-	445	1	40672	2	N	-0-			-0-
11	48210	X	35022	-0-	-13188	-0-	600	1	34422	2	N	-0-			-0-
12	49817	X	38735	-0-	-11082	-0-	1342	1	37393	2	N	-0-			-0-
01	49817	X	36817	-0-	-13000	-0-	36817	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
08	71052	X	62788	-0-	-8264	-0-	62788	2			N	-0-			-0-
09	68760	X	62771	-0-	-5989	-0-	62771	2			N	-0-			-0-
10	70060	X	64590	-0-	-5470	-0-	64590	2			N	-0-			-0-
11	66900	X	57366	-0-	-9534	-0-	57366	2			N	-0-			-0-
12	66805	X	60360	-0-	-6445	-0-	60360	2			N	-0-			-0-
01	64852	X	57559	-0-	-7293	-0-	57559	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
08	30574	X	10381	-0-	-20193	-0-	767	1	9581	2	Y	30	27	1			24
							33	9									
09	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	673	1	8415	2	Y	31	27	1	3	8	25
							34	9									
10	13795	X	9495	-0-	-4300	-0-	699	1	8741	2	Y	50	64	1			11
							55	9									
11	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	770	1	9623	2	Y	2	12	1			1
							2	9									
12	10385	X	10275	-0-	-110	-0-	761	1	9508	2	Y	5	2	1	2	8	2
							6	9									
01	10385	X	9757	-0-	-628	-0-	723	1	9031	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

RATER BROTHERS WELL #: 1H RRCID -> 261228 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7604 - 10085

08	7812	X	7705	-0-	-107	-0-	7621	2	84	9	N	76					291
09	7560	X	7123	-0-	-437	-0-	7116	2	7	9	N	6					297
10	7812	X	7084	-0-	-728	-0-	6955	2	129	9	N	117	166	1			248
11	7560	X	6909	-0-	-651	-0-	6814	2	95	9	N	86					334
12	8029	X	6881	-0-	-1148	-0-	6764	2	117	9	N	106	174	1			266
*01	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	8495	2	114	9	N	104	3	8			367

EVANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261229 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7162 - 12221

08	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	8265	2	36	9	N	33	5	8			287
09	7890	X	7047	-0-	-843	-0-	7033	2	14	9	N	13	1	8			299
10	8153	X	7322	-0-	-831	-0-	7290	2	32	9	N	29	167	1	2	8	159
11	8040	X	6610	-0-	-1430	-0-	6587	2	23	9	N	21	1	8			179
12	8308	X	6970	-0-	-1338	-0-	6923	2	47	9	N	43	3	8			219
01	8308	X	6644	-0-	-1664	-0-	6626	2	18	9	N	16	5	8			230

BLM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261231 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7997 - 10617

08	10881	X	10170	-0-	-711	-0-	10153	2	17	9	N	15					167
09	10530	X	10127	-0-	-403	-0-	10086	2	41	9	N	37					204
10	12521	X	12521	-0-	-0-	-0-	12489	2	32	9	N	29	182	1			51
11	11809	X	11809	-0-	-0-	-0-	11759	2	50	9	N	45	1	8			95
12	11901	X	11901	-0-	-0-	-0-	11857	2	44	9	N	40					135
01	12524	X	11463	-0-	-1061	-0-	11419	2	44	9	N	40					175

WINTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261256 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8020 - 11192

08	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	11139	2	198	9	N	180	175	1			368
09	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	10613	2	212	9	N	193	174	1			387
10	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	10378	2	174	9	N	158					545
11	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	10832	2	183	9	N	166	349	1			362
12	11437	X	11437	-0-	-0-	-0-	11253	2	184	9	N	167					529
*01	11835	X	11835	-0-	-0-	-0-	11692	2	143	9	N	130	2	8			657

ROBSON RANCH WELL #: 612H RRCID -> 261261 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 9008 - 13019

08	28844	X	28844	-0-	-0-	-0-	3231	1	25613	2	N	-0-					-0-
09	27281	X	27281	-0-	-0-	-0-	3345	1	23936	2	N	-0-					-0-
10	24620	X	24620	-0-	-0-	-0-	2925	1	21695	2	N	-0-					-0-
11	20698	X	20698	-0-	-0-	-0-	2360	1	18338	2	N	-0-					-0-
12	28830	X	21697	-0-	-7133	-0-	2299	1	19398	2	N	-0-					-0-
01	28830	X	13398	-0-	-15432	-0-	1482	1	11916	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 #: 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
08	17329	X	11739	-0-	-5590	-0-	1315	1	10424	2	N	-0-					-0-
09	15990	X	14748	-0-	-1242	-0-	1808	1	12940	2	N	-0-					-0-
10	20676	X	20676	-0-	-0-	-0-	2456	1	18220	2	N	-0-					-0-
11	19910	X	19910	-0-	-0-	-0-	2270	1	17640	2	N	-0-					-0-
12	18849	X	18849	-0-	-0-	-0-	1998	1	16851	2	N	-0-					-0-
01	20677	X	17884	-0-	-2793	-0-	1978	1	15906	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
08	5580	X	4909	-0-	-671	-0-	165	1	4744	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	4353	-0-	-1047	-0-	137	1	4216	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	4558	-0-	-1022	-0-	142	1	4416	2	N	-0-					-0-
11	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	188	1	5540	2	N	-0-					-0-
12	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	204	1	5518	2	N	-0-					-0-
*01	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	222	1	5681	2	N	-0-					-0-

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
08	34427	X	11681	-0-	-22746	-0-	360	1	11321	2	Y	-0-					5
09	12540	X	12540	-0-	-0-	-0-	379	1	12161	2	Y	-0-					5
10	12564	X	12564	-0-	-0-	-0-	393	1	12171	2	Y	-0-					5
11	12150	X	12150	-0-	-0-	-0-	368	1	11782	2	Y	-0-					5
12	12958	X	12090	-0-	-868	-0-	596	1	11494	2	Y	-0-					5
01	12958	X	11244	-0-	-1714	-0-	655	1	10589	2	Y	-0-					5

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
08	12005	X	2359	-0-	-9646	-0-	270	1	2089	2	Y	-0-					58
09	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	606	1	3946	2	Y	-0-					58
10	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	431	1	5717	2	Y	12					70
							13	9									
11	5790	X	5755	-0-	-35	-0-	405	1	5350	2	Y	-0-					70
12	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	430	1	5072	2	Y	6					76
							7	9									
01	6169	X	3819	-0-	-2350	-0-	224	1	3595	2	Y	-0-					76

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
08	8990	X	7284	-0-	-1706	-0-	245	1	7039	2	N	-0-					-0-
09	8700	X	6777	-0-	-1923	-0-	213	1	6564	2	N	-0-					-0-
10	8308	X	6115	-0-	-2193	-0-	191	1	5924	2	N	-0-					-0-
11	7530	X	5263	-0-	-2267	-0-	173	1	5090	2	N	-0-					-0-
12	7626	X	5281	-0-	-2345	-0-	188	1	5093	2	N	-0-					-0-
01	7285	X	6152	-0-	-1133	-0-	231	1	5921	2	N	-0-					-0-

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
08	7006	X	4420	-0-	-2586	-0-	278	1	4142	2	N	-0-					-0-
09	8010	X	6225	-0-	-1785	-0-	411	1	5814	2	N	-0-					-0-
10	8277	X	4543	-0-	-3734	-0-	314	1	4229	2	N	-0-					-0-
11	8010	X	2120	-0-	-5890	-0-	142	1	1978	2	N	-0-					-0-
12	8184	X	2410	-0-	-5774	-0-	174	1	2236	2	N	-0-					-0-
01	6448	X	3250	-0-	-3198	-0-	263	1	2987	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 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
08	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	377	1	10522	2	N	-0-					-0-
09	10470	X	9264	-0-	-1206	-0-	362	1	8902	2	N	-0-					-0-
10	10819	X	10286	-0-	-533	-0-	458	1	9828	2	N	-0-					-0-
11	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	543	1	10246	2	N	-0-					-0-
12	11344	X	11344	-0-	-0-	-0-	523	1	10821	2	N	-0-					-0-
*01	12091	X	12091	-0-	-0-	-0-	389	1	11702	2	N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 261429 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7024 - 9635

08	14466	X	14466	-0-	-0-	-0-	501	1	13965	2	N	-0-					-0-
09	14700	X	14256	-0-	-444	-0-	557	1	13699	2	N	-0-					-0-
10	15283	X	13446	-0-	-1837	-0-	599	1	12847	2	N	-0-					-0-
11	14790	X	14634	-0-	-156	-0-	737	1	13897	2	N	-0-					-0-
12	15283	X	3285	-0-	-11998	-0-	151	1	3134	2	N	-0-					-0-
01	14725	X	855	-0-	-13870	-0-	27	1	828	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 306H RRCID -> 261431 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6719 - 8772

08	48588	X	18080	-0-	-30508	-0-	2066	1	16014	2	Y	-0-					-0-
09	16993	X	16993	-0-	-0-	-0-	2264	1	14729	2	Y	-0-					-0-
10	16473	X	16473	-0-	-0-	-0-	1155	1	15318	2	Y	-0-					-0-
11	17490	X	12910	-0-	-4580	-0-	908	1	12002	2	Y	-0-					-0-
12	17856	X	13089	-0-	-4767	-0-	1023	1	12066	2	Y	-0-					-0-
01	17856	X	12425	-0-	-5431	-0-	728	1	11697	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 14 RRCID -> 261432 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7064 - 9498

08	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	183	1	5258	2	N	-0-					-0-
09	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	200	1	6177	2	N	-0-					-0-
10	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	201	1	6226	2	N	-0-					-0-
11	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	231	1	6811	2	N	-0-					-0-
12	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	258	1	6995	2	N	-0-					-0-
*01	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	287	1	7354	2	N	-0-					-0-

COLE, M.T. WELL #: 15H RRCID -> 261434 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8019 - 11796

08	41658	X	13795	-0-	-27863	-0-	1017	1	12711	2	Y	61	54	1			49
							67	9									
09	13632	X	13632	-0-	-0-	-0-	1005	1	12566	2	Y	55	53	1			51
							61	9									
10	13701	X	13701	-0-	-0-	-0-	1009	1	12618	2	Y	67	103	1			15
							74	9									
11	13978	X	13978	-0-	-0-	-0-	1015	1	12688	2	Y	250	150	1			115
							275	9									
12	14123	X	14123	-0-	-0-	-0-	1025	1	12816	2	Y	256	183	1			188
							282	9									
*01	14244	X	14244	-0-	-0-	-0-	1035	1	12936	2	Y	248	364	1			72
							273	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE, M.T. WELL #: 16H RRCID -> 261442 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8178 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11718	X	9270	-0-	-2448	-0-	677	1	8461	2	Y	120	108	1			97
							132	9									
09	11340	X	7850	-0-	-3490	-0-	572	1	7155	2	Y	112	107	1			102
							123	9									
10	11718	X	8861	-0-	-2857	-0-	646	1	8077	2	Y	125	199	1			28
							138	9									
11	8970	X	8061	-0-	-909	-0-	597	1	7462	2	Y	2	29	1			1
							2	9									
12	8773	X	8064	-0-	-709	-0-	597	1	7466	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	8773	X	7829	-0-	-944	-0-	580	1	7248	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

VIRGINIA RICHARDSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261449 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6922 - 9084

08	8928	X	7344	-0-	-1584	-0-	197	1	7147	2	Y	-0-					-0-
09	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	283	1	9352	2	Y	-0-					-0-
10	8928	X	7296	-0-	-1632	-0-	228	1	7068	2	Y	-0-					-0-
11	8640	X	3860	-0-	-4780	-0-	117	1	3743	2	Y	-0-					-0-
12	9734	X	7461	-0-	-2273	-0-	227	1	7234	2	Y	-0-					-0-
01	9734	X	5360	-0-	-4374	-0-	161	1	5199	2	Y	-0-					-0-

COLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261459 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8300 - 12156

08	14291	X	12389	-0-	-1902	-0-	916	1	11450	2	N	21	2	8			239
							23	9									
09	13830	X	11995	-0-	-1835	-0-	888	1	11098	2	N	8					247
							9	9									
10	20195	X	20195	-0-	-0-	-0-	1491	1	18637	2	N	61	168	1			140
							67	9									
11	18596	X	18596	-0-	-0-	-0-	1374	1	17178	2	N	40	1	8			179
							44	9									
12	T. A.		13338	-0-	13338	13338	985	1	12311	2	N	38	2	8			215
							42	9									
01	T. A.		16245	-0-	16245	29583	1199	1	14993	2	N	48	169	1	2	8	92
							53	9									

BROWDER WELL #: A 11 RRCID -> 261498 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6820 - 9730

08	10200	X	2537	-0-	-7663	-0-	159	1	2378	2	N	-0-					-0-
09	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	286	1	4051	2	N	-0-					-0-
10	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	207	1	2795	2	N	-0-					-0-
11	2460	X	1924	-0-	-536	-0-	129	1	1795	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	2967	-0-	-1528	-0-	214	1	2753	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	2581	-0-	-1914	-0-	209	1	2372	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: F 5 RRCID -> 261528 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7030 - 11325

08	17980	X	5918	-0-	-12062	-0-	461	1	5457	2	Y	-0-					-0-
09	16620	X	12511	-0-	-4109	-0-	960	1	11551	2	Y	-0-					-0-
10	16523	X	8958	-0-	-7565	-0-	786	1	8172	2	Y	-0-					-0-
11	14153	X	14153	-0-	-0-	-0-	908	1	13245	2	Y	-0-					-0-
12	15993	X	15993	-0-	-0-	-0-	1015	1	14978	2	Y	-0-					-0-
*01	15764	X	15764	-0-	-0-	-0-	1132	1	14632	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 8 RRCID -> 261535 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7234 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	3100	N	4929	-0-	1829	1829	433	1	4496	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2793	-0-	-207	1622	179	1	2614	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1622					Y	-0-					-0-
01	T. A.		2	-0-	2	1624	2	2			Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 19 RRCID -> 261536 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7206 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13361	X	10528	-0-	-2833	-0-	822	1	9706	2	Y	-0-					-0-
09	12930	X	9588	-0-	-3342	-0-	736	1	8852	2	Y	-0-					-0-
10	12059	X	7896	-0-	-4163	-0-	693	1	7203	2	Y	-0-					-0-
11	11670	X	6416	-0-	-5254	-0-	412	1	6004	2	Y	-0-					-0-
12	12059	X	9364	-0-	-2695	-0-	594	1	8770	2	Y	-0-					-0-
01	10540	X	7237	-0-	-3303	-0-	520	1	6717	2	Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 21 RRCID -> 261562 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7064 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9672	X	6772	-0-	-2900	-0-	426	1	6346	2	N	-0-					-0-
09	9360	X	6434	-0-	-2926	-0-	425	1	6009	2	N	-0-					-0-
10	9672	X	6101	-0-	-3571	-0-	421	1	5680	2	N	-0-					-0-
11	7800	X	5518	-0-	-2282	-0-	370	1	5148	2	N	-0-					-0-
12	8060	X	5193	-0-	-2867	-0-	375	1	4818	2	N	-0-					-0-
01	6758	X	4811	-0-	-1947	-0-	389	1	4422	2	N	-0-					-0-

BROWDER-DEARING WELL #: A 22 RRCID -> 261569 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6989 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8587	X	6678	-0-	-1909	-0-	420	1	6258	2	N	-0-					-0-
09	7470	X	6767	-0-	-703	-0-	447	1	6320	2	N	-0-					-0-
10	7719	X	6572	-0-	-1147	-0-	454	1	6118	2	N	-0-					-0-
11	7470	X	6078	-0-	-1392	-0-	408	1	5670	2	N	-0-					-0-
12	7192	X	6474	-0-	-718	-0-	467	1	6007	2	N	-0-					-0-
01	7006	X	6635	-0-	-371	-0-	536	1	6099	2	N	-0-					-0-

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
08	9300	X	8517	-0-	-783	-0-	535	1	7982	2	N	-0-					-0-
09	8490	X	7874	-0-	-616	-0-	520	1	7354	2	N	-0-					-0-
10	8649	X	6747	-0-	-1902	-0-	466	1	6281	2	N	-0-					-0-
11	8370	X	6441	-0-	-1929	-0-	432	1	6009	2	N	-0-					-0-
12	8525	X	6342	-0-	-2183	-0-	458	1	5884	2	N	-0-					-0-
01	8525	X	5882	-0-	-2643	-0-	475	1	5407	2	N	-0-					-0-

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
08	39804	X	34769	-0-	-5035	-0-	3173	1	31596	2	N	-0-					-0-
09	38520	X	31366	-0-	-7154	-0-	3212	1	28154	2	N	-0-					-0-
10	38161	X	27533	-0-	-10628	-0-	27533	2			N	-0-					-0-
11	36840	X	23349	-0-	-13491	-0-	251	1	23098	2	N	-0-					-0-
12	35991	X	30590	-0-	-5401	-0-	523	1	30067	2	N	-0-					-0-
01	34782	X	29933	-0-	-4849	-0-	29933	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
08	10199	X	5524	-0-	-4675	-0-	148	1	5376	2	Y	-0-					-0-
09	9870	X	6266	-0-	-3604	-0-	184	1	6082	2	Y	-0-					-0-
10	8680	X	4696	-0-	-3984	-0-	147	1	4549	2	Y	-0-					-0-
11	8400	X	6653	-0-	-1747	-0-	202	1	6451	2	Y	-0-					-0-
12	7192	X	6353	-0-	-839	-0-	193	1	6160	2	Y	-0-					-0-
01	6479	X	5508	-0-	-971	-0-	166	1	5342	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BIGGS WELL #: 4H RRCID -> 261653 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7715 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16616	X	14224	-0-	-2392	-0-	382	1	13842	2	Y	-0-					-0-
09	15210	X	15172	-0-	-38	-0-	445	1	14727	2	Y	-0-					-0-
10	15807	X	15807	-0-	-0-	-0-	494	1	15313	2	Y	-0-					-0-
11	15201	X	15201	-0-	-0-	-0-	461	1	14740	2	Y	-0-					-0-
12	15686	X	13495	-0-	-2191	-0-	411	1	13084	2	Y	-0-					-0-
01	15810	X	14766	-0-	-1044	-0-	444	1	14322	2	Y	-0-					-0-

GIBSON-PERRIGO UNIT SL WELL #: 1SL RRCID -> 261664 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7755 - 9010

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARJENBRUCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261713 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 8147 - 12155

08	9331	X	8814	-0-	-517	-0-	8747	2	67	9	N	61	174	1	1	8	180
09	9030	X	7803	-0-	-1227	-0-	7755	2	48	9	N	44					224
10	9114	X	7644	-0-	-1470	-0-	7599	2	45	9	N	41	1	8			264
11	8820	X	7076	-0-	-1744	-0-	7040	2	36	9	N	33	1	8			296
12	9114	X	7343	-0-	-1771	-0-	7298	2	45	9	N	41	1	8			336
01	8804	X	6885	-0-	-1919	-0-	6833	2	52	9	N	47	2	8			381

BROWDER-DEARING WELL #: A 13 RRCID -> 261751 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6974 - 10145

08	7254	X	6769	-0-	-485	-0-	425	1	6344	2	N	-0-					-0-
09	7020	X	6754	-0-	-266	-0-	446	1	6308	2	N	-0-					-0-
10	7223	X	6746	-0-	-477	-0-	466	1	6280	2	N	-0-					-0-
11	6990	X	6616	-0-	-374	-0-	444	1	6172	2	N	-0-					-0-
12	7130	X	6767	-0-	-363	-0-	489	1	6278	2	N	-0-					-0-
01	6975	X	6959	-0-	-16	-0-	562	1	6397	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 501H RRCID -> 261796 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6799 - 9616

08	12077	X	12077	-0-	-0-	-0-	1380	1	10697	2	Y	-0-					-0-
09	10877	X	10877	-0-	-0-	-0-	1449	1	9428	2	Y	-0-					-0-
10	11160	X	9853	-0-	-1307	-0-	691	1	9162	2	Y	-0-					-0-
11	10800	X	10783	-0-	-17	-0-	759	1	10024	2	Y	-0-					-0-
12	12090	X	9790	-0-	-2300	-0-	765	1	9025	2	Y	-0-					-0-
01	12090	X	8907	-0-	-3183	-0-	522	1	8385	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 502H RRCID -> 261797 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6685 - 9502

08	13888	X	9011	-0-	-4877	-0-	1030	1	7981	2	Y	-0-					-0-
09	13440	X	7108	-0-	-6332	-0-	947	1	6161	2	Y	-0-					-0-
10	11346	X	8301	-0-	-3045	-0-	582	1	7719	2	Y	-0-					-0-
11	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	786	1	10386	2	Y	-0-					-0-
12	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-	871	1	10267	2	Y	-0-					-0-
01	9021	X	7660	-0-	-1361	-0-	449	1	7211	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 503H RRCID -> 261798 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6611 - 9707

08	19840	X	18183	-0-	-1657	-0-	2078	1	16105	2	Y	-0-					-0-
09	19200	X	17314	-0-	-1886	-0-	2307	1	15007	2	Y	-0-					-0-
10	19840	X	3699	-0-	-16141	-0-	259	1	3440	2	Y	-0-					-0-
11	18600	X	436	-0-	-18164	-0-	31	1	405	2	Y	-0-					-0-
12	18197	X	586	-0-	-17611	-0-	46	1	540	2	Y	-0-					-0-
01	18197	X	647	-0-	-17550	-0-	38	1	609	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 #: 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
08	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	629	1	4878	2	Y	-0-			-0-
09	17700	X	1748	-0-	-15952	-0-	233	1	1515	2	Y	-0-			-0-
10	18290	X	725	-0-	-17565	-0-	51	1	674	2	Y	-0-			-0-
11	17700	X	1899	-0-	-15801	-0-	134	1	1765	2	Y	-0-			-0-
12	9238	X	2921	-0-	-6317	-0-	228	1	2693	2	Y	-0-			-0-
01	5518	X	1755	-0-	-3763	-0-	103	1	1652	2	Y	-0-			-0-

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 203H RRCID -> 261842 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6957 - 8850

08	11718	X	5773	-0-	-5945	-0-	318	1	5455	2	N	-0-			-0-
09	11340	X	8153	-0-	-3187	-0-	463	1	7690	2	N	-0-			-0-
10	8122	X	8035	-0-	-87	-0-	467	1	7568	2	N	-0-			-0-
11	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	404	1	7016	2	N	-0-			-0-
12	8432	X	6274	-0-	-2158	-0-	191	1	6083	2	N	-0-			-0-
01	8432	X	6082	-0-	-2350	-0-	183	1	5899	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

08	11005	X	6533	-0-	-4472	-0-	360	1	6173	2	N	-0-			-0-
09	7830	X	7365	-0-	-465	-0-	418	1	6947	2	N	-0-			-0-
10	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	559	1	9071	2	N	-0-			-0-
11	8880	X	8021	-0-	-859	-0-	437	1	7584	2	N	-0-			-0-
12	9176	X	8756	-0-	-420	-0-	267	1	8489	2	N	-0-			-0-
01	9641	X	7662	-0-	-1979	-0-	230	1	7432	2	N	-0-			-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261890 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 9117 - 13006

08	25538	X	25538	-0-	-0-	-0-	2331	1	23207	2	N	-0-			-0-
09	24660	X	17383	-0-	-7277	-0-	1780	1	15603	2	N	-0-			-0-
10	25482	X	20077	-0-	-5405	-0-	20077	2			N	-0-			-0-
11	24720	X	20902	-0-	-3818	-0-	225	1	20677	2	N	-0-			-0-
12	25544	X	18645	-0-	-6899	-0-	319	1	18326	2	N	-0-			-0-
01	25544	X	21315	-0-	-4229	-0-	21315	2			N	-0-			-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261895 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8958 - 12972

08	13702	X	7798	-0-	-5904	-0-	712	1	7086	2	N	-0-			-0-
09	11370	X	1571	-0-	-9799	-0-	161	1	1410	2	N	-0-			-0-
10	11501	X	2859	-0-	-8642	-0-	2859	2			N	-0-			-0-
11	7980	X	2572	-0-	-5408	-0-	28	1	2544	2	N	-0-			-0-
12	8246	X	137	-0-	-8109	-0-	2	1	135	2	N	-0-			-0-
01	7812	X	3511	-0-	-4301	-0-	3511	2			N	-0-			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261918 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8937 - 14257

08	29419	X	26910	-0-	-2509	-0-	26910	2			N	-0-			-0-
09	28470	X	23697	-0-	-4773	-0-	149	1	23548	2	N	-0-			-0-
10	29419	X	24293	-0-	-5126	-0-	24293	2			N	-0-			-0-
11	28080	X	19741	-0-	-8339	-0-	669	1	19072	2	N	-0-			-0-
12	27280	X	20229	-0-	-7051	-0-	184	1	20045	2	N	-0-			-0-
01	26908	X	19484	-0-	-7424	-0-	19484	2			N	-0-			-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 261920 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 2108 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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

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
08	65007	X	52379	-0-	-12628	-0-	646	1	51733	2	N	-0-					-0-
09	60480	X	47946	-0-	-12534	-0-	617	1	47329	2	N	-0-					-0-
10	60512	X	49112	-0-	-11400	-0-	724	1	48388	2	N	-0-					-0-
11	55440	X	41090	-0-	-14350	-0-	986	1	40104	2	N	-0-					-0-
12	53847	X	46489	-0-	-7358	-0-	1267	1	45222	2	N	-0-					-0-
01	52390	X	44122	-0-	-8268	-0-	44122	2			N	-0-					-0-

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
08	60357	X	50511	-0-	-9846	-0-	623	1	49888	2	N	-0-					-0-
09	57240	X	46924	-0-	-10316	-0-	604	1	46320	2	N	-0-					-0-
10	57040	X	48663	-0-	-8377	-0-	717	1	47946	2	N	-0-					-0-
11	53400	X	42912	-0-	-10488	-0-	1030	1	41882	2	N	-0-					-0-
12	52049	X	45115	-0-	-6934	-0-	1230	1	43885	2	N	-0-					-0-
01	50499	X	42577	-0-	-7922	-0-	42577	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
08	12369	X	10968	-0-	-1401	-0-	295	1	10673	2	N	-0-					-0-
09	11970	X	10646	-0-	-1324	-0-	313	1	10333	2	N	-0-					-0-
10	12369	X	10943	-0-	-1426	-0-	342	1	10601	2	N	-0-					-0-
11	11520	X	11195	-0-	-325	-0-	339	1	10856	2	N	-0-					-0-
12	11532	X	10633	-0-	-899	-0-	324	1	10309	2	N	-0-					-0-
01	11005	X	10518	-0-	-487	-0-	317	1	10201	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
08	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	10222	2	54	9	N	49					274
09	10171	X	10171	-0-	-0-	-0-	10125	2	46	9	N	42	173	1			143
10	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	10017	2	52	9	N	47					190
11	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	9561	2	56	9	N	51					241
12	10664	X	9891	-0-	-773	-0-	9833	2	58	9	N	53					294
01	10509	X	9609	-0-	-900	-0-	9557	2	52	9	N	47	168	1	1	8	172

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
08	52390	X	47838	-0-	-4552	-0-	590	1	47248	2	N	-0-					-0-
09	49260	X	44361	-0-	-4899	-0-	571	1	43790	2	N	-0-					-0-
10	49724	X	45432	-0-	-4292	-0-	669	1	44763	2	N	-0-					-0-
11	48120	X	39430	-0-	-8690	-0-	946	1	38484	2	N	-0-					-0-
12	49197	X	44318	-0-	-4879	-0-	1208	1	43110	2	N	-0-					-0-
01	47833	X	41789	-0-	-6044	-0-	41789	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
08	6262	X	5940	-0-	-322	-0-	5717	2	223	9	N	203	176	1			324
09	6060	X	5348	-0-	-712	-0-	5144	2	204	9	N	185	191	1			318
10	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	8882	2	260	9	N	236	172	1			382
11	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	8482	2	200	9	N	182	354	1			210
12	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	7993	2	194	9	N	176					386
*01	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	8100	2	220	9	N	200	351	1			235

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
08	20777	X	20777	-0-	-0-	-0-	558	1	20216	2	N	3					88
							3	9									
09	18930	X	16079	-0-	-2851	-0-	472	1	15600	2	N	6					94
							7	9									
10	19561	X	17458	-0-	-2103	-0-	545	1	16907	2	N	5					99
							6	9									
11	21033	X	21033	-0-	-0-	-0-	637	1	20384	2	N	11					110
							12	9									
12	20924	X	20924	-0-	-0-	-0-	636	1	20269	2	N	17					127
							19	9									
01	20770	X	20341	-0-	-429	-0-	611	1	19685	2	N	41					168
							45	9									

BROWDER-DEARING WELL #: A 23 RRCID -> 262444 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6940 - 10399

08	9827	X	8762	-0-	-1065	-0-	551	1	8211	2	N	-0-					-0-
09	9150	X	8587	-0-	-563	-0-	567	1	8020	2	N	-0-					-0-
10	9455	X	7234	-0-	-2221	-0-	499	1	6735	2	N	-0-					-0-
11	9150	X	8051	-0-	-1099	-0-	541	1	7510	2	N	-0-					-0-
12	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	659	1	8467	2	N	-0-					-0-
*01	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	830	1	9442	2	N	-0-					-0-

SLAUGHTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262552 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7442 - 11809

08	7285	X	6836	-0-	-449	-0-	6736	2	100	9	N	91	2	8			436
09	7050	X	6484	-0-	-566	-0-	6414	2	70	9	N	64	346	1			154
10	7285	X	7181	-0-	-104	-0-	7083	2	98	9	N	89					243
11	6840	X	5971	-0-	-869	-0-	5885	2	86	9	N	78					321
12	7037	X	6923	-0-	-114	-0-	6850	2	73	9	N	66	174	1	1	8	212
01	7192	X	6582	-0-	-610	-0-	6477	2	105	9	N	95	1	8			306

D. PENNINGTON COOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262553 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7516 - 11598

08	15990	X	15990	-0-	-0-	-0-	15891	2	99	9	N	90	1	8			508
09	15330	X	15245	-0-	-85	-0-	15183	2	62	9	N	56	380	1			184
10	15841	X	15148	-0-	-693	-0-	15054	2	94	9	N	85					269
11	15330	X	13823	-0-	-1507	-0-	13738	2	85	9	N	77					346
12	16182	X	15518	-0-	-664	-0-	15449	2	69	9	N	63	174	1			235
01	15996	X	15918	-0-	-78	-0-	15804	2	114	9	N	104	170	1	1	8	168

ELSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262593 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7220 - 11325

08	8773	X	7802	-0-	-971	-0-	7748	2	54	9	N	49	1	8			394
09	8490	X	7267	-0-	-1223	-0-	7254	2	13	9	N	12	171	1			235
10	7998	X	6908	-0-	-1090	-0-	6808	2	100	9	N	91					326
11	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	7704	2	54	9	N	49	1	8			374
12	7812	X	7443	-0-	-369	-0-	7443	2			N	-0-	170	1			204
01	7812	X	7069	-0-	-743	-0-	6993	2	76	9	N	69	2	8			271

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262689 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8514 - 13084

08	53940	X	47411	-0-	-6529	-0-	47411	2			N	-0-					-0-
09	51660	X	44140	-0-	-7520	-0-	44140	2			N	-0-					-0-
10	53320	X	38342	-0-	-14978	-0-	38342	2			N	-0-					-0-
11	50850	X	27962	-0-	-22888	-0-	27962	2			N	-0-					-0-
12	50809	X	32501	-0-	-18308	-0-	32501	2			N	-0-					-0-
01	47399	X	24509	-0-	-22890	-0-	24509	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 #: 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
08	53103	X	45957	-0-	-7146	-0-	45957	2			N	-0-					-0-
09	50580	X	43329	-0-	-7251	-0-	43329	2			N	-0-					-0-
10	50499	X	43274	-0-	-7225	-0-	43274	2			N	-0-					-0-
11	47070	X	37474	-0-	-9596	-0-	37474	2			N	-0-					-0-
12	43307	X	37162	-0-	-6145	-0-	37162	2			N	-0-					-0-
01	43307	X	34882	-0-	-8425	-0-	34882	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262818 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8485 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	57226	X	49926	-0-	-7300	-0-	49926	2			N	-0-					-0-
09	53580	X	47381	-0-	-6199	-0-	47381	2			N	-0-					-0-
10	54188	X	49436	-0-	-4752	-0-	49436	2			N	-0-					-0-
11	51060	X	45344	-0-	-5716	-0-	45344	2			N	-0-					-0-
12	50995	X	47068	-0-	-3927	-0-	47068	2			N	-0-					-0-
01	49941	X	43282	-0-	-6659	-0-	43282	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
08	26350	X	24642	-0-	-1708	-0-	796	1	23846	2	N	-0-					80
09	25170	X	23326	-0-	-1844	-0-	961	1	22353	2	N	11					91
							12	9									
10	26009	X	23027	-0-	-2982	-0-	846	1	22181	2	N	-0-					91
11	25170	X	23019	-0-	-2151	-0-	697	1	22310	2	N	11					102
							12	9									
12	24893	X	23380	-0-	-1513	-0-	711	1	22657	2	N	11					113
							12	9									
01	24645	X	22494	-0-	-2151	-0-	676	1	21800	2	N	16					129
							18	9									

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
08	13640	X	10703	-0-	-2937	-0-	346	1	10357	2	N	-0-					-0-
09	12570	X	10174	-0-	-2396	-0-	419	1	9755	2	N	-0-					-0-
10	11923	X	11923	-0-	-0-	-0-	438	1	11485	2	N	-0-					-0-
11	11869	X	11869	-0-	-0-	-0-	360	1	11509	2	N	-0-					-0-
12	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	368	1	11710	2	N	-0-					-0-
*01	12525	X	12525	-0-	-0-	-0-	377	1	12148	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
08	10478	X	10040	-0-	-438	-0-	772	1	9268	2	N	-0-					-0-
09	9900	X	8945	-0-	-955	-0-	685	1	8260	2	N	-0-					-0-
10	10230	X	8795	-0-	-1435	-0-	684	1	8111	2	N	-0-					-0-
11	9720	X	8083	-0-	-1637	-0-	623	1	7460	2	N	-0-					-0-
12	10044	X	6925	-0-	-3119	-0-	562	1	6363	2	N	-0-					-0-
01	10044	X	8146	-0-	-1898	-0-	679	1	7467	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
08	53165	X	46768	-0-	-6397	-0-	576	1	46192	2	N	-0-					-0-
09	48540	X	43870	-0-	-4670	-0-	564	1	43306	2	N	-0-					-0-
10	47709	X	42968	-0-	-4741	-0-	633	1	42335	2	N	-0-					-0-
11	45270	X	40890	-0-	-4380	-0-	981	1	39909	2	N	-0-					-0-
12	46779	X	43794	-0-	-2985	-0-	1194	1	42600	2	N	-0-					-0-
01	46779	X	41455	-0-	-5324	-0-	41455	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 #: 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
08	11253	X	9058	-0-	-2195	-0-	696	1	8362	2	N	-0-					-0-
09	10890	X	9428	-0-	-1462	-0-	722	1	8706	2	N	-0-					-0-
10	10354	X	9613	-0-	-741	-0-	748	1	8865	2	N	-0-					-0-
11	9930	X	8927	-0-	-1003	-0-	689	1	8238	2	N	-0-					-0-
12	10261	X	8215	-0-	-2046	-0-	666	1	7549	2	N	-0-					-0-
01	9734	X	9121	-0-	-613	-0-	760	1	8361	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 20 RRCID -> 262920 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7250 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10292	X	8962	-0-	-1330	-0-	689	1	8273	2	N	-0-					-0-
09	9660	X	8532	-0-	-1128	-0-	653	1	7879	2	N	-0-					-0-
10	9858	X	8169	-0-	-1689	-0-	635	1	7534	2	N	-0-					-0-
11	9540	X	8377	-0-	-1163	-0-	646	1	7731	2	N	-0-					-0-
12	9362	X	8335	-0-	-1027	-0-	676	1	7659	2	N	-0-					-0-
01	8959	X	8260	-0-	-699	-0-	689	1	7571	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 9 RRCID -> 262942 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7055 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5146	X	1979	-0-	-3167	-0-	155	1	1824	2	Y	-0-					-0-
09	4980	X	656	-0-	-4324	-0-	50	1	606	2	Y	-0-					-0-
10	5146	X	3927	-0-	-1219	-0-	344	1	3583	2	Y	-0-					-0-
11	4980	X	590	-0-	-4390	-0-	38	1	552	2	Y	-0-					-0-
12	7564	X	3702	-0-	-3862	-0-	235	1	3467	2	Y	-0-					-0-
*01	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	346	1	4471	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 12 RRCID -> 263089 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7115 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	715	1	8455	2	Y	-0-					-0-
09	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	771	1	9276	2	Y	-0-					-0-
10	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	787	1	8176	2	Y	-0-					-0-
11	8880	X	7523	-0-	-1357	-0-	483	1	7040	2	Y	-0-					-0-
12	10385	X	7865	-0-	-2520	-0-	499	1	7366	2	Y	-0-					-0-
01	10385	X	7555	-0-	-2830	-0-	543	1	7012	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 10 RRCID -> 263104 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7144 - 9692

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17298	X	13651	-0-	-3647	-0-	1065	1	12586	2	Y	-0-					-0-
09	16740	X	13200	-0-	-3540	-0-	1013	1	12187	2	Y	-0-					-0-
10	16771	X	12376	-0-	-4395	-0-	1086	1	11290	2	Y	-0-					-0-
11	15480	X	8735	-0-	-6745	-0-	561	1	8174	2	Y	-0-					-0-
12	15159	X	9072	-0-	-6087	-0-	576	1	8496	2	Y	-0-					-0-
01	13640	X	10281	-0-	-3359	-0-	739	1	9542	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 #: E 13 RRCID -> 263228 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7186 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11966	X	10009	-0-	-1957	-0-	186	1	9817	2	Y	5					17
							6	9									
09	10950	X	10541	-0-	-409	-0-	187	1	10344	2	Y	9					26
							10	9									
10	11129	X	10508	-0-	-621	-0-	187	1	10319	2	Y	2					28
							2	9									
11	10650	X	9537	-0-	-1113	-0-	167	1	9363	2	Y	6					34
							7	9									
12	10881	X	9636	-0-	-1245	-0-	175	1	9454	2	Y	6					40
							7	9									
01	10881	X	8528	-0-	-2353	-0-	166	1	8350	2	Y	11	29	1			22
							12	9									

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
08	12927	X	11290	-0-	-1637	-0-	209	1	11078	2	Y	3					9
							3	9									
09	12318	X	12318	-0-	-0-	-0-	219	1	12095	2	Y	4					13
							4	9									
10	12307	X	12035	-0-	-272	-0-	215	1	11819	2	Y	1					14
							1	9									
11	11640	X	10744	-0-	-896	-0-	189	1	10552	2	Y	3					17
							3	9									
12	12741	X	10892	-0-	-1849	-0-	198	1	10691	2	Y	3					20
							3	9									
01	12741	X	9759	-0-	-2982	-0-	190	1	9563	2	Y	5	14	1			11
							6	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
08	14074	X	12964	-0-	-1110	-0-	240	1	12721	2	Y	3					9
							3	9									
09	13993	X	13993	-0-	-0-	-0-	249	1	13740	2	Y	4					13
							4	9									
10	14446	X	14446	-0-	-0-	-0-	258	1	14187	2	Y	1					14
							1	9									
11	13620	X	13476	-0-	-144	-0-	237	1	13236	2	Y	3					17
							3	9									
12	14446	X	13051	-0-	-1395	-0-	237	1	12811	2	Y	3					20
							3	9									
01	14446	X	12364	-0-	-2082	-0-	241	1	12117	2	Y	5	14	1			11
							6	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
08	10881	X	8825	-0-	-2056	-0-	164	1	8655	2	Y	5					17
							6	9									
09	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	214	1	11836	2	Y	9					26
							10	9									
10	11842	X	11842	-0-	-0-	-0-	211	1	11629	2	Y	2					28
							2	9									
11	11029	X	11029	-0-	-0-	-0-	194	1	10828	2	Y	6					34
							7	9									
12	12462	X	10569	-0-	-1893	-0-	192	1	10370	2	Y	6					40
							7	9									
01	12462	X	9327	-0-	-3135	-0-	182	1	9133	2	Y	11	29	1			22
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 103H RRCID -> 263232 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7116 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5983	X	2252	-0-	-3731	-0-	146	1	2106	2	N	-0-					-0-
09	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	383	1	5321	2	N	-0-					-0-
10	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	574	1	8127	2	N	-0-					-0-
11	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	467	1	6788	2	N	-0-					-0-
12	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	456	1	8489	2	N	-0-					-0-
*01	11491	X	11491	-0-	-0-	-0-	898	1	10593	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: A 11 RRCID -> 263464 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6965 - 10292

08	8773	X	8477	-0-	-296	-0-	285	1	8179	2	N	12					22
							13	9									
09	8910	X	7392	-0-	-1518	-0-	232	1	7142	2	N	16	27	1			11
							18	9									
10	9703	X	7687	-0-	-2016	-0-	240	1	7430	2	N	15	14	1			12
							17	9									
11	9390	X	6890	-0-	-2500	-0-	225	1	6636	2	N	26	14	1			24
							29	9									
12	9641	X	7095	-0-	-2546	-0-	252	1	6821	2	N	20	28	1			16
							22	9									
01	8463	X	7920	-0-	-543	-0-	296	1	7602	2	N	20	14	1			22
							22	9									

WINSTON WELL #: C 7 RRCID -> 263466 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6960 - 10862

08	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	333	1	9552	2	N	12					22
							13	9									
09	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	322	1	9934	2	N	16	27	1			11
							18	9									
10	10556	X	10556	-0-	-0-	-0-	329	1	10210	2	N	15	14	1			12
							17	9									
11	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	319	1	9401	2	N	26	14	1			24
							29	9									
12	10602	X	10072	-0-	-530	-0-	357	1	9693	2	N	20	28	1			16
							22	9									
01	10602	X	9721	-0-	-881	-0-	364	1	9335	2	N	20	14	1			22
							22	9									

WINSTON WELL #: A 10 RRCID -> 263478 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6948 - 10453

08	11966	X	10230	-0-	-1736	-0-	344	1	9873	2	N	12					22
							13	9									
09	11580	X	9953	-0-	-1627	-0-	312	1	9623	2	N	16	27	1			11
							18	9									
10	11966	X	10262	-0-	-1704	-0-	320	1	9925	2	N	15	14	1			12
							17	9									
11	11310	X	9247	-0-	-2063	-0-	303	1	8915	2	N	26	14	1			24
							29	9									
12	11687	X	9611	-0-	-2076	-0-	341	1	9248	2	N	20	28	1			16
							22	9									
01	10292	X	8980	-0-	-1312	-0-	336	1	8622	2	N	20	14	1			22
							22	9									

WILBORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263688 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8213 - 12835

08	20174	X	20174	-0-	-0-	-0-	20089	2	85	9	N	77	183	1	1	8	175
09	19470	X	19194	-0-	-276	-0-	19071	2	123	9	N	112					287
10	0	W	18333	-0-	18333	18333	18160	2	173	9	N	157	354	1			90
11	0	W	18655	-0-	18655	36988	18589	2	66	9	N	60					150
12	0	W	19157	-0-	19157	56145	19126	2	31	9	N	28	1	8			177
*01	75438	X	19293	-0-	-56145	-0-	19135	2	158	9	N	144	174	1			147

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
08	48403	X	16084	-0-	-32319	-0-	1189	1	14861	2	Y	31	35	1			5
							34	9									
09	14495	X	14495	-0-	-0-	-0-	1071	1	13388	2	Y	33	34	1			4
							36	9									
10	18445	X	13512	-0-	-4933	-0-	999	1	12482	2	Y	28	17	1			15
							31	9									
11	16620	X	13373	-0-	-3247	-0-	988	1	12356	2	Y	26	18	1			23
							29	9									
12	17174	X	12562	-0-	-4612	-0-	929	1	11614	2	Y	17	16	1			24
							19	9									
01	16089	X	14100	-0-	-1989	-0-	1043	1	13044	2	Y	12	18	1			18
							13	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
08	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	9136	2	69	9	N	63	173	1			222
09	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	9233	2	81	9	N	74					296
10	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	9614	2	39	9	N	35	172	1			159
11	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	9334	2	101	9	N	92					251
12	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	9894	2	99	9	N	90					341
*01	10179	X	10179	-0-	-0-	-0-	10109	2	70	9	N	64	170	1	1	8	234

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
08	25346	X	25346	-0-	-0-	-0-	990	1	24356	2	N	-0-					-0-
09	14760	X	12657	-0-	-2103	-0-	599	1	12058	2	N	-0-					-0-
10	15252	X	13959	-0-	-1293	-0-	557	1	13402	2	N	-0-					-0-
11	24540	X	16276	-0-	-8264	-0-	1085	1	15191	2	N	-0-					-0-
12	13581	X	13581	-0-	-0-	-0-	781	1	12800	2	N	-0-					-0-
01	9393	X	6713	-0-	-2680	-0-	317	1	6396	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
08	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	536	1	7991	2	N	-0-					-0-
09	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	466	1	6596	2	N	-0-					-0-
10	9083	X	6958	-0-	-2125	-0-	480	1	6478	2	N	-0-					-0-
11	8790	X	8523	-0-	-267	-0-	572	1	7951	2	N	-0-					-0-
12	10602	X	8681	-0-	-1921	-0-	627	1	8054	2	N	-0-					-0-
01	8525	X	7848	-0-	-677	-0-	634	1	7214	2	N	-0-					-0-

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
08	39219	X	15468	-0-	-23751	-0-	1146	1	14322	2	Y	-0-					-0-
09	16617	X	16617	-0-	-0-	-0-	1231	1	15386	2	Y	-0-					-0-
10	15190	X	15004	-0-	-186	-0-	1111	1	13893	2	Y	-0-					-0-
11	14970	X	8675	-0-	-6295	-0-	643	1	8032	2	Y	-0-					-0-
12	17174	X	12551	-0-	-4623	-0-	930	1	11621	2	Y	-0-					-0-
01	17174	X	11652	-0-	-5522	-0-	863	1	10789	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
08	2604	X	1835	-0-	-769	-0-	1707	2	128	9	N	116	4	8			424
09	2520	X	1019	-0-	-1501	-0-	1019	2			N	-0-					424
10	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					424
11	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	28	169	1	8	8	275
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-	174	1			101
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

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
08	20181	X	19360	-0-	-821	-0-	19313	2	47	9	N	43	1	8			182
09	19650	X	18260	-0-	-1390	-0-	18218	2	42	9	N	38					220
10	20305	X	18362	-0-	-1943	-0-	18314	2	48	9	N	44	169	1			95
11	19650	X	17461	-0-	-2189	-0-	17407	2	54	9	N	49					144
12	19623	X	17664	-0-	-1959	-0-	17608	2	56	9	N	51	1	8			194
01	19375	X	17466	-0-	-1909	-0-	17251	2	215	9	N	195	148	1	1	8	240

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
08	20529	X	20529	-0-	-0-	-0-	20328	2	201	9	N	183					543
09	19481	X	19481	-0-	-0-	-0-	19304	2	177	9	N	161	174	1			530
10	19964	X	18702	-0-	-1262	-0-	18414	2	288	9	N	262	354	1			438
11	19320	X	16394	-0-	-2926	-0-	16304	2	90	9	N	82					520
12	20522	X	18438	-0-	-2084	-0-	18315	2	123	9	N	112					632
01	20522	X	18435	-0-	-2087	-0-	18336	2	99	9	N	90	1	8			721

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
08	31479	X	7409	-0-	-24070	-0-	1684	1	5529	2	Y	178	168	1			84
							196	9									
09	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	194	1	2428	2	Y	31	8	8			107
							34	9									
10	11532	X	10167	-0-	-1365	-0-	743	1	9293	2	Y	119	169	1			57
							131	9									
11	11160	X	10015	-0-	-1145	-0-	736	1	9198	2	Y	74					131
							81	9									
12	11904	X	9314	-0-	-2590	-0-	685	1	8566	2	Y	57	152	1	5	8	31
							63	9									
*01	10578	X	10578	-0-	-0-	-0-	784	1	9794	2	Y	-0-	31	1			-0-

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
08	11935	X	10748	-0-	-1187	-0-	10636	2	112	9	N	102	13	8			416
09	11730	X	8746	-0-	-2984	-0-	8668	2	78	9	N	71	3	8			484
10	12121	X	8712	-0-	-3409	-0-	8709	2	3	9	N	3	342	1	2	8	143
11	11730	X	8838	-0-	-2892	-0-	8724	2	114	9	N	104	5	8			242
12	10757	X	8237	-0-	-2520	-0-	8160	2	77	9	N	70	177	1	1	8	134
01	10757	X	6002	-0-	-4755	-0-	5976	2	26	9	N	24	11	8			147

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
08	23684	X	12182	-0-	-11502	-0-	476	1	11706	2	N	-0-					-0-
09	22050	X	10970	-0-	-11080	-0-	519	1	10451	2	N	-0-					-0-
10	22010	X	10725	-0-	-11285	-0-	428	1	10297	2	N	-0-					-0-
11	18960	X	14567	-0-	-4393	-0-	971	1	13596	2	N	-0-					-0-
12	18326	X	18326	-0-	-0-	-0-	1054	1	17272	2	N	-0-					-0-
*01	17379	X	17379	-0-	-0-	-0-	820	1	16559	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	65798	X	11299	-0-	-54499	-0-	2635	1	8650	2	Y	13	13	1			6
							14	9									
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					8
10	28241	X	-0-	-0-	-28241	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
11	27330	X	-0-	-0-	-27330	-0-					Y	6					6
12	27156	X	1523	-0-	-25633	-0-	105	1	1308	2	Y	100	46	1			60
							110	9									
01	11284	X	6462	-0-	-4822	-0-	467	1	5833	2	Y	147	155	1			52
							162	9									

ROBSON RANCH WELL #: 609H RRCID -> 263882 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9187 - 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
08	15500	X	10320	-0-	-5180	-0-	1156	1	9164	2	N	-0-					-0-
09	15000	X	10579	-0-	-4421	-0-	1297	1	9282	2	N	-0-					-0-
10	15500	X	12065	-0-	-3435	-0-	1433	1	10632	2	N	-0-					-0-
11	11520	X	10780	-0-	-740	-0-	1229	1	9551	2	N	-0-					-0-
12	11904	X	10242	-0-	-1662	-0-	1085	1	9157	2	N	-0-					-0-
*01	13031	X	13031	-0-	-0-	-0-	1442	1	11589	2	N	-0-					-0-

GLADYS SMITH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263894 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7690 - 11000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4505	2	52	9	N	47	5	8			208
09	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4330	2	67	9	N	61	1	8			268
10	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4305	2	19	9	N	17	2	8			283
11	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	4978	2	31	9	N	28					311
12	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5575	2	59	9	N	54	1	8			364
*01	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5015	2	9	9	N	8	170	1	3	8	199

RHODES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7713 - 11305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5902	2	72	9	N	65	14	8			423
09	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6139	2	55	9	N	50	168	1	3	8	302
10	5828	X	5603	-0-	-225	-0-	5592	2	11	9	N	10	172	1	5	8	135
11	5640	X	4727	-0-	-913	-0-	4618	2	109	9	N	99	1	8			233
12	6386	X	4125	-0-	-2261	-0-	4083	2	42	9	N	38	4	8			267
01	6386	X	4044	-0-	-2342	-0-	4021	2	23	9	N	21	174	1	11	8	103

ENDRES COOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263919 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 8054 - 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
08	14872	X	14872	-0-	-0-	-0-	14797	2	75	9	N	68	168	1	1	8	322
09	12930	X	12787	-0-	-143	-0-	12688	2	99	9	N	90					412
10	12555	X	12414	-0-	-141	-0-	12339	2	75	9	N	68	340	1			140
11	12930	X	11675	-0-	-1255	-0-	11568	2	107	9	N	97					237
12	14880	X	11834	-0-	-3046	-0-	11725	2	109	9	N	99					336
01	14880	X	11329	-0-	-3551	-0-	11239	2	90	9	N	82	171	1	1	8	246

WINSTON WELL #: A 9 RRCID -> 263939 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7000 - 10372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11036	X	9110	-0-	-1926	-0-	306	1	8791	2	N	12					22
							13	9									
09	10680	X	8800	-0-	-1880	-0-	276	1	8506	2	N	16	27	1			11
							18	9									
10	10447	X	9273	-0-	-1174	-0-	289	1	8967	2	N	15	14	1			12
							17	9									
11	10110	X	8464	-0-	-1646	-0-	277	1	8158	2	N	26	14	1			24
							29	9									
12	9114	X	8923	-0-	-191	-0-	317	1	8584	2	N	20	28	1			16
							22	9									
01	9269	X	8458	-0-	-811	-0-	317	1	8119	2	N	20	14	1			22
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST STONY WELL #: 15H RRCID -> 263966 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8347 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14229	X	12300	-0-	-1929	-0-	886 336	1 9	11078	2	Y	305	348	1			50
09	13770	X	10718	-0-	-3052	-0-	767 367	1 9	9584	2	Y	334	344	1			40
10	13454	X	10471	-0-	-2983	-0-	753 306	1 9	9412	2	Y	278	167	1			151
11	12750	X	9983	-0-	-2767	-0-	718 285	1 9	8980	2	Y	259	179	1			231
12	12307	X	10159	-0-	-2148	-0-	738 189	1 9	9232	2	Y	172	165	1			238
01	12307	X	11097	-0-	-1210	-0-	812 132	1 9	10153	2	Y	120	181	1			177

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 4 RRCID -> 263973 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7273 - 9795

08	17763	X	15807	-0-	-1956	-0-	1215	1	14592	2	N	-0-					-0-
09	16770	X	15049	-0-	-1721	-0-	1153	1	13896	2	N	-0-					-0-
10	16895	X	14840	-0-	-2055	-0-	1154	1	13686	2	N	-0-					-0-
11	16350	X	13795	-0-	-2555	-0-	1063	1	12732	2	N	-0-					-0-
12	16275	X	14055	-0-	-2220	-0-	1139	1	12916	2	N	-0-					-0-
01	15810	X	13562	-0-	-2248	-0-	1130	1	12432	2	N	-0-					-0-

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 3 RRCID -> 263974 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7252 - 9714

08	17205	X	15294	-0-	-1911	-0-	1175	1	14119	2	N	-0-					-0-
09	16050	X	14584	-0-	-1466	-0-	1117	1	13467	2	N	-0-					-0-
10	15903	X	14540	-0-	-1363	-0-	1130	1	13410	2	N	-0-					-0-
11	15390	X	14287	-0-	-1103	-0-	1102	1	13185	2	N	-0-					-0-
12	15624	X	14930	-0-	-694	-0-	1211	1	13719	2	N	-0-					-0-
01	15283	X	14517	-0-	-766	-0-	1209	1	13308	2	N	-0-					-0-

HODGES A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263977 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8204 - 11386

08	5022	X	193	-0-	-4829	-0-	116	2	77	9	N	70	170	1	17	8	109
09	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4792	2	140	9	N	127	4	8			232
10	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5284	2	138	9	N	125	172	1	8	8	177
11	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2808	2	81	9	N	74	4	8			247
12	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	89	170	1	6	8	160
01	5425	X	1178	-0-	-4247	-0-	1086	2	92	9	N	84	158	1	12	8	74

SANDFORD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264026 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8194 - 11164

08	54704	X	19381	-0-	-35323	-0-	1432 50	1 9	17899	2	Y	45	3	8			129
09	17754	X	17754	-0-	-0-	-0-	1312 46	1 9	16396	2	Y	42	111	1			60
10	18228	X	18020	-0-	-208	-0-	1333 21	1 9	16666	2	Y	19	1	8			78
11	19253	X	19253	-0-	-0-	-0-	1423 50	1 9	17780	2	Y	45					123
12	20057	X	20057	-0-	-0-	-0-	1483 40	1 9	18534	2	Y	36					159
*01	19805	X	19805	-0-	-0-	-0-	1462 63	1 9	18280	2	Y	57	67	1	2	8	147

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST STONY WELL #: 18H RRCID -> 264129 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7767 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34173	X	10687	-0-	-23486	-0-	792	1	9895	2	Y	-0-					-0-
09	11877	X	11877	-0-	-0-	-0-	880	1	10997	2	Y	-0-					-0-
10	12152	X	11125	-0-	-1027	-0-	824	1	10301	2	Y	-0-					-0-
11	12287	X	12287	-0-	-0-	-0-	910	1	11377	2	Y	-0-					-0-
12	12276	X	10058	-0-	-2218	-0-	745	1	9313	2	Y	-0-					-0-
*01	13122	X	13122	-0-	-0-	-0-	972	1	12150	2	Y	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 4 RRCID -> 264290 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7366 - 9530

08	8773	X	8266	-0-	-507	-0-	635	1	7631	2	N	-0-					-0-
09	8340	X	7862	-0-	-478	-0-	602	1	7260	2	N	-0-					-0-
10	8463	X	7975	-0-	-488	-0-	620	1	7355	2	N	-0-					-0-
11	8130	X	7431	-0-	-699	-0-	573	1	6858	2	N	-0-					-0-
12	8401	X	7323	-0-	-1078	-0-	594	1	6729	2	N	-0-					-0-
01	8277	X	7219	-0-	-1058	-0-	602	1	6617	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 5 RRCID -> 264291 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7410 - 9620

08	10602	X	9733	-0-	-869	-0-	748	1	8985	2	N	-0-					-0-
09	9990	X	9167	-0-	-823	-0-	702	1	8465	2	N	-0-					-0-
10	10044	X	9232	-0-	-812	-0-	718	1	8514	2	N	-0-					-0-
11	9720	X	8956	-0-	-764	-0-	691	1	8265	2	N	-0-					-0-
12	9734	X	9131	-0-	-603	-0-	740	1	8391	2	N	-0-					-0-
01	9734	X	9056	-0-	-678	-0-	755	1	8301	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 35 RRCID -> 264316 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7278 - 11132

08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 27 RRCID -> 264347 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7279 - 9913

08	18166	X	17969	-0-	-197	-0-	1129	1	16840	2	N	-0-					-0-
09	18678	X	18678	-0-	-0-	-0-	1233	1	17445	2	N	-0-					-0-
10	17810	X	17810	-0-	-0-	-0-	1229	1	16581	2	N	-0-					-0-
11	17400	X	15168	-0-	-2232	-0-	1018	1	14150	2	N	-0-					-0-
12	19313	X	18457	-0-	-856	-0-	1333	1	17124	2	N	-0-					-0-
01	19313	X	15047	-0-	-4266	-0-	1216	1	13831	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 46 RRCID -> 264411 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7006 - 9473

08	8742	X	7366	-0-	-1376	-0-	463	1	6903	2	N	-0-					-0-
09	7950	X	7542	-0-	-408	-0-	498	1	7044	2	N	-0-					-0-
10	8308	X	7432	-0-	-876	-0-	513	1	6919	2	N	-0-					-0-
11	8040	X	5994	-0-	-2046	-0-	402	1	5592	2	N	-0-					-0-
12	8308	X	6527	-0-	-1781	-0-	471	1	6056	2	N	-0-					-0-
*01	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	652	1	7414	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 18 RRCID -> 264413 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7064 - 9610

08	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	748	1	8837	2	Y	-0-					-0-
09	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	705	1	8483	2	Y	-0-					-0-
10	9610	X	8727	-0-	-883	-0-	766	1	7961	2	Y	-0-					-0-
11	9300	X	8251	-0-	-1049	-0-	529	1	7722	2	Y	-0-					-0-
12	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	634	1	9349	2	Y	-0-					-0-
*01	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	696	1	8995	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBSON RANCH WELL #: 607H RRCID -> 264414 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8269 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18903	X	18903	-0-	-0-	-0-	2117	1	16786	2	N	-0-					-0-
09	16625	X	16625	-0-	-0-	-0-	2038	1	14587	2	N	-0-					-0-
10	19096	X	15319	-0-	-3777	-0-	1820	1	13499	2	N	-0-					-0-
11	18480	X	11286	-0-	-7194	-0-	1287	1	9999	2	N	-0-					-0-
12	19096	X	13514	-0-	-5582	-0-	1432	1	12082	2	N	-0-					-0-
01	18910	X	13672	-0-	-5238	-0-	1512	1	12160	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 6 RRCID -> 264468 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7375 - 9677

08	7285	X	6253	-0-	-1032	-0-	481	1	5772	2	N	-0-					-0-
09	6720	X	6166	-0-	-554	-0-	472	1	5694	2	N	-0-					-0-
10	6944	X	5734	-0-	-1210	-0-	446	1	5288	2	N	-0-					-0-
11	6720	X	5435	-0-	-1285	-0-	419	1	5016	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	5136	-0-	-1436	-0-	416	1	4720	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	4801	-0-	-1585	-0-	400	1	4401	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 34 RRCID -> 264487 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7298 - 11002

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 13 RRCID -> 264780 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7101 - 10507

08	7006	X	1271	-0-	-5735	-0-	99	1	1172	2	Y	-0-					-0-
09	5370	X	2355	-0-	-3015	-0-	180	1	2175	2	Y	-0-					-0-
10	3224	X	1713	-0-	-1511	-0-	150	1	1563	2	Y	-0-					-0-
11	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	247	1	3595	2	Y	-0-					-0-
12	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	271	1	4004	2	Y	-0-					-0-
*01	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	288	1	3721	2	Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 33 RRCID -> 264880 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7218 - 11022

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER C WELL #: 6H RRCID -> 264886 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8123 - 10303

08	14756	X	7492	-0-	-7264	-0-	293	1	7199	2	N	-0-					-0-
09	12508	X	12508	-0-	-0-	-0-	592	1	11916	2	N	-0-					-0-
10	14962	X	14962	-0-	-0-	-0-	597	1	14365	2	N	-0-					-0-
11	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	647	1	9060	2	N	-0-					-0-
12	12927	X	6132	-0-	-6795	-0-	353	1	5779	2	N	-0-					-0-
01	14973	X	6630	-0-	-8343	-0-	313	1	6317	2	N	-0-					-0-

HAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264919 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8329 - 12795

08	14167	X	12138	-0-	-2029	-0-	12108	2	30	9	N	27					217
09	13710	X	10894	-0-	-2816	-0-	10794	2	100	9	N	91					308
10	14167	X	10389	-0-	-3778	-0-	10256	2	133	9	N	121	167	1			262
11	13777	X	13777	-0-	-0-	-0-	13683	2	94	9	N	85	174	1			173
12	14637	X	14637	-0-	-0-	-0-	14605	2	32	9	N	29					202
*01	14288	X	14288	-0-	-0-	-0-	14265	2	23	9	N	21					223

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER WELL #: A 13 RRCID -> 265059 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6530 PERF. N/A

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

08	7657	X	7390	-0-	-267	-0-	7369	2 21	9	N	19	171	1	2	8	171
09	7410	X	7000	-0-	-410	-0-	6781	2 219	9	N	199	170	1			200
10	7564	X	5917	-0-	-1647	-0-	5767	2 150	9	N	136					336
11	7320	X	5220	-0-	-2100	-0-	5034	2 186	9	N	169	348	1	1	8	156
12	6975	X	5322	-0-	-1653	-0-	5070	2 252	9	N	229	1	8			384
01	6975	X	4413	-0-	-2562	-0-	4219	2 194	9	N	176	175	1	1	8	384

BROWDER WELL #: A 7 RRCID -> 265138 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6975 - 9215

08	279	N	-0-	-0-	-279	-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	655	N	655	-0-	-0-	-0-	44	1	611	2	N	-0-					-0-
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	58	1	741	2	N	-0-					-0-
*01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	69	1	789	2	N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 10 RRCID -> 265252 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6980 - 9458

08	12896	X	2699	-0-	-10197	-0-	170	1	2529	2	N	-0-					-0-
09	10590	X	873	-0-	-9717	-0-	58	1	815	2	N	-0-					-0-
10	7502	X	4375	-0-	-3127	-0-	302	1	4073	2	N	-0-					-0-
11	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	499	1	6935	2	N	-0-					-0-
12	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	596	1	7661	2	N	-0-					-0-
*01	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	668	1	7596	2	N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 12 RRCID -> 265253 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6975 - 9228

08	773	X	773	-0-	-0-	-0-	49	1	724	2	N	-0-					-0-
09	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	139	1	1961	2	N	-0-					-0-
10	547	X	547	-0-	-0-	-0-	38	1	509	2	N	-0-					-0-
11	978	X	978	-0-	-0-	-0-	66	1	912	2	N	-0-					-0-
12	2170	X	1719	-0-	-451	-0-	124	1	1595	2	N	-0-					-0-
01	2170	X	1668	-0-	-502	-0-	135	1	1533	2	N	-0-					-0-

GALLAGHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265450 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7864 - 12098

08	23498	X	21716	-0-	-1782	-0-	21716	2			N	-0-					323
09	22740	X	20691	-0-	-2049	-0-	20652	2 39	9		N	35					358
10	23436	X	18378	-0-	-5058	-0-	18313	2 65	9		N	59	175	1			242
11	21960	X	15757	-0-	-6203	-0-	15717	2 40	9		N	36	168	1			110
12	22010	X	20728	-0-	-1282	-0-	20698	2 30	9		N	27					137
01	21731	X	20137	-0-	-1594	-0-	20028	2 109	9		N	99	178	1			58

BAYLIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265504 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7839 - 11885

08	21514	X	12563	-0-	-8951	-0-	12540	2 23	9		N	21	2	8			122
09	20820	X	12572	-0-	-8248	-0-	12536	2 36	9		N	33					155
10	14526	X	14526	-0-	-0-	-0-	14478	2 48	9		N	44					199
11	15801	X	15801	-0-	-0-	-0-	15724	2 77	9		N	70	180	1			89
12	16652	X	16652	-0-	-0-	-0-	16610	2 42	9		N	38					127
*01	16765	X	16765	-0-	-0-	-0-	16713	2 52	9		N	47	2	8			172

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: E 15 RRCID -> 265670 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7051 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20553	X	19395	-0-	-1158	-0-	1514	1	17881	2	Y	-0-					-0-
09	17730	X	10401	-0-	-7329	-0-	798	1	9603	2	Y	-0-					-0-
10	18879	X	9344	-0-	-9535	-0-	820	1	8524	2	Y	-0-					-0-
11	18780	X	14290	-0-	-4490	-0-	918	1	13372	2	Y	-0-					-0-
12	19406	X	16828	-0-	-2578	-0-	1068	1	15760	2	Y	-0-					-0-
01	19406	X	16356	-0-	-3050	-0-	1175	1	15181	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
08	15438	X	11415	-0-	-4023	-0-	717	1	10698	2	N	-0-					-0-
09	14010	X	11982	-0-	-2028	-0-	791	1	11191	2	N	-0-					-0-
10	14477	X	11383	-0-	-3094	-0-	786	1	10597	2	N	-0-					-0-
11	14010	X	10238	-0-	-3772	-0-	687	1	9551	2	N	-0-					-0-
12	12896	X	10681	-0-	-2215	-0-	771	1	9910	2	N	-0-					-0-
01	12369	X	11433	-0-	-936	-0-	924	1	10509	2	N	-0-					-0-

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
08	26505	X	9421	-0-	-17084	-0-	592	1	8829	2	N	-0-					-0-
09	25200	X	8641	-0-	-16559	-0-	570	1	8071	2	N	-0-					-0-
10	10571	X	4569	-0-	-6002	-0-	315	1	4254	2	N	-0-					-0-
11	11006	X	11006	-0-	-0-	-0-	739	1	10267	2	N	-0-					-0-
12	12358	X	12358	-0-	-0-	-0-	892	1	11466	2	N	-0-					-0-
*01	12492	X	12492	-0-	-0-	-0-	1010	1	11482	2	N	-0-					-0-

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
08	17484	X	15548	-0-	-1936	-0-	977	1	14571	2	N	-0-					-0-
09	16140	X	15153	-0-	-987	-0-	1000	1	14153	2	N	-0-					-0-
10	16461	X	14778	-0-	-1683	-0-	1020	1	13758	2	N	-0-					-0-
11	15930	X	13471	-0-	-2459	-0-	904	1	12567	2	N	-0-					-0-
12	16461	X	13706	-0-	-2755	-0-	990	1	12716	2	N	-0-					-0-
01	15655	X	13080	-0-	-2575	-0-	1057	1	12023	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: F 6 RRCID -> 265682 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6775 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10881	X	9915	-0-	-966	-0-	333	1	9556	2	N	24	63	1			21
							26	9									
09	10740	X	8578	-0-	-2162	-0-	268	1	8267	2	N	39					60
							43	9									
10	11098	X	8416	-0-	-2682	-0-	261	1	8111	2	N	40	64	1			36
							44	9									
11	10740	X	4618	-0-	-6122	-0-	150	1	4432	2	N	33					69
							36	9									
12	10757	X	7349	-0-	-3408	-0-	260	1	7038	2	N	46	65	1			50
							51	9									
01	9920	X	7033	-0-	-2887	-0-	262	1	6707	2	N	58	67	1			41
							64	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: F 7 RRCID -> 265683 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6802 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11098	X	9856	-0-	-1242	-0-	331	1	9499	2	N	24	63	1			21
							26	9									
09	10080	X	9968	-0-	-112	-0-	312	1	9613	2	N	39					60
							43	9									
10	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	350	1	10856	2	N	40	64	1			36
							44	9									
11	10263	X	10263	-0-	-0-	-0-	336	1	9891	2	N	33					69
							36	9									
12	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	331	1	8968	2	N	46	65	1			50
							51	9									
*01	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	319	1	8171	2	N	58	67	1			41
							64	9									

MADELON WELL #: 11H RRCID -> 265684 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6860 - 9872

08	10912	X	7380	-0-	-3532	-0-	308	1	7072	2	N	-0-					-0-
09	10080	X	6045	-0-	-4035	-0-	252	1	5793	2	N	-0-					-0-
10	10416	X	7548	-0-	-2868	-0-	537	1	7011	2	N	-0-					-0-
11	10080	X	5829	-0-	-4251	-0-	752	1	5077	2	N	-0-					-0-
12	9176	X	2872	-0-	-6304	-0-	307	1	2565	2	N	-0-					-0-
01	7533	X	3260	-0-	-4273	-0-	417	1	2843	2	N	-0-					-0-

EFIRE WELL #: 4H RRCID -> 265685 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6818 - 11118

08	23474	X	6946	-0-	-16528	-0-	343	1	6551	2	Y	47	3	8			110
							52	9									
09	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	251	1	3864	2	Y	-0-	64	1			46
10	8835	X	2048	-0-	-6787	-0-	66	1	1982	2	Y	-0-					46
11	8550	X	1980	-0-	-6570	-0-	161	1	1819	2	Y	-0-	31	1			15
12	7967	X	776	-0-	-7191	-0-	64	1	712	2	Y	-0-					15
*01	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	421	1	6908	2	Y	18	9	1			24
							20	9									

MADELON WELL #: 13H RRCID -> 265687 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6900 - 8463

08	11997	X	10190	-0-	-1807	-0-	425	1	9765	2	N	-0-					-0-
09	11100	X	7787	-0-	-3313	-0-	324	1	7463	2	N	-0-					-0-
10	11222	X	10163	-0-	-1059	-0-	723	1	9440	2	N	-0-					-0-
11	10860	X	5559	-0-	-5301	-0-	717	1	4842	2	N	-0-					-0-
12	11222	X	7282	-0-	-3940	-0-	779	1	6503	2	N	-0-					-0-
01	10199	X	7945	-0-	-2254	-0-	1017	1	6928	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: H 7 RRCID -> 265700 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 7122 - 9338

08	9796	X	7757	-0-	-2039	-0-	261	1	7493	2	N	3					24
							3	9									
09	9480	X	8591	-0-	-889	-0-	270	1	8321	2	N	-0-					24
10	10214	X	10214	-0-	-0-	-0-	319	1	9892	2	N	3					27
							3	9									
11	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	293	1	8618	2	N	2	26	1			3
							2	9									
12	8866	X	8688	-0-	-178	-0-	309	1	8378	2	N	1					4
							1	9									
01	9641	X	7768	-0-	-1873	-0-	291	1	7476	2	N	1					5
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: H 6 RRCID -> 265702 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6984 - 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
08	10788	X	8835	-0-	-1953	-0-	297	1	8535	2	N	3					24
							3	9									
09	9840	X	8508	-0-	-1332	-0-	267	1	8241	2	N	-0-					24
10	10168	X	3851	-0-	-6317	-0-	120	1	3728	2	N	3					27
							3	9									
11	9720	X	6725	-0-	-2995	-0-	221	1	6502	2	N	2	26	1			3
							2	9									
12	9517	X	8450	-0-	-1067	-0-	301	1	8148	2	N	1					4
							1	9									
01	8835	X	7994	-0-	-841	-0-	300	1	7693	2	N	1					5
							1	9									

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
08	24831	X	21248	-0-	-3583	-0-	1335	1	19913	2	N	-0-					-0-
09	24060	X	20609	-0-	-3451	-0-	1360	1	19249	2	N	-0-					-0-
10	24862	X	19426	-0-	-5436	-0-	1341	1	18085	2	N	-0-					-0-
11	24060	X	18384	-0-	-5676	-0-	1234	1	17150	2	N	-0-					-0-
12	23002	X	19296	-0-	-3706	-0-	1393	1	17903	2	N	-0-					-0-
01	21297	X	18654	-0-	-2643	-0-	1508	1	17146	2	N	-0-					-0-

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
08	27435	X	22610	-0-	-4825	-0-	1421	1	21189	2	N	-0-					-0-
09	25680	X	22260	-0-	-3420	-0-	1469	1	20791	2	N	-0-					-0-
10	26009	X	19244	-0-	-6765	-0-	1328	1	17916	2	N	-0-					-0-
11	25170	X	18791	-0-	-6379	-0-	1262	1	17529	2	N	-0-					-0-
12	25079	X	19676	-0-	-5403	-0-	1421	1	18255	2	N	-0-					-0-
01	23002	X	19526	-0-	-3476	-0-	1578	1	17948	2	N	-0-					-0-

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
08	10261	X	3899	-0-	-6362	-0-	245	1	3654	2	N	-0-					-0-
09	8100	X	7424	-0-	-676	-0-	490	1	6934	2	N	-0-					-0-
10	8370	X	6591	-0-	-1779	-0-	455	1	6136	2	N	-0-					-0-
11	8100	X	7243	-0-	-857	-0-	486	1	6757	2	N	-0-					-0-
12	8153	X	7461	-0-	-692	-0-	539	1	6922	2	N	-0-					-0-
01	7657	X	4660	-0-	-2997	-0-	377	1	4283	2	N	-0-					-0-

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
08	12369	X	7800	-0-	-4569	-0-	490	1	7310	2	N	-0-					-0-
09	11970	X	6540	-0-	-5430	-0-	432	1	6108	2	N	-0-					-0-
10	12369	X	5935	-0-	-6434	-0-	410	1	5525	2	N	-0-					-0-
11	10290	X	4128	-0-	-6162	-0-	277	1	3851	2	N	-0-					-0-
12	9672	X	4210	-0-	-5462	-0-	304	1	3906	2	N	-0-					-0-
01	7812	X	3769	-0-	-4043	-0-	305	1	3464	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 #: 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
08	23996	X	8668	-0-	-15328	-0-	989	1	7664	2	Y	14	1	8			85
							15	9									
09	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	1090	1	7088	2	Y	15					100
							17	9									
10	8463	X	7342	-0-	-1121	-0-	514	1	6817	2	Y	10	39	1			71
							11	9									
11	8400	X	6111	-0-	-2289	-0-	428	1	5662	2	Y	19					90
							21	9									
12	8339	X	6107	-0-	-2232	-0-	476	1	5610	2	Y	19	40	1			69
							21	9									
01	8339	X	4815	-0-	-3524	-0-	281	1	4511	2	Y	21					90
							23	9									

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
08	22796	X	7995	-0-	-14801	-0-	912	1	7069	2	Y	13					85
							14	9									
09	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	958	1	6233	2	Y	15					100
							17	9									
10	7750	X	6963	-0-	-787	-0-	487	1	6465	2	Y	10	39	1			71
							11	9									
11	7740	X	6209	-0-	-1531	-0-	435	1	5753	2	Y	19					90
							21	9									
12	7874	X	5228	-0-	-2646	-0-	407	1	4800	2	Y	19	40	1			69
							21	9									
01	7874	X	4823	-0-	-3051	-0-	281	1	4519	2	Y	21					90
							23	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
08	12358	X	12358	-0-	-0-	-0-	1411	1	10933	2	Y	13					85
							14	9									
09	11619	X	11619	-0-	-0-	-0-	1546	1	10056	2	Y	15					100
							17	9									
10	11873	X	9851	-0-	-2022	-0-	690	1	9150	2	Y	10	39	1			71
							11	9									
11	11970	X	9173	-0-	-2797	-0-	644	1	8508	2	Y	19					90
							21	9									
12	12307	X	9358	-0-	-2949	-0-	730	1	8607	2	Y	19	40	1			69
							21	9									
01	12307	X	8863	-0-	-3444	-0-	518	1	8322	2	Y	21					90
							23	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
08	16187	X	4915	-0-	-11272	-0-	560	1	4341	2	Y	13					85
							14	9									
09	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	708	1	4603	2	Y	15					100
							17	9									
10	8153	X	5064	-0-	-3089	-0-	354	1	4699	2	Y	10	39	1			71
							11	9									
11	6840	X	5680	-0-	-1160	-0-	398	1	5261	2	Y	19					90
							21	9									
12	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	530	1	6250	2	Y	19	40	1			69
							21	9									
01	5208	X	3562	-0-	-1646	-0-	207	1	3332	2	Y	21					90
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: C 6 RRCID -> 265727 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7130 - 9452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6634	X	5102	-0-	-1532	-0-	398	1	4704	2	Y	-0-					-0-
09	6000	X	5297	-0-	-703	-0-	406	1	4891	2	Y	-0-					-0-
10	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	490	1	5094	2	Y	1					1
							1	9									
11	4950	X	1855	-0-	-3095	-0-	119	1	1736	2	Y	-0-					1
12	5487	X	5170	-0-	-317	-0-	328	1	4841	2	Y	1					2
							1	9									
01	5580	X	5067	-0-	-513	-0-	364	1	4703	2	Y	-0-					2

DEAN WELL #: C 9 RRCID -> 265730 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7005 - 9412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8866	X	6156	-0-	-2710	-0-	481	1	5675	2	Y	-0-					-0-
09	7890	X	6309	-0-	-1581	-0-	484	1	5825	2	Y	-0-					-0-
10	7285	X	6181	-0-	-1104	-0-	542	1	5638	2	Y	1					1
							1	9									
11	6240	X	4896	-0-	-1344	-0-	314	1	4582	2	Y	-0-					1
12	6510	X	5546	-0-	-964	-0-	352	1	5193	2	Y	1					2
							1	9									
01	6510	X	6148	-0-	-362	-0-	442	1	5706	2	Y	-0-					2

M.T. COLE S.A. WELL #: 402H RRCID -> 265752 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8390 - 13875

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	73373	X	25141	-0-	-48232	-0-	1857	1	23210	2	Y	67	82	1			21
							74	9									
09	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	360	1	4503	2	Y	46	43	1			24
							51	9									
10	25184	X	25184	-0-	-0-	-0-	1859	1	23244	2	Y	74	70	1			28
							81	9									
11	0	W	23794	-0-	23794	23794	1755	1	21933	2	Y	96	93	1			31
							106	9									
12	0	W	24422	-0-	24422	48216	1792	1	22395	2	Y	214	133	1			112
							235	9									
01	0	W	23040	-0-	23040	71256	1690	1	21124	2	Y	205	199	1			118
							226	9									

WINSTON WELL #: H 5 RRCID -> 265759 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 7100 - 10093

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13423	X	11560	-0-	-1863	-0-	389	1	11168	2	N	3					24
							3	9									
09	12810	X	11824	-0-	-986	-0-	371	1	11453	2	N	-0-					24
10	13237	X	5872	-0-	-7365	-0-	183	1	5686	2	N	3					27
							3	9									
11	12270	X	8760	-0-	-3510	-0-	288	1	8470	2	N	2	26	1			3
							2	9									
12	12400	X	4899	-0-	-7501	-0-	174	1	4724	2	N	1					4
							1	9									
01	12214	X	9258	-0-	-2956	-0-	347	1	8910	2	N	1					5
							1	9									

DEAN WELL #: E 9 RRCID -> 265761 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7019 - 11264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17825	X	15438	-0-	-2387	-0-	1205	1	14233	2	Y	-0-					-0-
09	16920	X	6841	-0-	-10079	-0-	525	1	6316	2	Y	-0-					-0-
10	17112	X	11115	-0-	-5997	-0-	976	1	10139	2	Y	-0-					-0-
11	16470	X	9057	-0-	-7413	-0-	582	1	8475	2	Y	-0-					-0-
12	16058	X	7336	-0-	-8722	-0-	465	1	6871	2	Y	-0-					-0-
01	15438	X	8405	-0-	-7033	-0-	604	1	7801	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 14 RRCID -> 265762 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7053 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15345	X	11145	-0-	-4200	-0-	870	1	10275	2	Y	-0-					-0-
09	14850	X	2265	-0-	-12585	-0-	174	1	2091	2	Y	-0-					-0-
10	12958	X	4451	-0-	-8507	-0-	391	1	4060	2	Y	-0-					-0-
11	12540	X	6353	-0-	-6187	-0-	408	1	5945	2	Y	-0-					-0-
12	12958	X	8427	-0-	-4531	-0-	534	1	7893	2	Y	-0-					-0-
01	11160	X	8672	-0-	-2488	-0-	623	1	8049	2	Y	-0-					-0-

BROWDER-DEARING WELL #: A 20 RRCID -> 265763 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7109 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15128	X	13087	-0-	-2041	-0-	822	1	12265	2	N	-0-					-0-
09	13740	X	12850	-0-	-890	-0-	848	1	12002	2	N	-0-					-0-
10	14198	X	12460	-0-	-1738	-0-	860	1	11600	2	N	-0-					-0-
11	13740	X	13185	-0-	-555	-0-	885	1	12300	2	N	-0-					-0-
12	13268	X	13148	-0-	-120	-0-	949	1	12199	2	N	-0-					-0-
01	13268	X	12541	-0-	-727	-0-	1014	1	11527	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 44 RRCID -> 265764 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7222 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10013	X	7395	-0-	-2618	-0-	465	1	6930	2	N	-0-					-0-
09	9270	X	7102	-0-	-2168	-0-	469	1	6633	2	N	-0-					-0-
10	9579	X	6857	-0-	-2722	-0-	473	1	6384	2	N	-0-					-0-
11	7170	X	6262	-0-	-908	-0-	420	1	5842	2	N	-0-					-0-
12	7409	X	6691	-0-	-718	-0-	483	1	6208	2	N	-0-					-0-
01	7409	X	6869	-0-	-540	-0-	555	1	6314	2	N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	620	1	7324	2	Y	-0-					-0-
09	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	648	1	7807	2	Y	-0-					-0-
10	8184	X	7507	-0-	-677	-0-	659	1	6847	2	Y	1					1
							1	9									
11	7920	X	5331	-0-	-2589	-0-	342	1	4989	2	Y	-0-					1
12	8742	X	7520	-0-	-1222	-0-	477	1	7042	2	Y	1					2
							1	9									
01	8742	X	5126	-0-	-3616	-0-	368	1	4758	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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8432	X	7909	-0-	-523	-0-	7803	2	106	9	N	96	1	8			468
09	8160	X	7361	-0-	-799	-0-	7287	2	74	9	N	67	343	1			192
10	8432	X	6697	-0-	-1735	-0-	6595	2	102	9	N	93					285
11	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	8493	2	99	9	N	90					375
12	11425	X	11425	-0-	-0-	-0-	11324	2	101	9	N	92	173	1			294
*01	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	10374	2	94	9	N	85	1	8			378

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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16678	X	5609	-0-	-11069	-0-	431	1	5178	2	Y	-0-					-0-
09	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	441	1	5325	2	Y	-0-					-0-
10	6417	X	5084	-0-	-1333	-0-	395	1	4689	2	Y	-0-					-0-
11	6210	X	5346	-0-	-864	-0-	413	1	4933	2	Y	-0-					-0-
12	6417	X	5506	-0-	-911	-0-	446	1	5060	2	Y	-0-					-0-
01	5952	X	4960	-0-	-992	-0-	414	1	4546	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
T.R.W.D. WELL #: B 11 RRCID -> 265810 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7223 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62297	X	20411	-0-	-41886	-0-	1569	1	18842	2	Y	-0-					-0-
09	19074	X	19074	-0-	-0-	-0-	1461	1	17613	2	Y	-0-					-0-
10	21917	X	19341	-0-	-2576	-0-	1504	1	17837	2	Y	-0-					-0-
11	20940	X	18391	-0-	-2549	-0-	1418	1	16973	2	Y	-0-					-0-
12	20956	X	19216	-0-	-1740	-0-	1558	1	17658	2	Y	-0-					-0-
01	20398	X	18913	-0-	-1485	-0-	1576	1	17337	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
08	12431	X	9524	-0-	-2907	-0-	9483	2	41	9	N	37	4	8			215
09	11490	X	4148	-0-	-7342	-0-	4148	2			N	-0-					215
10	11873	X	10180	-0-	-1693	-0-	10133	2	47	9	N	43	175	1	1	8	82
11	15025	X	15025	-0-	-0-	-0-	14975	2	50	9	N	45					127
12	14832	X	14832	-0-	-0-	-0-	14803	2	29	9	N	26	1	8			152
*01	14534	X	14534	-0-	-0-	-0-	14517	2	17	9	N	15	2	8			165

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
08	12803	X	-0-	-0-	-12803	-0-					N	-0-					249
09	12390	X	4522	-0-	-7868	-0-	4493	2	29	9	N	26	4	8			271
10	12803	X	12248	-0-	-555	-0-	12198	2	50	9	N	45	5	8			311
11	12000	X	11705	-0-	-295	-0-	11624	2	81	9	N	74	175	1	3	8	207
12	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	10848	2	55	9	N	50	4	8			253
*01	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	11184	2	66	9	N	60	6	8			307

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
08	31657	X	11404	-0-	-20253	-0-	1302	1	10089	2	Y	12					85
							13	9									
09	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	1481	1	9638	2	Y	15					100
							17	9									
10	10819	X	10411	-0-	-408	-0-	729	1	9671	2	Y	10	39	1			71
							11	9									
11	11040	X	9440	-0-	-1600	-0-	663	1	8756	2	Y	19					90
							21	9									
12	11036	X	8479	-0-	-2557	-0-	661	1	7797	2	Y	19	40	1			69
							21	9									
01	11036	X	8182	-0-	-2854	-0-	478	1	7681	2	Y	21					90
							23	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
08	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	9052	2	184	9	N	167	172	1	1	8	352
09	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-	10422	2	179	9	N	163	170	1			345
10	17697	X	17697	-0-	-0-	-0-	17467	2	230	9	N	209	166	1	1	8	387
11	17056	X	17056	-0-	-0-	-0-	16873	2	183	9	N	166	348	1	1	8	204
12	15783	X	15783	-0-	-0-	-0-	15586	2	197	9	N	179	1	8			382
*01	14967	X	14967	-0-	-0-	-0-	14798	2	169	9	N	154	171	1	2	8	363

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
08	18693	X	15706	-0-	-2987	-0-	15669	2	37	9	N	34	1	8			225
09	17340	X	8758	-0-	-8582	-0-	8738	2	20	9	N	18	168	1			75
10	17918	X	11734	-0-	-6184	-0-	11701	2	33	9	N	30					105
11	16860	X	13978	-0-	-2882	-0-	13876	2	102	9	N	93					198
12	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	6916	2	22	9	N	20					218
*01	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	7699	2	14	9	N	13	1	8			230

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

M.T. COLE S.A. WELL #: 401H RRCID -> 265896 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8540 - 13888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	75036	X	23496	-0-	-51540	-0-	1714	1	21431	2	Y	319	388	1			101
							351	9									
09	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	160	1	1997	2	Y	215	202	1			114
							237	9									
10	27280	X	16792	-0-	-10488	-0-	1215	1	15189	2	Y	353	333	1			134
							388	9									
11	0	W	22291	-0-	22291	22291	1615	1	20190	2	Y	442	433	1			143
							486	9									
12	0	W	25271	-0-	25271	47562	1852	1	23146	2	Y	248	259	1	5	8	127
							273	9									
01	0	W	25684	-0-	25684	73246	1888	1	23597	2	Y	181	204	1			104
							199	9									

M.T. COLE S.A. WELL #: 403H RRCID -> 265897 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8301 - 13690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	75204	X	27154	-0-	-48050	-0-	1994	1	24920	2	Y	218	265	1			69
							240	9									
09	33909	X	33909	-0-	-0-	-0-	2501	1	31265	2	Y	130	130	1			69
							143	9									
10	29801	X	29801	-0-	-0-	-0-	2194	1	27421	2	Y	169	174	1			64
							186	9									
11	0	W	27689	-0-	27689	27689	2030	1	25373	2	Y	260	240	1			84
							286	9									
12	0	W	26618	-0-	26618	54307	1952	1	24398	2	Y	244	201	1			127
							268	9									
01	0	W	25061	-0-	25061	79368	1846	1	23081	2	Y	122	179	1			70
							134	9									

T.R.W.D. WELL #: A 7 RRCID -> 265908 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7235 - 9619

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31828	X	10757	-0-	-21071	-0-	828	1	9929	2	Y	-0-					-0-
09	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	780	1	9384	2	Y	-0-					-0-
10	10695	X	10257	-0-	-438	-0-	799	1	9458	2	Y	-0-					-0-
11	10410	X	9662	-0-	-748	-0-	746	1	8916	2	Y	-0-					-0-
12	10757	X	9784	-0-	-973	-0-	794	1	8990	2	Y	-0-					-0-
01	10757	X	10361	-0-	-396	-0-	864	1	9497	2	Y	-0-					-0-

CZEWSKI A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266068 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7663 - 13699

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29636	X	26187	-0-	-3449	-0-	26037	2	150	9	N	136	173	1	7	8	329
09	28680	X	25079	-0-	-3601	-0-	24915	2	164	9	N	149	180	1	4	8	294
10	29636	X	25862	-0-	-3774	-0-	25743	2	119	9	N	108	168	1	3	8	231
11	27240	X	23312	-0-	-3928	-0-	23185	2	127	9	N	115	2	8			344
12	27373	X	24155	-0-	-3218	-0-	24011	2	144	9	N	131	175	1	5	8	295
01	26195	X	25231	-0-	-964	-0-	25046	2	185	9	N	168	7	8			456

WINSTON WELL #: D 9 RRCID -> 266577 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6886 - 9507

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7409	X	6259	-0-	-1150	-0-	116	1	6141	2	N	2					9
							2	9									
09	7170	X	5969	-0-	-1201	-0-	106	1	5859	2	N	4					13
							4	9									
10	7626	X	5868	-0-	-1758	-0-	105	1	5762	2	N	1					14
							1	9									
11	7380	X	5412	-0-	-1968	-0-	95	1	5314	2	N	3					17
							3	9									
12	7626	X	5483	-0-	-2143	-0-	100	1	5380	2	N	3					20
							3	9									
01	6262	X	4594	-0-	-1668	-0-	89	1	4499	2	N	5	14	1			11
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: D 22 RRCID -> 266578 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 7099 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13330	X	10954	-0-	-2376	-0-	203	1 3 9	10748	2	N	3					9
09	12900	X	10582	-0-	-2318	-0-	188	1 4 9	10390	2	N	4					13
10	13330	X	10794	-0-	-2536	-0-	193	1 1 9	10600	2	N	1					14
11	12240	X	10050	-0-	-2190	-0-	177	1 3 9	9870	2	N	3					17
12	10943	X	9425	-0-	-1518	-0-	171	1 3 9	9251	2	N	3					20
01	10943	X	7811	-0-	-3132	-0-	152	1 6 9	7653	2	N	5	14	1			11

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
08	12493	X	9463	-0-	-3030	-0-	175	1 3 9	9285	2	N	3					9
09	10890	X	8711	-0-	-2179	-0-	155	1 4 9	8552	2	N	4					13
10	10943	X	9340	-0-	-1603	-0-	167	1 1 9	9172	2	N	1					14
11	9900	X	8844	-0-	-1056	-0-	155	1 3 9	8686	2	N	3					17
12	9951	X	7850	-0-	-2101	-0-	143	1 3 9	7704	2	N	3					20
01	9455	X	8338	-0-	-1117	-0-	162	1 6 9	8170	2	N	5	14	1			11

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
08	11656	X	8947	-0-	-2709	-0-	166	1 3 9	8778	2	N	3					9
09	10260	X	8885	-0-	-1375	-0-	158	1 4 9	8723	2	N	4					13
10	10292	X	8930	-0-	-1362	-0-	159	1 1 9	8770	2	N	1					14
11	9720	X	8071	-0-	-1649	-0-	142	1 3 9	7926	2	N	3					17
12	9703	X	7711	-0-	-1992	-0-	140	1 3 9	7568	2	N	3					20
01	9176	X	6741	-0-	-2435	-0-	131	1 6 9	6604	2	N	5	14	1			11

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
08	17570	X	17570	-0-	-0-	-0-	17494	2	76	9	N	69	2	8			312
09	15500	X	15500	-0-	-0-	-0-	15470	2	30	9	N	27	171	1			168
10	14950	X	14950	-0-	-0-	-0-	14893	2	57	9	N	52					220
11	13901	X	13901	-0-	-0-	-0-	13849	2	52	9	N	47					267
12	17577	X	13869	-0-	-3708	-0-	13819	2	50	9	N	45					312
01	17577	X	13265	-0-	-4312	-0-	13214	2	51	9	N	46	174	1			184

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
08	25823	X	23057	-0-	-2766	-0-	22951	2	106	9	N	96	175	1	3	8	183
09	24990	X	21287	-0-	-3703	-0-	21193	2	94	9	N	85	1	8			267
10	25823	X	21787	-0-	-4036	-0-	21707	2	80	9	N	73	179	1	1	8	160
11	23880	X	21848	-0-	-2032	-0-	21764	2	84	9	N	76					236
12	23312	X	20611	-0-	-2701	-0-	20536	2	75	9	N	68	1	8			303
01	23064	X	19573	-0-	-3491	-0-	19526	2	47	9	N	43	172	1	2	8	172

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROCKY CREEK RANCH WELL #: 15H RRCID -> 266895 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7119 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39990	X	32324	-0-	-7666	-0-	868	1	31456	2	N	-0-					-0-
09	35550	X	30080	-0-	-5470	-0-	883	1	29197	2	N	-0-					-0-
10	33883	X	30422	-0-	-3461	-0-	951	1	29471	2	N	-0-					-0-
11	32130	X	27834	-0-	-4296	-0-	843	1	26991	2	N	-0-					-0-
12	31744	X	28068	-0-	-3676	-0-	854	1	27214	2	N	-0-					-0-
01	31744	X	27113	-0-	-4631	-0-	816	1	26297	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
08	35278	X	28586	-0-	-6692	-0-	768	1	27818	2	N	-0-					-0-
09	33570	X	25692	-0-	-7878	-0-	754	1	24938	2	N	-0-					-0-
10	31868	X	26925	-0-	-4943	-0-	842	1	26083	2	N	-0-					-0-
11	29400	X	25883	-0-	-3517	-0-	784	1	25099	2	N	-0-					-0-
12	28985	X	26244	-0-	-2741	-0-	799	1	25445	2	N	-0-					-0-
01	28582	X	24945	-0-	-3637	-0-	751	1	24194	2	N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 12H RRCID -> 266903 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6900 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12307	X	4078	-0-	-8229	-0-	170	1	3908	2	N	-0-					-0-
09	11910	X	4175	-0-	-7735	-0-	174	1	4001	2	N	-0-					-0-
10	9920	X	5860	-0-	-4060	-0-	417	1	5443	2	N	-0-					-0-
11	9360	X	2713	-0-	-6647	-0-	350	1	2363	2	N	-0-					-0-
12	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-					-0-
01	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					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
08	8773	X	7723	-0-	-1050	-0-	322	1	7401	2	N	-0-					-0-
09	8100	X	7200	-0-	-900	-0-	300	1	6900	2	N	-0-					-0-
10	8370	X	6961	-0-	-1409	-0-	495	1	6466	2	N	-0-					-0-
11	8100	X	3335	-0-	-4765	-0-	430	1	2905	2	N	-0-					-0-
12	8122	X	6347	-0-	-1775	-0-	679	1	5668	2	N	-0-					-0-
01	7719	X	6487	-0-	-1232	-0-	830	1	5657	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
08	36300	X	12318	-0-	-23982	-0-	902	1	11272	2	Y	131	142	1			54
							144	9									
09	11596	X	11596	-0-	-0-	-0-	849	1	10614	2	Y	121	143	1			32
							133	9									
10	12834	X	11089	-0-	-1745	-0-	812	1	10149	2	Y	116	74	1			74
							128	9									
11	19458	X	19458	-0-	-0-	-0-	1430	1	17872	2	Y	142	91	1			125
							156	9									
12	18711	X	18711	-0-	-0-	-0-	1372	1	17154	2	Y	168	197	1	2	8	94
							185	9									
*01	19255	X	19255	-0-	-0-	-0-	1415	1	17693	2	Y	134	191	1			37
							147	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
08	40455	X	34261	-0-	-6194	-0-	34261	2			N	-0-					-0-
09	38040	X	32123	-0-	-5917	-0-	32123	2			N	-0-					-0-
10	37572	X	32081	-0-	-5491	-0-	32081	2			N	-0-					-0-
11	35160	X	30221	-0-	-4939	-0-	30221	2			N	-0-					-0-
12	34658	X	30529	-0-	-4129	-0-	30529	2			N	-0-					-0-
01	34255	X	29833	-0-	-4422	-0-	29833	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ARTHUR DOWNE WELL #: 6H RRCID -> 267337 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8340 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19561	X	14060	-0-	-5501	-0-	1023	1	12786	2	Y	228	190	1			176
							251	9									
09	16500	X	13152	-0-	-3348	-0-	958	1	11975	2	Y	199	184	1	1	8	190
							219	9									
10	16988	X	14912	-0-	-2076	-0-	1089	1	13611	2	Y	193	193	1			190
							212	9									
11	18243	X	18243	-0-	-0-	-0-	1336	1	16699	2	Y	189	197	1			182
							208	9									
12	17852	X	17852	-0-	-0-	-0-	1314	1	16427	2	Y	101					283
							111	9									
*01	17967	X	17967	-0-	-0-	-0-	1311	1	16383	2	Y	248	369	1			162
							273	9									

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
08	17670	X	17135	-0-	-535	-0-	1252	1	15652	2	Y	210	227	1			86
							231	9									
09	17130	X	16146	-0-	-984	-0-	1180	1	14750	2	Y	196	230	1	1	8	51
							216	9									
10	17701	X	15380	-0-	-2321	-0-	1128	1	14100	2	Y	138	101	1			88
							152	9									
11	17130	X	12556	-0-	-4574	-0-	918	1	11481	2	Y	143	106	1			125
							157	9									
12	17143	X	15664	-0-	-1479	-0-	1147	1	14334	2	Y	166	197	1			94
							183	9									
01	17143	X	10679	-0-	-6464	-0-	780	1	9752	2	Y	134	191	1			37
							147	9									

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
08	23188	X	20829	-0-	-2359	-0-	20624	2	205	9	N	186	4	8			473
09	20220	X	18560	-0-	-1660	-0-	18382	2	178	9	N	162	358	1	2	8	275
10	20894	X	17640	-0-	-3254	-0-	17526	2	114	9	N	104	164	1	3	8	212
11	20160	X	17222	-0-	-2938	-0-	17036	2	186	9	N	169	3	8			378
12	20832	X	18851	-0-	-1981	-0-	18685	2	166	9	N	151	173	1	2	8	354
01	20832	X	18098	-0-	-2734	-0-	17875	2	223	9	N	203	169	1	5	8	383

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
08	31930	X	30071	-0-	-1859	-0-	808	1	29263	2	N	-0-					-0-
09	30630	X	26997	-0-	-3633	-0-	793	1	26204	2	N	-0-					-0-
10	29791	X	26997	-0-	-2794	-0-	844	1	26153	2	N	-0-					-0-
11	29100	X	27158	-0-	-1942	-0-	823	1	26335	2	N	-0-					-0-
12	26792	X	26792	-0-	-0-	-0-	816	1	25976	2	N	-0-					-0-
*01	26174	X	26174	-0-	-0-	-0-	788	1	25386	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
08	8122	X	6352	-0-	-1770	-0-	6297	2	55	9	N	50	11	8			139
09	7680	X	4957	-0-	-2723	-0-	4925	2	32	9	N	29	1	8			167
10	7936	X	4538	-0-	-3398	-0-	4499	2	39	9	N	35	3	8			199
11	6810	X	4599	-0-	-2211	-0-	4562	2	37	9	N	34	1	8			232
12	6727	X	4946	-0-	-1781	-0-	4913	2	33	9	N	30	2	8			260
01	6355	X	4947	-0-	-1408	-0-	4903	2	44	9	N	40	8	8			292

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CHEEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268158 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7527 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11222	X	8431	-0-	-2791	-0-	8247	2	184	9	N	167	14	8			504
09	10440	X	8742	-0-	-1698	-0-	8608	2	134	9	N	122	169	1	3	8	454
10	10354	X	8769	-0-	-1585	-0-	8670	2	99	9	N	90	339	1	6	8	199
11	9300	X	7690	-0-	-1610	-0-	7557	2	133	9	N	121	1	8			319
12	9021	X	8404	-0-	-617	-0-	8238	2	166	9	N	151	2	8			468
01	9021	X	7592	-0-	-1429	-0-	7462	2	130	9	N	118	169	1	8	8	409

CARTER, B.S. JR WELL #: 6H RRCID -> 269113 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7950 - 10106

08	14973	X	12719	-0-	-2254	-0-	333	1	12386	2	N	-0-					-0-
09	14490	X	13205	-0-	-1285	-0-	257	1	12948	2	N	-0-					-0-
10	14136	X	12253	-0-	-1883	-0-	240	1	12013	2	N	-0-					-0-
11	13320	X	10760	-0-	-2560	-0-	260	1	10500	2	N	-0-					-0-
12	13640	X	11612	-0-	-2028	-0-	292	1	11320	2	N	-0-					-0-
01	13640	X	11561	-0-	-2079	-0-	321	1	11240	2	N	-0-					-0-

CARTER, B.S. JR WELL #: 7H RRCID -> 269213 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8075 - 10490

08	17546	X	12066	-0-	-5480	-0-	316	1	11750	2	N	-0-					-0-
09	16080	X	8324	-0-	-7756	-0-	162	1	8162	2	N	-0-					-0-
10	15004	X	12917	-0-	-2087	-0-	253	1	12664	2	N	-0-					-0-
11	13740	X	12667	-0-	-1073	-0-	306	1	12361	2	N	-0-					-0-
12	14198	X	13522	-0-	-676	-0-	340	1	13182	2	N	-0-					-0-
01	12927	X	12707	-0-	-220	-0-	353	1	12354	2	N	-0-					-0-

CARTER, B.S. JR WELL #: 8H RRCID -> 269347 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7975 - 9958

08	20398	X	16967	-0-	-3431	-0-	444	1	16523	2	N	-0-					-0-
09	18990	X	17287	-0-	-1703	-0-	336	1	16951	2	N	-0-					-0-
10	18879	X	16455	-0-	-2424	-0-	323	1	16132	2	N	-0-					-0-
11	17940	X	15921	-0-	-2019	-0-	384	1	15537	2	N	-0-					-0-
12	17856	X	15797	-0-	-2059	-0-	398	1	15399	2	N	-0-					-0-
01	17856	X	15271	-0-	-2585	-0-	424	1	14847	2	N	-0-					-0-

HOFERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269417 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7965 - 11635

08	20243	X	17122	-0-	-3121	-0-	16878	2	244	9	N	222	172	1	1	8	325
09	18870	X	15837	-0-	-3033	-0-	15707	2	130	9	N	118					443
10	18569	X	15518	-0-	-3051	-0-	15390	2	128	9	N	116	341	1			218
11	17460	X	14682	-0-	-2778	-0-	14481	2	201	9	N	183	1	8			400
12	17484	X	14547	-0-	-2937	-0-	14361	2	186	9	N	169	339	1			230
01	17112	X	14105	-0-	-3007	-0-	13865	2	240	9	N	218	173	1	1	8	274

TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269611 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7351 - 11765

08	21080	X	16411	-0-	-4669	-0-	16359	2	52	9	N	47	172	1	2	8	275
09	19920	X	19575	-0-	-345	-0-	19511	2	64	9	N	58					333
10	19561	X	18999	-0-	-562	-0-	18940	2	59	9	N	54	2	8			385
11	18815	X	18815	-0-	-0-	-0-	18753	2	62	9	N	56	1	8			440
12	20243	X	18416	-0-	-1827	-0-	18387	2	29	9	N	26	167	1	1	8	298
01	20243	X	17645	-0-	-2598	-0-	17645	2			N	-0-	170	1	11	8	117

B. FRYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269699 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8043 - 14895

08	17576	X	17576	-0-	-0-	-0-	17402	2	174	9	N	158	172	1	8	8	354
09	14456	X	14456	-0-	-0-	-0-	14342	2	114	9	N	104	2	8			456
10	16162	X	16162	-0-	-0-	-0-	16041	2	121	9	N	110	350	1	5	8	211
11	11156	X	11156	-0-	-0-	-0-	11049	2	107	9	N	97	174	1	2	8	132
12	18079	X	18079	-0-	-0-	-0-	17970	2	109	9	N	99	4	8			227
*01	15935	X	15935	-0-	-0-	-0-	15762	2	173	9	N	157	11	8			373

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
08	15841	X	5271	-0-	-10570	-0-	177	1	5091	2	N	3	5	1			6
							3	9									
09	15330	X	4531	-0-	-10799	-0-	142	1	4388	2	N	1					7
							1	9									
10	15841	X	3958	-0-	-11883	-0-	123	1	3831	2	N	4	6	1			5
							4	9									
11	12930	X	544	-0-	-12386	-0-	18	1	520	2	N	5					10
							6	9									
12	10331	X	10331	-0-	-0-	-0-	367	1	9951	2	N	12	10	1			12
							13	9									
*01	12964	X	12964	-0-	-0-	-0-	486	1	12474	2	N	4					16
							4	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
08	19685	X	18214	-0-	-1471	-0-	613	1	17595	2	N	5	4	1			5
							6	9									
09	18164	X	18164	-0-	-0-	-0-	570	1	17587	2	N	6	8	1			3
							7	9									
10	20491	X	19958	-0-	-533	-0-	623	1	19326	2	N	8	9	1			2
							9	9									
11	19830	X	18104	-0-	-1726	-0-	594	1	17502	2	N	7	4	1			5
							8	9									
12	20491	X	17902	-0-	-2589	-0-	636	1	17257	2	N	8	8	1			5
							9	9									
01	19964	X	17166	-0-	-2798	-0-	644	1	16515	2	N	6	8	1			3
							7	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
08	22010	X	19678	-0-	-2332	-0-	1206	1	18384	2	N	80					223
							88	9									
09	21300	X	18714	-0-	-2586	-0-	1386	1	17324	2	N	4	191	1			36
							4	9									
10	22010	X	18947	-0-	-3063	-0-	1392	1	17392	2	N	148					184
							163	9									
11	20730	X	18456	-0-	-2274	-0-	1367	1	17089	2	N	-0-					184
12	18941	X	18509	-0-	-432	-0-	1366	1	17081	2	N	56	200	1	1	8	39
							62	9									
01	18941	X	18734	-0-	-207	-0-	1377	1	17210	2	N	134					173
							147	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
08	6169	X	2982	-0-	-3187	-0-	2865	2	117	9	N	106	5	8			248
09	5970	X	4281	-0-	-1689	-0-	4131	2	150	9	N	136	168	1	3	8	213
10	4836	X	3905	-0-	-931	-0-	3798	2	107	9	N	97					310
11	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4733	2	120	9	N	109	169	1			250
12	4433	X	3708	-0-	-725	-0-	3570	2	138	9	N	125	12	8			363
01	4433	X	4092	-0-	-341	-0-	3984	2	108	9	N	98	332	1	20	8	109

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
08	13021	X	13021	-0-	-0-	-0-	12894	2	127	9	Y	115	79	1	3	8	172
09	14706	X	14706	-0-	-0-	-0-	14506	2	200	9	Y	182	89	1	1	8	264
10	13619	X	13619	-0-	-0-	-0-	13472	2	147	9	Y	134	238	1			160
11	12600	X	8864	-0-	-3736	-0-	8763	2	101	9	Y	92	93	1			159
12	15190	X	12309	-0-	-2881	-0-	12254	2	55	9	Y	50	85	1			124
01	15190	X	12378	-0-	-2812	-0-	12266	2	112	9	Y	102	59	1	2	8	165

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
08	18740	X	18740	-0-	-0-	-0-	18681	2	59	9	Y	54	42	1			86
09	17367	X	17367	-0-	-0-	-0-	17167	2	200	9	Y	182	45	1			223
10	18259	X	16748	-0-	-1511	-0-	16685	2	63	9	Y	57	201	1			79
11	18150	X	15812	-0-	-2338	-0-	15729	2	83	9	Y	75	46	1			108
12	18755	X	16533	-0-	-2222	-0-	16398	2	135	9	Y	123	58	1			173
01	18755	X	12088	-0-	-6667	-0-	11976	2	112	9	Y	102	83	1	1	8	191

CASWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269994 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7426 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9300	X	7631	-0-	-1669	-0-	7424	2	207	9	N	188	172	1	4	8	243
09	9000	X	7321	-0-	-1679	-0-	7111	2	210	9	N	191	170	1	1	8	263
10	8618	X	7614	-0-	-1004	-0-	7438	2	176	9	N	160	171	1	1	8	251
11	8040	X	7243	-0-	-797	-0-	7058	2	185	9	N	168	1	8			418
12	7781	X	7693	-0-	-88	-0-	7540	2	153	9	N	139	173	1	2	8	382
01	7626	X	7361	-0-	-265	-0-	7273	2	88	9	N	80	4	8			458

MCFARLAND WELL #: E 12 RRCID -> 270066 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6516 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		163	-0-	163	163	163	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		197	-0-	197	360	197	2			N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: E 11 RRCID -> 270071 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6734 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16368	X	11021	-0-	-5347	-0-	371	1	10644	2	N	5	4	1			5
							6	9									
09	13024	X	13024	-0-	-0-	-0-	409	1	12608	2	N	6	8	1			3
							7	9									
10	13841	X	13841	-0-	-0-	-0-	432	1	13400	2	N	8	9	1			2
							9	9									
11	14436	X	14436	-0-	-0-	-0-	474	1	13954	2	N	7	4	1			5
							8	9									
12	13454	X	9909	-0-	-3545	-0-	352	1	9548	2	N	8	8	1			5
							9	9									
01	13826	X	8203	-0-	-5623	-0-	308	1	7888	2	N	6	8	1			3
							7	9									

COCANOUGHER 287 WELL #: 10H RRCID -> 270078 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7876 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21700	X	21035	-0-	-665	-0-	1287	1	19621	2	N	115					165
							127	9									
09	20970	X	20429	-0-	-541	-0-	1508	1	18853	2	N	62	153	1			74
							68	9									
10	21102	X	21102	-0-	-0-	-0-	1554	1	19420	2	N	116					190
							128	9									
11	20624	X	20624	-0-	-0-	-0-	1528	1	19096	2	N	-0-					190
12	20195	X	20195	-0-	-0-	-0-	1482	1	18527	2	N	169	197	1			162
							186	9									
*01	20155	X	20155	-0-	-0-	-0-	1493	1	18662	2	N	-0-					162

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
08	12350	X	12350	-0-	-0-	-0-	12138	2	212	9	N	193	168	1	6	8	412
09	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	10315	2	217	9	N	197	171	1	1	8	437
10	12273	X	12273	-0-	-0-	-0-	12067	2	206	9	N	187	350	1	3	8	271
11	12624	X	12624	-0-	-0-	-0-	12446	2	178	9	N	162	173	1	2	8	258
12	17898	X	17898	-0-	-0-	-0-	17675	2	223	9	N	203	171	1	2	8	288
*01	18479	X	18479	-0-	-0-	-0-	18255	2	224	9	N	204	175	1			317

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270179 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7100 - 13744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17500	X	17500	-0-	-0-	-0-	16960	2	540	9	N	491	684	1	7	8	266
09	16329	X	16329	-0-	-0-	-0-	15823	2	506	9	N	460	349	1	3	8	374
10	14844	X	14844	-0-	-0-	-0-	14280	2	564	9	N	513	515	1	3	8	369
11	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	9769	2	395	9	N	359	502	1	3	8	223
12	11356	X	11356	-0-	-0-	-0-	10854	2	502	9	N	456	174	1	2	8	503
*01	13302	X	13302	-0-	-0-	-0-	12803	2	499	9	N	454	509	1	4	8	444

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
08	10013	X	6854	-0-	-3159	-0-	535	1	6319	2	Y	-0-					-0-
09	8490	X	6902	-0-	-1588	-0-	530	1	6372	2	Y	-0-					-0-
10	8215	X	6246	-0-	-1969	-0-	548	1	5698	2	Y	-0-					-0-
11	7710	X	5494	-0-	-2216	-0-	353	1	5141	2	Y	-0-					-0-
12	7564	X	5548	-0-	-2016	-0-	352	1	5196	2	Y	-0-					-0-
01	7130	X	5385	-0-	-1745	-0-	387	1	4998	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
08	25730	X	19130	-0-	-6600	-0-	949	1	18130	2	Y	46	2	8			110
							51	9									
09	22800	X	18006	-0-	-4794	-0-	1096	1	16842	2	Y	62	64	1	8	8	100
							68	9									
10	23560	X	19471	-0-	-4089	-0-	627	1	18774	2	Y	64	3	8			161
							70	9									
11	19890	X	16693	-0-	-3197	-0-	1353	1	15281	2	Y	54	109	1			106
							59	9									
12	20305	X	16101	-0-	-4204	-0-	1312	1	14657	2	Y	120	5	8			221
							132	9									
01	19468	X	14609	-0-	-4859	-0-	835	1	13715	2	Y	54	139	1			136
							59	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
08	18321	X	14916	-0-	-3405	-0-	740	1	14124	2	Y	47	3	8			110
							52	9									
09	17730	X	14201	-0-	-3529	-0-	866	1	13311	2	Y	22	64	1	4	8	64
							24	9									
10	18259	X	14890	-0-	-3369	-0-	481	1	14383	2	Y	24	3	8			85
							26	9									
11	16110	X	10703	-0-	-5407	-0-	869	1	9815	2	Y	17	57	1			45
							19	9									
12	16368	X	9859	-0-	-6509	-0-	806	1	9008	2	Y	41	2	8			84
							45	9									
01	14911	X	10632	-0-	-4279	-0-	609	1	10003	2	Y	18	53	1			49
							20	9									

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
08	42346	X	29643	-0-	-12703	-0-	1038	1	28343	2	N	238	381	1			36
							262	9									
09	37470	X	29051	-0-	-8419	-0-	1978	1	26940	2	N	121	94	1			63
							133	9									
10	35867	X	30257	-0-	-5610	-0-	1971	1	28107	2	N	163					226
							179	9									
11	32910	X	28014	-0-	-4896	-0-	1824	1	26062	2	N	116	199	1			143
							128	9									
12	34007	X	26443	-0-	-7564	-0-	2255	1	23939	2	N	226	198	1	14	8	157
							249	9									
01	30256	X	26711	-0-	-3545	-0-	1861	1	24624	2	N	205	197	1			165
							226	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BROWN WELL #: C 24 RRCID -> 270404 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6800 - 10543

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19251	X	12243	-0-	-7008	-0-	769	1	11474	2	N	-0-					-0-
09	16050	X	13813	-0-	-2237	-0-	912	1	12901	2	N	-0-					-0-
10	16585	X	13622	-0-	-2963	-0-	940	1	12682	2	N	-0-					-0-
11	14310	X	12878	-0-	-1432	-0-	865	1	12013	2	N	-0-					-0-
12	14787	X	12410	-0-	-2377	-0-	896	1	11514	2	N	-0-					-0-
01	14260	X	12561	-0-	-1699	-0-	1015	1	11546	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 43H RRCID -> 270405 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6800 - 9979

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29729	X	23228	-0-	-6501	-0-	1460	1	21768	2	N	-0-					-0-
09	26130	X	19902	-0-	-6228	-0-	1314	1	18588	2	N	-0-					-0-
10	27001	X	20208	-0-	-6793	-0-	1395	1	18813	2	N	-0-					-0-
11	26130	X	17868	-0-	-8262	-0-	1200	1	16668	2	N	-0-					-0-
12	25017	X	19012	-0-	-6005	-0-	1373	1	17639	2	N	-0-					-0-
01	23219	X	19237	-0-	-3982	-0-	1555	1	17682	2	N	-0-					-0-

CHPL CR W UNIT-CHPL CR UNIT (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270408 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7300 - 11129

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24707	X	24328	-0-	-379	-0-	819	1	23509	2	N	-0-					-0-
09	24480	X	22435	-0-	-2045	-0-	759	1	21676	2	N	-0-					-0-
10	25296	X	23631	-0-	-1665	-0-	880	1	22751	2	N	-0-					-0-
11	24480	X	23300	-0-	-1180	-0-	1147	1	22153	2	N	-0-					-0-
12	23932	X	23240	-0-	-692	-0-	1053	1	22187	2	N	-0-					-0-
01	23932	X	21710	-0-	-2222	-0-	886	1	20824	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25575	X	22231	-0-	-3344	-0-	749	1	21482	2	N	-0-					-0-
09	24750	X	19813	-0-	-4937	-0-	670	1	19143	2	N	-0-					-0-
10	25575	X	13759	-0-	-11816	-0-	512	1	13247	2	N	-0-					-0-
11	24330	X	10508	-0-	-13822	-0-	517	1	9991	2	N	-0-					-0-
12	22320	X	15622	-0-	-6698	-0-	708	1	14914	2	N	-0-					-0-
01	22227	X	14740	-0-	-7487	-0-	601	1	14139	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: I 6H RRCID -> 270483 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7330 - 10303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18166	X	11596	-0-	-6570	-0-	905	1	10691	2	Y	-0-					-0-
09	14400	X	9253	-0-	-5147	-0-	710	1	8543	2	Y	-0-					-0-
10	14260	X	9874	-0-	-4386	-0-	867	1	9007	2	Y	-0-					-0-
11	12990	X	9166	-0-	-3824	-0-	588	1	8578	2	Y	-0-					-0-
12	12152	X	7748	-0-	-4404	-0-	491	1	7257	2	Y	-0-					-0-
01	11594	X	7559	-0-	-4035	-0-	543	1	7016	2	Y	-0-					-0-

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 6H RRCID -> 270581 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8450 - 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
08	33573	X	29593	-0-	-3980	-0-	812	1	28454	2	N	297	384	1			132
							327	9									
09	30090	X	29090	-0-	-1000	-0-	226	1	28592	2	N	247	348	1			31
							272	9									
10	30628	X	28290	-0-	-2338	-0-	489	1	27569	2	N	211	194	1			48
							232	9									
11	29640	X	25815	-0-	-3825	-0-	527	1	24957	2	N	301	123	1			226
							331	9									
12	30535	X	26932	-0-	-3603	-0-	26711	2	221	9	N	201	198	1	1	8	228
01	30070	X	26349	-0-	-3721	-0-	25989	2	360	9	N	327	393	1			162

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SANDFORD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270586 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7998 - 11661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36332	X	32367	-0-	-3965	-0-	2395	1	29944	2	Y	25					85
							28	9									
09	35160	X	29849	-0-	-5311	-0-	2205	1	27571	2	Y	66	74	1			77
							73	9									
10	34131	X	30594	-0-	-3537	-0-	2263	1	28290	2	Y	37					114
							41	9									
11	32550	X	28858	-0-	-3692	-0-	2130	1	26629	2	Y	90					204
							99	9									
12	30907	X	28727	-0-	-2180	-0-	2122	1	26526	2	Y	72					276
							79	9									
01	30907	X	26944	-0-	-3963	-0-	1987	1	24838	2	Y	108	116	1			268
							119	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
08	29357	X	20374	-0-	-8983	-0-	560	1	19603	2	N	192	183	1			47
							211	9									
09	25020	X	19381	-0-	-5639	-0-	151	1	19081	2	N	135	36	1			146
							149	9									
10	25854	X	20462	-0-	-5392	-0-	355	1	20007	2	N	91	194	1			43
							100	9									
11	25020	X	14673	-0-	-10347	-0-	301	1	14243	2	N	117					160
							129	9									
12	24738	X	22472	-0-	-2266	-0-	22228	2	244	9	N	222	201	1	2	8	179
*01	21286	X	21286	-0-	-0-	-0-	21098	2	188	9	N	171	201	1			149

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
08	24366	X	23711	-0-	-655	-0-	23470	2	241	9	N	219	165	1	1	8	487
09	23580	X	22309	-0-	-1271	-0-	22114	2	195	9	N	177	171	1			493
10	24366	X	21860	-0-	-2506	-0-	21653	2	207	9	N	188	339	1	1	8	341
11	23580	X	21019	-0-	-2561	-0-	20800	2	219	9	N	199	171	1			369
12	23932	X	21102	-0-	-2830	-0-	20893	2	209	9	N	190	165	1			394
01	23715	X	20864	-0-	-2851	-0-	20801	2	63	9	N	57	2	8			449

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
08	34689	X	32253	-0-	-2436	-0-	66	1	31960	2	N	206	385	1			41
							227	9									
09	32190	X	31723	-0-	-467	-0-	31521	2	202	9	N	184	194	1	1	8	30
10	32333	X	30378	-0-	-1955	-0-	30247	2	131	9	N	119					149
11	31290	X	29471	-0-	-1819	-0-	68	1	29142	2	N	237	343	1			43
							261	9									
12	32767	X	29497	-0-	-3270	-0-	29296	2	201	9	N	183					226
01	32767	X	28988	-0-	-3779	-0-	28627	2	361	9	N	328	397	1			157

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
08	19747	X	14255	-0-	-5492	-0-	870	1	13271	2	N	104					138
							114	9									
09	19110	X	4710	-0-	-14400	-0-	348	1	4347	2	N	14	42	1			110
							15	9									
10	19747	X	1611	-0-	-18136	-0-	119	1	1492	2	N	-0-					110
11	18210	X	3280	-0-	-14930	-0-	243	1	3037	2	N	-0-					110
12	17794	X	5210	-0-	-12584	-0-	386	1	4824	2	N	-0-					110
01	14260	X	5270	-0-	-8990	-0-	381	1	4759	2	N	118					228
							130	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DAVENPORT WELL #: 6H RRCID -> 270728 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8300 - 13980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32240	X	24864	-0-	-7376	-0-	878	1	23986	2	N	-0-					135
09	25020	X	23606	-0-	-1414	-0-	1608	1	21896	2	N	93	194	1			34
							102	9									
10	24924	X	23159	-0-	-1765	-0-	1509	1	21515	2	N	123					157
							135	9									
11	24120	X	20447	-0-	-3673	-0-	1338	1	19109	2	N	-0-					157
12	24924	X	21426	-0-	-3498	-0-	1843	1	19570	2	N	12	12	8			157
							13	9									
01	24862	X	17635	-0-	-7227	-0-	1234	1	16331	2	N	64	198	1			23
							70	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
08	26257	X	18103	-0-	-8154	-0-	37	1	18066	2	N	-0-					118
09	24600	X	15546	-0-	-9054	-0-	15546	2			N	-0-					118
10	24118	X	18183	-0-	-5935	-0-	18183	2			N	-0-					118
11	22350	X	14991	-0-	-7359	-0-	35	1	14956	2	N	-0-					118
12	21297	X	14640	-0-	-6657	-0-	14640	2			N	-0-					118
01	18197	X	13722	-0-	-4475	-0-	13722	2			N	-0-					118

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
08	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	163	1	4672	2	N	3	5	1			6
							3	9									
09	4440	X	221	-0-	-4219	-0-	7	1	213	2	N	1					7
							1	9									
10	4588	X	1302	-0-	-3286	-0-	41	1	1257	2	N	4	6	1			5
							4	9									
11	4440	X	2221	-0-	-2219	-0-	73	1	2142	2	N	5					10
							6	9									
12	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	337	1	9127	2	N	12	10	1			12
							13	9									
*01	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	361	1	9257	2	N	4					16
							4	9									

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
08	25978	X	21417	-0-	-4561	-0-	44	1	21199	2	N	158	194	1			135
							174	9									
09	23790	X	20405	-0-	-3385	-0-	20293	2	112	9	N	102	194	1			43
10	23684	X	20703	-0-	-2981	-0-	20586	2	117	9	N	106					149
11	22920	X	19181	-0-	-3739	-0-	44	1	18936	2	N	183	197	1			135
							201	9									
12	22444	X	18430	-0-	-4014	-0-	18361	2	69	9	N	63					198
01	21421	X	17365	-0-	-4056	-0-	17186	2	179	9	N	163	199	1			162

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
08	13497	X	13497	-0-	-0-	-0-	474	1	12938	2	N	77					187
							85	9									
09	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	328	1	4461	2	N	-0-					187
10	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	116	1	1657	2	N	17	80	1			124
							19	9									
11	13050	X	1445	-0-	-11605	-0-	91	1	1293	2	N	55					179
							61	9									
12	13485	X	5611	-0-	-7874	-0-	463	1	4917	2	N	210	197	1	19	8	173
							231	9									
01	13485	X	1645	-0-	-11840	-0-	101	1	1335	2	N	190	198	1			165
							209	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
08	0	W	9098	-0-	9098	19309	710	1	8388	2	Y	-0-					-0-
09	27141	X	7832	-0-	-19309	-0-	601	1	7231	2	Y	-0-					-0-
10	10199	X	8813	-0-	-1386	-0-	773	1	8040	2	Y	-0-					-0-
11	9870	X	8787	-0-	-1083	-0-	564	1	8223	2	Y	-0-					-0-
12	10199	X	9645	-0-	-554	-0-	612	1	9033	2	Y	-0-					-0-
*01	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	711	1	9183	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
08	23549	X	23549	-0-	-0-	-0-	23109	2	440	9	N	400	343	1	3	8	480
09	21392	X	21392	-0-	-0-	-0-	21003	2	389	9	N	354	299	1			535
10	20128	X	20128	-0-	-0-	-0-	19806	2	322	9	N	293	347	1	1	8	480
11	18827	X	18827	-0-	-0-	-0-	18549	2	278	9	N	253	178	1	1	8	554
12	23560	X	18962	-0-	-4598	-0-	18603	2	359	9	N	326	344	1	1	8	535
01	23560	X	18704	-0-	-4856	-0-	18378	2	326	9	N	296	341	1	2	8	488

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
08	28327	X	28327	-0-	-0-	-0-	28132	2	195	9	N	177	340	1			668
09	27007	X	27007	-0-	-0-	-0-	26856	2	151	9	N	137					805
10	27609	X	27609	-0-	-0-	-0-	27432	2	177	9	N	161	170	1			796
11	26072	X	26072	-0-	-0-	-0-	25931	2	141	9	N	128	175	1			749
12	28706	X	26837	-0-	-1869	-0-	26654	2	183	9	N	166	175	1			740
*01	31384	X	31384	-0-	-0-	-0-	31163	2	221	9	N	201	1	8			940

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
08	17205	X	16501	-0-	-704	-0-	556	1	15938	2	N	6					18
							7	9									
09	17746	X	17746	-0-	-0-	-0-	557	1	17179	2	N	9	14	1			13
							10	9									
10	17739	X	17739	-0-	-0-	-0-	554	1	17177	2	N	7					20
							8	9									
11	16364	X	16364	-0-	-0-	-0-	537	1	15816	2	N	10	14	1			16
							11	9									
12	18352	X	16601	-0-	-1751	-0-	590	1	16005	2	N	5					21
							6	9									
01	18352	X	15791	-0-	-2561	-0-	592	1	15188	2	N	10	14	1			17
							11	9									

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
08	19338	X	19338	-0-	-0-	-0-	651	1	18680	2	N	6					18
							7	9									
09	18983	X	18983	-0-	-0-	-0-	596	1	18377	2	N	9	14	1			13
							10	9									
10	19119	X	19119	-0-	-0-	-0-	597	1	18514	2	N	7					20
							8	9									
11	18720	X	16877	-0-	-1843	-0-	554	1	16312	2	N	10	14	1			16
							11	9									
12	19623	X	17752	-0-	-1871	-0-	631	1	17115	2	N	5					21
							6	9									
01	19623	X	17180	-0-	-2443	-0-	644	1	16525	2	N	10	14	1			17
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
08	40641	X	25487	-0-	-15154	-0-	1602	1	23885	2	N	-0-					-0-
09	31140	X	24297	-0-	-6843	-0-	1604	1	22693	2	N	-0-					-0-
10	31062	X	23028	-0-	-8034	-0-	1590	1	21438	2	N	-0-					-0-
11	29190	X	21036	-0-	-8154	-0-	1412	1	19624	2	N	-0-					-0-
12	27714	X	20858	-0-	-6856	-0-	1506	1	19352	2	N	-0-					-0-
01	25482	X	20626	-0-	-4856	-0-	1667	1	18959	2	N	-0-					-0-

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
08	18073	X	11494	-0-	-6579	-0-	645	1	10746	2	Y	94	171	1			94
							103	9									
09	17490	X	11013	-0-	-6477	-0-	834	1	10005	2	Y	158	173	1			79
							174	9									
10	18073	X	10074	-0-	-7999	-0-	560	1	9336	2	Y	162	173	1			68
							178	9									
11	14820	X	10505	-0-	-4315	-0-	838	1	9544	2	Y	112	83	1			97
							123	9									
12	14973	X	12777	-0-	-2196	-0-	2068	1	10559	2	Y	136	177	1			56
							150	9									
*01	13787	X	13787	-0-	-0-	-0-	772	1	12859	2	Y	142	87	1			111
							156	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
08	0	W	28330	-0-	28330	421320	1780	1	26550	2	N	-0-					-0-
09	0	W	26999	-0-	26999	448319	1782	1	25217	2	N	-0-					-0-
10	473356	X	25037	-0-	-448319	-0-	1728	1	23309	2	N	-0-					-0-
11	32940	X	22630	-0-	-10310	-0-	1519	1	21111	2	N	-0-					-0-
12	31217	X	22107	-0-	-9110	-0-	1596	1	20511	2	N	-0-					-0-
01	28334	X	22607	-0-	-5727	-0-	1827	1	20780	2	N	-0-					-0-

PASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272691 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7450 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	51181	X	28915	-0-	-22266	-0-	28658	2	257	9	N	234	170	1	1	8	413
09	29760	X	25456	-0-	-4304	-0-	25260	2	196	9	N	178	343	1			248
10	30752	X	25641	-0-	-5111	-0-	25424	2	217	9	N	197	169	1	1	8	275
11	29760	X	23806	-0-	-5954	-0-	23655	2	151	9	N	137	174	1	1	8	237
12	29946	X	23819	-0-	-6127	-0-	23681	2	138	9	N	125	1	8			361
01	28923	X	23467	-0-	-5456	-0-	23344	2	123	9	N	112	175	1	2	8	296

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 6H RRCID -> 272695 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7000 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	101184	X	75468	-0-	-25716	-0-	2611	1	72857	2	N	-0-					-0-
09	91320	X	69582	-0-	-21738	-0-	2718	1	66864	2	N	-0-					-0-
10	86552	X	68743	-0-	-17809	-0-	3064	1	65679	2	N	-0-					-0-
11	80220	X	63661	-0-	-16559	-0-	3206	1	60455	2	N	-0-					-0-
12	63140	X	63140	-0-	-0-	-0-	2911	1	60229	2	N	-0-					-0-
*01	58521	X	58521	-0-	-0-	-0-	1881	1	56640	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 #: 7H RRCID -> 272752 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8650 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	10695	-0-	10695	205039	600	1	9992	2	Y	94	171	1			94
							103	9									
09	0	W	9505	-0-	9505	214544	718	1	8613	2	Y	158	173	1			79
							174	9									
10	225299	X	10755	-0-	-214544	-0-	599	1	9978	2	Y	162	173	1			68
							178	9									
11	9660	X	7107	-0-	-2553	-0-	564	1	6420	2	Y	112	83	1			97
							123	9									
12	10695	X	5262	-0-	-5433	-0-	837	1	4275	2	Y	136	177	1			56
							150	9									
01	10757	X	5509	-0-	-5248	-0-	303	1	5050	2	Y	142	87	1			111
							156	9									

DEAN WELL #: B 10H RRCID -> 272830 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7250 - 11037

08	0	W	33317	-0-	33317	70301	2601	1	30716	2	Y	-0-					-0-
09	102816	X	32515	-0-	-70301	-0-	2496	1	30019	2	Y	-0-					-0-
10	41292	X	29754	-0-	-11538	-0-	2612	1	27142	2	Y	-0-					-0-
11	36568	X	26450	-0-	-10118	-0-	1698	1	24752	2	Y	-0-					-0-
12	36983	X	25769	-0-	-11214	-0-	1634	1	24135	2	Y	-0-					-0-
01	33604	X	21582	-0-	-12022	-0-	1550	1	20032	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 17H RRCID -> 272831 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0	W	24520	-0-	24520	50004	1914	1	22606	2	Y	-0-					-0-
09	73242	X	23238	-0-	-50004	-0-	1783	1	21455	2	Y	-0-					-0-
10	21880	X	21880	-0-	-0-	-0-	1921	1	19959	2	Y	-0-					-0-
11	16423	X	16423	-0-	-0-	-0-	1055	1	15368	2	Y	-0-					-0-
12	18316	X	18316	-0-	-0-	-0-	1162	1	17154	2	Y	-0-					-0-
*01	19210	X	19210	-0-	-0-	-0-	1380	1	17830	2	Y	-0-					-0-

CLOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273293 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7800 - 13354

08	18290	X	-0-	-0-	-18290	-0-					N	52	2	8			404
09	17700	X	-0-	-0-	-17700	-0-					N	35	1	8			438
10	15469	X	-0-	-0-	-15469	-0-					N	178	174	1	12	8	430
11	14490	X	3183	-0-	-11307	-0-	2819	2	364	9	N	331	336	1	4	8	421
12	11997	X	9583	-0-	-2414	-0-	8810	2	773	9	N	703	682	1	3	8	439
*01	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	8527	2	482	9	N	438	500	1	10	8	367

BROWN WELL #: C 30H RRCID -> 273295 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6790 - 10651

08	47089	X	30848	-0-	-16241	-0-	1939	1	28909	2	N	-0-					-0-
09	45570	X	28009	-0-	-17561	-0-	1849	1	26160	2	N	-0-					-0-
10	47089	X	27432	-0-	-19657	-0-	1894	1	25538	2	N	-0-					-0-
11	45570	X	24244	-0-	-21326	-0-	1628	1	22616	2	N	-0-					-0-
12	36735	X	23613	-0-	-13122	-0-	1705	1	21908	2	N	-0-					-0-
01	30845	X	22286	-0-	-8559	-0-	1801	1	20485	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SYBIL TAYLOR WELL #: 8H RRCID -> 273361 COMPL. DATE 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
08	14530	X	14530	-0-	-0-	-0-	810	1	13493	2	Y	206	196	1			121
							227	9									
09	0	W	12778	-0-	12778	12778	709	1	11818	2	Y	228	160	1	12	8	177
							251	9									
10	0	W	13664	-0-	13664	26442	763	1	12714	2	Y	170	187	1			160
							187	9									
11	0	W	10964	-0-	10964	37406	614	1	10229	2	Y	110	122	1			148
							121	9									
12	49891	X	12485	-0-	-37406	-0-	917	1	11458	2	Y	100	154	1	1	8	93
							110	9									
*01	12360	X	12360	-0-	-0-	-0-	693	1	11557	2	Y	100	90	1	1	8	102
							110	9									

SYBIL TAYLOR WELL #: 9H RRCID -> 273416 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
08	15559	X	15559	-0-	-0-	-0-	865	1	14420	2	Y	249	255	1			146
							274	9									
09	0	W	14103	-0-	14103	14103	786	1	13102	2	Y	195	182	1			159
							215	9									
10	0	W	12699	-0-	12699	26802	709	1	11808	2	Y	165	169	1			155
							182	9									
11	37509	X	10707	-0-	-26802	-0-	597	1	9955	2	Y	141	119	1			177
							155	9									
12	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	733	1	9161	2	Y	133	185	1	1	8	124
							146	9									
*01	11560	X	11560	-0-	-0-	-0-	647	1	10774	2	Y	126	120	1	1	8	129
							139	9									

M.T. COLE WELL #: 305H RRCID -> 273492 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8622 - 14149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21383	X	21383	-0-	-0-	-0-	1569	1	19617	2	Y	179	164	1			41
							197	9									
09	26926	X	26926	-0-	-0-	-0-	1980	1	24746	2	Y	182	170	1	8	8	45
							200	9									
10	28930	X	28930	-0-	-0-	-0-	2120	1	26498	2	Y	284	285	1			44
							312	9									
11	17545	X	17545	-0-	-0-	-0-	1264	1	15797	2	Y	440	409	1			75
							484	9									
12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-	75	1			-0-
*01	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	199	1	2481	2	Y	-0-					-0-

M.T. COLE WELL #: 306H RRCID -> 273493 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8653 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	53661	X	7321	-0-	-46340	-0-	531	1	6633	2	Y	143	132	1			33
							157	9									
09	51930	X	4275	-0-	-47655	-0-	305	1	3817	2	Y	139	136	1			36
							153	9									
10	53661	X	361	-0-	-53300	-0-	27	1	334	2	Y	-0-	36	1			-0-
11	7530	X	327	-0-	-7203	-0-	24	1	303	2	Y	-0-					-0-
12	7781	X	91	-0-	-7690	-0-	7	1	84	2	Y	-0-					-0-
01	7316	X	2	-0-	-7314	-0-	2	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 WELL #: 307H RRCID -> 273494 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8591 - 13136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	69936	X	34044	-0-	-35892	-0-	2458	1	30721	2	Y	786	767	1			180
							865	9									
09	67680	X	30651	-0-	-37029	-0-	2208	1	27601	2	Y	765	748	1			197
							842	9									
10	69936	X	31812	-0-	-38124	-0-	2287	1	28581	2	Y	858	921	1			134
							944	9									
11	41340	X	32724	-0-	-8616	-0-	2371	1	29643	2	Y	645	669	1			110
							710	9									
12	36952	X	35963	-0-	-989	-0-	2624	1	32804	2	Y	486	453	1			143
							535	9									
*01	35439	X	35439	-0-	-0-	-0-	2576	1	32204	2	Y	599	590	1			152
							659	9									

M.T. COLE WELL #: 314H RRCID -> 273495 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8494 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	143499	X	31741	-0-	-111758	-0-	2340	1	29243	2	Y	144	132	1			33
							158	9									
09	138870	X	28322	-0-	-110548	-0-	2086	1	26083	2	Y	139	136	1			36
							153	9									
10	143499	X	28269	-0-	-115230	-0-	2091	1	26137	2	Y	37	67	1			6
							41	9									
11	32310	X	32048	-0-	-262	-0-	2352	1	29400	2	Y	269	229	1			46
							296	9									
12	40307	X	40307	-0-	-0-	-0-	2940	1	36756	2	Y	555	438	1			163
							611	9									
*01	39229	X	39229	-0-	-0-	-0-	2862	1	35769	2	Y	544	569	1			138
							598	9									

M.T. COLE WELL #: 315H RRCID -> 273496 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8493 - 13209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	138291	X	34342	-0-	-103949	-0-	2515	1	31433	2	Y	358	326	1			82
							394	9									
09	133830	X	34590	-0-	-99240	-0-	2534	1	31673	2	Y	348	340	1			90
							383	9									
10	138291	X	31430	-0-	-106861	-0-	2315	1	28935	2	Y	164	228	1			26
							180	9									
11	33240	X	27530	-0-	-5710	-0-	2016	1	25199	2	Y	286	263	1			49
							315	9									
12	35743	X	27756	-0-	-7987	-0-	2037	1	25458	2	Y	237	216	1			70
							261	9									
01	35743	X	25559	-0-	-10184	-0-	1876	1	23454	2	Y	208	225	1			53
							229	9									

ODOM WELL #: 4H RRCID -> 274115 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6750 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		10292	-0-	10292	10292	10292	2			N	-0-					-0-
09	59469	X	49177	-0-	-10292	-0-	49137	2	40	9	N	36					36
10	65751	X	48866	-0-	-16885	-0-	48842	2	24	9	N	22					58
11	63630	X	32632	-0-	-30998	-0-	32613	2	19	9	N	17					75
*12	65751	X	20126	-0-	-45625	-0-	20068	2	58	9	Y	53	48	1	37	8	43
01	65751	X	6923	-0-	-58828	-0-	6891	2	32	9	Y	29	3	8			69

ODOM WELL #: 5H RRCID -> 274117 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6750 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		10261	-0-	10261	10261	10261	2			N	-0-					-0-
09	59986	X	49725	-0-	-10261	-0-	49685	2	40	9	N	36					36
10	61969	X	32784	-0-	-29185	-0-	32760	2	24	9	N	22					58
11	59970	X	45020	-0-	-14950	-0-	45001	2	19	9	N	17					75
*12	61969	X	46743	-0-	-15226	-0-	46678	2	65	9	Y	59	48	1	43	8	43
01	61969	X	41509	-0-	-20460	-0-	41480	2	29	9	Y	26					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RCKY CRK RCH-RCKY CRK RCH E (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274298 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6900 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	118172	X	46523	-0-	-71649	-0-	1610	1	44913	2	N	-0-					-0-
09	114360	X	41915	-0-	-72445	-0-	1637	1	40278	2	N	-0-					-0-
10	118172	X	41627	-0-	-76545	-0-	1855	1	39772	2	N	-0-					-0-
11	114360	X	38447	-0-	-75913	-0-	1936	1	36511	2	N	-0-					-0-
12	47864	X	37063	-0-	-10801	-0-	1709	1	35354	2	N	-0-					-0-
01	0	W	34376	-0-	34376	34376	1105	1	33271	2	N	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274299 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 6400 - 10555

08	29481	X	13062	-0-	-16419	-0-	423	1	12620	2	Y	17	64	1	1	8	55
							19	9									
09	28530	X	13100	-0-	-15430	-0-	708	1	12334	2	Y	53					108
							58	9									
10	29481	X	12394	-0-	-17087	-0-	539	1	11834	2	Y	19	5	8			122
							21	9									
11	28530	X	11875	-0-	-16655	-0-	485	1	11316	2	Y	67	80	1			109
							74	9									
12	13547	X	10685	-0-	-2862	-0-	460	1	10201	2	Y	22					131
							24	9									
01	13547	X	12318	-0-	-1229	-0-	529	1	11760	2	Y	26					157
							29	9									

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 4H RRCID -> 274391 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7066 - 11813

08	125302	X	68770	-0-	-56532	-0-	2380	1	66390	2	N	-0-					-0-
09	121260	X	63431	-0-	-57829	-0-	2477	1	60954	2	N	-0-					-0-
10	125302	X	62770	-0-	-62532	-0-	2798	1	59972	2	N	-0-					-0-
11	121260	X	57237	-0-	-64023	-0-	2882	1	54355	2	N	-0-					-0-
12	125302	X	57156	-0-	-68146	-0-	2635	1	54521	2	N	-0-					-0-
01	125302	X	53737	-0-	-71565	-0-	1727	1	52010	2	N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 8H RRCID -> 274392 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7150 - 10931

08	111383	X	56749	-0-	-54634	-0-	1964	1	54785	2	N	-0-					-0-
09	107790	X	52079	-0-	-55711	-0-	2034	1	50045	2	N	-0-					-0-
10	111383	X	51743	-0-	-59640	-0-	2306	1	49437	2	N	-0-					-0-
11	107790	X	47516	-0-	-60274	-0-	2393	1	45123	2	N	-0-					-0-
12	111383	X	47014	-0-	-64369	-0-	2168	1	44846	2	N	-0-					-0-
01	111383	X	43715	-0-	-67668	-0-	1405	1	42310	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 25H RRCID -> 274443 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6850 - 10545

08	48639	X	30046	-0-	-18593	-0-	1888	1	28158	2	N	-0-					-0-
09	47070	X	26859	-0-	-20211	-0-	1773	1	25086	2	N	-0-					-0-
10	48639	X	22455	-0-	-26184	-0-	1550	1	20905	2	N	-0-					-0-
11	47070	X	22877	-0-	-24193	-0-	1536	1	21341	2	N	-0-					-0-
12	35588	X	22479	-0-	-13109	-0-	1623	1	20856	2	N	-0-					-0-
01	30039	X	21525	-0-	-8514	-0-	1740	1	19785	2	N	-0-					-0-

EDWARDS WELL #: A 3H RRCID -> 274594 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6800 - 11346

08	0	W	15036	-0-	15036	234191	945	1	14091	2	N	-0-					-0-
09	0	W	14704	-0-	14704	248895	971	1	13733	2	N	-0-					-0-
10	0	W	13348	-0-	13348	262243	921	1	12427	2	N	-0-					-0-
11	0	W	12569	-0-	12569	274812	844	1	11725	2	N	-0-					-0-
12	0	W	14538	-0-	14538	289350	1050	1	13488	2	N	-0-					-0-
01	0	W	13918	-0-	13918	303268	1125	1	12793	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 #: 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
09	0		14501	-0-	14501	14501	1113	1	13388	2	Y	-0-					-0-
10	42976	X	28475	-0-	-14501	-0-	2500	1	25975	2	Y	-0-					-0-
11	23710	X	23710	-0-	-0-	-0-	1523	1	22187	2	Y	-0-					-0-
12	23142	X	23142	-0-	-0-	-0-	1468	1	21674	2	Y	-0-					-0-
*01	21402	X	21402	-0-	-0-	-0-	1537	1	19865	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
09	0		13339	-0-	13339	13339	1023	1	12316	2	Y	-0-					-0-
10	42014	X	28675	-0-	-13339	-0-	2517	1	26158	2	Y	-0-					-0-
11	22084	X	22084	-0-	-0-	-0-	1418	1	20666	2	Y	-0-					-0-
12	21105	X	21105	-0-	-0-	-0-	1339	1	19766	2	Y	-0-					-0-
*01	21185	X	21185	-0-	-0-	-0-	1521	1	19664	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
08	100719	X	42321	-0-	-58398	-0-	2392	1	39863	2	N	60	194	1			282
							66	9									
09	97470	X	37216	-0-	-60254	-0-	2102	1	35044	2	N	64					346
							70	9									
10	100719	X	36569	-0-	-64150	-0-	2067	1	34459	2	N	39					385
							43	9									
11	97470	X	34406	-0-	-63064	-0-	1942	1	32372	2	N	84					469
							92	9									
12	0	W	32788	-0-	32788	32788	1853	1	30879	2	N	51	196	1			324
							56	9									
01	0	W	33336	-0-	33336	66124	1882	1	31363	2	N	83					407
							91	9									

UNION CENTRAL (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274661 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8400 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	83917	X	24367	-0-	-59550	-0-	1377	1	22947	2	N	39					340
							43	9									
09	81210	X	20360	-0-	-60850	-0-	1150	1	19173	2	N	34					374
							37	9									
10	83917	X	18000	-0-	-65917	-0-	1017	1	16949	2	N	31					405
							34	9									
11	81210	X	15438	-0-	-65772	-0-	872	1	14536	2	N	27	198	1			234
							30	9									
12	0	W	14899	-0-	14899	14899	842	1	14028	2	N	26					260
							29	9									
01	0	W	10591	-0-	10591	25490	598	1	9963	2	N	27					287
							30	9									

BROYLES (AW) WELL #: 101H RRCID -> 274999 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 6950 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32240	X	11706	-0-	-20534	-0-	839	1	10816	2	Y	46	46	8			78
							51	9									
09	31200	X	7345	-0-	-23855	-0-	725	1	6620	2	Y	-0-					78
10	32240	X	11110	-0-	-21130	-0-	1190	1	9920	2	Y	-0-					78
11	31200	X	8772	-0-	-22428	-0-	794	1	7978	2	Y	-0-					78
12	32240	X	8233	-0-	-24007	-0-	552	1	7681	2	Y	-0-					78
*01	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	271	1	6668	2	Y	-0-					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BROYLES (AW) WELL #: 103H RRCID -> 275001 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6280 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22410	X	22410	-0-	-0-	-0-	1611	1	20763	2	Y	33	33	8			78
							36	9									
09	19338	X	19338	-0-	-0-	-0-	1908	1	17430	2	Y	-0-					78
10	20689	X	20689	-0-	-0-	-0-	2212	1	18444	2	Y	30	30	8			78
							33	9									
11	18719	X	18719	-0-	-0-	-0-	1694	1	17025	2	Y	-0-					78
12	18059	X	18059	-0-	-0-	-0-	1211	1	16848	2	Y	-0-					78
*01	15392	X	15392	-0-	-0-	-0-	602	1	14790	2	Y	-0-					78

BROYLES (AW) WELL #: 102H RRCID -> 275003 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6270 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23312	X	4092	-0-	-19220	-0-	293	1	3771	2	Y	25	25	8			78
							28	9									
09	22560	X	2718	-0-	-19842	-0-	268	1	2450	2	Y	-0-					78
10	23312	X	3646	-0-	-19666	-0-	387	1	3223	2	Y	33	33	8			78
							36	9									
11	22560	X	2833	-0-	-19727	-0-	256	1	2577	2	Y	-0-					78
12	23312	X	2375	-0-	-20937	-0-	159	1	2216	2	Y	-0-					78
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78

EDWARDS WELL #: A 4H RRCID -> 275017 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7050 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	47337	X	12789	-0-	-34548	-0-	804	1	11985	2	N	-0-					-0-
*09	45810	X	12017	-0-	-33793	-0-	793	1	11224	2	N	-0-					-0-
*10	47337	X	11908	-0-	-35429	-0-	822	1	11086	2	N	-0-					-0-
*11	45810	X	11328	-0-	-34482	-0-	761	1	10567	2	N	-0-					-0-
*12	47337	X	11409	-0-	-35928	-0-	824	1	10585	2	N	-0-					-0-
*01	47337	X	11240	-0-	-36097	-0-	908	1	10332	2	N	-0-					-0-

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
08	102083	X	55181	-0-	-46902	-0-	3994	1	51187	2	N	-0-					-0-
09	98790	X	54181	-0-	-44609	-0-	2007	1	52174	2	N	-0-					-0-
10	102083	X	50227	-0-	-51856	-0-	2812	1	47415	2	N	-0-					-0-
11	98790	X	44604	-0-	-54186	-0-	3670	1	40934	2	N	-0-					-0-
12	102083	X	41476	-0-	-60607	-0-	4086	1	37390	2	N	-0-					-0-
*01	37231	X	37231	-0-	-0-	-0-	4340	1	32891	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
08	0	W	2146	-0-	2146	218481	155	1	1991	2	N	-0-					-0-
09	0	W	6999	-0-	6999	225480	259	1	6740	2	N	-0-					-0-
10	0	W	55003	-0-	55003	280483	3079	1	51924	2	N	-0-					-0-
11	0	W	48766	-0-	48766	329249	4013	1	44753	2	N	-0-					-0-
12	0	W	40605	-0-	40605	369854	4000	1	36605	2	N	-0-					-0-
01	0	W	24582	-0-	24582	394436	2866	1	21716	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
08	42997	X	11451	-0-	-31546	-0-	385	1	11053	2	N	12					22
							13	9									
09	41610	X	13074	-0-	-28536	-0-	410	1	12646	2	N	16	27	1			11
							18	9									
10	42997	X	14109	-0-	-28888	-0-	440	1	13652	2	N	15	14	1			12
							17	9									
11	41610	X	12115	-0-	-29495	-0-	397	1	11689	2	N	26	14	1			24
							29	9									
12	42997	X	11434	-0-	-31563	-0-	406	1	11006	2	N	20	28	1			16
							22	9									
01	0	W	9989	-0-	9989	9989	374	1	9593	2	N	20	14	1			22
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON-MCFARLAND (SA) WELL #: A 8H RRCID -> 275091 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6850 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	49321	X	18243	-0-	-31078	-0-	614	1	17616	2	N	12					22
							13	9									
09	47730	X	18201	-0-	-29529	-0-	571	1	17612	2	N	16	27	1			11
							18	9									
10	49321	X	16869	-0-	-32452	-0-	526	1	16326	2	N	15	14	1			12
							17	9									
11	47730	X	16352	-0-	-31378	-0-	536	1	15787	2	N	26	14	1			24
							29	9									
12	49321	X	16509	-0-	-32812	-0-	586	1	15901	2	N	20	28	1			16
							22	9									
01	0	W	15271	-0-	15271	15271	572	1	14677	2	N	20	14	1			22
							22	9									

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
08	109399	X	52007	-0-	-57392	-0-	2922	1	48697	2	N	353	385	1			434
							388	9									
09	105870	X	47855	-0-	-58015	-0-	2690	1	44832	2	N	303	384	1			353
							333	9									
10	109399	X	47206	-0-	-62193	-0-	2654	1	44227	2	N	295	195	1			453
							325	9									
11	105870	X	43662	-0-	-62208	-0-	2453	1	40884	2	N	295	392	1			356
							325	9									
12	109399	X	42385	-0-	-67014	-0-	2382	1	39700	2	N	275	197	1			434
							303	9									
01	0	W	43073	-0-	43073	43073	2421	1	40353	2	N	272	395	1			311
							299	9									

WINSTON WELL #: A 6H RRCID -> 275161 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6850 - 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
08	0	W	10239	-0-	10239	82067	344	1	9882	2	N	12					22
							13	9									
09	0	W	10330	-0-	10330	92397	324	1	9988	2	N	16	27	1			11
							18	9									
10	0	W	10688	-0-	10688	103085	333	1	10338	2	N	15	14	1			12
							17	9									
11	0	W	9597	-0-	9597	112682	314	1	9254	2	N	26	14	1			24
							29	9									
12	0	W	9509	-0-	9509	122191	337	1	9150	2	N	20	28	1			16
							22	9									
01	0	W	8913	-0-	8913	131104	334	1	8557	2	N	20	14	1			22
							22	9									

ODOM WELL #: 3H RRCID -> 275191 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6750 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		4585	-0-	4585	4585	4585	2			N	-0-					-0-
09	41542	X	36957	-0-	-4585	-0-	36917	2	40	9	N	36					36
10	56296	X	24117	-0-	-32179	-0-	24093	2	24	9	N	22					58
11	54480	X	26664	-0-	-27816	-0-	26645	2	19	9	N	17					75
*12	56296	X	32414	-0-	-23882	-0-	32396	2	18	9	Y	16	48	1			43
01	56296	X	31565	-0-	-24731	-0-	31536	2	29	9	Y	26					69

ODOM WELL #: 6H RRCID -> 275192 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6880 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		11322	-0-	11322	11322	11322	2			N	-0-					-0-
09	65254	X	53932	-0-	-11322	-0-	53892	2	40	9	N	36					36
10	67983	X	40155	-0-	-27828	-0-	40131	2	24	9	N	22					58
11	65790	X	29554	-0-	-36236	-0-	29535	2	19	9	N	17					75
*12	67983	X	30233	-0-	-37750	-0-	30215	2	18	9	Y	16	48	1			43
01	67983	X	37816	-0-	-30167	-0-	37787	2	29	9	Y	26					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M. T. COLE WELL #: 502 H RRCID -> 275204 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8640 - 12762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		18154	-0-	18154	18154	1319	1	16494	2	Y	310	245	1			65
							341	9									
10	43515	X	25361	-0-	-18154	-0-	1833	1	22916	2	Y	556	490	1			131
							612	9									
11	26790	X	19385	-0-	-7405	-0-	1405	1	17561	2	Y	381	395	1			117
							419	9									
12	27683	X	19062	-0-	-8621	-0-	1394	1	17424	2	Y	222	174	1			165
							244	9									
01	27683	X	15500	-0-	-12183	-0-	1121	1	14014	2	Y	332	367	1			130
							365	9									

M. T. COLE WELL #: 507 H RRCID -> 275208 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8380 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		25222	-0-	25222	25222	1794	1	22427	2	Y	910	718	1	2	8	190
							1001	9									
10	0		25872	-0-	25872	51094	1881	1	23515	2	Y	433	521	1			102
							476	9									
11	70997	X	19903	-0-	-51094	-0-	1455	1	18186	2	Y	238	267	1			73
							262	9									
12	37851	X	19262	-0-	-18589	-0-	1395	1	17432	2	Y	395	174	1			294
							435	9									
01	37851	X	15754	-0-	-22097	-0-	1144	1	14303	2	Y	279	464	1			109
							307	9									

WINSTON WELL #: J 4 H RRCID -> 275211 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7003 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		15888	-0-	15888	15888	496	1	15381	2	N	10					10
							11	9									
11	0	W	38297	-0-	38297	54185	1257	1	37026	2	N	13					23
							14	9									
12	0	W	21848	-0-	21848	76033	777	1	21071	2	N	-0-					23
*01	106502	X	30469	-0-	-76033	-0-	1143	1	29325	2	N	1					24
							1	9									

SYBIL TAYLOR WELL #: 10H RRCID -> 275334 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8700 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15446	X	15446	-0-	-0-	-0-	859	1	14311	2	Y	251	256	1			147
							276	9									
09	14569	X	14569	-0-	-0-	-0-	812	1	13542	2	Y	195	183	1			159
							215	9									
10	12472	X	12472	-0-	-0-	-0-	695	1	11589	2	Y	171	169	1			161
							188	9									
11	11130	X	10337	-0-	-793	-0-	576	1	9600	2	Y	146	123	1			184
							161	9									
12	12008	X	12008	-0-	-0-	-0-	876	1	10950	2	Y	165	194	1			155
							182	9									
01	0	W	11414	-0-	11414	11414	636	1	10591	2	Y	170	150	1	1	8	174
							187	9									

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 104H RRCID -> 275400 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6800 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62597	X	62597	-0-	-0-	-0-	1907	1	60690	2	Y	-0-					-0-
09	55479	X	55479	-0-	-0-	-0-	1842	1	53637	2	Y	-0-					-0-
10	52782	X	52782	-0-	-0-	-0-	1705	1	51077	2	Y	-0-					-0-
11	48041	X	48041	-0-	-0-	-0-	1456	1	46585	2	Y	-0-					-0-
12	46839	X	46839	-0-	-0-	-0-	1426	1	45413	2	Y	-0-					-0-
01	44888	X	43384	-0-	-1504	-0-	1306	1	42078	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-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
08	0	W	39844	-0-	39844	154153	2891 815	1 9	36138	2	N	741	752	1			179
09	0	W	34588	-0-	34588	188741	2511 690	1 9	31387	2	N	627	558	1	3	8	245
10	0	W	33299	-0-	33299	222040	2424 570	1 9	30305	2	N	518	576	1			187
11	0	W	31382	-0-	31382	253422	2282 571	1 9	28529	2	N	519	578	1			128
12	0	W	30614	-0-	30614	284036	2228 536	1 9	27850	2	N	487	518	1	2	8	95
01	0	W	26136	-0-	26136	310172	1903 450	1 9	23783	2	N	409	378	1			126

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
08	71486	X	47127	-0-	-24359	-0-	3352 1877	1 9	41898	2	N	1706	1714	1			159
09	69180	X	35933	-0-	-33247	-0-	2551 1491	1 9	31891	2	N	1355	1154	1	3	8	357
10	71486	X	28182	-0-	-43304	-0-	2013 1001	1 9	25168	2	N	910	1158	1			109
11	69180	X	18859	-0-	-50321	-0-	1312 1148	1 9	16399	2	N	1044	986	1			167
12	71486	X	5415	-0-	-66071	-0-	379 293	1 9	4743	2	N	266	277	1			156
01	71486	X	38253	-0-	-33233	-0-	2753 1086	1 9	34414	2	N	987	993	1			150

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
11	0		35547	-0-	35547	35547	798	1	34749	2	N	-0-					-0-
12	78353	X	42806	-0-	-35547	-0-	42806	2			N	-0-					-0-
01	53630	X	38808	-0-	-14822	-0-	38808	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
11	0		37526	-0-	37526	37526	843	1	36683	2	N	-0-					-0-
12	80877	X	43351	-0-	-37526	-0-	43351	2			N	-0-					-0-
01	53413	X	39385	-0-	-14028	-0-	39385	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
11	0		48590	-0-	48590	48590	1195	1	47395	2	N	-0-					-0-
12	109272	X	60682	-0-	-48590	-0-	1723	1	58959	2	N	-0-					-0-
*01	49855	X	49855	-0-	-0-	-0-	1226	1	48629	2	N	-0-					-0-

TULLIO WELL #: 5H RRCID -> 275612 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8205 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	W	4042	-0-	4042	4042	229	1	3813	2	N	-0-					-0-
09	0	W	4096	-0-	4096	8138	315	1	3781	2	N	-0-					-0-
10	0	W	4275	-0-	4275	12413	242	1	4033	2	N	-0-					-0-
11	0	W	4048	-0-	4048	16461	327	1	3721	2	N	-0-					-0-
12	0	W	4124	-0-	4124	20585	675	1	3449	2	N	-0-					-0-
*01	0	W	4279	-0-	4279	24864	242	1	4037	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ELROD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275784 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7450 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		15361	-0-	15361	15361	11753	2	3608	9	N	3280	2922	1			358
03	0	W	26681	-0-	26681	42042	24361	2	2320	9	N	2109	2056	1			411
04	0	W	21447	-0-	21447	63489	19983	2	1464	9	N	1331	1336	1	9	8	397
05	0	W	21413	-0-	21413	84902	20230	2	1183	9	N	1075	1020	1	19	8	433
06	0	W	17757	-0-	17757	102659	16843	2	914	9	N	831	832	1	2	8	430
07	0	W	14994	-0-	14994	117653	14243	2	751	9	N	683	681	1	2	8	430
08	0	W	15403	-0-	15403	133056	14636	2	767	9	N	697	671	1	6	8	450
09	0	W	15717	-0-	15717	148773	15090	2	627	9	N	570	692	1	1	8	327
10	0	W	14746	-0-	14746	163519	14162	2	584	9	N	531	510	1	4	8	344
11	0	W	12729	-0-	12729	176248	12250	2	479	9	N	435	333	1	2	8	444
12	0	W	12286	-0-	12286	188534	11849	2	437	9	N	397	497	1			344
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	188534					N	NO RPT					344

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 103H RRCID -> 275952 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6850 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28985	X	NO RPT	-0-	-28985	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	28050	X	NO RPT	-0-	-28050	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	28985	X	NO RPT	-0-	-28985	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	28050	X	NO RPT	-0-	-28050	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	28985	X	NO RPT	-0-	-28985	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	28985	X	NO RPT	-0-	-28985	-0-					Y	NO RPT					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 105H RRCID -> 275953 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6800 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	45601	X	NO RPT	-0-	-45601	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	44130	X	NO RPT	-0-	-44130	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	45601	X	NO RPT	-0-	-45601	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	44130	X	NO RPT	-0-	-44130	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	45601	X	NO RPT	-0-	-45601	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	45601	X	NO RPT	-0-	-45601	-0-					Y	NO RPT					-0-

M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 417H RRCID -> 275955 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8380 - 14348

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

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
08	5177	X	5116	-0-	-61	-0-	5116	3			N	-0-					175
09	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	3			N	-0-					175
10	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5786	3	2	9	N	2					177
11	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	3			N	-0-					177
12	DLQ G-10		5774	-0-	5774	5774	5774	3			N	-0-					177
01	DLQ G-10		5634	-0-	5634	11408	5634	3			N	-0-					177

RIVER HILLS WELL #: 1H RRCID -> 200400 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 8214 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7998	X	6438	-0-	-1560	-0-	6438	3			N	-0-					2
09	7410	X	6281	-0-	-1129	-0-	6281	3			N	-0-					2
10	7130	X	6509	-0-	-621	-0-	6509	3			N	-0-					2
11	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	6371	3			N	-0-					2
12	DLQ G-10		6404	-0-	6404	6404	6404	3			N	-0-					2
01	DLQ G-10		6376	-0-	6376	12780	6376	3			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 200409 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6984 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	3040	-0-	-215	-0-	3040	3			N	-0-					17
09	3150	X	2801	-0-	-349	-0-	2801	3			N	-0-					17
10	3255	X	2894	-0-	-361	-0-	2894	3			N	-0-					17
11	3120	X	2732	-0-	-388	-0-	2732	3			N	-0-					17
12	DLQ G-10		2783	-0-	2783	2783	2783	3			N	-0-					17
01	DLQ G-10		2738	-0-	2738	5521	2738	3			N	-0-					17

LANCASTER WELL #: 1H RRCID -> 201162 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7211 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9951	X	9876	-0-	-75	-0-	9876	3			Y	-0-					48
09	9630	X	9604	-0-	-26	-0-	9604	3			Y	-0-					48
10	9734	X	9302	-0-	-432	-0-	9293	3	9	9	Y	8					56
11	9570	X	8615	-0-	-955	-0-	8613	3	2	9	Y	2	51	1			7
12	DLQ G-10		9663	-0-	9663	9663	9663	3			Y	-0-					7
01	DLQ G-10		9792	-0-	9792	19455	9792	3			Y	-0-					7

EVANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 201163 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6715 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14229	X	4178	-0-	-10051	-0-	4178	3			N	-0-					47
09	13770	X	4252	-0-	-9518	-0-	4252	3			N	-0-					47
10	14229	X	4216	-0-	-10013	-0-	4216	3			N	-0-					47
11	7740	X	3886	-0-	-3854	-0-	3886	3			N	-0-					47
12	DLQ G-10		4158	-0-	4158	4158	4158	3			N	-0-					47
01	DLQ G-10		2781	-0-	2781	6939	2781	3			N	-0-					47

CORE LAB WELL #: 1H RRCID -> 201886 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8100 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8184	X	7792	-0-	-392	-0-	7792	3			N	-0-					-0-
09	8280	X	7525	-0-	-755	-0-	7525	3			N	-0-					-0-
10	8556	X	7569	-0-	-987	-0-	7569	3			N	-0-					-0-
11	8280	X	7111	-0-	-1169	-0-	7111	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7183	-0-	7183	7183	7183	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6407	-0-	6407	13590	6407	3			N	-0-					-0-

TEICH "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202227 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6925 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	4423	-0-	-103	-0-	4423	3			N	-0-					9
09	4380	X	4352	-0-	-28	-0-	4352	3			N	-0-					9
10	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	3			N	-0-					9
11	4290	X	4034	-0-	-256	-0-	4034	3			N	-0-					9
12	DLQ G-10		4168	-0-	4168	4168	4168	3			N	-0-					9
01	DLQ G-10		4037	-0-	4037	8205	4037	3			N	-0-					9

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11617	X	11617	-0-	-0-	-0-	11617	3			N	-0-					-0-
09	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	11427	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	11469	3			N	-0-					-0-
11	11922	X	11922	-0-	-0-	-0-	11922	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		11991	-0-	11991	11991	11991	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		11721	-0-	11721	23712	11721	3			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 2H RRCID -> 204000 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6726 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3			Y	-0-					21
09	2250	X	1123	-0-	-1127	-0-	1117	3	6	9	Y	5	5	8			21
10	2449	X	2418	-0-	-31	-0-	2415	3	3	9	Y	3	3	8			21
11	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3157	3	7	9	Y	6	6	8			21
12	DLQ G-10		1941	-0-	1941	1941	1939	3	2	9	Y	2	2	8			21
01	DLQ G-10		2329	-0-	2329	4270	2326	3	3	9	Y	3	3	8			21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANIELS WELL #: 1H RRCID -> 204155 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7302 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					2
09	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2141	3	3	9	N	3	3	8			2
10	2170	X	1971	-0-	-199	-0-	1969	3	2	9	N	2	2	8			2
11	2130	X	1887	-0-	-243	-0-	1883	3	4	9	N	4	4	8			2
12	DLQ	G-10	2242	-0-	2242	2242	2241	3	1	9	N	1	1	8			2
01	DLQ	G-10	2487	-0-	2487	4729	2485	3	2	9	N	2	2	8			2

HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204667 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 9388 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9951	X	9354	-0-	-597	-0-	9354	3			N	-0-					-0-
09	9360	X	9030	-0-	-330	-0-	9029	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	9672	X	8932	-0-	-740	-0-	8932	3			N	-0-					-0-
11	9300	X	8841	-0-	-459	-0-	8841	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	8898	-0-	8898	8898	8898	3			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	8820	-0-	8820	17718	8820	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 2H RRCID -> 204940 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6940 - 8899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9176	X	8307	-0-	-869	-0-	8307	3			N	-0-					-0-
09	8520	X	8303	-0-	-217	-0-	8301	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	8436	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	8057	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	DLQ	G-10	8217	-0-	8217	8217	8216	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	DLQ	G-10	7366	-0-	7366	15583	7365	3	1	9	N	1	1	8			-0-

RIVER HILLS WELL #: 2RH RRCID -> 204942 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7170 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	3			N	-0-					-0-
09	4350	X	4207	-0-	-143	-0-	4207	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	3981	-0-	-514	-0-	3981	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	3750	-0-	-600	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	4189	-0-	4189	4189	4189	3			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	4168	-0-	4168	8357	4168	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 3H RRCID -> 205108 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7080 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	3			N	-0-					2
09	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	3			N	-0-					2
10	5952	X	5429	-0-	-523	-0-	5429	3			N	-0-					2
11	5970	X	5339	-0-	-631	-0-	5339	3			N	-0-					2
12	DLQ	G-10	5552	-0-	5552	5552	5552	3			N	-0-					2
01	DLQ	G-10	5538	-0-	5538	11090	5538	3			N	-0-					2

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
08	5146	X	5133	-0-	-13	-0-	5133	3			N	-0-					1
09	4950	X	4878	-0-	-72	-0-	4877	3	1	9	N	1	1	8			1
10	5084	X	5033	-0-	-51	-0-	5033	3			N	-0-					1
11	4980	X	4925	-0-	-55	-0-	4925	3			N	-0-					1
12	DLQ	G-10	4911	-0-	4911	4911	4911	3			N	-0-					1
01	DLQ	G-10	4750	-0-	4750	9661	4750	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR	SUP	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
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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		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

08	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4423	3	152	9	Y	138	191	1			77
09	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	3			Y	-0-					77
10	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4598	3	142	9	Y	129					206
11	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4472	3	62	9	Y	56	32	1			230
12	DLQ G-10		4586	-0-	4586	4586	4586	3			Y	-0-					230
01	DLQ G-10		4555	-0-	4555	9141	4555	3			Y	-0-					230

EVANS RANDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 206957 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7180 - 9100

08	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2562	3	22	9	N	20					195
09	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2273	3	22	9	N	20	1	8			214
10	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2082	3	44	9	N	40	193	1	1	8	60
11	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2067	3	91	9	N	83	1	8			142
12	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2329	3	36	9	N	33					175
*01	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1756	3	33	9	N	30	1	8			204

ALFREY, HATTIE LOU WELL #: 1H RRCID -> 206958 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 7076 - 9100

08	9610	X	9283	-0-	-327	-0-	9283	3			N	-0-					-0-
09	9240	X	8561	-0-	-679	-0-	8561	3			N	-0-					-0-
10	9331	X	8851	-0-	-480	-0-	8851	3			N	-0-					-0-
11	9030	X	8600	-0-	-430	-0-	8600	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8689	-0-	8689	8689	8689	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8501	-0-	8501	17190	8501	3			N	-0-					-0-

CRIDER WELL #: 1H RRCID -> 206963 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6810 - 9400

08	9083	X	8851	-0-	-232	-0-	8851	3			N	-0-					-0-
09	8730	X	8162	-0-	-568	-0-	8161	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	9021	X	6467	-0-	-2554	-0-	6467	3			N	-0-					-0-
11	8580	X	6275	-0-	-2305	-0-	6275	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5001	-0-	5001	5001	5001	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7038	-0-	7038	12039	7038	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 3H RRCID -> 207198 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7325 - 9550

08	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	3			N	-0-					19
09	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	3			N	-0-					19
10	5022	X	4730	-0-	-292	-0-	4730	3			N	-0-					19
11	4860	X	4371	-0-	-489	-0-	4371	3			N	-0-					19
12	DLQ G-10		4452	-0-	4452	4452	4452	3			N	-0-					19
01	DLQ G-10		4307	-0-	4307	8759	4307	3			N	-0-					19

RIVER HILLS WELL #: 3H RRCID -> 207200 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6860 - 8876

08	5425	X	4400	-0-	-1025	-0-	4400	3			N	-0-					-0-
09	5250	X	4711	-0-	-539	-0-	4711	3			N	-0-					-0-
10	5239	X	4925	-0-	-314	-0-	4925	3			N	-0-					-0-
11	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4769	-0-	4769	4769	4769	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4741	-0-	4741	9510	4741	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CORE LAB WELL #: 2H RRCID -> 207250 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6900 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					3
09	2400	X	1645	-0-	-755	-0-	1645	3			N	-0-					3
10	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	3			N	-0-					3
11	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6607	3			N	-0-					3
12	DLQ G-10		6580	-0-	6580	6580	6580	3			N	-0-					3
01	DLQ G-10		6452	-0-	6452	13032	6452	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
08	5394	X	5075	-0-	-319	-0-	5075	3			N	-0-					-0-
09	5220	X	4956	-0-	-264	-0-	4956	3			N	-0-					-0-
10	5394	X	5190	-0-	-204	-0-	5190	3			N	-0-					-0-
11	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5037	-0-	5037	5037	5037	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5186	-0-	5186	10223	5186	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
08	5022	X	4735	-0-	-287	-0-	4735	3			N	-0-					1
09	4860	X	4492	-0-	-368	-0-	4492	3			N	-0-					1
10	4960	X	4651	-0-	-309	-0-	4651	3			N	-0-					1
11	4800	X	4409	-0-	-391	-0-	4409	3			N	-0-					1
12	DLQ G-10		4836	-0-	4836	4836	4836	3			N	-0-					1
01	DLQ G-10		4861	-0-	4861	9697	4861	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
08	7781	X	6942	-0-	-839	-0-	6942	3			N	-0-					18
09	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	7012	3			N	-0-					18
10	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	7377	3			N	-0-					18
11	7110	X	6778	-0-	-332	-0-	6778	3			N	-0-					18
12	DLQ G-10		6411	-0-	6411	6411	6409	3	2	9	N	2					20
01	DLQ G-10		6650	-0-	6650	13061	6650	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
08	682	X	569	-0-	-113	-0-	569	3			N	-0-					-0-
09	679	X	679	-0-	-0-	-0-	673	3	6	9	N	5	5	8			-0-
10	651	X	535	-0-	-116	-0-	535	3			N	-0-					-0-
11	630	X	508	-0-	-122	-0-	506	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	DLQ G-10		329	-0-	329	329	328	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-

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
08	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	3985	-0-	-425	-0-	3985	3			N	-0-					-0-
10	4867	X	4255	-0-	-612	-0-	4255	3			N	-0-					-0-
11	4800	X	4212	-0-	-588	-0-	4212	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3978	-0-	3978	3978	3978	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4316	-0-	4316	8294	4316	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
08	4650	X	3625	-0-	-1025	-0-	3625	3			N	-0-					-0-
09	4080	X	3848	-0-	-232	-0-	3848	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	3529	-0-	-687	-0-	3529	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3361	-0-	-629	-0-	3361	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4126	-0-	4126	4126	4126	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3750	-0-	3750	7876	3750	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
09	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2828	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
11	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2224	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
*01	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					2
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	4	4	8			2
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					2
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	2	2	8			2
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	9	N	1	1	8			2
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	3			N	-0-					-0-
09	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3757	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	3			N	-0-					-0-
11	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	3			N	-0-					-0-
12	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
*01	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	2936	-0-	-288	-0-	2936	3			N	-0-					23
09	3120	X	3110	-0-	-10	-0-	3110	3			N	-0-					23
10	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3088	3	26	9	N	24					47
11	2970	X	2839	-0-	-131	-0-	2836	3	3	9	N	3					50
12	DLQ G-10		2921	-0-	2921	2921	2921	3			N	-0-					50
01	DLQ G-10		2873	-0-	2873	5794	2873	3			N	-0-					50

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	X	2286	-0-	-163	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
09	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
10	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
11	2220	X	2123	-0-	-97	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2192	-0-	2192	2192	2192	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2205	-0-	2205	4397	2205	3			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 3 H RRCID -> 209718 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7002 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6262	X	5103	-0-	-1159	-0-	5103	3			Y	-0-					40
09	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	3			Y	-0-					40
10	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6776	3	8	9	Y	7					47
11	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	6495	3	1	9	Y	1	38	1			10
12	DLQ G-10		6613	-0-	6613	6613	6613	3			Y	-0-					10
01	DLQ G-10		6155	-0-	6155	12768	6155	3			Y	-0-					10

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8959	X	8186	-0-	-773	-0-	8186	3			Y	-0-					-0-
09	8670	X	8057	-0-	-613	-0-	8056	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	8370	X	7923	-0-	-447	-0-	7923	3			Y	-0-					-0-
11	8100	X	7443	-0-	-657	-0-	7442	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		8335	-0-	8335	8335	8335	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8384	-0-	8384	16719	8384	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
08	1302	X	52	-0-	-1250	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
10	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
11	787	X	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		556	-0-	556	556	556	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		643	-0-	643	1199	643	2			N	-0-					-0-

KING WELL #: 3 H RRCID -> 210664 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 7100 - 9400

08	5146	X	4323	-0-	-823	-0-	4323	3			N	-0-					-0-
09	4680	X	3542	-0-	-1138	-0-	3540	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	4526	X	3718	-0-	-808	-0-	3718	3			N	-0-					-0-
11	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4758	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		4093	-0-	4093	4093	4093	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3785	-0-	3785	7878	3785	3			N	-0-					-0-

NEWSOME "B" WELL #: 1 RRCID -> 210867 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5914 - 5974

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	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

08	8091	X	8074	-0-	-17	-0-	8074	3			N	-0-					-0-
09	7950	X	7490	-0-	-460	-0-	7487	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	8246	X	7907	-0-	-339	-0-	7907	3			N	-0-					-0-
11	7980	X	5963	-0-	-2017	-0-	5962	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		6399	-0-	6399	6399	6399	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5810	-0-	5810	12209	5810	3			N	-0-					-0-

RICE UNIVERSITY WELL #: 3 RRCID -> 212498 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6900 - 9275

08	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
09	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2203	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
11	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
12	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
*01	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212652 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 7900 - 9026

08	4805	X	4541	-0-	-264	-0-	4541	3			N	-0-					-0-
09	4650	X	4313	-0-	-337	-0-	4313	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	4516	-0-	-258	-0-	4516	3			N	-0-					-0-
11	4560	X	3075	-0-	-1485	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3079	-0-	3079	3079	3079	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3022	-0-	3022	6101	3022	3			N	-0-					-0-

HAUSENFLUCK WELL #: 1 H RRCID -> 212700 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7150 - 8570

08	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
09	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
10	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
11	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
12	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
*01	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COPPENGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212860 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7252 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13702	X	11242	-0-	-2460	-0-	11242	3				N	-0-					2
09	13260	X	10669	-0-	-2591	-0-	10667	3	2	9		N	2	2	8			2
10	13702	X	11427	-0-	-2275	-0-	11427	3				N	-0-					2
11	11790	X	10354	-0-	-1436	-0-	10353	3	1	9		N	1	1	8			2
12	DLQ G-10		12023	-0-	12023	12023	12023	3				N	-0-					2
01	DLQ G-10		11829	-0-	11829	23852	11829	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6696	X	6310	-0-	-386	-0-	6310	3				Y	-0-					35
09	6300	X	6248	-0-	-52	-0-	6090	3	158	9		Y	144					179
10	6417	X	6089	-0-	-328	-0-	6080	3	9	9		Y	8	147	1			40
11	6210	X	5830	-0-	-380	-0-	5830	3				Y	-0-					40
12	DLQ G-10		6014	-0-	6014	6014	6014	3				Y	-0-					40
01	DLQ G-10		5976	-0-	5976	11990	5976	3				Y	-0-					40

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8587	X	8107	-0-	-480	-0-	8107	3				N	-0-					-0-
09	8610	X	7373	-0-	-1237	-0-	7373	3				N	-0-					-0-
10	8897	X	7749	-0-	-1148	-0-	7749	3				N	-0-					-0-
11	8610	X	7364	-0-	-1246	-0-	7364	3				N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3782	-0-	3782	3782	3782	3				N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6387	-0-	6387	10169	6387	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	3				N	-0-					-0-
09	4860	X	2786	-0-	-2074	-0-	2784	3	2	9		N	2	2	8			-0-
10	5022	X	3893	-0-	-1129	-0-	3893	3				N	-0-					-0-
11	5010	X	4456	-0-	-554	-0-	4455	3	1	9		N	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		4236	-0-	4236	4236	4236	3				N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3446	-0-	3446	7682	3446	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-						N	-0-					8
09	4830	X	375	-0-	-4455	-0-	375	2				N	-0-					8
10	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-						N	-0-					8
11	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-						N	-0-					8
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8

COPPENGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213192 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6902 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15004	X	13950	-0-	-1054	-0-	13950	3				N	-0-					-0-
09	14520	X	13553	-0-	-967	-0-	13553	3				N	-0-					-0-
10	14663	X	12401	-0-	-2262	-0-	12401	3				N	-0-					-0-
11	14364	X	14364	-0-	-0-	-0-	14364	3				N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		14681	-0-	14681	14681	14681	3				N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		14273	-0-	14273	28954	14273	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	1324	-0-	-2489	-0-	1324	3				N	-0-					1
09	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-						N	2	2	8			1
10	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-						N	1	1	8			1
11	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-						N	2	2	8			1
12	DLQ G-10		3130	-0-	3130	3130	3129	3	1	9		N	1	1	8			1
01	DLQ G-10		3251	-0-	3251	6381	3250	3	1	9		N	1	1	8			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
08	3100	X	2929	-0-	-171	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2870	-0-	-130	-0-	2867	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	3131	X	3105	-0-	-26	-0-	3105	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2515	-0-	-515	-0-	2514	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		3120	-0-	3120	3120	3120	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3235	-0-	3235	6355	3235	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
08	3038	X	2741	-0-	-297	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	2637	-0-	-513	-0-	2635	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3255	X	2471	-0-	-784	-0-	2470	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3150	X	2023	-0-	-1127	-0-	2021	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	DLQ G-10		2246	-0-	2246	2246	2245	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	DLQ G-10		2567	-0-	2567	4813	2566	3	1	9	N	1	1	8			-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
08	5177	X	4898	-0-	-279	-0-	4898	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	4618	-0-	-482	-0-	4616	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	5270	X	4766	-0-	-504	-0-	4766	3			N	-0-					-0-
11	5100	X	4514	-0-	-586	-0-	4513	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		4263	-0-	4263	4263	4263	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4204	-0-	4204	8467	4204	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
08	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	3			N	-0-					-0-
09	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3741	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6894	3			N	-0-					-0-
11	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	3			N	-0-					-0-
12	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	3			N	-0-					-0-
*01	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	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
08	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	3			N	-0-					-0-
09	4320	X	4100	-0-	-220	-0-	4099	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4743	X	4148	-0-	-595	-0-	4147	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4590	X	3895	-0-	-695	-0-	3894	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		3973	-0-	3973	3973	3973	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3892	-0-	3892	7865	3891	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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
08	9982	X	7545	-0-	-2437	-0-	7545	3			N	-0-					-0-
09	9180	X	7490	-0-	-1690	-0-	7489	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	9207	X	7819	-0-	-1388	-0-	7819	3			N	-0-					-0-
11	8700	X	7111	-0-	-1589	-0-	7110	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		7486	-0-	7486	7486	7486	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7464	-0-	7464	14950	7464	3			N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 1H RRCID -> 214318 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8000 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14881	X	14881	-0-	-0-	-0-	14881	2			N	-0-					-0-
09	14166	X	14166	-0-	-0-	-0-	14166	2			N	-0-					-0-
10	14432	X	14432	-0-	-0-	-0-	14432	2			N	-0-					-0-
11	13890	X	13732	-0-	-158	-0-	13732	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		14050	-0-	14050	14050	14050	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		13789	-0-	13789	27839	13789	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LOWRANCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214320 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8601 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6944	X	6085	-0-	-859	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	5963	-0-	-757	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	5703	-0-	-931	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5775	-0-	-465	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	5408	-0-	5408	5408	5408	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	4983	-0-	4983	10391	4983	2			N	-0-					-0-

LIVESTOCK, K. D. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214321 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7132 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7347	X	5002	-0-	-2345	-0-	1675	1	3327	2	N	-0-					-0-
09	6780	X	4771	-0-	-2009	-0-	1637	1	3133	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	6851	X	4935	-0-	-1916	-0-	1709	1	3226	2	N	-0-					-0-
11	6150	X	4595	-0-	-1555	-0-	1659	1	2936	2	N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	5179	-0-	5179	5179	1713	1	3466	2	N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	5225	-0-	5225	10404	1714	1	3511	2	N	-0-					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 214322 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6400 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5611	X	4406	-0-	-1205	-0-	4406	3			N	-0-					-0-
09	5010	X	4804	-0-	-206	-0-	4804	3			N	-0-					-0-
10	5053	X	5017	-0-	-36	-0-	5017	3			N	-0-					-0-
11	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	4536	-0-	4536	4536	4536	3			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	4597	-0-	4597	9133	4597	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 7H RRCID -> 214323 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6550 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8029	X	7905	-0-	-124	-0-	7905	3			N	-0-					-0-
09	7770	X	7294	-0-	-476	-0-	7294	3			N	-0-					-0-
10	8029	X	7264	-0-	-765	-0-	7264	3			N	-0-					-0-
11	7710	X	6906	-0-	-804	-0-	6906	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	7652	-0-	7652	7652	7652	3			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	7295	-0-	7295	14947	7295	3			N	-0-					-0-

SCOTTIE DOG WELL #: 1H RRCID -> 214455 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8500 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7533	X	6051	-0-	-1482	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	6842	-0-	-238	-0-	6842	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	6774	-0-	-542	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6020	-0-	-1000	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	6008	-0-	6008	6008	6008	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	5986	-0-	5986	11994	5986	2			N	-0-					-0-

SCOTTIE DOG WELL #: 2H RRCID -> 214456 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8548 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5301	X	3753	-0-	-1548	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4141	-0-	-989	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	4102	-0-	-1199	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
11	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	6321	-0-	6321	6321	6321	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	6323	-0-	6323	12644	6323	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
08	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	3109	-0-	-611	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	3320	-0-	-555	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	3225	-0-	-525	-0-	3223	3	2	9	N	2					2
12	DLQ G-10		2779	-0-	2779	2779	2779	3			N	-0-					2
01	DLQ G-10		2998	-0-	2998	5777	2998	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
08	7936	X	7435	-0-	-501	-0-	7435	3			N	-0-					-0-
09	7680	X	7366	-0-	-314	-0-	7366	3			N	-0-					-0-
10	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	7922	3			N	-0-					-0-
11	7470	X	6080	-0-	-1390	-0-	6080	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6224	-0-	6224	6224	6224	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6122	-0-	6122	12346	6122	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
08	6014	X	5803	-0-	-211	-0-	5803	3			N	-0-					-0-
09	5820	X	4960	-0-	-860	-0-	4959	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6014	X	4903	-0-	-1111	-0-	4903	3			N	-0-					-0-
11	5610	X	3886	-0-	-1724	-0-	3886	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5355	-0-	5355	5355	5355	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4750	-0-	4750	10105	4750	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
08	10943	X	10091	-0-	-852	-0-	10091	2			N	-0-					-0-
09	10350	X	9578	-0-	-772	-0-	9578	2			N	-0-					-0-
10	10695	X	10528	-0-	-167	-0-	10528	2			N	-0-					-0-
11	10350	X	10052	-0-	-298	-0-	10052	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10621	-0-	10621	10621	10621	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		10486	-0-	10486	21107	10486	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
08	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	6720	-0-	-390	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	6785	-0-	-562	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	6377	-0-	-733	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6179	-0-	6179	6179	6179	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7575	-0-	7575	13754	7575	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
08	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	7998	3			Y	-0-					113
09	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	7794	3			Y	-0-					113
10	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	8118	3			Y	-0-					113
11	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	8234	3	1	9	Y	1	1	8			113
12	DLQ G-10		8052	-0-	8052	8052	8052	3			Y	-0-					113
01	DLQ G-10		8080	-0-	8080	16132	8080	3			Y	-0-					113

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
08	3007	X	2777	-0-	-230	-0-	2777	2			N	-0-					2
09	3060	X	2007	-0-	-1053	-0-	2007	2			N	-0-					2
10	3162	X	1970	-0-	-1192	-0-	1970	2			N	-0-					2
11	3060	X	2016	-0-	-1044	-0-	2016	2			N	-0-					2
12	DLQ G-10		2516	-0-	2516	2516	2516	2			N	-0-					2
01	DLQ G-10		2232	-0-	2232	4748	2232	2			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RIVER HILLS WELL #: 5H RRCID -> 214500 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6770 - 8399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5487	X	4853	-0-	-634	-0-	4853	3			N	-0-					-0-
09	4980	X	4589	-0-	-391	-0-	4589	3			N	-0-					-0-
10	4898	X	4603	-0-	-295	-0-	4603	3			N	-0-					-0-
11	4710	X	4300	-0-	-410	-0-	4300	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4628	-0-	4628	4628	4628	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4347	-0-	4347	8975	4347	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
08	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	9288	3			N	-0-					52
09	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	8456	3			N	-0-					52
10	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7130	3			N	-0-					52
11	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6472	3			N	-0-					52
12	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	6636	3			N	-0-					52
*01	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	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
08	8370	X	8151	-0-	-219	-0-	8151	3			Y	-0-					39
09	8100	X	7870	-0-	-230	-0-	7747	3	123	9	Y	112					151
10	8339	X	7927	-0-	-412	-0-	7916	3	11	9	Y	10	129	1			32
11	8010	X	7685	-0-	-325	-0-	7685	3			Y	-0-					32
12	DLQ G-10		7895	-0-	7895	7895	7895	3			Y	-0-					32
01	DLQ G-10		7833	-0-	7833	15728	7833	3			Y	-0-					32

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
08	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
09	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
10	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
11	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
12	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
01	992	N	754	-0-	-238	-0-	754	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
08	4991	X	4393	-0-	-598	-0-	4393	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	4306	-0-	-524	-0-	4305	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4991	X	4352	-0-	-639	-0-	4352	3			N	-0-					-0-
11	4380	X	4127	-0-	-253	-0-	4127	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4281	-0-	4281	4281	4281	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4341	-0-	4341	8622	4341	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
08	9145	X	8567	-0-	-578	-0-	8567	3			N	-0-					-0-
09	8910	X	7673	-0-	-1237	-0-	7671	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	9207	X	7637	-0-	-1570	-0-	7637	3			N	-0-					-0-
11	8910	X	7162	-0-	-1748	-0-	7161	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		8073	-0-	8073	8073	8073	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7912	-0-	7912	15985	7912	3			N	-0-					-0-

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
08	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	7682	3			N	-0-					-0-
09	7620	X	7070	-0-	-550	-0-	7069	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7874	X	6989	-0-	-885	-0-	6989	3			N	-0-					-0-
11	7620	X	6658	-0-	-962	-0-	6658	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6693	-0-	6693	6693	6693	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6394	-0-	6394	13087	6394	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
08	9765	X	8519	-0-	-1246	-0-	8519	3			N	-0-					-0-
09	9060	X	7835	-0-	-1225	-0-	7835	3			N	-0-					-0-
10	9269	X	8132	-0-	-1137	-0-	8132	3			N	-0-					-0-
11	8430	X	7529	-0-	-901	-0-	7529	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	7979	-0-	7979	7979	7979	3			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	7889	-0-	7889	15868	7889	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
08	5301	X	4306	-0-	-995	-0-	4306	3			N	-0-					2
09	5070	X	4109	-0-	-961	-0-	4108	3	1	9	N	1	1	8			2
10	4960	X	4494	-0-	-466	-0-	4494	3			N	-0-					2
11	4800	X	3999	-0-	-801	-0-	3999	3			N	-0-					2
12	DLQ	G-10	4306	-0-	4306	4306	4306	3			N	-0-					2
01	DLQ	G-10	4264	-0-	4264	8570	4264	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
08	4185	X	3867	-0-	-318	-0-	3867	3			N	-0-					18
09	4140	X	4053	-0-	-87	-0-	4050	3	3	9	N	3	3	8			18
10	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	3			N	-0-					18
11	4170	X	3799	-0-	-371	-0-	3798	3	1	9	N	1	1	8			18
12	DLQ	G-10	4288	-0-	4288	4288	4288	3			N	-0-					18
01	DLQ	G-10	3857	-0-	3857	8145	3857	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
08	5115	X	4974	-0-	-141	-0-	4974	3			Y	-0-					63
09	4830	X	4799	-0-	-31	-0-	4799	3			Y	-0-					63
10	4960	X	4954	-0-	-6	-0-	4954	3			Y	-0-					63
11	4800	X	4745	-0-	-55	-0-	4745	3			Y	-0-					63
12	DLQ	G-10	4931	-0-	4931	4931	4931	3			Y	-0-					63
01	DLQ	G-10	4860	-0-	4860	9791	4860	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
08	6231	X	5790	-0-	-441	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5712	-0-	-138	-0-	5712	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5438	-0-	-607	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	4810	-0-	-890	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	4459	-0-	4459	4459	4459	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	5553	-0-	5553	10012	5553	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
08	7905	X	7232	-0-	-673	-0-	7232	3			N	-0-					-0-
09	7650	X	6832	-0-	-818	-0-	6831	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7905	X	7329	-0-	-576	-0-	7329	3			N	-0-					-0-
11	7650	X	7144	-0-	-506	-0-	7144	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	7214	-0-	7214	7214	7214	3			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	7220	-0-	7220	14434	7220	3			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 2H RRCID -> 215684 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6601 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6713	3			N	-0-					-0-
09	6450	X	6090	-0-	-360	-0-	6090	3			N	-0-					-0-
10	6665	X	5637	-0-	-1028	-0-	5637	3			N	-0-					-0-
11	6510	X	5268	-0-	-1242	-0-	5268	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	5610	-0-	5610	5610	5610	3			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	5958	-0-	5958	11568	5958	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CRIDER WELL #: 2H RRCID -> 216133 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6801 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9114	X	8256	-0-	-858	-0-	8256	3			N	-0-					-0-
09	8700	X	7916	-0-	-784	-0-	7916	3			N	-0-					-0-
10	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	8806	3			N	-0-					-0-
11	8340	X	8333	-0-	-7	-0-	8333	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9047	-0-	9047	9047	9047	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8443	-0-	8443	17490	8443	3			N	-0-					-0-

WILSHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216283 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7870 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8215	X	7549	-0-	-666	-0-	7549	3			N	-0-					-0-
09	7470	X	6972	-0-	-498	-0-	6971	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7719	X	6740	-0-	-979	-0-	6740	3			N	-0-					-0-
11	7320	X	5721	-0-	-1599	-0-	5721	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6665	-0-	6665	6665	6665	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7129	-0-	7129	13794	7129	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 2H RRCID -> 216286 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7313 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	3			N	-0-					-0-
09	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	3			N	-0-					-0-
10	4464	X	4263	-0-	-201	-0-	4263	3			N	-0-					-0-
11	4320	X	4029	-0-	-291	-0-	4029	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4047	-0-	4047	4047	4047	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3854	-0-	3854	7901	3854	3			N	-0-					-0-

ANDRUS/SHELLENBERGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216313 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6600 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	3			N	-0-					3
09	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3947	3	1	9	N	1	1	8			3
10	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	3			N	-0-					3
11	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3			N	-0-					3
12	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	3			N	-0-					3
*01	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3			N	-0-					3

LOWRANCE "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216359 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8695 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4805	X	4178	-0-	-627	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	3700	-0-	-710	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	3757	-0-	-800	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3484	-0-	-746	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3625	-0-	3625	3625	3625	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3548	-0-	3548	7173	3548	2			N	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216360 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7890 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	4355	-0-	-295	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4284	-0-	-396	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4314	-0-	-522	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	3893	-0-	-787	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3929	-0-	3929	3929	3929	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3998	-0-	3998	7927	3998	2			N	-0-					-0-

SCHULTZ "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216540 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6892 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6634	X	5058	-0-	-1576	-0-	5058	3			N	-0-					-0-
09	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6384	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	3			N	-0-					-0-
11	6570	X	6136	-0-	-434	-0-	6136	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5464	-0-	5464	5464	5464	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6082	-0-	6082	11546	6082	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FAUBUS, JIMMY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216544 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6870 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11600	X	11600	-0-	-0-	-0-	11600	3			N	-0-					-0-
09	11588	X	11588	-0-	-0-	-0-	11587	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	11902	3			N	-0-					-0-
11	11301	X	11301	-0-	-0-	-0-	11301	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		12323	-0-	12323	12323	12323	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		11590	-0-	11590	23913	11590	3			N	-0-					-0-

MARCHBANKS WELL #: 1H RRCID -> 217140 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6890 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	3			N	-0-					-0-
09	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6750	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	7077	3			N	-0-					-0-
11	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	6928	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		6969	-0-	6969	6969	6969	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6875	-0-	6875	13844	6875	3			N	-0-					-0-

SET/BACK "D" WELL #: 1H RRCID -> 217141 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8375 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8990	X	7541	-0-	-1449	-0-	7541	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	6725	-0-	-1495	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	6643	-0-	-1262	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	7353	-0-	-177	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8150	-0-	8150	8150	8150	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7525	-0-	7525	15675	7525	2			N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 2H RRCID -> 217142 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8265 - 11989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5673	X	3717	-0-	-1956	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	2745	-0-	-2775	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	2107	-0-	-3597	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	1746	-0-	-3774	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2532	-0-	2532	2532	2532	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2279	-0-	2279	4811	2279	2			N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 1H RRCID -> 217145 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 6250 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	4390	-0-	-167	-0-	4381	3	9	9	N	8					77
09	4410	X	3979	-0-	-431	-0-	3973	3	6	9	N	5					82
10	4557	X	3929	-0-	-628	-0-	3927	3	2	9	N	2					84
11	4350	X	3778	-0-	-572	-0-	3776	3	2	9	N	2					86
12	DLQ G-10		3929	-0-	3929	3929	3926	3	3	9	N	3	61	1			28
01	DLQ G-10		3919	-0-	3919	7848	3901	3	18	9	N	16					44

MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 217146 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6982 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 217147 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7840 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6169	X	5290	-0-	-879	-0-	5288	2	2	9	N	2					2
09	5970	X	5836	-0-	-134	-0-	5836	2			N	-0-					2
10	6169	X	5943	-0-	-226	-0-	5943	2			N	-0-					2
11	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2			N	-0-					2
12	DLQ G-10		6490	-0-	6490	6490	6490	2			N	-0-					2
01	DLQ G-10		6447	-0-	6447	12937	6447	2			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
08	3162	X	2860	-0-	-302	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
09	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
10	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	3			N	-0-					-0-
11	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2633	-0-	2633	2633	2633	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2574	-0-	2574	5207	2574	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
08	7533	X	6812	-0-	-721	-0-	6812	3			Y	-0-					81
09	7290	X	6458	-0-	-832	-0-	6458	3			Y	-0-					81
10	7378	X	6610	-0-	-768	-0-	6610	3			Y	-0-					81
11	6990	X	6372	-0-	-618	-0-	6372	3			Y	-0-					81
12	DLQ G-10		6247	-0-	6247	6247	6247	3			Y	-0-					81
01	DLQ G-10		6351	-0-	6351	12598	6351	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
08	5270	X	3741	-0-	-1529	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
09	4890	X	3629	-0-	-1261	-0-	3628	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4433	X	4360	-0-	-73	-0-	4360	3			N	-0-					-0-
11	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4516	-0-	4516	4516	4516	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4278	-0-	4278	8794	4278	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
08	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2287	2	66	9	N	60					83
09	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2362	2	64	9	N	58					141
10	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	46					187
11	2280	N	2101	-0-	-179	-0-	2059	2	42	9	N	38	157	1			68
12	2511	N	2148	-0-	-363	-0-	2083	2	65	9	N	59	101	1			26
*01	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2222	2	61	9	N	55					81

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
08	6014	X	5533	-0-	-481	-0-	5533	3			N	-0-					-0-
09	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5834	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6618	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6161	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	DLQ G-10		5574	-0-	5574	5574	5573	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	DLQ G-10		6299	-0-	6299	11873	6298	3	1	9	N	1	1	8			-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
08	7347	X	6520	-0-	-827	-0-	6520	3			N	-0-					-0-
09	7110	X	6616	-0-	-494	-0-	6616	3			N	-0-					-0-
10	7347	X	6776	-0-	-571	-0-	6776	3			N	-0-					-0-
11	7110	X	6057	-0-	-1053	-0-	6057	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6835	-0-	6835	6835	6835	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6230	-0-	6230	13065	6230	3			N	-0-					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217155 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7730 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					2
09	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					2
10	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					2
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KIMBROUGH WELL #: 1H RRCID -> 217156 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8211 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6944	X	6756	-0-	-188	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6512	-0-	-238	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	6590	-0-	-385	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	5961	-0-	-789	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	6727	-0-	6727	6727	6727	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	6229	-0-	6229	12956	6229	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 1H RRCID -> 217157 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6658 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6541	X	6063	-0-	-478	-0-	6063	3			Y	-0-					5
09	6180	X	5768	-0-	-412	-0-	5768	3			Y	-0-					5
10	6386	X	5864	-0-	-522	-0-	5864	3			Y	-0-					5
11	6150	X	5545	-0-	-605	-0-	5545	3			Y	-0-					5
12	DLQ	G-10	5733	-0-	5733	5733	5733	3			Y	-0-					5
01	DLQ	G-10	5641	-0-	5641	11374	5641	3			Y	-0-					5

HOPE WELL #: 1H RRCID -> 217158 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8200 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 4H RRCID -> 217166 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6700 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 1 A RRCID -> 217945 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 7890 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					39
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					39
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					39
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					39
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					39
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					39

RAAM WELL #: 2H RRCID -> 218450 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7950 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15934	X	15018	-0-	-916	-0-	15018	2			N	-0-					-0-
09	14910	X	14372	-0-	-538	-0-	14372	2			N	-0-					-0-
10	15407	X	14727	-0-	-680	-0-	14727	2			N	-0-					-0-
11	14610	X	13916	-0-	-694	-0-	13916	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	13758	-0-	13758	13758	13758	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	13444	-0-	13444	27202	13444	2			N	-0-					-0-

BEASLEY WELL #: 2 H RRCID -> 218457 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7000 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	3			N	-0-					31
09	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5346	3	1	9	N	1	1	8			31
10	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	3			N	-0-					31
11	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	3			N	-0-					31
12	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	3			N	-0-					31
*01	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 3H RRCID -> 218511 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7050 - 9850

08	6200	X	5266	-0-	-934	-0-	5266	3			N	-0-					-0-
09	5700	X	5184	-0-	-516	-0-	5184	3			N	-0-					-0-
10	5859	X	5256	-0-	-603	-0-	5256	3			N	-0-					-0-
11	5460	X	5156	-0-	-304	-0-	5156	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5409	-0-	5409	5409	5409	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5196	-0-	5196	10605	5196	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 5H RRCID -> 218527 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6585 - 8197

08	4061	X	3914	-0-	-147	-0-	3914	3			Y	-0-					2
09	3930	X	3658	-0-	-272	-0-	3658	3			Y	-0-					2
10	4061	X	3791	-0-	-270	-0-	3791	3			Y	-0-					2
11	3930	X	3665	-0-	-265	-0-	3665	3			Y	-0-					2
12	DLQ G-10		3774	-0-	3774	3774	3774	3			Y	-0-					2
01	DLQ G-10		3765	-0-	3765	7539	3765	3			Y	-0-					2

HOLTMAN WELL #: 1H RRCID -> 218538 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7065 - 8430

08	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					2
09	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					2
10	2418	X	2305	-0-	-113	-0-	2305	3			N	-0-					2
11	2340	X	2206	-0-	-134	-0-	2206	3			N	-0-					2
12	DLQ G-10		2295	-0-	2295	2295	2295	3			N	-0-					2
01	DLQ G-10		2389	-0-	2389	4684	2389	3			N	-0-					2

HILTON WELL #: 1H RRCID -> 218539 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8250 - 12231

08	3100	N	4710	-0-	1610	1610	4710	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	5285	-0-	2285	3895	5285	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3627	-0-	527	4422	3627	2			N	-0-					-0-
11	8026	X	3604	-0-	-4422	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
12	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
*01	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					-0-

ASHE WELL #: 1H RRCID -> 218541 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6950 - 9250

08	1984	X	1771	-0-	-213	-0-	1750	3	21	9	N	19					74
09	1860	X	1758	-0-	-102	-0-	1700	3	58	9	N	53					127
10	2108	X	519	-0-	-1589	-0-	515	3	4	9	N	4					131
11	2040	X	344	-0-	-1696	-0-	342	3	2	9	N	2					133
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	928	3	10	9	N	9	129	1			13
01	1829	X	916	-0-	-913	-0-	895	3	21	9	N	19	14	8			18

U.S. LIME WELL #: 4H RRCID -> 218600 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6788 - 8586

08	3038	X	2971	-0-	-67	-0-	2971	3			Y	-0-					2
09	2940	X	2861	-0-	-79	-0-	2861	3			Y	-0-					2
10	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			Y	-0-					2
11	2910	X	2771	-0-	-139	-0-	2771	3			Y	-0-					2
12	DLQ G-10		2855	-0-	2855	2855	2855	3			Y	-0-					2
01	DLQ G-10		2861	-0-	2861	5716	2861	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
08	5394	X	3883	-0-	-1511	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	3001	-0-	-2129	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
11	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	127	-0-	127	127	127	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 7H RRCID -> 219500 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8400 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	3151	-0-	-662	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3104	-0-	-466	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3093	-0-	-317	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2982	-0-	-198	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	3098	-0-	3098	3098	3098	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	2289	-0-	2289	5387	2289	2			N	-0-					-0-

STEVENSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 219987 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6740 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1753	-0-	-200	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1670	-0-	-340	-0-	1669	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1922	N	1648	-0-	-274	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1447	-0-	-263	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1516	-0-	-220	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1520	-0-	-123	-0-	1520	3			N	-0-					-0-

WILSHIRE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 219989 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7300 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6820	X	5919	-0-	-901	-0-	5919	3			N	-0-					-0-
09	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	6297	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6107	X	5255	-0-	-852	-0-	5255	3			N	-0-					-0-
11	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6173	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	5487	-0-	5487	5487	5487	3			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	4132	-0-	4132	9619	4132	3			N	-0-					-0-

ROBERTS WELL #: 4H RRCID -> 219990 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 8400 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	4160	-0-	-100	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4151	-0-	-375	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	3998	-0-	-682	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	4177	-0-	4177	4177	4177	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	4200	-0-	4200	8377	4200	2			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 219992 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8555 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5890	X	5411	-0-	-479	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	5247	-0-	-423	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5319	-0-	-509	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	5049	-0-	-531	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	5252	-0-	5252	5252	5252	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	5271	-0-	5271	10523	5271	2			N	-0-					-0-

HOPE WELL #: 2H RRCID -> 219993 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8200 - 10123

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

PALMER WELL #: 4H RRCID -> 219994 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6550 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5766	X	5367	-0-	-399	-0-	5367	3			N	-0-					-0-
09	5580	X	5368	-0-	-212	-0-	5368	3			N	-0-					-0-
10	5766	X	5317	-0-	-449	-0-	5317	3			N	-0-					-0-
11	5220	X	4958	-0-	-262	-0-	4958	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	5274	-0-	5274	5274	5274	3			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	5263	-0-	5263	10537	5263	3			N	-0-					-0-

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
08	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	8971	3			N	-0-					-0-
09	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8462	3			N	-0-					-0-
10	9021	X	8416	-0-	-605	-0-	8416	3			N	-0-					-0-
11	8730	X	8052	-0-	-678	-0-	8052	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	8130	-0-	8130	8130	8130	3			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	7752	-0-	7752	15882	7752	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	8			94
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					94
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	119	3	3	9	N	3	3	8			94
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	21	3	1	9	N	1	1	8			94
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					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
08	1860	X	1610	-0-	-250	-0-	1610	3			N	-0-					3
09	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1735	3	1	9	N	1	1	8			3
10	1767	N	1659	-0-	-108	-0-	1659	3			N	-0-					3
11	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					3
12	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			N	-0-					3
*01	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	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
08	4526	X	4445	-0-	-81	-0-	4445	3			N	-0-					-0-
09	4590	X	4097	-0-	-493	-0-	4096	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4743	X	4469	-0-	-274	-0-	4469	3			N	-0-					-0-
11	4590	X	3908	-0-	-682	-0-	3908	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	4187	-0-	4187	4187	4187	3			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	4303	-0-	4303	8490	4303	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
08	3317	X	3001	-0-	-316	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2771	-0-	-439	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	2905	-0-	-474	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	3118	-0-	-152	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	3063	-0-	3063	3063	3063	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	3006	-0-	3006	6069	3006	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
08	8556	X	7838	-0-	-718	-0-	7838	3			N	-0-					-0-
09	8280	X	7552	-0-	-728	-0-	7551	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	8556	X	7269	-0-	-1287	-0-	7269	3			N	-0-					-0-
11	8220	X	6824	-0-	-1396	-0-	6824	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	7381	-0-	7381	7381	7381	3			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	7276	-0-	7276	14657	7276	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
08	1612	X	1120	-0-	-492	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
09	1980	X	682	-0-	-1298	-0-	682	2			N	-0-					-0-
10	2046	X	390	-0-	-1656	-0-	390	2			N	-0-					-0-
11	1980	X	253	-0-	-1727	-0-	253	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	393	-0-	393	393	393	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	371	-0-	371	764	371	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH WELL #: 2H RRCID -> 220170 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8200 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	2763	-0-	-2135	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2995	-0-	-95	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
10	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2769	-0-	-411	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	3399	-0-	3399	3399	3399	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	3344	-0-	3344	6743	3344	2			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 3H RRCID -> 220173 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6708 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8804	X	8260	-0-	-544	-0-	8260	3			N	-0-					-0-
09	8190	X	7831	-0-	-359	-0-	7831	3			N	-0-					-0-
10	8308	X	8038	-0-	-270	-0-	8038	3			N	-0-					-0-
11	7980	X	7771	-0-	-209	-0-	7771	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	10241	-0-	10241	10241	10241	3			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	8970	-0-	8970	19211	8970	3			N	-0-					-0-

SCHULTZ "A" WELL #: 2H RRCID -> 220174 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6799 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	11051	3			N	-0-					-0-
09	10680	X	9855	-0-	-825	-0-	9855	3			N	-0-					-0-
10	10757	X	9852	-0-	-905	-0-	9852	3			N	-0-					-0-
11	10680	X	9489	-0-	-1191	-0-	9489	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	10068	-0-	10068	10068	10068	3			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	9419	-0-	9419	19487	9419	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 1H RRCID -> 220175 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6865 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12617	X	8889	-0-	-3728	-0-	8889	3			N	-0-					-0-
09	12210	X	7879	-0-	-4331	-0-	7879	3			N	-0-					-0-
10	12617	X	6988	-0-	-5629	-0-	6988	3			N	-0-					-0-
11	10200	X	6579	-0-	-3621	-0-	6579	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	7354	-0-	7354	7354	7354	3			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	7101	-0-	7101	14455	7101	3			N	-0-					-0-

BOYD, A. F. UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 220177 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5500 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1374	-0-	-176	-0-	587	1	779	3	N	7					17
							8	9									
09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	600	1	711	3	N	21					38
							23	9									
10	1519	N	1476	-0-	-43	-0-	620	1	833	3	N	21					59
							23	9									
11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	600	1	819	3	N	9					68
							10	9									
12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	620	1	1051	3	N	10	66	1			12
							11	9									
*01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	617	1	932	3	N	8					20
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JOHNSTON "A" WELL #: 1H RRCID -> 221581 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 6255 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5952	X	5636	-0-	-316	-0-	5636	3	N	-0-			40
09	5760	X	5433	-0-	-327	-0-	5433	3	N	-0-			40
10	5952	X	5581	-0-	-371	-0-	5581	3	N	-0-			40
11	5760	X	5159	-0-	-601	-0-	5159	3	N	-0-			40
12	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5589	3 8 9	N	7			47
01	5642	X	5474	-0-	-168	-0-	5450	3 24 9	N	22			69

SHAW WELL #: 2RH RRCID -> 221582 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6715 - 10440

08	9982	X	8146	-0-	-1836	-0-	8146	3	N	-0-			3
09	10650	X	9939	-0-	-711	-0-	9938	3 1 9	N	1	1 8		3
10	11005	X	9518	-0-	-1487	-0-	9518	3	N	-0-			3
11	10650	X	10537	-0-	-113	-0-	10537	3	N	-0-			3
12	DLQ G-10		11012	-0-	11012	11012	11012	3	N	-0-			3
01	DLQ G-10		9402	-0-	9402	20414	9402	3	N	-0-			3

BIG CREEK "A" WELL #: 1H RRCID -> 221583 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6400 - 8970

08	4557	X	4157	-0-	-400	-0-	4157	3	N	-0-			54
09	4290	X	3829	-0-	-461	-0-	3806	3 23 9	N	21			75
10	4123	X	3778	-0-	-345	-0-	3778	3	N	-0-	52 1		23
11	4020	X	2778	-0-	-1242	-0-	2778	3	N	-0-			23
12	DLQ G-10		2670	-0-	2670	2670	2670	3	N	-0-			23
01	DLQ G-10		4031	-0-	4031	6701	4029	3 2 9	N	2	2 8		23

WIMBERLY WELL #: 1H RRCID -> 221587 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6290 - 8740

08	7192	X	6316	-0-	-876	-0-	6305	3 11 9	N	10			44
09	6930	X	6825	-0-	-105	-0-	6802	3 23 9	N	21			65
10	7130	X	6807	-0-	-323	-0-	6795	3 12 9	N	11			76
11	6900	X	6482	-0-	-418	-0-	6461	3 21 9	N	19			95
12	DLQ G-10		6611	-0-	6611	6611	6567	3 44 9	N	40	99 1		36
01	DLQ G-10		6204	-0-	6204	12815	6182	3 22 9	N	20			56

PALMER WELL #: 3H RRCID -> 221588 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6700 - 10060

08	10664	X	9541	-0-	-1123	-0-	9541	3	N	-0-			-0-
09	9510	X	9318	-0-	-192	-0-	9318	3	N	-0-			-0-
10	9951	X	9783	-0-	-168	-0-	9783	3	N	-0-			-0-
11	9630	X	9570	-0-	-60	-0-	9570	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		9521	-0-	9521	9521	9521	3	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10		9282	-0-	9282	18803	9282	3	N	-0-			-0-

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 221589 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8750 - 9748

08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2	N	-0-			-0-
09	1380	N	1248	-0-	-132	-0-	1248	2	N	-0-			-0-
10	1426	N	1209	-0-	-217	-0-	1209	2	N	-0-			-0-
11	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	1203	2	N	-0-			-0-
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2	N	-0-			-0-
*01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2	N	-0-			-0-

DIXON "A" WELL #: 1H RRCID -> 221590 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6415 - 8875

08	3534	X	3210	-0-	-324	-0-	3210	3	N	-0-			32
09	3330	X	3305	-0-	-25	-0-	3305	3	N	-0-			32
10	3410	X	3362	-0-	-48	-0-	3362	3	N	-0-			32
11	3300	X	3059	-0-	-241	-0-	3059	3	N	-0-			32
12	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3	N	-0-			32
01	3410	X	3100	-0-	-310	-0-	3099	3 1 9	N	1			33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PARRIS 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
08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					42
09	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-					42
10	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					42
11	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-					42
12	DLQ G-10		16	-0-	16	16	16	3			N	-0-					42
01	DLQ G-10		3	-0-	3	19	3	3			N	-0-					42

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
08	5363	X	3693	-0-	-1670	-0-	3693	3			N	-0-					-0-
09	4860	X	4078	-0-	-782	-0-	4078	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	4497	-0-	-277	-0-	4497	3			N	-0-					-0-
11	4620	X	4314	-0-	-306	-0-	4314	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4582	-0-	4582	4582	4582	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4094	-0-	4094	8676	4094	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
08	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1662	-0-	-258	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1703	-0-	-188	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1761	-0-	-69	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
12	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
*01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	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
08	9641	X	9430	-0-	-211	-0-	9430	2			N	-0-					-0-
09	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	10367	2			N	-0-					-0-
10	11871	X	11871	-0-	-0-	-0-	11871	2			N	-0-					-0-
11	11827	X	11827	-0-	-0-	-0-	11827	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10990	-0-	10990	10990	10990	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		11520	-0-	11520	22510	11520	2			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
08	3441	X	3396	-0-	-45	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
09	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
10	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
11	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3730	-0-	3730	3730	3730	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4223	-0-	4223	7953	4223	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
08	6944	X	5863	-0-	-1081	-0-	5863	3			N	-0-					-0-
09	6210	X	4705	-0-	-1505	-0-	4705	3			N	-0-					-0-
10	6014	X	5965	-0-	-49	-0-	5965	3			N	-0-					-0-
11	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7081	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7106	-0-	7106	7106	7106	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8254	-0-	8254	15360	8254	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
08	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5188	3	4	9	Y	4					45
09	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5009	3	1	9	Y	1	36	1			6
10	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	3			Y	-0-					6
11	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4887	3	1	9	Y	1					7
12	DLQ G-10		5059	-0-	5059	5059	5059	3			Y	-0-					7
01	DLQ G-10		4998	-0-	4998	10057	4990	3	8	9	Y	7					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 221875 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7060 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 3H RRCID -> 221876 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8552 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7533	X	7151	-0-	-382	-0-	7151	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	6761	-0-	-649	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	6555	-0-	-1102	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	6297	-0-	-1113	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	7044	-0-	7044	7044	7044	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	5571	-0-	5571	12615	5571	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
08	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	3			Y	-0-					3
09	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	3			Y	-0-					3
10	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	3			Y	-0-					3
11	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	3			Y	-0-					3
12	DLQ	G-10	5278	-0-	5278	5278	5278	3			Y	-0-					3
01	DLQ	G-10	5403	-0-	5403	10681	5403	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
08	4154	X	4005	-0-	-149	-0-	4005	3			N	-0-					-0-
09	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3979	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	3			N	-0-					-0-
11	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	4512	-0-	4512	4512	4512	3			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	4657	-0-	4657	9169	4657	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	7015	3			N	-0-					-0-
09	5730	X	5405	-0-	-325	-0-	5403	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	3			N	-0-					-0-
11	6780	X	2221	-0-	-4559	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	2071	-0-	2071	2071	2071	3			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	4233	-0-	4233	6304	4233	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
08	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
09	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
10	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
11	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
12	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	6922	2			N	-0-					-0-
*01	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
08	11098	X	10928	-0-	-170	-0-	10928	3			N	-0-					2
09	10740	X	10500	-0-	-240	-0-	10500	3			N	-0-					2
10	11036	X	10745	-0-	-291	-0-	10745	3			N	-0-					2
11	10680	X	10229	-0-	-451	-0-	10229	3			N	-0-					2
12	DLQ G-10		10498	-0-	10498	10498	10498	3			N	-0-					2
01	DLQ G-10		10319	-0-	10319	20817	10319	3			N	-0-					2

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
08	5115	X	4483	-0-	-632	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4529	-0-	-301	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4519	-0-	-100	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4115	-0-	-355	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4175	-0-	4175	4175	4175	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4434	-0-	4434	8609	4434	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
08	5673	X	5163	-0-	-510	-0-	5163	3			Y	-0-					38
09	5340	X	5056	-0-	-284	-0-	5056	3			Y	-0-					38
10	5456	X	5238	-0-	-218	-0-	5212	3	26	9	Y	24	1	8			61
11	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5129	3	9	9	Y	8	1	8			68
12	DLQ G-10		5240	-0-	5240	5240	5240	3			Y	-0-					69
01	DLQ G-10		5292	-0-	5292	10532	5292	3			Y	-0-					69

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
08	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
09	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
10	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
11	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
12	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
*01	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	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
08	4061	X	3571	-0-	-490	-0-	3571	3			Y	-0-					17
09	3900	X	3337	-0-	-563	-0-	3337	3			Y	-0-					17
10	4030	X	3390	-0-	-640	-0-	3390	3			Y	-0-					17
11	3750	X	3293	-0-	-457	-0-	3293	3			Y	-0-					17
12	DLQ G-10		2767	-0-	2767	2767	2767	3			Y	-0-					17
01	DLQ G-10		3096	-0-	3096	5863	3096	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09	360	N	146	-0-	-214	-0-	145	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	973	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
08	10137	X	8604	-0-	-1533	-0-	8604	3			N	-0-					-0-
09	9270	X	8139	-0-	-1131	-0-	8139	3			N	-0-					-0-
10	9455	X	8397	-0-	-1058	-0-	8397	3			N	-0-					-0-
11	9150	X	7876	-0-	-1274	-0-	7876	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	8012	-0-	8012	8012	8012	3			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	7156	-0-	7156	15168	7156	3			N	-0-					-0-

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
08	5642	X	5280	-0-	-362	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	5031	-0-	-459	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	5190	-0-	-483	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	4868	-0-	-622	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	4894	-0-	4894	4894	4894	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	4953	-0-	4953	9847	4953	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
08	6293	X	5211	-0-	-1082	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5083	-0-	-1007	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	4727	-0-	-1380	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	1035	-0-	-4875	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	4342	-0-	4342	4342	4342	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	5752	-0-	5752	10094	5752	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
08	6479	X	6248	-0-	-231	-0-	6248	3			Y	-0-					40
09	6270	X	5280	-0-	-990	-0-	5279	3	1	9	Y	1	1	8			40
10	6448	X	5782	-0-	-666	-0-	5782	3			Y	-0-					40
11	6060	X	1133	-0-	-4927	-0-	1133	3			Y	-0-					40
12	DLQ	G-10	17	-0-	17	17	17	3			Y	-0-					40
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	17					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
08	6138	X	5630	-0-	-508	-0-	5630	3			Y	-0-					53
09	5700	X	5466	-0-	-234	-0-	5466	3			Y	-0-					53
10	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	3			Y	-0-					53
11	5460	X	5294	-0-	-166	-0-	5294	3			Y	-0-					53
12	DLQ	G-10	5475	-0-	5475	5475	5475	3			Y	-0-					53
01	DLQ	G-10	5384	-0-	5384	10859	5384	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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
08	7378	X	7193	-0-	-185	-0-	7193	3			N	-0-					-0-
09	6930	X	6776	-0-	-154	-0-	6775	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7161	X	7123	-0-	-38	-0-	7123	3			N	-0-					-0-
11	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	7052	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	7208	-0-	7208	7208	7208	3			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	6507	-0-	6507	13715	6507	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KOLAR WELL #: 4H RRCID -> 222085 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6870 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	5154	-0-	-302	-0-	5154	3			N	-0-					-0-
09	5250	X	5226	-0-	-24	-0-	5226	3			N	-0-					-0-
10	5518	X	5253	-0-	-265	-0-	5253	3			N	-0-					-0-
11	5340	X	4918	-0-	-422	-0-	4918	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4869	-0-	4869	4869	4869	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4744	-0-	4744	9613	4744	3			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 1H RRCID -> 222086 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7240 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	2634	-0-	-559	-0-	2634	3			N	-0-					2
09	2790	X	2750	-0-	-40	-0-	2748	3	2	9	N	2	2	8			2
10	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3			N	-0-					2
11	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2947	3	1	9	N	1	1	8			2
12	DLQ G-10		2543	-0-	2543	2543	2543	3			N	-0-					2
01	DLQ G-10		2564	-0-	2564	5107	2564	3			N	-0-					2

CAMPBELL WELL #: 5H RRCID -> 222089 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8570 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7223	X	6972	-0-	-251	-0-	6972	2			N	-0-					2
09	7470	X	6478	-0-	-992	-0-	6478	2			N	-0-					2
10	7719	X	6273	-0-	-1446	-0-	6273	2			N	-0-					2
11	7470	X	5840	-0-	-1630	-0-	5840	2			N	-0-					2
12	DLQ G-10		6616	-0-	6616	6616	6616	2			N	-0-					2
01	DLQ G-10		6000	-0-	6000	12616	6000	2			N	-0-					2

CAMPBELL WELL #: 4H RRCID -> 222090 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8517 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8029	X	7657	-0-	-372	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	7201	-0-	-569	-0-	7201	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	7435	-0-	-594	-0-	7435	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	6914	-0-	-496	-0-	6914	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7257	-0-	7257	7257	7257	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7338	-0-	7338	14595	7338	2			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 3H RRCID -> 222091 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6573 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	8777	3			N	-0-					-0-
09	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	8333	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	9157	3			N	-0-					-0-
11	8490	X	7926	-0-	-564	-0-	7926	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9086	-0-	9086	9086	9086	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		10148	-0-	10148	19234	10148	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 4H RRCID -> 222094 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7020 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10416	X	9813	-0-	-603	-0-	9813	3			N	-0-					-0-
09	10080	X	7857	-0-	-2223	-0-	7856	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	10416	X	7115	-0-	-3301	-0-	7115	3			N	-0-					-0-
11	9510	X	8962	-0-	-548	-0-	8962	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9742	-0-	9742	9742	9742	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8258	-0-	8258	18000	8258	3			N	-0-					-0-

GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 222095 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 6865 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	3538	-0-	-709	-0-	3538	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	3170	-0-	-940	-0-	3169	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3682	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3420	X	3155	-0-	-265	-0-	3154	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		3419	-0-	3419	3419	3419	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3331	-0-	3331	6750	3330	3	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CLEMENTS WELL #: 6H RRCID -> 222097 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6995 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11098	X	10802	-0-	-296	-0-	10802	3			N	-0-					-0-
09	10740	X	10510	-0-	-230	-0-	10509	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	11074	X	11074	-0-	-0-	-0-	11074	3			N	-0-					-0-
11	10680	X	10158	-0-	-522	-0-	10158	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10261	-0-	10261	10261	10261	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		10181	-0-	10181	20442	10181	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 2H RRCID -> 222098 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7075 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10013	X	9018	-0-	-995	-0-	9018	3			N	-0-					-0-
09	8880	X	7245	-0-	-1635	-0-	7244	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	9176	X	7262	-0-	-1914	-0-	7262	3			N	-0-					-0-
11	8850	X	8305	-0-	-545	-0-	8305	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8161	-0-	8161	8161	8161	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7037	-0-	7037	15198	7037	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
08	7688	X	7515	-0-	-173	-0-	7515	3			Y	-0-					61
09	7320	X	7284	-0-	-36	-0-	7282	3	2	9	Y	2	51	1			8
10	7657	X	7561	-0-	-96	-0-	7560	3	1	9	Y	1					9
11	7410	X	7328	-0-	-82	-0-	7327	3	1	9	Y	1					10
12	DLQ G-10		6747	-0-	6747	6747	6747	3			Y	-0-					10
01	DLQ G-10		7101	-0-	7101	13848	7090	3	11	9	Y	10					26

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
08	3999	X	2409	-0-	-1590	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
09	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
10	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3595	-0-	3595	3595	3595	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3831	-0-	3831	7426	3831	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
08	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6485	3	7	9	N	6					98
09	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	3			N	-0-					98
10	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6441	3			N	-0-					98
11	6270	X	6112	-0-	-158	-0-	6112	3			N	-0-					98
12	DLQ G-10		6296	-0-	6296	6296	6296	3			N	-0-					98
01	DLQ G-10		6272	-0-	6272	12568	6272	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
08	6913	X	6523	-0-	-390	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	6476	-0-	-664	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	6867	-0-	-511	-0-	6867	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	6267	-0-	-873	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6376	-0-	6376	6376	6376	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6866	-0-	6866	13242	6866	2			N	-0-					-0-

LITTLE CREEK "A" WELL #: 1H RRCID -> 223794 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6075 - 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
08	4030	X	1927	-0-	-2103	-0-	1927	3			N	-0-					14
09	3510	X	2105	-0-	-1405	-0-	2095	3	10	9	N	9					23
10	3627	X	3179	-0-	-448	-0-	3171	3	8	9	N	7					30
11	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2336	3	1	9	N	1					31
12	DLQ G-10		2663	-0-	2663	2663	2663	3			N	-0-					31
01	DLQ G-10		2317	-0-	2317	4980	2314	3	3	9	N	3	3	8			31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					132
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					132
*01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					132

MOSS WELL #: 1H RRCID -> 224336 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7290 - 9042

08	11346	X	9304	-0-	-2042	-0-	9304	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	8738	-0-	-1282	-0-	8737	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	10354	X	8743	-0-	-1611	-0-	8743	2			N	-0-					-0-
11	10020	X	6761	-0-	-3259	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7627	-0-	7627	7627	7627	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7627					N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 1H RRCID -> 224761 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8250 - 9960

08	4836	X	4554	-0-	-282	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4671	-0-	-129	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4756	-0-	-204	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4535	-0-	-265	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4643	-0-	4643	4643	4643	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4930	-0-	4930	9573	4930	2			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 4H RRCID -> 225765 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7313 - 8645

08	6696	X	6263	-0-	-433	-0-	6263	3			N	-0-					-0-
09	6510	X	6191	-0-	-319	-0-	6191	3			N	-0-					-0-
10	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	3			N	-0-					-0-
11	6510	X	5944	-0-	-566	-0-	5944	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6151	-0-	6151	6151	6151	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6367	-0-	6367	12518	6367	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "B" WELL #: 1H RRCID -> 225766 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8585 - 11385

08	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			N	-0-					2
09	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			N	-0-					2
10	4061	X	3910	-0-	-151	-0-	3910	2			N	-0-					2
11	4470	X	3711	-0-	-759	-0-	3711	2			N	-0-					2
12	DLQ G-10		3815	-0-	3815	3815	3815	2			N	-0-					2
01	DLQ G-10		3721	-0-	3721	7536	3721	2			N	-0-					2

RODEN WELL #: 1H RRCID -> 225767 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6945 - 8255

08	4464	X	4224	-0-	-240	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	4106	-0-	-64	-0-	4106	3			N	-0-					-0-
10	4309	X	4226	-0-	-83	-0-	4226	3			N	-0-					-0-
11	4170	X	4002	-0-	-168	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4056	-0-	4056	4056	4056	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4091	-0-	4091	8147	4091	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 1H RRCID -> 225768 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7496 - 8574

08	6355	X	5919	-0-	-436	-0-	5919	3			N	-0-					-0-
09	5820	X	5493	-0-	-327	-0-	5493	3			N	-0-					-0-
10	6014	X	5664	-0-	-350	-0-	5664	3			N	-0-					-0-
11	5820	X	5461	-0-	-359	-0-	5461	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5586	-0-	5586	5586	5586	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5522	-0-	5522	11108	5522	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TODD WELL #: 3H RRCID -> 225778 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6795 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6966	3	Y	-0-			36
09	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	6343	3 1 9	Y	1	1	8	36
10	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	3	Y	-0-			36
11	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	7749	3 1 9	Y	1	1	8	36
12	DLQ G-10		7816	-0-	7816	7816	7816	3	Y	-0-			36
01	DLQ G-10		7293	-0-	7293	15109	7292	3 1 9	Y	1	1	8	36

U.S. LIME WELL #: 2H RRCID -> 225780 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6510 - 10450

08	6138	X	5793	-0-	-345	-0-	5793	3	Y	-0-			66
09	5850	X	5530	-0-	-320	-0-	5530	3	Y	-0-			66
10	5890	X	5571	-0-	-319	-0-	5571	3	Y	-0-			66
11	5700	X	5486	-0-	-214	-0-	5486	3	Y	-0-			66
12	DLQ G-10		5877	-0-	5877	5877	5877	3	Y	-0-			66
01	DLQ G-10		5592	-0-	5592	11469	5592	3	Y	-0-			66

SALLIE WELL #: 1H RRCID -> 225781 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5906 - 7010

08	5363	X	5213	-0-	-150	-0-	5115	3 98 9	N	89			138
09	5190	X	5123	-0-	-67	-0-	5080	3 43 9	N	39	159	1	18
10	5363	X	5292	-0-	-71	-0-	5249	3 43 9	N	39			57
11	5040	X	4952	-0-	-88	-0-	4910	3 42 9	N	38			95
12	DLQ G-10		4893	-0-	4893	4893	4845	3 48 9	N	44	109	1	30
01	DLQ G-10		4530	-0-	4530	9423	4478	3 52 9	N	47			77

FOX "A" WELL #: 1H RRCID -> 225783 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6235 - 9340

08	4588	X	4360	-0-	-228	-0-	620	1 3718 3	N	20			165
							22	9					
09	4380	X	4117	-0-	-263	-0-	600	1 3489 3	N	25	174	1	16
							28	9					
10	4526	X	4042	-0-	-484	-0-	620	1 3404 3	N	16			32
							18	9					
11	4230	X	3417	-0-	-813	-0-	600	1 2788 3	N	26			58
							29	9					
12	DLQ G-10		3375	-0-	3375	3375	620	1 2736 3	N	17			75
							19	9					
01	DLQ G-10		1053	-0-	1053	4428	350	1 690 3	N	12	6	8	81
							13	9					

SET/BACK "C" WELL #: 2H RRCID -> 225784 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8295 - 11250

08	7657	X	4373	-0-	-3284	-0-	4373	2	N	-0-			67
09	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	8499	2	N	-0-			67
10	7719	X	7646	-0-	-73	-0-	7646	2	N	-0-			67
11	7470	X	5350	-0-	-2120	-0-	5350	2	N	-0-			67
12	DLQ G-10		7168	-0-	7168	7168	7168	2	N	-0-			67
01	DLQ G-10		7910	-0-	7910	15078	7910	2	N	-0-			67

BEIL WELL #: 3H RRCID -> 225785 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6970 - 10770

08	6200	X	5964	-0-	-236	-0-	5964	3	N	-0-			-0-
09	6090	X	5565	-0-	-525	-0-	5564	3 1 9	N	1	1	8	-0-
10	6293	X	6250	-0-	-43	-0-	6250	3	N	-0-			-0-
11	6090	X	4478	-0-	-1612	-0-	4478	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		6169	-0-	6169	6169	6169	3	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10		6323	-0-	6323	12492	6323	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

EAGLE FORD "C" WELL #: 1H RRCID -> 225786 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8603 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8091	X	7988	-0-	-103	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	7603	-0-	-227	-0-	7603	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	7806	-0-	-285	-0-	7806	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	6925	-0-	-905	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	7293	-0-	7293	7293	7293	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	7116	-0-	7116	14409	7116	2			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 1H RRCID -> 225787 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7470 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8866	X	8067	-0-	-799	-0-	8067	3			N	-0-					2
09	8370	X	7600	-0-	-770	-0-	7600	3			N	-0-					2
10	8649	X	7988	-0-	-661	-0-	7988	3			N	-0-					2
11	7920	X	6824	-0-	-1096	-0-	6824	3			N	-0-					2
12	DLQ	G-10	7721	-0-	7721	7721	7721	3			N	-0-					2
01	DLQ	G-10	7975	-0-	7975	15696	7975	3			N	-0-					2

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
08	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
09	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
10	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
11	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
12	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
*01	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-

LITTLE CREEK "A" WELL #: 2H RRCID -> 226336 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6380 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	7953	3	34	9	N	31					181
09	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	9034	3	22	9	N	20	178	1			23
10	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	7698	3	15	9	N	14					37
11	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	6374	3	14	9	N	13					50
12	DLQ	G-10	7558	-0-	7558	7558	7538	3	20	9	N	18	55	1			13
01	DLQ	G-10	7793	-0-	7793	15351	7771	3	22	9	N	20	7	8			26

REITER WELL #: 1H RRCID -> 226338 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8277 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	3363	-0-	-698	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3075	-0-	-855	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	3462	-0-	-599	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3397	-0-	-413	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	3677	-0-	3677	3677	3677	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	3530	-0-	3530	7207	3530	2			N	-0-					-0-

GORMAN WELL #: 1H RRCID -> 226339 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8155 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	1749	-0-	-297	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1752	-0-	-138	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
10	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
11	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
12	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	2062	-0-	-108	-0-	2062	2			N	-0-					-0-

LOWRANCE "C" WELL #: 2H RRCID -> 226340 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8411 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7812	X	6856	-0-	-956	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	6390	-0-	-1170	-0-	6390	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	6111	-0-	-1236	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6770	-0-	-220	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	5582	-0-	5582	5582	5582	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	5885	-0-	5885	11467	5885	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CROWDER, FRED WELL #: 1H RRCID -> 226341 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6175 - 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
08	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	3			Y	-0-					-0-
09	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5242	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
10	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	3			Y	-0-					-0-
11	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4855	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	DLQ	G-10	5349	-0-	5349	5349	5349	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	5393	-0-	5393	10742	5393	3			Y	-0-					-0-

HICKS FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 226342 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6875 - 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
08	7781	X	7720	-0-	-61	-0-	7720	3			N	-0-					2
09	7530	X	7221	-0-	-309	-0-	7221	3			N	-0-					2
10	7781	X	7178	-0-	-603	-0-	7178	3			N	-0-					2
11	7500	X	7459	-0-	-41	-0-	7458	3	1	9	N	1	1	8			2
12	DLQ	G-10	7703	-0-	7703	7703	7703	3			N	-0-					2
01	DLQ	G-10	7678	-0-	7678	15381	7678	3			N	-0-					2

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
08	9455	X	8616	-0-	-839	-0-	8616	3			N	-0-					-0-
09	8790	X	8370	-0-	-420	-0-	8370	3			N	-0-					-0-
10	9424	X	8801	-0-	-623	-0-	8801	3			N	-0-					-0-
11	9120	X	8240	-0-	-880	-0-	8240	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	8311	-0-	8311	8311	8311	3			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	8381	-0-	8381	16692	8381	3			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 1H RRCID -> 226346 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7800 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	7723	2			N	-0-					-0-
09	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	7442	-0-	-246	-0-	7442	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	6859	-0-	-611	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	6755	-0-	6755	6755	6755	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	6596	-0-	6596	13351	6596	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 1H RRCID -> 226347 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8190 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7285	X	6121	-0-	-1164	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6658	-0-	-392	-0-	6658	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	6815	-0-	-470	-0-	6815	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6523	-0-	-467	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	6723	-0-	6723	6723	6723	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	6724	-0-	6724	13447	6724	2			N	-0-					-0-

HAYS WELL #: 1H RRCID -> 226348 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6779 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10137	X	9641	-0-	-496	-0-	9641	3			N	-0-					-0-
09	9810	X	9148	-0-	-662	-0-	9147	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	9703	X	9353	-0-	-350	-0-	9353	3			N	-0-					-0-
11	9330	X	9161	-0-	-169	-0-	9160	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ	G-10	9432	-0-	9432	9432	9432	3			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	9377	-0-	9377	18809	9377	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 226353 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8407 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	3392	-0-	-80	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	3156	-0-	-204	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	3292	-0-	-149	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	3051	-0-	-279	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	2860	-0-	2860	2860	2860	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	3285	-0-	3285	6145	3285	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DOUBLE DIAMOND WELL #: 6H RRCID -> 226354 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6757 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	3436	-0-	-222	-0-	3435	2	1	9	N	1					1
09	3360	X	3288	-0-	-72	-0-	3288	2			N	-0-					1
10	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					1
11	3330	X	3232	-0-	-98	-0-	3232	2			N	-0-					1
12	DLQ G-10		3359	-0-	3359	3359	3359	2			N	-0-					1
01	DLQ G-10		3292	-0-	3292	6651	3292	2			N	-0-					1

GEREN WELL #: 12H RRCID -> 226355 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6817 - 8230

08	3255	X	2724	-0-	-531	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2675	-0-	-295	-0-	2671	3	4	9	N	4	4	8			-0-
10	2759	X	2742	-0-	-17	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3628	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	DLQ G-10		3982	-0-	3982	3982	3981	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	DLQ G-10		3386	-0-	3386	7368	3386	3			N	-0-					-0-

RUMAGE WELL #: 1H RRCID -> 226356 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6315 - 9230

08	1860	N	1521	-0-	-339	-0-	1519	3	2	9	N	2					94
09	1860	N	1181	-0-	-679	-0-	1163	3	18	9	N	16					110
10	2077	N	1204	-0-	-873	-0-	1178	3	26	9	N	24	119	1			15
11	1470	N	1114	-0-	-356	-0-	1110	3	4	9	N	4					19
12	1209	N	1071	-0-	-138	-0-	1062	3	9	9	N	8					27
01	1209	N	849	-0-	-360	-0-	832	3	17	9	N	15	10	8			32

DOUBLE DIAMOND WELL #: 5H RRCID -> 226357 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7000 - 9700

08	3379	X	3155	-0-	-224	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	3066	-0-	-204	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	3141	-0-	-114	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
11	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3305	-0-	3305	3305	3305	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3277	-0-	3277	6582	3277	2			N	-0-					-0-

SPRIMONT WELL #: 3H RRCID -> 226359 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8265 - 9585

08	8401	X	7539	-0-	-862	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	7261	-0-	-749	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	6062	-0-	-2091	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	5877	-0-	-1863	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5574	-0-	5574	5574	5574	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5364	-0-	5364	10938	5364	2			N	-0-					-0-

HEFFNER WELL #: 1H RRCID -> 226360 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7784 - 11866

08	17306	X	17306	-0-	-0-	-0-	17306	2			N	-0-					-0-
09	13523	X	13523	-0-	-0-	-0-	13523	2			N	-0-					-0-
10	15766	X	15766	-0-	-0-	-0-	15766	2			N	-0-					-0-
11	16740	X	15016	-0-	-1724	-0-	15016	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		14748	-0-	14748	14748	14748	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		13868	-0-	13868	28616	13868	2			N	-0-					-0-

EZELL WELL #: 1H RRCID -> 226361 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7786 - 11210

08	11501	X	9734	-0-	-1767	-0-	9734	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	6319	-0-	-3581	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	7514	-0-	-2809	-0-	7514	2			N	-0-					-0-
11	9990	X	7359	-0-	-2631	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9298	-0-	9298	9298	9298	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6796	-0-	6796	16094	6796	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOWERMAN WELL #: 3H RRCID -> 226362 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6802 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6448	X	6178	-0-	-270	-0-	6178	3			Y	-0-					85
09	6540	X	5797	-0-	-743	-0-	5796	3	1	9	Y	1	45	1			38
10	6758	X	6004	-0-	-754	-0-	6003	3	1	9	Y	1					39
11	6540	X	5713	-0-	-827	-0-	5712	3	1	9	Y	1					40
12	DLQ	G-10	6275	-0-	6275	6275	6275	3			Y	-0-					40
01	DLQ	G-10	6215	-0-	6215	12490	6205	3	10	9	Y	9					54

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
08	6324	X	6019	-0-	-305	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	5915	-0-	-205	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	6054	-0-	-270	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	3512	-0-	-2548	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	5911	-0-	5911	5911	5911	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	5643	-0-	5643	11554	5643	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 226364 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7039 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9672	X	9195	-0-	-477	-0-	9195	3			N	-0-					-0-
09	9360	X	8363	-0-	-997	-0-	8363	3			N	-0-					-0-
10	9455	X	8725	-0-	-730	-0-	8725	3			N	-0-					-0-
11	8910	X	8690	-0-	-220	-0-	8690	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	8402	-0-	8402	8402	8402	3			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	7830	-0-	7830	16232	7830	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
08	5580	X	5453	-0-	-127	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	4176	-0-	-1224	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	4357	-0-	-975	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4725	-0-	-555	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	3332	-0-	3332	3332	3332	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	3445	-0-	3445	6777	3445	2			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
08	7905	X	7501	-0-	-404	-0-	7501	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	7004	-0-	-286	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	6945	-0-	-588	-0-	6945	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	6380	-0-	-880	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	7032	-0-	7032	7032	7032	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	7169	-0-	7169	14201	7169	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
08	1178	X	1145	-0-	-33	-0-	1131	3	14	9	N	13					40
09	1140	X	1135	-0-	-5	-0-	1122	3	13	9	N	12					52
10	1178	X	741	-0-	-437	-0-	721	3	20	9	N	18					70
11	1110	X	864	-0-	-246	-0-	834	3	30	9	N	27					97
12	DLQ	G-10	613	-0-	613	613	601	3	12	9	N	11	88	1			20
01	DLQ	G-10	1175	-0-	1175	1788	1158	3	17	9	N	15					35

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
08	4030	X	3449	-0-	-581	-0-	3449	3			Y	-0-					15
09	3930	X	3320	-0-	-610	-0-	3319	3	1	9	Y	1	1	8			15
10	4061	X	3386	-0-	-675	-0-	3386	3			Y	-0-					15
11	3930	X	3092	-0-	-838	-0-	3092	3			Y	-0-					15
12	DLQ	G-10	3347	-0-	3347	3347	3347	3			Y	-0-					15
01	DLQ	G-10	3439	-0-	3439	6786	3439	3			Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
08	5363	X	4447	-0-	-916	-0-	4447	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	3529	-0-	-1301	-0-	3528	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4991	X	3672	-0-	-1319	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
11	4500	X	3558	-0-	-942	-0-	3558	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	3574	-0-	3574	3574	3574	3			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	3239	-0-	3239	6813	3239	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 226373 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6985 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7781	X	6902	-0-	-879	-0-	6902	3			N	-0-					-0-
09	6930	X	6613	-0-	-317	-0-	6613	3			N	-0-					-0-
10	7285	X	6568	-0-	-717	-0-	6568	3			N	-0-					-0-
11	7050	X	6463	-0-	-587	-0-	6463	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	6754	-0-	6754	6754	6754	3			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	6509	-0-	6509	13263	6509	3			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 226374 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7628 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	4604	-0-	-666	-0-	4604	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	4197	-0-	-903	-0-	4197	3			N	-0-					-0-
10	4836	X	1855	-0-	-2981	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
11	4470	X	4419	-0-	-51	-0-	4419	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	4567	-0-	4567	4567	4567	3			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	4440	-0-	4440	9007	4440	3			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 1 H RRCID -> 226375 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 6609 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10974	X	5777	-0-	-5197	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	6041	-0-	-3019	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	6450	-0-	-1889	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	5546	-0-	-2164	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	5382	-0-	5382	5382	5382	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	4396	-0-	4396	9778	4396	2			N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 2H RRCID -> 226552 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7540 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12276	X	10661	-0-	-1615	-0-	10661	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	10203	-0-	-1677	-0-	10203	2			N	-0-					-0-
10	12276	X	10524	-0-	-1752	-0-	10524	2			N	-0-					-0-
11	11160	X	9810	-0-	-1350	-0-	9810	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	10482	-0-	10482	10482	10482	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	10608	-0-	10608	21090	10608	2			N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 1H RRCID -> 226554 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7382 - 9169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	3515	-0-	-2065	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	2563	-0-	-2717	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
10	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
11	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	5555	-0-	5555	5555	5555	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	2345	-0-	2345	7900	2345	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CAUDILL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227408 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5810 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	424	-0-	-10	-0-	423	3	1	9	N	1					17
09	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	3			N	-0-					17
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					17
11	420	N	288	-0-	-132	-0-	288	3			N	-0-					17
12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					17
*01	3100	N	5011	-0-	1911	1911	5009	3	2	9	N	2					19

HARDCASTLE WELL #: 9H RRCID -> 227811 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6670 - 9320

08	9765	X	8329	-0-	-1436	-0-	8329	3			N	-0-					-0-
09	8880	X	2209	-0-	-6671	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
10	9176	X	11	-0-	-9165	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	8880	X	-0-	-0-	-8880	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1150	-0-	1150	1150	1150	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9854	-0-	9854	11004	9854	3			N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227814 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF.10290 - 11140

08	8680	X	6341	-0-	-2339	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	6617	-0-	-1783	-0-	6617	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	6969	-0-	-1494	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	6557	-0-	-1033	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6519	-0-	6519	6519	6519	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6336	-0-	6336	12855	6336	2			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 227815 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7080 - 9850

08	2821	X	1973	-0-	-848	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	1597	-0-	-1253	-0-	1596	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2945	X	2420	-0-	-525	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	2431	-0-	-419	-0-	2430	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		2799	-0-	2799	2799	2799	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2812	-0-	2812	5611	2812	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 1H RRCID -> 227817 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8408 - 11570

08	6324	X	5235	-0-	-1089	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	5390	-0-	-490	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	4965	-0-	-1111	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	5157	-0-	-723	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5133	-0-	5133	5133	5133	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5138	-0-	5138	10271	5138	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 10H RRCID -> 227818 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6425 - 10475

08	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	3			Y	-0-					21
09	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	3			Y	-0-					21
10	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	3			Y	-0-					21
11	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	3			Y	-0-					21
12	DLQ G-10		4615	-0-	4615	4615	4615	3			Y	-0-					21
01	DLQ G-10		4568	-0-	4568	9183	4568	3			Y	-0-					21

MEEKS WELL #: 1H RRCID -> 227820 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7868 - 10623

08	3751	X	2723	-0-	-1028	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	2732	-0-	-838	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	777	-0-	-2912	-0-	777	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	1935	-0-	-1635	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3009	-0-	3009	3009	3009	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3003	-0-	3003	6012	3003	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JACKSON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 228258 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6493 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	3286	-0-	-930	-0-	446	1	2826	3	Y	13					21
							14	9									
09	4080	X	919	-0-	-3161	-0-	385	1	534	3	Y	-0-					21
10	4216	X	592	-0-	-3624	-0-	499	1	71	3	Y	20					41
							22	9									
11	3810	X	2572	-0-	-1238	-0-	357	1	2214	3	Y	1					42
							1	9									
12	DLQ G-10		4492	-0-	4492	4492	269	1	4220	3	Y	3	38	1			7
							3	9									
01	DLQ G-10		4085	-0-	4085	8577	301	1	3751	3	Y	30	23	8			14
							33	9									

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
08	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
09	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
11	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5007	-0-	5007	5007	5007	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5127	-0-	5127	10134	5127	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
08	6727	X	6582	-0-	-145	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	5082	-0-	-1398	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	6141	-0-	-555	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	2737	-0-	-3743	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5358	-0-	5358	5358	5358	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5138	-0-	5138	10496	5138	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
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	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
08	10137	X	8811	-0-	-1326	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	8092	-0-	-1718	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	8224	-0-	-1324	-0-	8224	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	7792	-0-	-818	-0-	7792	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7847	-0-	7847	7847	7847	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7726	-0-	7726	15573	7726	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
08	13020	X	12986	-0-	-34	-0-	12986	3			N	-0-					-0-
09	12731	X	12731	-0-	-0-	-0-	12730	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	12896	X	12850	-0-	-46	-0-	12850	3			N	-0-					-0-
11	12570	X	12347	-0-	-223	-0-	12347	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		12762	-0-	12762	12762	12762	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		12256	-0-	12256	25018	12256	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 228266 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8300 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18677	X	18677	-0-	-0-	-0-	18677	2			N	-0-					-0-
09	16260	X	15032	-0-	-1228	-0-	15032	2			N	-0-					-0-
10	19840	X	15248	-0-	-4592	-0-	15248	2			N	-0-					-0-
11	19200	X	15885	-0-	-3315	-0-	15885	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		14063	-0-	14063	14063	14063	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		12958	-0-	12958	27021	12958	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
08	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	8805	3			N	-0-					-0-
09	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	9638	3			N	-0-					-0-
10	10660	X	10660	-0-	-0-	-0-	10660	3			N	-0-					-0-
11	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	10296	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10366	-0-	10366	10366	10366	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8663	-0-	8663	19029	8663	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 8H RRCID -> 228269 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6690 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7068	X	5524	-0-	-1544	-0-	5524	3			N	-0-					-0-
09	6570	X	5879	-0-	-691	-0-	5879	3			N	-0-					-0-
10	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	7037	3			N	-0-					-0-
11	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	6993	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7359	-0-	7359	7359	7359	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5951	-0-	5951	13310	5951	3			N	-0-					-0-

SWEENEY WELL #: 5H RRCID -> 228272 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8655 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6975	X	5444	-0-	-1531	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6427	-0-	-323	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	6504	-0-	-471	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
11	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6279	-0-	6279	6279	6279	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6165	-0-	6165	12444	6165	2			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 228376 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7117 - 11458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9548	X	8595	-0-	-953	-0-	8595	3			N	-0-					-0-
09	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	8600	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	8928	X	8555	-0-	-373	-0-	8555	3			N	-0-					-0-
11	8640	X	8545	-0-	-95	-0-	8545	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8067	-0-	8067	8067	8067	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8338	-0-	8338	16405	8338	3			N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 1RH RRCID -> 228377 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8560 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
09	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
10	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
11	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
*01	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-

JACKSON HEIRS "A" WELL #: 2H RRCID -> 228378 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 6240 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15	X	2	-0-	-13	-0-	2	3			N	-0-					15
09	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					15
10	15	X	5	-0-	-10	-0-	5	1			N	-0-					15
11	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	1			N	-0-					15
12	DLQ G-10		325	-0-	325	325	325	1			N	-0-					15
01	DLQ G-10		205	-0-	205	530	205	1			N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KOLAR WELL #: 6H RRCID -> 228584 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6878 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	7216	3			N	-0-					-0-
09	7110	X	6920	-0-	-190	-0-	6920	3			N	-0-					-0-
10	7378	X	7031	-0-	-347	-0-	7031	3			N	-0-					-0-
11	7140	X	6637	-0-	-503	-0-	6637	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	6344	-0-	6344	6344	6344	3			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	6322	-0-	6322	12666	6322	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 1H RRCID -> 228670 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8301 - 11743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	8	-0-	-3526	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	721	-0-	-1919	-0-	721	2			N	-0-					-0-
10	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
11	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	904	-0-	904	904	904	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	2713	-0-	2713	3617	2713	2			N	-0-					-0-

HANSCOM WELL #: 1 H RRCID -> 228900 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 6165 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					66
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					66
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	41	1			25
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					25
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PARRIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 230113 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6132 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					107
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					107
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					107
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	27	8			107

KING WELL #: 5H RRCID -> 230480 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6817 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	4056	-0-	-191	-0-	4056	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	3628	-0-	-482	-0-	3627	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4247	X	3504	-0-	-743	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3413	-0-	-577	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	3557	-0-	3557	3557	3557	3			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	3546	-0-	3546	7103	3546	3			N	-0-					-0-

SHAWVER WELL #: 1H RRCID -> 230484 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 6198 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					12
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					12

BONTKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230501 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8974 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
09	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
10	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
11	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
12	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
*01	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BONTKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230503 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8810 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7037	X	5035	-0-	-2002	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	6371	-0-	-439	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	5444	-0-	-1190	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	6101	-0-	-289	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	6275	-0-	6275	6275	6275	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	5799	-0-	5799	12074	5799	2			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 2 H RRCID -> 230679 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7097 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8060	X	7757	-0-	-303	-0-	7757	3			N	-0-					8
09	7800	X	7330	-0-	-470	-0-	7330	3			N	-0-					8
10	8060	X	7516	-0-	-544	-0-	7516	3			N	-0-					8
11	7680	X	7062	-0-	-618	-0-	7062	3			N	-0-					8
12	DLQ	G-10	7137	-0-	7137	7137	7137	3			N	-0-					8
01	DLQ	G-10	6636	-0-	6636	13773	6636	3			N	-0-					8

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
08	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6851	3			Y	-0-					12
09	6510	X	6491	-0-	-19	-0-	6491	3			Y	-0-					12
10	6975	X	6683	-0-	-292	-0-	6648	3	35	9	Y	32	1	8			43
11	6750	X	6190	-0-	-560	-0-	6187	3	3	9	Y	3	1	8			45
12	DLQ	G-10	6631	-0-	6631	6631	6631	3			Y	-0-					45
01	DLQ	G-10	6732	-0-	6732	13363	6732	3			Y	-0-					45

SET BACK B WELL #: 3H RRCID -> 230894 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8296 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	3308	-0-	-1652	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	3066	-0-	-1554	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	2136	-0-	-2297	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	2803	-0-	-1487	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	2502	-0-	2502	2502	2502	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	2557	-0-	2557	5059	2557	2			N	-0-					-0-

SET/BACK "A" WELL #: 3H RRCID -> 230895 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8095 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
09	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
10	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
11	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	4550	-0-	4550	4550	4550	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	5488	-0-	5488	10038	5488	2			N	-0-					-0-

COPPENGER WELL #: 3 H RRCID -> 230899 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7125 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7719	X	6019	-0-	-1700	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	5268	-0-	-2202	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	5393	-0-	-1861	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	4971	-0-	-1569	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	5703	-0-	5703	5703	5703	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	5951	-0-	5951	11654	5951	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RAYBURN WELL #: 1 H RRCID -> 231454 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8396 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6355	X	5132	-0-	-1223	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
09	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	6347	-0-	-8	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	5659	-0-	-311	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	4379	-0-	4379	4379	4379	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	5161	-0-	5161	9540	5161	2			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 2 H RRCID -> 231456 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8352 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	3570	-0-	-677	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	3901	-0-	-299	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	3667	-0-	-673	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	3292	-0-	-908	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	3718	-0-	3718	3718	3718	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	3628	-0-	3628	7346	3628	2			N	-0-					-0-

GORMAN WELL #: 2 H RRCID -> 231459 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8200 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	2739	-0-	-1508	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	2739	-0-	-771	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	2713	-0-	-728	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2482	-0-	-518	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	2560	-0-	2560	2560	2560	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	2583	-0-	2583	5143	2583	2			N	-0-					-0-

LUTTRELL WELL #: 2 H RRCID -> 231461 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8105 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					2
09	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					2
10	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			N	-0-					2
11	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5986	2			N	-0-					2
12	DLQ	G-10	5889	-0-	5889	5889	5889	2			N	-0-					2
01	DLQ	G-10	5812	-0-	5812	11701	5812	2			N	-0-					2

SMELLEY WELL #: 2 H RRCID -> 231466 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6778 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2803	-0-	-17	-0-	2802	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2914	X	2566	-0-	-348	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	2663	-0-	-157	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2137	-0-	-777	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	1901	-0-	-1013	-0-	1901	3			N	-0-					-0-

DURBIN WELL #: 1 H RRCID -> 231469 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 8300 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6107	X	3444	-0-	-2663	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5369	-0-	-541	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5037	-0-	-1070	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5188	-0-	-542	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	5431	-0-	5431	5431	5431	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	5142	-0-	5142	10573	5142	2			N	-0-					-0-

HAYS WELL #: 2 H RRCID -> 231470 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6997 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	955	-0-	-316	-0-	955	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	970	-0-	-50	-0-	968	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	961	N	842	-0-	-119	-0-	842	3			N	-0-					-0-
11	930	N	628	-0-	-302	-0-	627	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	992	N	753	-0-	-239	-0-	753	3			N	-0-					-0-
*01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
A. F. BOYD 1 WELL #: 2 H RRCID -> 231473 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5498 PERF. 5675 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	403	1	3171	3	N	66	163	1			18
							73	9									
09	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	390	1	4249	3	N	27					45
							30	9									
10	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	449	1	4466	3	N	40					85
							44	9									
11	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	408	1	3866	3	N	28					113
							31	9									
12	DLQ G-10		4597	-0-	4597	4597	434	1	4116	3	N	43	68	1			88
							47	9									
01	DLQ G-10		4296	-0-	4296	8893	420	1	3842	3	N	31					119
							34	9									

DILLON WELL #: 1 H RRCID -> 231475 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6855 - 9205

08	5611	X	5313	-0-	-298	-0-	5313	3			N	-0-					-0-
09	5310	X	5073	-0-	-237	-0-	5073	3			N	-0-					-0-
10	5363	X	4928	-0-	-435	-0-	4928	3			N	-0-					-0-
11	5190	X	4797	-0-	-393	-0-	4797	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4961	-0-	4961	4961	4961	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4845	-0-	4845	9806	4845	3			N	-0-					-0-

MEEKS WELL #: 2 H RRCID -> 231476 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7675 - 10477

08	7657	X	6791	-0-	-866	-0-	6791	2			N	-0-					-0-
09	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	2603	-0-	-5085	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	5093	-0-	-2347	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6510	-0-	6510	6510	6510	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6514	-0-	6514	13024	6514	2			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 6 H RRCID -> 231479 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8208 - 10000

08	6820	X	6417	-0-	-403	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	5971	-0-	-629	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	5932	-0-	-888	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	3465	-0-	-2985	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6360	-0-	6360	6360	6360	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6116	-0-	6116	12476	6116	2			N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 1 H RRCID -> 231480 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7751 - 11118

08	13764	X	12703	-0-	-1061	-0-	12703	2			N	-0-					-0-
09	13320	X	11874	-0-	-1446	-0-	11874	2			N	-0-					-0-
10	13485	X	12593	-0-	-892	-0-	12593	2			N	-0-					-0-
11	12780	X	12039	-0-	-741	-0-	12039	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		13173	-0-	13173	13173	13173	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		12859	-0-	12859	26032	12859	2			N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 7H RRCID -> 231481 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6892 - 9272

08	3565	X	3197	-0-	-368	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3015	-0-	-315	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3147	-0-	-263	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	3045	-0-	-165	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3121	-0-	3121	3121	3121	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3211	-0-	3211	6332	3211	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CLEMENTS WELL #: 7 H RRCID -> 231482 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7060 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	3325	-0-	-1170	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
09	4140	X	2957	-0-	-1183	-0-	2956	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4278	X	2282	-0-	-1996	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
11	3690	X	3093	-0-	-597	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3271	-0-	3271	3271	3271	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2645	-0-	2645	5916	2645	3			N	-0-					-0-

LUTTRELL WELL #: 3 H RRCID -> 231484 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8065 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5983	X	5979	-0-	-4	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5616	-0-	-174	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	5220	-0-	-670	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	4927	-0-	-863	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4854	-0-	4854	4854	4854	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5034	-0-	5034	9888	5034	2			N	-0-					-0-

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
08	4743	X	4467	-0-	-276	-0-	4467	3			N	-0-					50
09	4500	X	4315	-0-	-185	-0-	4315	3			N	-0-					50
10	4619	X	3966	-0-	-653	-0-	3966	3			N	-0-					50
11	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	3			N	-0-					50
12	DLQ G-10		4530	-0-	4530	4530	4530	3			N	-0-					50
01	DLQ G-10		4318	-0-	4318	8848	4318	3			N	-0-					50

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
08	8308	X	7803	-0-	-505	-0-	7803	3			N	-0-					8
09	8250	X	8002	-0-	-248	-0-	8001	3	1	9	N	1	1	8			8
10	8525	X	7844	-0-	-681	-0-	7844	3			N	-0-					8
11	8250	X	7628	-0-	-622	-0-	7627	3	1	9	N	1	1	8			8
12	DLQ G-10		7741	-0-	7741	7741	7741	3			N	-0-					8
01	DLQ G-10		7366	-0-	7366	15107	7366	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
08	10137	X	9597	-0-	-540	-0-	9597	3			N	-0-					2
09	9900	X	7255	-0-	-2645	-0-	7255	3			N	-0-					2
10	10261	X	5099	-0-	-5162	-0-	5099	3			N	-0-					2
11	9930	X	4676	-0-	-5254	-0-	4676	3			N	-0-					2
12	DLQ G-10		4368	-0-	4368	4368	4368	3			N	-0-					2
01	DLQ G-10		4018	-0-	4018	8386	4018	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
08	9734	X	18	-0-	-9716	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	-0-	-0-	-9030	-0-					N	-0-					-0-
10	7347	X	1238	-0-	-6109	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
11	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	8118	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7985	-0-	7985	7985	7985	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7532	-0-	7532	15517	7532	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
08	1581	N	424	-0-	-1157	-0-	418	1	6	9	N	5					113
09	1590	N	368	-0-	-1222	-0-	359	1	9	3	N	-0-					113
10	1240	N	558	-0-	-682	-0-	391	1	159	3	N	7					120
							8	9									
11	420	N	359	-0-	-61	-0-	357	1	2	9	N	2					122
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	382	1	10	3	N	21	80	1			63
							23	9									
01	558	N	386	-0-	-172	-0-	368	1	18	9	N	16					79

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
08	8525	X	8346	-0-	-179	-0-	8346	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	7486	-0-	-764	-0-	7486	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	8105	-0-	-296	-0-	8105	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	7940	-0-	-190	-0-	7940	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8783	-0-	8783	8783	8783	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8382	-0-	8382	17165	8382	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "C" WELL #: 5 H RRCID -> 231601 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8601 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22289	X	17962	-0-	-4327	-0-	17962	2			N	-0-					-0-
09	19800	X	18669	-0-	-1131	-0-	18669	2			N	-0-					-0-
10	20398	X	19498	-0-	-900	-0-	19498	2			N	-0-					-0-
11	19260	X	17223	-0-	-2037	-0-	17223	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		17342	-0-	17342	17342	17342	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		18217	-0-	18217	35559	18217	2			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 11 H RRCID -> 231602 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 6997 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	2800	-0-	-1354	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
09	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3541	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3379	X	3275	-0-	-104	-0-	3275	3			N	-0-					-0-
11	2700	X	2602	-0-	-98	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		546	-0-	546	546	546	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4200	-0-	4200	4746	4200	3			N	-0-					-0-

ACU WELL #: 2 H RRCID -> 231603 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6845 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	4152	-0-	-374	-0-	4152	3			N	-0-					-0-
09	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4728	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5141	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4446	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		4511	-0-	4511	4511	4511	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4321	-0-	4321	8832	4320	3	1	9	N	1	1	8			-0-

HARDCASTLE WELL #: 7 H RRCID -> 231604 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6738 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7409	X	7088	-0-	-321	-0-	7088	3			N	-0-					-0-
09	7170	X	6908	-0-	-262	-0-	6908	3			N	-0-					-0-
10	7409	X	7140	-0-	-269	-0-	7140	3			N	-0-					-0-
11	7170	X	6597	-0-	-573	-0-	6597	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7116	-0-	7116	7116	7116	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6868	-0-	6868	13984	6868	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARDCASTLE WELL #: 6 H RRCID -> 231605 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6693 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8649	X	7666	-0-	-983	-0-	7666	3			N	-0-					-0-
09	8370	X	7538	-0-	-832	-0-	7538	3			N	-0-					-0-
10	8649	X	8059	-0-	-590	-0-	8059	3			N	-0-					-0-
11	7740	X	7684	-0-	-56	-0-	7684	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	7995	-0-	7995	7995	7995	3			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	7957	-0-	7957	15952	7957	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 2 H RRCID -> 231606 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7579 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6324	X	6264	-0-	-60	-0-	6264	3			N	-0-					-0-
09	6120	X	5911	-0-	-209	-0-	5911	3			N	-0-					-0-
10	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6527	3			N	-0-					-0-
11	6060	X	5938	-0-	-122	-0-	5938	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	5786	-0-	5786	5786	5786	3			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	5870	-0-	5870	11656	5870	3			N	-0-					-0-

ACU WELL #: 4 H RRCID -> 231612 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7525 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	3			N	-0-					5
09	6000	X	4472	-0-	-1528	-0-	4472	3			N	-0-					5
10	6200	X	4576	-0-	-1624	-0-	4576	3			N	-0-					5
11	6000	X	5323	-0-	-677	-0-	5322	3	1	9	N	1	1	8			5
12	DLQ	G-10	5823	-0-	5823	5823	5823	3			N	-0-					5
01	DLQ	G-10	6022	-0-	6022	11845	6022	3			N	-0-					5

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
08	3937	X	3495	-0-	-442	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
09	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4273	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4320	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4227	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ	G-10	4222	-0-	4222	4222	4222	3			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	3924	-0-	3924	8146	3923	3	1	9	N	1	1	8			-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
08	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	1983	-0-	-567	-0-	1981	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2635	X	1031	-0-	-1604	-0-	1030	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2550	X	2244	-0-	-306	-0-	2241	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	DLQ	G-10	2524	-0-	2524	2524	2523	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	DLQ	G-10	2512	-0-	2512	5036	2511	3	1	9	N	1	1	8			-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
08	5580	X	4626	-0-	-954	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	4305	-0-	-1095	-0-	4302	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	4929	X	4538	-0-	-391	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4316	-0-	-454	-0-	4315	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ	G-10	4339	-0-	4339	4339	4339	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	4221	-0-	4221	8560	4221	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
08	4402	X	4209	-0-	-193	-0-	4209	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	3989	-0-	-271	-0-	3989	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	4030	-0-	-372	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
11	4230	X	3885	-0-	-345	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	4044	-0-	4044	4044	4044	3			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	3980	-0-	3980	8024	3980	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
08	3968	X	3564	-0-	-404	-0-	3564	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3083	-0-	-727	-0-	3083	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	3115	-0-	-791	-0-	3115	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	3065	-0-	-595	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3182	-0-	3182	3182	3182	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3179	-0-	3179	6361	3179	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
08	7936	X	6462	-0-	-1474	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	6748	-0-	-482	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	6188	-0-	-849	-0-	6188	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	5839	-0-	-971	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6080	-0-	6080	6080	6080	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5771	-0-	5771	11851	5771	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
08	3875	X	1737	-0-	-2138	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	334	-0-	-3326	-0-	334	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	257	-0-	-3494	-0-	257	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 3 H RRCID -> 231891 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7014 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7471	X	6157	-0-	-1314	-0-	6157	3			N	-0-					-0-
09	7230	X	6487	-0-	-743	-0-	6486	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7471	X	5360	-0-	-2111	-0-	5360	3			N	-0-					-0-
11	6870	X	6112	-0-	-758	-0-	6112	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6800	-0-	6800	6800	6800	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7048	-0-	7048	13848	7048	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
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	3193	X	3099	-0-	-94	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	2939	-0-	-151	-0-	2938	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3193	X	2985	-0-	-208	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	2882	-0-	-208	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2993	-0-	2993	2993	2993	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2965	-0-	2965	5958	2965	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
08	8060	X	7720	-0-	-340	-0-	7720	3			N	-0-					-0-
09	7800	X	7338	-0-	-462	-0-	7338	3			N	-0-					-0-
10	8060	X	7399	-0-	-661	-0-	7399	3			N	-0-					-0-
11	7680	X	7117	-0-	-563	-0-	7117	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7345	-0-	7345	7345	7345	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7245	-0-	7245	14590	7245	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CLARK WELL #: 1 H RRCID -> 232325 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7045 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7719	X	7545	-0-	-174	-0-	7545	3			N	-0-					-0-
09	7470	X	6938	-0-	-532	-0-	6938	3			N	-0-					-0-
10	7595	X	7330	-0-	-265	-0-	7330	3			N	-0-					-0-
11	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	7391	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7625	-0-	7625	7625	7625	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7463	-0-	7463	15088	7463	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
08	4619	X	3526	-0-	-1093	-0-	359	1	3167	3	N	-0-					11
09	4470	X	4085	-0-	-385	-0-	358	1	3705	3	N	20					31
							22	9									
10	4619	X	4297	-0-	-322	-0-	335	1	3948	3	N	13					44
							14	9									
11	3840	X	3658	-0-	-182	-0-	365	1	3287	3	N	5					49
							6	9									
12	DLQ G-10		3900	-0-	3900	3900	410	1	3489	3	N	1	37	1			13
							1	9									
01	DLQ G-10		3941	-0-	3941	7841	421	1	3518	3	N	2					15
							2	9									

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
08	1271	N	977	-0-	-294	-0-	401	1	576	3	N	-0-					28
09	1560	N	1273	-0-	-287	-0-	389	1	884	3	N	-0-					28
10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	391	1	1046	3	N	-0-					28
11	960	N	373	-0-	-587	-0-	112	1	261	3	N	-0-					28
12	1302	N	2	-0-	-1300	-0-	1	1	1	3	N	-0-					28
01	1426	N	-0-	-0-	-1426	-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
08	4867	X	4455	-0-	-412	-0-	4455	3			N	-0-					-0-
09	4710	X	4322	-0-	-388	-0-	4322	3			N	-0-					-0-
10	4805	X	4333	-0-	-472	-0-	4333	3			N	-0-					-0-
11	4560	X	4266	-0-	-294	-0-	4266	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4286	-0-	4286	4286	4286	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4272	-0-	4272	8558	4272	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
08	9362	X	8211	-0-	-1151	-0-	8211	3			N	-0-					-0-
09	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	9322	3			N	-0-					-0-
10	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	10733	3			N	-0-					-0-
11	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	10178	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		11913	-0-	11913	11913	11913	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		11671	-0-	11671	23584	11671	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
08	4557	X	4179	-0-	-378	-0-	4179	3			N	-0-					1
09	4410	X	3733	-0-	-677	-0-	3733	3			N	-0-					1
10	4557	X	3527	-0-	-1030	-0-	3527	3			N	-0-					1
11	4260	X	471	-0-	-3789	-0-	471	3			N	-0-					1
12	DLQ G-10		1894	-0-	1894	1894	1894	3			N	-0-					1
01	DLQ G-10		3703	-0-	3703	5597	3703	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
08	3503	X	2858	-0-	-645	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2844	-0-	-216	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
10	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2240	-0-	-520	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3057	-0-	3057	3057	3057	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2884	-0-	2884	5941	2884	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 1 H RRCID -> 232817 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8600 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	4915	-0-	-417	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4669	-0-	-491	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4853	-0-	-262	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4611	-0-	-159	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4367	-0-	4367	4367	4367	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4325	-0-	4325	8692	4325	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
08	5673	X	4718	-0-	-955	-0-	367	1	4307	3	N	40					92
							44	9									
09	5490	X	4268	-0-	-1222	-0-	491	1	3699	3	N	71					163
							78	9									
10	5673	X	4263	-0-	-1410	-0-	545	1	3683	3	N	32	128	1			67
							35	9									
11	5490	X	4237	-0-	-1253	-0-	478	1	3697	3	N	56					123
							62	9									
12	DLQ G-10		4335	-0-	4335	4335	480	1	3802	3	N	48	139	1			32
							53	9									
01	DLQ G-10		3640	-0-	3640	7975	470	1	3101	3	N	63	5	8			90
							69	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
08	3441	X	2863	-0-	-578	-0-	2863	3			Y	-0-					1
09	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			Y	-0-					1
10	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			Y	-0-					1
11	2760	X	2733	-0-	-27	-0-	2733	3			Y	-0-					1
12	DLQ G-10		2860	-0-	2860	2860	2860	3			Y	-0-					1
01	DLQ G-10		2755	-0-	2755	5615	2755	3			Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
08	10075	X	9626	-0-	-449	-0-	9626	3			N	-0-					-0-
09	9690	X	9062	-0-	-628	-0-	9062	3			N	-0-					-0-
10	9889	X	9748	-0-	-141	-0-	9748	3			N	-0-					-0-
11	9570	X	8768	-0-	-802	-0-	8768	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9117	-0-	9117	9117	9117	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8943	-0-	8943	18060	8943	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
08	7936	X	7140	-0-	-796	-0-	7140	3			N	-0-					-0-
09	7350	X	7001	-0-	-349	-0-	7001	3			N	-0-					-0-
10	7595	X	7189	-0-	-406	-0-	7189	3			N	-0-					-0-
11	7260	X	6587	-0-	-673	-0-	6587	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6346	-0-	6346	6346	6346	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6101	-0-	6101	12447	6101	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178

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
08	27683	X	15739	-0-	-11944	-0-	15739	2			N	-0-					-0-
09	26790	X	25826	-0-	-964	-0-	25826	2			N	-0-					-0-
10	25871	X	25871	-0-	-0-	-0-	25871	2			N	-0-					-0-
11	21753	X	21753	-0-	-0-	-0-	21753	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		21594	-0-	21594	21594	21594	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		20816	-0-	20816	42410	20816	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD B WELL #: 6 H RRCID -> 233834 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8842 - 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
08	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
09	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	5627	-0-	-697	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	4913	-0-	-1207	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5209	-0-	5209	5209	5209	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5187	-0-	5187	10396	5187	2			N	-0-					-0-

BIG CREEK A WELL #: 2 H RRCID -> 233878 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6304 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					27
09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					27
10	1612	N	1339	-0-	-273	-0-	1339	3			N	-0-					27
11	1290	N	976	-0-	-314	-0-	976	3			N	-0-					27
12	1488	N	411	-0-	-1077	-0-	411	3			N	-0-					27
01	1333	N	99	-0-	-1234	-0-	93	3	6	9	N	5	5	8			27

EAGLE FORD C WELL #: 3 H RRCID -> 233880 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8593 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13361	X	12981	-0-	-380	-0-	12981	2			N	-0-					-0-
09	12660	X	11619	-0-	-1041	-0-	11619	2			N	-0-					-0-
10	13361	X	12283	-0-	-1078	-0-	12283	2			N	-0-					-0-
11	12930	X	11805	-0-	-1125	-0-	11805	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		11037	-0-	11037	11037	11037	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		11478	-0-	11478	22515	11478	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 #: 3 H RRCID -> 233881 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6693 - 10913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9920	X	9465	-0-	-455	-0-	9465	3			Y	-0-					3
09	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	9834	3			Y	-0-					3
10	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	10163	3			Y	-0-					3
11	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	9438	3			Y	-0-					3
12	DLQ G-10		9365	-0-	9365	9365	9365	3			Y	-0-					3
01	DLQ G-10		9671	-0-	9671	19036	9671	3			Y	-0-					3

CAMPBELL WELL #: 6 H RRCID -> 234450 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8665 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10106	X	8592	-0-	-1514	-0-	8592	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	8377	-0-	-803	-0-	8377	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	8675	-0-	-222	-0-	8675	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	7601	-0-	-1009	-0-	7601	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7686	-0-	7686	7686	7686	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8021	-0-	8021	15707	8021	2			N	-0-					-0-

PRESSLEY WELL #: 2 H RRCID -> 234456 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8845 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7533	X	6063	-0-	-1470	-0-	6063	2			N	-0-					2
09	7170	X	6321	-0-	-849	-0-	6321	2			N	-0-					2
10	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	7414	2			N	-0-					2
11	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	2			N	-0-					2
12	DLQ G-10		6806	-0-	6806	6806	6806	2			N	-0-					2
01	DLQ G-10		7279	-0-	7279	14085	7279	2			N	-0-					2

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
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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

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

MOXLEY WELL #: 1 H RRCID -> 235353 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 7710 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	2768	-0-	-115	-0-	620	1	2133	3	N	14					134
							15	9									
09	2790	X	2670	-0-	-120	-0-	583	1	2076	3	N	10					144
							11	9									
10	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	620	1	2311	3	N	3					147
							3	9									
11	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	572	1	2223	3	N	4					151
							4	9									
12	DLQ G-10		3012	-0-	3012	3012	617	1	2393	3	N	2	138	1			15
							2	9									
01	DLQ G-10		2885	-0-	2885	5897	618	1	2264	3	N	3	2	8			16
							3	9									

MEEKS WELL #: 4 H RRCID -> 235355 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 8135 - 10955

08	8153	X	7982	-0-	-171	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	5862	-0-	-1848	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	6430	-0-	-1444	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	6516	-0-	-1194	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5837	-0-	5837	5837	5837	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6729	-0-	6729	12566	6729	2			N	-0-					-0-

CHURCHILL WELL #: 2 H RRCID -> 236156 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5903 - 8920

08	961	N	718	-0-	-243	-0-	690	3	28	9	Y	25					69
09	930	N	397	-0-	-533	-0-	394	3	3	9	Y	3					72
10	961	N	552	-0-	-409	-0-	552	3			Y	-0-					72
11	690	N	624	-0-	-66	-0-	624	3			Y	-0-					72
12	DLQ G-10		2225	-0-	2225	2225	2225	3			Y	-0-					72
01	DLQ G-10		1810	-0-	1810	4035	1810	3			Y	-0-					72

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 236313 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5424 - 8647

08	3906	X	3856	-0-	-50	-0-	3849	3	7	9	N	6					17
09	3780	X	3610	-0-	-170	-0-	3603	3	7	9	N	6					23
10	3906	X	3480	-0-	-426	-0-	3466	3	14	9	N	13					36
11	3750	X	3541	-0-	-209	-0-	3530	3	11	9	N	10					46
12	DLQ G-10		3684	-0-	3684	3684	3684	3			N	-0-					46
01	DLQ G-10		3123	-0-	3123	6807	3119	3	4	9	N	4					50

FLEMING TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236457 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8105 - 10825

08	5425	X	4932	-0-	-493	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
09	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
10	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4950	-0-	-60	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5293	-0-	5293	5293	5293	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5103	-0-	5103	10396	5103	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
08	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	392	1	1880	3	N	9					54
							10	9									
09	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	386	1	1752	3	N	8					62
							9	9									
10	2263	N	1892	-0-	-371	-0-	403	1	1485	3	N	4					66
							4	9									
11	2220	N	1679	-0-	-541	-0-	390	1	1275	3	N	13					79
							14	9									
12	2232	N	1665	-0-	-567	-0-	403	1	1231	3	N	28	96	1			11
							31	9									
01	1891	N	1442	-0-	-449	-0-	403	1	1032	3	N	6					17
							7	9									

CALLAWAY WELL #: 2 H RRCID -> 236714 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 6110 - 7490

08	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	8206	3			N	-0-					-0-
09	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	7997	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	8657	3			N	-0-					-0-
11	7950	X	6832	-0-	-1118	-0-	6832	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7354	-0-	7354	7354	7354	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6488	-0-	6488	13842	6488	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD B WELL #: 4 H RRCID -> 236715 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8715 - 9875

08	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	10665	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	9626	-0-	-214	-0-	9626	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	9694	-0-	-660	-0-	9694	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	8779	-0-	-1541	-0-	8779	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9642	-0-	9642	9642	9642	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9297	-0-	9297	18939	9297	2			N	-0-					-0-

KUTNER WELL #: 2 H RRCID -> 236786 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8685 - 10948

08	6448	X	6435	-0-	-13	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
09	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	6259	-0-	-189	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5935	-0-	-305	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6894	-0-	6894	6894	6894	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6923	-0-	6923	13817	6923	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 1 H RRCID -> 236796 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7835 - 11909

08	11873	X	3753	-0-	-8120	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	2158	-0-	-7742	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	1860	-0-	-8370	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	7568	-0-	-2332	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8770	-0-	8770	8770	8770	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9766	-0-	9766	18536	9766	2			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 4 H RRCID -> 236797 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 7800 - 12272

08	20305	X	18747	-0-	-1558	-0-	18747	2			N	-0-					-0-
09	19650	X	17955	-0-	-1695	-0-	17955	2			N	-0-					-0-
10	19654	X	17794	-0-	-1860	-0-	17794	2			N	-0-					-0-
11	18150	X	16760	-0-	-1390	-0-	16760	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		16815	-0-	16815	16815	16815	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		16691	-0-	16691	33506	16691	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FOWLER WELL #: 2 H RRCID -> 236798 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8381 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8711	X	7697	-0-	-1014	-0-	7697	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	7296	-0-	-1494	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	7403	-0-	-1680	-0-	7403	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	6815	-0-	-1975	-0-	6815	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	6885	-0-	6885	6885	6885	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	6759	-0-	6759	13644	6759	2			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 12 H RRCID -> 236800 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6785 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-
09	5160	X	1160	-0-	-4000	-0-	1159	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	8181	3			N	-0-					-0-
11	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	7704	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	7801	-0-	7801	7801	7801	3			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	7643	-0-	7643	15444	7643	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 2 H RRCID -> 236801 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7770 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10261	X	1142	-0-	-9119	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	1761	-0-	-8079	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	7888	-0-	-2280	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
11	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	9211	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	9541	-0-	9541	9541	9541	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	9280	-0-	9280	18821	9280	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 2 H RRCID -> 236802 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7805 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16492	X	14366	-0-	-2126	-0-	14366	2			N	-0-					-0-
09	14400	X	13689	-0-	-711	-0-	13689	2			N	-0-					-0-
10	14136	X	12968	-0-	-1168	-0-	12968	2			N	-0-					-0-
11	13890	X	13175	-0-	-715	-0-	13175	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	12696	-0-	12696	12696	12696	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	13969	-0-	13969	26665	13969	2			N	-0-					-0-

RAILHEAD WELL #: 1 H RRCID -> 236809 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6647 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6231	X	5806	-0-	-425	-0-	5805	3	1	9	N	1					1
09	6030	X	5805	-0-	-225	-0-	5804	3	1	9	N	1	1	8			1
10	6076	X	5730	-0-	-346	-0-	5730	3			N	-0-					1
11	5880	X	5655	-0-	-225	-0-	5655	3			N	-0-					1
12	DLQ	G-10	5840	-0-	5840	5840	5840	3			N	-0-					1
01	DLQ	G-10	5266	-0-	5266	11106	5266	3			N	-0-					1

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
08	5332	X	3556	-0-	-1776	-0-	3556	3			N	-0-					-0-
09	5160	X	3710	-0-	-1450	-0-	3707	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	5332	X	3528	-0-	-1804	-0-	3528	3			N	-0-					-0-
11	4770	X	2999	-0-	-1771	-0-	2998	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ	G-10	3035	-0-	3035	3035	3035	3			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	2998	-0-	2998	6033	2998	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
08	3131	X	2773	-0-	-358	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2718	-0-	-222	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2790	-0-	-465	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2821	-0-	-329	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	2657	-0-	2657	2657	2657	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	2774	-0-	2774	5431	2774	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
08	6975	X	6503	-0-	-472	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6283	-0-	-467	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	6378	-0-	-287	-0-	6378	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	5992	-0-	-428	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5772	-0-	5772	5772	5772	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5800	-0-	5800	11572	5800	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
08	6510	X	5845	-0-	-665	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	5705	-0-	-595	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	5897	-0-	-613	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5635	-0-	-605	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5323	-0-	5323	5323	5323	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5373	-0-	5373	10696	5373	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
08	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	10029	3			N	-0-					-0-
09	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	9512	3			N	-0-					-0-
10	9362	X	9328	-0-	-34	-0-	9328	3			N	-0-					-0-
11	9060	X	8981	-0-	-79	-0-	8981	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9570	-0-	9570	9570	9570	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9247	-0-	9247	18817	9247	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
08	5208	X	2840	-0-	-2368	-0-	2840	2			N	-0-					8
09	3960	X	2785	-0-	-1175	-0-	2785	2			N	-0-					8
10	4092	X	2971	-0-	-1121	-0-	2971	2			N	-0-					8
11	3960	X	2840	-0-	-1120	-0-	2840	2			N	-0-					8
12	DLQ G-10		3220	-0-	3220	3220	3220	2			N	-0-					8
01	DLQ G-10		3015	-0-	3015	6235	3015	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
08	9145	X	7731	-0-	-1414	-0-	7731	2			N	-0-					10
09	8850	X	5660	-0-	-3190	-0-	5660	2			N	-0-					10
10	8928	X	7546	-0-	-1382	-0-	7546	2			N	-0-					10
11	8310	X	7770	-0-	-540	-0-	7770	2			N	-0-					10
12	DLQ G-10		7827	-0-	7827	7827	7827	2			N	-0-					10
01	DLQ G-10		6748	-0-	6748	14575	6748	2			N	-0-					10

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
08	12152	X	10708	-0-	-1444	-0-	10708	2			N	-0-					-0-
09	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	10067	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	10664	-0-	-124	-0-	10664	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	9762	-0-	-678	-0-	9762	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9732	-0-	9732	9732	9732	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9536	-0-	9536	19268	9536	2			N	-0-					-0-

FORD 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
08	5518	X	4515	-0-	-1003	-0-	4515	3			N	-0-					-0-
09	5160	X	4307	-0-	-853	-0-	4307	3			N	-0-					-0-
10	5053	X	4586	-0-	-467	-0-	4586	3			N	-0-					-0-
11	4680	X	4159	-0-	-521	-0-	4159	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4337	-0-	4337	4337	4337	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4232	-0-	4232	8569	4232	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PRESSLEY WELL #: 4 H RRCID -> 236827 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7939 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8029	X	6029	-0-	-2000	-0-	6029	2			N	-0-					1
09	6810	X	5377	-0-	-1433	-0-	5377	2			N	-0-					1
10	6541	X	6040	-0-	-501	-0-	6040	2			N	-0-					1
11	6000	X	4852	-0-	-1148	-0-	4852	2			N	-0-					1
12	DLQ	G-10	5626	-0-	5626	5626	5626	2			N	-0-					1
01	DLQ	G-10	6523	-0-	6523	12149	6523	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
08	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	3			N	-0-					-0-
09	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5047	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5549	X	5086	-0-	-463	-0-	5086	3			N	-0-					-0-
11	5370	X	4929	-0-	-441	-0-	4929	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	5145	-0-	5145	5145	5145	3			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	5048	-0-	5048	10193	5048	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
08	6417	X	6007	-0-	-410	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5967	-0-	-63	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5984	-0-	-123	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	5679	-0-	-201	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	5779	-0-	5779	5779	5779	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	5452	-0-	5452	11231	5452	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
08	4340	X	4199	-0-	-141	-0-	4199	3			N	-0-					-0-
09	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4870	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5487	X	5214	-0-	-273	-0-	5214	3			N	-0-					-0-
11	5310	X	4721	-0-	-589	-0-	4721	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	4984	-0-	4984	4984	4984	3			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	4491	-0-	4491	9475	4491	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
08	7161	X	5920	-0-	-1241	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	5401	-0-	-1529	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6488	-0-	-673	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	4965	-0-	-1755	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	5964	-0-	5964	5964	5964	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	5566	-0-	5566	11530	5566	2			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 8 H RRCID -> 236878 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6872 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7161	X	6527	-0-	-634	-0-	6527	3			N	-0-					-0-
09	6780	X	5904	-0-	-876	-0-	5904	3			N	-0-					-0-
10	6541	X	6193	-0-	-348	-0-	6193	3			N	-0-					-0-
11	6330	X	5744	-0-	-586	-0-	5744	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	5883	-0-	5883	5883	5883	3			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	5846	-0-	5846	11729	5846	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
08	8742	X	7893	-0-	-849	-0-	7893	3			N	-0-					2
09	8040	X	7456	-0-	-584	-0-	7456	3			N	-0-					2
10	8308	X	7854	-0-	-454	-0-	7854	3			N	-0-					2
11	7860	X	7356	-0-	-504	-0-	7356	3			N	-0-					2
12	DLQ	G-10	7746	-0-	7746	7746	7746	3			N	-0-					2
01	DLQ	G-10	7543	-0-	7543	15289	7543	3			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					13
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	383	3	2	9	N	2	2	8			13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			13
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	10	3	3	9	N	3	2	8			14
12	403	N	181	-0-	-222	-0-	180	3	1	9	N	1	1	8			14
*01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	202	3	1	9	N	1	1	8			14

JACKSON HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 236886 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 6360 - 9680

08	4309	X	3595	-0-	-714	-0-	453	1	3119	3	Y	21					65
							23	9									
09	4170	X	1556	-0-	-2614	-0-	466	1	1070	3	Y	18					83
							20	9									
10	4092	X	2692	-0-	-1400	-0-	385	1	2297	3	Y	9					92
							10	9									
11	3960	X	3737	-0-	-223	-0-	289	1	3446	3	Y	2					94
							2	9									
12	DLQ	G-10	3026	-0-	3026	3026	288	1	2727	3	Y	10	89	1			15
							11	9									
01	DLQ	G-10	3834	-0-	3834	6860	359	1	3447	3	Y	25	9	8			31
							28	9									

MAPLES WELL #: 3 H RRCID -> 237254 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8040 - 12140

08	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	7948	2			N	-0-					-0-
09	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	9382	2			N	-0-					-0-
10	9917	X	9917	-0-	-0-	-0-	9917	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	6006	-0-	-1674	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	5855	-0-	5855	5855	5855	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	5348	-0-	5348	11203	5348	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 6H RRCID -> 237513 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7477 - 9200

08	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4567	-0-	-473	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
10	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
11	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	5434	-0-	5434	5434	5434	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	5386	-0-	5386	10820	5386	2			N	-0-					-0-

BROWN-JOHNSTON WELL #: 1H RRCID -> 237528 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8208 - 12451

08	8990	X	8696	-0-	-294	-0-	8696	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	8137	-0-	-803	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	8185	-0-	-1053	-0-	8185	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	7929	-0-	-1011	-0-	7929	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	8265	-0-	8265	8265	8265	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	7816	-0-	7816	16081	7816	2			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 8H RRCID -> 237536 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7006 - 10118

08	8866	X	8131	-0-	-735	-0-	8131	3			N	-0-					-0-
09	8580	X	6710	-0-	-1870	-0-	6708	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	8866	X	8396	-0-	-470	-0-	8396	3			N	-0-					-0-
11	7860	X	6940	-0-	-920	-0-	6939	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ	G-10	7117	-0-	7117	7117	7117	3			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	5979	-0-	5979	13096	5979	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WILSON WELL #: 1H RRCID -> 237541 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7847 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11625	X	11462	-0-	-163	-0-	11462	2			N	-0-					-0-
09	11040	X	10596	-0-	-444	-0-	10596	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	9851	-0-	-1433	-0-	9851	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	10052	-0-	-1048	-0-	10052	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10686	-0-	10686	10686	10686	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		10210	-0-	10210	20896	10210	2			N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 3H RRCID -> 237543 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8124 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11966	X	10659	-0-	-1307	-0-	10659	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	9820	-0-	-950	-0-	9820	2			N	-0-					-0-
10	11005	X	3133	-0-	-7872	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	3268	-0-	-7142	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8633	-0-	8633	8633	8633	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9263	-0-	9263	17896	9263	2			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 4 H RRCID -> 237568 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7530 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	2607	-0-	-1950	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	1068	-0-	-3342	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	1431	-0-	-3002	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3662	-0-	-298	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4414	-0-	4414	4414	4414	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3308	-0-	3308	7722	3308	2			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 4 H RRCID -> 237569 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7308 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	2704	-0-	-86	-0-	2704	3			N	-0-					151
09	2700	X	2586	-0-	-114	-0-	2586	3			N	-0-					151
10	2759	X	2562	-0-	-197	-0-	2540	3	22	9	N	20					171
11	2670	X	2332	-0-	-338	-0-	2328	3	4	9	N	4					175
12	DLQ G-10		2346	-0-	2346	2346	2340	3	6	9	N	5					180
01	DLQ G-10		2392	-0-	2392	4738	2383	3	9	9	N	8					188

SLEDGE SISTERS WELL #: 3 H RRCID -> 237570 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8006 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13857	X	13007	-0-	-850	-0-	13007	2			N	-0-					-0-
09	12780	X	12745	-0-	-35	-0-	12745	2			N	-0-					-0-
10	13175	X	12664	-0-	-511	-0-	12664	2			N	-0-					-0-
11	12750	X	11565	-0-	-1185	-0-	11565	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		12025	-0-	12025	12025	12025	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		12358	-0-	12358	24383	12358	2			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 3 H RRCID -> 237573 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8959 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	4875	-0-	-705	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	4656	-0-	-594	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	4604	-0-	-697	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4334	-0-	-646	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4552	-0-	4552	4552	4552	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4518	-0-	4518	9070	4518	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
08	4309	X	3233	-0-	-1076	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
09	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
10	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
11	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4258	-0-	4258	4258	4258	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3530	-0-	3530	7788	3530	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
08	12741	X	11276	-0-	-1465	-0-	11276	2			N	-0-					-0-
09	12330	X	11284	-0-	-1046	-0-	11284	2			N	-0-					-0-
10	12555	X	11450	-0-	-1105	-0-	11450	2			N	-0-					-0-
11	12150	X	10464	-0-	-1686	-0-	10464	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10633	-0-	10633	10633	10633	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		10633	-0-	10633	21266	10633	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
08	12524	X	10091	-0-	-2433	-0-	10091	2			N	-0-					-0-
09	10920	X	10093	-0-	-827	-0-	10093	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	9487	-0-	-1797	-0-	9487	2			N	-0-					-0-
11	10920	X	10723	-0-	-197	-0-	10723	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10783	-0-	10783	10783	10783	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		11023	-0-	11023	21806	11023	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
08	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
09	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
10	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	2			N	-0-					-0-
11	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
12	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
*01	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	8128	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	7563	-0-	-327	-0-	7563	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	5833	-0-	-2320	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
11	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7495	-0-	7495	7495	7495	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8261	-0-	8261	15756	8261	2			N	-0-					-0-

STEVENSON A WELL #: 4 H RRCID -> 237588 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 6575 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	1881	-0-	-878	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
09	2520	X	1891	-0-	-629	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
10	2604	X	1942	-0-	-662	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
11	2520	X	2228	-0-	-292	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2294	-0-	2294	2294	2294	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2215	-0-	2215	4509	2215	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
08	7688	X	7359	-0-	-329	-0-	7359	3			N	-0-					-0-
09	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	9134	3			N	-0-					-0-
10	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	9076	3			N	-0-					-0-
11	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	9692	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9926	-0-	9926	9926	9926	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8748	-0-	8748	18674	8748	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WILSON WELL #: 4 H RRCID -> 237591 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7917 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9920	X	8022	-0-	-1898	-0-	8022	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	5756	-0-	-3334	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	7925	-0-	-1406	-0-	7925	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	5610	-0-	-3420	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6343	-0-	6343	6343	6343	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3021	-0-	3021	9364	3021	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
08	10509	X	9865	-0-	-644	-0-	9865	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	9520	-0-	-650	-0-	9520	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	9633	-0-	-876	-0-	9633	2			N	-0-					-0-
11	10140	X	8503	-0-	-1637	-0-	8503	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9169	-0-	9169	9169	9169	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8949	-0-	8949	18118	8949	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
08	3162	X	974	-0-	-2188	-0-	974	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2825	-0-	-235	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2808	-0-	-261	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2691	-0-	-279	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2961	-0-	2961	2961	2961	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2700	-0-	2700	5661	2700	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
08	10137	X	9467	-0-	-670	-0-	9467	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	8710	-0-	-620	-0-	8710	2			N	-0-					-0-
10	10234	X	10234	-0-	-0-	-0-	10234	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	7432	-0-	-1778	-0-	7432	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10071	-0-	10071	10071	10071	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8909	-0-	8909	18980	8909	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
08	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	20	1	8117	2	N	-0-					-0-
09	7500	X	6026	-0-	-1474	-0-	165	1	5861	2	N	-0-					-0-
10	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	156	1	8061	2	N	-0-					-0-
11	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	40	1	8340	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8435	-0-	8435	8435	210	1	8225	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7537	-0-	7537	15972	162	1	7375	2	N	-0-					-0-

U.S. LIME C WELL #: 11 H RRCID -> 237604 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6505 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	3158	-0-	-314	-0-	3158	3			Y	-0-					5
09	3360	X	3078	-0-	-282	-0-	3078	3			Y	-0-					5
10	3410	X	2978	-0-	-432	-0-	2978	3			Y	-0-					5
11	3300	X	2832	-0-	-468	-0-	2832	3			Y	-0-					5
12	DLQ G-10		2967	-0-	2967	2967	2967	3			Y	-0-					5
01	DLQ G-10		2924	-0-	2924	5891	2924	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
08	4836	X	4800	-0-	-36	-0-	4800	3			N	-0-					-0-
09	4680	X	4550	-0-	-130	-0-	4550	3			N	-0-					-0-
10	4743	X	4674	-0-	-69	-0-	4674	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	4378	-0-	-272	-0-	4378	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4552	-0-	4552	4552	4552	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4393	-0-	4393	8945	4393	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
08	12400	X	12178	-0-	-222	-0-	12178	2			N	-0-					-0-
09	11643	X	11643	-0-	-0-	-0-	11643	2			N	-0-					-0-
10	12028	X	11897	-0-	-131	-0-	11897	2			N	-0-					-0-
11	11790	X	11234	-0-	-556	-0-	11234	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10821	-0-	10821	10821	10821	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		10757	-0-	10757	21578	10757	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
08	7254	X	5597	-0-	-1657	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	3805	-0-	-3125	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	3688	-0-	-3473	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	2775	-0-	-3945	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1245	-0-	1245	1245	1245	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4	-0-	4	1249	4	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
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					2
09	480	N	332	-0-	-148	-0-	329	3	3	9	N	3	3	8			2
10	496	N	211	-0-	-285	-0-	209	3	2	9	N	2	2	8			2
11	480	N	152	-0-	-328	-0-	146	3	6	9	N	5	4	8			3
12	341	N	261	-0-	-80	-0-	260	3	1	9	N	1	1	8			3
*01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	839	3	2	9	N	2	2	8			3

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
08	10261	X	7350	-0-	-2911	-0-	7336	2	14	9	N	13					41
09	10020	X	7750	-0-	-2270	-0-	7736	2	14	9	N	13					54
10	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					N	13					67
11	10020	X	9056	-0-	-964	-0-	9034	2	22	9	N	20					87
12	DLQ G-10		11454	-0-	11454	11454	11429	2	25	9	N	23					110
01	DLQ G-10		10866	-0-	10866	22320	10829	2	37	9	N	34	14	8			130

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
08	4557	X	4330	-0-	-227	-0-	4291	3	39	9	N	35					122
09	4320	X	4120	-0-	-200	-0-	4066	3	54	9	N	49	162	1			9
10	4433	X	3188	-0-	-1245	-0-	3177	3	11	9	N	10					19
11	4290	X	4027	-0-	-263	-0-	3999	3	28	9	N	25					44
12	DLQ G-10		4233	-0-	4233	4233	4197	3	36	9	N	33	74	1			3
01	DLQ G-10		4401	-0-	4401	8634	4339	3	62	9	N	56	7	8			52

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
08	2139	X	2109	-0-	-30	-0-	2108	3	1	9	N	1					24
09	2070	X	2027	-0-	-43	-0-	2015	3	12	9	N	11					35
10	2201	X	2161	-0-	-40	-0-	2160	3	1	9	N	1					36
11	2130	X	1696	-0-	-434	-0-	1696	3			N	-0-					36
12	DLQ G-10		1304	-0-	1304	1304	1302	3	2	9	N	2					38
01	DLQ G-10		146	-0-	146	1450	146	3			N	-0-					38

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
08	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	11188	2			N	-0-					-0-
09	11160	X	11012	-0-	-148	-0-	11012	2			N	-0-					-0-
10	11532	X	11452	-0-	-80	-0-	11452	2			N	-0-					-0-
11	11160	X	10950	-0-	-210	-0-	10950	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10866	-0-	10866	10866	10866	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		11073	-0-	11073	21939	11073	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 #: 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
08	8742	X	8557	-0-	-185	-0-	8557	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	8003	-0-	-457	-0-	8003	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	7585	-0-	-1157	-0-	7585	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	6949	-0-	-1331	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	7280	-0-	7280	7280	7280	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	7154	-0-	7154	14434	7154	2			N	-0-					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237993 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8440 - 12510

08	6262	X	6192	-0-	-70	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
09	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
10	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
11	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	6523	-0-	6523	6523	6523	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	6598	-0-	6598	13121	6598	2			N	-0-					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237994 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8196 - 12570

08	8649	X	7898	-0-	-751	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	7815	-0-	-195	-0-	7815	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	8249	-0-	-152	-0-	8249	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	7820	-0-	-310	-0-	7820	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	7968	-0-	7968	7968	7968	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	7986	-0-	7986	15954	7986	2			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 8H RRCID -> 237996 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7440 - 12500

08	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					N	-0-					-0-
09	7590	X	2740	-0-	-4850	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	5882	-0-	-1961	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
11	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	6672	-0-	6672	6672	6672	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	6559	-0-	6559	13231	6559	2			N	-0-					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238000 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8405 - 13075

08	5704	X	4310	-0-	-1394	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	3847	-0-	-1163	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	4225	-0-	-952	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4436	-0-	-184	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	4822	-0-	4822	4822	4822	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	4661	-0-	4661	9483	4661	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238001 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8734 - 12118

08	4092	X	3968	-0-	-124	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3952	-0-	-8	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3948	-0-	-144	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3604	-0-	-356	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	3466	-0-	3466	3466	3466	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	3701	-0-	3701	7167	3701	2			N	-0-					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238002 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8014 - 12404

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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
08	7843	X	5479	-0-	-2364	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	5784	-0-	-1806	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	6154	-0-	-1689	-0-	6154	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	5833	-0-	-1007	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	6131	-0-	6131	6131	6131	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	5969	-0-	5969	12100	5969	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
08	3813	X	3693	-0-	-120	-0-	3693	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	3572	-0-	-118	-0-	3570	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3813	X	3696	-0-	-117	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	3317	-0-	-343	-0-	3316	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ	G-10	3484	-0-	3484	3484	3484	3			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	3412	-0-	3412	6896	3412	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
08	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
09	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2581	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
11	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2371	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
*01	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	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
08	5580	X	5204	-0-	-376	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	4441	-0-	-959	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	5235	-0-	-345	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	4831	-0-	-509	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	5000	-0-	5000	5000	5000	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	4652	-0-	4652	9652	4652	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
08	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	4421	-0-	-379	-0-	4421	3			N	-0-					-0-
10	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	3			N	-0-					-0-
11	4800	X	4530	-0-	-270	-0-	4530	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	4769	-0-	4769	4769	4769	3			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	4610	-0-	4610	9379	4610	3			N	-0-					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238029 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7899 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12028	X	1396	-0-	-10632	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	487	-0-	-10883	-0-	487	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	6741	-0-	-3675	-0-	6741	2			N	-0-					-0-
11	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	9224	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	9947	-0-	9947	9947	9947	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	11598	-0-	11598	21545	11598	2			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 3H RRCID -> 238035 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7225 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7161	X	6878	-0-	-283	-0-	6878	3			N	-0-					8
09	6930	X	6397	-0-	-533	-0-	6397	3			N	-0-					8
10	7161	X	6564	-0-	-597	-0-	6564	3			N	-0-					8
11	6660	X	6339	-0-	-321	-0-	6339	3			N	-0-					8
12	DLQ	G-10	6588	-0-	6588	6588	6588	3			N	-0-					8
01	DLQ	G-10	6484	-0-	6484	13072	6484	3			N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WESTSIDE WELL #: 1RH RRCID -> 238427 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8736 - 12165

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KD LIVESTOCK A WELL #: 2H RRCID -> 238574 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7634 - 9264

08	14B2 EXT		183	-0-	183	2193	183	2			N	-0-					-0-
09	3017	X	824	-0-	-2193	-0-	824	2			N	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
*01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 5H RRCID -> 238576 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8192 - 11800

08	9641	X	9521	-0-	-120	-0-	9521	2			N	-0-					-0-
09	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	9534	2			N	-0-					-0-
10	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	9682	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	9156	-0-	-54	-0-	9156	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9872	-0-	9872	9872	9872	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9402	-0-	9402	19274	9402	2			N	-0-					-0-

MILDRED WELL #: 1H RRCID -> 238579 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7200 - 9150

08	3317	X	2928	-0-	-389	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2595	-0-	-615	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2492	-0-	-763	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2760	-0-	-120	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2760	-0-	2760	2760	2760	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2606	-0-	2606	5366	2606	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 7H RRCID -> 238585 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7859 - 9640

08	4185	X	3742	-0-	-443	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3684	-0-	-246	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	3667	-0-	-394	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3561	-0-	-369	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3985	-0-	3985	3985	3985	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3790	-0-	3790	7775	3790	2			N	-0-					-0-

KD LIVESTOCK A WELL #: 1H RRCID -> 238599 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7530 - 9060

08	8463	X	2288	-0-	-6175	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	1132	-0-	-7058	-0-	1129	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	8277	X	904	-0-	-7373	-0-	904	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-					N	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		1208	-0-	1208	1208	1207	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	DLQ G-10		1990	-0-	1990	3198	1990	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	11222	X	10189	-0-	-1033	-0-	10189	3			N	-0-					-0-
09	10410	X	10132	-0-	-278	-0-	10132	3			N	-0-					-0-
10	10509	X	10206	-0-	-303	-0-	10206	3			N	-0-					-0-
11	10080	X	9807	-0-	-273	-0-	9807	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10101	-0-	10101	10101	10101	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		10125	-0-	10125	20226	10125	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
08	4929	X	3852	-0-	-1077	-0-	3852	3			N	-0-					10
09	4740	X	3057	-0-	-1683	-0-	3056	3	1	9	N	1	1	8			10
10	4898	X	3474	-0-	-1424	-0-	3474	3			N	-0-					10
11	4740	X	3062	-0-	-1678	-0-	3061	3	1	9	N	1	1	8			10
12	DLQ G-10		3720	-0-	3720	3720	3720	3			N	-0-					10
01	DLQ G-10		2936	-0-	2936	6656	2936	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
08	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2243	3	6	9	N	5					20
09	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2666	3	6	9	N	5					25
10	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2504	3	2	9	N	2					27
11	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3010	3	10	9	N	9					36
12	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3609	3	20	9	N	18					54
*01	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2598	3	15	9	N	14					68

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
08	5704	X	5476	-0-	-228	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	5279	-0-	-391	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
*10	5859	X	5235	-0-	-624	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
*11	5670	X	4398	-0-	-1272	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
*12	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238669 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8076 - 12113

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

JORDAN B WELL #: 1H RRCID -> 238670 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6016 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4834	3	20	9	N	18					118
09	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4141	3	8	9	N	7					125
10	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3801	3	6	9	N	5					130
11	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3347	3	9	9	N	8					138
12	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3804	3	17	9	N	15	130	1			23
*01	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3347	3	12	9	N	11					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FOWLER WELL #: 6 RRCID -> 238673 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8362 PERF. N/A

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	3			N	-0-					216
09	4080	X	3816	-0-	-264	-0-	3816	3			N	-0-					209
10	4309	X	3764	-0-	-545	-0-	3757	3	7	9	N	6	154	1			61
11	4230	X	4151	-0-	-79	-0-	4151	3			N	-0-					61
12	DLQ G-10		4074	-0-	4074	4074	4074	3			N	-0-					61
01	DLQ G-10		3609	-0-	3609	7683	3609	3			N	-0-					61

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	8556	X	7259	-0-	-1297	-0-	7259	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	6727	-0-	-1553	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	6897	-0-	-1659	-0-	6897	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	4693	-0-	-3317	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2005	-0-	2005	2005	2005	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5294	-0-	5294	7299	5294	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
08	7936	X	7700	-0-	-236	-0-	7700	3			N	-0-					197
09	7620	X	7371	-0-	-249	-0-	7371	3			N	-0-					197
10	7874	X	7551	-0-	-323	-0-	7551	3			N	-0-					197
11	7560	X	7295	-0-	-265	-0-	7295	3			N	-0-					197
12	DLQ G-10		7526	-0-	7526	7526	7526	3			N	-0-					197
01	DLQ G-10		7541	-0-	7541	15067	7541	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-
09	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
10	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
11	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2354	-0-	2354	2354	2354	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4146	-0-	4146	6500	4146	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	6051	-0-	-729	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	4832	-0-	-2360	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	4848	-0-	-2112	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5709	-0-	5709	5709	5709	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4944	-0-	4944	10653	4944	2			N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 4H RRCID -> 238713 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7595 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
12	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
*01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME C WELL #: 16H RRCID -> 238714 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6508 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	3163	-0-	-433	-0-	3163	3			Y	-0-					26
09	3450	X	2879	-0-	-571	-0-	2879	3			Y	-0-					26
10	3658	X	3134	-0-	-524	-0-	3134	3			Y	-0-					26
11	3540	X	2991	-0-	-549	-0-	2991	3			Y	-0-					26
12	DLQ G-10		2972	-0-	2972	2972	2972	3			Y	-0-					26
01	DLQ G-10		2998	-0-	2998	5970	2998	3			Y	-0-					26

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238718 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7000 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	6359	3			N	-0-					-0-
09	6060	X	5562	-0-	-498	-0-	5560	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6892	3			N	-0-					-0-
11	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6312	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		5969	-0-	5969	5969	5969	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6568	-0-	6568	12537	6568	3			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238720 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8040 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14043	X	10680	-0-	-3363	-0-	10680	2			N	-0-					-0-
09	11550	X	10333	-0-	-1217	-0-	10333	2			N	-0-					-0-
10	0	W	10227	-0-	10227	10227	10227	2			N	-0-					-0-
11	0	W	9703	-0-	9703	19930	9703	2			N	-0-					-0-
12	0	W	9994	-0-	9994	29924	9994	2			N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	29924					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238732 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6286 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7905	X	6827	-0-	-1078	-0-	6827	3			N	-0-					2
09	7410	X	6532	-0-	-878	-0-	6532	3			N	-0-					2
10	7657	X	6672	-0-	-985	-0-	6672	3			N	-0-					2
11	7140	X	6234	-0-	-906	-0-	6234	3			N	-0-					2
12	DLQ	G-10	6053	-0-	6053	6053	6053	3			N	-0-					2
01	DLQ	G-10	4984	-0-	4984	11037	4984	3			N	-0-					2

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238734 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 7003 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5890	X	5538	-0-	-352	-0-	5538	3			N	-0-					2
09	5400	X	5153	-0-	-247	-0-	5153	3			N	-0-					2
10	5921	X	4505	-0-	-1416	-0-	4505	3			N	-0-					2
11	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	7864	3			N	-0-					2
12	DLQ	G-10	8277	-0-	8277	8277	8277	3			N	-0-					2
01	DLQ	G-10	7853	-0-	7853	16130	7853	3			N	-0-					2

STRANGE WELL #: 3H RRCID -> 238736 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8069 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20119	X	13694	-0-	-6425	-0-	13694	2			N	-0-					-0-
09	19470	X	2485	-0-	-16985	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
10	17453	X	1685	-0-	-15768	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
11	16590	X	1419	-0-	-15171	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	20540	-0-	20540	20540	20540	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	19701	-0-	19701	40241	19701	2			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 5H RRCID -> 238737 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7302 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2881	-0-	-188	-0-	2881	3			N	-0-					18
09	3150	X	2941	-0-	-209	-0-	2941	3			N	-0-					18
10	3255	X	2935	-0-	-320	-0-	2911	3	24	9	N	22					40
11	3150	X	2531	-0-	-619	-0-	2525	3	6	9	N	5					45
12	DLQ	G-10	2495	-0-	2495	2495	2488	3	7	9	N	6					51
01	DLQ	G-10	2266	-0-	2266	4761	2258	3	8	9	N	7					58

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
08	8587	X	7921	-0-	-666	-0-	7921	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	7419	-0-	-891	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	7588	-0-	-999	-0-	7588	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	6506	-0-	-1204	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	8161	-0-	8161	8161	8161	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	7805	-0-	7805	15966	7805	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
08	2697	X	2559	-0-	-138	-0-	2559	3			Y	-0-					7
09	2610	X	2499	-0-	-111	-0-	2499	3			Y	-0-					7
10	2666	X	2495	-0-	-171	-0-	2495	3			Y	-0-					7
11	2550	X	2389	-0-	-161	-0-	2389	3			Y	-0-					7
12	DLQ	G-10	2469	-0-	2469	2469	2469	3			Y	-0-					7
01	DLQ	G-10	2500	-0-	2500	4969	2500	3			Y	-0-					7

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
08	11377	X	10000	-0-	-1377	-0-	10000	2			N	-0-					-0-
09	10560	X	10151	-0-	-409	-0-	10151	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	10346	-0-	-163	-0-	10346	2			N	-0-					-0-
11	10170	X	9887	-0-	-283	-0-	9887	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	10100	-0-	10100	10100	10100	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	9936	-0-	9936	20036	9936	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEVENSON A WELL #: 3H RRCID -> 238805 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6533 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	3030	-0-	-163	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	2895	-0-	-195	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	3056	-0-	-106	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	2878	-0-	-182	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	2984	-0-	2984	2984	2984	3			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	2892	-0-	2892	5876	2892	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
08	6603	X	6088	-0-	-515	-0-	6088	3			N	-0-					-0-
09	6390	X	5789	-0-	-601	-0-	5789	3			N	-0-					-0-
10	6603	X	6315	-0-	-288	-0-	6315	3			N	-0-					-0-
11	6270	X	5662	-0-	-608	-0-	5662	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	6185	-0-	6185	6185	6185	3			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	5215	-0-	5215	11400	5215	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

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
08	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	10835	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	9943	-0-	-77	-0-	9943	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	8963	-0-	-2104	-0-	8963	2			N	-0-					-0-
11	10710	X	8709	-0-	-2001	-0-	8709	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	6808	-0-	6808	6808	6808	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	10083	-0-	10083	16891	10083	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
08	8897	X	8218	-0-	-679	-0-	8218	3			N	-0-					-0-
09	8400	X	7709	-0-	-691	-0-	7709	3			N	-0-					-0-
10	8680	X	8118	-0-	-562	-0-	8118	3			N	-0-					-0-
11	8400	X	7640	-0-	-760	-0-	7640	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	8046	-0-	8046	8046	8046	3			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	7753	-0-	7753	15799	7753	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
08	7874	X	7367	-0-	-507	-0-	7367	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	6282	-0-	-948	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	6207	-0-	-1264	-0-	6207	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	6375	-0-	-765	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	4783	-0-	4783	4783	4783	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	6852	-0-	6852	11635	6852	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
08	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	3424	-0-	-26	-0-	3423	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3689	X	3529	-0-	-160	-0-	3529	3			N	-0-					-0-
11	3570	X	3536	-0-	-34	-0-	3535	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ	G-10	3464	-0-	3464	3464	3464	3			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	3603	-0-	3603	7067	3603	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
08	9176	X	8430	-0-	-746	-0-	8430	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	8656	-0-	-224	-0-	8656	2			N	-0-					-0-
10	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	9987	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	8257	-0-	-623	-0-	8257	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	8443	-0-	8443	8443	8443	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	8089	-0-	8089	16532	8089	2			N	-0-					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238815 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 6491 - 9235

08	6076	X	5301	-0-	-775	-0-	5301	3			N	-0-					-0-
09	5430	X	5140	-0-	-290	-0-	5140	3			N	-0-					-0-
10	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	3			N	-0-					-0-
11	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	5343	-0-	5343	5343	5343	3			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	5658	-0-	5658	11001	5658	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 9H RRCID -> 238816 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7889 - 12062

08	12307	X	11345	-0-	-962	-0-	11345	2			N	-0-					-0-
09	11910	X	10583	-0-	-1327	-0-	10583	2			N	-0-					-0-
10	11315	X	10681	-0-	-634	-0-	10681	2			N	-0-					-0-
11	10980	X	10322	-0-	-658	-0-	10322	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	7105	-0-	7105	7105	7105	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	11176	-0-	11176	18281	11176	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME A WELL #: 21H RRCID -> 238818 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 6413 - 9233

08	3782	X	3422	-0-	-360	-0-	3422	3			Y	-0-					7
09	3480	X	2968	-0-	-512	-0-	2968	3			Y	-0-					7
10	3596	X	3360	-0-	-236	-0-	3360	3			Y	-0-					7
11	3420	X	3126	-0-	-294	-0-	3126	3			Y	-0-					7
12	DLQ	G-10	3252	-0-	3252	3252	3252	3			Y	-0-					7
01	DLQ	G-10	3187	-0-	3187	6439	3187	3			Y	-0-					7

HILTON WELL #: 4H RRCID -> 238819 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8474 - 12520

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 238820 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5453

08	5828	X	3829	-0-	-1999	-0-	3828	3	1	9	N	1					49
09	5640	X	5188	-0-	-452	-0-	5187	3	1	9	N	1					50
10	5828	X	4982	-0-	-846	-0-	4979	3	3	9	N	3					53
11	5640	X	4473	-0-	-1167	-0-	4466	3	7	9	N	6					59
12	DLQ	G-10	4882	-0-	4882	4882	4871	3	11	9	N	10					69
01	DLQ	G-10	4663	-0-	4663	9545	4660	3	3	9	N	3					72

STEWART UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238821 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7603 - 10802

08	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	9582	2			N	-0-					-0-
09	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	9507	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	9304	-0-	-58	-0-	9304	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	8226	-0-	-1044	-0-	8226	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	7883	-0-	7883	7883	7883	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	8738	-0-	8738	16621	8738	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 #: 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
08	4774	X	4421	-0-	-353	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	3531	-0-	-1089	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	3752	-0-	-1022	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3172	-0-	-1178	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	4045	-0-	4045	4045	4045	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	3780	-0-	3780	7825	3780	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
08	12617	X	10375	-0-	-2242	-0-	10375	2			N	-0-					-0-
09	11640	X	9525	-0-	-2115	-0-	9525	2			N	-0-					-0-
10	11408	X	9372	-0-	-2036	-0-	9372	2			N	-0-					-0-
11	11040	X	10221	-0-	-819	-0-	10221	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	9725	-0-	9725	9725	9725	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	9431	-0-	9431	19156	9431	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
08	8990	X	7443	-0-	-1547	-0-	7443	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	3776	-0-	-4504	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	3493	-0-	-5063	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	6443	-0-	-1837	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	6979	-0-	6979	6979	6979	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	7256	-0-	7256	14235	7256	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 5H RRCID -> 238947 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8514 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10044	X	8617	-0-	-1427	-0-	8617	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	8441	-0-	-679	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	8974	-0-	-450	-0-	8974	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	8483	-0-	-457	-0-	8483	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	8633	-0-	8633	8633	8633	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	8352	-0-	8352	16985	8352	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
08	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
09	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
10	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	7990	2			N	-0-					-0-
11	10450	X	10450	-0-	-0-	-0-	10450	2			N	-0-					-0-
12	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	11374	2			N	-0-					-0-
*01	11144	X	11144	-0-	-0-	-0-	11144	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
08	10788	X	9650	-0-	-1138	-0-	9650	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	7769	-0-	-2071	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	7354	-0-	-1915	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
11	9330	X	7675	-0-	-1655	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	8214	-0-	8214	8214	8214	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	8461	-0-	8461	16675	8461	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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
08	3131	X	2603	-0-	-528	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2424	-0-	-606	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2482	-0-	-618	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2454	-0-	-276	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	2636	-0-	2636	2636	2636	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	2635	-0-	2635	5271	2635	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
08	3441	X	3422	-0-	-19	-0-	3422	3			N	-0-					24
09	3330	X	3205	-0-	-125	-0-	3205	3			N	-0-					24
10	3441	X	3314	-0-	-127	-0-	3288	3	26	9	N	24					48
11	3330	X	3273	-0-	-57	-0-	3265	3	8	9	N	7					55
12	DLQ	G-10	3244	-0-	3244	3244	3237	3	7	9	N	6					61
01	DLQ	G-10	3288	-0-	3288	6532	3276	3	12	9	N	11					72

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
08	6727	X	6622	-0-	-105	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	5837	-0-	-673	-0-	5837	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	5868	-0-	-859	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	6104	-0-	-316	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	6167	-0-	6167	6167	6167	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	6239	-0-	6239	12406	6239	2			N	-0-					-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238980 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7025 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6975	X	6238	-0-	-737	-0-	6238	3			N	-0-					2
09	6750	X	5967	-0-	-783	-0-	5967	3			N	-0-					2
10	6975	X	5974	-0-	-1001	-0-	5974	3			N	-0-					2
11	6390	X	5886	-0-	-504	-0-	5886	3			N	-0-					2
12	DLQ	G-10	6513	-0-	6513	6513	6513	3			N	-0-					2
01	DLQ	G-10	6293	-0-	6293	12806	6293	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
08	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
09	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4968	-0-	-178	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4817	-0-	-193	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	4931	-0-	4931	4931	4931	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	4824	-0-	4824	9755	4824	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
08	5239	X	3275	-0-	-1964	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	3042	-0-	-1398	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	1815	-0-	-2773	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	1724	-0-	-1876	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	1559	-0-	1559	1559	1559	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	1525	-0-	1525	3084	1525	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
08	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	3			N	-0-					-0-
09	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	3			N	-0-					-0-
10	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	3			N	-0-					-0-
11	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	5487	-0-	5487	5487	5487	3			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	5319	-0-	5319	10806	5319	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
08	3720	X	3167	-0-	-553	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	2919	-0-	-681	-0-	2918	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3565	X	2731	-0-	-834	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	2676	-0-	-504	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2976	-0-	2976	2976	2976	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2904	-0-	2904	5880	2904	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
08	11067	X	8919	-0-	-2148	-0-	8919	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	8063	-0-	-2407	-0-	8063	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	9322	-0-	-722	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
11	9600	X	9358	-0-	-242	-0-	9358	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9593	-0-	9593	9593	9593	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9034	-0-	9034	18627	9034	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
08	9362	X	8809	-0-	-553	-0-	8809	3			N	-0-					-0-
09	9060	X	8442	-0-	-618	-0-	8442	3			N	-0-					-0-
10	9176	X	8258	-0-	-918	-0-	8258	3			N	-0-					-0-
11	8520	X	7897	-0-	-623	-0-	7897	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8421	-0-	8421	8421	8421	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8397	-0-	8397	16818	8397	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 10H RRCID -> 239338 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6905 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7533	X	6409	-0-	-1124	-0-	6409	3			N	-0-					16
09	7290	X	5148	-0-	-2142	-0-	5148	3			N	-0-					16
10	6758	X	4222	-0-	-2536	-0-	4222	3			N	-0-					16
11	6540	X	4747	-0-	-1793	-0-	4747	3			N	-0-					16
12	DLQ G-10		6318	-0-	6318	6318	6318	3			N	-0-					16
01	DLQ G-10		6033	-0-	6033	12351	6033	3			N	-0-					16

ZORA MAE WELL #: 1H RRCID -> 239339 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6890 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	3891	-0-	-511	-0-	3827	3	64	9	Y	58					154
09	4260	X	3699	-0-	-561	-0-	3645	3	54	9	Y	49	28	1			172
10	4402	X	3874	-0-	-528	-0-	3850	3	24	9	Y	22	89	1			105
11	3990	X	3777	-0-	-213	-0-	3777	3			Y	-0-					105
12	DLQ G-10		3914	-0-	3914	3914	3914	3			Y	-0-					105
01	DLQ G-10		3800	-0-	3800	7714	3764	3	36	9	Y	33					138

BARRON WELL #: 8H RRCID -> 239341 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7597 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11191	X	10331	-0-	-860	-0-	10331	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	10265	-0-	-565	-0-	10265	2			N	-0-					-0-
10	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	10793	2			N	-0-					-0-
11	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	10701	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		11249	-0-	11249	11249	11249	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		11591	-0-	11591	22840	11591	2			N	-0-					-0-

OSBURN WELL #: 2H RRCID -> 239343 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6890 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3784	-0-	-122	-0-	3784	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	3504	-0-	-276	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	3848	-0-	-58	-0-	3848	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	3544	-0-	-116	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3398	-0-	3398	3398	3398	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3396	-0-	3396	6794	3396	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

OSBURN WELL #: 1H RRCID -> 239344 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7023 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2865	-0-	-80	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2711	-0-	-139	-0-	2710	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	2329	-0-	-431	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	2596	-0-	2596	2596	2596	3			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	2728	-0-	2728	5324	2728	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 14H RRCID -> 239345 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6760 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	3349	-0-	-464	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
09	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3772	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	3			N	-0-					-0-
11	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	4100	-0-	4100	4100	4100	3			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	3983	-0-	3983	8083	3983	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 17H RRCID -> 239347 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6541 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			Y	-0-					40
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			Y	-0-					40
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			Y	-0-					40
11	390	N	140	-0-	-250	-0-	140	3			Y	-0-					40
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	DLQ	G-10	181	-0-	181	181	181	3			Y	-0-					40

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
08	13237	X	12825	-0-	-412	-0-	12825	2			N	-0-					-0-
09	12234	X	12234	-0-	-0-	-0-	12234	2			N	-0-					-0-
10	13640	X	12102	-0-	-1538	-0-	12102	2			N	-0-					-0-
11	13200	X	10935	-0-	-2265	-0-	10935	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	9017	-0-	9017	9017	9017	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	7859	-0-	7859	16876	7859	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
08	7006	X	3121	-0-	-3885	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	3810	-0-	-2940	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	6518	-0-	-457	-0-	6518	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	5611	-0-	-1139	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	3457	-0-	3457	3457	3457	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	3872	-0-	3872	7329	3872	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
08	7161	X	6997	-0-	-164	-0-	6997	3			N	-0-					-0-
09	6930	X	6716	-0-	-214	-0-	6716	3			N	-0-					-0-
10	7161	X	6928	-0-	-233	-0-	6928	3			N	-0-					-0-
11	6930	X	6502	-0-	-428	-0-	6502	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	6611	-0-	6611	6611	6611	3			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	6550	-0-	6550	13161	6550	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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
08	4464	X	4209	-0-	-255	-0-	4141	3	68	9	Y	62					83
09	4260	X	4120	-0-	-140	-0-	4056	3	64	9	Y	58	32	1			106
10	4402	X	4194	-0-	-208	-0-	4166	3	28	9	Y	25	102	1			29
11	4140	X	4107	-0-	-33	-0-	4107	3			Y	-0-					29
12	DLQ G-10		4192	-0-	4192	4192	4192	3			Y	-0-					29
01	DLQ G-10		4573	-0-	4573	8765	4529	3	44	9	Y	40					69

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20739	X	19259	-0-	-1480	-0-	19259	2	N	-0-					-0-
09	19980	X	19420	-0-	-560	-0-	19420	2	N	-0-					-0-
10	20646	X	19067	-0-	-1579	-0-	19067	2	N	-0-					-0-
11	19980	X	19385	-0-	-595	-0-	19385	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		17259	-0-	17259	17259	17259	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		18011	-0-	18011	35270	18011	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14229	X	13543	-0-	-686	-0-	13543	2	N	-0-					-0-
09	13770	X	12702	-0-	-1068	-0-	12702	2	N	-0-					-0-
10	14229	X	13512	-0-	-717	-0-	13512	2	N	-0-					-0-
11	13740	X	12771	-0-	-969	-0-	12771	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		13171	-0-	13171	13171	13171	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		12803	-0-	12803	25974	12803	2	N	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14663	X	4168	-0-	-10495	-0-	4168	2	N	-0-					-0-
09	13920	X	3408	-0-	-10512	-0-	3408	2	N	-0-					-0-
10	14384	X	10506	-0-	-3878	-0-	10506	2	N	-0-					-0-
11	13080	X	11373	-0-	-1707	-0-	11373	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		11568	-0-	11568	11568	11568	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		10304	-0-	10304	21872	10304	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7564	X	6788	-0-	-776	-0-	6788	2	N	-0-					-0-
09	8400	X	6681	-0-	-1719	-0-	6681	2	N	-0-					-0-
10	8680	X	6205	-0-	-2475	-0-	6205	2	N	-0-					-0-
11	8400	X	5641	-0-	-2759	-0-	5641	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5199	-0-	5199	5199	5199	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5675	-0-	5675	10874	5675	2	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16399	X	15083	-0-	-1316	-0-	15083	2	N	-0-					-0-
09	15870	X	14925	-0-	-945	-0-	14925	2	N	-0-					-0-
10	15810	X	15233	-0-	-577	-0-	15233	2	N	-0-					-0-
11	15240	X	14195	-0-	-1045	-0-	14195	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		13991	-0-	13991	13991	13991	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		13600	-0-	13600	27591	13600	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6572	X	6310	-0-	-262	-0-	6310	3	Y	-0-					100
09	6360	X	6018	-0-	-342	-0-	6018	3	Y	-0-					100
10	6293	X	6240	-0-	-53	-0-	6240	3	Y	-0-					100
11	6120	X	5988	-0-	-132	-0-	5988	3	Y	-0-					100
12	DLQ G-10		5534	-0-	5534	5534	5534	3	Y	-0-					100
01	DLQ G-10		5459	-0-	5459	10993	5459	3	Y	-0-					100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
08	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	7230	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6048	-0-	-942	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	4840	-0-	-2383	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6638	-0-	-352	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	6670	-0-	6670	6670	6670	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	6665	-0-	6665	13335	6665	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
08	6324	X	5307	-0-	-1017	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	4958	-0-	-1162	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	5017	-0-	-1307	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	5441	-0-	-679	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	5194	-0-	5194	5194	5194	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	5375	-0-	5375	10569	5375	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
08	4836	X	586	-0-	-4250	-0-	586	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	28	-0-	-4652	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	5	-0-	-4738	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	73	-0-	-4517	-0-	73	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	44	-0-	44	44	44	2			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 19H RRCID -> 239729 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6866 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	X	1514	-0-	-811	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
09	1860	X	846	-0-	-1014	-0-	842	3	4	9	N	4	4	8			-0-
10	2418	X	1622	-0-	-796	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
11	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2614	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ	G-10	3343	-0-	3343	3343	3343	3			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	3559	-0-	3559	6902	3559	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
08	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	3134	-0-	-466	-0-	3132	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3906	X	3386	-0-	-520	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
11	3780	X	3410	-0-	-370	-0-	3409	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ	G-10	3283	-0-	3283	3283	3283	3			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	4034	-0-	4034	7317	4034	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
08	10633	X	9680	-0-	-953	-0-	9680	3			N	-0-					-0-
09	9900	X	9268	-0-	-632	-0-	9267	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	10230	X	9387	-0-	-843	-0-	9387	3			N	-0-					-0-
11	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	9992	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	10486	-0-	10486	10486	10486	3			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	10592	-0-	10592	21078	10592	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
08	5828	X	4946	-0-	-882	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	4620	-0-	-1020	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5377	-0-	-451	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4082	-0-	-958	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	4575	-0-	4575	4575	4575	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	4560	-0-	4560	9135	4560	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
08	6572	X	6236	-0-	-336	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	5206	-0-	-1034	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
10	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5570	-0-	-460	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4776	-0-	4776	4776	4776	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5952	-0-	5952	10728	5952	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
08	9176	X	6368	-0-	-2808	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	8371	-0-	-89	-0-	8371	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	8304	-0-	-438	-0-	8304	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	7288	-0-	-962	-0-	7288	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8347	-0-	8347	8347	8347	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7774	-0-	7774	16121	7774	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
08	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	7881	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	7211	-0-	-79	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	7014	-0-	-364	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	6919	-0-	-701	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7118	-0-	7118	7118	7118	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4818	-0-	4818	11936	4818	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 7H RRCID -> 240069 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7656 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13857	X	13401	-0-	-456	-0-	13401	2			N	-0-					-0-
09	13497	X	13497	-0-	-0-	-0-	13497	2			N	-0-					-0-
10	14601	X	13788	-0-	-813	-0-	13788	2			N	-0-					-0-
11	14130	X	11968	-0-	-2162	-0-	11968	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		13550	-0-	13550	13550	13550	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		13739	-0-	13739	27289	13739	2			N	-0-					-0-

ROBERTS WELL #: 1H RRCID -> 240070 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 1930 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6820	X	6205	-0-	-615	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	5693	-0-	-967	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	6468	-0-	-414	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	5447	-0-	-1213	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5546	-0-	5546	5546	5546	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5606	-0-	5606	11152	5606	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 5H RRCID -> 240116 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8379 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6696	X	6073	-0-	-623	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	6226	-0-	-254	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	6022	-0-	-519	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5692	-0-	-548	-0-	5692	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5900	-0-	5900	5900	5900	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6077	-0-	6077	11977	6077	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KEMP D WELL #: 2H RRCID -> 240608 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8304 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8060	X	7694	-0-	-366	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	7149	-0-	-651	-0-	7149	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	6853	-0-	-1207	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	6179	-0-	-1321	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5082	-0-	5082	5082	5082	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6329	-0-	6329	11411	6329	2			N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 240737 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7518 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11811	X	9190	-0-	-2621	-0-	9190	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	10210	-0-	-620	-0-	10210	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	10385	-0-	-682	-0-	10385	2			N	-0-					-0-
11	10530	X	9839	-0-	-691	-0-	9839	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10279	-0-	10279	10279	10279	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9508	-0-	9508	19787	9508	2			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 240743 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8515 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7936	X	7479	-0-	-457	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	7373	-0-	-307	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	7533	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	7045	-0-	-185	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6951	-0-	6951	6951	6951	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8002	-0-	8002	14953	8002	2			N	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240747 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 9930 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1676	-0-	-122	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
10	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1236	-0-	-384	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
01	1581	N	6	-0-	-1575	-0-	6	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
08	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	7390	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	5190	-0-	-1710	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	5362	-0-	-1768	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	5845	-0-	-1295	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1075	-0-	1075	1075	1075	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1075					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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	11131	X	11131	-0-	-0-	-0-	11131	3			N	-0-					-0-
09	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	10253	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	10494	X	10494	-0-	-0-	-0-	10494	3			N	-0-					-0-
11	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	9974	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	10098	3			N	-0-					-0-
*01	10436	X	10436	-0-	-0-	-0-	10436	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
08	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	8083	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	6510	-0-	-2700	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	8017	-0-	-1500	-0-	8017	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	8200	-0-	-1010	-0-	8200	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9096	-0-	9096	9096	9096	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7321	-0-	7321	16417	7321	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
08	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	3			N	-0-					-0-
09	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4243	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
11	2610	X	1947	-0-	-663	-0-	1946	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2697	X	1623	-0-	-1074	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
01	2697	X	1622	-0-	-1075	-0-	1622	3			N	-0-					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

HILL, VELLA WELL #: 4H RRCID -> 240821 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8364 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8277	X	5771	-0-	-2506	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	6485	-0-	-1315	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	7665	-0-	-209	-0-	7665	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	6242	-0-	-1318	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6906	-0-	6906	6906	6906	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7505	-0-	7505	14411	7505	2			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240824 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8408 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18538	X	16652	-0-	-1886	-0-	16652	2			N	-0-					-0-
09	17940	X	16675	-0-	-1265	-0-	16675	2			N	-0-					-0-
10	18538	X	17654	-0-	-884	-0-	17654	2			N	-0-					-0-
11	17940	X	14664	-0-	-3276	-0-	14664	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		16919	-0-	16919	16919	16919	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		14603	-0-	14603	31522	14603	2			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 2H RRCID -> 240826 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8415 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	1625	-0-	1625	1625	1625	2			N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	2813	-0-	2813	4438	2813	2			N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	1248	-0-	1248	5686	1248	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ROBINSON WELL #: 3H RRCID -> 240828 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8325 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6913	X	4230	-0-	-2683	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	4148	-0-	-2542	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	5649	-0-	-1264	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	1632	-0-	-4818	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	16	-0-	16	16	16	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	6	-0-	6	22	6	2			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240834 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8771 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	403	X	80	-0-	-323	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 3RH RRCID -> 240837 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8459 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7316	X	6053	-0-	-1263	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	4926	-0-	-2154	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	5062	-0-	-2254	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	524	-0-	-5326	-0-	524	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	777	-0-	777	777	777	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	199	-0-	199	976	199	2			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240839 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7867 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	2058	-0-	-1848	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	566	-0-	-3844	-0-	566	2			N	-0-					-0-
10	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
11	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	4646	-0-	4646	4646	4646	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	4265	-0-	4265	8911	4265	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	11780	X	9991	-0-	-1789	-0-	9991	2			N	-0-					-0-
09	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	9833	2			N	-0-					-0-
10	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	10245	2			N	-0-					-0-
11	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	9707	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	8322	-0-	8322	8322	8322	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	8012	-0-	8012	16334	8012	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
08	4340	X	4071	-0-	-269	-0-	4067	3	4	9	N	4					72
09	4140	X	3735	-0-	-405	-0-	3727	3	8	9	N	7	14	1			65
10	4278	X	4086	-0-	-192	-0-	4082	3	4	9	N	4	58	1			11
11	4080	X	3536	-0-	-544	-0-	3535	3	1	9	N	1					12
12	DLQ	G-10	4860	-0-	4860	4860	4860	3			N	-0-					12
01	DLQ	G-10	5025	-0-	5025	9885	5025	3			N	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CORE LAB WELL #: 5H RRCID -> 240892 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6892 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7471	X	5726	-0-	-1745	-0-	5726	3			N	-0-					5
09	7230	X	5229	-0-	-2001	-0-	5229	3			N	-0-					5
10	7471	X	5364	-0-	-2107	-0-	5364	3			N	-0-					5
11	6360	X	5439	-0-	-921	-0-	5439	3			N	-0-					5
12	DLQ	G-10	5535	-0-	5535	5535	5535	3			N	-0-					5
01	DLQ	G-10	5732	-0-	5732	11267	5732	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
08	6169	X	5894	-0-	-275	-0-	5894	3			N	-0-					-0-
09	5970	X	5549	-0-	-421	-0-	5549	3			N	-0-					-0-
10	6169	X	5675	-0-	-494	-0-	5675	3			N	-0-					-0-
11	5760	X	5399	-0-	-361	-0-	5399	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	5507	-0-	5507	5507	5507	3			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	5413	-0-	5413	10920	5413	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
08	8649	X	8156	-0-	-493	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	7074	-0-	-1056	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	5696	-0-	-1031	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	6833	-0-	-1057	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	7271	-0-	7271	7271	7271	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	7276	-0-	7276	14547	7276	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240901 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8673 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8401	X	6496	-0-	-1905	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	7848	-0-	-72	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	8075	-0-	-47	-0-	8075	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	7243	-0-	-617	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	7444	-0-	7444	7444	7444	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	6161	-0-	6161	13605	6161	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
08	6758	X	4729	-0-	-2029	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	5790	-0-	-780	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	6341	-0-	-448	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	4934	-0-	-1636	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	3036	-0-	3036	3036	3036	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	6032	-0-	6032	9068	6032	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			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
08	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	8475	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	5497	-0-	-713	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	3326	-0-	-4548	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	5186	-0-	-3004	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	6402	-0-	6402	6402	6402	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	7107	-0-	7107	13509	7107	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
08	8401	X	7437	-0-	-964	-0-	7437	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	6672	-0-	-1278	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	5743	-0-	-2472	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	6453	-0-	-1497	-0-	6453	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	6197	-0-	6197	6197	6197	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	6539	-0-	6539	12736	6539	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
08	7502	X	6704	-0-	-798	-0-	6704	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	5296	-0-	-1964	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	5600	-0-	-1902	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	5135	-0-	-1885	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	5056	-0-	5056	5056	5056	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	4933	-0-	4933	9989	4933	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
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TEICH C WELL #: 6H RRCID -> 241536 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6803 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6417	X	6152	-0-	-265	-0-	6152	3			Y	-0-					57
09	6300	X	5829	-0-	-471	-0-	5829	3			Y	-0-					57
10	6510	X	5877	-0-	-633	-0-	5877	3			Y	-0-					57
11	6300	X	5566	-0-	-734	-0-	5566	3			Y	-0-					57
12	DLQ	G-10	5781	-0-	5781	5781	5781	3			Y	-0-					57
01	DLQ	G-10	5662	-0-	5662	11443	5662	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
08	6510	X	5771	-0-	-739	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5522	-0-	-508	-0-	5522	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	5865	-0-	-366	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	5439	-0-	-351	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	1753	-0-	1753	1753	1753	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	4651	-0-	4651	6404	4651	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	6324	X	5974	-0-	-350	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5727	-0-	-363	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	6042	-0-	-251	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
11	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	6872	-0-	6872	6872	6872	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	6303	-0-	6303	13175	6303	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-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
08	14B2 EXT		7629	-0-	7629	32873	7629	3			N	-0-					-0-
09	39929	X	7056	-0-	-32873	-0-	7056	3			N	-0-					-0-
10	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6868	3			N	-0-					-0-
11	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	3			N	-0-					-0-
12	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	3			N	-0-					-0-
01	4588	X	4515	-0-	-73	-0-	4515	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
08	3286	X	1711	-0-	-1575	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	1675	-0-	-1505	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
10	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2495	-0-	-265	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3464	-0-	3464	3464	3464	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1583	-0-	1583	5047	1583	2			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 242598 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7050 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5208	X	4790	-0-	-418	-0-	4790	3			N	-0-					-0-
09	5040	X	4483	-0-	-557	-0-	4483	3			N	-0-					-0-
10	5053	X	3884	-0-	-1169	-0-	3884	3			N	-0-					-0-
11	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5045	-0-	5045	5045	5045	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4712	-0-	4712	9757	4712	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					54
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					54
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	87	1			9
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					9

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
08	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
09	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
10	914	X	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
11	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
12	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
*01	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	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
08	7595	X	6808	-0-	-787	-0-	6808	3			N	-0-					-0-
09	7260	X	6430	-0-	-830	-0-	6430	3			N	-0-					-0-
10	7192	X	6546	-0-	-646	-0-	6546	3			N	-0-					-0-
11	6960	X	5742	-0-	-1218	-0-	5742	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5808	-0-	5808	5808	5808	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5625	-0-	5625	11433	5625	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEWART WELL #: 6H RRCID -> 242638 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7517 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13082	X	12643	-0-	-439	-0-	12643	2			N	-0-					-0-
09	12857	X	12857	-0-	-0-	-0-	12857	2			N	-0-					-0-
10	11315	X	10290	-0-	-1025	-0-	10290	2			N	-0-					-0-
11	12439	X	12439	-0-	-0-	-0-	12439	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		11811	-0-	11811	11811	11811	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		12365	-0-	12365	24176	12365	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
08	12121	X	10891	-0-	-1230	-0-	10891	2			N	-0-					-0-
09	11550	X	10568	-0-	-982	-0-	10568	2			N	-0-					-0-
10	11935	X	11560	-0-	-375	-0-	11560	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	10919	-0-	-301	-0-	10919	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		11041	-0-	11041	11041	11041	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		10525	-0-	10525	21566	10525	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
08	13302	X	13302	-0-	-0-	-0-	13302	2			N	-0-					-0-
09	12515	X	12515	-0-	-0-	-0-	12515	2			N	-0-					-0-
10	12927	X	12495	-0-	-432	-0-	12495	2			N	-0-					-0-
11	12870	X	10942	-0-	-1928	-0-	10942	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9780	-0-	9780	9780	9780	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		11166	-0-	11166	20946	11166	2			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 242647 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7755 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
09	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
10	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
11	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2431	-0-	2431	2431	2431	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1447	-0-	1447	3878	1447	2			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 242679 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6698 - 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
08	19251	X	17956	-0-	-1295	-0-	17956	3			N	-0-					32
09	18630	X	16591	-0-	-2039	-0-	16522	3	69	9	N	63	1	8			94
10	18569	X	17818	-0-	-751	-0-	17817	3	1	9	N	1	1	8			94
11	17970	X	16351	-0-	-1619	-0-	16350	3	1	9	N	1	1	8			94
12	DLQ G-10		15427	-0-	15427	15427	15427	3			N	-0-					94
01	DLQ G-10		15488	-0-	15488	30915	15487	3	1	9	N	1	1	8			94

PALLMEYER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242682 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7722 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5983	X	3383	-0-	-2600	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	3334	-0-	-1556	-0-	3333	2	1	9	N	1					1
10	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	8202	2			N	-0-					1
11	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	7492	2			N	-0-					1
12	DLQ G-10		6910	-0-	6910	6910	6910	2			N	-0-					1
01	DLQ G-10		6874	-0-	6874	13784	6874	2			N	-0-					1

VERSFELT WELL #: 1H RRCID -> 242709 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6344 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	3775	-0-	-658	-0-	3775	3			Y	-0-					-0-
09	3690	X	3451	-0-	-239	-0-	3451	3			Y	-0-					-0-
10	3813	X	3182	-0-	-631	-0-	3182	3			Y	-0-					-0-
11	3660	X	2930	-0-	-730	-0-	2930	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2879	-0-	2879	2879	2879	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2651	-0-	2651	5530	2651	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 242715 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5450 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6634	X	6207	-0-	-427	-0-	6190	3	17	9	N	15	1	8			73
09	6420	X	6104	-0-	-316	-0-	6076	3	28	9	N	25	81	1	1	8	16
10	6634	X	6051	-0-	-583	-0-	6039	3	12	9	N	11					27
11	6180	X	5262	-0-	-918	-0-	5251	3	11	9	N	10					37
12	DLQ G-10		6519	-0-	6519	6519	6475	3	44	9	N	40	65	1			12
01	DLQ G-10		6580	-0-	6580	13099	6573	3	7	9	N	6					18

FLEET UNIT WELL #: 13H RRCID -> 243553 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8126 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
09	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
10	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
11	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5793	-0-	5793	5793	5793	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5533	-0-	5533	11326	5533	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243578 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8093 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8742	X	5557	-0-	-3185	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	7373	-0-	-517	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
10	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	9146	2			N	-0-					-0-
11	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	7603	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7556	-0-	7556	7556	7556	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7186	-0-	7186	14742	7186	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243588 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8125 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
09	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	3783	-0-	-712	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	2434	-0-	-1916	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2178	-0-	2178	2178	2178	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2424	-0-	2424	4602	2424	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		101	-0-	101	101	101	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					-0-

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
08	3438	X	2529	-0-	-909	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
09	1500	X	616	-0-	-884	-0-	616	2			N	-0-					-0-
10	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
11	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
12	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
*01	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	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
08	5766	X	5285	-0-	-481	-0-	5285	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	5107	-0-	-473	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	4778	-0-	-709	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4549	-0-	-551	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4838	-0-	4838	4838	4838	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4210	-0-	4210	9048	4210	2			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 #: 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
08	5456	X	4479	-0-	-977	-0-	4479	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	3577	-0-	-1253	-0-	3576	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4867	X	4584	-0-	-283	-0-	4584	3			N	-0-					-0-
11	4710	X	4660	-0-	-50	-0-	4660	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3533	-0-	3533	3533	3533	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4640	-0-	4640	8173	4640	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	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
08	12865	X	12215	-0-	-650	-0-	12215	2			N	-0-					1
09	12450	X	11580	-0-	-870	-0-	11580	2			N	-0-					1
10	12469	X	12469	-0-	-0-	-0-	12469	2			N	-0-					1
11	12227	X	12227	-0-	-0-	-0-	12227	2			N	-0-					1
12	DLQ G-10		12449	-0-	12449	12449	12449	2			N	-0-					1
01	DLQ G-10		12280	-0-	12280	24729	12280	2			N	-0-					1

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
08	6107	X	5917	-0-	-190	-0-	5917	3			N	-0-					-0-
09	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	3			N	-0-					-0-
10	6169	X	6066	-0-	-103	-0-	6066	3			N	-0-					-0-
11	5970	X	5328	-0-	-642	-0-	5328	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5193	-0-	5193	5193	5193	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5004	-0-	5004	10197	5004	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
08	7936	X	7888	-0-	-48	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	6773	-0-	-907	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	6380	-0-	-1463	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	7432	-0-	-188	-0-	7432	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7549	-0-	7549	7549	7549	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7372	-0-	7372	14921	7372	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
08	6107	X	5579	-0-	-528	-0-	5579	3			N	-0-					-0-
09	5550	X	5394	-0-	-156	-0-	5392	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	5487	X	5431	-0-	-56	-0-	5431	3			N	-0-					-0-
11	5400	X	5218	-0-	-182	-0-	5217	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		5368	-0-	5368	5368	5368	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5000	-0-	5000	10368	5000	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
08	4991	X	990	-0-	-4001	-0-	990	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4448	-0-	-382	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
10	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3939	-0-	-411	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3720	-0-	3720	3720	3720	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3516	-0-	3516	7236	3516	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KEMP D WELL #: 4H RRCID -> 244064 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8260 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	9061	2			N	-0-					-0-
09	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	10621	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	9840	-0-	-359	-0-	9840	2			N	-0-					-0-
11	9870	X	6175	-0-	-3695	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6606	-0-	6606	6606	6606	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6383	-0-	6383	12989	6383	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
08	9517	X	8153	-0-	-1364	-0-	8153	3			N	-0-					-0-
09	8820	X	7885	-0-	-935	-0-	7885	3			N	-0-					-0-
10	8556	X	8014	-0-	-542	-0-	8014	3			N	-0-					-0-
11	8100	X	7689	-0-	-411	-0-	7689	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7532	-0-	7532	7532	7532	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7399	-0-	7399	14931	7399	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
08	5673	X	5158	-0-	-515	-0-	5143	3	15	9	Y	14					62
09	5430	X	4917	-0-	-513	-0-	4910	3	7	9	Y	6					89
10	5611	X	5367	-0-	-244	-0-	5365	3	2	9	Y	2					91
11	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5168	3	1	9	Y	1	40	5			52
12	DLQ G-10		4967	-0-	4967	4967	4967	3			Y	-0-					52
01	DLQ G-10		4828	-0-	4828	9795	4828	3			Y	-0-					52

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
08	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
09	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
10	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	7534	2			N	-0-					-0-
11	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
12	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
*01	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	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
08	12276	X	11718	-0-	-558	-0-	11718	3			N	-0-					-0-
09	11700	X	11169	-0-	-531	-0-	11169	3			N	-0-					-0-
10	11997	X	11336	-0-	-661	-0-	11336	3			N	-0-					-0-
11	11460	X	10567	-0-	-893	-0-	10567	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		11437	-0-	11437	11437	11437	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		10984	-0-	10984	22421	10984	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
08	16600	X	16600	-0-	-0-	-0-	16600	2			N	-0-					-0-
09	15750	X	14962	-0-	-788	-0-	14962	2			N	-0-					-0-
10	16275	X	15124	-0-	-1151	-0-	15124	2			N	-0-					-0-
11	16050	X	14383	-0-	-1667	-0-	14383	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		15005	-0-	15005	15005	15005	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		14883	-0-	14883	29888	14883	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
08	1023	X	903	-0-	-120	-0-	903	2			N	-0-					-0-
09	1050	X	927	-0-	-123	-0-	927	2			N	-0-					-0-
10	1085	X	1038	-0-	-47	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
11	1050	X	1043	-0-	-7	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		986	-0-	986	986	986	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		941	-0-	941	1927	941	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	6045	X	5302	-0-	-743	-0-	5302	3			Y	-0-					130
09	5790	X	5015	-0-	-775	-0-	5015	3			Y	-0-					130
10	5983	X	5436	-0-	-547	-0-	5436	3			Y	-0-					130
11	5790	X	5395	-0-	-395	-0-	5395	3			Y	-0-					130
12	DLQ	G-10	5703	-0-	5703	5703	5703	3			Y	-0-					130
01	DLQ	G-10	5626	-0-	5626	11329	5626	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
08	3100	N	3317	-0-	217	217	3317	3			Y	-0-					127
09	3000	N	2917	-0-	-83	134	2917	3			Y	-0-					127
10	1499	N	1365	-0-	-134	-0-	1365	3			Y	-0-					127
11	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					127
12	DLQ	G-10	388	-0-	388	388	388	3			Y	-0-					127
01	DLQ	G-10	460	-0-	460	848	460	3			Y	-0-					127

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
08	6510	X	5421	-0-	-1089	-0-	5421	3			N	-0-					-0-
09	6300	X	5494	-0-	-806	-0-	5494	3			N	-0-					-0-
10	6510	X	4962	-0-	-1548	-0-	4962	3			N	-0-					-0-
11	5340	X	3433	-0-	-1907	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	4209	-0-	4209	4209	4209	3			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	1360	-0-	1360	5569	1360	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 10H RRCID -> 244112 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7763 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11430	X	11430	-0-	-0-	-0-	11430	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	9587	-0-	-733	-0-	9587	2			N	-0-					-0-
10	11678	X	11678	-0-	-0-	-0-	11678	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	10301	-0-	-19	-0-	10301	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	7280	-0-	7280	7280	7280	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	8707	-0-	8707	15987	8707	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 5H RRCID -> 244120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8214 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5983	X	5873	-0-	-110	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5438	-0-	-292	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	5424	-0-	-652	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	5184	-0-	-696	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	4888	-0-	4888	4888	4888	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	5375	-0-	5375	10263	5375	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 5H RRCID -> 244773 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8101 - 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
08	7192	X	6870	-0-	-322	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	6488	-0-	-472	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	6401	-0-	-791	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	6414	-0-	-456	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	6824	-0-	6824	6824	6824	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	7761	-0-	7761	14585	7761	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 #: 3H RRCID -> 244787 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6815 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
08	6944	X	5214	-0-	-1730	-0-	5214	3			N	-0-					-0-
09	6720	X	5067	-0-	-1653	-0-	5067	3			N	-0-					-0-
10	6417	X	5220	-0-	-1197	-0-	5220	3			N	-0-					-0-
11	5640	X	4426	-0-	-1214	-0-	4426	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	6417	-0-	6417	6417	6417	3			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	5927	-0-	5927	12344	5927	3			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244793 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7855 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17360	X	5138	-0-	-12222	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
09	16800	X	9648	-0-	-7152	-0-	9648	2			N	-0-					-0-
10	14756	X	9149	-0-	-5607	-0-	9149	2			N	-0-					-0-
11	11974	X	11974	-0-	-0-	-0-	11974	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	10644	-0-	10644	10644	10644	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	10639	-0-	10639	21283	10639	2			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 4H RRCID -> 245067 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8357 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6758	X	4795	-0-	-1963	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	4013	-0-	-2107	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	4544	-0-	-1780	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4181	-0-	-829	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	2649	-0-	2649	2649	2649	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	4869	-0-	4869	7518	4869	2			N	-0-					-0-

KD LIVESTOCK A WELL #: 3H RRCID -> 245097 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7513 - 9318

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10819	X	9957	-0-	-862	-0-	9957	3			N	-0-					-0-
09	10470	X	8294	-0-	-2176	-0-	8294	3			N	-0-					-0-
10	10819	X	9541	-0-	-1278	-0-	9541	3			N	-0-					-0-
11	9990	X	8756	-0-	-1234	-0-	8756	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	9626	-0-	9626	9626	9626	3			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	9489	-0-	9489	19115	9489	3			N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245188 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8453 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14849	X	9693	-0-	-5156	-0-	9693	2			N	-0-					-0-
09	14040	X	8736	-0-	-5304	-0-	8736	2			N	-0-					-0-
10	11718	X	7616	-0-	-4102	-0-	7616	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	2902	-0-	-7208	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	748	-0-	748	748	748	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	6757	-0-	6757	7505	6757	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STORM WELL #: 3H RRCID -> 245214 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8455 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	7008	2			N	-0-					-0-
09	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6647	-0-	-173	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	6542	-0-	-238	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6676	-0-	6676	6676	6676	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6289	-0-	6289	12965	6289	2			N	-0-					-0-

STORM WELL #: 1H RRCID -> 245217 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8440 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
09	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
10	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
11	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
*01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-

STORM WELL #: 4H RRCID -> 245221 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8500 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
09	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
10	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
11	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
12	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
*01	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	6130	2			N	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-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
08	6851	X	6545	-0-	-306	-0-	6545	3			Y	-0-					28
09	6480	X	6426	-0-	-54	-0-	6426	3			Y	-0-					28
10	6634	X	6559	-0-	-75	-0-	6559	3			Y	-0-					28
11	6390	X	6249	-0-	-141	-0-	6249	3			Y	-0-					28
12	DLQ G-10		6581	-0-	6581	6581	6581	3			Y	-0-					28
01	DLQ G-10		6548	-0-	6548	13129	6548	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
08	10075	X	9535	-0-	-540	-0-	9535	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	9200	-0-	-250	-0-	9200	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	8470	-0-	-1295	-0-	8470	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	7826	-0-	-1624	-0-	7826	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8752	-0-	8752	8752	8752	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8091	-0-	8091	16843	8091	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DOSS WELL #: 1H RRCID -> 245642 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 5920 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	419	1	3611	3	N	54	148	1			18
							59	9									
09	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	393	1	4337	3	N	34					52
							37	9									
10	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	400	1	4346	3	N	31					83
							34	9									
11	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	408	1	3727	3	N	16					99
							18	9									
12	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	424	1	4253	3	N	29	103	1			25
							32	9									
*01	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	451	1	3648	3	N	32					57
							35	9									

OWENS WELL #: 1H RRCID -> 245686 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 8020 - 10552

08	13981	X	12256	-0-	-1725	-0-	12256	2			N	-0-					-0-
09	13530	X	12141	-0-	-1389	-0-	12140	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	12617	X	9051	-0-	-3566	-0-	9051	2			N	-0-					-0-
11	12210	X	10712	-0-	-1498	-0-	10712	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9906	-0-	9906	9906	9906	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9718	-0-	9718	19624	9718	2			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 3H RRCID -> 245705 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8067 - 12282

08	14105	X	13631	-0-	-474	-0-	13631	2			N	-0-					-0-
09	13650	X	13202	-0-	-448	-0-	13202	2			N	-0-					-0-
10	13919	X	13230	-0-	-689	-0-	13230	2			N	-0-					-0-
11	13470	X	12524	-0-	-946	-0-	12524	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		12778	-0-	12778	12778	12778	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		12655	-0-	12655	25433	12655	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME A WELL #: 24H RRCID -> 245771 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6583 - 8479

08	5115	X	4976	-0-	-139	-0-	4976	3			Y	-0-					95
09	4890	X	4726	-0-	-164	-0-	4726	3			Y	-0-					95
10	5053	X	4737	-0-	-316	-0-	4737	3			Y	-0-					95
11	4890	X	4564	-0-	-326	-0-	4564	3			Y	-0-					95
12	DLQ G-10		4760	-0-	4760	4760	4760	3			Y	-0-					95
01	DLQ G-10		4640	-0-	4640	9400	4640	3			Y	-0-					95

U.S. LIME A WELL #: 25H RRCID -> 245775 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6481 - 8180

08	4216	X	3850	-0-	-366	-0-	3850	3			Y	-0-					51
09	4080	X	3889	-0-	-191	-0-	3889	3			Y	-0-					51
10	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	3			Y	-0-					51
11	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	3			Y	-0-					51
12	DLQ G-10		4381	-0-	4381	4381	4381	3			Y	-0-					51
01	DLQ G-10		4290	-0-	4290	8671	4290	3			Y	-0-					51

U.S. LIME A WELL #: 26H RRCID -> 245777 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6093 PERF. 6368 - 8281

08	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	3			Y	-0-					86
09	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	3			Y	-0-					86
10	4805	X	3887	-0-	-918	-0-	3887	3			Y	-0-					86
11	4650	X	3667	-0-	-983	-0-	3667	3			Y	-0-					86
12	DLQ G-10		4009	-0-	4009	4009	4009	3			Y	-0-					86
01	DLQ G-10		4172	-0-	4172	8181	4172	3			Y	-0-					86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BERRY WELL #: 1H RRCID -> 245984 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6927 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	X	1795	-0-	-809	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
09	2100	X	1828	-0-	-272	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
10	2170	X	2031	-0-	-139	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
11	2100	X	1728	-0-	-372	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	1969	-0-	1969	1969	1969	3			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	1933	-0-	1933	3902	1933	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
08	6696	X	6576	-0-	-120	-0-	6568	3	8	9	N	7					118
09	6180	X	5994	-0-	-186	-0-	5981	3	13	9	N	12	20	1			110
10	6293	X	5529	-0-	-764	-0-	5525	3	4	9	N	4	90	1			24
11	6360	X	5822	-0-	-538	-0-	5821	3	1	9	N	1					25
12	DLQ	G-10	6034	-0-	6034	6034	6034	3			N	-0-					25
01	DLQ	G-10	5838	-0-	5838	11872	5838	3			N	-0-					25

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
08	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4097	3	4	9	Y	4					29
09	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4339	3	4	9	Y	4					33
10	3782	X	3523	-0-	-259	-0-	3519	3	4	9	Y	4					37
11	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3655	3	10	9	Y	9					46
12	DLQ	G-10	3977	-0-	3977	3977	3966	3	11	9	Y	10					56
01	DLQ	G-10	3726	-0-	3726	7703	3713	3	13	9	Y	12	54	1			14

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
08	6355	X	5988	-0-	-367	-0-	5923	3	65	9	N	59					119
09	6150	X	5653	-0-	-497	-0-	5653	3			N	-0-	90	1			29
10	6324	X	5887	-0-	-437	-0-	5883	3	4	9	N	4					33
11	6060	X	5688	-0-	-372	-0-	5685	3	3	9	N	3					36
12	DLQ	G-10	5842	-0-	5842	5842	5842	3			N	-0-					36
01	DLQ	G-10	5826	-0-	5826	11668	5826	3			N	-0-					36

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
08	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	4972	3	54	9	N	49					100
09	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	3			N	-0-	71	1			29
10	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4908	3	3	9	N	3					32
11	4860	X	4785	-0-	-75	-0-	4783	3	2	9	N	2					34
12	DLQ	G-10	4817	-0-	4817	4817	4817	3			N	-0-					34
01	DLQ	G-10	4662	-0-	4662	9479	4662	3			N	-0-					34

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
08	8525	X	8002	-0-	-523	-0-	7979	3	23	9	Y	21					87
09	8250	X	7949	-0-	-301	-0-	7938	3	11	9	Y	10					128
10	8277	X	8258	-0-	-19	-0-	8255	3	3	9	Y	3					131
11	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	8017	3	2	9	Y	2	65	5			68
12	DLQ	G-10	8307	-0-	8307	8307	8307	3			Y	-0-					68
01	DLQ	G-10	8447	-0-	8447	16754	8447	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
08	3503	X	3500	-0-	-3	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2929	-0-	-311	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
10	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3342	-0-	-48	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	3457	-0-	3457	3457	3457	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	3388	-0-	3388	6845	3388	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
08	8680	X	7919	-0-	-761	-0-	7919	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	7705	-0-	-545	-0-	7704	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	8463	X	7982	-0-	-481	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	7639	-0-	-281	-0-	7639	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7144	-0-	7144	7144	7144	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7338	-0-	7338	14482	7338	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
08	558	X	156	-0-	-402	-0-	156	2			N	-0-					-0-
09	540	X	151	-0-	-389	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	558	X	473	-0-	-85	-0-	473	2			N	-0-					-0-
11	540	X	360	-0-	-180	-0-	360	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		109	-0-	109	109	109	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		526	-0-	526	635	526	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
08	7936	X	5913	-0-	-2023	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	6873	-0-	-867	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	5550	-0-	-2448	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	7629	-0-	-111	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6752	-0-	6752	6752	6752	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7217	-0-	7217	13969	7217	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
08	9734	X	9597	-0-	-137	-0-	9597	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	8798	-0-	-592	-0-	8798	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	9406	-0-	-297	-0-	9406	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	8761	-0-	-539	-0-	8761	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8993	-0-	8993	8993	8993	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8561	-0-	8561	17554	8561	2			N	-0-					-0-

CALDWELL WELL #: 2H RRCID -> 246308 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7140 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	X	185	-0-	-1179	-0-	185	2			N	-0-					-0-
09	1320	X	168	-0-	-1152	-0-	168	2			N	-0-					-0-
10	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
11	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		883	-0-	883	883	883	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1164	-0-	1164	2047	1164	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
08	10447	X	9747	-0-	-700	-0-	9747	2			N	-0-					-0-
09	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	8191	-0-	-1233	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	9100	-0-	-320	-0-	9100	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9625	-0-	9625	9625	9625	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6706	-0-	6706	16331	6706	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
08	8060	X	7814	-0-	-246	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	7413	-0-	-387	-0-	7413	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	7572	-0-	-395	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	7351	-0-	-209	-0-	7351	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7631	-0-	7631	7631	7631	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7440	-0-	7440	15071	7440	2			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
CLEMENTS WELL #: 8H RRCID -> 246317 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7140 - 9966																	
08	8990	X	8279	-0-	-711	-0-	8279	3			N	-0-					2
09	8670	X	7753	-0-	-917	-0-	7753	3			N	-0-					2
10	8773	X	8007	-0-	-766	-0-	8007	3			N	-0-					2
11	8280	X	7696	-0-	-584	-0-	7696	3			N	-0-					2
12	DLQ	G-10	8034	-0-	8034	8034	8034	3			N	-0-					2
01	DLQ	G-10	7974	-0-	7974	16008	7974	3			N	-0-					2
LETT WELL #: 2H RRCID -> 246329 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7962 - 10702																	
08	9114	X	7868	-0-	-1246	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	6881	-0-	-1399	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	6966	-0-	-1590	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	6773	-0-	-847	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	2050	-0-	2050	2050	2050	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	7383	-0-	7383	9433	7383	2			N	-0-					-0-
STORM WELL #: 2H RRCID -> 246330 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8353 - 10230																	
08	7285	X	6108	-0-	-1177	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	5567	-0-	-1003	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	4568	-0-	-2004	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	6032	-0-	-328	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	5990	-0-	5990	5990	5990	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	5734	-0-	5734	11724	5734	2			N	-0-					-0-
KEMP A WELL #: 14H RRCID -> 246332 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8402 - 11660																	
08	7843	X	7127	-0-	-716	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	6889	-0-	-701	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	6565	-0-	-410	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6529	-0-	-371	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	6790	-0-	6790	6790	6790	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	6689	-0-	6689	13479	6689	2			N	-0-					-0-
KEMP A WELL #: 3H RRCID -> 246333 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8276 - 11298																	
08	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	9141	2			N	-0-					-0-
09	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	8693	2			N	-0-					-0-
10	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	7977	2			N	-0-					-0-
11	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	7578	-0-	7578	7578	7578	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	2213	-0-	2213	9791	2213	2			N	-0-					-0-
U.S. LIME WELL #: 19H RRCID -> 246342 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6565 - 8900																	
08	3100	X	2463	-0-	-637	-0-	2463	3			Y	-0-					36
09	3000	X	2357	-0-	-643	-0-	2357	3			Y	-0-					36
10	3100	X	2130	-0-	-970	-0-	2130	3			Y	-0-					36
11	2580	X	2341	-0-	-239	-0-	2341	3			Y	-0-					36
12	DLQ	G-10	2443	-0-	2443	2443	2443	3			Y	-0-					36
01	DLQ	G-10	2740	-0-	2740	5183	2740	3			Y	-0-					36
CLEMENTS, JOHN F. WELL #: 1H RRCID -> 246345 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7136 - 9950																	
08	9796	X	8951	-0-	-845	-0-	8951	3			N	-0-					3
09	9180	X	8526	-0-	-654	-0-	8526	3			N	-0-					3
10	9424	X	8702	-0-	-722	-0-	8702	3			N	-0-					3
11	8820	X	8282	-0-	-538	-0-	8282	3			N	-0-					3
12	DLQ	G-10	8374	-0-	8374	8374	8374	3			N	-0-					3
01	DLQ	G-10	8261	-0-	8261	16635	8261	3			N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DODSON WELL #: 3H RRCID -> 246351 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6540 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	4871	-0-	-399	-0-	4871	3			N	-0-					1
09	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	3			N	-0-					1
10	4867	X	4818	-0-	-49	-0-	4818	3			N	-0-					1
11	4710	X	4441	-0-	-269	-0-	4441	3			N	-0-					1
12	DLQ G-10		4679	-0-	4679	4679	4679	3			N	-0-					1
01	DLQ G-10		4535	-0-	4535	9214	4535	3			N	-0-					1

KEMP B WELL #: 4H RRCID -> 246352 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8338 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
10	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
11	600	N	221	-0-	-379	-0-	221	2			N	-0-					-0-
12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
*01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-

VERSFELT WELL #: 2H RRCID -> 246368 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6591 - 8547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9114	X	6149	-0-	-2965	-0-	6149	3			Y	-0-					-0-
09	8340	X	6291	-0-	-2049	-0-	6291	3			Y	-0-					-0-
10	7626	X	6146	-0-	-1480	-0-	6144	3	2	9	Y	2					2
11	7110	X	5769	-0-	-1341	-0-	5769	3			Y	-0-					2
12	DLQ G-10		6066	-0-	6066	6066	6066	3			Y	-0-					2
01	DLQ G-10		5803	-0-	5803	11869	5803	3			Y	-0-					2

BEIL WELL #: 6H RRCID -> 246580 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6985 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	4422	-0-	-104	-0-	4422	3			N	-0-					-0-
09	4380	X	4317	-0-	-63	-0-	4317	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	4481	-0-	-14	-0-	4481	3			N	-0-					-0-
11	4320	X	4129	-0-	-191	-0-	4129	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4263	-0-	4263	4263	4263	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4443	-0-	4443	8706	4443	3			N	-0-					-0-

LITTLE CREEK A WELL #: 3H RRCID -> 246718 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6406 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3945	3	17	9	N	15					51
09	3930	X	3717	-0-	-213	-0-	3676	3	41	9	N	37					88
10	4216	X	3841	-0-	-375	-0-	3827	3	14	9	N	13					101
11	4080	X	3826	-0-	-254	-0-	3813	3	13	9	N	12					113
12	DLQ G-10		3919	-0-	3919	3919	3905	3	14	9	N	13					126
01	DLQ G-10		3695	-0-	3695	7614	3671	3	24	9	N	22	4	8			144

THELMA LOUISE WELL #: 1H RRCID -> 246724 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8209 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	3910	-0-	-1174	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4023	-0-	-777	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	3734	-0-	-1226	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	3304	-0-	-1106	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2620	-0-	2620	2620	2620	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2549	-0-	2549	5169	2549	2			N	-0-					-0-

LETT WELL #: 4H RRCID -> 246727 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7722 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12555	X	8002	-0-	-4553	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
09	12150	X	10133	-0-	-2017	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
10	10261	X	10193	-0-	-68	-0-	10193	2			N	-0-					-0-
11	10327	X	10327	-0-	-0-	-0-	10327	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9285	-0-	9285	9285	9285	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		10996	-0-	10996	20281	10996	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
U.S. LIME B WELL #: 23H RRCID -> 246799 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6408 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8153	X	7684	-0-	-469	-0-	7684	3			Y	-0-					88
09	7650	X	7290	-0-	-360	-0-	7290	3			Y	-0-					88
10	7905	X	7587	-0-	-318	-0-	7587	3			Y	-0-					88
11	7650	X	7340	-0-	-310	-0-	7340	3			Y	-0-					88
12	DLQ	G-10	7567	-0-	7567	7567	7567	3			Y	-0-					88
01	DLQ	G-10	7269	-0-	7269	14836	7269	3			Y	-0-					88

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 4H RRCID -> 246862 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8410 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	4262	-0-	-1101	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4694	-0-	-496	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4178	-0-	-937	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4054	-0-	-446	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	4084	-0-	4084	4084	4084	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	4044	-0-	4044	8128	4044	2			N	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 246891 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8255 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7161	X	6662	-0-	-499	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	6146	-0-	-454	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	5383	-0-	-1437	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	1477	-0-	-5003	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	1611	-0-	1611	1611	1611	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	1039	-0-	1039	2650	1039	2			N	-0-					-0-

MOSS WELL #: 2H RRCID -> 246893 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7365 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8525	X	6356	-0-	-2169	-0-	6356	2			N	-0-					2
09	7080	X	6085	-0-	-995	-0-	6085	2			N	-0-					2
10	7316	X	5812	-0-	-1504	-0-	5812	2			N	-0-					2
11	6150	X	3463	-0-	-2687	-0-	3463	2			N	-0-					2
12	DLQ	G-10	7766	-0-	7766	7766	7766	2			N	-0-					2
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	7766					N	-0-					2

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
08	7440	X	6941	-0-	-499	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
09	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	6874	-0-	-349	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
11	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	7467	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	8210	-0-	8210	8210	8210	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	8806	-0-	8806	17016	8806	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
08	2511	X	2221	-0-	-290	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
09	2430	X	1349	-0-	-1081	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	725	-0-	-1879	-0-	725	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	1708	-0-	-812	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	909	-0-	909	909	909	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	1433	-0-	1433	2342	1433	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
08	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	9289	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	8312	-0-	-1018	-0-	8312	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	5874	-0-	-3767	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
11	9330	X	7825	-0-	-1505	-0-	7825	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	7768	-0-	7768	7768	7768	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	8794	-0-	8794	16562	8794	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
08	2914	X	2207	-0-	-707	-0-	213	1	1975	3	N	17					69
							19	9									
09	2820	X	1852	-0-	-968	-0-	211	1	1631	3	N	9					78
							10	9									
10	2852	X	2055	-0-	-797	-0-	224	1	1827	3	N	4					82
							4	9									
11	2370	X	961	-0-	-1409	-0-	211	1	748	3	N	2					84
							2	9									
12	DLQ G-10		848	-0-	848	848	221	1	627	3	N	-0-	66	1			18
01	DLQ G-10		493	-0-	493	1341	223	1	270	3	N	-0-					18

KING WELL #: 12H RRCID -> 247101 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 7240 - 9450

08	3286	X	2954	-0-	-332	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2687	-0-	-283	-0-	2686	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3379	X	2700	-0-	-679	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	2715	-0-	-555	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2709	-0-	2709	2709	2709	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2490	-0-	2490	5199	2490	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 11H RRCID -> 247260 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7922 - 10915

08	5084	X	2972	-0-	-2112	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	3785	-0-	-1135	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	1380	-0-	-3704	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	3335	-0-	-1255	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4372	-0-	4372	4372	4372	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4388	-0-	4388	8760	4388	2			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 247351 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7746 - 12380

08	18507	X	2243	-0-	-16264	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
09	17910	X	11717	-0-	-6193	-0-	11717	2			N	-0-					-0-
10	18507	X	13371	-0-	-5136	-0-	13371	2			N	-0-					-0-
11	13835	X	13835	-0-	-0-	-0-	13835	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		14783	-0-	14783	14783	14783	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		16393	-0-	16393	31176	16393	2			N	-0-					-0-

HEFFNER WELL #: 4H RRCID -> 247379 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7676 - 9648

08	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	7510	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	6787	-0-	-1013	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	7433	-0-	-627	-0-	7433	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	6467	-0-	-1333	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7822	-0-	7822	7822	7822	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7506	-0-	7506	15328	7506	2			N	-0-					-0-

ROTEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247895 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8839 - 13931

08	40470	X	40470	-0-	-0-	-0-	40470	2			N	-0-					-0-
09	35352	X	35352	-0-	-0-	-0-	35352	2			N	-0-					-0-
10	33184	X	33184	-0-	-0-	-0-	33184	2			N	-0-					-0-
11	29681	X	29681	-0-	-0-	-0-	29681	2			N	-0-					-0-
12	28585	X	28585	-0-	-0-	-0-	28585	2			N	-0-					-0-
*01	27284	X	27284	-0-	-0-	-0-	27284	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 247905 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7746 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11315	X	1863	-0-	-9452	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
09	10950	X	6368	-0-	-4582	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	3896	-0-	-2211	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
11	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	6172	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	8092	-0-	8092	8092	8092	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	5070	-0-	5070	13162	5070	2			N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 6H RRCID -> 247920 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8241 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10044	X	9251	-0-	-793	-0-	9251	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	9061	-0-	-329	-0-	9061	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	8814	-0-	-765	-0-	8814	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	7072	-0-	-2198	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	7604	-0-	7604	7604	7604	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	8072	-0-	8072	15676	8072	2			N	-0-					-0-

STRANGE WELL #: 6H RRCID -> 247987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7940 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16926	X	10109	-0-	-6817	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
09	15840	X	10638	-0-	-5202	-0-	10638	2			N	-0-					-0-
10	15965	X	13748	-0-	-2217	-0-	13748	2			N	-0-					-0-
11	14730	X	13443	-0-	-1287	-0-	13443	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	13160	-0-	13160	13160	13160	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	12403	-0-	12403	25563	12403	2			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 6H RRCID -> 247990 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8735 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9300	X	8723	-0-	-577	-0-	8723	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	8527	-0-	-383	-0-	8527	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	8488	-0-	-657	-0-	8488	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	7421	-0-	-1279	-0-	7421	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	8503	-0-	8503	8503	8503	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	7468	-0-	7468	15971	7468	2			N	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5146	X	4236	-0-	-910	-0-	4123	3	113	9	N	103	176	1			28
09	4980	X	4056	-0-	-924	-0-	4006	3	50	9	N	45					73
10	4681	X	4660	-0-	-21	-0-	4596	3	64	9	N	58					131
11	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4470	3	83	9	N	75					206
12	DLQ	G-10	4508	-0-	4508	4508	4446	3	62	9	N	56	179	1			83
01	DLQ	G-10	4605	-0-	4605	9113	4541	3	64	9	N	58					141

U.S. LIME B WELL #: 22H RRCID -> 248167 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6544 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8990	X	8186	-0-	-804	-0-	8186	3			Y	-0-					36
09	8880	X	8219	-0-	-661	-0-	8219	3			Y	-0-					36
10	9176	X	8901	-0-	-275	-0-	8901	3			Y	-0-					36
11	8880	X	8738	-0-	-142	-0-	8738	3			Y	-0-					36
12	DLQ	G-10	8886	-0-	8886	8886	8886	3			Y	-0-					36
01	DLQ	G-10	8909	-0-	8909	17795	8909	3			Y	-0-					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WESTSIDE WELL #: 2H RRCID -> 248259 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8695 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	9532	2			N	-0-					-0-
09	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	8826	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	8959	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	8540	-0-	-670	-0-	8540	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8635	-0-	8635	8635	8635	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8642	-0-	8642	17277	8642	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 3H RRCID -> 248261 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8400 - 13721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13456	X	13456	-0-	-0-	-0-	13456	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	4074	-0-	-5946	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	2311	-0-	-8043	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
11	12109	X	12109	-0-	-0-	-0-	12109	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		16296	-0-	16296	16296	16296	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		17457	-0-	17457	33753	17457	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 6H RRCID -> 248329 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7933 - 12031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18135	X	16221	-0-	-1914	-0-	16221	2			N	-0-					-0-
09	17550	X	16452	-0-	-1098	-0-	16452	2			N	-0-					-0-
10	16709	X	16593	-0-	-116	-0-	16593	2			N	-0-					-0-
11	16170	X	14318	-0-	-1852	-0-	14318	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8582	-0-	8582	8582	8582	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		728	-0-	728	9310	728	2			N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 3H RRCID -> 248738 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8785 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9734	X	6641	-0-	-3093	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
09	9480	X	8115	-0-	-1365	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	7405	-0-	-2887	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
11	9960	X	7371	-0-	-2589	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7207	-0-	7207	7207	7207	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7053	-0-	7053	14260	7053	2			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 7H RRCID -> 248739 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7851 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14723	X	14723	-0-	-0-	-0-	14723	2			N	-0-					-0-
09	13827	X	13827	-0-	-0-	-0-	13827	2			N	-0-					-0-
10	15171	X	15171	-0-	-0-	-0-	15171	2			N	-0-					-0-
11	14250	X	11563	-0-	-2687	-0-	11563	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7905	-0-	7905	7905	7905	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7899	-0-	7899	15804	7899	2			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 9H RRCID -> 248740 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7120 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6138	X	5529	-0-	-609	-0-	5529	3			N	-0-					-0-
09	5610	X	5431	-0-	-179	-0-	5431	3			N	-0-					-0-
10	5642	X	5613	-0-	-29	-0-	5613	3			N	-0-					-0-
11	5400	X	4972	-0-	-428	-0-	4972	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5521	-0-	5521	5521	5521	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5550	-0-	5550	11071	5550	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 8H RRCID -> 248741 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7140 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9579	X	8707	-0-	-872	-0-	8707	3			N	-0-					-0-
09	9270	X	8401	-0-	-869	-0-	8401	3			N	-0-					-0-
10	9207	X	8641	-0-	-566	-0-	8641	3			N	-0-					-0-
11	8910	X	8260	-0-	-650	-0-	8260	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7967	-0-	7967	7967	7967	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8472	-0-	8472	16439	8472	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LILLY WELL #: 2H RRCID -> 248754 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6610 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	4400	-0-	-95	-0-	4400	3			N	-0-					-0-
09	4320	X	4203	-0-	-117	-0-	4203	3			N	-0-					-0-
10	4464	X	4296	-0-	-168	-0-	4296	3			N	-0-					-0-
11	4320	X	4022	-0-	-298	-0-	4022	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	3959	-0-	3959	3959	3959	3			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	3877	-0-	3877	7836	3877	3			N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 1H RRCID -> 248757 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6596 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6200	X	6010	-0-	-190	-0-	6010	3			N	-0-					31
09	6030	X	5789	-0-	-241	-0-	5789	3			N	-0-					31
10	6231	X	5868	-0-	-363	-0-	5868	3			N	-0-					31
11	6030	X	5636	-0-	-394	-0-	5636	3			N	-0-					31
12	DLQ	G-10	5804	-0-	5804	5804	5804	3			N	-0-					31
01	DLQ	G-10	5705	-0-	5705	11509	5705	3			N	-0-					31

STAN HOWARD WELL #: 1H RRCID -> 248784 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 5801 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
12	DLQ	G-10	7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					42
01	DLQ	G-10	203	-0-	203	210	203	3			Y	-0-					42

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 6H RRCID -> 248787 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8504 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5239	X	4301	-0-	-938	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	2832	-0-	-2238	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	3861	-0-	-1378	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	3675	-0-	-1185	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	4289	-0-	4289	4289	4289	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	4050	-0-	4050	8339	4050	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 11H RRCID -> 248799 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7112 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5518	X	3670	-0-	-1848	-0-	3670	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3483	-0-	-447	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
10	3968	X	3686	-0-	-282	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	3585	-0-	-135	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	3845	-0-	3845	3845	3845	3			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	3745	-0-	3745	7590	3745	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
08	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	9999	2			N	-0-					-0-
09	13200	X	10406	-0-	-2794	-0-	10406	2			N	-0-					-0-
10	13640	X	8761	-0-	-4879	-0-	8761	2			N	-0-					-0-
11	13200	X	3870	-0-	-9330	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	2339	-0-	2339	2339	2339	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	5157	-0-	5157	7496	5157	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
08	7223	X	6589	-0-	-634	-0-	6589	3			N	-0-					-0-
09	6990	X	6212	-0-	-778	-0-	6212	3			N	-0-					-0-
10	7130	X	6057	-0-	-1073	-0-	6057	3			N	-0-					-0-
11	6660	X	5601	-0-	-1059	-0-	5601	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	6236	-0-	6236	6236	6236	3			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	6107	-0-	6107	12343	6107	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
08	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
09	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
10	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
11	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
12	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
*01	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 9H RRCID -> 248807 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8520 - 11210

08	5239	X	4216	-0-	-1023	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4626	-0-	-54	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4502	-0-	-334	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4391	-0-	-289	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	4282	-0-	4282	4282	4282	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	4255	-0-	4255	8537	4255	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 10H RRCID -> 248843 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7096 - 8566

08	4774	X	4678	-0-	-96	-0-	4678	3			N	-0-					2
09	4620	X	4465	-0-	-155	-0-	4465	3			N	-0-					2
10	4712	X	4650	-0-	-62	-0-	4650	3			N	-0-					2
11	4530	X	4470	-0-	-60	-0-	4470	3			N	-0-					2
12	DLQ	G-10	4566	-0-	4566	4566	4566	3			N	-0-					2
01	DLQ	G-10	4481	-0-	4481	9047	4481	3			N	-0-					2

BANDY B WELL #: 1 RRCID -> 248853 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERDON MADER WELL #: 2 RRCID -> 248860 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6119 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	7192	X	6227	-0-	-965	-0-	6227	3			N	-0-					-0-
09	6960	X	6184	-0-	-776	-0-	6184	3			N	-0-					-0-
10	7161	X	6248	-0-	-913	-0-	6248	3			N	-0-					-0-
11	6840	X	6036	-0-	-804	-0-	6036	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	5828	-0-	5828	5828	5828	3			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	5652	-0-	5652	11480	5652	3			N	-0-					-0-

STUBBE WELL #: 4H RRCID -> 249458 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8109 - 10725

08	9455	X	9317	-0-	-138	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	8923	-0-	-347	-0-	8923	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	7768	-0-	-1811	-0-	7768	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	7281	-0-	-1989	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	8204	-0-	8204	8204	8204	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	7653	-0-	7653	15857	7653	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 #: 7H RRCID -> 249459 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7268 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10571	X	9884	-0-	-687	-0-	9884	3			N	-0-					-0-
09	10080	X	9421	-0-	-659	-0-	9421	3			N	-0-					-0-
10	10261	X	9621	-0-	-640	-0-	9621	3			N	-0-					-0-
11	9750	X	9138	-0-	-612	-0-	9138	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9368	-0-	9368	9368	9368	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9307	-0-	9307	18675	9307	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 8H RRCID -> 249460 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8202 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9083	X	7871	-0-	-1212	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	8020	-0-	-500	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	7740	-0-	-909	-0-	7740	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	6065	-0-	-2305	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7417	-0-	7417	7417	7417	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8066	-0-	8066	15483	8066	2			N	-0-					-0-

CARRELL, V. L. WELL #: 3H RRCID -> 249461 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7325 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7161	X	7044	-0-	-117	-0-	7044	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	6168	-0-	-792	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	6670	-0-	-522	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	6223	-0-	-737	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6666	-0-	6666	6666	6666	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6276	-0-	6276	12942	6276	2			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 6H RRCID -> 249500 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7740 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15438	X	14823	-0-	-615	-0-	14823	2			N	-0-					-0-
09	16361	X	16361	-0-	-0-	-0-	16361	2			N	-0-					-0-
10	17790	X	17790	-0-	-0-	-0-	17790	2			N	-0-					-0-
11	15536	X	15536	-0-	-0-	-0-	15536	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		16965	-0-	16965	16965	16965	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		16757	-0-	16757	33722	16757	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 9H RRCID -> 249516 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8093 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11191	X	8823	-0-	-2368	-0-	8823	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	3759	-0-	-6711	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
10	10478	X	8880	-0-	-1598	-0-	8880	2			N	-0-					-0-
11	9960	X	9609	-0-	-351	-0-	9609	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9697	-0-	9697	9697	9697	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7986	-0-	7986	17683	7986	2			N	-0-					-0-

STUBBE WELL #: 3H RRCID -> 249517 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8103 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	9425	2			N	-0-					-0-
09	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	9430	2			N	-0-					-0-
10	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	10090	2			N	-0-					-0-
11	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	9717	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9615	-0-	9615	9615	9615	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8011	-0-	8011	17626	8011	2			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 3H RRCID -> 249520 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8452 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4745	-0-	-445	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
10	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
11	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5793	-0-	5793	5793	5793	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5809	-0-	5809	11602	5809	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LETT WELL #: 1H RRCID -> 249531 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7718 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	2757	-0-	-839	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3238	-0-	-182	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3318	-0-	-92	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
11	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3186	-0-	3186	3186	3186	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3438	-0-	3438	6624	3438	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 12H RRCID -> 249533 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8220 - 11796

08	14973	X	14186	-0-	-787	-0-	14186	2			N	-0-					-0-
09	14490	X	13223	-0-	-1267	-0-	13223	2			N	-0-					-0-
10	14911	X	13255	-0-	-1656	-0-	13255	2			N	-0-					-0-
11	13860	X	12672	-0-	-1188	-0-	12672	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		13372	-0-	13372	13372	13372	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		13350	-0-	13350	26722	13350	2			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 4H RRCID -> 249535 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8461 - 12055

08	6510	X	6457	-0-	-53	-0-	6457	2			N	-0-					1
09	7230	X	5634	-0-	-1596	-0-	5634	2			N	-0-					1
10	7471	X	6028	-0-	-1443	-0-	6028	2			N	-0-					1
11	7230	X	5292	-0-	-1938	-0-	5292	2			N	-0-					1
12	DLQ G-10		6110	-0-	6110	6110	6110	2			N	-0-					1
01	DLQ G-10		6738	-0-	6738	12848	6738	2			N	-0-					1

LITTLE BUDDY WELL #: 10H RRCID -> 249537 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7801 - 11488

08	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
09	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
10	3007	X	1698	-0-	-1309	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	1307	-0-	-1603	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
12	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
*01	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 14H RRCID -> 249538 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8320 - 12490

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		99	-0-	99	99	99	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 4H RRCID -> 249571 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8243 - 11003

08	13919	X	12884	-0-	-1035	-0-	12884	2			N	-0-					-0-
09	13470	X	12293	-0-	-1177	-0-	12293	2			N	-0-					-0-
10	13547	X	12595	-0-	-952	-0-	12595	2			N	-0-					-0-
11	12960	X	11903	-0-	-1057	-0-	11903	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		12330	-0-	12330	12330	12330	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		12345	-0-	12345	24675	12345	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 3H RRCID -> 249582 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8402 - 12336

08	9455	X	9256	-0-	-199	-0-	9256	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	8545	-0-	-605	-0-	8545	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	8375	-0-	-1080	-0-	8375	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	8270	-0-	-790	-0-	8270	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8975	-0-	8975	8975	8975	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8690	-0-	8690	17665	8690	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CARRELL, V. L. WELL #: 4H RRCID -> 249584 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7542 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	8422	2			N	-0-					-0-
09	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7181	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	8246	X	6824	-0-	-1422	-0-	6824	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	6551	-0-	-1609	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	5098	-0-	5098	5098	5098	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	6199	-0-	6199	11297	6199	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 6H RRCID -> 249586 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9229 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9672	X	9242	-0-	-430	-0-	9242	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	8499	-0-	-561	-0-	8499	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	8768	-0-	-563	-0-	8768	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	8761	-0-	-269	-0-	8761	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	8878	-0-	8878	8878	8878	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	8732	-0-	8732	17610	8732	2			N	-0-					-0-

KIRK, JAY WELL #: 1H RRCID -> 249589 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8710 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10199	X	8332	-0-	-1867	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	8029	-0-	-1841	-0-	8029	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	3830	-0-	-6369	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	8539	-0-	-821	-0-	8539	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	7655	-0-	7655	7655	7655	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	8337	-0-	8337	15992	8337	2			N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 8H RRCID -> 249591 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8503 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9083	X	5995	-0-	-3088	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	5510	-0-	-3280	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	6877	-0-	-2206	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	7849	-0-	-71	-0-	7849	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	7583	-0-	7583	7583	7583	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	7357	-0-	7357	14940	7357	2			N	-0-					-0-

ZORA MAE WELL #: 4H RRCID -> 249593 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6766 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10013	X	9517	-0-	-496	-0-	9517	3			Y	-0-					36
09	9690	X	9001	-0-	-689	-0-	9001	3			Y	-0-					36
10	10013	X	9317	-0-	-696	-0-	9317	3			Y	-0-					36
11	9600	X	8745	-0-	-855	-0-	8745	3			Y	-0-					36
12	DLQ	G-10	9281	-0-	9281	9281	9281	3			Y	-0-					36
01	DLQ	G-10	8967	-0-	8967	18248	8967	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
08	8246	X	6032	-0-	-2214	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	7250	-0-	-400	-0-	7250	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	6563	-0-	-1218	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	5329	-0-	-1871	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	5676	-0-	5676	5676	5676	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	7325	-0-	7325	13001	7325	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
08	6975	X	6335	-0-	-640	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	5981	-0-	-649	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	5959	-0-	-768	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	5742	-0-	-768	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	5860	-0-	5860	5860	5860	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	5633	-0-	5633	11493	5633	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KEMP A WELL #: 7H RRCID -> 249601 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8131 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6975	X	6576	-0-	-399	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6258	-0-	-492	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	6341	-0-	-510	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	6178	-0-	-362	-0-	6178	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	6134	-0-	6134	6134	6134	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	5925	-0-	5925	12059	5925	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
08	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	8304	2			N	-0-					-0-
09	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	8412	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	9300	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	6796	-0-	-1244	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	7495	-0-	7495	7495	7495	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	6825	-0-	6825	14320	6825	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
08	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	8808	2			N	-0-					-0-
09	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	7485	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	4372	-0-	-1921	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
11	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	6501	-0-	6501	6501	6501	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	6214	-0-	6214	12715	6214	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
08	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	3			Y	-0-					-0-
09	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5991	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	3			Y	-0-					-0-
11	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	5202	-0-	5202	5202	5202	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	5401	-0-	5401	10603	5401	3			Y	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 10H RRCID -> 249613 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8204 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7471	X	6422	-0-	-1049	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	6086	-0-	-1144	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	6067	-0-	-598	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	5909	-0-	-541	-0-	5909	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	4597	-0-	4597	4597	4597	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	4088	-0-	4088	8685	4088	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 8H RRCID -> 249614 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8073 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15128	X	14095	-0-	-1033	-0-	14095	2			N	-0-					-0-
09	14490	X	14099	-0-	-391	-0-	14099	2			N	-0-					-0-
10	14818	X	14315	-0-	-503	-0-	14315	2			N	-0-					-0-
11	14310	X	13390	-0-	-920	-0-	13390	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	13602	-0-	13602	13602	13602	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	13442	-0-	13442	27044	13442	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 11H RRCID -> 249615 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8060 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10509	X	9834	-0-	-675	-0-	9834	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	9351	-0-	-789	-0-	9351	2			N	-0-					-0-
10	10261	X	9384	-0-	-877	-0-	9384	2			N	-0-					-0-
11	9930	X	9089	-0-	-841	-0-	9089	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	7857	-0-	7857	7857	7857	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	9475	-0-	9475	17332	9475	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SCHULTZ B WELL #: 1H RRCID -> 249643 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 8108 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14043	X	1679	-0-	-12364	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
09	13590	X	1927	-0-	-11663	-0-	1923	3	4	9	N	4	4	8			-0-
10	7595	X	5663	-0-	-1932	-0-	5663	3			N	-0-					-0-
11	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4662	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		6294	-0-	6294	6294	6294	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6595	-0-	6595	12889	6595	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 10H RRCID -> 249892 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6620 - 9526

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
12	14B DENY		212	-0-	212	212	212	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		184	-0-	184	396	184	3			N	-0-					-0-

SPRIMONT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249901 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8536 - 13200

08	10788	X	10089	-0-	-699	-0-	10089	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	8698	-0-	-1412	-0-	8698	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	6925	-0-	-3522	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	9742	-0-	-8	-0-	9742	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9366	-0-	9366	9366	9366	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9204	-0-	9204	18570	9204	2			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 3H RRCID -> 250096 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8320 - 12375

08	5828	X	5451	-0-	-377	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	4981	-0-	-659	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	4863	-0-	-965	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	4263	-0-	-1287	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4821	-0-	4821	4821	4821	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5299	-0-	5299	10120	5299	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 9H RRCID -> 250396 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 8147 - 12020

08	9920	X	9534	-0-	-386	-0-	9534	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	9167	-0-	-283	-0-	9167	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	9212	-0-	-553	-0-	9212	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	7547	-0-	-1693	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9268	-0-	9268	9268	9268	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8998	-0-	8998	18266	8998	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "B" WELL #: 2H RRCID -> 250782 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9009 - 11965

08	5735	X	4616	-0-	-1119	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	3930	-0-	-1500	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	4919	-0-	-599	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4356	-0-	-684	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1646	-0-	1646	1646	1646	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4259	-0-	4259	5905	4259	2			N	-0-					-0-

CASSTEVENS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250783 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8256 - 10930

08	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	5848	-0-	-872	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	5402	-0-	-1542	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	6381	-0-	-339	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6106	-0-	6106	6106	6106	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6016	-0-	6016	12122	6016	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
08	11625	X	9447	-0-	-2178	-0-	9447	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	8202	-0-	-1038	-0-	8202	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	7500	-0-	-2327	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	7945	-0-	-1565	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3537	-0-	3537	3537	3537	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6825	-0-	6825	10362	6825	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
08	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1295	3	37	9	N	34					44
09	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2020	3	14	9	N	13					57
10	1891	X	1216	-0-	-675	-0-	1208	3	8	9	N	7					64
11	1830	X	237	-0-	-1593	-0-	231	3	6	9	N	5					69
12	DLQ G-10		151	-0-	151	151	136	3	15	9	N	14	52	1			31
01	DLQ G-10		1689	-0-	1689	1840	1674	3	15	9	N	14					45

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
08	2945	X	2606	-0-	-339	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2615	-0-	-325	-0-	2614	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3038	X	2708	-0-	-330	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	2501	-0-	-439	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2777	-0-	2777	2777	2777	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2853	-0-	2853	5630	2853	3			N	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	978	-0-	-107	-0-	514	1	462	3	N	2					96
							2	9									
09	1050	N	993	-0-	-57	-0-	386	1	607	3	N	-0-					96
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	570	1	373	3	N	1					97
							1	9									
11	960	N	909	-0-	-51	-0-	561	1	348	3	N	-0-					97
12	1023	N	859	-0-	-164	-0-	620	1	227	3	N	11	88	1			20
							12	9									
01	930	N	791	-0-	-139	-0-	582	1	203	3	N	5					25
							6	9									

CASSTEVENS WELL #: 7H RRCID -> 251020 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8252 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3527	-0-	-441	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3587	-0-	-403	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3747	-0-	-376	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3553	-0-	-437	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3029	-0-	3029	3029	3029	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3133	-0-	3133	6162	3133	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KEMP D WELL #: 13H RRCID -> 251065 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8250 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12386	X	12386	-0-	-0-	-0-	12386	2			N	-0-					-0-
09	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	9397	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	8647	-0-	-33	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	2312	-0-	-6088	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 11H RRCID -> 251067 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8244 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9548	X	8754	-0-	-794	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	8419	-0-	-521	-0-	8419	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	8485	-0-	-381	-0-	8485	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	7110	-0-	-1470	-0-	7110	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8442	-0-	8442	8442	8442	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7987	-0-	7987	16429	7987	2			N	-0-					-0-

PUREFOY WELL #: 1 RRCID -> 251071 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5014 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	9	1			6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					11

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
08	17600	X	17600	-0-	-0-	-0-	17600	2			N	-0-					-0-
09	15615	X	15615	-0-	-0-	-0-	15615	2			N	-0-					-0-
10	16836	X	16836	-0-	-0-	-0-	16836	2			N	-0-					-0-
11	17657	X	17657	-0-	-0-	-0-	17657	2			N	-0-					-0-
12	17849	X	17849	-0-	-0-	-0-	17849	2			N	-0-					-0-
*01	16110	X	16110	-0-	-0-	-0-	16110	2			N	-0-					-0-

FLEET WELL #: 9H RRCID -> 251094 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8045 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4453	-0-	-317	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4520	-0-	-347	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	4464	-0-	-1236	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4587	-0-	4587	4587	4587	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5568	-0-	5568	10155	5568	2			N	-0-					-0-

ORR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251163 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 9360 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15407	X	14166	-0-	-1241	-0-	14166	2			N	-0-					-0-
09	14910	X	13218	-0-	-1692	-0-	13218	2			N	-0-					-0-
10	13795	X	13269	-0-	-526	-0-	13269	2			N	-0-					-0-
11	13710	X	13370	-0-	-340	-0-	13370	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		13494	-0-	13494	13494	13494	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		13196	-0-	13196	26690	13196	2			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 5H RRCID -> 251172 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7388 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8339	X	7900	-0-	-439	-0-	7900	3			N	-0-					-0-
09	7770	X	7414	-0-	-356	-0-	7414	3			N	-0-					-0-
10	8029	X	7623	-0-	-406	-0-	7623	3			N	-0-					-0-
11	7710	X	7115	-0-	-595	-0-	7115	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7250	-0-	7250	7250	7250	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7211	-0-	7211	14461	7211	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MOORE WELL #: 1H RRCID -> 251174 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7477 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23188	X	18674	-0-	-4514	-0-	18674	2			N	-0-					-0-
09	21180	X	20017	-0-	-1163	-0-	20017	2			N	-0-					-0-
10	21886	X	19024	-0-	-2862	-0-	19024	2			N	-0-					-0-
11	21180	X	18454	-0-	-2726	-0-	18454	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		19848	-0-	19848	19848	19848	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		16413	-0-	16413	36261	16413	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251175 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8800 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	10491	2			N	-0-					-0-
09	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	10166	2			N	-0-					-0-
10	10102	X	10102	-0-	-0-	-0-	10102	2			N	-0-					-0-
11	10140	X	9531	-0-	-609	-0-	9531	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10141	-0-	10141	10141	10141	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		10212	-0-	10212	20353	10212	2			N	-0-					-0-

ORR WELL #: 2H RRCID -> 251268 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8696 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11842	X	11250	-0-	-592	-0-	11250	2			N	-0-					-0-
09	13320	X	11284	-0-	-2036	-0-	11284	2			N	-0-					-0-
10	13764	X	12951	-0-	-813	-0-	12951	2			N	-0-					-0-
11	13320	X	9298	-0-	-4022	-0-	9298	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		11878	-0-	11878	11878	11878	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		12387	-0-	12387	24265	12387	2			N	-0-					-0-

FRY WELL #: 5H RRCID -> 251318 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 6425 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7378	X	7215	-0-	-163	-0-	7215	3			Y	-0-					37
09	7140	X	6865	-0-	-275	-0-	6865	3			Y	-0-					37
10	7378	X	7101	-0-	-277	-0-	7101	3			Y	-0-					37
11	7110	X	6766	-0-	-344	-0-	6766	3			Y	-0-					37
12	DLQ G-10		6945	-0-	6945	6945	6945	3			Y	-0-					37
01	DLQ G-10		6899	-0-	6899	13844	6899	3			Y	-0-					37

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
08	10261	X	9484	-0-	-777	-0-	9484	3			Y	-0-					52
09	9930	X	9198	-0-	-732	-0-	9197	3	1	9	Y	1	1	8			52
10	10261	X	5905	-0-	-4356	-0-	5904	3	1	9	Y	1	1	8			52
11	9930	X	1819	-0-	-8111	-0-	1818	3	1	9	Y	1	1	8			52
12	DLQ G-10		4200	-0-	4200	4200	4199	3	1	9	Y	1	1	8			52
01	DLQ G-10		7703	-0-	7703	11903	7702	3	1	9	Y	1	1	8			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
08	2170	X	1588	-0-	-582	-0-	483	1	1095	3	N	9	4	8			34
							10	9									
09	2130	X	634	-0-	-1496	-0-	423	1	185	3	N	24	24	8			34
							26	9									
10	2449	X	1600	-0-	-849	-0-	423	1	1177	3	N	-0-					34
11	2370	X	424	-0-	-1946	-0-	383	1	35	3	N	5					39
							6	9									
12	DLQ G-10		603	-0-	603	603	393	1	210	3	N	-0-					39
01	DLQ G-10		397	-0-	397	1000	393	1	4	9	N	4	3	8			40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CCA WELL #: 2H RRCID -> 251383 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8630 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8246	X	7538	-0-	-708	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	7256	-0-	-724	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	7518	-0-	-15	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	6607	-0-	-683	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6112	-0-	6112	6112	6112	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6600	-0-	6600	12712	6600	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
08	7936	X	7529	-0-	-407	-0-	7529	3			Y	-0-					50
09	7650	X	7262	-0-	-388	-0-	7262	3			Y	-0-					50
10	7812	X	7338	-0-	-474	-0-	7338	3			Y	-0-					50
11	7560	X	6999	-0-	-561	-0-	6999	3			Y	-0-					50
12	DLQ G-10		7160	-0-	7160	7160	7160	3			Y	-0-					50
01	DLQ G-10		7093	-0-	7093	14253	7093	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
08	2170	X	781	-0-	-1389	-0-	781	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	387	-0-	-1593	-0-	387	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	841	-0-	-430	-0-	841	2			N	-0-					-0-
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
*01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-

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
08	2914	X	2566	-0-	-348	-0-	2566	3			N	-0-					115
09	2820	X	2574	-0-	-246	-0-	2574	3			N	-0-					115
10	2914	X	2547	-0-	-367	-0-	2547	3			N	-0-					115
11	2730	X	2043	-0-	-687	-0-	2043	3			N	-0-					115
12	DLQ G-10		2315	-0-	2315	2315	2315	3			N	-0-					115
01	DLQ G-10		2608	-0-	2608	4923	2607	3	1	9	N	1	1	8			85

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
08	2976	X	2776	-0-	-200	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2692	-0-	-188	-0-	2691	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2976	X	2768	-0-	-208	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	2568	-0-	-192	-0-	2566	3	2	9	N	2					2
12	DLQ G-10		2609	-0-	2609	2609	2609	3			N	-0-					2
01	DLQ G-10		2648	-0-	2648	5257	2648	3			N	-0-					2

MCDONALD WELL #: 1H 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
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2013 - PLUGGED 04-01-2013

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
08	5332	X	5145	-0-	-187	-0-	5145	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	4933	-0-	-167	-0-	4933	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	5047	-0-	-223	-0-	5047	3			N	-0-					-0-
11	5100	X	4760	-0-	-340	-0-	4760	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4876	-0-	4876	4876	4876	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4947	-0-	4947	9823	4947	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
08	12524	X	11580	-0-	-944	-0-	11580	2			N	-0-					-0-
09	11640	X	11175	-0-	-465	-0-	11175	2			N	-0-					-0-
10	12028	X	11418	-0-	-610	-0-	11418	2			N	-0-					-0-
11	11640	X	10567	-0-	-1073	-0-	10567	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10061	-0-	10061	10061	10061	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9674	-0-	9674	19735	9674	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
08	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	3			N	-0-					-0-
09	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	3			N	-0-					-0-
10	4433	X	3987	-0-	-446	-0-	3987	3			N	-0-					-0-
11	4530	X	3723	-0-	-807	-0-	3723	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4020	-0-	4020	4020	4020	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3908	-0-	3908	7928	3908	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3201	-0-	3201	3201	3201	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3439	-0-	3439	6640	3439	2			N	-0-					-0-

BEULAH WELL #: 1H RRCID -> 251619 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6827 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	4217	-0-	-402	-0-	4217	3			N	-0-					-0-
09	4470	X	3849	-0-	-621	-0-	3848	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4526	X	4052	-0-	-474	-0-	4052	3			N	-0-					-0-
11	4380	X	3878	-0-	-502	-0-	3878	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4019	-0-	4019	4019	4019	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3981	-0-	3981	8000	3981	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
08	5177	X	4583	-0-	-594	-0-	4549	3	34	9	Y	31					45
09	4860	X	4394	-0-	-466	-0-	4393	3	1	9	Y	1	1	8			45
10	4867	X	4719	-0-	-148	-0-	4719	3			Y	-0-					45
11	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5070	3	1	9	Y	1	1	8			45
12	DLQ G-10		5608	-0-	5608	5608	5608	3			Y	-0-					45
01	DLQ G-10		4987	-0-	4987	10595	4987	3			Y	-0-					45

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
08	9424	X	9138	-0-	-286	-0-	9138	3			Y	-0-					9
09	9120	X	8483	-0-	-637	-0-	8483	3			Y	-0-					9
10	9424	X	9290	-0-	-134	-0-	9290	3			Y	-0-					9
11	9120	X	8464	-0-	-656	-0-	8464	3			Y	-0-					9
12	DLQ G-10		9494	-0-	9494	9494	9494	3			Y	-0-					9
01	DLQ G-10		9597	-0-	9597	19091	9597	3			Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MILLS WELL #: 2H RRCID -> 251624 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6258 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7781	X	7352	-0-	-429	-0-	7352	3			Y	-0-					75
09	7530	X	7200	-0-	-330	-0-	7200	3			Y	-0-					75
10	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	7436	3	7	9	Y	6					81
11	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	7307	3			Y	-0-					81
12	DLQ G-10		7126	-0-	7126	7126	7126	3			Y	-0-					81
01	DLQ G-10		7268	-0-	7268	14394	7268	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
08	3224	X	1986	-0-	-1238	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	1961	-0-	-829	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
10	2325	X	1865	-0-	-460	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
11	2160	X	2105	-0-	-55	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2395	-0-	2395	2395	2395	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2582	-0-	2582	4977	2582	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
08	3007	X	2871	-0-	-136	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2689	-0-	-221	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	1440	-0-	-1536	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	1562	-0-	-1228	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2350	-0-	2350	2350	2350	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1626	-0-	1626	3976	1626	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
08	8215	X	5314	-0-	-2901	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	7274	-0-	-676	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	7496	-0-	-719	-0-	7496	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	6081	-0-	-459	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6641	-0-	6641	6641	6641	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5789	-0-	5789	12430	5789	2			N	-0-					-0-

BROWN-JOHNSTON WELL #: 2H RRCID -> 251772 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8230 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8122	X	6923	-0-	-1199	-0-	6923	2			N	-0-					2
09	7860	X	6137	-0-	-1723	-0-	6137	2			N	-0-					2
10	7595	X	7071	-0-	-524	-0-	7071	2			N	-0-					2
11	7350	X	7267	-0-	-83	-0-	7267	2			N	-0-					2
12	DLQ G-10		7274	-0-	7274	7274	7274	2			N	-0-					2
01	DLQ G-10		7077	-0-	7077	14351	7077	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
08	9083	X	8833	-0-	-250	-0-	8833	3			N	-0-					-0-
09	8790	X	8492	-0-	-298	-0-	8492	3			N	-0-					-0-
10	9083	X	8657	-0-	-426	-0-	8657	3			N	-0-					-0-
11	8700	X	8239	-0-	-461	-0-	8239	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8363	-0-	8363	8363	8363	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8241	-0-	8241	16604	8241	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
08	9052	X	4001	-0-	-5051	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	3332	-0-	-4348	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	3695	-0-	-4055	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
11	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7332	-0-	7332	7332	7332	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6514	-0-	6514	13846	6514	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
08	8649	X	7839	-0-	-810	-0-	7837	3	2	9	N	2					2
09	8130	X	7702	-0-	-428	-0-	7701	3	1	9	N	1	1	8			2
10	8308	X	7756	-0-	-552	-0-	7756	3			N	-0-					2
11	7980	X	7124	-0-	-856	-0-	7124	3			N	-0-					2
12	DLQ	G-10	7283	-0-	7283	7283	7283	3			N	-0-					2
01	DLQ	G-10	7157	-0-	7157	14440	7157	3			N	-0-					2

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
08	7905	X	7285	-0-	-620	-0-	7285	3			N	-0-					-0-
09	7560	X	7040	-0-	-520	-0-	7040	3			N	-0-					-0-
10	7657	X	7160	-0-	-497	-0-	7160	3			N	-0-					-0-
11	7410	X	6736	-0-	-674	-0-	6736	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	6910	-0-	6910	6910	6910	3			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	6822	-0-	6822	13732	6822	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
08	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	3			N	-0-					24
09	5100	X	4994	-0-	-106	-0-	4994	3			N	-0-					24
10	5270	X	5052	-0-	-218	-0-	5052	3			N	-0-					24
11	5100	X	4751	-0-	-349	-0-	4751	3			N	-0-					24
12	DLQ	G-10	4729	-0-	4729	4729	4729	3			N	-0-					24
01	DLQ	G-10	4668	-0-	4668	9397	4668	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
08	4805	X	3329	-0-	-1476	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
09	4470	X	3139	-0-	-1331	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
10	4371	X	3104	-0-	-1267	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	3095	-0-	-625	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	3475	-0-	3475	3475	3475	3			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	3458	-0-	3458	6933	3458	3			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 5H RRCID -> 251784 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6512 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7099	X	6500	-0-	-599	-0-	6500	3			N	-0-					-0-
09	6870	X	6232	-0-	-638	-0-	6232	3			N	-0-					-0-
10	7099	X	6363	-0-	-736	-0-	6363	3			N	-0-					-0-
11	6510	X	6087	-0-	-423	-0-	6087	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	6277	-0-	6277	6277	6277	3			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	6170	-0-	6170	12447	6170	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 5H RRCID -> 251785 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8598 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10292	X	8575	-0-	-1717	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	8333	-0-	-1087	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
10	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
11	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	8974	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	9160	-0-	9160	9160	9160	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	9147	-0-	9147	18307	9147	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 13H RRCID -> 251786 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7863 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13152	X	13152	-0-	-0-	-0-	13152	2			N	-0-					-0-
09	10772	X	10772	-0-	-0-	-0-	10772	2			N	-0-					-0-
10	13144	X	11789	-0-	-1355	-0-	11789	2			N	-0-					-0-
11	12720	X	11834	-0-	-886	-0-	11834	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	11291	-0-	11291	11291	11291	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	10283	-0-	10283	21574	10283	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DODSON WELL #: 4H RRCID -> 251787 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6549 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	5092	-0-	-178	-0-	5092	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	4815	-0-	-285	-0-	4815	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	4829	-0-	-441	-0-	4829	3			N	-0-					-0-
11	5100	X	4481	-0-	-619	-0-	4481	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4729	-0-	4729	4729	4729	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4792	-0-	4792	9521	4792	3			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 6H RRCID -> 251788 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8515 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
09	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
10	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
11	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		82	-0-	82	82	82	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1314	-0-	1314	1396	1314	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 4H RRCID -> 251789 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8506 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6355	X	5351	-0-	-1004	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5359	-0-	-701	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	5239	-0-	-248	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	3822	-0-	-1488	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2833	-0-	2833	2833	2833	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4162	-0-	4162	6995	4162	2			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 4H RRCID -> 251793 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7436 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	4881	-0-	-79	-0-	4881	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	4341	-0-	-459	-0-	4340	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4960	X	3481	-0-	-1479	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
11	4800	X	4300	-0-	-500	-0-	4300	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1761	-0-	1761	1761	1761	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		500	-0-	500	2261	500	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 11H RRCID -> 251800 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7830 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	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	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 12H RRCID -> 251801 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7646 - 11195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19623	X	9100	-0-	-10523	-0-	9100	2			N	-0-					-0-
09	20640	X	1692	-0-	-18948	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
10	21328	X	1770	-0-	-19558	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
11	20640	X	10275	-0-	-10365	-0-	10275	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		16501	-0-	16501	16501	16501	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		13362	-0-	13362	29863	13362	2			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 1H RRCID -> 251803 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6720 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13392	X	12666	-0-	-726	-0-	12666	3			N	-0-					126
09	12960	X	12063	-0-	-897	-0-	12063	3			N	-0-					126
10	13206	X	12358	-0-	-848	-0-	12323	3	35	9	N	32					158
11	12510	X	11813	-0-	-697	-0-	11805	3	8	9	N	7	99	1			66
12	DLQ G-10		12134	-0-	12134	12134	12134	3			N	-0-					66
01	DLQ G-10		11954	-0-	11954	24088	11954	3			N	-0-					66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

THELMA LOUISE WELL #: 5H RRCID -> 251805 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8917 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		175	-0-	175	175	175	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		5299	-0-	5299	5474	5299	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		6137	-0-	6137	11611	6137	2			N	-0-					-0-
11	17751	X	6140	-0-	-11611	-0-	6140	2			N	-0-					-0-
12	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
*01	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	6044	2			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 8H RRCID -> 251806 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 8598 - 12090

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 2H RRCID -> 251807 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6870 - 10210

08	8060	X	7583	-0-	-477	-0-	7583	3			N	-0-					150
09	7710	X	7333	-0-	-377	-0-	7333	3			N	-0-					150
10	7905	X	7576	-0-	-329	-0-	7554	3	22	9	N	20					170
11	7650	X	7288	-0-	-362	-0-	7284	3	4	9	N	4	60	1			114
12	DLQ G-10		7472	-0-	7472	7472	7472	3			N	-0-					114
01	DLQ G-10		7386	-0-	7386	14858	7386	3			N	-0-					114

MILLS WELL #: 3H RRCID -> 251808 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6258 - 9100

08	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	6692	3			Y	-0-					38
09	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	3			Y	-0-					38
10	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	3			Y	-0-					38
11	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	3			Y	-0-					38
12	DLQ G-10		6567	-0-	6567	6567	6567	3			Y	-0-					38
01	DLQ G-10		5490	-0-	5490	12057	5490	3			Y	-0-					38

MAPLES WELL #: 12H RRCID -> 251809 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7899 - 11357

08	8122	X	5311	-0-	-2811	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	5123	-0-	-2647	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	4688	-0-	-3341	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	5210	-0-	-2020	-0-	5210	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6270	-0-	6270	6270	6270	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6482	-0-	6482	12752	6482	2			N	-0-					-0-

SPRIMONT WELL #: 2H RRCID -> 251810 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8395 - 13095

08	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	7933	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	7429	-0-	-461	-0-	7429	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	1731	-0-	-7507	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
11	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	10364	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10107	-0-	10107	10107	10107	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8607	-0-	8607	18714	8607	2			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 5H RRCID -> 251811 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7198 - 9035

08	7440	X	7052	-0-	-388	-0-	7052	3			N	-0-					-0-
09	7200	X	6483	-0-	-717	-0-	6483	3			N	-0-					-0-
10	7440	X	6534	-0-	-906	-0-	6534	3			N	-0-					-0-
11	7200	X	6152	-0-	-1048	-0-	6152	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6450	-0-	6450	6450	6450	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6338	-0-	6338	12788	6338	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
08	7409	X	5856	-0-	-1553	-0-	5856	2			N	-0-					2
09	6840	X	5899	-0-	-941	-0-	5899	2			N	-0-					2
10	6758	X	5998	-0-	-760	-0-	5998	2			N	-0-					2
11	6150	X	5670	-0-	-480	-0-	5670	2			N	-0-					2
12	DLQ	G-10	5739	-0-	5739	5739	5739	2			N	-0-					2
01	DLQ	G-10	5260	-0-	5260	10999	5260	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
08	7409	X	6396	-0-	-1013	-0-	6396	3			N	-0-					-0-
09	7170	X	5715	-0-	-1455	-0-	5715	3			N	-0-					-0-
10	7409	X	5893	-0-	-1516	-0-	5893	3			N	-0-					-0-
11	7080	X	5735	-0-	-1345	-0-	5735	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	5650	-0-	5650	5650	5650	3			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	5558	-0-	5558	11208	5558	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
08	5642	X	5503	-0-	-139	-0-	5503	3			N	-0-					-0-
09	5460	X	4741	-0-	-719	-0-	4741	3			N	-0-					-0-
10	5642	X	4946	-0-	-696	-0-	4946	3			N	-0-					-0-
11	5340	X	5043	-0-	-297	-0-	5043	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	5096	-0-	5096	5096	5096	3			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	5147	-0-	5147	10243	5147	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
08	5828	X	5496	-0-	-332	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	5317	-0-	-323	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	5588	-0-	-178	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5168	-0-	-262	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	5300	-0-	5300	5300	5300	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	5158	-0-	5158	10458	5158	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 14H RRCID -> 251819 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7986 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8060	X	4168	-0-	-3892	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	4335	-0-	-3435	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4465	-0-	-92	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	3931	-0-	-479	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	3818	-0-	3818	3818	3818	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	3829	-0-	3829	7647	3829	2			N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 13H RRCID -> 251820 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8864 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7502	X	4732	-0-	-2770	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	5277	-0-	-1743	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	5314	-0-	-1599	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	4854	-0-	-1476	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	5129	-0-	5129	5129	5129	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	7578	-0-	7578	12707	7578	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD B WELL #: 8H RRCID -> 251824 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8614 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13702	X	12027	-0-	-1675	-0-	12027	2			N	-0-					-0-
09	13260	X	11704	-0-	-1556	-0-	11704	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	13104	-0-	-598	-0-	13104	2			N	-0-					-0-
11	12630	X	12351	-0-	-279	-0-	12351	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	12592	-0-	12592	12592	12592	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	11991	-0-	11991	24583	11991	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LEONARD WELL #: 5H RRCID -> 251826 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8489 - 12939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
09	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
10	1302	X	83	-0-	-1219	-0-	83	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1413	-0-	1413	1413	1413	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1157	-0-	1157	2570	1157	2			N	-0-					-0-

BOWERMAN CARTER WELL #: 3H RRCID -> 251827 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6960 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16926	X	16727	-0-	-199	-0-	16693	3	34	9	Y	31					45
09	16380	X	16060	-0-	-320	-0-	16059	3	1	9	Y	1	1	8			45
10	16926	X	15970	-0-	-956	-0-	15970	3			Y	-0-					45
11	16260	X	15153	-0-	-1107	-0-	15152	3	1	9	Y	1	1	8			45
12	DLQ G-10		14986	-0-	14986	14986	14986	3			Y	-0-					45
01	DLQ G-10		14926	-0-	14926	29912	14926	3			Y	-0-					45

MASSEY, KENNETH WELL #: 1H RRCID -> 251941 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5795 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	X	853	-0-	-1689	-0-	853	3			N	-0-					-0-
09	2460	X	2143	-0-	-317	-0-	2140	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
11	2370	X	2293	-0-	-77	-0-	2292	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		2440	-0-	2440	2440	2440	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2398	-0-	2398	4838	2398	3			N	-0-					-0-

ORMSBY WELL #: 2H RRCID -> 252062 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6520 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12369	X	11407	-0-	-962	-0-	11407	2			N	-0-					-0-
09	11970	X	10769	-0-	-1201	-0-	10768	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	11780	X	10811	-0-	-969	-0-	10811	2			N	-0-					-0-
11	11190	X	10645	-0-	-545	-0-	10645	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10306	-0-	10306	10306	10306	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		10006	-0-	10006	20312	10006	2			N	-0-					-0-

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
08	7161	X	6168	-0-	-993	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
09	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	6071	-0-	-129	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	5655	-0-	-315	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5633	-0-	5633	5633	5633	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5311	-0-	5311	10944	5311	2			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 5H RRCID -> 252226 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8914 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	556	-0-	-2234	-0-	556	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
10	2232	X	136	-0-	-2096	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	2160	X	339	-0-	-1821	-0-	339	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		799	-0-	799	799	799	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		387	-0-	387	1186	387	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 4H RRCID -> 252227 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8944 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11811	X	11429	-0-	-382	-0-	11429	2			N	-0-					-0-
09	10860	X	10776	-0-	-84	-0-	10776	2			N	-0-					-0-
10	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	11035	2			N	-0-					-0-
11	11070	X	10520	-0-	-550	-0-	10520	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10966	-0-	10966	10966	10966	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		10891	-0-	10891	21857	10891	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BONTKE WELL #: 12H RRCID -> 252228 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8835 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6386	X	5948	-0-	-438	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
09	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5649	-0-	-644	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5273	-0-	-727	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5768	-0-	5768	5768	5768	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5626	-0-	5626	11394	5626	2			N	-0-					-0-

BONE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 252261 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6910 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	11538	3			Y	-0-					37
09	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	9324	3	1	9	Y	1	1	8			37
10	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	9946	3	1	9	Y	1	1	8			37
11	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	10280	3	1	9	Y	1	1	8			37
12	DLQ G-10		10552	-0-	10552	10552	10551	3	1	9	Y	1	1	8			37
01	DLQ G-10		11332	-0-	11332	21884	11331	3	1	9	Y	1	1	8			37

BONE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 252265 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6895 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9517	X	7805	-0-	-1712	-0-	7805	3			N	-0-					172
09	8070	X	6721	-0-	-1349	-0-	6720	3	1	9	N	1	1	8			172
10	8339	X	6412	-0-	-1927	-0-	6412	3			N	-0-					172
11	8070	X	5975	-0-	-2095	-0-	5974	3	1	9	N	1	1	8			172
12	DLQ G-10		5919	-0-	5919	5919	5919	3			N	-0-					172
01	DLQ G-10		5800	-0-	5800	11719	5800	3			N	-0-					172

LANCASTER WELL #: 11H RRCID -> 252266 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6870 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11315	X	11261	-0-	-54	-0-	11261	3			Y	-0-					27
09	10950	X	9350	-0-	-1600	-0-	9349	3	1	9	Y	1	1	8			27
10	11284	X	9592	-0-	-1692	-0-	9591	3	1	9	Y	1	1	8			27
11	10890	X	8880	-0-	-2010	-0-	8879	3	1	9	Y	1	1	8			27
12	DLQ G-10		10392	-0-	10392	10392	10392	3			Y	-0-					27
01	DLQ G-10		10079	-0-	10079	20471	10078	3	1	9	Y	1	1	8			27

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
08	T. A.		4893	-0-	4893	35206	1519	1	3357	3	N	15	15	8			67
							17	9									
09	40320	X	5114	-0-	-35206	-0-	1470	1	3549	3	N	86	86	8			67
							95	9									
10	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	1493	1	3655	3	N	3					70
							3	9									
11	5670	X	4719	-0-	-951	-0-	1463	1	3249	3	N	6					76
							7	9									
12	5859	X	4109	-0-	-1750	-0-	1508	1	2576	3	N	23	82	1			17
							25	9									
01	5270	X	2902	-0-	-2368	-0-	1519	1	1369	3	N	13	12	8			18
							14	9									

WHITE A WELL #: 1H RRCID -> 252289 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 6100 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	199	-0-	-204	-0-	197	1	2	9	N	2	2	8			26
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	421	1	23	9	N	21	19	8			28
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	1			N	-0-					28
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	410	1	1	9	N	1					29
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	1			N	-0-					29
*01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	404	1	2	9	N	2	2	8			29

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
LANCASTER WELL #: 12H RRCID -> 252297 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6890 - 10055																	
08	12214	X	11350	-0-	-864	-0-	11350	3			Y	-0-					-0-
09	11610	X	11510	-0-	-100	-0-	11510	3			Y	-0-					-0-
10	11997	X	11723	-0-	-274	-0-	11723	3			Y	-0-					-0-
11	11490	X	11070	-0-	-420	-0-	11070	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		11024	-0-	11024	11024	11024	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		10732	-0-	10732	21756	10732	3			Y	-0-					-0-
RHOME ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 252485 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8484 - 12550																	
08	13144	X	11063	-0-	-2081	-0-	11063	2			N	-0-					-0-
09	12720	X	10360	-0-	-2360	-0-	10360	2			N	-0-					-0-
10	12679	X	10864	-0-	-1815	-0-	10861	2	3	9	N	3					3
11	11700	X	9650	-0-	-2050	-0-	9650	2			N	-0-					3
12	DLQ G-10		9014	-0-	9014	9014	9014	2			N	-0-					3
01	DLQ G-10		8168	-0-	8168	17182	8168	2			N	-0-					3
PALLMEYER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252538 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7792 - 10300																	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		147	-0-	147	147	147	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	147					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	147					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	147					N	-0-					-0-
PALLMEYER WELL #: 8H RRCID -> 252540 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7720 - 9289																	
08	5704	X	2598	-0-	-3106	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3292	-0-	-578	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3131	-0-	-868	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
11	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	7233	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4537	-0-	4537	4537	4537	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2585	-0-	2585	7122	2585	2			N	-0-					-0-
PALLMEYER WELL #: 6H RRCID -> 252541 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8064 - 9690																	
08	7781	X	6870	-0-	-911	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	6585	-0-	-945	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	5028	-0-	-2660	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	6655	-0-	-785	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6813	-0-	6813	6813	6813	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6659	-0-	6659	13472	6659	2			N	-0-					-0-
SOUTHARD FARMS WELL #: 3H RRCID -> 252542 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7220 - 9215																	
08	9424	X	8687	-0-	-737	-0-	8687	3			N	-0-					-0-
09	9120	X	8114	-0-	-1006	-0-	8114	3			N	-0-					-0-
10	9052	X	8319	-0-	-733	-0-	8319	3			N	-0-					-0-
11	8760	X	7861	-0-	-899	-0-	7861	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7987	-0-	7987	7987	7987	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7955	-0-	7955	15942	7955	3			N	-0-					-0-
BECKHAM WELL #: 6H RRCID -> 252543 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8005 - 10964																	
08	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
09	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	2			N	-0-					-0-
10	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	8330	2			N	-0-					-0-
11	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7959	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8059	-0-	8059	8059	8059	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7897	-0-	7897	15956	7897	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
08	7781	X	7466	-0-	-315	-0-	7466	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	4518	-0-	-2982	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	6350	-0-	-1307	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	5984	-0-	-1246	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	6737	-0-	6737	6737	6737	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	6351	-0-	6351	13088	6351	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
08	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2582	-0-	-748	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
11	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-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
08	4340	X	1657	-0-	-2683	-0-	1657	3			N	-0-					96
09	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			N	-0-					96
10	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	3			N	-0-					96
11	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	3			N	-0-					96
12	DLQ	G-10	3684	-0-	3684	3684	3684	3			N	-0-					96
01	DLQ	G-10	3840	-0-	3840	7524	3840	3			N	-0-					96

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
08	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	8012	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	7426	-0-	-1004	-0-	7426	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	7081	-0-	-1630	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
11	8430	X	6124	-0-	-2306	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	3400	-0-	3400	3400	3400	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	6163	-0-	6163	9563	6163	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
08	5394	X	4013	-0-	-1381	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	3703	-0-	-1517	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	3681	-0-	-1217	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3720	-0-	-180	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	3934	-0-	3934	3934	3934	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	3629	-0-	3629	7563	3629	2			N	-0-					-0-

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
08	7099	X	6224	-0-	-875	-0-	496	1	5713	3	N	14	1	8			28
							15	9									
09	6870	X	6065	-0-	-805	-0-	477	1	5563	3	N	23	4	8			47
							25	9									
10	6820	X	6304	-0-	-516	-0-	496	1	5789	3	N	17					64
							19	9									
11	6180	X	5109	-0-	-1071	-0-	455	1	4641	3	N	12					76
							13	9									
12	DLQ	G-10	5869	-0-	5869	5869	496	1	5337	3	N	33	91	1			18
							36	9									
01	DLQ	G-10	5383	-0-	5383	11252	489	1	4873	3	N	19	1	8			36
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WILKES WELL #: 4H RRCID -> 252557 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7265 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	3			N	-0-					2
09	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	7122	3			N	-0-					2
10	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	3			N	-0-					2
11	7440	X	6611	-0-	-829	-0-	6611	3			N	-0-					2
12	DLQ G-10		7195	-0-	7195	7195	7195	3			N	-0-					2
01	DLQ G-10		7150	-0-	7150	14345	7150	3			N	-0-					2

WILKES WELL #: 5H RRCID -> 252559 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7105 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11377	X	10209	-0-	-1168	-0-	10209	3			N	-0-					-0-
09	10920	X	9315	-0-	-1605	-0-	9315	3			N	-0-					-0-
10	11315	X	9493	-0-	-1822	-0-	9493	3			N	-0-					-0-
11	10950	X	9255	-0-	-1695	-0-	9255	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9493	-0-	9493	9493	9493	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9396	-0-	9396	18889	9396	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 8H RRCID -> 252560 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7834 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13671	X	7946	-0-	-5725	-0-	7946	2			N	-0-					-0-
09	11970	X	9569	-0-	-2401	-0-	9569	2			N	-0-					-0-
10	13144	X	10914	-0-	-2230	-0-	10914	2			N	-0-					-0-
11	12720	X	5869	-0-	-6851	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6461	-0-	6461	6461	6461	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4414	-0-	4414	10875	4414	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 10H RRCID -> 252562 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7638 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12679	X	11104	-0-	-1575	-0-	11104	2			N	-0-					-0-
09	12000	X	10274	-0-	-1726	-0-	10274	2			N	-0-					-0-
10	12214	X	10686	-0-	-1528	-0-	10686	2			N	-0-					-0-
11	10740	X	4445	-0-	-6295	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8926	-0-	8926	8926	8926	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7458	-0-	7458	16384	7458	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 12H RRCID -> 252565 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8110 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8029	X	7723	-0-	-306	-0-	7723	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	5702	-0-	-2578	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
10	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	8978	2			N	-0-					-0-
11	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	9117	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8513	-0-	8513	8513	8513	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8791	-0-	8791	17304	8791	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 13H RRCID -> 252567 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8150 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11005	X	9618	-0-	-1387	-0-	9618	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	7105	-0-	-3545	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	10216	-0-	-231	-0-	10216	2			N	-0-					-0-
11	9870	X	5955	-0-	-3915	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9416	-0-	9416	9416	9416	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7467	-0-	7467	16883	7467	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 20H RRCID -> 252645 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8805 - 11617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13547	X	10111	-0-	-3436	-0-	10111	2			N	-0-					-0-
09	13110	X	9010	-0-	-4100	-0-	9010	2			N	-0-					-0-
10	13547	X	11576	-0-	-1971	-0-	11576	2			N	-0-					-0-
11	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	10572	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10079	-0-	10079	10079	10079	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		10900	-0-	10900	20979	10900	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
08	9455	X	9136	-0-	-319	-0-	9136	3			Y	-0-					109
09	9030	X	8521	-0-	-509	-0-	8520	3	1	9	Y	1	1	8			109
10	8866	X	8537	-0-	-329	-0-	8537	3			Y	-0-					109
11	8850	X	8699	-0-	-151	-0-	8698	3	1	9	Y	1	1	8			109
12	DLQ G-10		8963	-0-	8963	8963	8963	3			Y	-0-					109
01	DLQ G-10		8858	-0-	8858	17821	8858	3			Y	-0-					109

REILLY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252758 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5672 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	12462	X	11396	-0-	-1066	-0-	11396	2			N	-0-					-0-
09	11940	X	11073	-0-	-867	-0-	11073	2			N	-0-					-0-
10	12121	X	11448	-0-	-673	-0-	11448	2			N	-0-					-0-
11	11520	X	10979	-0-	-541	-0-	10979	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10152	-0-	10152	10152	10152	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9611	-0-	9611	19763	9611	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 3 RRCID -> 252991 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7534 - 10134

08	14322	X	13500	-0-	-822	-0-	13500	2			N	-0-					-0-
09	13860	X	12401	-0-	-1459	-0-	12401	2			N	-0-					-0-
10	12958	X	12800	-0-	-158	-0-	12800	2			N	-0-					-0-
11	13050	X	12608	-0-	-442	-0-	12608	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10803	-0-	10803	10803	10803	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		12659	-0-	12659	23462	12659	2			N	-0-					-0-

BARBARA UPHAM D WELL #: 1H RRCID -> 252992 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 5690 - 8598

08	3007	X	1596	-0-	-1411	-0-	1588	3	8	9	N	7					92
09	2910	X	1741	-0-	-1169	-0-	1727	3	14	9	N	13					105
10	3007	X	1618	-0-	-1389	-0-	1608	3	10	9	N	9					114
11	2280	X	1673	-0-	-607	-0-	1664	3	9	9	N	8					122
12	DLQ G-10		1706	-0-	1706	1706	1706	3			N	-0-	112	1			10
01	DLQ G-10		1366	-0-	1366	3072	1363	3	3	9	N	3					13

BONE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 252993 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7470 - 11220

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			1
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	8			2
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			2

PORTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253000 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8064 - 9540

08	7471	X	6300	-0-	-1171	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	7002	-0-	-228	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	7342	-0-	-129	-0-	7342	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6839	-0-	-151	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6872	-0-	6872	6872	6872	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6724	-0-	6724	13596	6724	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253001 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7555 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6634	X	6001	-0-	-633	-0-	461	1	5540	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	4417	-0-	-1433	-0-	421	1	3996	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	5948	-0-	-97	-0-	407	1	5541	2	N	-0-					-0-
11	5850	X	5784	-0-	-66	-0-	566	1	5218	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5814	-0-	5814	5814	424	1	5390	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4949	-0-	4949	10763	383	1	4566	2	N	-0-					-0-

PORTER WELL #: 2H RRCID -> 253003 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7980 - 9637

08	8432	X	333	-0-	-8099	-0-	333	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	4534	-0-	-3206	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
10	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	9173	2			N	-0-					-0-
11	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3811	-0-	3811	3811	3811	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4294	-0-	4294	8105	4294	2			N	-0-					-0-

RAMSEY B WELL #: 1H RRCID -> 253004 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 5565 - 8899

08	4433	X	4111	-0-	-322	-0-	4050	3	61	9	N	55	75	1			7
09	4140	X	3879	-0-	-261	-0-	3853	3	26	9	N	24					31
10	4247	X	3919	-0-	-328	-0-	3886	3	33	9	N	30					61
11	4110	X	3534	-0-	-576	-0-	3475	3	59	9	N	54					115
12	DLQ G-10		3796	-0-	3796	3796	3746	3	50	9	N	45	121	1			39
01	DLQ G-10		3726	-0-	3726	7522	3700	3	26	9	N	24					63

WILSON WELL #: 9H RRCID -> 253005 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7655 - 11240

08	12183	X	10606	-0-	-1577	-0-	10606	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	10624	-0-	-206	-0-	10624	2			N	-0-					-0-
10	10695	X	10478	-0-	-217	-0-	10478	2			N	-0-					-0-
11	10350	X	9321	-0-	-1029	-0-	9321	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10208	-0-	10208	10208	10208	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9657	-0-	9657	19865	9657	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 12H RRCID -> 253052 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8801 - 10900

08	7812	X	4680	-0-	-3132	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	6596	-0-	-694	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	6650	-0-	-635	-0-	6650	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	6672	-0-	-108	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6762	-0-	6762	6762	6762	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6610	-0-	6610	13372	6610	2			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 4H RRCID -> 253057 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6407 - 8410

08	7998	X	6752	-0-	-1246	-0-	6752	3			N	-0-					-0-
09	7740	X	6094	-0-	-1646	-0-	6094	3			N	-0-					-0-
10	7409	X	6279	-0-	-1130	-0-	6279	3			N	-0-					-0-
11	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	7804	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7732	-0-	7732	7732	7732	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7290	-0-	7290	15022	7290	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 11H RRCID -> 253061 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8950 - 10975

08	3410	X	1687	-0-	-1723	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2048	-0-	-1192	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	2645	-0-	-703	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2136	-0-	-1104	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1709	-0-	1709	1709	1709	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2203	-0-	2203	3912	2203	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 #: 14H RRCID -> 253062 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8854 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8773	X	8419	-0-	-354	-0-	8419	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	6760	-0-	-2000	-0-	6760	2			N	-0-					-0-
10	9052	X	8120	-0-	-932	-0-	8120	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	7802	-0-	-958	-0-	7802	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7851	-0-	7851	7851	7851	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7621	-0-	7621	15472	7621	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 17H RRCID -> 253063 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 8995 - 11535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5828	X	1046	-0-	-4782	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	1202	-0-	-4438	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	854	-0-	-2866	-0-	854	2			N	-0-					-0-
11	1020	X	587	-0-	-433	-0-	587	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		140	-0-	140	140	140	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		673	-0-	673	813	673	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 19H RRCID -> 253065 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8732 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
09	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
10	2418	X	1301	-0-	-1117	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
11	2340	X	1739	-0-	-601	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1346	-0-	1346	1346	1346	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1258	-0-	1258	2604	1258	2			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 6H RRCID -> 253210 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8750 - 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
08	878	X	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
09	930	N	698	-0-	-232	-0-	698	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	5125	-0-	2025	2025	5125	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	5981	-0-	2981	5006	5981	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4505	-0-	1405	6411	4505	2			N	-0-					-0-
*01	7658	X	1247	-0-	-6411	-0-	1247	2			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 7H RRCID -> 253211 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8432 - 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
08	17608	X	-0-	-0-	-17608	-0-					N	-0-					-0-
09	16770	X	-0-	-0-	-16770	-0-					N	-0-					-0-
10	14167	X	5255	-0-	-8912	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
11	18375	X	18375	-0-	-0-	-0-	18375	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		21138	-0-	21138	21138	21138	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		22091	-0-	22091	43229	22091	2			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 8H RRCID -> 253212 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8744 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					N	-0-					-0-
09	9270	X	-0-	-0-	-9270	-0-					N	-0-					-0-
10	8184	X	866	-0-	-7318	-0-	866	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	4727	-0-	-733	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5908	-0-	5908	5908	5908	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7052	-0-	7052	12960	7052	2			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 9H RRCID -> 253213 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8448 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9858	X	8607	-0-	-1251	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	5392	-0-	-4148	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	5777	-0-	-4887	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	8530	-0-	-1790	-0-	8530	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9479	-0-	9479	9479	9479	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9231	-0-	9231	18710	9231	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
08	14B2 EXT		545	-0-	545	545	545	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		400	-0-	400	945	400	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		4927	-0-	4927	5872	4927	2			N	-0-					-0-
11	8081	X	2209	-0-	-5872	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
12	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
01	682	X	378	-0-	-304	-0-	378	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 11H RRCID -> 253216 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7942 - 11740

08	11532	X	9844	-0-	-1688	-0-	9844	2			N	-0-					-0-
09	10440	X	9430	-0-	-1010	-0-	9430	2			N	-0-					-0-
10	10695	X	9669	-0-	-1026	-0-	9669	2			N	-0-					-0-
11	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	10183	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10192	-0-	10192	10192	10192	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9754	-0-	9754	19946	9754	2			N	-0-					-0-

BARBARA UPHAM B WELL #: 1H RRCID -> 253323 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 6196 - 9854

08	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	6935	3	6	9	N	5					58
09	6480	X	6419	-0-	-61	-0-	6409	3	10	9	N	9					67
10	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6781	3	18	9	N	16					83
11	6480	X	6399	-0-	-81	-0-	6377	3	22	9	N	20					103
12	DLQ G-10		6270	-0-	6270	6270	6263	3	7	9	N	6	84	1			25
01	DLQ G-10		5660	-0-	5660	11930	5651	3	9	9	N	8					33

RAAM WELL #: 5H RRCID -> 253390 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7915 - 9456

08	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6724	-0-	-206	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	7090	-0-	-71	-0-	7090	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	6021	-0-	-909	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6779	-0-	6779	6779	6779	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6759	-0-	6759	13538	6759	2			N	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 1H RRCID -> 253544 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7040 - 10960

08	14663	X	13828	-0-	-835	-0-	13828	3			N	-0-					-0-
09	13983	X	13983	-0-	-0-	-0-	13982	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	14996	X	14996	-0-	-0-	-0-	14996	3			N	-0-					-0-
11	15740	X	15740	-0-	-0-	-0-	15740	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		11930	-0-	11930	11930	11930	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		13841	-0-	13841	25771	13841	3			N	-0-					-0-

BROYLES A WELL #: 2H RRCID -> 253561 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 6277 - 8692

08	9951	X	8180	-0-	-1771	-0-	8171	3	9	9	Y	8					60
09	11684	X	11684	-0-	-0-	-0-	11673	3	11	9	Y	10					70
10	8494	X	8358	-0-	-136	-0-	8345	3	13	9	Y	12					82
11	7980	X	7688	-0-	-292	-0-	7667	3	21	9	Y	19					101
12	DLQ G-10		7861	-0-	7861	7861	7840	3	21	9	Y	19					120
01	DLQ G-10		7497	-0-	7497	15358	7469	3	28	9	Y	25	116	1			29

ORR WELL #: 4H RRCID -> 253562 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 9804 - 12380

08	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	4800	-0-	-930	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	3975	-0-	-1946	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	4855	-0-	-875	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3182	-0-	3182	3182	3182	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4226	-0-	4226	7408	4226	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ORR WELL #: 3H RRCID -> 253563 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 8864 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	8509	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	3252	-0-	-2778	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	3867	-0-	-2364	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
11	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7775	-0-	7775	7775	7775	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6256	-0-	6256	14031	6256	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 2H RRCID -> 253585 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7494 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19003	X	18747	-0-	-256	-0-	18747	2			N	-0-					-0-
09	18960	X	17981	-0-	-979	-0-	17981	2			N	-0-					-0-
10	19592	X	17625	-0-	-1967	-0-	17625	2			N	-0-					-0-
11	18960	X	15515	-0-	-3445	-0-	15515	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		16391	-0-	16391	16391	16391	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		16534	-0-	16534	32925	16534	2			N	-0-					-0-

RICHARD CRIDER WELL #: 3H RRCID -> 253588 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6748 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 7H RRCID -> 253606 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6764 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12090	X	10263	-0-	-1827	-0-	10262	3	1	9	Y	1					35
09	11083	X	11083	-0-	-0-	-0-	11083	3			Y	-0-					35
10	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	11038	3			Y	-0-					35
11	10110	X	10014	-0-	-96	-0-	10013	3	1	9	Y	1	1	8			35
12	DLQ G-10		11126	-0-	11126	11126	11126	3			Y	-0-					35
01	DLQ G-10		9850	-0-	9850	20976	9850	3			Y	-0-					35

KEN TEICH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253607 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6803 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11563	X	10711	-0-	-852	-0-	10711	3			Y	-0-					6
09	11040	X	10564	-0-	-476	-0-	10554	3	10	9	Y	9	1	8			14
10	11098	X	10500	-0-	-598	-0-	10480	3	20	9	Y	18	1	8			31
11	10470	X	9432	-0-	-1038	-0-	9429	3	3	9	Y	3					34
12	DLQ G-10		10138	-0-	10138	10138	10138	3			Y	-0-					34
01	DLQ G-10		9963	-0-	9963	20101	9963	3			Y	-0-					34

KEN TEICH WELL #: 7H RRCID -> 253608 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6815 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8990	X	8621	-0-	-369	-0-	8621	3			Y	-0-					5
09	8700	X	7173	-0-	-1527	-0-	7166	3	7	9	Y	6	1	8			10
10	8897	X	8453	-0-	-444	-0-	8438	3	15	9	Y	14	1	8			23
11	8340	X	8336	-0-	-4	-0-	8334	3	2	9	Y	2					25
12	DLQ G-10		8059	-0-	8059	8059	8059	3			Y	-0-					25
01	DLQ G-10		7983	-0-	7983	16042	7983	3			Y	-0-					25

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
08	6820	X	4986	-0-	-1834	-0-	4986	3			N	-0-					-0-
09	6750	X	4950	-0-	-1800	-0-	4939	3	11	9	N	10	10	8			-0-
10	6975	X	6487	-0-	-488	-0-	6487	3			N	-0-					-0-
11	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6916	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	DLQ G-10		7842	-0-	7842	7842	7841	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	DLQ G-10		6657	-0-	6657	14499	6657	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
08	2294	X	1032	-0-	-1262	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
09	2220	X	695	-0-	-1525	-0-	686	3	9	9	N	8	8	8			-0-
10	1953	X	976	-0-	-977	-0-	976	3			N	-0-					-0-
11	1800	X	1093	-0-	-707	-0-	1089	3	4	9	N	4	4	8			-0-
12	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	1714	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	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
08	18352	X	17679	-0-	-673	-0-	17679	3			N	-0-					-0-
09	17760	X	16148	-0-	-1612	-0-	16146	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	18104	X	16776	-0-	-1328	-0-	16776	3			N	-0-					-0-
11	17520	X	15323	-0-	-2197	-0-	15322	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		16921	-0-	16921	16921	16921	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		16908	-0-	16908	33829	16908	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
08	10819	X	10811	-0-	-8	-0-	10811	3			Y	-0-					6
09	10877	X	10877	-0-	-0-	-0-	10867	3	10	9	Y	9	1	8			14
10	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	10739	3	20	9	Y	18	1	8			31
11	10470	X	10131	-0-	-339	-0-	10128	3	3	9	Y	3					34
12	DLQ G-10		10271	-0-	10271	10271	10271	3			Y	-0-					34
01	DLQ G-10		9640	-0-	9640	19911	9640	3			Y	-0-					34

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
08	9083	X	8699	-0-	-384	-0-	8699	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	8323	-0-	-467	-0-	8323	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	8385	-0-	-698	-0-	8385	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	7902	-0-	-768	-0-	7902	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8089	-0-	8089	8089	8089	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7795	-0-	7795	15884	7795	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
08	12059	X	10962	-0-	-1097	-0-	10962	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	10341	-0-	-939	-0-	10341	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	10548	-0-	-54	-0-	10548	2			N	-0-					-0-
11	10620	X	10067	-0-	-553	-0-	10067	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10205	-0-	10205	10205	10205	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9781	-0-	9781	19986	9781	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
08	9610	X	7285	-0-	-2325	-0-	7285	3			N	-0-					-0-
09	8640	X	7085	-0-	-1555	-0-	7084	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	3			N	-0-					-0-
11	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	7767	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8247	-0-	8247	8247	8247	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8048	-0-	8048	16295	8048	3			N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 6H RRCID -> 253650 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7150 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	3			N	-0-					-0-
09	5310	X	5220	-0-	-90	-0-	5218	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	5487	X	2318	-0-	-3169	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
11	5310	X	4711	-0-	-599	-0-	4710	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		4920	-0-	4920	4920	4920	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4433	-0-	4433	9353	4433	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			2
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-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
08	10013	X	9106	-0-	-907	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	7723	-0-	-1247	-0-	7723	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	8125	-0-	-1144	-0-	8125	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	8335	-0-	-485	-0-	8335	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8139	-0-	8139	8139	8139	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7721	-0-	7721	15860	7721	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
08	6107	X	5586	-0-	-521	-0-	5586	3			N	-0-					1
09	5550	X	5425	-0-	-125	-0-	5424	3	1	9	N	1	1	8			1
10	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	3			N	-0-					1
11	5400	X	5243	-0-	-157	-0-	5243	3			N	-0-					1
12	DLQ G-10		5604	-0-	5604	5604	5604	3			N	-0-					1
01	DLQ G-10		5170	-0-	5170	10774	5170	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
08	4805	X	4625	-0-	-180	-0-	4539	3	86	9	N	78	162	1			10
09	4530	X	4357	-0-	-173	-0-	4338	3	19	9	N	17					27
10	4712	X	4256	-0-	-456	-0-	4243	3	13	9	N	12					39
11	4560	X	4558	-0-	-2	-0-	4527	3	31	9	N	28					67
12	DLQ G-10		4648	-0-	4648	4648	4611	3	37	9	N	34	88	1			13
01	DLQ G-10		4455	-0-	4455	9103	4427	3	28	9	N	25					38

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
08	3348	X	2827	-0-	-521	-0-	2827	3			N	-0-					13
09	3000	X	2465	-0-	-535	-0-	2465	3			N	-0-					13
10	2914	X	2515	-0-	-399	-0-	2515	3			N	-0-					13
11	2730	X	2103	-0-	-627	-0-	2094	3	9	9	N	8					21
12	DLQ G-10		2555	-0-	2555	2555	2540	3	15	9	N	14					35
01	DLQ G-10		2263	-0-	2263	4818	2248	3	15	9	N	14					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
08	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2410	3	4	9	N	4	91	1			25
09	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2125	3	2	9	N	2					27
10	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					27
11	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					27
12	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2163	3	3	9	N	3					30
*01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1602	3	3	9	N	3					33

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
08	1271	X	567	-0-	-704	-0-	552	1	15	9	Y	14	2	8			25
09	1230	X	544	-0-	-686	-0-	523	1	21	9	Y	19	12	8			32
10	1054	X	428	-0-	-626	-0-	425	1	3	9	Y	3					35
11	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	381	1	2290	3	Y	3					38
							3	9									
12	DLQ G-10		4886	-0-	4886	4886	721	1	4152	3	Y	12	41	1			9
							13	9									
01	DLQ G-10		4143	-0-	4143	9029	706	1	3429	3	Y	7	7	8			9
							8	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
08	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
09	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
10	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
11	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
12	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
*01	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14694	X	9883	-0-	-4811	-0-	9883	2			N	-0-					-0-
09	14220	X	9914	-0-	-4306	-0-	9914	2			N	-0-					-0-
10	14694	X	11894	-0-	-2800	-0-	11894	2			N	-0-					-0-
11	10207	X	10207	-0-	-0-	-0-	10207	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10268	-0-	10268	10268	10268	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		10315	-0-	10315	20583	10315	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
08	15624	X	14051	-0-	-1573	-0-	14051	3			N	-0-					-0-
09	14850	X	13822	-0-	-1028	-0-	13822	3			N	-0-					-0-
10	15190	X	13796	-0-	-1394	-0-	13796	3			N	-0-					-0-
11	14430	X	12872	-0-	-1558	-0-	12872	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		13323	-0-	13323	13323	13323	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		13311	-0-	13311	26634	13311	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
08	13175	X	11776	-0-	-1399	-0-	11776	3			N	-0-					-0-
09	12180	X	11209	-0-	-971	-0-	11209	3			N	-0-					-0-
10	12586	X	11781	-0-	-805	-0-	11781	3			N	-0-					-0-
11	11820	X	11227	-0-	-593	-0-	11227	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10913	-0-	10913	10913	10913	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		11435	-0-	11435	22348	11435	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24707	X	20774	-0-	-3933	-0-	20774	2			N	-0-					2
09	23910	X	19505	-0-	-4405	-0-	19505	2			N	-0-					2
10	24707	X	19914	-0-	-4793	-0-	19914	2			N	-0-					2
11	22770	X	19060	-0-	-3710	-0-	19060	2			N	-0-					2
12	DLQ G-10		15718	-0-	15718	15718	15718	2			N	-0-					2
01	DLQ G-10		20126	-0-	20126	35844	20126	2			N	-0-					2

MOORE WELL #: 6H RRCID -> 253872 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7703 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26474	X	24334	-0-	-2140	-0-	24334	2			N	-0-					1
09	25620	X	22421	-0-	-3199	-0-	22421	2			N	-0-					1
10	26474	X	23956	-0-	-2518	-0-	23956	2			N	-0-					1
11	24720	X	20118	-0-	-4602	-0-	20118	2			N	-0-					1
12	DLQ G-10		20149	-0-	20149	20149	20149	2			N	-0-					1
01	DLQ G-10		22670	-0-	22670	42819	22670	2			N	-0-					1

MOORE WELL #: 4H RRCID -> 253874 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7562 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	2			N	-0-					4
09	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	8274	2			N	-0-					4
10	9315	X	9315	-0-	-0-	-0-	9315	2			N	-0-					4
11	5610	X	3056	-0-	-2554	-0-	3056	2			N	-0-					4
12	DLQ G-10		2117	-0-	2117	2117	2117	2			N	-0-					4
01	DLQ G-10		2495	-0-	2495	4612	2495	2			N	-0-					4

MOORE WELL #: 3H RRCID -> 253876 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7387 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20925	X	20087	-0-	-838	-0-	20087	2			N	-0-					-0-
09	19080	X	15087	-0-	-3993	-0-	15087	2			N	-0-					-0-
10	20274	X	15081	-0-	-5193	-0-	15081	2			N	-0-					-0-
11	19620	X	15481	-0-	-4139	-0-	15481	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		18154	-0-	18154	18154	18154	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		14496	-0-	14496	32650	14496	2			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 4H RRCID -> 253877 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7701 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10323	X	7983	-0-	-2340	-0-	7983	3			N	-0-					-0-
09	9630	X	4275	-0-	-5355	-0-	4275	3			N	-0-					-0-
10	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					N	-0-					-0-
11	7740	X	683	-0-	-7057	-0-	683	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7028	-0-	7028	7028	7028	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6744	-0-	6744	13772	6744	3			N	-0-					-0-

MORAN WELL #: 3H RRCID -> 253879 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 8290 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6758	X	4020	-0-	-2738	-0-	4019	2	1	9	N	1					1
09	6540	X	1195	-0-	-5345	-0-	1195	2			N	-0-					1
10	5983	X	3369	-0-	-2614	-0-	3369	2			N	-0-					1
11	4050	X	2088	-0-	-1962	-0-	2088	2			N	-0-					1
12	DLQ G-10		1613	-0-	1613	1613	1613	2			N	-0-					1
01	DLQ G-10		2991	-0-	2991	4604	2991	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
08	10788	X	8365	-0-	-2423	-0-	8365	2			N	-0-					-0-
09	10440	X	10009	-0-	-431	-0-	10009	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	9834	-0-	-241	-0-	9834	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	8775	-0-	-405	-0-	8775	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8804	-0-	8804	8804	8804	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8767	-0-	8767	17571	8767	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
08	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
09	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
10	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3047	-0-	-343	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2487	-0-	2487	2487	2487	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		854	-0-	854	3341	854	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
08	8835	X	7871	-0-	-964	-0-	7871	3			N	-0-					-0-
09	8280	X	7593	-0-	-687	-0-	7593	3			N	-0-					-0-
10	8339	X	7639	-0-	-700	-0-	7639	3			N	-0-					-0-
11	8070	X	7111	-0-	-959	-0-	7111	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7013	-0-	7013	7013	7013	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6877	-0-	6877	13890	6877	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
10	14B2 EXT		86	-0-	86	86	86	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	86					N	1	1	8			-0-
12	14B2 EXT		39	-0-	39	125	39	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		663	-0-	663	788	663	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
08	14477	X	13494	-0-	-983	-0-	13494	2			N	-0-					-0-
09	14010	X	12987	-0-	-1023	-0-	12987	2			N	-0-					-0-
*10	14477	X	12572	-0-	-1905	-0-	12572	2			N	-0-					-0-
*11	13470	X	11782	-0-	-1688	-0-	11782	2			N	-0-					-0-
*12	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	12078	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	4588	X	1328	-0-	-3260	-0-	1328	3			N	-0-					8
09	4440	X	2976	-0-	-1464	-0-	2974	3	2	9	N	2	2	8			8
10	4495	X	3443	-0-	-1052	-0-	3443	3			N	-0-					8
11	4350	X	3220	-0-	-1130	-0-	3219	3	1	9	N	1	1	8			8
12	DLQ G-10		4093	-0-	4093	4093	4093	3			N	-0-					8
01	DLQ G-10		626	-0-	626	4719	626	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
10	14B2 EXT		440	-0-	440	440	440	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		182	-0-	182	622	181	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	14B2 EXT		70	-0-	70	692	70	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	692					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
08	9083	X	8775	-0-	-308	-0-	8775	3			N	-0-					-0-
09	8400	X	8135	-0-	-265	-0-	8135	3			N	-0-					-0-
10	8680	X	8195	-0-	-485	-0-	8195	3			N	-0-					-0-
11	8490	X	7904	-0-	-586	-0-	7904	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8011	-0-	8011	8011	8011	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7358	-0-	7358	15369	7358	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
08	10075	X	6876	-0-	-3199	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	9165	-0-	-135	-0-	9165	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	8663	-0-	-947	-0-	8663	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	8020	-0-	-1280	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8568	-0-	8568	8568	8568	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8241	-0-	8241	16809	8241	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
08	12338	X	11398	-0-	-940	-0-	11398	3			N	-0-					-0-
09	11730	X	10925	-0-	-805	-0-	10924	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	11966	X	11036	-0-	-930	-0-	11036	3			N	-0-					-0-
11	11580	X	10353	-0-	-1227	-0-	10353	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10400	-0-	10400	10400	10400	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		10235	-0-	10235	20635	10235	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
08	4123	X	3645	-0-	-478	-0-	3645	2			N	-0-					2
09	4350	X	3173	-0-	-1177	-0-	3173	2			N	-0-					2
10	4495	X	3787	-0-	-708	-0-	3787	2			N	-0-					2
11	4350	X	3787	-0-	-563	-0-	3787	2			N	-0-					2
12	DLQ G-10		4340	-0-	4340	4340	4340	2			N	-0-					2
01	DLQ G-10		4476	-0-	4476	8816	4476	2			N	-0-					2

LAKE ALVARADO WELL #: 4H RRCID -> 253948 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 11375 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		32715	-0-	32715	204252	32715	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		30450	-0-	30450	234702	30450	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		29505	-0-	29505	264207	29505	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		27078	-0-	27078	291285	27078	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		26496	-0-	26496	317781	26496	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	317781					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
08	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	2143	-0-	-1787	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-
11	4590	X	113	-0-	-4477	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		62	-0-	62	62	62	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	62					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
08	14725	X	13403	-0-	-1322	-0-	13403	3			N	-0-					156
09	14100	X	11747	-0-	-2353	-0-	11747	3			N	-0-					156
10	14291	X	11562	-0-	-2729	-0-	11562	3			N	-0-					156
11	13590	X	11090	-0-	-2500	-0-	11090	3			N	-0-					156
12	DLQ G-10		10175	-0-	10175	10175	10175	3			N	-0-					156
01	DLQ G-10		10304	-0-	10304	20479	10304	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
08	6696	X	5680	-0-	-1016	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5039	-0-	-991	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5594	-0-	-358	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	4834	-0-	-656	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6526	-0-	6526	6526	6526	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6632	-0-	6632	13158	6632	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
08	4185	X	2324	-0-	-1861	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	2535	-0-	-1215	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	2801	-0-	-857	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2966	-0-	-274	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3029	-0-	3029	3029	3029	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2903	-0-	2903	5932	2903	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
08	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	7522	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	6339	-0-	-201	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	6011	-0-	-654	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	5850	-0-	-1440	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6474	-0-	6474	6474	6474	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5573	-0-	5573	12047	5573	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
08	15024	X	15024	-0-	-0-	-0-	15024	2			N	-0-					-0-
09	14700	X	13810	-0-	-890	-0-	13810	2			N	-0-					-0-
10	15252	X	13032	-0-	-2220	-0-	13032	2			N	-0-					-0-
11	14760	X	12326	-0-	-2434	-0-	12326	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		12578	-0-	12578	12578	12578	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		12606	-0-	12606	25184	12606	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
08	1922	X	665	-0-	-1257	-0-	665	2			N	-0-					-0-
09	1830	X	1747	-0-	-83	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
10	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
11	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2383	-0-	2383	2383	2383	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2220	-0-	2220	4603	2220	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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
08	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	433	1	4441	3	N	10	10	8			8
							11	9									
09	5010	X	4837	-0-	-173	-0-	393	1	4438	3	N	5	5	8			8
							6	9									
10	5177	X	4806	-0-	-371	-0-	382	1	4424	3	N	-0-					8
11	5010	X	3057	-0-	-1953	-0-	388	1	2669	3	N	-0-					8
12	DLQ G-10		2674	-0-	2674	2674	403	1	2269	3	N	2					10
							2	9									
01	DLQ G-10		2679	-0-	2679	5353	414	1	2265	3	N	-0-					10

BONE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254718 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6853 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16306	X	8301	-0-	-8005	-0-	8301	3			N	-0-					31
09	14190	X	11323	-0-	-2867	-0-	11322	3	1	9	N	1	1	8			31
10	13069	X	13069	-0-	-0-	-0-	13068	3	1	9	N	1	1	8			31
11	12474	X	12474	-0-	-0-	-0-	12473	3	1	9	N	1	1	8			31
12	DLQ G-10		12359	-0-	12359	12359	12359	3			N	-0-					31
01	DLQ G-10		11224	-0-	11224	23583	11223	3	1	9	N	1	1	8			31

FOWLER WELL #: 18H RRCID -> 254767 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8100 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5828	X	4493	-0-	-1335	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	3589	-0-	-2051	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	4650	-0-	-1178	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4509	-0-	-381	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4281	-0-	4281	4281	4281	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3938	-0-	3938	8219	3938	2			N	-0-					-0-

OAKS WELL #: 2H RRCID -> 254769 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6356 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14260	X	13598	-0-	-662	-0-	13592	3	6	9	Y	5					27
09	14878	X	14878	-0-	-0-	-0-	14874	3	4	9	Y	4	1	8			30
10	15041	X	15041	-0-	-0-	-0-	15035	3	6	9	Y	5					35
11	13860	X	12975	-0-	-885	-0-	12923	3	52	9	Y	47	49	1			33
12	DLQ G-10		12946	-0-	12946	12946	12938	3	8	9	Y	7					40
01	DLQ G-10		13731	-0-	13731	26677	13689	3	42	9	Y	38	51	1			27

HANNA WELL #: 3H RRCID -> 254770 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7306 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5983	X	5394	-0-	-589	-0-	5394	3			N	-0-					2
09	5790	X	5103	-0-	-687	-0-	5103	3			N	-0-					2
10	5983	X	5492	-0-	-491	-0-	5492	3			N	-0-					2
11	5520	X	5211	-0-	-309	-0-	5211	3			N	-0-					2
12	DLQ G-10		5266	-0-	5266	5266	5266	3			N	-0-					2
01	DLQ G-10		5721	-0-	5721	10987	5721	3			N	-0-					2

MYRTLE A WELL #: 3H RRCID -> 254785 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5152 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	461	1	15	9	N	14	14	8			20
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	474	1	9	9	N	8	8	8			20
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	1			N	-0-					20
11	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	1			N	-0-					20
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	496	1	6	9	N	5					25
01	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	1			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254794 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8364 - 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
08	9548	X	8514	-0-	-1034	-0-	8514	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	8492	-0-	-748	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
10	0	W	8320	-0-	8320	8320	8320	2			N	-0-					-0-
11	0	W	7776	-0-	7776	16096	7776	2			N	-0-					-0-
12	0	W	7509	-0-	7509	23605	7509	2			N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	23605					N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 15H RRCID -> 254795 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6878 - 12398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10106	X	6783	-0-	-3323	-0-	6783	3			Y	-0-					39
09	9780	X	6311	-0-	-3469	-0-	6309	3	2	9	Y	2	2	8			39
10	10106	X	7410	-0-	-2696	-0-	7402	3	8	9	Y	7	1	8			45
11	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	7869	3	4	9	Y	4	41	1	2	8	6
12	DLQ G-10		1678	-0-	1678	1678	1677	3	1	9	Y	1	1	8			6
01	DLQ G-10		2802	-0-	2802	4480	2801	3	1	9	Y	1	1	8			6

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
08	12276	X	12163	-0-	-113	-0-	12163	3			Y	-0-					87
09	11820	X	11104	-0-	-716	-0-	11104	3			Y	-0-					87
10	12276	X	11190	-0-	-1086	-0-	11190	3			Y	-0-					87
11	11880	X	10781	-0-	-1099	-0-	10781	3			Y	-0-					87
12	DLQ G-10		11029	-0-	11029	11029	11029	3			Y	-0-					87
01	DLQ G-10		10938	-0-	10938	21967	10938	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
08	12316	X	12316	-0-	-0-	-0-	12316	3			Y	-0-					62
09	11314	X	11314	-0-	-0-	-0-	11313	3	1	9	Y	1	1	8			62
10	13454	X	11084	-0-	-2370	-0-	11072	3	12	9	Y	11					73
11	13020	X	10077	-0-	-2943	-0-	10074	3	3	9	Y	3	66	1	1	8	9
12	DLQ G-10		10952	-0-	10952	10952	10952	3			Y	-0-					9
01	DLQ G-10		11479	-0-	11479	22431	11479	3			Y	-0-					9

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
08	13020	X	12776	-0-	-244	-0-	12776	3			Y	-0-					19
09	12570	X	12147	-0-	-423	-0-	12147	3			Y	-0-					19
10	12989	X	12429	-0-	-560	-0-	12429	3			Y	-0-					19
11	12570	X	11813	-0-	-757	-0-	11813	3			Y	-0-					19
12	DLQ G-10		11860	-0-	11860	11860	11860	3			Y	-0-					19
01	DLQ G-10		11814	-0-	11814	23674	11814	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
08	13702	X	11785	-0-	-1917	-0-	11785	3			N	-0-					-0-
09	12600	X	11493	-0-	-1107	-0-	11493	3			N	-0-					-0-
10	12493	X	11583	-0-	-910	-0-	11583	3			N	-0-					-0-
11	11940	X	10633	-0-	-1307	-0-	10633	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		11035	-0-	11035	11035	11035	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		10885	-0-	10885	21920	10885	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
08	18413	X	18413	-0-	-0-	-0-	18413	2			N	-0-					-0-
09	19170	X	17576	-0-	-1594	-0-	17576	2			N	-0-					-0-
10	19809	X	18114	-0-	-1695	-0-	18114	2			N	-0-					-0-
11	19170	X	17229	-0-	-1941	-0-	17229	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		17058	-0-	17058	17058	17058	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		15143	-0-	15143	32201	15143	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

OAKS WELL #: 1H RRCID -> 254805 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6305 - 12945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15004	X	14750	-0-	-254	-0-	14744	3	6	9	Y	5					28
09	16423	X	16423	-0-	-0-	-0-	16419	3	4	9	Y	4					32
10	14756	X	12735	-0-	-2021	-0-	12732	3	3	9	Y	3					35
11	14280	X	12842	-0-	-1438	-0-	12787	3	55	9	Y	50	51	1			34
12	DLQ G-10		13674	-0-	13674	13674	13665	3	9	9	Y	8					42
01	DLQ G-10		12375	-0-	12375	26049	12333	3	42	9	Y	38	52	1			28

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8897	X	8326	-0-	-571	-0-	8326	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	7920	-0-	-360	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	7954	-0-	-478	-0-	7954	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	7531	-0-	-629	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7553	-0-	7553	7553	7553	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7598	-0-	7598	15151	7598	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 5H RRCID -> 254807 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8661 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8215	X	6777	-0-	-1438	-0-	6777	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	5934	-0-	-2196	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	1012	-0-	-7389	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	3983	-0-	-4147	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7946	-0-	7946	7946	7946	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6786	-0-	6786	14732	6786	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12214	X	7248	-0-	-4966	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	10526	-0-	-844	-0-	10526	2			N	-0-					-0-
10	11749	X	10397	-0-	-1352	-0-	10397	2			N	-0-					-0-
11	10710	X	5082	-0-	-5628	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10527	-0-	10527	10527	10527	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6522	-0-	6522	17049	6522	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10943	X	9555	-0-	-1388	-0-	9555	3			N	-0-					1
09	10770	X	8340	-0-	-2430	-0-	8339	3	1	9	N	1	1	8			1
10	11129	X	9747	-0-	-1382	-0-	9747	3			N	-0-					1
11	10770	X	9207	-0-	-1563	-0-	9207	3			N	-0-					1
12	DLQ G-10		9634	-0-	9634	9634	9634	3			N	-0-					1
01	DLQ G-10		9368	-0-	9368	19002	9368	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14818	X	13536	-0-	-1282	-0-	13536	3			N	-0-					-0-
09	14130	X	12845	-0-	-1285	-0-	12845	3			N	-0-					-0-
10	14322	X	12919	-0-	-1403	-0-	12919	3			N	-0-					-0-
11	13650	X	12287	-0-	-1363	-0-	12287	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		12466	-0-	12466	12466	12466	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		12326	-0-	12326	24792	12326	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8432	X	8100	-0-	-332	-0-	8100	3			N	-0-					-0-
09	8460	X	7483	-0-	-977	-0-	7483	3			N	-0-					-0-
10	8742	X	7151	-0-	-1591	-0-	7151	3			N	-0-					-0-
11	8460	X	7023	-0-	-1437	-0-	7023	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7767	-0-	7767	7767	7767	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7577	-0-	7577	15344	7577	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
08	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	776	1	5566	3	N	27					74
							30	9									
09	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	785	1	4697	3	N	25					99
							28	9									
10	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	811	1	5381	3	N	30					129
							33	9									
11	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	780	1	5214	3	N	38					167
							42	9									
12	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	816	1	5082	3	N	27	169	1			25
							30	9									
*01	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	823	1	5104	3	N	24					49
							26	9									

FOWLER WELL #: 19H RRCID -> 255002 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8361 - 9480

08	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	5831	-0-	-1279	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	3497	-0-	-3850	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	3559	-0-	-3551	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4136	-0-	4136	4136	4136	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4136	-0-	4136	8272	4136	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 10H RRCID -> 255004 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8658 - 12849

08	12152	X	11573	-0-	-579	-0-	11573	2			N	-0-					-0-
09	11760	X	10812	-0-	-948	-0-	10812	2			N	-0-					-0-
10	12152	X	10414	-0-	-1738	-0-	10414	2			N	-0-					-0-
11	11190	X	10301	-0-	-889	-0-	10301	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9310	-0-	9310	9310	9310	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6897	-0-	6897	16207	6897	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 9H RRCID -> 255005 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8682 - 12810

08	11098	X	10606	-0-	-492	-0-	10606	2			N	-0-					-0-
09	13020	X	10630	-0-	-2390	-0-	10630	2			N	-0-					-0-
10	13454	X	12387	-0-	-1067	-0-	12387	2			N	-0-					-0-
11	13020	X	8122	-0-	-4898	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10070	-0-	10070	10070	10070	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		11302	-0-	11302	21372	11302	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 8H RRCID -> 255006 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8630 - 13272

08	14539	X	13523	-0-	-1016	-0-	13523	2			N	-0-					-0-
09	14070	X	12310	-0-	-1760	-0-	12310	2			N	-0-					-0-
10	14539	X	12870	-0-	-1669	-0-	12870	2			N	-0-					-0-
11	13080	X	12881	-0-	-199	-0-	12881	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		12391	-0-	12391	12391	12391	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		12031	-0-	12031	24422	12031	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 6H RRCID -> 255007 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8572 - 11400

08	8525	X	7351	-0-	-1174	-0-	7351	2			N	-0-					-0-
09	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	7620	-0-	-347	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
11	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	8278	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6070	-0-	6070	6070	6070	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7189	-0-	7189	13259	7189	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GODLEY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 255016 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7045 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11501	X	10176	-0-	-1325	-0-	10176	3			N	-0-					-0-
09	11070	X	10526	-0-	-544	-0-	10525	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	11532	X	10786	-0-	-746	-0-	10786	3			N	-0-					-0-
11	11160	X	9820	-0-	-1340	-0-	9820	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10401	-0-	10401	10401	10401	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		10480	-0-	10480	20881	10480	3			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 5H RRCID -> 255018 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7549 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12059	X	11383	-0-	-676	-0-	11383	3			N	-0-					-0-
09	11400	X	11151	-0-	-249	-0-	11151	3			N	-0-					-0-
10	11718	X	11594	-0-	-124	-0-	11594	3			N	-0-					-0-
11	11340	X	10554	-0-	-786	-0-	10554	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10853	-0-	10853	10853	10853	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		10472	-0-	10472	21325	10472	3			N	-0-					-0-

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
08	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	3			Y	-0-					3
09	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5724	3	1	9	Y	1	1	8			3
10	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5944	3	1	9	Y	1	1	8			3
11	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5681	3	1	9	Y	1	1	8			3
12	DLQ G-10		3669	-0-	3669	3669	3669	3			Y	-0-					3
01	DLQ G-10		3653	-0-	3653	7322	3652	3	1	9	Y	1	1	8			3

MYRTLE WELL #: 2H RRCID -> 255076 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 5400 - 8505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	X	419	-0-	-108	-0-	410	1	9	9	Y	8	8	8			-0-
09	510	X	394	-0-	-116	-0-	390	1	4	9	Y	4	4	8			-0-
10	434	X	416	-0-	-18	-0-	416	1			Y	-0-					-0-
11	420	X	411	-0-	-9	-0-	405	1	6	9	Y	5					5
12	DLQ G-10		715	-0-	715	715	415	1	296	3	Y	4	7	1			2
							4	9									
01	DLQ G-10		341	-0-	341	1056	340	1	1	9	Y	1					3

WALKING T RANCH WELL #: 7H RRCID -> 255136 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 9302 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8091	X	6588	-0-	-1503	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	6091	-0-	-1349	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	4881	-0-	-2342	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
11	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6531	-0-	6531	6531	6531	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6450	-0-	6450	12981	6450	2			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 7H RRCID -> 255419 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6799 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14880	X	13784	-0-	-1096	-0-	13784	3			N	-0-					-0-
09	13950	X	13179	-0-	-771	-0-	13179	3			N	-0-					-0-
10	14415	X	13450	-0-	-965	-0-	13450	3			N	-0-					-0-
11	13650	X	12615	-0-	-1035	-0-	12615	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		12810	-0-	12810	12810	12810	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		12531	-0-	12531	25341	12531	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SWEENEY WELL #: 1H RRCID -> 255420 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 1940 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	4950	-0-	-444	-0-	4950	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	4397	-0-	-703	-0-	4397	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	4218	-0-	-1052	-0-	4218	3			N	-0-					-0-
11	4980	X	4189	-0-	-791	-0-	4189	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4520	-0-	4520	4520	4520	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4462	-0-	4462	8982	4462	3			N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 255688 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7250 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5890	X	5593	-0-	-297	-0-	5593	3			N	-0-					-0-
09	5700	X	5459	-0-	-241	-0-	5458	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5890	X	5379	-0-	-511	-0-	5379	3			N	-0-					-0-
11	5700	X	5305	-0-	-395	-0-	5305	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5341	-0-	5341	5341	5341	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5388	-0-	5388	10729	5388	3			N	-0-					-0-

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
08	6138	X	5018	-0-	-1120	-0-	619	1	4393	3	N	5	1	8			79
							6	9									
09	5880	X	5026	-0-	-854	-0-	585	1	4430	3	N	10					89
							11	9									
10	5673	X	5095	-0-	-578	-0-	604	1	4479	3	N	11					100
							12	9									
11	5490	X	5198	-0-	-292	-0-	600	1	4598	3	N	-0-					100
12	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5507	3	35	9	N	32	106	1			26
01	5208	X	4865	-0-	-343	-0-	620	1	4237	3	N	7					33
							8	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	17453	X	15414	-0-	-2039	-0-	15378	3	36	9	N	33	115	1			27
09	16380	X	14943	-0-	-1437	-0-	14912	3	31	9	N	28					55
10	16926	X	15521	-0-	-1405	-0-	15497	3	24	9	N	22					77
11	15930	X	14488	-0-	-1442	-0-	14458	3	30	9	N	27	1	8			103
12	DLQ G-10		15185	-0-	15185	15185	15086	3	99	9	N	90	106	1			87
01	DLQ G-10		15971	-0-	15971	31156	15921	3	50	9	N	45					132

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
08	10847	X	10847	-0-	-0-	-0-	10823	3	24	9	N	22	73	1			10
09	10150	X	10150	-0-	-0-	-0-	10128	3	22	9	N	20	1	8			29
10	10199	X	9396	-0-	-803	-0-	9379	3	17	9	N	15	1	8			43
11	10500	X	10066	-0-	-434	-0-	10044	3	22	9	N	20	1	8			62
12	DLQ G-10		9249	-0-	9249	9249	9186	3	63	9	N	57	71	1			48
01	DLQ G-10		8426	-0-	8426	17675	8400	3	26	9	N	24	1	8			71

EVANS/RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 255817 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6746 - 10066

08	3379	X	2691	-0-	-688	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	2437	-0-	-833	-0-	2436	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3475	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2760	X	2412	-0-	-348	-0-	2410	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	DLQ G-10		2890	-0-	2890	2890	2889	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	DLQ G-10		2228	-0-	2228	5118	2227	3	1	9	N	1	1	8			-0-

KOLAR WELL #: 11H RRCID -> 255825 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7040 - 11241

08	16182	X	15177	-0-	-1005	-0-	15177	3			N	-0-					-0-
09	15510	X	14588	-0-	-922	-0-	14587	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	16027	X	14917	-0-	-1110	-0-	14917	3			N	-0-					-0-
11	15000	X	14175	-0-	-825	-0-	14175	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		14516	-0-	14516	14516	14516	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		14347	-0-	14347	28863	14347	3			N	-0-					-0-

STUBBE WELL #: 2H RRCID -> 255826 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8392 - 11580

08	9207	X	3396	-0-	-5811	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	3024	-0-	-2376	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	2629	-0-	-1990	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	1473	-0-	-2127	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5909	-0-	5909	5909	5909	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		13535	-0-	13535	19444	13535	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 3H RRCID -> 255829 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8661 - 12100

08	10633	X	8274	-0-	-2359	-0-	8274	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	8653	-0-	-377	-0-	8653	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	6749	-0-	-2582	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
11	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	9170	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8486	-0-	8486	8486	8486	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8752	-0-	8752	17238	8752	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 4H RRCID -> 255830 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8604 - 12041

08	9424	X	7497	-0-	-1927	-0-	7497	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	6113	-0-	-3007	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	8602	-0-	-822	-0-	8602	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	5214	-0-	-2856	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7188	-0-	7188	7188	7188	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6006	-0-	6006	13194	6006	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 27H RRCID -> 255833 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6352 - 9380

08	10354	X	9517	-0-	-837	-0-	9517	3			Y	-0-					91
09	9840	X	9059	-0-	-781	-0-	9059	3			Y	-0-					91
10	10044	X	9061	-0-	-983	-0-	9061	3			Y	-0-					91
11	9600	X	8620	-0-	-980	-0-	8620	3			Y	-0-					91
12	DLQ G-10		8868	-0-	8868	8868	8868	3			Y	-0-					91
01	DLQ G-10		8669	-0-	8669	17537	8669	3			Y	-0-					91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
08	9796	X	8963	-0-	-833	-0-	8963	3			Y	-0-					52
09	9330	X	8433	-0-	-897	-0-	8433	3			Y	-0-					52
10	9269	X	8671	-0-	-598	-0-	8671	3			Y	-0-					52
11	8910	X	8242	-0-	-668	-0-	8242	3			Y	-0-					52
12	DLQ G-10		8192	-0-	8192	8192	8192	3			Y	-0-					52
01	DLQ G-10		7772	-0-	7772	15964	7772	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
08	7936	X	7476	-0-	-460	-0-	7476	3			Y	-0-					73
09	7680	X	7113	-0-	-567	-0-	7113	3			Y	-0-					73
10	7781	X	7232	-0-	-549	-0-	7232	3			Y	-0-					73
11	7410	X	6912	-0-	-498	-0-	6912	3			Y	-0-					73
12	DLQ G-10		7001	-0-	7001	7001	7001	3			Y	-0-					73
01	DLQ G-10		6744	-0-	6744	13745	6744	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
08	13516	X	11689	-0-	-1827	-0-	11686	3	3	9	Y	3					23
09	12480	X	11003	-0-	-1477	-0-	10999	3	4	9	Y	4	1	8			26
10	12183	X	11278	-0-	-905	-0-	11275	3	3	9	Y	3					29
11	11580	X	10936	-0-	-644	-0-	10889	3	47	9	Y	43	43	1			29
12	DLQ G-10		11218	-0-	11218	11218	11211	3	7	9	Y	6					35
01	DLQ G-10		11266	-0-	11266	22484	11230	3	36	9	Y	33	44	1			24

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23684	X	17863	-0-	-5821	-0-	17863	3			N	-0-					-0-
09	22500	X	19329	-0-	-3171	-0-	19328	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	22754	X	20285	-0-	-2469	-0-	20285	3			N	-0-					-0-
11	21510	X	19415	-0-	-2095	-0-	19415	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		19367	-0-	19367	19367	19367	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		17606	-0-	17606	36973	17606	3			N	-0-					-0-

OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255987 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6435 - 13635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12733	X	12733	-0-	-0-	-0-	12729	3	4	9	Y	4					23
09	12536	X	12536	-0-	-0-	-0-	12532	3	4	9	Y	4	1	8			26
10	12710	X	12591	-0-	-119	-0-	12587	3	4	9	Y	4					30
11	12330	X	11935	-0-	-395	-0-	11885	3	50	9	Y	45	45	1			30
12	DLQ G-10		12439	-0-	12439	12439	12431	3	8	9	Y	7					37
01	DLQ G-10		12127	-0-	12127	24566	12088	3	39	9	Y	35	47	1			25

GALLAGHER WELL #: 2H RRCID -> 255995 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6720 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15283	X	13505	-0-	-1778	-0-	13505	3			N	-0-					-0-
09	14370	X	12781	-0-	-1589	-0-	12781	3			N	-0-					-0-
10	14446	X	12864	-0-	-1582	-0-	12864	3			N	-0-					-0-
11	13740	X	12161	-0-	-1579	-0-	12161	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		12370	-0-	12370	12370	12370	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		12047	-0-	12047	24417	12047	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GALLAGHER WELL #: 6H RRCID -> 255996 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6730 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21142	X	19926	-0-	-1216	-0-	19926	3			N	-0-					-0-
09	19920	X	19213	-0-	-707	-0-	19213	3			N	-0-					-0-
10	20584	X	20096	-0-	-488	-0-	20096	3			N	-0-					-0-
11	19920	X	19395	-0-	-525	-0-	19395	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		19233	-0-	19233	19233	19233	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		17856	-0-	17856	37089	17856	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 10H RRCID -> 255997 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7002 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15097	X	14369	-0-	-728	-0-	14369	3			N	-0-					-0-
09	14400	X	13651	-0-	-749	-0-	13650	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	14880	X	13852	-0-	-1028	-0-	13852	3			N	-0-					-0-
11	14400	X	13189	-0-	-1211	-0-	13189	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		13583	-0-	13583	13583	13583	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		13386	-0-	13386	26969	13386	3			N	-0-					-0-

LEDEZMA WELL #: 2H RRCID -> 255998 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8250 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25885	X	22246	-0-	-3639	-0-	22246	2			N	-0-					-0-
09	25050	X	19214	-0-	-5836	-0-	19214	2			N	-0-					-0-
10	24986	X	20510	-0-	-4476	-0-	20510	2			N	-0-					-0-
11	21570	X	20316	-0-	-1254	-0-	20316	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		19855	-0-	19855	19855	19855	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		20509	-0-	20509	40364	20509	2			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 8H RRCID -> 255999 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6760 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8649	X	8193	-0-	-456	-0-	8192	3	1	9	Y	1					28
09	8430	X	7985	-0-	-445	-0-	7984	3	1	9	Y	1	1	8			28
10	8711	X	7941	-0-	-770	-0-	7941	3			Y	-0-					28
11	8430	X	7281	-0-	-1149	-0-	7280	3	1	9	Y	1	1	8			28
12	DLQ G-10		6753	-0-	6753	6753	6753	3			Y	-0-					28
01	DLQ G-10		6590	-0-	6590	13343	6590	3			Y	-0-					28

EAGLE FORD C WELL #: 6H RRCID -> 256000 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8884 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14079	X	14079	-0-	-0-	-0-	14079	2			N	-0-					-0-
09	13109	X	13109	-0-	-0-	-0-	13109	2			N	-0-					-0-
10	13950	X	11782	-0-	-2168	-0-	11782	2			N	-0-					-0-
11	13500	X	11323	-0-	-2177	-0-	11323	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		11390	-0-	11390	11390	11390	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		10774	-0-	10774	22164	10774	2			N	-0-					-0-

LEDEZMA WELL #: 4H RRCID -> 256002 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8125 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18755	X	18329	-0-	-426	-0-	18329	2			N	-0-					-0-
09	18150	X	16996	-0-	-1154	-0-	16996	2			N	-0-					-0-
10	18693	X	16452	-0-	-2241	-0-	16452	2			N	-0-					-0-
11	18060	X	16368	-0-	-1692	-0-	16368	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		16443	-0-	16443	16443	16443	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		15435	-0-	15435	31878	15435	2			N	-0-					-0-

FALLS CREEK WELL #: 2H RRCID -> 256004 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6566 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13082	X	12431	-0-	-651	-0-	12413	3	18	9	Y	16					37
09	12660	X	12279	-0-	-381	-0-	12259	3	20	9	Y	18	1	8			54
10	12586	X	12265	-0-	-321	-0-	12245	3	20	9	Y	18					72
11	12180	X	11682	-0-	-498	-0-	11656	3	26	9	Y	24	87	1			9
12	DLQ G-10		12003	-0-	12003	12003	11981	3	22	9	Y	20					29
01	DLQ G-10		11392	-0-	11392	23395	11360	3	32	9	Y	29					58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FALLS CREEK WELL #: 3H RRCID -> 256005 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6620 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13212	X	13212	-0-	-0-	-0-	13193	3	19	9	Y	17					38
09	12528	X	12528	-0-	-0-	-0-	12508	3	20	9	Y	18	1	8			55
10	13042	X	13042	-0-	-0-	-0-	13021	3	21	9	Y	19					74
11	12510	X	12402	-0-	-108	-0-	12373	3	29	9	Y	26	91	1			9
12	DLQ G-10		12349	-0-	12349	12349	12325	3	24	9	Y	22					31
01	DLQ G-10		12209	-0-	12209	24558	12176	3	33	9	Y	30					61

EVANS/RANDLE WELL #: 5H RRCID -> 256006 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6898 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9641	X	8020	-0-	-1621	-0-	8020	3			N	-0-					-0-
09	8910	X	7550	-0-	-1360	-0-	7550	3			N	-0-					-0-
10	8866	X	8025	-0-	-841	-0-	8025	3			N	-0-					-0-
11	8130	X	7478	-0-	-652	-0-	7478	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7723	-0-	7723	7723	7723	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7817	-0-	7817	15540	7817	3			N	-0-					-0-

EVANS/RANDLE WELL #: 4H RRCID -> 256008 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6917 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	6566	3			N	-0-					31
09	6360	X	6330	-0-	-30	-0-	6329	3	1	9	N	1	1	8			31
10	6851	X	6115	-0-	-736	-0-	6115	3			N	-0-					31
11	6630	X	6308	-0-	-322	-0-	6307	3	1	9	N	1	1	8			31
12	DLQ G-10		6147	-0-	6147	6147	6147	3			N	-0-					31
01	DLQ G-10		5660	-0-	5660	11807	5660	3			N	-0-					31

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
08	12183	X	11124	-0-	-1059	-0-	11124	3			N	-0-					-0-
09	11730	X	10881	-0-	-849	-0-	10880	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	11997	X	10723	-0-	-1274	-0-	10723	3			N	-0-					-0-
11	11340	X	9897	-0-	-1443	-0-	9896	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		10597	-0-	10597	10597	10597	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		11005	-0-	11005	21602	11005	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	8			3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-	3	1			-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					7

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	15	8			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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
08	9610	X	7817	-0-	-1793	-0-	7817	3			N	-0-					-0-
09	9300	X	5531	-0-	-3769	-0-	5530	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	8773	X	6583	-0-	-2190	-0-	6583	3			N	-0-					-0-
11	8370	X	7137	-0-	-1233	-0-	7137	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	6707	-0-	6707	6707	6707	3			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	6566	-0-	6566	13273	6566	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
08	12028	X	11205	-0-	-823	-0-	11205	3			N	-0-					8
09	11640	X	10698	-0-	-942	-0-	10698	3			N	-0-					8
10	12028	X	11154	-0-	-874	-0-	11154	3			N	-0-					8
11	11100	X	10357	-0-	-743	-0-	10357	3			N	-0-					8
12	DLQ	G-10	10294	-0-	10294	10294	10294	3			N	-0-					8
01	DLQ	G-10	10072	-0-	10072	20366	10072	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
08	2015	X	106	-0-	-1909	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
10	14331	X	14331	-0-	-0-	-0-	14331	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3236	-0-	-844	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	1508	-0-	1508	1508	1508	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	2854	-0-	2854	4362	2854	2			N	-0-					-0-

KEN TEICH WELL #: 3H RRCID -> 256126 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6985 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11563	X	8724	-0-	-2839	-0-	8724	3			Y	-0-					10
09	10770	X	10005	-0-	-765	-0-	10005	3			Y	-0-					10
10	11098	X	9525	-0-	-1573	-0-	9525	3			Y	-0-					10
11	10440	X	10188	-0-	-252	-0-	10188	3			Y	-0-					10
12	DLQ	G-10	9434	-0-	9434	9434	9434	3			Y	-0-					10
01	DLQ	G-10	9236	-0-	9236	18670	9236	3			Y	-0-					10

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
08	6107	X	5247	-0-	-860	-0-	5247	3			Y	-0-					5
09	6060	X	4746	-0-	-1314	-0-	4746	3			Y	-0-					5
10	6262	X	4650	-0-	-1612	-0-	4650	3			Y	-0-					5
11	6060	X	4727	-0-	-1333	-0-	4727	3			Y	-0-					5
12	DLQ	G-10	5864	-0-	5864	5864	5864	3			Y	-0-					5
01	DLQ	G-10	5947	-0-	5947	11811	5947	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
08	11563	X	10880	-0-	-683	-0-	10880	3			N	-0-					-0-
09	11190	X	10431	-0-	-759	-0-	10430	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	11563	X	10631	-0-	-932	-0-	10631	3			N	-0-					-0-
11	10650	X	9675	-0-	-975	-0-	9675	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	9308	-0-	9308	9308	9308	3			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	8962	-0-	8962	18270	8962	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
08	10168	X	9696	-0-	-472	-0-	9696	3			Y	-0-					5
09	9840	X	7578	-0-	-2262	-0-	7578	3			Y	-0-					5
10	9982	X	8928	-0-	-1054	-0-	8928	3			Y	-0-					5
11	9540	X	8984	-0-	-556	-0-	8984	3			Y	-0-					5
12	DLQ	G-10	8602	-0-	8602	8602	8602	3			Y	-0-					5
01	DLQ	G-10	8070	-0-	8070	16672	8070	3			Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

U.S. LIME WELL #: 30H RRCID -> 256209 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6608 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6851	X	6110	-0-	-741	-0-	6110	3			Y	-0-					5
09	6420	X	5887	-0-	-533	-0-	5887	3			Y	-0-					5
10	6386	X	5943	-0-	-443	-0-	5943	3			Y	-0-					5
11	6090	X	5646	-0-	-444	-0-	5646	3			Y	-0-					5
12	DLQ	G-10	5584	-0-	5584	5584	5584	3			Y	-0-					5
01	DLQ	G-10	5541	-0-	5541	11125	5541	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
08	10168	X	9456	-0-	-712	-0-	9456	3			N	-0-					-0-
09	9690	X	9189	-0-	-501	-0-	9189	3			N	-0-					-0-
10	10013	X	9409	-0-	-604	-0-	9409	3			N	-0-					-0-
11	9420	X	8970	-0-	-450	-0-	8970	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	9105	-0-	9105	9105	9105	3			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	8936	-0-	8936	18041	8936	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
08	3534	X	1823	-0-	-1711	-0-	1823	3			Y	-0-					31
09	3420	X	491	-0-	-2929	-0-	489	3	2	9	Y	2	2	8			31
10	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	1	1	8			31
11	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	2	2	8			31
12	DLQ	G-10	506	-0-	506	506	505	3	1	9	Y	1	1	8			31
01	DLQ	G-10	34	-0-	34	540	33	3	1	9	Y	1	1	8			31

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
08	14384	X	13234	-0-	-1150	-0-	13234	3			Y	-0-					48
09	13830	X	12977	-0-	-853	-0-	12977	3			Y	-0-					48
10	14260	X	13284	-0-	-976	-0-	13284	3			Y	-0-					48
11	13500	X	12742	-0-	-758	-0-	12742	3			Y	-0-					48
12	DLQ	G-10	12913	-0-	12913	12913	12913	3			Y	-0-					48
01	DLQ	G-10	12827	-0-	12827	25740	12827	3			Y	-0-					48

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256413 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7185 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6789	X	6132	-0-	-657	-0-	6132	3			N	-0-					-0-
09	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6494	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6696	X	5963	-0-	-733	-0-	5963	3			N	-0-					-0-
11	6150	X	5783	-0-	-367	-0-	5783	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	5758	-0-	5758	5758	5758	3			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	5654	-0-	5654	11412	5654	3			N	-0-					-0-

REILLY B WELL #: 1H RRCID -> 256422 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 6175 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8463	X	679	-0-	-7784	-0-	552	1	121	3	N	5					20
							6	9									
09	8190	X	563	-0-	-7627	-0-	552	1	11	9	N	10	1	8			29
10	8463	X	468	-0-	-7995	-0-	457	1	11	9	N	10					39
11	8190	X	4854	-0-	-3336	-0-	462	1	4381	3	N	10					49
							11	9									
12	DLQ	G-10	8356	-0-	8356	8356	389	1	7920	3	N	43	84	1			8
							47	9									
01	DLQ	G-10	8527	-0-	8527	16883	407	1	8100	3	N	18	2	8			24
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
REILLY A WELL #: 2H RRCID -> 256595 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6277 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	5	5	8			9
09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	35	32	8			12
10	215	X	215	-0-	-0-	-0-	213	3	2	9	Y	2					14
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					14
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			2
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			2

TRAVIS WELL #: 1H RRCID -> 256746 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 4474 PERF. 6372 - 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
08	6262	X	5422	-0-	-840	-0-	398	1	5023	3	N	1	1	8			10
							1	9									
09	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	390	1	6160	3	N	18	7	8			21
							20	9									
10	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	403	1	6356	3	N	8					29
							9	9									
11	5640	X	3245	-0-	-2395	-0-	389	1	2848	3	N	7					36
							8	9									
12	DLQ G-10		2961	-0-	2961	2961	392	1	2561	3	N	7					43
							8	9									
01	DLQ G-10		2632	-0-	2632	5593	403	1	2220	3	N	8	2	8			49
							9	9									

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
08	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	403	1	7727	3	N	20	2	8			31
							22	9									
09	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	340	1	8097	3	N	27	12	8			46
							30	9									
10	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	385	1	7786	3	N	11					57
							12	9									
11	7170	X	6325	-0-	-845	-0-	406	1	5906	3	N	12					69
							13	9									
12	DLQ G-10		5796	-0-	5796	5796	422	1	5345	3	N	26	82	1			13
							29	9									
01	DLQ G-10		5098	-0-	5098	10894	417	1	4668	3	N	12	2	8			23
							13	9									

WALLIN WELL #: 1H RRCID -> 257549 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6701 - 9109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8029	X	7279	-0-	-750	-0-	7279	3			N	-0-					-0-
09	7560	X	7080	-0-	-480	-0-	7080	3			N	-0-					-0-
10	7533	X	7180	-0-	-353	-0-	7180	3			N	-0-					-0-
11	7290	X	6837	-0-	-453	-0-	6837	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6958	-0-	6958	6958	6958	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6803	-0-	6803	13761	6803	3			N	-0-					-0-

DURBIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257595 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8237 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6355	X	4216	-0-	-2139	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5256	-0-	-894	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	4087	-0-	-2268	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
11	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4602	-0-	4602	4602	4602	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2331	-0-	2331	6933	2331	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LEDEZMA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257614 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8270 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19747	X	13791	-0-	-5956	-0-	13791	2			N	-0-					-0-
09	18150	X	12003	-0-	-6147	-0-	12003	2			N	-0-					-0-
10	18755	X	15701	-0-	-3054	-0-	15701	2			N	-0-					-0-
11	17640	X	16748	-0-	-892	-0-	16748	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		11935	-0-	11935	11935	11935	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		16787	-0-	16787	28722	16787	2			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257696 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7204 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11005	X	9860	-0-	-1145	-0-	9860	3			N	-0-					2
09	10110	X	9402	-0-	-708	-0-	9402	3			N	-0-					2
10	10447	X	9590	-0-	-857	-0-	9590	3			N	-0-					2
11	9870	X	9093	-0-	-777	-0-	9093	3			N	-0-					2
12	DLQ G-10		9281	-0-	9281	9281	9281	3			N	-0-					2
01	DLQ G-10		9167	-0-	9167	18448	9167	3			N	-0-					2

KEMP A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 257697 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8225 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14787	X	13206	-0-	-1581	-0-	13206	2			N	-0-					-0-
09	13920	X	12795	-0-	-1125	-0-	12795	2			N	-0-					-0-
10	14353	X	13274	-0-	-1079	-0-	13274	2			N	-0-					-0-
11	13470	X	12786	-0-	-684	-0-	12786	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		13225	-0-	13225	13225	13225	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		12820	-0-	12820	26045	12820	2			N	-0-					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257731 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8095 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18941	X	16718	-0-	-2223	-0-	16718	2			N	-0-					-0-
09	16920	X	16709	-0-	-211	-0-	16709	2			N	-0-					-0-
10	17236	X	16484	-0-	-752	-0-	16484	2			N	-0-					-0-
11	16680	X	15366	-0-	-1314	-0-	15366	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		16182	-0-	16182	16182	16182	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		15572	-0-	15572	31754	15572	2			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257732 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8516 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9641	X	7626	-0-	-2015	-0-	7626	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	6839	-0-	-1711	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
*10	8835	X	6991	-0-	-1844	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
*11	7380	X	6846	-0-	-534	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
*12	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257733 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8380 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 9H RRCID -> 257734 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6725 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6820	X	6440	-0-	-380	-0-	6440	3			N	-0-					40
09	6840	X	6278	-0-	-562	-0-	6277	3	1	9	N	1	1	8			40
10	7068	X	4639	-0-	-2429	-0-	4639	3			N	-0-					40
11	6840	X	6721	-0-	-119	-0-	6720	3	1	9	N	1	1	8			40
12	DLQ G-10		7102	-0-	7102	7102	7102	3			N	-0-					40
01	DLQ G-10		7368	-0-	7368	14470	7368	3			N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
H F ALFREY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257738 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6895 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5797	X	4861	-0-	-936	-0-	4861	3			N	-0-					-0-
09	5610	X	5451	-0-	-159	-0-	5451	3			N	-0-					-0-
10	5797	X	4158	-0-	-1639	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
11	5490	X	4253	-0-	-1237	-0-	4253	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5496	-0-	5496	5496	5496	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5414	-0-	5414	10910	5414	3			N	-0-					-0-

US LIME WELL #: 32H RRCID -> 257739 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6632 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8494	X	7993	-0-	-501	-0-	7993	3			Y	-0-					6
09	7950	X	7647	-0-	-303	-0-	7647	3			Y	-0-					6
10	8215	X	7759	-0-	-456	-0-	7759	3			Y	-0-					6
11	7950	X	7251	-0-	-699	-0-	7251	3			Y	-0-					6
12	DLQ G-10		7396	-0-	7396	7396	7396	3			Y	-0-					6
01	DLQ G-10		7281	-0-	7281	14677	7281	3			Y	-0-					6

US LIME WELL #: 31H RRCID -> 257740 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 7023 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9796	X	9213	-0-	-583	-0-	9213	3			Y	-0-					8
09	9360	X	8798	-0-	-562	-0-	8798	3			Y	-0-					8
10	9579	X	8962	-0-	-617	-0-	8962	3			Y	-0-					8
11	9210	X	8450	-0-	-760	-0-	8450	3			Y	-0-					8
12	DLQ G-10		8621	-0-	8621	8621	8621	3			Y	-0-					8
01	DLQ G-10		8489	-0-	8489	17110	8489	3			Y	-0-					8

BROYLES UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 257756 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6195 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13578	X	12886	-0-	-692	-0-	12872	3	14	9	Y	13	86	1			16
09	12750	X	4643	-0-	-8107	-0-	4641	3	2	9	Y	2					18
10	13286	X	13286	-0-	-0-	-0-	13286	3			Y	-0-					18
11	12750	X	12702	-0-	-48	-0-	12676	3	26	9	Y	24					42
12	DLQ G-10		12742	-0-	12742	12742	12734	3	8	9	Y	7					49
01	DLQ G-10		12370	-0-	12370	25112	12369	3	1	9	Y	1					50

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
08	10230	X	8752	-0-	-1478	-0-	8752	3			Y	-0-					10
09	9480	X	8113	-0-	-1367	-0-	8113	3			Y	-0-					10
10	9300	X	8314	-0-	-986	-0-	8314	3			Y	-0-					10
11	8460	X	7599	-0-	-861	-0-	7599	3			Y	-0-					10
12	DLQ G-10		7816	-0-	7816	7816	7816	3			Y	-0-					10
01	DLQ G-10		7407	-0-	7407	15223	7407	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	2	8			2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	1	8			4
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	2	8			5
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	3	1	1	8	2
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			2

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
08	14322	X	12683	-0-	-1639	-0-	12669	3	14	9	Y	13	93	1			17
09	14190	X	4128	-0-	-10062	-0-	4126	3	2	9	Y	2					19
10	14663	X	13286	-0-	-1377	-0-	13286	3			Y	-0-					19
11	14190	X	12704	-0-	-1486	-0-	12676	3	28	9	Y	25					44
12	DLQ G-10		12742	-0-	12742	12742	12734	3	8	9	Y	7					51
01	DLQ G-10		12370	-0-	12370	25112	12369	3	1	9	Y	1					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
08	17329	X	17329	-0-	-0-	-0-	17329	3			N	-0-					-0-
09	17250	X	16500	-0-	-750	-0-	16500	3			N	-0-					-0-
10	17825	X	16301	-0-	-1524	-0-	16301	3			N	-0-					-0-
11	17250	X	16036	-0-	-1214	-0-	16036	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		15904	-0-	15904	15904	15904	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		15591	-0-	15591	31495	15591	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
08	4185	X	2511	-0-	-1674	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	2654	-0-	-2446	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	3730	-0-	-1540	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	3426	-0-	-1674	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3141	-0-	3141	3141	3141	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3658	-0-	3658	6799	3658	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
08	8556	X	7818	-0-	-738	-0-	7818	3			N	-0-					-0-
09	8280	X	7199	-0-	-1081	-0-	7199	3			N	-0-					-0-
10	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	7824	3			N	-0-					-0-
11	7560	X	7303	-0-	-257	-0-	7303	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7089	-0-	7089	7089	7089	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7006	-0-	7006	14095	7006	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
08	4371	X	4140	-0-	-231	-0-	4121	3	19	9	N	17					72
09	4230	X	4081	-0-	-149	-0-	4064	3	17	9	N	15	51	1			36
10	4340	X	4193	-0-	-147	-0-	4181	3	12	9	N	11					47
11	4170	X	3855	-0-	-315	-0-	3846	3	9	9	N	8					55
12	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3746	3	37	9	N	34	63	1			26
*01	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4274	3	6	9	N	5					31

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
*08	16765	X	16765	-0-	-0-	-0-	16765	2			N	-0-					-0-
*09	16152	X	16152	-0-	-0-	-0-	16152	2			N	-0-					-0-
*10	16492	X	15841	-0-	-651	-0-	15841	2			N	-0-					-0-
*11	16230	X	14736	-0-	-1494	-0-	14736	2			N	-0-					-0-
*12	14746	X	14746	-0-	-0-	-0-	14746	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MC DONALD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258010 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5816 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7843	X	6018	-0-	-1825	-0-	603	1	5393	3	N	20	1	8			59
							22	9									
09	7590	X	5950	-0-	-1640	-0-	600	1	5325	3	N	23	7	8			75
							25	9									
10	6572	X	6090	-0-	-482	-0-	613	1	5466	3	N	10					85
							11	9									
11	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	598	1	6010	3	N	3					88
							3	9									
12	DLQ G-10		6117	-0-	6117	6117	620	1	5480	3	N	15	92	1			11
							17	9									
01	DLQ G-10		5664	-0-	5664	11781	617	1	5032	3	N	14	1	8			24
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MC DONALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258011 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5956 - 10126

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6510	X	4435	-0-	-2075	-0-	495	1	3900	3	N	36	2	8			50
							40	9									
09	6300	X	4796	-0-	-1504	-0-	479	1	4302	3	N	14	13	8			51
							15	9									
10	6510	X	3696	-0-	-2814	-0-	487	1	3199	3	N	9					60
							10	9									
11	6120	X	4913	-0-	-1207	-0-	480	1	4423	3	N	9					69
							10	9									
12	DLQ G-10		5583	-0-	5583	5583	494	1	5080	3	N	8					77
							9	9									
01	DLQ G-10		5132	-0-	5132	10715	493	1	4626	3	N	12	2	8			87
							13	9									

MC DONALD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258013 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5872 - 9880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	314	-0-	-2600	-0-	308	1	6	9	Y	5	3	8			8
09	4050	X	481	-0-	-3569	-0-	310	1	146	3	Y	23	22	8			9
							25	9									
10	4185	X	357	-0-	-3828	-0-	287	1	69	3	Y	1					10
							1	9									
11	4050	X	477	-0-	-3573	-0-	150	1	327	3	Y	-0-					10
12	DLQ G-10		2663	-0-	2663	2663	257	1	2406	3	Y	-0-					10
01	DLQ G-10		5438	-0-	5438	8101	458	1	4973	3	Y	6	6	8			10
							7	9									

MC DONALD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258021 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5867 - 9750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	186	1	6098	3	Y	30	3	8			36
							33	9									
09	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	167	1	6278	3	Y	19	19	8			36
							21	9									
10	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	203	1	6129	3	Y	4					40
							4	9									
11	6120	X	868	-0-	-5252	-0-	222	1	646	3	Y	-0-					40
12	DLQ G-10		3559	-0-	3559	3559	218	1	3341	3	Y	-0-					40
01	DLQ G-10		6499	-0-	6499	10058	371	1	6124	3	Y	4	4	8			40
							4	9									

EAGLE FORD C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258124 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 9440 - 16938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10633	X	9621	-0-	-1012	-0-	9621	2			N	-0-					-0-
09	10290	X	9635	-0-	-655	-0-	9635	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	9421	-0-	-1150	-0-	9421	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	7699	-0-	-2531	-0-	7699	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9387	-0-	9387	9387	9387	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8617	-0-	8617	18004	8617	2			N	-0-					-0-

JANET HOLLAND WELL #: 1H RRCID -> 258313 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 5147 PERF. 5556 - 10500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	899	1	8201	3	N	204	180	1	3	8	180
							224	9									
09	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	858	1	7813	3	N	236	179	1	17	8	220
							260	9									
10	9827	X	9098	-0-	-729	-0-	877	1	8005	3	N	196	312	1			104
							216	9									
11	9510	X	8404	-0-	-1106	-0-	846	1	7349	3	N	190	174	1			120
							209	9									
12	DLQ G-10		8213	-0-	8213	8213	827	1	7191	3	N	177	175	1			122
							195	9									
01	DLQ G-10		6927	-0-	6927	15140	805	1	5926	3	N	178	176	1	3	8	121
							196	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
08	15128	X	12507	-0-	-2621	-0-	12507	2			N	-0-					-0-
09	13650	X	12281	-0-	-1369	-0-	12281	2			N	-0-					-0-
*10	14105	X	12968	-0-	-1137	-0-	12968	2			N	-0-					-0-
*11	13380	X	12125	-0-	-1255	-0-	12125	2			N	-0-					-0-
*12	12129	X	12129	-0-	-0-	-0-	12129	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURANT B WELL #: 1H RRCID -> 258469 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5579 - 9881

08	3596	X	2587	-0-	-1009	-0-	620	1	1953	3	N	13					67
							14	9									
09	3030	X	2587	-0-	-443	-0-	201	1	2373	3	N	12					79
							13	9									
10	2945	X	2720	-0-	-225	-0-	620	1	2093	3	N	6					85
							7	9									
11	2850	X	2747	-0-	-103	-0-	209	1	2524	3	N	13					98
							14	9									
12	DLQ G-10		4661	-0-	4661	4661	620	1	3999	3	N	38	121	1			15
							42	9									
01	DLQ G-10		5171	-0-	5171	9832	187	1	4976	3	N	7					22
							8	9									

FORD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258564 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 6950 - 11236

08	11793	X	11793	-0-	-0-	-0-	11793	3			N	-0-					-0-
09	13105	X	13105	-0-	-0-	-0-	13104	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	13671	X	10544	-0-	-3127	-0-	10543	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	13230	X	9262	-0-	-3968	-0-	9261	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		10026	-0-	10026	10026	10026	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		11227	-0-	11227	21253	11226	3	1	9	N	1	1	8			-0-

FOWLER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258718 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8220 - 11620

08	16492	X	13819	-0-	-2673	-0-	13819	2			N	-0-					-0-
09	15720	X	11316	-0-	-4404	-0-	11316	2			N	-0-					-0-
10	16027	X	11205	-0-	-4822	-0-	11205	2			N	-0-					-0-
11	14670	X	11054	-0-	-3616	-0-	11054	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8468	-0-	8468	8468	8468	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8620	-0-	8620	17088	8620	2			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258719 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8176 - 10660

08	13051	X	10749	-0-	-2302	-0-	10749	2			N	-0-					-0-
09	11490	X	8516	-0-	-2974	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
10	11873	X	853	-0-	-11020	-0-	853	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	166	-0-	-10784	-0-	166	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6583	-0-	6583	6583	6583	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8688	-0-	8688	15271	8688	2			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258720 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8091 - 10575

08	12369	X	11201	-0-	-1168	-0-	11201	2			N	-0-					-0-
09	11940	X	10532	-0-	-1408	-0-	10532	2			N	-0-					-0-
10	11997	X	11970	-0-	-27	-0-	11970	2			N	-0-					-0-
11	12151	X	12151	-0-	-0-	-0-	12151	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		12044	-0-	12044	12044	12044	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		11208	-0-	11208	23252	11208	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
08	18135	X	17158	-0-	-977	-0-	17158	3			N	-0-					-0-
09	17550	X	16134	-0-	-1416	-0-	16133	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	17422	X	16966	-0-	-456	-0-	16966	3			N	-0-					-0-
11	16860	X	15316	-0-	-1544	-0-	15315	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		16210	-0-	16210	16210	16210	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		15833	-0-	15833	32043	15833	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
08	13014	X	13014	-0-	-0-	-0-	13014	2			N	-0-					-0-
09	14644	X	14644	-0-	-0-	-0-	14644	2			N	-0-					-0-
10	14818	X	13879	-0-	-939	-0-	13879	2			N	-0-					-0-
11	14340	X	13730	-0-	-610	-0-	13730	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		14546	-0-	14546	14546	14546	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		13234	-0-	13234	27780	13234	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
08	23932	X	20622	-0-	-3310	-0-	20622	2			N	-0-					-0-
09	23160	X	19683	-0-	-3477	-0-	19683	2			N	-0-					-0-
10	23932	X	18398	-0-	-5534	-0-	18398	2			N	-0-					-0-
11	20940	X	19846	-0-	-1094	-0-	19846	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		19931	-0-	19931	19931	19931	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		19526	-0-	19526	39457	19526	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
08	18445	X	17003	-0-	-1442	-0-	17003	2			N	-0-					-0-
09	17850	X	15657	-0-	-2193	-0-	15657	2			N	-0-					-0-
10	18073	X	15811	-0-	-2262	-0-	15811	2			N	-0-					-0-
11	17430	X	15228	-0-	-2202	-0-	15228	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		15851	-0-	15851	15851	15851	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		15692	-0-	15692	31543	15692	2			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 258819 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8171 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	11157	2			N	-0-					-0-
09	11670	X	9350	-0-	-2320	-0-	9350	2			N	-0-					-0-
10	12059	X	10219	-0-	-1840	-0-	10219	2			N	-0-					-0-
11	11670	X	8245	-0-	-3425	-0-	8245	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6628	-0-	6628	6628	6628	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6658	-0-	6658	13286	6658	2			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258820 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8192 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19313	X	15675	-0-	-3638	-0-	15675	2			N	-0-					-0-
09	18690	X	15357	-0-	-3333	-0-	15357	2			N	-0-					-0-
10	19096	X	15690	-0-	-3406	-0-	15690	2			N	-0-					-0-
11	16680	X	15054	-0-	-1626	-0-	15054	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		15063	-0-	15063	15063	15063	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		14616	-0-	14616	29679	14616	2			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258826 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6950 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17081	X	11905	-0-	-5176	-0-	11905	3			N	-0-					2
09	13440	X	11956	-0-	-1484	-0-	11955	3	1	9	N	1	1	8			2
10	13888	X	12017	-0-	-1871	-0-	12017	3			N	-0-					2
11	12540	X	11411	-0-	-1129	-0-	11410	3	1	9	N	1	1	8			2
12	DLQ G-10		11782	-0-	11782	11782	11782	3			N	-0-					2
01	DLQ G-10		11616	-0-	11616	23398	11616	3			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FORD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258827 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7086 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18228	X	15770	-0-	-2458	-0-	15770	3			N	-0-					-0-
09	17640	X	14494	-0-	-3146	-0-	14494	3			N	-0-					-0-
10	18228	X	14175	-0-	-4053	-0-	14175	3			N	-0-					-0-
11	15330	X	14358	-0-	-972	-0-	14357	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		13815	-0-	13815	13815	13815	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		13790	-0-	13790	27605	13790	3			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 258829 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8292 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17794	X	16175	-0-	-1619	-0-	16175	2			N	-0-					-0-
09	16860	X	16092	-0-	-768	-0-	16092	2			N	-0-					-0-
10	17081	X	12433	-0-	-4648	-0-	12433	2			N	-0-					-0-
11	15990	X	12085	-0-	-3905	-0-	12085	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		14704	-0-	14704	14704	14704	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		14783	-0-	14783	29487	14783	2			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 13H RRCID -> 258830 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8104 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20057	X	18186	-0-	-1871	-0-	18186	2			N	-0-					-0-
09	18990	X	17008	-0-	-1982	-0-	17008	2			N	-0-					-0-
10	19251	X	17258	-0-	-1993	-0-	17258	2			N	-0-					-0-
11	18630	X	16821	-0-	-1809	-0-	16821	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		16444	-0-	16444	16444	16444	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		16354	-0-	16354	32798	16354	2			N	-0-					-0-

HOFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258832 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7389 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12245	X	10927	-0-	-1318	-0-	10927	3			N	-0-					-0-
09	11160	X	10894	-0-	-266	-0-	10894	3			N	-0-					-0-
10	11532	X	11145	-0-	-387	-0-	11145	3			N	-0-					-0-
11	11160	X	10477	-0-	-683	-0-	10477	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10786	-0-	10786	10786	10786	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		10540	-0-	10540	21326	10540	3			N	-0-					-0-

TEXAS ROYALTIES PSA WELL #: 3H RRCID -> 258851 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7035 - 13960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20584	X	19977	-0-	-607	-0-	19977	3			N	-0-					-0-
09	19920	X	18956	-0-	-964	-0-	18956	3			N	-0-					-0-
10	20584	X	19435	-0-	-1149	-0-	19435	3			N	-0-					-0-
11	19800	X	18626	-0-	-1174	-0-	18626	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		18753	-0-	18753	18753	18753	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		16543	-0-	16543	35296	16543	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
08	11749	X	10453	-0-	-1296	-0-	10453	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	8545	-0-	-2825	-0-	8545	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	7806	-0-	-3633	-0-	7806	2			N	-0-					-0-
11	10740	X	9427	-0-	-1313	-0-	9427	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9271	-0-	9271	9271	9271	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		11586	-0-	11586	20857	11586	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
08	16616	X	14339	-0-	-2277	-0-	14339	2			N	-0-					-0-
09	16080	X	13975	-0-	-2105	-0-	13975	2			N	-0-					-0-
10	15810	X	13150	-0-	-2660	-0-	13150	2			N	-0-					-0-
11	14100	X	12351	-0-	-1749	-0-	12351	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		12196	-0-	12196	12196	12196	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		12326	-0-	12326	24522	12326	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
08	8959	X	8837	-0-	-122	-0-	8835	3	2	9	Y	2					28
09	8670	X	8024	-0-	-646	-0-	8010	3	14	9	Y	13					41
10	8928	X	7961	-0-	-967	-0-	7961	3			Y	-0-					41
11	8550	X	8004	-0-	-546	-0-	8004	3			Y	-0-					41
12	DLQ G-10		7906	-0-	7906	7906	7906	3			Y	-0-					41
01	DLQ G-10		8128	-0-	8128	16034	8128	3			Y	-0-					41

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
08	11873	X	9545	-0-	-2328	-0-	9545	3			Y	-0-					4
09	10650	X	8030	-0-	-2620	-0-	8029	3	1	9	Y	1	1	8			4
10	11005	X	9314	-0-	-1691	-0-	9313	3	1	9	Y	1	1	8			4
11	10650	X	9573	-0-	-1077	-0-	9572	3	1	9	Y	1	1	8			4
12	DLQ G-10		10009	-0-	10009	10009	10009	3			Y	-0-					4
01	DLQ G-10		12530	-0-	12530	22539	12529	3	1	9	Y	1	1	8			4

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
08	12896	X	4595	-0-	-8301	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
09	12480	X	8772	-0-	-3708	-0-	8772	2			N	-0-					-0-
10	12834	X	10843	-0-	-1991	-0-	10843	2			N	-0-					-0-
11	10830	X	9198	-0-	-1632	-0-	9198	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8106	-0-	8106	8106	8106	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6578	-0-	6578	14684	6578	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
08	7905	X	6929	-0-	-976	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	7895	-0-	-805	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	5261	-0-	-3729	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	7281	-0-	-1419	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7527	-0-	7527	7527	7527	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6646	-0-	6646	14173	6646	2			N	-0-					-0-

RODEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259424 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7202 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15190	X	13881	-0-	-1309	-0-	13881	3			N	-0-					-0-
09	14700	X	12991	-0-	-1709	-0-	12990	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	14446	X	13217	-0-	-1229	-0-	13217	3			N	-0-					-0-
11	13440	X	12044	-0-	-1396	-0-	12044	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		11757	-0-	11757	11757	11757	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9514	-0-	9514	21271	9514	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
08	12927	X	11341	-0-	-1586	-0-	11341	3			N	-0-					-0-
09	12030	X	11132	-0-	-898	-0-	11131	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	12328	X	12328	-0-	-0-	-0-	12328	3			N	-0-					-0-
11	11974	X	11974	-0-	-0-	-0-	11973	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		12004	-0-	12004	12004	12004	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		10930	-0-	10930	22934	10930	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
08	3937	X	3259	-0-	-678	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
09	4860	X	1687	-0-	-3173	-0-	1686	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5022	X	339	-0-	-4683	-0-	339	3			N	-0-					-0-
11	4860	X	443	-0-	-4417	-0-	443	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		467	-0-	467	467	467	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		47	-0-	47	514	47	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
08	13237	X	12185	-0-	-1052	-0-	12185	2			N	-0-					-0-
09	12630	X	12424	-0-	-206	-0-	12424	2			N	-0-					-0-
10	12679	X	12546	-0-	-133	-0-	12546	2			N	-0-					-0-
11	12240	X	11825	-0-	-415	-0-	11825	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		11888	-0-	11888	11888	11888	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		11430	-0-	11430	23318	11430	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			5
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			5
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			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
08	15438	X	13210	-0-	-2228	-0-	13210	2			N	-0-					-0-
09	14730	X	13072	-0-	-1658	-0-	13072	2			N	-0-					-0-
10	14136	X	13262	-0-	-874	-0-	13262	2			N	-0-					-0-
11	13500	X	12052	-0-	-1448	-0-	12052	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		11030	-0-	11030	11030	11030	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		12086	-0-	12086	23116	12086	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
08	19251	X	15602	-0-	-3649	-0-	15602	2			N	-0-					-0-
09	17790	X	15736	-0-	-2054	-0-	15735	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	17639	X	16695	-0-	-944	-0-	16695	2			N	-0-					-0-
11	16680	X	16002	-0-	-678	-0-	16002	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		16043	-0-	16043	16043	16043	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		15543	-0-	15543	31586	15543	2			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 6H RRCID -> 259739 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17825	X	15679	-0-	-2146	-0-	15679	3			N	-0-					-0-
09	16320	X	14986	-0-	-1334	-0-	14986	3			N	-0-					-0-
10	16647	X	15569	-0-	-1078	-0-	15569	3			N	-0-					-0-
11	15840	X	14588	-0-	-1252	-0-	14588	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		15194	-0-	15194	15194	15194	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		15040	-0-	15040	30234	15040	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
08	19561	X	18001	-0-	-1560	-0-	18001	3			N	-0-					-0-
09	18510	X	16775	-0-	-1735	-0-	16775	3			N	-0-					-0-
10	19096	X	16613	-0-	-2483	-0-	16613	3			N	-0-					-0-
11	18060	X	15852	-0-	-2208	-0-	15852	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		15784	-0-	15784	15784	15784	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		15715	-0-	15715	31499	15715	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
08	16213	X	15302	-0-	-911	-0-	15302	3			N	-0-					17
09	15180	X	14097	-0-	-1083	-0-	14097	3			N	-0-					17
10	15562	X	14695	-0-	-867	-0-	14695	3			N	-0-					17
11	14820	X	14087	-0-	-733	-0-	14087	3			N	-0-					17
12	DLQ G-10		14320	-0-	14320	14320	14320	3			N	-0-					17
01	DLQ G-10		14099	-0-	14099	28419	14099	3			N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GEREN WELL #: 21H RRCID -> 260020 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6604 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	588	-0-	-63	-0-	588	3			N	-0-					-0-
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	757	3	6	9	N	5	5	8			-0-
10	465	N	204	-0-	-261	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	2	2	8			-0-
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	1	1	8			-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					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
08	14848	X	14848	-0-	-0-	-0-	14848	3			Y	-0-					15
09	13767	X	13767	-0-	-0-	-0-	13766	3	1	9	Y	1	1	8			15
10	15617	X	15617	-0-	-0-	-0-	15616	3	1	9	Y	1	1	8			15
11	12132	X	12132	-0-	-0-	-0-	12124	3	8	9	Y	7	1	8			21
12	DLQ G-10		14825	-0-	14825	14825	14825	3			Y	-0-					21
01	DLQ G-10		13619	-0-	13619	28444	13582	3	37	9	Y	34					55

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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-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
08	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	9101	3			N	-0-					-0-
09	8610	X	7521	-0-	-1089	-0-	7519	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	8897	X	8078	-0-	-819	-0-	8078	3			N	-0-					-0-
11	8820	X	7218	-0-	-1602	-0-	7217	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		5809	-0-	5809	5809	5809	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9214	-0-	9214	15023	9214	3			N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260532 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8735 - 11089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8432	X	8059	-0-	-373	-0-	8059	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	3997	-0-	-3383	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	7479	-0-	-395	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	6868	-0-	-932	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6613	-0-	6613	6613	6613	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6125	-0-	6125	12738	6125	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
08	15304	X	15304	-0-	-0-	-0-	15304	3			Y	-0-					48
09	16139	X	16139	-0-	-0-	-0-	16138	3	1	9	Y	1	1	8			48
10	15443	X	15443	-0-	-0-	-0-	15442	3	1	9	Y	1	1	8			48
11	13380	X	11505	-0-	-1875	-0-	11504	3	1	9	Y	1	1	8			48
12	DLQ G-10		11526	-0-	11526	11526	11526	3			Y	-0-					48
01	DLQ G-10		4735	-0-	4735	16261	4735	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
08	22475	X	18733	-0-	-3742	-0-	18733	2			N	-0-					-0-
09	21090	X	19097	-0-	-1993	-0-	19097	2			N	-0-					-0-
10	21421	X	17636	-0-	-3785	-0-	17636	2			N	-0-					-0-
11	19800	X	17561	-0-	-2239	-0-	17561	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		17749	-0-	17749	17749	17749	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		16832	-0-	16832	34581	16832	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TRULOVE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 260930 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8526 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25978	X	22529	-0-	-3449	-0-	22529	2			N	-0-					-0-
09	24030	X	21232	-0-	-2798	-0-	21232	2			N	-0-					-0-
10	24211	X	21310	-0-	-2901	-0-	21310	2			N	-0-					-0-
11	22200	X	21362	-0-	-838	-0-	21362	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		21784	-0-	21784	21784	21784	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		21085	-0-	21085	42869	21085	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17918	X	16121	-0-	-1797	-0-	16121	2			N	-0-					-0-
09	17340	X	15036	-0-	-2304	-0-	15036	2			N	-0-					-0-
10	17732	X	15180	-0-	-2552	-0-	15180	2			N	-0-					-0-
11	15960	X	14202	-0-	-1758	-0-	14202	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		14443	-0-	14443	14443	14443	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		14330	-0-	14330	28773	14330	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33759	X	30502	-0-	-3257	-0-	30502	2			N	-0-					-0-
09	29730	X	27462	-0-	-2268	-0-	27462	2			N	-0-					-0-
10	30411	X	27208	-0-	-3203	-0-	27208	2			N	-0-					-0-
11	29520	X	27159	-0-	-2361	-0-	27159	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		28880	-0-	28880	28880	28880	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		26243	-0-	26243	55123	26243	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19623	X	18759	-0-	-864	-0-	18759	2			N	-0-					-0-
09	18570	X	15341	-0-	-3229	-0-	15341	2			N	-0-					-0-
10	19313	X	16224	-0-	-3089	-0-	16224	2			N	-0-					-0-
11	18690	X	15693	-0-	-2997	-0-	15693	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		14784	-0-	14784	14784	14784	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		15795	-0-	15795	30579	15795	2			N	-0-					-0-

FORD/ELLIS PSA WELL #: 9H RRCID -> 261030 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7167 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19003	X	16527	-0-	-2476	-0-	16527	3			N	-0-					-0-
09	18300	X	15488	-0-	-2812	-0-	15487	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	18104	X	16741	-0-	-1363	-0-	16740	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	17430	X	15935	-0-	-1495	-0-	15934	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		16423	-0-	16423	16423	16423	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		16220	-0-	16220	32643	16219	3	1	9	N	1	1	8			-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7068	X	6933	-0-	-135	-0-	6933	3			Y	-0-					27
09	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	6936	3			Y	-0-					27
10	7068	X	7037	-0-	-31	-0-	7037	3			Y	-0-					27
11	6720	X	6665	-0-	-55	-0-	6665	3			Y	-0-					27
12	DLQ G-10		6658	-0-	6658	6658	6658	3			Y	-0-					27
01	DLQ G-10		6214	-0-	6214	12872	6214	3			Y	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
08	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	563	1	8786	3	N	378	352	1			167
							416	9									
09	9780	X	6442	-0-	-3338	-0-	422	1	5769	3	N	228	327	1			68
							251	9									
10	10106	X	7039	-0-	-3067	-0-	581	1	6111	3	N	315	173	1			210
							347	9									
11	9780	X	3180	-0-	-6600	-0-	493	1	2234	3	N	412	341	1			281
							453	9									
12	DLQ G-10		6146	-0-	6146	6146	617	1	5289	3	N	218	327	1			172
							240	9									
01	DLQ G-10		4774	-0-	4774	10920	603	1	3991	3	N	164	178	1			158
							180	9									

GREENWAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261726 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7401 - 11650

08	133455	X	58122	-0-	-75333	-0-	58122	3			N	-0-					-0-
09	129150	X	51951	-0-	-77199	-0-	51950	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	82677	X	50363	-0-	-32314	-0-	50363	3			N	-0-					-0-
11	69630	X	46091	-0-	-23539	-0-	46091	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		44878	-0-	44878	44878	44878	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		41570	-0-	41570	86448	41570	3			N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262075 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8869 - 12047

08	9827	X	9347	-0-	-480	-0-	9347	2			N	-0-					-0-
09	9510	X	7899	-0-	-1611	-0-	7899	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	9451	-0-	-376	-0-	9451	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	8463	-0-	-657	-0-	8463	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8614	-0-	8614	8614	8614	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7591	-0-	7591	16205	7591	2			N	-0-					-0-

FORD/ELLIS PSA WELL #: 8H RRCID -> 262100 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7150 - 11710

08	9145	X	8902	-0-	-243	-0-	8902	3			N	-0-					-0-
09	8850	X	8458	-0-	-392	-0-	8456	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	9145	X	5589	-0-	-3556	-0-	5588	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	8610	X	4482	-0-	-4128	-0-	4480	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	DLQ G-10		5926	-0-	5926	5926	5925	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	DLQ G-10		6265	-0-	6265	12191	6264	3	1	9	N	1	1	8			-0-

BEASLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262127 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7244 - 11085

08	7254	X	4404	-0-	-2850	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
09	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5553	3	4	9	N	4	4	8			-0-
10	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	3			N	-0-					-0-
11	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6471	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		6683	-0-	6683	6683	6683	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5571	-0-	5571	12254	5571	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 8H RRCID -> 262128 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 8492 - 11248

08	20584	X	19020	-0-	-1564	-0-	19020	3			N	-0-					-0-
09	19920	X	17664	-0-	-2256	-0-	17664	3			N	-0-					-0-
10	20584	X	17890	-0-	-2694	-0-	17890	3			N	-0-					-0-
11	19560	X	17304	-0-	-2256	-0-	17303	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		17658	-0-	17658	17658	17658	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		17658	-0-	17658	35316	17658	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ALCORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262285 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5478 - 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
08	5983	X	5817	-0-	-166	-0-	5582	3	235	9	N	214	176	1			182
09	6420	X	5411	-0-	-1009	-0-	5177	3	234	9	N	213	166	1			229
10	6634	X	5554	-0-	-1080	-0-	5313	3	241	9	N	219	341	1			107
11	6420	X	4756	-0-	-1664	-0-	4477	3	279	9	N	254	167	1			194
12	DLQ	G-10	4825	-0-	4825	4825	4605	3	220	9	N	200	185	1			209
01	DLQ	G-10	4925	-0-	4925	9750	4707	3	218	9	N	198	176	1			231

JANET HOLLAND A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262286 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 5520 - 10200

08	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	620	1	5135	3	N	47					131
							52	9									
09	6360	X	5253	-0-	-1107	-0-	583	1	4624	3	N	42	155	1			18
							46	9									
10	6572	X	5332	-0-	-1240	-0-	612	1	4688	3	N	29					47
							32	9									
11	6360	X	4641	-0-	-1719	-0-	585	1	4030	3	N	24					71
							26	9									
12	DLQ	G-10	4223	-0-	4223	4223	618	1	3575	3	N	27					98
							30	9									
01	DLQ	G-10	3716	-0-	3716	7939	620	1	3079	3	N	15					113
							17	9									

GREENWAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262336 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7492 - 10160

08	48354	X	48354	-0-	-0-	-0-	48354	3			N	-0-					-0-
09	42715	X	42715	-0-	-0-	-0-	42713	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	40284	X	40284	-0-	-0-	-0-	40284	3			N	-0-					-0-
11	35677	X	35677	-0-	-0-	-0-	35676	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ	G-10	34948	-0-	34948	34948	34948	3			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	32783	-0-	32783	67731	32783	3			N	-0-					-0-

GREENWAY BELL PSA WELL #: 7H RRCID -> 262337 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6956 PERF. N/A

08	14B2	EXT	62184	-0-	62184	447039	62184	3			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	55466	-0-	55466	502505	55465	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	14B2	EXT	53266	-0-	53266	555771	53266	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	47910	-0-	47910	603681	47910	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	46463	-0-	46463	650144	46463	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	43286	-0-	43286	693430	43286	3			N	-0-					-0-

GREENWAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262374 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7296 - 10450

08	0	W	37699	-0-	37699	281042	37699	3			N	-0-					-0-
09	0	W	33475	-0-	33475	314517	33473	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	0	W	32068	-0-	32068	346585	32068	3			N	-0-					-0-
11	0	W	29232	-0-	29232	375817	29232	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	28559	-0-	28559	404376	28559	3			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	28552	-0-	28552	432928	28552	3			N	-0-					-0-

DECKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263365 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7854 - 10523

08	8370	X	250	-0-	-8120	-0-	250	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	306	-0-	-7374	-0-	306	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					N	-0-					-0-
11	2970	X	746	-0-	-2224	-0-	746	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	447	-0-	447	447	447	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	335	-0-	335	782	335	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
08	20739	X	18588	-0-	-2151	-0-	18588	3			N	-0-					-0-
09	19680	X	17495	-0-	-2185	-0-	17495	3			N	-0-					-0-
10	20026	X	17874	-0-	-2152	-0-	17874	3			N	-0-					-0-
11	18840	X	17333	-0-	-1507	-0-	17333	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		17781	-0-	17781	17781	17781	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		17501	-0-	17501	35282	17501	3			N	-0-					-0-

KEN TEICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264763 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	6014	X	1051	-0-	-4963	-0-	1051	3			Y	-0-					6
09	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					Y	1	1	8			6
10	4774	X	731	-0-	-4043	-0-	730	3	1	9	Y	1	1	8			6
11	3720	X	1803	-0-	-1917	-0-	1802	3	1	9	Y	1	1	8			6
12	DLQ G-10		2864	-0-	2864	2864	2863	3	1	9	Y	1	1	8			6
01	DLQ G-10		2527	-0-	2527	5391	2526	3	1	9	Y	1	1	8			6

LYONS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264879 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 5497 PERF. N/A

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	9951	X	9644	-0-	-307	-0-	9644	3			Y	-0-					15
09	9630	X	9219	-0-	-411	-0-	9219	3			Y	-0-					15
10	9951	X	9579	-0-	-372	-0-	9579	3			Y	-0-					15
11	9510	X	9026	-0-	-484	-0-	9026	3			Y	-0-					15
12	DLQ G-10		8888	-0-	8888	8888	8888	3			Y	-0-					15
01	DLQ G-10		8678	-0-	8678	17566	8678	3			Y	-0-					15

LANCASTER WELL #: 5H RRCID -> 265626 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7017 - 11595

08	11067	X	10627	-0-	-440	-0-	10627	3			Y	-0-					108
09	10710	X	10252	-0-	-458	-0-	10250	3	2	9	Y	2	2	8			108
10	11067	X	9725	-0-	-1342	-0-	9724	3	1	9	Y	1	1	8			108
11	10380	X	9100	-0-	-1280	-0-	9098	3	2	9	Y	2	2	8			108
12	DLQ G-10		8647	-0-	8647	8647	8646	3	1	9	Y	1	1	8			108
01	DLQ G-10		7509	-0-	7509	16156	7508	3	1	9	Y	1	1	8			108

BRICE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 266383 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6825 - 11157

08	12681	X	12681	-0-	-0-	-0-	12681	3			N	-0-					-0-
09	13519	X	13519	-0-	-0-	-0-	13516	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	13351	X	13351	-0-	-0-	-0-	13351	3			N	-0-					-0-
11	12421	X	12421	-0-	-0-	-0-	12420	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		13126	-0-	13126	13126	13126	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		11328	-0-	11328	24454	11328	3			N	-0-					-0-

O'DOWD UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 266384 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 6885 - 11005

08	25358	X	23468	-0-	-1890	-0-	23468	3			N	-0-					-0-
09	24450	X	21871	-0-	-2579	-0-	21859	3	12	9	N	11	11	8			-0-
10	23963	X	21822	-0-	-2141	-0-	21822	3			N	-0-					-0-
11	22710	X	20810	-0-	-1900	-0-	20806	3	4	9	N	4	4	8			-0-
12	DLQ G-10		21499	-0-	21499	21499	21498	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	DLQ G-10		21382	-0-	21382	42881	21382	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
08	8711	X	7363	-0-	-1348	-0-	7363	3			N	-0-					-0-
09	8430	X	7434	-0-	-996	-0-	7432	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	8494	X	7650	-0-	-844	-0-	7650	3			N	-0-					-0-
11	8160	X	7053	-0-	-1107	-0-	7052	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		7882	-0-	7882	7882	7882	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7735	-0-	7735	15617	7735	3			N	-0-					-0-

O'DOWD UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 266411 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6800 - 10835

08	2387	X	1722	-0-	-665	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
09	2280	X	1072	-0-	-1208	-0-	1063	3	9	9	N	8	8	8			-0-
10	775	X	321	-0-	-454	-0-	321	3			N	-0-					-0-
11	1680	X	468	-0-	-1212	-0-	465	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	DLQ G-10		517	-0-	517	517	515	3	2	9	N	2	1	8			1
01	DLQ G-10		1610	-0-	1610	2127	1610	3			N	-0-					1

PATE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 267274 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6813 - 11034

08	26536	X	25313	-0-	-1223	-0-	25313	3			N	-0-					21
09	25350	X	23860	-0-	-1490	-0-	23860	3			N	-0-					21
10	26164	X	23446	-0-	-2718	-0-	23446	3			N	-0-					21
11	25110	X	22652	-0-	-2458	-0-	22652	3			N	-0-					21
12	DLQ G-10		22829	-0-	22829	22829	22829	3			N	-0-					21
01	DLQ G-10		22551	-0-	22551	45380	22500	3	51	9	N	46					67

FAUBUS MARCHBANKS PSA WELL #: 2H RRCID -> 267886 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7000 - 13083

08	0	W	18974	-0-	18974	267107	18974	3			N	-0-					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	267107					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	267107					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	267107					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	267107					N	NO RPT					-0-
01	18972	X	NO RPT	-0-	-18972	248135					N	NO RPT					-0-

FAUBUS MARCHBANKS PSA WELL #: 1H RRCID -> 267887 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 6957 - 12850

08	0	W	32271	-0-	32271	322095	32271	3			N	-0-					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	322095					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	322095					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	322095					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	322095					N	NO RPT					-0-
01	32271	X	NO RPT	-0-	-32271	289824					N	NO RPT					-0-

PATE BONE RANCH PSA WELL #: 2 H RRCID -> 268361 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6841 - 10531

06	19560	X	18112	-0-	-1448	-0-	18112	3			N	-0-					39
07	20584	X	18218	-0-	-2366	-0-	18218	3			N	-0-					39
08	20584	X	16724	-0-	-3860	-0-	16724	3			N	-0-					39
*09	18000	X	15875	-0-	-2125	-0-	15875	3			N	-0-					39
*10	17416	X	17416	-0-	-0-	-0-	17416	3			N	-0-					39
*11	15266	X	15266	-0-	-0-	-0-	15262	3	4	9	N	4					43
12	DLQ G-10		16796	-0-	16796	16796	16796	3			N	-0-					43
01	DLQ G-10		16437	-0-	16437	33233	16381	3	56	9	N	51					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BILLIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268376 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8968 - 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
08	23068	X	23068	-0-	-0-	-0-	498	1	22234	3	N	305	351	1			135
							336	9									
09	20621	X	20621	-0-	-0-	-0-	489	1	19836	3	N	269	177	1			227
							296	9									
10	20029	X	20029	-0-	-0-	-0-	523	1	19214	3	N	265	357	1			135
							292	9									
11	17914	X	17914	-0-	-0-	-0-	532	1	17106	3	N	251	170	1			216
							276	9									
12	DLQ G-10		18133	-0-	18133	18133	197	1	17658	3	N	253	355	1			114
							278	9									
01	DLQ G-10		17762	-0-	17762	35895	236	1	17266	3	N	236	173	1			177
							260	9									

BILLIE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268377 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8692 - 11573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16530	X	16530	-0-	-0-	-0-	498	1	15798	3	N	213	178	1			122
							234	9									
09	14318	X	14318	-0-	-0-	-0-	479	1	13617	3	N	202	175	1			149
							222	9									
10	13361	X	13361	-0-	-0-	-0-	505	1	12644	3	N	193	180	1			162
							212	9									
11	12356	X	12356	-0-	-0-	-0-	509	1	11637	3	N	191	181	1			172
							210	9									
12	DLQ G-10		11899	-0-	11899	11899	234	1	11456	3	N	190	178	1			184
							209	9									
01	DLQ G-10		12348	-0-	12348	24247	246	1	11884	3	N	198	183	1			199
							218	9									

BILLIE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268379 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 9063 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13870	X	13870	-0-	-0-	-0-	797	1	12667	3	N	369	528	1			65
							406	9									
09	11823	X	11823	-0-	-0-	-0-	770	1	10719	3	N	304	175	1			194
							334	9									
10	11254	X	11254	-0-	-0-	-0-	762	1	10139	3	N	321	357	1	1	8	157
							353	9									
11	10474	X	10474	-0-	-0-	-0-	694	1	9459	3	N	292	355	1			94
							321	9									
12	DLQ G-10		10276	-0-	10276	10276	285	1	9673	3	N	289	178	1	1	8	204
							318	9									
01	DLQ G-10		8889	-0-	8889	19165	380	1	8226	3	N	257	363	1	1	8	97
							283	9									

WEBB C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268386 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8461 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21483	X	12343	-0-	-9140	-0-	241	1	11848	3	N	231	180	1			155
							254	9									
09	16213	X	16213	-0-	-0-	-0-	413	1	15530	3	N	245	355	1			45
							270	9									
10	22478	X	22478	-0-	-0-	-0-	655	1	21493	3	N	300	187	1	1	8	157
							330	9									
11	23799	X	23799	-0-	-0-	-0-	474	1	23050	3	N	250	368	1			39
							275	9									
12	DLQ G-10		27470	-0-	27470	27470	439	1	26775	3	N	233	179	1	1	8	92
							256	9									
01	DLQ G-10		26185	-0-	26185	53655	140	1	25824	3	N	201	182	1	1	8	110
							221	9									

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
08	3100	N	10476	-0-	7376	12752	786 549	1 9	9141	3	N	499	529	1			164
09	23659	X	10907	-0-	-12752	-0-	620 501	1 9	9786	3	N	455	356	1	2	8	261
10	13616	X	13616	-0-	-0-	-0-	592 523	1 9	12501	3	N	475	540	1	2	8	194
11	15400	X	15400	-0-	-0-	-0-	464 482	1 9	14454	3	N	438	527	1	1	8	104
12	18118	X	18118	-0-	-0-	-0-	455 453	1 9	17210	3	N	412	368	1	3	8	145
*01	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	341 287	1 9	8821	3	N	261	364	1	2	8	40

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
08	3100	N	10084	-0-	6984	13226	613 245	1 9	9226	3	N	223	349	1			44
09	23882	X	10656	-0-	-13226	-0-	574 237	1 9	9845	3	N	215	178	1	1	8	80
10	13477	X	13477	-0-	-0-	-0-	494 276	1 9	12707	3	N	251	181	1	1	8	149
11	15860	X	15860	-0-	-0-	-0-	340 256	1 9	15264	3	N	233	177	1	1	8	204
12	16259	X	16259	-0-	-0-	-0-	367 256	1 9	15636	3	N	233	356	1	1	8	80
*01	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	353 168	1 9	8413	3	N	153	183	1	1	8	49

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
08	10586	X	10586	-0-	-0-	-0-	743 359	1 9	9484	3	N	326	354	1			124
09	10785	X	10785	-0-	-0-	-0-	644 339	1 9	9802	3	N	308	179	1	1	8	252
10	13375	X	13375	-0-	-0-	-0-	633 323	1 9	12419	3	N	294	361	1	1	8	184
11	15082	X	15082	-0-	-0-	-0-	482 316	1 9	14284	3	N	287	366	1			105
12	DLQ G-10		23478	-0-	23478	23478	444 345	1 9	22689	3	N	314	181	1	2	8	236
01	DLQ G-10		25059	-0-	25059	48537	141 306	1 9	24612	3	N	278	363	1	1	8	150

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
08	10044	X	8613	-0-	-1431	-0-	8518	3	95	9	N	86	1	8			137
09	9450	X	7981	-0-	-1469	-0-	7891	3	90	9	N	82					219
10	9579	X	8108	-0-	-1471	-0-	8012	3	96	9	N	87	183	1			123
11	8850	X	7603	-0-	-1247	-0-	7514	3	89	9	N	81					204
12	DLQ G-10		7425	-0-	7425	7425	7323	3	102	9	N	93	189	1	2	8	106
01	DLQ G-10		7194	-0-	7194	14619	7109	3	85	9	N	77					183

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
08	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	9367	3	157	9	N	143	1	8			207
09	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	8768	3	136	9	N	124	183	1			148
10	10757	X	9068	-0-	-1689	-0-	8952	3	116	9	N	105					253
11	9990	X	8542	-0-	-1448	-0-	8428	3	114	9	N	104	181	1			176
12	DLQ G-10		8452	-0-	8452	8452	8342	3	110	9	N	100	184	1	1	8	91
01	DLQ G-10		8116	-0-	8116	16568	8013	3	103	9	N	94					185

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
08	10199	X	8269	-0-	-1930	-0-	8185	3	84	9	N	76	2	8			186
09	9690	X	7618	-0-	-2072	-0-	7539	3	79	9	N	72	188	1			70
10	10013	X	7387	-0-	-2626	-0-	7300	3	87	9	N	79					149
11	9000	X	7532	-0-	-1468	-0-	7445	3	87	9	N	79					228
12	DLQ G-10		7617	-0-	7617	7617	7522	3	95	9	N	86	184	1	2	8	128
01	DLQ G-10		7080	-0-	7080	14697	6989	3	91	9	N	83					211

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
08	9703	X	8788	-0-	-915	-0-	8686	3	102	9	N	93	1	8			187
09	9390	X	8105	-0-	-1285	-0-	8018	3	87	9	N	79	179	1			87
10	9393	X	8064	-0-	-1329	-0-	7961	3	103	9	N	94					181
11	9090	X	7721	-0-	-1369	-0-	7614	3	107	9	N	97	183	1			95
12	DLQ G-10		7570	-0-	7570	7570	7473	3	97	9	N	88	2	8			181
01	DLQ G-10		6620	-0-	6620	14190	6535	3	85	9	N	77	178	1			80

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
08	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	7942	3	243	9	N	221	184	1			295
09	8490	X	7668	-0-	-822	-0-	7489	3	179	9	N	163	365	1			93
10	8773	X	7802	-0-	-971	-0-	7575	3	227	9	N	206	185	1			114
11	8490	X	7583	-0-	-907	-0-	7337	3	246	9	N	224	183	1			155
12	DLQ G-10		7801	-0-	7801	7801	7562	3	239	9	N	217	183	1			189
01	DLQ G-10		7780	-0-	7780	15581	7569	3	211	9	N	192	181	1			200

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
08	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	7498	3	138	9	N	125	181	1			131
09	8010	X	6769	-0-	-1241	-0-	6634	3	135	9	N	123					254
10	8277	X	6654	-0-	-1623	-0-	6504	3	150	9	N	136	353	1			37
11	8010	X	6391	-0-	-1619	-0-	6229	3	162	9	N	147					184
12	DLQ G-10		6054	-0-	6054	6054	5916	3	138	9	N	125	192	1			117
01	DLQ G-10		5759	-0-	5759	11813	5616	3	143	9	N	130	190	1			57

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
08	0	W	6594	-0-	6594	328881	174 99	1 9	6321	3	N	90					132
09	0	W	6318	-0-	6318	335199	246 122	1 9	5950	3	N	111	178	1			65
10	0	W	6339	-0-	6339	341538	243 120	1 9	5976	3	N	109					174
11	0	W	5899	-0-	5899	347437	238 101	1 9	5560	3	N	92	174	1			92
12	0	W	5591	-0-	5591	353028	242 101	1 9	5248	3	N	92					184
01	0	W	5330	-0-	5330	358358	242 105	1 9	4983	3	N	95	183	1			96

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
08	5487	X	5349	-0-	-138	-0-	434	1	4731	3	N	167					231
							184	9									
09	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	353	1	4792	3	N	135	182	1			184
							149	9									
10	5301	X	5209	-0-	-92	-0-	367	1	4666	3	N	160	171	1	1	8	172
							176	9									
11	5190	X	4765	-0-	-425	-0-	361	1	4290	3	N	104	174	1			102
							114	9									
12	DLQ G-10		4570	-0-	4570	4570	378	1	4031	3	N	146	181	1			67
							161	9									
01	DLQ G-10		4525	-0-	4525	9095	363	1	4011	3	N	137					204
							151	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
08	5177	X	4784	-0-	-393	-0-	4593	3	191	9	N	174	179	1			144
09	5010	X	4399	-0-	-611	-0-	11	1	4235	3	N	139	182	1			101
							153	9									
10	5177	X	4493	-0-	-684	-0-	11	1	4299	3	N	166	186	1			81
							183	9									
11	4680	X	3769	-0-	-911	-0-	34	1	3615	3	N	109					190
							120	9									
12	DLQ G-10		4005	-0-	4005	4005	34	1	3676	3	N	268	182	1			276
							295	9									
01	DLQ G-10		3069	-0-	3069	7074	13	1	2929	3	N	115	177	1			214
							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
08	5487	X	5054	-0-	-433	-0-	4904	3	150	9	N	136	180	1	1	8	209
09	5310	X	4919	-0-	-391	-0-	4768	3	151	9	N	137	189	1			157
10	5487	X	5050	-0-	-437	-0-	4894	3	156	9	N	142	175	1			124
11	5190	X	4684	-0-	-506	-0-	4541	3	143	9	N	130	179	1			75
12	DLQ G-10		4007	-0-	4007	4007	14	1	3880	3	N	103	1	8			177
							113	9									
01	DLQ G-10		3867	-0-	3867	7874	7	1	3738	3	N	111	180	1			108
							122	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
08	21768	X	21768	-0-	-0-	-0-	22	1	21498	3	N	225	181	1			106
							248	9									
09	21020	X	21020	-0-	-0-	-0-	20761	3	259	9	N	235	174	1	2	8	165
10	20925	X	20589	-0-	-336	-0-	20368	3	221	9	N	201	187	1			179
11	21060	X	18813	-0-	-2247	-0-	18597	3	216	9	N	196	185	1	1	8	189
12	DLQ G-10		18213	-0-	18213	18213	17981	3	232	9	N	211	376	1	2	8	22
01	DLQ G-10		17470	-0-	17470	35683	17251	3	219	9	N	199	181	1			40

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
08	19881	X	19881	-0-	-0-	-0-	36	1	19670	3	N	159					193
							175	9									
09	19806	X	19806	-0-	-0-	-0-	19590	3	216	9	N	196	179	1	1	8	209
10	21068	X	21068	-0-	-0-	-0-	20846	3	222	9	N	202	355	1			56
11	18510	X	18321	-0-	-189	-0-	18126	3	195	9	N	177					233
12	DLQ G-10		18437	-0-	18437	18437	18206	3	231	9	N	210	362	1	1	8	80
01	DLQ G-10		18075	-0-	18075	36512	17878	3	197	9	N	179	187	1			72

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
08	23901	X	19611	-0-	-4290	-0-	19439	3	172	9	N	156					196
09	23130	X	17508	-0-	-5622	-0-	17332	3	176	9	N	160	177	1	1	8	178
10	22847	X	18156	-0-	-4691	-0-	17987	3	169	9	N	154	180	1			152
11	21090	X	16566	-0-	-4524	-0-	16399	3	167	9	N	152	179	1			125
12	DLQ G-10		16093	-0-	16093	16093	15953	3	140	9	N	127	183	1	1	8	68
01	DLQ G-10		16104	-0-	16104	32197	15932	3	172	9	N	156	179	1			45

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
08	20119	X	15106	-0-	-5013	-0-	14888	3	218	9	N	198	183	1			214
09	19470	X	13063	-0-	-6407	-0-	12856	3	207	9	N	188	177	1	3	8	222
10	20119	X	12858	-0-	-7261	-0-	12650	3	208	9	N	189	358	1			53
11	16260	X	12253	-0-	-4007	-0-	12040	3	213	9	N	194	186	1	2	8	59
12	DLQ G-10		12922	-0-	12922	12922	12711	3	211	9	N	192	189	1	4	8	58
01	DLQ G-10		12581	-0-	12581	25503	12369	3	212	9	N	193	182	1			69

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
08	16300	X	16300	-0-	-0-	-0-	15911	3	389	9	N	354	367	1			192
09	13713	X	13713	-0-	-0-	-0-	13369	3	344	9	N	313	366	1	3	8	136
10	15748	X	13150	-0-	-2598	-0-	12801	3	349	9	N	317	363	1			90
11	15780	X	12149	-0-	-3631	-0-	11821	3	328	9	N	298	181	1	2	8	205
12	DLQ G-10		12116	-0-	12116	12116	11797	3	319	9	N	290	372	1	3	8	120
01	DLQ G-10		11832	-0-	11832	23948	11504	3	328	9	N	298	361	1			57

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
08	32147	X	17566	-0-	-14581	-0-	818	1	15902	3	N	769	886	1	3	8	119
							846	9									
09	31110	X	17237	-0-	-13873	-0-	782	1	15604	3	N	774	725	1	2	8	166
							851	9									
10	32147	X	18181	-0-	-13966	-0-	811	1	16604	3	N	696	719	1	8	8	135
							766	9									
11	31110	X	12473	-0-	-18637	-0-	799	1	11226	3	N	407	533	1	5	8	4
							448	9									
12	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	777	1	2670	3	N	145	2	8			147
							160	9									
*01	13066	X	13066	-0-	-0-	-0-	833	1	11633	3	N	545	541	1	1	8	150
							600	9									

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
08	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	853	1	6555	3	N	547	527	1	4	8	145
							602	9									
09	13730	X	13730	-0-	-0-	-0-	828	1	11685	3	N	1106	1075	1	4	8	172
							1217	9									
10	14276	X	14276	-0-	-0-	-0-	859	1	12398	3	N	926	899	1	17	8	182
							1019	9									
11	17062	X	17062	-0-	-0-	-0-	814	1	15302	3	N	860	895	1	14	8	133
							946	9									
12	18871	X	18871	-0-	-0-	-0-	803	1	17327	3	N	674	726	1	19	8	62
							741	9									
*01	16220	X	16220	-0-	-0-	-0-	837	1	14562	3	N	746	545	1	2	8	261
							821	9									

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
08	8990	X	6934	-0-	-2056	-0-	288	1	6111	3	N	486	357	1	2	8	159
							535	9									
09	8700	X	6556	-0-	-2144	-0-	279	1	5783	3	N	449	351	1	1	8	256
							494	9									
10	8525	X	5581	-0-	-2944	-0-	288	1	4851	3	N	402	539	1	5	8	114
							442	9									
11	6720	X	5484	-0-	-1236	-0-	278	1	4747	3	N	417	358	1	5	8	168
							459	9									
12	DLQ	G-10	6099	-0-	6099	6099	291	1	5351	3	N	415	538	1	8	8	37
							457	9									
01	DLQ	G-10	6321	-0-	6321	12420	297	1	5627	3	N	361	356	1	1	8	41
							397	9									

RILEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268435 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7017 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	X	733	-0-	-1561	-0-	620	1	113	9	N	103					170
09	1530	X	709	-0-	-821	-0-	600	1	109	9	N	99					269
10	1581	X	690	-0-	-891	-0-	615	1	75	9	N	68	175	1	3	8	159
11	1320	X	672	-0-	-648	-0-	597	1	75	9	N	68	176	1			51
12	DLQ	G-10	547	-0-	547	547	508	1	39	9	N	35					86
01	DLQ	G-10	556	-0-	556	1103	498	1	58	9	N	53					139

RILEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268436 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6969 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6355	X	6070	-0-	-285	-0-	6014	3	56	9	N	51	1	8			112
09	6120	X	5728	-0-	-392	-0-	5663	3	65	9	N	59					171
10	6231	X	5835	-0-	-396	-0-	5770	3	65	9	N	59	169	1			61
11	6030	X	5419	-0-	-611	-0-	5351	3	68	9	N	62					123
12	DLQ	G-10	4178	-0-	4178	4178	111	1	4008	3	N	54	1	8			176
							59	9									
01	DLQ	G-10	4694	-0-	4694	8872	115	1	4557	3	N	20					196
							22	9									

RILEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268439 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7068 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6572	X	5298	-0-	-1274	-0-	238	1	4918	3	N	129	178	1	1	8	92
							142	9									
09	5880	X	4955	-0-	-925	-0-	108	1	4716	3	N	119					211
							131	9									
10	5797	X	5058	-0-	-739	-0-	113	1	4799	3	N	133	181	1			163
							146	9									
11	5610	X	4527	-0-	-1083	-0-	107	1	4265	3	N	141	173	1			131
							155	9									
12	DLQ	G-10	4123	-0-	4123	4123	100	1	3894	3	N	117	2	8			246
							129	9									
01	DLQ	G-10	4351	-0-	4351	8474	112	1	4078	3	N	146	182	1			210
							161	9									

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
08	5859	X	4724	-0-	-1135	-0-	857	1	3475	3	N	356	362	1			168
							392	9									
09	4950	X	4816	-0-	-134	-0-	337	1	4115	3	N	331	362	1			137
							364	9									
10	5084	X	4863	-0-	-221	-0-	344	1	4180	3	N	308	179	1			266
							339	9									
11	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	335	1	3890	3	N	368	369	1			265
							405	9									
12	DLQ	G-10	3984	-0-	3984	3984	367	1	3322	3	N	268	175	1			358
							295	9									
01	DLQ	G-10	3590	-0-	3590	7574	348	1	3090	3	N	138	181	1			315
							152	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RILEY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268461 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7096 - 11235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7967	X	6785	-0-	-1182	-0-	29	1	6481	3	N	250	181	1			183
							275	9									
09	7710	X	6233	-0-	-1477	-0-	72	1	5904	3	N	234	358	1			59
							257	9									
10	7781	X	5962	-0-	-1819	-0-	76	1	5630	3	N	233	176	1			116
							256	9									
11	7230	X	5985	-0-	-1245	-0-	75	1	5647	3	N	239	177	1			178
							263	9									
12	DLQ G-10		5652	-0-	5652	5652	68	1	5344	3	N	218	174	1			222
							240	9									
01	DLQ G-10		5390	-0-	5390	11042	75	1	5093	3	N	202	359	1			65
							222	9									

HUDSPETH F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268462 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8445 - 13070

08	20708	X	17441	-0-	-3267	-0-	17369	3	72	9	N	65					142
09	18960	X	17099	-0-	-1861	-0-	17036	3	63	9	N	57	2	8			197
10	19592	X	16895	-0-	-2697	-0-	16836	3	59	9	N	54	181	1			70
11	16890	X	16129	-0-	-761	-0-	16053	3	76	9	N	69	2	8			137
12	DLQ G-10		16064	-0-	16064	16064	15988	3	76	9	N	69	186	1	3	8	17
01	DLQ G-10		15525	-0-	15525	31589	15461	3	64	9	N	58					75

HUDSPETH E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268463 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8490 - 13125

08	24800	X	19730	-0-	-5070	-0-	19537	3	193	9	N	175	177	1			27
09	21870	X	17799	-0-	-4071	-0-	17612	3	187	9	N	170	1	8			196
10	20212	X	16585	-0-	-3627	-0-	16407	3	178	9	N	162	180	1			178
11	19230	X	13066	-0-	-6164	-0-	12914	3	152	9	N	138	182	1			134
12	DLQ G-10		8774	-0-	8774	8774	8699	3	75	9	N	68	178	1			24
01	DLQ G-10		10026	-0-	10026	18800	140	1	9774	3	N	102					126
							112	9									

HUDSPETH D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268464 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8695 - 12500

08	6324	X	6095	-0-	-229	-0-	886	1	4949	3	N	236	180	1			99
							260	9									
09	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	866	1	6080	3	N	213	179	1	3	8	130
							234	9									
10	10961	X	10961	-0-	-0-	-0-	894	1	9827	3	N	218	179	1			169
							240	9									
11	14883	X	14883	-0-	-0-	-0-	536	1	14103	3	N	222	186	1	3	8	202
							244	9									
12	DLQ G-10		17113	-0-	17113	17113	16879	3	234	9	N	213	366	1	5	8	44
01	DLQ G-10		16550	-0-	16550	33663	16343	3	207	9	N	188	181	1			51

STRAUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268501 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 9850 - 11910

08	25393	X	25393	-0-	-0-	-0-	136	1	25097	3	N	145	174	1			24
							160	9									
09	24335	X	24335	-0-	-0-	-0-	24179	3	156	9	N	142					166
10	23463	X	23463	-0-	-0-	-0-	23309	3	154	9	N	140	173	1			133
11	21079	X	21079	-0-	-0-	-0-	20938	3	141	9	N	128	183	1			78
12	DLQ G-10		20661	-0-	20661	20661	20539	3	122	9	N	111					189
01	DLQ G-10		19167	-0-	19167	39828	19059	3	108	9	N	98	183	1			104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
08	16824	X	16824	-0-	-0-	-0-	366	1	16371	3	N	79	3	8			131
							87	9									
09	14302	X	14302	-0-	-0-	-0-	360	1	13842	3	N	91					222
							100	9									
10	16120	X	16120	-0-	-0-	-0-	292	1	15707	3	N	110	192	1	1	8	139
							121	9									
11	21250	X	21250	-0-	-0-	-0-	11	1	21149	3	N	82	1	8			220
							90	9									
12	DLQ G-10		19000	-0-	19000	19000	18906	3	94	9	N	85	183	1	4	8	118
01	DLQ G-10		17685	-0-	17685	36685	12	1	17584	3	N	81	1	8			198
							89	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
08	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	626	1	1685	3	N	838	885	1	2	8	177
							922	9									
09	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	522	1	1473	3	N	798	714	1			261
							878	9									
10	3317	X	2140	-0-	-1177	-0-	679	1	788	3	N	612	715	1	1	8	157
							673	9									
11	3210	X	2286	-0-	-924	-0-	659	1	1029	3	N	544	541	1			160
							598	9									
12	DLQ G-10		3025	-0-	3025	3025	680	1	1664	3	N	619	720	1	2	8	57
							681	9									
01	DLQ G-10		5226	-0-	5226	8251	677	1	3979	3	N	518	548	1			27
							570	9									

COLLIER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268518 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7830 - 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
08	P&A COND		1002	-0-	1002	76378	614	1	388	9	N	353	356	1	1	8	202
09	P&A COND		848	-0-	848	77226	522	1	326	9	N	296	361	1			137
10	P&A COND		972	-0-	972	78198	679	1	293	9	N	266	358	1	1	8	44
11	P&A COND		992	-0-	992	79190	674	1	318	9	N	289	181	1			152
12	P&A COND		3101	-0-	3101	82291	668	1	2090	3	N	312	356	1	2	8	106
							343	9									
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	82291					N	NO RPT					106

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33135 01/01/2013

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	X	1172	-0-	-626	-0-	798	1	374	9	N	340	353	1	2	8	164
09	1740	X	1000	-0-	-740	-0-	658	1	342	9	N	311	354	1			121
10	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	644	1	996	3	N	323	356	1			88
							355	9									
11	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	617	1	1130	3	N	283	183	1			188
							311	9									
12	DLQ G-10		2484	-0-	2484	2484	625	1	1517	3	N	311	358	1	2	8	139
							342	9									
01	DLQ G-10		4548	-0-	4548	7032	658	1	3606	3	N	258	362	1			35
							284	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COLLIER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268520 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7725 - 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
08	1519	X	1131	-0-	-388	-0-	659	1	472	9	N	429	352	1	2	8	159
09	1470	X	1461	-0-	-9	-0-	534	1	533	3	N	358	358	1			159
							394	9									
10	1519	X	1055	-0-	-464	-0-	674	1	381	9	N	346	358	1			147
11	1200	X	1016	-0-	-184	-0-	660	1	80	3	N	251	181	1			217
							276	9									
12	DLQ G-10		2023	-0-	2023	2023	682	1	1041	3	N	273	356	1	1	8	133
							300	9									
01	DLQ G-10		5264	-0-	5264	7287	693	1	4244	3	N	297	182	1			248
							327	9									

JOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268522 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7160 - 11686

08	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	383	1	5068	3	N	347	354	1			85
							382	9									
09	5610	X	5245	-0-	-365	-0-	371	1	4519	3	N	323	180	1			228
							355	9									
10	5797	X	5178	-0-	-619	-0-	402	1	4427	3	N	317	359	1			186
							349	9									
11	5640	X	4933	-0-	-707	-0-	423	1	4103	3	N	370	183	1			373
							407	9									
12	DLQ G-10		4970	-0-	4970	4970	490	1	4208	3	N	247	182	1			438
							272	9									
01	DLQ G-10		4863	-0-	4863	9833	441	1	4110	3	N	284	542	1			180
							312	9									

JOSH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268527 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7073 - 11521

08	6789	X	5956	-0-	-833	-0-	499	1	5151	3	N	278	178	1			132
							306	9									
09	6570	X	5433	-0-	-1137	-0-	493	1	4661	3	N	254	353	1			33
							279	9									
10	6293	X	5475	-0-	-818	-0-	489	1	4697	3	N	263	181	1			115
							289	9									
11	6090	X	5254	-0-	-836	-0-	415	1	4542	3	N	270	184	1			201
							297	9									
12	DLQ G-10		5524	-0-	5524	5524	408	1	4777	3	N	308	364	1			145
							339	9									
01	DLQ G-10		5148	-0-	5148	10672	438	1	4414	3	N	269	180	1			234
							296	9									

MAX B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268529 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7745 - 11810

08	7688	X	7286	-0-	-402	-0-	440	1	6662	3	N	167	172	1			48
							184	9									
09	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	377	1	7517	3	N	173	175	1			46
							190	9									
10	10525	X	10525	-0-	-0-	-0-	367	1	9951	3	N	188	173	1			61
							207	9									
11	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	369	1	10081	3	N	159					220
							175	9									
12	DLQ G-10		11558	-0-	11558	11558	362	1	11006	3	N	173	259	1			134
							190	9									
01	DLQ G-10		8294	-0-	8294	19852	354	1	7725	3	N	195	169	1			160
							215	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MAX A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268530 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7841 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9300	X	3424	-0-	-5876	-0-	718	1	2633	3	N	66	170	1			16
							73	9									
09	8070	X	489	-0-	-7581	-0-	489	1			N	-0-					16
10	6479	X	143	-0-	-6336	-0-	114	1	29	3	N	-0-					16
11	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					16
12	DLQ G-10		2225	-0-	2225	2225	145	1	2029	3	N	46					62
							51	9									
01	DLQ G-10		13626	-0-	13626	15851	47	1	13319	3	N	236	174	1			124
							260	9									

MAX A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268532 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7783 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13392	X	11842	-0-	-1550	-0-	116	1	11690	3	N	33					149
							36	9									
09	12900	X	6399	-0-	-6501	-0-	295	1	6092	3	N	11					160
							12	9									
10	13144	X	244	-0-	-12900	-0-	244	1			N	-0-					160
11	11460	X	-0-	-0-	-11460	-0-					N	-0-					160
12	DLQ G-10		167	-0-	167	167	167	1			N	-0-					160
01	DLQ G-10		13866	-0-	13866	14033	69	1	13744	3	N	48	170	1			38
							53	9									

SPILLMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268538 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6928 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9641	X	5875	-0-	-3766	-0-	393	1	5383	3	N	90	1	8			212
							99	9									
09	9330	X	9075	-0-	-255	-0-	8917	3	158	9	N	144	181	1			175
10	10013	X	6548	-0-	-3465	-0-	365	1	6084	3	N	90	191	1			74
							99	9									
11	9690	X	6198	-0-	-3492	-0-	599	1	5481	3	N	107					181
							118	9									
12	DLQ G-10		5761	-0-	5761	5761	620	1	5013	3	N	116	179	1	2	8	116
							128	9									
01	DLQ G-10		5877	-0-	5877	11638	5750	3	127	9	N	115	179	1			52

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
08	11842	X	10894	-0-	-948	-0-	10766	3	128	9	N	116	181	1	1	8	90
09	11280	X	9723	-0-	-1557	-0-	9573	3	150	9	N	136					226
10	11656	X	9845	-0-	-1811	-0-	9701	3	144	9	N	131	177	1			180
11	10950	X	9790	-0-	-1160	-0-	9632	3	158	9	N	144	179	1			145
12	DLQ G-10		10152	-0-	10152	10152	10000	3	152	9	N	138	181	1	2	8	100
01	DLQ G-10		9580	-0-	9580	19732	9414	3	166	9	N	151	188	1			63

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
08	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	8163	3	142	9	N	129	183	1	2	8	105
09	8490	X	7568	-0-	-922	-0-	7452	3	116	9	N	105	182	1			28
10	8773	X	7298	-0-	-1475	-0-	7178	3	120	9	N	109					137
11	8490	X	5293	-0-	-3197	-0-	5193	3	100	9	N	91	183	1			45
12	DLQ G-10		5363	-0-	5363	5363	5264	3	99	9	N	90	1	8			134
01	DLQ G-10		5170	-0-	5170	10533	6	1	5057	3	N	97	181	1			50
							107	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
08	9734	X	8460	-0-	-1274	-0-	8409	3	51	9	N	46	2	8			126
09	9030	X	7812	-0-	-1218	-0-	7766	3	46	9	N	42					168
10	9207	X	7833	-0-	-1374	-0-	7783	3	50	9	N	45	179	1			34
11	8550	X	7333	-0-	-1217	-0-	7276	3	57	9	N	52					86
12	DLQ G-10		8363	-0-	8363	8363	8306	3	57	9	N	52	1	8			137
01	DLQ G-10		7928	-0-	7928	16291	7872	3	56	9	N	51					188

WEBB B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268563 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8702 - 13040

08	37973	X	37973	-0-	-0-	-0-	312	1	37201	3	N	418	359	1			213
							460	9									
09	34597	X	34597	-0-	-0-	-0-	34222	3	375	9	N	341	359	1			195
10	31056	X	31056	-0-	-0-	-0-	30695	3	361	9	N	328	363	1	1	8	159
11	21693	X	21693	-0-	-0-	-0-	570	1	20877	3	N	224	180	1			203
							246	9									
12	DLQ G-10		19484	-0-	19484	19484	740	1	18494	3	N	227	363	1	1	8	66
							250	9									
01	DLQ G-10		21181	-0-	21181	40665	212	1	20681	3	N	262	181	1	1	8	146
							288	9									

DOBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268565 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7505 - 11805

08	11247	X	11247	-0-	-0-	-0-	506	1	10643	3	N	89	180	1			93
							98	9									
09	13872	X	13872	-0-	-0-	-0-	600	1	13132	3	N	127	175	1	27	8	18
							140	9									
10	13693	X	13693	-0-	-0-	-0-	612	1	12969	3	N	102					120
							112	9									
11	13659	X	13659	-0-	-0-	-0-	599	1	12929	3	N	119	181	1	18	8	40
							131	9									
12	DLQ G-10		13664	-0-	13664	13664	619	1	12902	3	N	130	35	8			135
							143	9									
01	DLQ G-10		13475	-0-	13475	27139	617	1	12756	3	N	93	156	1			72
							102	9									

FORD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268566 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8509 - 12600

08	18972	X	17184	-0-	-1788	-0-	381	1	16552	3	N	228	179	1			99
							251	9									
09	18360	X	15375	-0-	-2985	-0-	422	1	14710	3	N	221	181	1			139
							243	9									
10	18631	X	14786	-0-	-3845	-0-	403	1	14150	3	N	212	179	1			172
							233	9									
11	16620	X	8829	-0-	-7791	-0-	300	1	8400	3	N	117					289
							129	9									
12	DLQ G-10		15243	-0-	15243	15243	473	1	14526	3	N	222	364	1			147
							244	9									
01	DLQ G-10		13233	-0-	13233	28476	539	1	12473	3	N	201	184	1			164
							221	9									

HARDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268567 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8386 - 12933

08	17251	X	17251	-0-	-0-	-0-	17106	3	145	9	N	132	179	1			108
09	16210	X	16210	-0-	-0-	-0-	16070	3	140	9	N	127	176	1			59
10	16334	X	16334	-0-	-0-	-0-	16172	3	162	9	N	147	178	1			28
11	15101	X	15101	-0-	-0-	-0-	14956	3	145	9	N	132					160
12	15057	X	15057	-0-	-0-	-0-	14912	3	145	9	N	132	181	1			111
*01	14468	X	14468	-0-	-0-	-0-	14334	3	134	9	N	122					233

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268568 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8568 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20522	X	18024	-0-	-2498	-0-	17668	3	356	9	N	324	356	1			121
09	19530	X	16830	-0-	-2700	-0-	16511	3	319	9	N	290	359	1			52
10	19933	X	16150	-0-	-3783	-0-	15838	3	312	9	N	284	179	1			157
11	19290	X	15612	-0-	-3678	-0-	15303	3	309	9	N	281	363	1			75
12	DLQ G-10		16168	-0-	16168	16168	15845	3	323	9	N	294	177	1			192
01	DLQ G-10		15878	-0-	15878	32046	15542	3	336	9	N	305	370	1			127

FORD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268569 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8706 - 12060

08	24893	X	17873	-0-	-7020	-0-	343	1	17453	3	N	70					115
							77	9									
09	23100	X	15777	-0-	-7323	-0-	362	1	15350	3	N	59					174
							65	9									
10	23219	X	14789	-0-	-8430	-0-	376	1	14360	3	N	48	177	1			45
							53	9									
11	19050	X	14340	-0-	-4710	-0-	489	1	13785	3	N	60					105
							66	9									
12	DLQ G-10		14097	-0-	14097	14097	398	1	13633	3	N	60					165
							66	9									
01	DLQ G-10		13546	-0-	13546	27643	428	1	13051	3	N	61	189	1			37
							67	9									

FORD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268571 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8486 - 12615

08	14477	X	4990	-0-	-9487	-0-	767	1	4098	3	N	114	179	1			112
							125	9									
09	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	632	1	8415	3	N	127					239
							140	9									
10	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	686	1	10315	3	N	156	179	1	1	8	215
							172	9									
11	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	480	1	7169	3	N	76	182	1			109
							84	9									
12	DLQ G-10		12651	-0-	12651	12651	574	1	11939	3	N	125	181	1	1	8	52
							138	9									
01	DLQ G-10		12467	-0-	12467	25118	433	1	11855	3	N	163	182	1			33
							179	9									

HANSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268573 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7565 - 12250

08	14447	X	14447	-0-	-0-	-0-	704	1	13280	3	N	421	495	1			192
							463	9									
09	13768	X	13768	-0-	-0-	-0-	714	1	12613	3	N	401	337	1			256
							441	9									
10	14051	X	14051	-0-	-0-	-0-	722	1	12905	3	N	385	345	1			296
							424	9									
11	14645	X	14645	-0-	-0-	-0-	601	1	13615	3	N	390	511	1			175
							429	9									
12	12869	X	12869	-0-	-0-	-0-	582	1	12010	3	N	252	168	1			259
							277	9									
*01	10263	X	10263	-0-	-0-	-0-	581	1	9393	3	N	263	340	1			182
							289	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FORD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268574 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8804 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25978	X	19802	-0-	-6176	-0-	307	1	19272	3	N	203	179	1			133
							223	9									
09	25140	X	18784	-0-	-6356	-0-	321	1	18267	3	N	178	182	1			129
							196	9									
10	25978	X	19232	-0-	-6746	-0-	334	1	18703	3	N	177	178	1			128
							195	9									
11	20280	X	11369	-0-	-8911	-0-	245	1	10982	3	N	129	186	1			71
							142	9									
12	DLQ G-10		20625	-0-	20625	20625	352	1	20052	3	N	201	186	1			86
							221	9									
01	DLQ G-10		18664	-0-	18664	39289	372	1	18094	3	N	180	177	1			89
							198	9									

HARDY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268575 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8489 - 12316

08	17453	X	14997	-0-	-2456	-0-	14821	3	176	9	N	160	175	1			171
09	16170	X	14008	-0-	-2162	-0-	13792	3	216	9	N	196	177	1			190
10	15996	X	13804	-0-	-2192	-0-	13627	3	177	9	N	161	180	1			171
11	14520	X	13732	-0-	-788	-0-	13539	3	193	9	N	175	183	1			163
12	DLQ G-10		13740	-0-	13740	13740	13553	3	187	9	N	170	185	1			148
01	DLQ G-10		13289	-0-	13289	27029	13135	3	154	9	N	140	182	1			106

HARDY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268576 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8325 - 12820

08	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	8215	3	204	9	N	185	173	1			186
09	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	8012	3	277	9	N	252	355	1			83
10	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	8078	3	241	9	N	219					302
11	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	7781	3	243	9	N	221	362	1			161
12	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	7859	3	227	9	N	206	182	1			185
*01	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7327	3	231	9	N	210	183	1			212

DOLLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268577 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7130 - 11750

08	10509	X	8773	-0-	-1736	-0-	8642	3	131	9	N	119	185	1			72
09	9900	X	8127	-0-	-1773	-0-	7944	3	183	9	N	166					238
10	9455	X	8046	-0-	-1409	-0-	7868	3	178	9	N	162	351	1			49
11	9120	X	7949	-0-	-1171	-0-	7786	3	163	9	N	148					197
12	DLQ G-10		8029	-0-	8029	8029	7852	3	177	9	N	161	182	1			176
01	DLQ G-10		7862	-0-	7862	15891	7713	3	149	9	N	135	183	1			128

HANSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268578 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7410 - 11830

08	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	194	1	9869	3	N	153					213
							168	9									
09	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	156	1	8887	3	N	102	171	1			144
							112	9									
10	11934	X	11934	-0-	-0-	-0-	174	1	11652	3	N	98					242
							108	9									
11	12717	X	12717	-0-	-0-	-0-	248	1	12345	3	N	113	176	1			179
							124	9									
12	DLQ G-10		13441	-0-	13441	13441	289	1	13068	3	N	76	173	1			82
							84	9									
01	DLQ G-10		15552	-0-	15552	28993	281	1	15212	3	N	54					136
							59	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
08	9858	X	8805	-0-	-1053	-0-	8595	3	210	9	N	191	368	1			72
09	8880	X	7291	-0-	-1589	-0-	7146	3	145	9	N	132					204
10	9176	X	7713	-0-	-1463	-0-	7518	3	195	9	N	177	187	1			194
11	8670	X	7332	-0-	-1338	-0-	7135	3	197	9	N	179	180	1			193
12	DLQ G-10		6926	-0-	6926	6926	6731	3	195	9	N	177	179	1			191
01	DLQ G-10		6837	-0-	6837	13763	6650	3	187	9	N	170	182	1			179

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
08	13786	X	13786	-0-	-0-	-0-	13511	3	275	9	N	250	175	1			124
09	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	9323	3	221	9	N	201	176	1			149
10	11682	X	11682	-0-	-0-	-0-	11445	3	237	9	N	215	178	1			186
11	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	10064	3	237	9	N	215	342	1			59
12	DLQ G-10		14021	-0-	14021	14021	13720	3	301	9	N	274	167	1			166
01	DLQ G-10		15178	-0-	15178	29199	14933	3	245	9	N	223	344	1			45

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
08	11675	X	11675	-0-	-0-	-0-	10697	3	978	9	N	889	834	1			217
09	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	235	1	7067	3	N	672	679	1			210
							739	9									
10	16336	X	16336	-0-	-0-	-0-	402	1	15151	3	N	712	687	1	1	8	234
							783	9									
11	15907	X	15907	-0-	-0-	-0-	140	1	15029	3	N	671	521	1			384
							738	9									
12	24473	X	24473	-0-	-0-	-0-	23756	3	717	9	N	652	862	1			174
*01	14799	X	14799	-0-	-0-	-0-	190	1	14177	3	N	393	348	1			219
							432	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
08	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	776	1	4561	3	N	518	345	1			238
							570	9									
09	12883	X	12883	-0-	-0-	-0-	586	1	11360	3	N	852	854	1			236
							937	9									
10	11646	X	11646	-0-	-0-	-0-	479	1	10276	3	N	810	846	1	1	8	199
							891	9									
11	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	186	1	6978	3	N	563	352	1			410
							619	9									
12	DLQ G-10		10139	-0-	10139	10139	7	1	9656	3	N	433	683	1			160
							476	9									
01	DLQ G-10		12589	-0-	12589	22728	31	1	12039	3	N	472	522	1			110
							519	9									

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
08	18957	X	18957	-0-	-0-	-0-	18756	3	201	9	N	183	170	1			81
09	13598	X	13598	-0-	-0-	-0-	13445	3	153	9	N	139					220
10	11524	X	11524	-0-	-0-	-0-	11397	3	127	9	N	115	178	1			157
11	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	8148	3	114	9	N	104	171	1			90
12	15882	X	15882	-0-	-0-	-0-	15685	3	197	9	N	179	179	1			90
*01	16498	X	16498	-0-	-0-	-0-	16340	3	158	9	N	144	177	1			57

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
08	17602	X	17602	-0-	-0-	-0-	17229	3	373	9	N	339	347	1			175
09	12392	X	12392	-0-	-0-	-0-	12093	3	299	9	N	272	340	1			107
10	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	8886	3	218	9	N	198	173	1			132
11	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5551	3	211	9	N	192	142	1			182
12	14275	X	14275	-0-	-0-	-0-	13892	3	383	9	N	348	347	1			183
*01	15554	X	15554	-0-	-0-	-0-	15276	3	278	9	N	253	348	1			88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	647	1	135	9	N	123	177	1			25
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	600	1	216	9	N	196	179	1	17	8	25
10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	617	1	852	3	N	169	27	8			167
							186	9									
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	598	1	105	3	N	140	181	1	16	8	110
							154	9									
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	619	1	100	3	N	169	181	1	54	8	44
							186	9									
01	1643	N	782	-0-	-861	-0-	620	1	162	9	N	147	41	8			150

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
08	26936	X	26936	-0-	-0-	-0-	139	1	26335	3	N	420	360	1			176
							462	9									
09	23875	X	23875	-0-	-0-	-0-	23491	3	384	9	N	349	357	1			168
10	22365	X	22365	-0-	-0-	-0-	21993	3	372	9	N	338	181	1			325
11	18153	X	18153	-0-	-0-	-0-	76	1	17747	3	N	300	539	1			86
							330	9									
12	DLQ G-10		7143	-0-	7143	7143	890	1	6084	3	N	154	182	1	1	8	57
							169	9									
01	DLQ G-10		4446	-0-	4446	11589	875	1	3391	3	N	164	181	1			40
							180	9									

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
08	30858	X	30858	-0-	-0-	-0-	140	1	30150	3	N	516	533	1			126
							568	9									
09	26827	X	26827	-0-	-0-	-0-	26352	3	475	9	N	432	355	1			203
10	23991	X	23991	-0-	-0-	-0-	23483	3	508	9	N	462	546	1	1	8	118
11	21111	X	21111	-0-	-0-	-0-	20684	3	427	9	N	388	365	1			141
12	DLQ G-10		20474	-0-	20474	20474	20043	3	431	9	N	392	358	1	1	8	174
01	DLQ G-10		22108	-0-	22108	42582	21701	3	407	9	N	370	367	1	1	8	176

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
08	7719	X	6659	-0-	-1060	-0-	459	1	6071	3	N	117	170	1			122
							129	9									
09	7050	X	5583	-0-	-1467	-0-	488	1	4977	3	N	107					229
							118	9									
10	7471	X	5645	-0-	-1826	-0-	518	1	5009	3	N	107	172	1			164
							118	9									
11	7230	X	4968	-0-	-2262	-0-	496	1	4366	3	N	96	173	1			87
							106	9									
12	DLQ G-10		5331	-0-	5331	5331	531	1	4686	3	N	104	140	1			51
							114	9									
01	DLQ G-10		4621	-0-	4621	9952	545	1	3962	3	N	104					155
							114	9									

MIDWAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268600 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8700 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34069	X	30198	-0-	-3871	-0-	27844	3	2354	9	N	2140	2139	1			246
09	33780	X	25937	-0-	-7843	-0-	24076	3	1861	9	N	1692	1585	1	57	8	296
10	34906	X	21925	-0-	-12981	-0-	20223	3	1702	9	N	1547	1619	1	97	8	127
11	33780	X	23499	-0-	-10281	-0-	21703	3	1796	9	N	1633	1623	1	51	8	86
12	DLQ G-10		20145	-0-	20145	20145	18447	3	1698	9	N	1544	1266	1	165	8	199
01	DLQ G-10		19423	-0-	19423	39568	17921	3	1502	9	N	1365	1092	1	116	8	356

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MIDWAY D WELL #: 3 RRCID -> 268601 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10542 PERF. 9324 - 9412

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11935	X	10533	-0-	-1402	-0-	10395	3	138	9	N	125	180	1			138
09	11130	X	10042	-0-	-1088	-0-	9891	3	151	9	N	137	181	1			94
10	11098	X	9570	-0-	-1528	-0-	9434	3	136	9	N	124	175	1	1	8	42
11	10260	X	9223	-0-	-1037	-0-	9072	3	151	9	N	137					179
12	DLQ G-10		9141	-0-	9141	9141	8992	3	149	9	N	135	181	1			133
01	DLQ G-10		8946	-0-	8946	18087	8795	3	151	9	N	137	180	1			90

PAYTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268604 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7261 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10850	X	10473	-0-	-377	-0-	10287	3	186	9	N	169	368	1			95
09	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	9746	3	176	9	N	160	180	1			75
10	10230	X	9548	-0-	-682	-0-	9359	3	189	9	N	172	182	1	1	8	64
11	10140	X	8639	-0-	-1501	-0-	8450	3	189	9	N	172					236
12	DLQ G-10		8446	-0-	8446	8446	8259	3	187	9	N	170	175	1			231
01	DLQ G-10		8207	-0-	8207	16653	8027	3	180	9	N	164	361	1			34

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
08	20491	X	9060	-0-	-11431	-0-	617	1	8293	3	N	136	177	1			46
							150	9									
09	19830	X	8427	-0-	-11403	-0-	539	1	7737	3	N	137	2	8			181
							151	9									
10	20491	X	8727	-0-	-11764	-0-	618	1	7963	3	N	133	179	1			135
							146	9									
11	19830	X	7186	-0-	-12644	-0-	590	1	6455	3	N	128	184	1	1	8	78
							141	9									
12	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	616	1	6723	3	N	130	183	1	2	8	23
							143	9									
*01	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	578	1	5772	3	N	126					149
							139	9									

HANSEN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268608 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7532 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13170	X	13170	-0-	-0-	-0-	269	1	12749	3	N	138	172	1			117
							152	9									
09	15619	X	15619	-0-	-0-	-0-	56	1	15462	3	N	92	167	1			42
							101	9									
10	16806	X	16806	-0-	-0-	-0-	16720	3	86	9	N	78					120
11	15452	X	15452	-0-	-0-	-0-	15375	3	77	9	N	70	173	1			17
12	DLQ G-10		14718	-0-	14718	14718	14644	3	74	9	N	67					84
01	DLQ G-10		14375	-0-	14375	29093	14288	3	87	9	N	79					163

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268609 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7311 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	35154	X	20517	-0-	-14637	-0-	20484	3	33	9	N	30					84
*09	34020	X	18948	-0-	-15072	-0-	61	1	18850	3	N	34	1	8			117
							37	9									
*10	35154	X	19496	-0-	-15658	-0-	19453	3	43	9	N	39					156
*11	34020	X	18261	-0-	-15759	-0-	18225	3	36	9	N	33	1	8			188
*12	17801	X	17801	-0-	-0-	-0-	17770	3	31	9	N	28	176	1	2	8	38
*01	17243	X	17243	-0-	-0-	-0-	21	1	17181	3	N	37					75
							41	9									

HANSEN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268610 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7383 - 11500

08	15792	X	15792	-0-	-0-	-0-	321	1	15381	3	N	82					161
							90	9									
09	13588	X	13588	-0-	-0-	-0-	409	1	13102	3	N	70	167	1			64
							77	9									
10	14224	X	14224	-0-	-0-	-0-	198	1	13945	3	N	74					138
							81	9									
11	15270	X	13848	-0-	-1422	-0-	13769	3	79	9	N	72	169	1			41
12	DLQ G-10		11191	-0-	11191	11191	11104	3	87	9	N	79					120
01	DLQ G-10		10851	-0-	10851	22042	10774	3	77	9	N	70					190

HANSEN E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268612 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7469 - 12251

08	15779	X	11766	-0-	-4013	-0-	308	1	11273	3	N	168	168	1			112
							185	9									
09	15270	X	9963	-0-	-5307	-0-	393	1	9401	3	N	154	167	1			99
							169	9									
10	15562	X	12404	-0-	-3158	-0-	200	1	11998	3	N	187	172	1			114
							206	9									
11	13852	X	13852	-0-	-0-	-0-	13637	3	215	9	N	195	172	1			137
12	DLQ G-10		14108	-0-	14108	14108	13914	3	194	9	N	176	170	1			143
01	DLQ G-10		13518	-0-	13518	27626	13309	3	209	9	N	190	175	1			158

YAGER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268615 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7341 - 11925

08	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	348	1	8338	3	N	281	362	1	3	8	75
							309	9									
09	14891	X	14891	-0-	-0-	-0-	40	1	14555	3	N	269	193	1			151
							296	9									
10	14941	X	14941	-0-	-0-	-0-	14643	3	298	9	N	271	190	1			232
11	13488	X	13488	-0-	-0-	-0-	13196	3	292	9	N	265	194	1			303
12	DLQ G-10		12998	-0-	12998	12998	12695	3	303	9	N	275	367	1	2	8	209
01	DLQ G-10		11338	-0-	11338	24336	11070	3	268	9	N	244	362	1			91

YAGER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268616 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7654 - 12150

08	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	272	1	6434	3	N	729	723	1	8	8	242
							802	9									
09	11186	X	11186	-0-	-0-	-0-	557	1	10006	3	N	566	366	1			442
							623	9									
10	11427	X	11427	-0-	-0-	-0-	620	1	10270	3	N	488	741	1	1	8	188
							537	9									
11	10991	X	10991	-0-	-0-	-0-	600	1	9919	3	N	429	194	1	1	8	422
							472	9									
12	DLQ G-10		10714	-0-	10714	10714	620	1	9681	3	N	375	556	1	4	8	237
							413	9									
01	DLQ G-10		9741	-0-	9741	20455	611	1	8722	3	N	371	538	1			70
							408	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PENTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268621 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8647 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28315	X	28315	-0-	-0-	-0-	28092	3	223	9	N	203	358	1			18
09	24887	X	24887	-0-	-0-	-0-	24688	3	199	9	N	181	179	1			20
10	22718	X	22718	-0-	-0-	-0-	22541	3	177	9	N	161					181
11	20173	X	20173	-0-	-0-	-0-	20016	3	157	9	N	143	179	1			145
12	DLQ G-10		21040	-0-	21040	21040	20883	3	157	9	N	143	183	1			105
01	DLQ G-10		21097	-0-	21097	42137	20979	3	118	9	N	107	178	1			34

PENTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268623 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8392 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20084	X	20084	-0-	-0-	-0-	19889	3	195	9	N	177	179	1			40
09	17973	X	17973	-0-	-0-	-0-	17789	3	184	9	N	167	177	1			30
10	16017	X	16017	-0-	-0-	-0-	15874	3	143	9	N	130					160
11	17301	X	17301	-0-	-0-	-0-	17104	3	197	9	N	179	177	1			162
12	DLQ G-10		16996	-0-	16996	16996	16803	3	193	9	N	175	180	1			157
01	DLQ G-10		16178	-0-	16178	33174	16023	3	155	9	N	141	183	1			115

HENNIGAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268625 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8280 - 12935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12547	X	12547	-0-	-0-	-0-	736	1	11053	3	N	689	710	1	1	8	168
							758	9									
09	12052	X	12052	-0-	-0-	-0-	820	1	10651	3	N	528	537	1	1	8	158
							581	9									
10	10906	X	10906	-0-	-0-	-0-	537	1	9757	3	N	556	539	1	3	8	172
							612	9									
11	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	417	1	8819	3	N	476	543	1	2	8	103
							524	9									
12	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	406	1	7820	3	N	449	366	1	3	8	183
							494	9									
*01	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	460	1	4612	3	N	365	370	1			178
							402	9									

KELSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268649 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8590 - 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
08	9269	X	8448	-0-	-821	-0-	393	1	7946	3	N	99	175	1			79
							109	9									
09	9240	X	8312	-0-	-928	-0-	382	1	7798	3	N	120					199
							132	9									
10	9579	X	8033	-0-	-1546	-0-	381	1	7534	3	N	107	180	1			126
							118	9									
11	9270	X	7494	-0-	-1776	-0-	390	1	6991	3	N	103					229
							113	9									
12	DLQ G-10		7137	-0-	7137	7137	396	1	6629	3	N	102	183	1	1	8	147
							112	9									
01	DLQ G-10		6992	-0-	6992	14129	410	1	6479	3	N	94	181	1			60
							103	9									

RANEY D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268715 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8890 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16771	X	10516	-0-	-6255	-0-	843	1	9108	3	N	514	531	1	5	8	54
							565	9									
09	15870	X	11650	-0-	-4220	-0-	809	1	9976	3	N	786	535	1	4	8	301
							865	9									
10	13272	X	13272	-0-	-0-	-0-	842	1	11487	3	N	857	1066	1	15	8	77
							943	9									
11	13594	X	13594	-0-	-0-	-0-	796	1	11987	3	N	737	541	1	11	8	262
							811	9									
12	DLQ G-10		15468	-0-	15468	15468	849	1	13548	3	N	974	1066	1	21	8	149
							1071	9									
01	DLQ G-10		14861	-0-	14861	30329	856	1	13223	3	N	711	708	1	2	8	150
							782	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RANEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268757 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8863 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		7578	-0-	7578	48795	332 362	1 9	6884	3	N	329	355	1	4	8	27
09	SHUT IN		6208	-0-	6208	55003	320 283	1 9	5605	3	N	257	178	1	3	8	103
10	57648	X	2645	-0-	-55003	-0-	332 241	1 9	2072	3	N	219	179	1	9	8	134
11	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	317 200	1 9	1896	3	N	182	174	1	7	8	135
12	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	325 227	1 9	1734	3	N	206	177	1	12	8	152
*01	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	310 189	1 9	1069	3	N	172	176	1	1	8	147

RANEY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268759 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 9430 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	2176	-0-	-2257	-0-	829 233	1 9	1114	3	N	212	172	1	3	8	124
09	4290	X	3117	-0-	-1173	-0-	807 380	1 9	1930	3	N	345	355	1	4	8	110
10	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	831 409	1 9	2254	3	N	372	360	1	18	8	104
11	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	819 385	1 9	2557	3	N	350	342	1	15	8	97
12	DLQ G-10		2873	-0-	2873	2873	809 363	1 9	1701	3	N	330	357	1	20	8	50
01	DLQ G-10		2370	-0-	2370	5243	801 281	1 9	1288	3	N	255	180	1	1	8	124

JOSH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268760 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7213 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10354	X	9497	-0-	-857	-0-	9049	3	448	9	N	407	350	1			144
09	10020	X	9088	-0-	-932	-0-	8685	3	403	9	N	366	359	1			151
10	10354	X	9106	-0-	-1248	-0-	8707	3	399	9	N	363	180	1			334
11	9750	X	8136	-0-	-1614	-0-	12 382	1 9	7742	3	N	347	547	1			134
12	DLQ G-10		8319	-0-	8319	8319	7908	3	411	9	N	374	186	1			322
01	DLQ G-10		8072	-0-	8072	16391	7713	3	359	9	N	326	538	1			110

JACKSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269065 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7030 - 11300

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33139 01/01/2013

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
08	16814	X	16814	-0-	-0-	-0-	16726	3	88	9	N	80	177	1			65
09	15814	X	15814	-0-	-0-	-0-	15681	3	133	9	N	121					186
10	15502	X	15502	-0-	-0-	-0-	37	1	15392	3	N	66	180	1			72
							73	9									
11	13800	X	13749	-0-	-51	-0-	135	1	13491	3	N	112					184
							123	9									
12	DLQ G-10		14802	-0-	14802	14802	84	1	14597	3	N	110	185	1			109
							121	9									
01	DLQ G-10		14929	-0-	14929	29731	83	1	14749	3	N	88					197
							97	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
08	14260	X	10051	-0-	-4209	-0-	456	1	9376	3	N	199	176	1			219
							219	9									
09	13800	X	9558	-0-	-4242	-0-	393	1	8883	3	N	256	356	1			119
							282	9									
10	14260	X	10139	-0-	-4121	-0-	382	1	9526	3	N	210	175	1			154
							231	9									
11	9720	X	9611	-0-	-109	-0-	381	1	9065	3	N	150	185	1			119
							165	9									
12	DLQ G-10		10779	-0-	10779	10779	400	1	10180	3	N	181	183	1			117
							199	9									
01	DLQ G-10		7623	-0-	7623	18402	525	1	6907	3	N	174	180	1			111
							191	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
08	9052	X	7974	-0-	-1078	-0-	649	1	7080	3	N	223	176	1			126
							245	9									
09	8850	X	7499	-0-	-1351	-0-	616	1	6646	3	N	215	175	1			166
							237	9									
10	9145	X	8684	-0-	-461	-0-	573	1	7856	3	N	232	175	1			223
							255	9									
11	10637	X	10637	-0-	-0-	-0-	454	1	9935	3	N	225	358	1			90
							248	9									
12	DLQ G-10		11366	-0-	11366	11366	434	1	10687	3	N	223	182	1			131
							245	9									
01	DLQ G-10		9690	-0-	9690	21056	577	1	8875	3	N	216	182	1			165
							238	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
08	19276	X	19276	-0-	-0-	-0-	300	1	18764	3	N	193	178	1			211
							212	9									
09	17807	X	17807	-0-	-0-	-0-	348	1	17248	3	N	192	354	1			49
							211	9									
10	17081	X	16726	-0-	-355	-0-	425	1	16106	3	N	177					226
							195	9									
11	16530	X	15865	-0-	-665	-0-	380	1	15306	3	N	163	179	1			210
							179	9									
12	DLQ G-10		14908	-0-	14908	14908	485	1	14263	3	N	145	172	1			183
							160	9									
01	DLQ G-10		17365	-0-	17365	32273	336	1	16850	3	N	163	178	1			168
							179	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARDY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269087 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 8503 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13485	X	10708	-0-	-2777	-0-	10336	3	372	9	N	338	531	1			85
09	11790	X	9694	-0-	-2096	-0-	9399	3	295	9	N	268	176	1			177
10	10106	X	9975	-0-	-131	-0-	9702	3	273	9	N	248	178	1	1	8	246
11	10350	X	10235	-0-	-115	-0-	9941	3	294	9	N	267	367	1			146
12	DLQ G-10		10326	-0-	10326	10326	10041	3	285	9	N	259	183	1	1	8	221
01	DLQ G-10		7592	-0-	7592	17918	7395	3	197	9	N	179	179	1			221

SADIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269152 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7750 - 12285

08	8711	X	7880	-0-	-831	-0-	402	1	7360	3	N	107	173	1			105
							118	9									
09	8430	X	7394	-0-	-1036	-0-	384	1	6905	3	N	95	173	1			27
							105	9									
10	8711	X	6517	-0-	-2194	-0-	420	1	5992	3	N	95					122
							105	9									
11	7620	X	6194	-0-	-1426	-0-	405	1	5679	3	N	100	167	1			55
							110	9									
12	DLQ G-10		6113	-0-	6113	6113	456	1	5549	3	N	98	108	1			45
							108	9									
01	DLQ G-10		5644	-0-	5644	11757	388	1	5157	3	N	90					135
							99	9									

SADIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269153 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7695 - 11540

08	8215	X	6310	-0-	-1905	-0-	431	1	5821	3	N	53	58	1			82
							58	9									
09	6390	X	5852	-0-	-538	-0-	424	1	5364	3	N	58					140
							64	9									
10	6820	X	6308	-0-	-512	-0-	410	1	5830	3	N	62	172	1			30
							68	9									
11	6600	X	5732	-0-	-868	-0-	404	1	5276	3	N	47					77
							52	9									
12	DLQ G-10		6167	-0-	6167	6167	381	1	5729	3	N	52	64	1			65
							57	9									
01	DLQ G-10		5029	-0-	5029	11196	432	1	4549	3	N	44					109
							48	9									

HARDY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269154 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8885 - 12705

08	12679	X	298	-0-	-12381	-0-	167	3	131	9	N	119	178	1			56
09	11190	X	-0-	-0-	-11190	-0-					N	129					185
10	11563	X	-0-	-0-	-11563	-0-					N	97	177	1			105
11	11190	X	104	-0-	-11086	-0-	6	3	98	9	N	89					194
12	DLQ G-10		2708	-0-	2708	2708	2262	3	446	9	N	405	365	1	1	8	233
01	DLQ G-10		3450	-0-	3450	6158	2992	3	458	9	N	416	543	1			106

WADE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269155 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7303 - 11080

08	0	Z	12111	-0-	12111	435587	12071	3	40	9	N	36	173	1			58
09	446699	X	11112	-0-	-435587	-0-	11065	3	47	9	N	43	5	8			96
10	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	11275	3	46	9	N	42					138
11	9720	X	8620	-0-	-1100	-0-	125	1	8459	3	N	33	3	8			168
							36	9									
12	10044	X	8336	-0-	-1708	-0-	773	1	7518	3	N	41	169	1	8	8	32
							45	9									
*01	11414	X	11414	-0-	-0-	-0-	146	1	11220	3	N	44					76
							48	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KELLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269157 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8066 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7595	X	1984	-0-	-5611	-0-	474	1	1469	3	N	37	174	1			41
							41	9									
09	11370	X	2840	-0-	-8530	-0-	811	1	1855	3	N	158	174	1			25
							174	9									
10	11749	X	8082	-0-	-3667	-0-	884	1	6997	3	N	183	165	1			43
							201	9									
11	11370	X	8253	-0-	-3117	-0-	689	1	7390	3	N	158	174	1			27
							174	9									
12	DLQ G-10		8826	-0-	8826	8826	572	1	8071	3	N	166	154	1			39
							183	9									
01	DLQ G-10		9440	-0-	9440	18266	553	1	8689	3	N	180	175	1			44
							198	9									

KEARBY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269160 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8454 - 13100

08	21402	X	21402	-0-	-0-	-0-	21324	3	78	9	N	71					174
09	19372	X	19372	-0-	-0-	-0-	19303	3	69	9	N	63	176	1			61
10	19401	X	19401	-0-	-0-	-0-	19310	3	91	9	N	83					144
11	18502	X	18502	-0-	-0-	-0-	18419	3	83	9	N	75	182	1			37
12	DLQ G-10		18349	-0-	18349	18349	18238	3	111	9	N	101	1	8			137
01	DLQ G-10		17888	-0-	17888	36237	17802	3	86	9	N	78	181	1			34

KEARBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269164 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8311 - 13090

08	18428	X	18428	-0-	-0-	-0-	130	1	17975	3	N	294	358	1			74
							323	9									
09	16817	X	16817	-0-	-0-	-0-	16502	3	315	9	N	286	180	1			180
10	14028	X	14028	-0-	-0-	-0-	365	1	13413	3	N	227	178	1			229
							250	9									
11	17454	X	17454	-0-	-0-	-0-	4	1	17206	3	N	222	349	1			102
							244	9									
12	DLQ G-10		18124	-0-	18124	18124	17907	3	217	9	N	197	179	1	1	8	119
01	DLQ G-10		15763	-0-	15763	33887	254	1	15334	3	N	159	181	1	1	8	96
							175	9									

KEARBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269168 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8503 - 13415

08	22369	X	22369	-0-	-0-	-0-	22322	3	47	9	N	43					100
09	20630	X	20630	-0-	-0-	-0-	20583	3	47	9	N	43					143
10	21292	X	21292	-0-	-0-	-0-	21241	3	51	9	N	46					189
11	20273	X	20273	-0-	-0-	-0-	71	1	20146	3	N	51	183	1			57
							56	9									
12	DLQ G-10		19415	-0-	19415	19415	19361	3	54	9	N	49					106
01	DLQ G-10		18435	-0-	18435	37850	50	1	18338	3	N	43					149
							47	9									

KELLY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269179 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8053 - 11938

08	9982	X	4429	-0-	-5553	-0-	518	1	3869	3	N	38					112
							42	9									
09	9660	X	7253	-0-	-2407	-0-	657	1	6515	3	N	74	173	1			13
							81	9									
10	9982	X	7636	-0-	-2346	-0-	616	1	6953	3	N	61					74
							67	9									
11	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	423	1	7559	3	N	52					126
							57	9									
12	DLQ G-10		7822	-0-	7822	7822	311	1	7423	3	N	80	174	1			32
							88	9									
01	DLQ G-10		7460	-0-	7460	15282	341	1	7034	3	N	77					109
							85	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HENNIGAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269218 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 8027 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	10790	-0-	10790	87300	670	1	9362	3	N	689	712	1	1	8	247
							758	9									
09	0	Z	13036	-0-	13036	100336	545	1	11724	3	N	697	713	1	1	8	230
							767	9									
10	0	Z	10526	-0-	10526	110862	277	1	9612	3	N	579	724	1	3	8	82
							637	9									
11	0	Z	8931	-0-	8931	119793	393	1	7968	3	N	518	541	1	2	8	57
							570	9									
12	0	Z	6568	-0-	6568	126361	425	1	5674	3	N	426	179	1	3	8	301
							469	9									
01	0	Z	6999	-0-	6999	133360	375	1	6140	3	N	440	668	1			73
							484	9									

HARPER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269274 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7472 - 11560

08	16988	X	14729	-0-	-2259	-0-	14675	3	54	9	N	49					100
09	15240	X	13107	-0-	-2133	-0-	13052	3	55	9	N	50	4	8			146
10	14415	X	13132	-0-	-1283	-0-	13075	3	57	9	N	52	175	1			23
11	14250	X	12361	-0-	-1889	-0-	12303	3	58	9	N	53	3	8			73
12	DLQ G-10		12556	-0-	12556	12556	12491	3	65	9	N	59	6	8			126
01	DLQ G-10		13528	-0-	13528	26084	13471	3	57	9	N	52					178

WADE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269276 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7249 - 11620

08	20026	X	16045	-0-	-3981	-0-	15931	3	114	9	N	104	179	1			118
09	19380	X	14971	-0-	-4409	-0-	14850	3	121	9	N	110	178	1	10	8	40
10	18569	X	15066	-0-	-3503	-0-	14956	3	110	9	N	100					140
11	16620	X	14366	-0-	-2254	-0-	14247	3	119	9	N	108	179	1	7	8	62
12	DLQ G-10		15318	-0-	15318	15318	15193	3	125	9	N	114	14	8			162
01	DLQ G-10		15141	-0-	15141	30459	15032	3	109	9	N	99	177	1			84

NOLAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269277 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7489 - 11330

08	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	359	1	4260	3	N	169	171	1			180
							186	9									
09	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	329	1	10546	3	N	123	174	1			129
							135	9									
10	18025	X	18025	-0-	-0-	-0-	390	1	17528	3	N	97	178	1			48
							107	9									
11	12066	X	12066	-0-	-0-	-0-	519	1	11467	3	N	73					121
							80	9									
12	DLQ G-10		8546	-0-	8546	8546	283	1	8161	3	N	93	171	1			43
							102	9									
01	DLQ G-10		1073	-0-	1073	9619	262	1	770	3	N	37					80
							41	9									

DOBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269278 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7599 - 11925

08	26715	X	26715	-0-	-0-	-0-	103	1	26307	3	N	277	177	1			144
							305	9									
09	29498	X	29498	-0-	-0-	-0-	29176	3	322	9	N	293	365	1	6	8	66
10	29354	X	29354	-0-	-0-	-0-	29051	3	303	9	N	275	183	1			158
11	26818	X	26818	-0-	-0-	-0-	1	1	26542	3	N	250	175	1	4	8	229
							275	9									
12	DLQ G-10		26987	-0-	26987	26987	26713	3	274	9	N	249	366	1	7	8	105
01	DLQ G-10		25431	-0-	25431	52418	25189	3	242	9	N	220	139	1			186

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

NAPOLI A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269283 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7200 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	8781	-0-	8781	258402	93	1	8454	3	N	213	171	1			143
							234	9									
09	0	Z	13639	-0-	13639	272041	290	1	13181	3	N	153	189	1			107
							168	9									
10	0	Z	12299	-0-	12299	284340	257	1	11840	3	N	184	187	1	1	8	103
							202	9									
11	0	Z	10558	-0-	10558	294898	359	1	10017	3	N	165					268
							182	9									
12	0	Z	12552	-0-	12552	307450	520	1	11812	3	N	200	359	1			109
							220	9									
01	0	Z	7023	-0-	7023	314473	370	1	6559	3	N	85					194
							94	9									

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
08	12950	X	12950	-0-	-0-	-0-	226	1	12316	3	N	371	322	1			201
							408	9									
09	26471	X	26471	-0-	-0-	-0-	262	1	25846	3	N	330	355	1			176
							363	9									
10	24891	X	24891	-0-	-0-	-0-	14	1	24673	3	N	185	179	1			182
							204	9									
11	13561	X	13561	-0-	-0-	-0-	77	1	13337	3	N	134	180	1			136
							147	9									
12	DLQ G-10		10136	-0-	10136	10136	185	1	9815	3	N	124	179	1			81
							136	9									
01	DLQ G-10		10380	-0-	10380	20516	208	1	10069	3	N	94					175
							103	9									

KINSLER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269310 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7195 - 11157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		14786	-0-	14786	264392	14388	3	398	9	N	362	364	1			109
09	T. A.		11831	-0-	11831	276223	225	1	11299	3	N	279	175	1			213
							307	9									
10	T. A.		12017	-0-	12017	288240	432	1	11343	3	N	220	364	1			69
							242	9									
11	T. A.		9455	-0-	9455	297695	309	1	8946	3	N	182	178	1			73
							200	9									
12	T. A.		11160	-0-	11160	308855	450	1	10455	3	N	232	183	1			122
							255	9									
01	T. A.		11799	-0-	11799	320654	476	1	11082	3	N	219	183	1			158
							241	9									

HARDY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269323 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8308 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13907	X	13907	-0-	-0-	-0-	13700	3	207	9	N	188	175	1			180
09	14133	X	14133	-0-	-0-	-0-	13912	3	221	9	N	201	178	1			203
10	13926	X	13926	-0-	-0-	-0-	13691	3	235	9	N	214	179	1			238
11	12891	X	12891	-0-	-0-	-0-	12654	3	237	9	N	215	181	1			272
12	DLQ G-10		13012	-0-	13012	13012	12780	3	232	9	N	211	357	1			126
01	DLQ G-10		12744	-0-	12744	25756	12542	3	202	9	N	184	184	1			126

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KINSLER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269325 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7226 - 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
08	T. A.		16697	-0-	16697	226642	160	1	16363	3	N	158					217
							174	9									
09	T. A.		8295	-0-	8295	234937	561	1	7594	3	N	127	182	1			162
							140	9									
10	T. A.		7846	-0-	7846	242783	455	1	7241	3	N	136	180	1	1	8	117
							150	9									
11	T. A.		5804	-0-	5804	248587	524	1	5157	3	N	112	185	1			44
							123	9									
12	T. A.		9744	-0-	9744	258331	453	1	9104	3	N	170	183	1			31
							187	9									
01	T. A.		7846	-0-	7846	266177	407	1	7292	3	N	134					165
							147	9									

KINSLER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269326 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7294 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		26718	-0-	26718	370988	26165	3	553	9	N	503	546	1			191
09	T. A.		25267	-0-	25267	396255	18	1	24626	3	N	566	547	1			210
							623	9									
10	T. A.		26781	-0-	26781	423036	26172	3	609	9	N	554	542	1	1	8	221
11	T. A.		22238	-0-	22238	445274	21707	3	531	9	N	483	383	1			321
12	T. A.		17431	-0-	17431	462705	16769	3	662	9	N	602	554	1			369
01	T. A.		11025	-0-	11025	473730	10928	3	97	9	N	88	351	1			106

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
08	20243	X	10386	-0-	-9857	-0-	184	1	9675	3	N	479	359	1			331
							527	9									
09	21770	X	21770	-0-	-0-	-0-	281	1	20905	3	N	531	748	1			114
							584	9									
10	24411	X	24411	-0-	-0-	-0-	3	1	23871	3	N	488	367	1	1	8	234
							537	9									
11	22276	X	22276	-0-	-0-	-0-	1	1	21854	3	N	383	368	1			249
							421	9									
12	DLQ G-10		24396	-0-	24396	24396	23992	3	404	9	N	367	561	1			55
01	DLQ G-10		25623	-0-	25623	50019	25285	3	338	9	N	307	187	1			175

HARPER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269399 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7644 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14043	X	3726	-0-	-10317	-0-	466	1	3238	3	N	20					87
							22	9									
09	13590	X	6711	-0-	-6879	-0-	856	1	5814	3	N	37	8	8			116
							41	9									
10	11997	X	6291	-0-	-5706	-0-	1405	1	4854	3	N	29					145
							32	9									
11	10770	X	6067	-0-	-4703	-0-	598	1	5428	3	N	37	5	8			177
							41	9									
12	DLQ G-10		6006	-0-	6006	6006	618	1	5337	3	N	46	178	1	11	8	34
							51	9									
01	DLQ G-10		521	-0-	521	6527	518	1	3	9	N	3					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GRANGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269400 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7575 - 11773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		13068	-0-	13068	124624	12664	3	404	9	N	367	343	1			210
09	T. A.		13916	-0-	13916	138540	23	1	13494	3	N	363	346	1			227
							399	9									
10	T. A.		25635	-0-	25635	164175	25140	3	495	9	N	450	519	1	1	8	157
11	T. A.		29376	-0-	29376	193551	7	1	28805	3	N	513	511	1			159
							564	9									
12	T. A.		21611	-0-	21611	215162	21167	3	444	9	N	404	350	1			213
01	T. A.		11264	-0-	11264	226426	10835	3	429	9	N	390	516	1			87

WHITESIDE F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269403 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8210 - 12410

08	0	W	10580	-0-	10580	237661	418	1	9810	3	N	320	355	1	2	8	181
							352	9									
09	0	W	2201	-0-	2201	239862	406	1	1638	3	N	143	179	1	1	8	144
							157	9									
10	0	W	4164	-0-	4164	244026	361	1	3470	3	N	303	360	1	7	8	80
							333	9									
11	0	W	12048	-0-	12048	256074	401	1	11155	3	N	447	363	1	6	8	158
							492	9									
12	0	W	11553	-0-	11553	267627	415	1	10735	3	N	366	364	1	9	8	151
							403	9									
01	0	W	12959	-0-	12959	280586	421	1	12121	3	N	379	363	1	1	8	166
							417	9									

WHITESIDE F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269404 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7925 - 11800

08	0	W	5991	-0-	5991	187016	419	1	5515	3	N	52	2	8			194
							57	9									
09	0	W	10451	-0-	10451	197467	400	1	9996	3	N	50	181	1	2	8	61
							55	9									
10	0	W	6963	-0-	6963	204430	351	1	6544	3	N	62	6	8			117
							68	9									
11	0	W	5454	-0-	5454	209884	407	1	4983	3	N	58	6	8			169
							64	9									
12	0	W	6314	-0-	6314	216198	419	1	5833	3	N	56	176	1	9	8	40
							62	9									
01	0	W	5860	-0-	5860	222058	415	1	5395	3	N	45	1	8			84
							50	9									

WHITESIDE G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269405 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8060 - 12080

08	0	W	472	-0-	472	107428	443	1	29	9	N	26	2	8			62
09	0	W	536	-0-	536	107964	489	1	47	9	N	43	2	8			103
10	0	W	3115	-0-	3115	111079	421	1	2640	3	N	49	8	8			144
							54	9									
11	0	W	3058	-0-	3058	114137	666	1	2356	3	N	33	6	8			171
							36	9									
12	0	W	2355	-0-	2355	116492	736	1	1594	3	N	23	11	8			183
							25	9									
01	0	W	1135	-0-	1135	117627	1131	1	4	9	N	4	1	8			186

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WHITESIDE G UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269408 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7981 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		9318	-0-		9318	396021	358	1	8927	3	N	30	182	1			49
								33	9									
09	T. A.		11433	-0-		11433	407454	321	1	11056	3	N	51					100
								56	9									
10	T. A.		13450	-0-		13450	420904	392	1	13007	3	N	46	1	8			145
								51	9									
11	T. A.		16035	-0-		16035	436939	122	1	15851	3	N	56	1	8			200
								62	9									
12	T. A.		17382	-0-		17382	454321	100	1	17227	3	N	50	182	1	1	8	67
								55	9									
01	T. A.		17753	-0-		17753	472074	19	1	17681	3	N	48					115
								53	9									

PAYNE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 269409 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8330 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	5086	-0-		5086	154703	493	1	4409	3	N	167	171	1			165
								184	9									
09	0	Z	4919	-0-		4919	159622	345	1	4427	3	N	134	170	1			129
								147	9									
10	164266	X	4644	-0-		-159622	-0-	344	1	4151	3	N	135	163	1	1	8	100
								149	9									
11	5113	X	5113	-0-		-0-	-0-	287	1	4630	3	N	178	173	1	1	8	104
								196	9									
12	DLQ G-10		5070	-0-		5070	5070	340	1	4554	3	N	160	166	1	1	8	97
								176	9									
*01	10327	X	5257	-0-		-5070	-0-	355	1	4702	3	N	182	168	1			111
								200	9									

PAYNE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 269414 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8517 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29202	X	8762	-0-		-20440	-0-	127	1	8430	3	N	186	172	1			167
								205	9									
09	28260	X	6827	-0-		-21433	-0-	255	1	6399	3	N	157	168	1			156
								173	9									
10	7564	X	7460	-0-		-104	-0-	276	1	6994	3	N	173	166	1	1	8	162
								190	9									
11	8490	X	5820	-0-		-2670	-0-	313	1	5320	3	N	170	174	1	1	8	157
								187	9									
12	DLQ G-10		6472	-0-		6472	6472	280	1	6015	3	N	161	169	1	1	8	148
								177	9									
01	DLQ G-10		7798	-0-		7798	14270	265	1	7349	3	N	167	170	1			145
								184	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		12976	-0-		12976	176064	526	1	11773	3	N	615	710	1			74
								677	9									
09	T. A.		16663	-0-		16663	192727	577	1	15434	3	N	593	358	1	1	8	308
								652	9									
10	T. A.		21691	-0-		21691	214418	615	1	20451	3	N	568	541	1	1	8	334
								625	9									
11	T. A.		22689	-0-		22689	237107	574	1	21587	3	N	480	728	1			86
								528	9									
12	T. A.		30553	-0-		30553	267660	356	1	29681	3	N	469	367	1	2	8	186
								516	9									
01	T. A.		32185	-0-		32185	299845	31716	3	469	9	N	426	366	1	1	8	245

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
08	T. A.	11142	-0-	11142	137404	511	1	10008	3	N	566	708	1			57
						623	9									
09	T. A.	13596	-0-	13596	151000	433	1	12517	3	N	587	355	1	1	8	288
						646	9									
10	T. A.	19418	-0-	19418	170418	447	1	18250	3	N	655	724	1	1	8	218
						721	9									
11	T. A.	22051	-0-	22051	192469	531	1	20903	3	N	561	550	1	1	8	228
						617	9									
12	T. A.	27559	-0-	27559	220028	194	1	26751	3	N	558	714	1	3	8	69
						614	9									
01	T. A.	27513	-0-	27513	247541	26932	3	581	9	N	528	367	1	2	8	228

SOUTH PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269419 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8575 - 13080

08	T. A.	24035	-0-	24035	171664	725	1	22571	3	N	672	718	1			111
						739	9									
09	T. A.	28212	-0-	28212	199876	726	1	26926	3	N	509	359	1			261
						560	9									
10	T. A.	30185	-0-	30185	230061	722	1	28998	3	N	423	542	1	1	8	141
						465	9									
11	T. A.	26614	-0-	26614	256675	625	1	25625	3	N	331	361	1			111
						364	9									
12	T. A.	26155	-0-	26155	282830	190	1	25635	3	N	300	365	1	1	8	45
						330	9									
01	T. A.	23964	-0-	23964	306794	23664	3	300	9	N	273	183	1	1	8	134

STUDEBAKER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269423 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7394 - 11865

08	T. A.	18511	-0-	18511	202370	18415	3	96	9	N	87	166	1			95
09	T. A.	16516	-0-	16516	218886	16414	3	102	9	N	93	6	8			182
10	T. A.	15889	-0-	15889	234775	15799	3	90	9	N	82	184	1			80
11	T. A.	14633	-0-	14633	249408	14533	3	100	9	N	91	4	8			167
12	T. A.	16440	-0-	16440	265848	16345	3	95	9	N	86	220	1	7	8	26
01	T. A.	17488	-0-	17488	283336	17390	3	98	9	N	89					115

CROCKETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269424 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7950 - 11280

08	3348 X	2955	-0-	-393	-0-	487	1	2432	3	N	33					172
						36	9									
09	4740 X	3565	-0-	-1175	-0-	477	1	3059	3	N	26	174	1			24
						29	9									
10	4898 X	2353	-0-	-2545	-0-	492	1	1829	3	N	29	1	8			52
						32	9									
11	4740 X	3453	-0-	-1287	-0-	477	1	2945	3	N	28					80
						31	9									
12	DLQ G-10	234	-0-	234	234	230	1	4	9	N	4					84
01	DLQ G-10	4166	-0-	4166	4400	419	1	3719	3	N	25					109
						28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
08	T. A.		16442	-0-	16442	238124	16150	3	292	9	N	265	353	1			47
09	T. A.		14878	-0-	14878	253002	14595	3	283	9	N	257	178	1	7	8	119
10	T. A.		13683	-0-	13683	266685	13416	3	267	9	N	243	179	1			183
11	T. A.		11115	-0-	11115	277800	10894	3	221	9	N	201	351	1	4	8	29
12	T. A.		3536	-0-	3536	281336	3372	3	164	9	N	149	138	1	6	8	34
01	T. A.		2888	-0-	2888	284224	79	1	2615	3	N	176					210
							194	9									

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
08	5301	X	4695	-0-	-606	-0-	350	1	4298	3	N	43					154
							47	9									
09	5130	X	4324	-0-	-806	-0-	332	1	3950	3	N	38	167	1			25
							42	9									
10	4929	X	4329	-0-	-600	-0-	341	1	3943	3	N	41					66
							45	9									
11	4770	X	4248	-0-	-522	-0-	333	1	3867	3	N	44					110
							48	9									
12	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	586	1	3564	3	N	42					152
							46	9									
*01	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	367	1	2732	3	N	46	183	1			15
							51	9									

HEALY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269434 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7181 - 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
08	T. A.		752	-0-	752	108746	242	1	312	3	N	180	178	1			74
							198	9									
09	T. A.		13430	-0-	13430	122176	415	1	12267	3	N	680	545	1			209
							748	9									
10	T. A.		24252	-0-	24252	146428	362	1	23285	3	N	550	551	1	2	8	206
							605	9									
11	T. A.		30122	-0-	30122	176550	29649	3	473	9	N	430	362	1			274
12	T. A.		28765	-0-	28765	205315	28356	3	409	9	N	372	550	1			96
01	T. A.		25526	-0-	25526	230841	19	1	25199	3	N	280	178	1			198
							308	9									

NAPOLI A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269465 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7336 - 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
08	T. A.		4261	-0-	4261	214165	192	1	3879	3	N	173	186	1			130
							190	9									
09	T. A.		12129	-0-	12129	226294	248	1	11558	3	N	294	364	1			60
							323	9									
10	T. A.		11735	-0-	11735	238029	457	1	10986	3	N	265	182	1	1	8	142
							292	9									
11	T. A.		9464	-0-	9464	247493	410	1	8795	3	N	235	185	1			192
							259	9									
12	T. A.		6887	-0-	6887	254380	374	1	6275	3	N	216	186	1			222
							238	9									
01	T. A.		6324	-0-	6324	260704	426	1	5730	3	N	153	188	1			187
							168	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HEALY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269506 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7780 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		317	-0-	317	75871	243	1	74	9	N	67					108
09	83206	X	7335	-0-	-75871	-0-	273	1	5441	3	N	1474	1292	1			290
							1621	9									
10	12113	X	12113	-0-	-0-	-0-	260	1	10364	3	N	1354	1275	1	5	8	364
							1489	9									
11	11548	X	11548	-0-	-0-	-0-	246	1	10133	3	N	1063	1109	1			318
							1169	9									
12	14281	X	14281	-0-	-0-	-0-	224	1	12825	3	N	1120	1122	1			316
							1232	9									
*01	15143	X	15143	-0-	-0-	-0-	209	1	13826	3	N	1007	1117	1			206
							1108	9									

HEALY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269617 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7127 - 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
08	T. A.		2321	-0-	2321	51952	252	1	1746	3	N	294	367	1			69
							323	9									
09	T. A.		2672	-0-	2672	54624	237	1	2258	3	N	161	178	1			52
							177	9									
10	T. A.		5825	-0-	5825	60449	236	1	5359	3	N	209	181	1	1	8	79
							230	9									
11	T. A.		4807	-0-	4807	65256	4686	3	121	9	N	110	181	1			8
12	T. A.		14723	-0-	14723	79979	14433	3	290	9	N	264	181	1			91
01	T. A.		17594	-0-	17594	97573	17330	3	264	9	N	240	180	1			151

HEALY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269622 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7275 - 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
08	P&A COND		1673	-0-	1673	73275	259	1	1026	3	N	353	363	1			45
							388	9									
09	P&A COND		2791	-0-	2791	76066	222	1	2155	3	N	376	355	1			66
							414	9									
10	P&A COND		3231	-0-	3231	79297	181	1	2736	3	N	285	186	1	1	8	164
							314	9									
11	P&A COND		3994	-0-	3994	83291	3716	3	278	9	N	253	373	1			44
12	P&A COND		5101	-0-	5101	88392	5	1	4768	3	N	298	183	1			159
							328	9									
01	P&A COND		6445	-0-	6445	94837	6144	3	301	9	N	274	372	1			61

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33159 02/01/2013

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
08	32218	X	32218	-0-	-0-	-0-	296	1	31406	3	N	469	358	1			161
							516	9									
09	28007	X	28007	-0-	-0-	-0-	85	1	27517	3	N	368	360	1			169
							405	9									
10	28452	X	28452	-0-	-0-	-0-	28042	3	410	9	N	373	362	1	1	8	179
11	26014	X	26014	-0-	-0-	-0-	25633	3	381	9	N	346	364	1			161
12	DLQ G-10		26422	-0-	26422	26422	26063	3	359	9	N	326	359	1	1	8	127
01	DLQ G-10		24346	-0-	24346	50768	24008	3	338	9	N	307	359	1	1	8	74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269748 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8544 - 13283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	195258	X	19166	-0-	-176092	-0-	437	1	17739	3	N	900	885	1			67
							990	9									
09	36649	X	36649	-0-	-0-	-0-	331	1	35056	3	N	1147	1062	1			152
							1262	9									
10	50726	X	50726	-0-	-0-	-0-	49589	3	1137	9	N	1034	899	1	1	8	286
11	44132	X	44132	-0-	-0-	-0-	43319	3	813	9	N	739	903	1			122
12	39737	X	39737	-0-	-0-	-0-	39015	3	722	9	N	656	727	1	1	8	50
*01	35594	X	35594	-0-	-0-	-0-	34986	3	608	9	N	553	549	1			54

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
08	113732	X	17797	-0-	-95935	-0-	479	1	16223	3	N	995	1055	1			83
							1095	9									
09	35726	X	35726	-0-	-0-	-0-	371	1	34230	3	N	1023	877	1	1	8	228
							1125	9									
10	53173	X	53173	-0-	-0-	-0-	52192	3	981	9	N	892	716	1	1	8	403
11	44152	X	44152	-0-	-0-	-0-	43596	3	556	9	N	505	717	1			191
12	37165	X	37165	-0-	-0-	-0-	36696	3	469	9	N	426	544	1	1	8	72
*01	34032	X	34032	-0-	-0-	-0-	33607	3	425	9	N	386	361	1			97

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
08	14037	X	14037	-0-	-0-	-0-	13987	3	50	9	N	45	180	1			53
09	12176	X	12176	-0-	-0-	-0-	12122	3	54	9	N	49	1	8			101
10	12706	X	12706	-0-	-0-	-0-	12647	3	59	9	N	54					155
11	12422	X	12422	-0-	-0-	-0-	12364	3	58	9	N	53	182	1	1	8	25
12	12198	X	12198	-0-	-0-	-0-	7	1	12134	3	N	52	1	8			76
							57	9									
*01	11398	X	11398	-0-	-0-	-0-	11341	3	57	9	N	52					128

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
08	20890	X	20890	-0-	-0-	-0-	20732	3	158	9	N	144	176	1			66
09	18313	X	18313	-0-	-0-	-0-	18134	3	179	9	N	163	178	1	4	8	47
10	18171	X	18171	-0-	-0-	-0-	18010	3	161	9	N	146					193
11	17564	X	17564	-0-	-0-	-0-	17466	3	98	9	N	89	177	1	1	8	104
12	16601	X	16601	-0-	-0-	-0-	16520	3	81	9	N	74	2	8			176
*01	14931	X	14931	-0-	-0-	-0-	14857	3	74	9	N	67	184	1			59

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
08	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					153
09	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					153
10	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	1413	1	6834	3	N	376	347	1			182
							414	9									
11	14560	X	14560	-0-	-0-	-0-	590	1	13685	3	N	259	359	1	5	8	77
							285	9									
12	15565	X	15565	-0-	-0-	-0-	442	1	14852	3	N	246	177	1	8	8	138
							271	9									
*01	16140	X	16140	-0-	-0-	-0-	15905	3	235	9	N	214	178	1			174

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MELVA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269814 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 7065 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		2036	-0-	2036	74961	292	1	1249	3	N	450	354	1			230
							495	9									
09	SHUT IN		1592	-0-	1592	76553	247	1	892	3	N	412	541	1			101
							453	9									
10	SHUT IN		1929	-0-	1929	78482	243	1	1254	3	N	393	364	1	1	8	129
							432	9									
11	SHUT IN		1790	-0-	1790	80272	309	1	1056	3	N	386	353	1			162
							425	9									
12	SHUT IN		2881	-0-	2881	83153	183	1	1268	3	N	334	369	1			127
							1063	4	367	9							
01	SHUT IN		2883	-0-	2883	86036	2533	3	350	9	N	318	176	1			269

JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269851 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6970 - 11650

08	T. A.		1396	-0-	1396	122293	886	1	510	9	N	464	353	1			246
09	T. A.		1247	-0-	1247	123540	842	1	405	9	N	368	354	1			260
10	T. A.		1489	-0-	1489	125029	894	1	64	3	N	483	547	1	1	8	195
							531	9									
11	T. A.		1317	-0-	1317	126346	630	1	269	3	N	380	360	1			215
							418	9									
12	T. A.		6334	-0-	6334	132680	343	1	5125	3	N	787	542	1			460
							866	9									
01	T. A.		9512	-0-	9512	142192	599	1	8346	3	N	515	552	1			423
							567	9									

WINSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269868 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8568 - 13022

08	T. A.		19613	-0-	19613	152654	683	1	18059	3	N	792	715	1			136
							871	9									
09	T. A.		24045	-0-	24045	176699	374	1	22916	3	N	686	542	1	4	8	276
							755	9									
10	T. A.		37929	-0-	37929	214628	4	1	37214	3	N	646	723	1			199
							711	9									
11	T. A.		34211	-0-	34211	248839	33782	3	429	9	N	390	541	1	2	8	46
12	T. A.		27025	-0-	27025	275864	26746	3	279	9	N	254	177	1	3	8	120
01	T. A.		24184	-0-	24184	300048	23920	3	264	9	N	240	185	1			175

WINSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269869 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8595 - 13239

08	193109	X	27552	-0-	-165557	-0-	317	1	25992	3	N	1130	1070	1			162
							1243	9									
09	32805	X	32805	-0-	-0-	-0-	225	1	31424	3	N	1051	896	1	4	8	313
							1156	9									
10	50041	X	50041	-0-	-0-	-0-	5	1	48811	3	N	1114	1259	1			168
							1225	9									
11	53220	X	53220	-0-	-0-	-0-	52310	3	910	9	N	827	895	1	2	8	98
12	48559	X	48559	-0-	-0-	-0-	47853	3	706	9	N	642	547	1	3	8	190
*01	42058	X	42058	-0-	-0-	-0-	41502	3	556	9	N	505	555	1			140

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ZORA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269871 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8640 - 12684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	1092	-0-	1092	135965	892	1	200	9	N	182	177	1			173
09	T. A.	4982	-0-	4982	140947	895	1	3562	3	N	477	531	1			119
						525	9									
10	T. A.	7301	-0-	7301	148248	1570	1	5218	3	N	466	360	1	1	8	224
						513	9									
11	T. A.	2635	-0-	2635	150883	845	1	1517	3	N	248	358	1	1	8	113
						273	9									
12	T. A.	8256	-0-	8256	159139	477	1	7126	3	N	594	539	1	2	8	166
						653	9									
01	T. A.	7903	-0-	7903	167042	444	1	7053	3	N	369	343	1			192
						406	9									

ZORA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269874 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8578 - 12672

08	T. A.	21528	-0-	21528	235021	21155	3	373	9	N	339	356	1			115
09	T. A.	18360	-0-	18360	253381	4	1	18007	3	N	317	358	1			74
						349	9									
10	T. A.	17571	-0-	17571	270952	17263	3	308	9	N	280	179	1			175
11	T. A.	17062	-0-	17062	288014	16758	3	304	9	N	276	361	1			90
12	T. A.	17633	-0-	17633	305647	17328	3	305	9	N	277	180	1			187
01	T. A.	17125	-0-	17125	322772	16852	3	273	9	N	248	365	1			70

WASHINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269875 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7477 - 11570

08	T. A.	29350	-0-	29350	55903	385	1	28310	3	N	595	693	1			53
						655	9									
09	T. A.	42456	-0-	42456	98359	115	1	42049	3	N	265	170	1			148
						292	9									
10	T. A.	33742	-0-	33742	132101	33590	3	152	9	N	138	173	1			113
11	T. A.	27573	-0-	27573	159674	27434	3	139	9	N	126	181	1			58
12	T. A.	18595	-0-	18595	178269	18518	3	77	9	N	70					128
01	T. A.	17065	-0-	17065	195334	9	1	16967	3	N	81	151	1			58
						89	9									

WASHINGTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269884 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7412 - 11980

08	T. A.	6438	-0-	6438	52061	375	1	5598	3	N	423	506	1			136
						465	9									
09	T. A.	14546	-0-	14546	66607	256	1	13928	3	N	329	355	1			110
						362	9									
10	T. A.	17171	-0-	17171	83778	16848	3	323	9	N	294	349	1			55
11	T. A.	6336	-0-	6336	90114	679	1	5472	3	N	168	168	1			55
						185	9									
12	T. A.	10996	-0-	10996	101110	796	1	9967	3	N	212	178	1			89
						233	9									
01	T. A.	10316	-0-	10316	111426	476	1	9655	3	N	168	169	1			88
						185	9									

WASHINGTON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269885 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7521 - 12193

08	86125 X	14272	-0-	-71853	-0-	294	1	13572	3	N	369	515	1			64
						406	9									
09	25733 X	25733	-0-	-0-	-0-	162	1	25226	3	N	314	177	1			201
						345	9									
10	27726 X	27726	-0-	-0-	-0-	27477	3	249	9	N	226	342	1			85
11	26402 X	26402	-0-	-0-	-0-	26140	3	262	9	N	238	174	1			149
12	14846 X	14846	-0-	-0-	-0-	100	1	14535	3	N	192	170	1			171
						211	9									
*01	19176 X	19176	-0-	-0-	-0-	409	1	18557	3	N	191	173	1			189
						210	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ZORA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269886 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8828 - 12822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	200094	X	19622	-0-	-180472	-0-	61	1	19197	3	N	331	353	1			175
							364	9									
09	19367	X	19367	-0-	-0-	-0-	19029	3	338	9	N	307	360	1			122
10	18446	X	18446	-0-	-0-	-0-	18109	3	337	9	N	306	358	1			70
11	17137	X	17137	-0-	-0-	-0-	16812	3	325	9	N	295	184	1			181
12	11059	X	11059	-0-	-0-	-0-	420	1	10468	3	N	155	182	1			154
							171	9									
*01	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-	455	1	9454	3	N	224	184	1			194
							246	9									

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
08	SHUT IN		18091	-0-	18091	269231	126	1	17919	3	N	42					151
							46	9									
09	286666	X	17435	-0-	-269231	-0-	17391	3	44	9	N	40					191
10	10726	X	4934	-0-	-5792	-0-	493	1	4423	3	N	16					207
							18	9									
11	10380	X	223	-0-	-10157	-0-	221	1	2	9	N	2	166	1			43
12	10726	X	-0-	-0-	-10726	-0-					N	-0-					43
01	10726	X	506	-0-	-10220	-0-	500	1	6	9	N	5					48

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
08	SHUT IN		18922	-0-	18922	254328	18845	3	77	9	N	70					200
09	271374	X	17046	-0-	-254328	-0-	16984	3	62	9	N	56	165	1			91
10	19088	X	19088	-0-	-0-	-0-	19026	3	62	9	N	56					147
11	19272	X	19272	-0-	-0-	-0-	19187	3	85	9	N	77	175	1			49
12	18787	X	18787	-0-	-0-	-0-	18714	3	73	9	N	66					115
*01	14023	X	14023	-0-	-0-	-0-	89	1	13869	3	N	59					174
							65	9									

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
08	22461	X	22461	-0-	-0-	-0-	22309	3	152	9	N	138	179	1			77
09	20655	X	20655	-0-	-0-	-0-	83	1	20429	3	N	130	179	1	2	8	26
							143	9									
10	20251	X	20251	-0-	-0-	-0-	20127	3	124	9	N	113					139
11	18901	X	18901	-0-	-0-	-0-	18787	3	114	9	N	104	183	1	1	8	59
12	17281	X	17281	-0-	-0-	-0-	135	1	17066	3	N	73	2	8			130
							80	9									
*01	15250	X	15250	-0-	-0-	-0-	315	1	14850	3	N	77	183	1			24
							85	9									

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
08	21661	X	21661	-0-	-0-	-0-	21440	3	221	9	N	201	363	1			18
09	19499	X	19499	-0-	-0-	-0-	8	1	19300	3	N	174	3	8			189
							191	9									
10	19390	X	19390	-0-	-0-	-0-	182	1	19021	3	N	170	181	1			178
							187	9									
11	20046	X	20046	-0-	-0-	-0-	19888	3	158	9	N	144	174	1	2	8	146
12	19714	X	19714	-0-	-0-	-0-	19564	3	150	9	N	136	181	1	3	8	98
*01	19150	X	19150	-0-	-0-	-0-	19005	3	145	9	N	132	182	1			48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
08	28602	X	28602	-0-	-0-	-0-	28357	3	245	9	N	223	355	1			28
09	25659	X	25659	-0-	-0-	-0-	105	1	25347	3	N	188	1	8			215
							207	9									
10	25238	X	25238	-0-	-0-	-0-	25044	3	194	9	N	176	186	1			205
11	22775	X	22775	-0-	-0-	-0-	22623	3	152	9	N	138	181	1	1	8	161
12	21899	X	21899	-0-	-0-	-0-	21728	3	171	9	N	155	182	1	1	8	133
*01	21965	X	21965	-0-	-0-	-0-	21830	3	135	9	N	123	180	1			76

REED B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270314 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7209 - 11400

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		13827	-0-	13827	90606	239	1	12532	3	N	960	913	1			279
							1056	9									
09	SHUT IN		6831	-0-	6831	97437	166	1	5977	3	N	625	740	1			164
							688	9									
10	SHUT IN		5519	-0-	5519	102956	156	1	4796	3	N	515	551	1	1	8	127
							567	9									
11	SHUT IN		6747	-0-	6747	109703	114	1	6061	3	N	520	374	1			273
							572	9									
12	SHUT IN		9813	-0-	9813	119516	69	1	9216	3	N	480	540	1			213
							528	9									
01	SHUT IN		10404	-0-	10404	129920	9879	3	525	9	N	477	552	1			138

ROXY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270320 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8646 - 12885

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6696	X	4890	-0-	-1806	-0-	1077	1	3529	3	N	258	181	1			155
							284	9									
09	6480	X	3498	-0-	-2982	-0-	718	1	2502	3	N	253	179	1	9	8	220
							278	9									
10	11804	X	11804	-0-	-0-	-0-	631	1	10822	3	N	319	359	1			180
							351	9									
11	12672	X	12672	-0-	-0-	-0-	381	1	11962	3	N	299	361	1	4	8	114
							329	9									
12	DLQ G-10		11939	-0-	11939	11939	480	1	11143	3	N	287	161	1	9	8	231
							316	9									
01	DLQ G-10		10982	-0-	10982	22921	271	1	10424	3	N	261	362	1			130
							287	9									

TOWNSEND A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270328 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7505 - 11350

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	49192	X	1637	-0-	-47555	-0-	441	1	963	3	N	212	297	1			119
							233	9									
09	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	390	1	4632	3	N	263	173	1			209
							289	9									
10	17136	X	17136	-0-	-0-	-0-	351	1	16484	3	N	274	357	1			126
							301	9									
11	3000	N	14917	-0-	11917	11917	348	1	14335	3	N	213	181	1			158
							234	9									
12	26444	X	14527	-0-	-11917	-0-	363	1	13989	3	N	159	178	1			139
							175	9									
*01	12468	X	12468	-0-	-0-	-0-	361	1	11956	3	N	137	171	1			105
							151	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TOWNSEND A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270330 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 6975 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
08	SHUT IN		18305	-0-	18305	159895	396	1	17534	3	N	341	222	1			176
							375	9									
09	SHUT IN		15879	-0-	15879	175774	413	1	15202	3	N	240	356	1			60
							264	9									
10	SHUT IN		13525	-0-	13525	189299	466	1	12860	3	N	181	182	1			59
							199	9									
11	SHUT IN		11006	-0-	11006	200305	449	1	10404	3	N	139					198
							153	9									
12	SHUT IN		9050	-0-	9050	209355	471	1	8465	3	N	104	177	1			125
							114	9									
01	SHUT IN		6118	-0-	6118	215473	475	1	5555	3	N	80	174	1			31
							88	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
08	SHUT IN		17135	-0-	17135	197845	17022	3	113	9	N	103	165	1			45
09	213686	X	15841	-0-	-197845	-0-	15729	3	112	9	N	102					147
10	12992	X	12992	-0-	-0-	-0-	403	1	12526	3	N	57	176	1			28
							63	9									
11	13879	X	13879	-0-	-0-	-0-	166	1	13600	3	N	103					131
							113	9									
12	15306	X	15306	-0-	-0-	-0-	15188	3	118	9	N	107	175	1			63
*01	14977	X	14977	-0-	-0-	-0-	3	1	14853	3	N	110					173
							121	9									

TOWNSEND B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270365 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7551 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		2032	-0-	2032	45336	513	1	1331	3	N	171	176	1			101
							188	9									
09	SHUT IN		3873	-0-	3873	49209	490	1	3093	3	N	264	183	1			182
							290	9									
10	SHUT IN		6944	-0-	6944	56153	525	1	6119	3	N	273	358	1			97
							300	9									
11	SHUT IN		3605	-0-	3605	59758	476	1	2944	3	N	168	180	1			85
							185	9									
12	SHUT IN		4736	-0-	4736	64494	455	1	4109	3	N	156	180	1			61
							172	9									
01	SHUT IN		8478	-0-	8478	72972	575	1	7705	3	N	180	182	1			59
							198	9									

TOWNSEND B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270369 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7374 - 11105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		5400	-0-	5400	74769	387	1	4428	3	N	532	524	1			143
							585	9									
09	SHUT IN		2220	-0-	2220	76989	380	1	1396	3	N	404	175	1			372
							444	9									
10	SHUT IN		6602	-0-	6602	83591	366	1	5822	3	N	376	539	1			209
							414	9									
11	SHUT IN		9750	-0-	9750	93341	348	1	8956	3	N	405	363	1			251
							446	9									
12	SHUT IN		14618	-0-	14618	107959	415	1	13905	3	N	271	360	1			162
							298	9									
01	SHUT IN		14629	-0-	14629	122588	323	1	14139	3	N	152	181	1			133
							167	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

EVANS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270370 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7126 - 11115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	17850	-0-	17850	119046	295	1	16950	3	N	550	351	1			290
						605	9									
09	SHUT IN	11828	-0-	11828	130874	407	1	11007	3	N	376	377	1			289
						414	9									
10	SHUT IN	12070	-0-	12070	142944	412	1	11252	3	N	369	369	1			289
						406	9									
11	SHUT IN	16707	-0-	16707	159651	349	1	15956	3	N	365	543	1			111
						402	9									
12	SHUT IN	15863	-0-	15863	175514	128	1	15421	3	N	285	185	1			211
						314	9									
01	SHUT IN	18262	-0-	18262	193776	17969	3	293	9	N	266	367	1			110

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
08	SHUT IN	14571	-0-	14571	144842	14017	3	554	9	N	504	366	1			264
09	SHUT IN	21220	-0-	21220	166062	20675	3	545	9	N	495	355	1			404
10	SHUT IN	18832	-0-	18832	184894	18360	3	472	9	N	429	553	1			280
11	SHUT IN	20011	-0-	20011	204905	19559	3	452	9	N	411	555	1			136
12	SHUT IN	12506	-0-	12506	217411	14	1	12213	3	N	254	181	1			209
						279	9									
01	SHUT IN	9710	-0-	9710	227121	830	1	8640	3	N	218	359	1			68
						240	9									

HARTMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270375 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 7890 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	15975	-0-	15975	226454	15865	3	110	9	N	100	186	1			55
09	241146 X	14692	-0-	-226454	-0-	14568	3	124	9	N	113	2	8			166
10	14429 X	14429	-0-	-0-	-0-	14337	3	92	9	N	84	178	1			72
11	13993 X	13993	-0-	-0-	-0-	13894	3	99	9	N	90	1	8			161
12	13750 X	13750	-0-	-0-	-0-	13648	3	102	9	N	93	182	1	2	8	70
*01	13477 X	13477	-0-	-0-	-0-	13381	3	96	9	N	87					157

HARTMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270379 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. N/A

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

HARTMAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270383 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 8026 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	22911	-0-	22911	194144	22501	3	410	9	N	373	532	1			100
09	SHUT IN	20459	-0-	20459	214603	20120	3	339	9	N	308	180	1			228
10	SHUT IN	20431	-0-	20431	235034	20104	3	327	9	N	297	179	1			346
11	SHUT IN	18970	-0-	18970	254004	18672	3	298	9	N	271	361	1			256
12	SHUT IN	19066	-0-	19066	273070	18787	3	279	9	N	254	363	1			147
01	SHUT IN	18055	-0-	18055	291125	17781	3	274	9	N	249	362	1			34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARTMAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270385 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7897 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		19127	-0-	19127	173518	18986	3	141	9	N	128	178	1			176
09	SHUT IN		17665	-0-	17665	191183	17557	3	108	9	N	98	178	1			96
10	SHUT IN		17405	-0-	17405	208588	17299	3	106	9	N	96					192
11	SHUT IN		16273	-0-	16273	224861	16164	3	109	9	N	99	179	1			112
12	SHUT IN		15806	-0-	15806	240667	15711	3	95	9	N	86					198
01	SHUT IN		15080	-0-	15080	255747	14975	3	105	9	N	95	179	1			114

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
08	21142	X	20515	-0-	-627	-0-	20350	3	165	9	N	150	182	1			93
09	21318	X	21318	-0-	-0-	-0-	21163	3	155	9	N	141					234
10	21142	X	21002	-0-	-140	-0-	20871	3	131	9	N	119	179	1			174
11	20460	X	18525	-0-	-1935	-0-	18394	3	131	9	N	119	180	1			113
12	21142	X	17994	-0-	-3148	-0-	17873	3	121	9	N	110					223
01	21142	X	16445	-0-	-4697	-0-	16323	3	122	9	N	111	182	1			152

BURKS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270388 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7603 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		8346	-0-	8346	40414	401	1	7661	3	N	258	339	1			72
							284	9									
09	SHUT IN		8033	-0-	8033	48447	396	1	7405	3	N	211	166	1			117
							232	9									
10	SHUT IN		9457	-0-	9457	57904	410	1	8819	3	N	207	166	1			158
							228	9									
11	SHUT IN		22334	-0-	22334	80238	380	1	21703	3	N	228	166	1			220
							251	9									
12	SHUT IN		24363	-0-	24363	104601	202	1	23997	3	N	149	176	1			193
							164	9									
01	SHUT IN		19145	-0-	19145	123746	398	1	18627	3	N	109	144	1			158
							120	9									

BURKS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270394 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7534 - 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
08	SHUT IN		10001	-0-	10001	47161	675	1	8940	3	N	351	341	1			228
							386	9									
09	SHUT IN		9631	-0-	9631	56792	667	1	8617	3	N	315	346	1			197
							347	9									
10	SHUT IN		9905	-0-	9905	66697	656	1	8963	3	N	260	347	1			110
							286	9									
11	SHUT IN		22827	-0-	22827	89524	637	1	21764	3	N	387	344	1			153
							426	9									
12	SHUT IN		26961	-0-	26961	116485	499	1	26164	3	N	271	350	1			74
							298	9									
01	SHUT IN		22944	-0-	22944	139429	644	1	22104	3	N	178	170	1			82
							196	9									

BURKS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270395 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7208 - 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
08	SHUT IN		10288	-0-	10288	88891	565	1	9063	3	N	600	684	1			90
							660	9									
09	SHUT IN		10057	-0-	10057	98948	528	1	8756	3	N	703	511	1			282
							773	9									
10	SHUT IN		10034	-0-	10034	108982	584	1	9043	3	N	370	513	1			139
							407	9									
11	SHUT IN		12431	-0-	12431	121413	547	1	11602	3	N	256	168	1			227
							282	9									
12	SHUT IN		14493	-0-	14493	135906	492	1	13797	3	N	185	179	1			233
							204	9									
01	SHUT IN		12595	-0-	12595	148501	566	1	11934	3	N	86	175	1			144
							95	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KNOX D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270406 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8775 - 12444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20227	X	20227	-0-	-0-	-0-	19818	3	409	9	N	372	522	1	108
09	18238	X	18238	-0-	-0-	-0-	17917	3	321	9	N	292	180	1	220
10	18438	X	18438	-0-	-0-	-0-	18116	3	322	9	N	293	358	1	155
11	16912	X	16912	-0-	-0-	-0-	16616	3	296	9	N	269	176	1	248
12	DLQ G-10		15951	-0-	15951	15951	158	1	15523	3	N	245	358	1	135
							270	9							
01	DLQ G-10		16361	-0-	16361	32312	95	1	15999	3	N	243	180	1	198
							267	9							

ROXY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270420 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8222 - 12701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	21264	X	21264	-0-	-0-	-0-	837	1	20247	3	N	164	179	1	12
							180	9							
*09	20272	X	20272	-0-	-0-	-0-	421	1	19699	3	N	138			150
							152	9							
*10	23030	X	23030	-0-	-0-	-0-	22831	3	199	9	N	181	175	1	156
*11	21013	X	21013	-0-	-0-	-0-	20852	3	161	9	N	146	178	1	124
*12	20954	X	20954	-0-	-0-	-0-	20819	3	135	9	N	123	175	1	72
*01	19538	X	19538	-0-	-0-	-0-	19426	3	112	9	N	102			174

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	EOM BALANCE
08	15531	X	14997	-0-	-534	-0-	637	1	14303	3	N	52	176	1	62
							57	9							
09	15030	X	14032	-0-	-998	-0-	732	1	13236	3	N	58			120
							64	9							
10	15128	X	14193	-0-	-935	-0-	671	1	13450	3	N	65			185
							72	9							
11	14520	X	12760	-0-	-1760	-0-	612	1	12069	3	N	72	180	1	77
							79	9							
12	DLQ G-10		13870	-0-	13870	13870	713	1	13069	3	N	80			157
							88	9							
*01	28157	X	14287	-0-	-13870	-0-	706	1	13489	3	N	84	184	1	57
							92	9							

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	EOM BALANCE
08	12493	X	12246	-0-	-247	-0-	372	1	11842	3	N	29			214
							32	9							
09	11549	X	11549	-0-	-0-	-0-	399	1	11115	3	N	32	176	1	70
							35	9							
10	11501	X	10357	-0-	-1144	-0-	375	1	9946	3	N	33			103
							36	9							
11	11850	X	3810	-0-	-8040	-0-	123	1	3679	3	N	7			110
							8	9							
12	DLQ G-10		1589	-0-	1589	1589	550	1	1022	3	N	15			125
							17	9							
*01	15080	X	13491	-0-	-1589	-0-	727	1	12689	3	N	68			193
							75	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270631 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8664 - 13678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13454	X	11928	-0-	-1526	-0-	363	1	11535	3	N	27					190
							30	9									
09	12570	X	11377	-0-	-1193	-0-	394	1	10951	3	N	29					219
							32	9									
10	12989	X	12234	-0-	-755	-0-	442	1	11745	3	N	43					262
							47	9									
11	14128	X	14128	-0-	-0-	-0-	431	1	13667	3	N	27	179	1			110
							30	9									
12	DLQ G-10		14724	-0-	14724	14724	847	1	13829	3	N	44	1	8			153
							48	9									
*01	22432	X	7708	-0-	-14724	-0-	554	1	7123	3	N	28					181
							31	9									

DALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 270633 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 7810 - 8730

08	3689	X	3485	-0-	-204	-0-	616	1	2750	3	N	108	176	1			83
							119	9									
09	3570	X	3006	-0-	-564	-0-	2899	3	107	9	N	97					180
10	5301	X	2925	-0-	-2376	-0-	2809	3	116	9	N	105	1	8			284
11	5130	X	2907	-0-	-2223	-0-	2805	3	102	9	N	93	181	1	1	8	195
12	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2780	3	122	9	N	111	182	1	2	8	122
01	3193	X	2662	-0-	-531	-0-	2562	3	100	9	N	91	181	1			32

HERBERT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270635 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8339 - 12810

08	14322	X	12927	-0-	-1395	-0-	12849	3	78	9	N	71	178	1			87
09	13860	X	12419	-0-	-1441	-0-	12329	3	90	9	N	82					169
10	13330	X	13008	-0-	-322	-0-	12923	3	85	9	N	77					246
11	12510	X	12474	-0-	-36	-0-	12387	3	87	9	N	79	181	1			144
12	DLQ G-10		10059	-0-	10059	10059	11	1	9979	3	N	63	182	1			25
							69	9									
*01	22242	X	12183	-0-	-10059	-0-	12106	3	77	9	N	70					95

SETTLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270637 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8600 - 12367

08	19096	X	16787	-0-	-2309	-0-	16656	3	131	9	N	119	1	8			163
09	18480	X	16086	-0-	-2394	-0-	15965	3	121	9	N	110	179	1	1	8	93
10	19096	X	16343	-0-	-2753	-0-	16213	3	130	9	N	118	1	8			210
11	16260	X	15425	-0-	-835	-0-	15293	3	132	9	N	120	184	1	1	8	145
12	DLQ G-10		16024	-0-	16024	16024	15897	3	127	9	N	115	179	1	1	8	80
*01	30792	X	14768	-0-	-16024	-0-	14652	3	116	9	N	105					185

MATTIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270638 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7893 - 12870

08	11873	X	11264	-0-	-609	-0-	10848	3	416	9	N	378	353	1			206
09	11490	X	10717	-0-	-773	-0-	10339	3	378	9	N	344	356	1			194
10	11718	X	10984	-0-	-734	-0-	10558	3	426	9	N	387	359	1			222
11	11310	X	10545	-0-	-765	-0-	10168	3	377	9	N	343	368	1			197
12	DLQ G-10		10885	-0-	10885	10885	10474	3	411	9	N	374	358	1			213
*01	21228	X	10343	-0-	-10885	-0-	9970	3	373	9	N	339	358	1			194

SETTLE C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270639 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8506 - 12546

08	19220	X	15390	-0-	-3830	-0-	15296	3	94	9	N	85					116
09	18600	X	14672	-0-	-3928	-0-	14583	3	89	9	N	81					197
10	19220	X	15032	-0-	-4188	-0-	14936	3	96	9	N	87	182	1			102
11	15030	X	14683	-0-	-347	-0-	14586	3	97	9	N	88					190
12	DLQ G-10		14644	-0-	14644	14644	14560	3	84	9	N	76	183	1			83
*01	29613	X	14969	-0-	-14644	-0-	14878	3	91	9	N	83					166

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SETTLE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270640 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8521 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	3002	-0-	-2330	-0-	320	1	2623	3	N	54	180	1			68
							59	9									
09	5160	X	3077	-0-	-2083	-0-	334	1	2644	3	N	90	1	8			157
							99	9									
10	5332	X	2971	-0-	-2361	-0-	348	1	2536	3	N	79	1	8			235
							87	9									
11	2910	X	2388	-0-	-522	-0-	361	1	1954	3	N	66	181	1	1	8	119
							73	9									
12	DLQ G-10		2543	-0-	2543	2543	385	1	2083	3	N	68	2	8			185
							75	9									
*01	4298	X	1755	-0-	-2543	-0-	416	1	1286	3	N	48	185	1	1	8	47
							53	9									

FRONTIER WELL #: 1H RRCID -> 270643 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 6420 - 9787

08	0	Z	12	-0-	12	1943	12	3			N	-0-					52
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	1943					N	-0-					52
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	1943					N	-0-					52
11	0	Z	2	-0-	2	1945	2	3			N	-0-					52
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	1945					N	-0-					52
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	1945					N	-0-					52

WIESE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270689 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7346 - 10911

08	2263	X	622	-0-	-1641	-0-	268	1	354	3	N	-0-					6
09	1620	X	26	-0-	-1594	-0-	26	3			N	-0-					6
10	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					6
11	1620	X	157	-0-	-1463	-0-	157	3			N	-0-					6
12	DLQ G-10		73	-0-	73	73	73	3			N	-0-					6
*01	82	X	9	-0-	-73	-0-	9	3			N	-0-					6

BRITAIN WELL #: 4 RRCID -> 270690 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 7601 - 8395

08	403	X	173	-0-	-230	-0-	40	1	133	9	N	121	175	1			150
09	390	X	314	-0-	-76	-0-	160	1	154	9	N	140	174	1			116
10	713	X	713	-0-	-0-	-0-	140	1	421	3	N	138	180	1			74
							152	9									
11	614	X	614	-0-	-0-	-0-	478	3	136	9	N	124					198
12	DLQ G-10		703	-0-	703	703	40	1	539	3	N	113	179	1			132
							124	9									
*01	1437	N	734	-0-	-703	-0-	98	1	504	3	N	120	179	1			73
							132	9									

KNOX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270692 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8042 - 12442

08	13206	X	12458	-0-	-748	-0-	12434	3	24	9	N	22					76
09	12780	X	11957	-0-	-823	-0-	11933	3	24	9	N	22					98
10	12710	X	12231	-0-	-479	-0-	12202	3	29	9	N	26					124
11	12060	X	11638	-0-	-422	-0-	11557	3	81	9	N	74	180	1			18
12	DLQ G-10		11634	-0-	11634	11634	11594	3	40	9	N	36					54
*01	23437	X	11803	-0-	-11634	-0-	11763	3	40	9	N	36					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KNIGHT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270693 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7839 - 13564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	596	X	596	-0-	-0-	-0-	574	1	22	9	N	20					173
09	587	X	587	-0-	-0-	-0-	558	1	29	9	N	26	177	1			22
10	651	X	571	-0-	-80	-0-	508	1	49	3	N	13					35
							14	9									
11	697	X	697	-0-	-0-	-0-	469	1	214	3	N	13					48
							14	9									
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	582	1	39	9	N	35					83
*01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	735	1	46	9	N	42					125

GAEDKE B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270694 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8689 - 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
08	10943	X	4881	-0-	-6062	-0-	534	1	4304	3	N	39					191
							43	9									
09	9960	X	4218	-0-	-5742	-0-	405	1	3788	3	N	23	176	1			38
							25	9									
10	9734	X	5714	-0-	-4020	-0-	521	1	5160	3	N	30					68
							33	9									
11	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	593	1	5162	3	N	35					103
							39	9									
12	DLQ G-10		5278	-0-	5278	5278	588	1	4633	3	N	52					155
							57	9									
*01	10921	X	5643	-0-	-5278	-0-	592	1	4996	3	N	50	180	1			25
							55	9									

SALONA C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270695 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7017 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7502	X	6760	-0-	-742	-0-	6607	3	153	9	N	139	182	1			165
09	7080	X	6009	-0-	-1071	-0-	5882	3	127	9	N	115	176	1			104
10	7223	X	5000	-0-	-2223	-0-	4894	3	106	9	N	96					200
11	6900	X	5038	-0-	-1862	-0-	4889	3	149	9	N	135	169	1			166
12	DLQ G-10		3744	-0-	3744	3744	3656	3	88	9	N	80					246
01	DLQ G-10		3275	-0-	3275	7019	3173	3	102	9	N	93	184	1			155

SALONA C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270696 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7000 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9889	X	8804	-0-	-1085	-0-	8651	3	153	9	N	139	175	1	1	8	97
09	9450	X	8090	-0-	-1360	-0-	7944	3	146	9	N	133	181	1			49
10	9703	X	8124	-0-	-1579	-0-	7974	3	150	9	N	136					185
11	9330	X	7672	-0-	-1658	-0-	7521	3	151	9	N	137	181	1			141
12	DLQ G-10		7817	-0-	7817	7817	7656	3	161	9	N	146	181	1	1	8	105
01	DLQ G-10		7740	-0-	7740	15557	7585	3	155	9	N	141	177	1			69

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
08	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	9428	3	51	9	N	46					162
09	9240	X	8686	-0-	-554	-0-	8643	3	43	9	N	39	173	1	2	8	26
10	10230	X	8293	-0-	-1937	-0-	98	1	8143	3	N	47					73
							52	9									
11	9900	X	8242	-0-	-1658	-0-	24	1	8160	3	N	53	2	8			124
							58	9									
12	DLQ G-10		6866	-0-	6866	6866	247	1	6569	3	N	45	3	8			166
							50	9									
*01	13997	X	7131	-0-	-6866	-0-	186	1	6877	3	N	62	179	1			49
							68	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
08	11155	X	11155	-0-	-0-	-0-	620	1	10474	3	N	55	168	1			55
							61	9									
09	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	600	1	9468	3	N	64	8	8			111
							70	9									
10	11656	X	8478	-0-	-3178	-0-	517	1	7911	3	N	45					156
							50	9									
11	11280	X	7317	-0-	-3963	-0-	566	1	6698	3	N	48	174	1	5	8	25
							53	9									
12	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	373	1	8074	3	N	68	12	8			81
							75	9									
01	11160	X	7423	-0-	-3737	-0-	434	1	6933	3	N	51					132
							56	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
08	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	436	1	4111	3	N	127	176	1	1	8	86
							140	9									
09	14586	X	14586	-0-	-0-	-0-	423	1	13801	3	N	329	353	1			62
							362	9									
10	18584	X	18584	-0-	-0-	-0-	452	1	17850	3	N	256	175	1	1	8	142
							282	9									
11	19450	X	19450	-0-	-0-	-0-	349	1	18924	3	N	161					303
							177	9									
12	DLQ G-10		20947	-0-	20947	20947	314	1	20445	3	N	171	359	1			115
							188	9									
*01	40430	X	19483	-0-	-20947	-0-	360	1	18972	3	N	137	181	1			71
							151	9									

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
08	8432	X	6761	-0-	-1671	-0-	896	1	5688	3	N	161	167	1			94
							177	9									
09	8160	X	6411	-0-	-1749	-0-	867	1	5378	3	N	151	167	1			78
							166	9									
10	8153	X	6511	-0-	-1642	-0-	885	1	5439	3	N	170	168	1	1	8	79
							187	9									
11	6870	X	5986	-0-	-884	-0-	455	1	5418	3	N	103	1	8			181
							113	9									
12	DLQ G-10		4024	-0-	4024	4024	369	1	3560	3	N	86	169	1	1	8	97
							95	9									
*01	9301	X	5277	-0-	-4024	-0-	662	1	4483	3	N	120	163	1			54
							132	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
08	5487	X	4570	-0-	-917	-0-	4483	3	87	9	N	79	174	1			40
09	4980	X	4460	-0-	-520	-0-	4405	3	55	9	N	50					90
10	5146	X	4737	-0-	-409	-0-	4674	3	63	9	N	57					147
11	4710	X	4430	-0-	-280	-0-	4340	3	90	9	N	82	184	1			45
12	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4475	3	96	9	N	87					132
01	4619	X	4456	-0-	-163	-0-	4359	3	97	9	N	88	183	1			37

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13516	X	10666	-0-		-2850	-0-		98	1	10500	3	N	62					81
									68	9									
09	10046	X	10046	-0-		-0-	-0-		119	1	9862	3	N	59					140
									65	9									
10	10365	X	10365	-0-		-0-	-0-		139	1	10156	3	N	64	1	8			203
									70	9									
11	10320	X	9611	-0-		-709	-0-		129	1	9416	3	N	60	182	1	1	8	80
									66	9									
12	DLQ G-10		8259	-0-		8259	8259		177	1	8020	3	N	56	1	8			135
									62	9									
*01	14674	X	6415	-0-		-8259	-0-		261	1	6096	3	N	53					188
									58	9									

SETTLE D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270736 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8539 - 12478

08	13113	X	11783	-0-		-1330	-0-		11724	3	59	9	N	54	178	1			45
09	12690	X	11218	-0-		-1472	-0-		11152	3	66	9	N	60	1	8			104
10	13082	X	10977	-0-		-2105	-0-		10911	3	66	9	N	60					164
11	12660	X	10988	-0-		-1672	-0-		10918	3	70	9	N	64					228
12	DLQ G-10		11363	-0-		11363	11363		11290	3	73	9	N	66	182	1			112
*01	23075	X	11712	-0-		-11363	-0-		11634	3	78	9	N	71					183

LUE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270737 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7038 - 11839

08	7998	X	5921	-0-		-2077	-0-		169	1	5493	3	N	235	361	1	1	8	62
									259	9									
09	7020	X	5684	-0-		-1336	-0-		157	1	5275	3	N	229	184	1			107
									252	9									
10	6262	X	4605	-0-		-1657	-0-		239	1	4177	3	N	172	183	1			96
									189	9									
11	5730	X	4325	-0-		-1405	-0-		219	1	3872	3	N	213	176	1			133
									234	9									
12	DLQ G-10		4888	-0-		4888	4888		237	1	4343	3	N	280	188	1	1	8	224
									308	9									
*01	9873	X	4985	-0-		-4888	-0-		244	1	4547	3	N	176	173	1			227
									194	9									

LUE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270738 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6883 - 11738

08	6603	X	6141	-0-		-462	-0-		215	1	5598	3	N	298	362	1	1	8	84
									328	9									
09	6390	X	5857	-0-		-533	-0-		233	1	5327	3	N	270	186	1			168
									297	9									
10	6603	X	5819	-0-		-784	-0-		152	1	5341	3	N	296	363	1			101
									326	9									
11	6120	X	5314	-0-		-806	-0-		141	1	4883	3	N	264	178	1			187
									290	9									
12	DLQ G-10		5691	-0-		5691	5691		159	1	5177	3	N	323	371	1	1	8	138
									355	9									
*01	11038	X	5347	-0-		-5691	-0-		155	1	4887	3	N	277	369	1			46
									305	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LINDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270740 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8121 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	819	X	819	-0-	-0-	-0-	751	1	68	9	N	62					153
09	546	X	546	-0-	-0-	-0-	496	1	50	9	N	45	169	1			29
10	713	X	674	-0-	-39	-0-	602	1	72	9	N	65					94
11	780	X	755	-0-	-25	-0-	700	1	55	9	N	50					144
12	DLQ G-10		1233	-0-	1233	1233	636	1	541	3	N	51					195
							56	9									
*01	1864	X	631	-0-	-1233	-0-	617	1	14	9	N	13	177	1			31

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
08	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	125	1	8698	3	N	98	173	1			71
							108	9									
09	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	326	1	7009	3	N	65					136
							72	9									
10	8432	X	8049	-0-	-383	-0-	297	1	7667	3	N	77	171	1			42
							85	9									
11	8640	X	8321	-0-	-319	-0-	167	1	8014	3	N	127					169
							140	9									
12	DLQ G-10		8420	-0-	8420	8420	263	1	8087	3	N	64	173	1			60
							70	9									
*01	17396	X	8976	-0-	-8420	-0-	281	1	8593	3	N	93					153
							102	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
08	8525	X	8459	-0-	-66	-0-	269	1	8089	3	N	92	174	1			54
							101	9									
09	8250	X	8136	-0-	-114	-0-	256	1	7770	3	N	100					154
							110	9									
10	8525	X	8116	-0-	-409	-0-	270	1	7743	3	N	94	172	1			76
							103	9									
11	8250	X	7303	-0-	-947	-0-	265	1	6944	3	N	85					161
							94	9									
12	DLQ G-10		7497	-0-	7497	7497	271	1	7120	3	N	96	175	1			82
							106	9									
01	DLQ G-10		7752	-0-	7752	15249	274	1	7366	3	N	102					184
							112	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
08	17112	X	15094	-0-	-2018	-0-	15087	3	7	9	N	6					100
09	16560	X	12873	-0-	-3687	-0-	12866	3	7	9	N	6	2	8			104
10	17112	X	12871	-0-	-4241	-0-	12858	3	13	9	N	12					116
11	16560	X	11844	-0-	-4716	-0-	11830	3	14	9	N	13	1	8			128
12	DLQ G-10		11889	-0-	11889	11889	11872	3	17	9	N	15	2	8			141
*01	23551	X	11662	-0-	-11889	-0-	11645	3	17	9	N	15					156

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
08	13189	X	13189	-0-	-0-	-0-	13163	3	26	9	N	24					67
09	12655	X	12655	-0-	-0-	-0-	12626	3	29	9	N	26	4	8			89
10	12958	X	11678	-0-	-1280	-0-	11658	3	20	9	N	18	66	1			41
11	12750	X	9769	-0-	-2981	-0-	9735	3	34	9	N	31	3	8			69
12	DLQ G-10		10197	-0-	10197	10197	10161	3	36	9	N	33	82	1	6	8	14
*01	20090	X	9893	-0-	-10197	-0-	9860	3	33	9	N	30					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LYNN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270745 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7853 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9610	X	6445	-0-	-3165	-0-	6416	3	29	9	N	26	1	8			127
09	9300	X	5522	-0-	-3778	-0-	5505	3	17	9	N	15	99	1			43
10	9610	X	5505	-0-	-4105	-0-	5484	3	21	9	N	19					62
11	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	60	1	5435	3	N	21					83
							23	9									
12	DLQ G-10		5260	-0-	5260	5260	86	1	5142	3	N	29	88	1	1	8	23
							32	9									
*01	10768	X	5508	-0-	-5260	-0-	32	1	5448	3	N	25					48
							28	9									

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
08	10819	X	9487	-0-	-1332	-0-	9392	3	95	9	N	86	178	1	2	8	85
09	9900	X	8904	-0-	-996	-0-	8813	3	91	9	N	83					168
10	9889	X	8775	-0-	-1114	-0-	8687	3	88	9	N	80	183	1	1	8	64
11	9300	X	8516	-0-	-784	-0-	8435	3	81	9	N	74	1	8			137
12	DLQ G-10		8313	-0-	8313	8313	8226	3	87	9	N	79	172	1	3	8	42
*01	13530	X	5217	-0-	-8313	-0-	5156	3	61	9	N	55					97

SALONA B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270747 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7413 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8122	X	7008	-0-	-1114	-0-	6759	3	249	9	N	226	181	1	1	8	128
09	7830	X	6695	-0-	-1135	-0-	6457	3	238	9	N	216	185	1			159
10	7502	X	5723	-0-	-1779	-0-	5517	3	206	9	N	187					346
11	7080	X	5723	-0-	-1357	-0-	5508	3	215	9	N	195	370	1			171
12	DLQ G-10		5378	-0-	5378	5378	5167	3	211	9	N	192	189	1	1	8	173
01	DLQ G-10		5122	-0-	5122	10500	883	1	4042	3	N	179	187	1			165
							197	9									

SALONA B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270748 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7097 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7533	X	6977	-0-	-556	-0-	6836	3	141	9	N	128	182	1	1	8	169
09	7290	X	6519	-0-	-771	-0-	6387	3	132	9	N	120	179	1			110
10	7533	X	6686	-0-	-847	-0-	6544	3	142	9	N	129	178	1			61
11	7110	X	6890	-0-	-220	-0-	6722	3	168	9	N	153	180	1			34
12	DLQ G-10		7045	-0-	7045	7045	6876	3	169	9	N	154	131	1	1	8	56
01	DLQ G-10		7018	-0-	7018	14063	6840	3	178	9	N	162	179	1			39

KING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270749 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8165 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	133	1	10098	3	N	30					151
							33	9									
09	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	120	1	9845	3	N	20					171
							22	9									
10	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-	204	1	10285	3	N	51	173	1			49
							56	9									
11	11885	X	11885	-0-	-0-	-0-	11829	3	56	9	N	51					100
12	12841	X	12841	-0-	-0-	-0-	12802	3	39	9	N	35					135
*01	11341	X	11341	-0-	-0-	-0-	11315	3	26	9	N	24					159

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DYLAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270750 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7529 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	300	1	6993	3	N	71	178	1			66
							78	9									
09	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	290	1	6535	3	N	48					114
							53	9									
10	7657	X	1427	-0-	-6230	-0-	333	1	1064	3	N	27					141
							30	9									
11	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	291	1	7187	3	N	76	178	1			39
							84	9									
12	DLQ G-10		8962	-0-	8962	8962	306	1	8631	3	N	23					62
							25	9									
01	DLQ G-10		2174	-0-	2174	11136	287	1	1865	3	N	20					82
							22	9									

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
08	8525	X	7753	-0-	-772	-0-	320	1	7321	3	N	102	174	1			95
							112	9									
09	8250	X	7718	-0-	-532	-0-	310	1	7254	3	N	140	175	1			60
							154	9									
10	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	286	1	8890	3	N	98					158
							108	9									
11	7830	X	6851	-0-	-979	-0-	282	1	6451	3	N	107	178	1			87
							118	9									
12	DLQ G-10		279	-0-	279	279	279	1			N	-0-					87
*01	DLQ G-10		8806	-0-	8806	9085	326	1	8331	3	N	135					222
							149	9									

HARRIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270752 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8864 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13684	X	13684	-0-	-0-	-0-	13549	3	135	9	N	123	174	1			68
09	13295	X	13295	-0-	-0-	-0-	13205	3	90	9	N	82					150
10	13628	X	13628	-0-	-0-	-0-	13519	3	109	9	N	99	1	8			248
11	13236	X	13236	-0-	-0-	-0-	13139	3	97	9	N	88	182	1	1	8	153
12	DLQ G-10		14332	-0-	14332	14332	14236	3	96	9	N	87	181	1	1	8	58
01	DLQ G-10		14279	-0-	14279	28611	14194	3	85	9	N	77					135

CARTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270988 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7387 - 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
08	10416	X	3218	-0-	-7198	-0-	620	1	2480	3	N	107	174	1	5	8	84
							118	9									
09	10080	X	3334	-0-	-6746	-0-	599	1	2626	3	N	99					183
							109	9									
10	10416	X	3204	-0-	-7212	-0-	617	1	2454	3	N	121	172	1	1	8	131
							133	9									
11	10080	X	3516	-0-	-6564	-0-	580	1	2842	3	N	85	180	1	1	8	35
							94	9									
12	10416	X	3087	-0-	-7329	-0-	621	1	2366	3	N	91	7	8			119
							100	9									
01	3441	X	2627	-0-	-814	-0-	616	1	1912	3	N	90	174	1	1	8	34
							99	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAYDEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270989 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7300 - 11615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	%	1364	-0-	1364	51190	609	1	755	9	N	686	703	1	2	8	103
09	0	%	1319	-0-	1319	52509	426	1	893	9	N	812	703	1			212
10	0	%	1225	-0-	1225	53734	617	1	608	9	N	553	541	1	2	8	222
11	0	%	1010	-0-	1010	54744	594	1	416	9	N	378	541	1			59
12	0	%	1294	-0-	1294	56038	614	1	680	9	N	618	545	1	2	8	130
01	0		2997	-0-	2997	59035	588	1	1791	3	N	562	547	1			145
							618	9									

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33124 08/30/2014

MELVA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270990 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6975 - 11358

08	SHUT IN		668	-0-	668	78744	315	1	353	9	N	321	367	1			170
09	SHUT IN		656	-0-	656	79400	324	1	332	9	N	302	368	1			104
10	SHUT IN		666	-0-	666	80066	366	1	300	9	N	273	182	1	1	8	194
11	SHUT IN		678	-0-	678	80744	290	1	388	9	N	353	369	1			178
12	SHUT IN		1813	-0-	1813	82557	267	1	570	3	N	462	363	1			277
							468	4	508	9							
01	SHUT IN		1857	-0-	1857	84414	450	1	1066	3	N	310	365	1			222
							341	9									

HAYDEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270991 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7380 - 11235

*02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33123 03/12/2013

CAYCE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270992 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8227 - 11080

08	0	Z	1514	-0-	1514	46559	709	3	805	9	N	732	701	1			149
09	0	Z	1295	-0-	1295	47854	478	3	817	9	N	743	711	1			181
10	0	Z	1870	-0-	1870	49724	981	3	889	9	N	808	718	1			271
11	0	Z	1746	-0-	1746	51470	816	3	930	9	N	845	1062	1			54
12	0	Z	1373	-0-	1373	52843	611	3	762	9	N	693	604	1			143
01	0	Z	1209	-0-	1209	54052	444	3	765	9	N	695	722	1			116

FITZGERALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270993 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8071 - 12050

08	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	711	1	3763	3	N	188					211
							207	9									
09	3780	X	1682	-0-	-2098	-0-	724	1	829	3	N	117	178	1			150
							129	9									
10	3906	X	708	-0-	-3198	-0-	656	1	52	9	N	47					197
11	3780	X	426	-0-	-3354	-0-	420	1	6	9	N	5	183	1			19
12	DLQ G-10		13	-0-	13	13	13	3			N	-0-					19
01	DLQ G-10		497	-0-	497	510	392	1	37	3	N	62					81
							68	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FITZGERALD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270994 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8310 - 12129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	157899	X	6694	-0-	-151205	-0-	800	1	5393	3	N	455	349	1			240
							501	9									
09	6900	X	6583	-0-	-317	-0-	744	1	5313	3	N	478	533	1			185
							526	9									
10	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	798	1	5815	3	N	477	539	1			123
							525	9									
11	6900	X	6204	-0-	-696	-0-	710	1	5066	3	N	389	180	1			332
							428	9									
12	7130	X	6366	-0-	-764	-0-	615	1	5346	3	N	368	547	1			153
							405	9									
01	7130	X	6468	-0-	-662	-0-	673	1	5396	3	N	363	359	1			157
							399	9									

HAYDEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270995 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7356 - 12620

08	0	%	1088	-0-	1088	63234	572	1	516	9	N	469	520	1	1	8	137
09	0	%	766	-0-	766	64000	386	1	380	9	N	345	352	1			130
10	0	%	866	-0-	866	64866	570	1	296	9	N	269	362	1	8	8	29
11	0	%	1428	-0-	1428	66294	572	1	856	9	N	778	538	1	1	8	268
12	0	%	1910	-0-	1910	68204	595	1	1315	9	N	1195	1277	1	4	8	182
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	68204					N	NO RPT					182

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33124 06/16/2014

HARTMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270996 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 8170 PERF. N/A

08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENRY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270997 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6914 - 10811

08	SHUT IN		3473	-0-	3473	81843	334	1	2459	3	N	618	722	1			216
							680	9									
09	SHUT IN		3455	-0-	3455	85298	377	1	2416	3	N	602	541	1			277
							662	9									
10	SHUT IN		4149	-0-	4149	89447	362	1	3134	3	N	594	557	1	1	8	313
							653	9									
11	SHUT IN		4722	-0-	4722	94169	293	1	3785	3	N	585	560	1			338
							644	9									
12	SHUT IN		5011	-0-	5011	99180	193	1	2630	3	N	487	547	1			278
							1652	4	536	9							
01	SHUT IN		5935	-0-	5935	105115	5177	3	758	9	N	689	731	1			236

HENRY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270998 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 7070 - 11374

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33126 03/23/2014

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KATIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270999 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9021 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		19230	-0-	19230	157123	237	1	18432	3	N	510	507	1			193
							561	9									
09	SHUT IN		20298	-0-	20298	177421	124	1	19614	3	N	509	525	1			177
							560	9									
10	SHUT IN		20352	-0-	20352	197773	145	1	19697	3	N	464	515	1	1	8	125
							510	9									
11	SHUT IN		20603	-0-	20603	218376	12	1	20144	3	N	406	342	1			189
							447	9									
12	SHUT IN		21038	-0-	21038	239414	91	1	20505	3	N	402	501	1			90
							442	9									
01	SHUT IN		21328	-0-	21328	260742	20886	3	442	9	N	402	344	1			148

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
08	0	Z	18341	-0-	18341	202640	238	1	17224	3	N	799	870	1			103
							879	9									
09	0	Z	17300	-0-	17300	219940	125	1	16317	3	N	780	682	1			201
							858	9									
10	0	Z	13057	-0-	13057	232997	166	1	12220	3	N	610	522	1	1	8	288
							671	9									
11	0	Z	12892	-0-	12892	245889	14	1	12254	3	N	567	690	1	1	8	164
							624	9									
12	0	Z	11059	-0-	11059	256948	87	1	10462	3	N	464	537	1			91
							510	9									
01	0	Z	9840	-0-	9840	266788	9544	3	296	9	N	269	173	1			187

KATIE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271003 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8762 - 12604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	%	14924	-0-	14924	207500	136	1	12153	3	N	2395	2442	1	1	8	173
							2635	9									
09	0	%	18918	-0-	18918	226418	124	1	16205	3	N	2354	2085	1	1	8	441
							2589	9									
10	0	%	44045	-0-	44045	270463	168	1	40596	3	N	2983	2959	1	2	8	463
							3281	9									
11	0	%	37327	-0-	37327	307790	13	1	34811	3	N	2275	2425	1	2	8	311
							2503	9									
12	0	%	33193	-0-	33193	340983	90	1	30899	3	N	2004	1912	1	2	8	401
							2204	9									
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	340983					N	NO RPT					401

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33107 06/11/2014

MCCARTNEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271004 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7392 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	%	1037	-0-	1037	79754	254	1	633	3	N	136	36	8			237
							150	9									
09	0	%	3579	-0-	3579	83333	325	1	2186	3	N	971	1102	1			106
							1068	9									
10	0	%	3541	-0-	3541	86874	344	1	2440	3	N	688	562	1	2	8	230
							757	9									
11	0	%	5203	-0-	5203	92077	334	1	3994	3	N	795	740	1	1	8	284
							875	9									
12	0	%	8772	-0-	8772	100849	395	1	7490	3	N	806	919	1	4	8	167
							887	9									
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	100849					N	NO RPT					167

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33125 06/16/2014

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PUTNAM B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271005 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6916 - 11180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	619	-0-	619	61365	239	1	139	3	N	219	361	1			34
						241	9									
09	SHUT IN	473	-0-	473	61838	253	1	220	9	N	200	176	1			58
10	SHUT IN	764	-0-	764	62602	271	1	271	3	N	202	180	1			80
						222	9									
11	SHUT IN	533	-0-	533	63135	273	1	260	9	N	236	181	1			135
12	SHUT IN	1780	-0-	1780	64915	254	1	581	3	N	456	544	1			47
						443	4	502	9							
01	SHUT IN	7262	-0-	7262	72177	6738	3	524	9	N	476	362	1			161

PUTNAM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271006 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 7063 - 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
08	SHUT IN	633	-0-	633	53779	235	1	398	9	N	362	351	1			151
09	SHUT IN	620	-0-	620	54399	256	1	364	9	N	331	359	1			123
10	SHUT IN	600	-0-	600	54999	252	1	348	9	N	316	358	1			81
11	SHUT IN	637	-0-	637	55636	243	1	394	9	N	358	178	1			261
12	SHUT IN	2101	-0-	2101	57737	294	1	1386	3	N	383	544	1			100
						421	9									
01	SHUT IN	7678	-0-	7678	65415	191	1	7134	3	N	321	369	1			52
						353	9									

PUTNAM A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271007 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6783 - 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
08	SHUT IN	1380	-0-	1380	51187	363	1	756	3	N	237	176	1			106
						261	9									
09	SHUT IN	1457	-0-	1457	52644	296	1	907	3	N	231	187	1			150
						254	9									
10	SHUT IN	1772	-0-	1772	54416	310	1	1189	3	N	248	179	1			219
						273	9									
11	SHUT IN	690	-0-	690	55106	292	1	212	3	N	169	183	1			205
						186	9									
12	SHUT IN	1827	-0-	1827	56933	289	1	1128	3	N	373	538	1			40
						410	9									
01	SHUT IN	7937	-0-	7937	64870	178	1	7431	3	N	298	178	1			160
						328	9									

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
08	SHUT IN	20566	-0-	20566	152503	112	1	19295	3	N	1054	1092	1			155
						1159	9									
09	SHUT IN	13038	-0-	13038	165541	149	1	12085	3	N	731	555	1			331
						804	9									
10	SHUT IN	13603	-0-	13603	179144	112	1	12801	3	N	627	742	1	2	8	214
						690	9									
11	SHUT IN	13401	-0-	13401	192545	94	1	12623	3	N	622	552	1			284
						684	9									
12	SHUT IN	10964	-0-	10964	203509	49	1	10400	3	N	468	558	1			194
						515	9									
01	SHUT IN	11026	-0-	11026	214535	10530	3	496	9	N	451	543	1			102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

EVANS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271011 COMPL. DATE 12/25/2012 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7216 - 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
08	14B2 EXT	2560	-0-	2560	61688	555	1	1594	3	N	374	357	1			228
						411	9									
09	14B2 EXT	4606	-0-	4606	66294	451	1	3775	3	N	345	359	1			214
						380	9									
10	SHUT IN	11855	-0-	11855	78149	443	1	11020	3	N	356	362	1			208
						392	9									
11	SHUT IN	12558	-0-	12558	90707	487	1	11728	3	N	312	370	1			150
						343	9									
12	SHUT IN	10985	-0-	10985	101692	209	1	10539	3	N	215	186	1			179
						237	9									
01	SHUT IN	11565	-0-	11565	113257	11348	3	217	9	N	197	187	1			189

KATIE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271012 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8778 - 12524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	15575	-0-	15575	158225	133	1	13641	3	N	1637	1742	1			135
						1801	9									
09	SHUT IN	19143	-0-	19143	177368	114	1	17234	3	N	1632	1558	1			209
						1795	9									
10	SHUT IN	41289	-0-	41289	218657	169	1	38691	3	N	2208	2052	1	2	8	363
						2429	9									
11	SHUT IN	32592	-0-	32592	251249	15	1	30903	3	N	1522	1570	1	1	8	314
						1674	9									
12	SHUT IN	33599	-0-	33599	284848	89	1	31856	3	N	1504	1578	1	2	8	238
						1654	9									
01	SHUT IN	31652	-0-	31652	316500	30299	3	1353	9	N	1230	1214	1			254

BURKS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271017 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7416 - 11240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	9249	-0-	9249	40140	396	1	8591	3	N	238	167	1			242
						262	9									
09	SHUT IN	8833	-0-	8833	48973	393	1	8299	3	N	128	168	1			202
						141	9									
10	SHUT IN	9976	-0-	9976	58949	422	1	9412	3	N	129	168	1			163
						142	9									
11	SHUT IN	22421	-0-	22421	81370	428	1	21739	3	N	231	170	1			224
						254	9									
12	SHUT IN	22523	-0-	22523	103893	377	1	22052	3	N	85	164	1			145
						94	9									
01	SHUT IN	17175	-0-	17175	121068	430	1	16684	3	N	55	30	1			170
						61	9									

BENSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271018 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7053 - 10672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	771	-0-	771	33225	489	1	282	9	N	256	178	1			177
09	SHUT IN	767	-0-	767	33992	599	1	168	9	N	153	180	1			150
10	SHUT IN	943	-0-	943	34935	610	1	333	9	N	303	356	1	1	8	96
11	SHUT IN	791	-0-	791	35726	516	1	14	3	N	237	183	1			150
						261	9									
12	SHUT IN	3425	-0-	3425	39151	332	1	2750	3	N	312	363	1			99
						343	9									
01	SHUT IN	7161	-0-	7161	46312	334	1	6490	3	N	306	182	1			223
						337	9									

COBB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271019 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7792 - 12071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21240 X	21240	-0-	-0-	-0-	21196	3	44	9	N	40					153
09	19723 X	19723	-0-	-0-	-0-	19681	3	42	9	N	38					191
10	19207 X	19207	-0-	-0-	-0-	19167	3	40	9	N	36	178	1			49
11	18154 X	18154	-0-	-0-	-0-	18118	3	36	9	N	33					82
12	17879 X	17879	-0-	-0-	-0-	17836	3	43	9	N	39					121
*01	15632 X	15632	-0-	-0-	-0-	15601	3	31	9	N	28	110	1			39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BENSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271020 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7090 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		2373	-0-		2373	57615	81	1	1819	3	N	430	531	1			101
								473	9									
09	SHUT IN		2279	-0-		2279	59894	1857	3	422	9	N	384	354	1			131
10	SHUT IN		2128	-0-		2128	62022	1717	3	411	9	N	374	358	1	1	8	146
11	SHUT IN		1924	-0-		1924	63946	82	1	1434	3	N	371	181	1			336
								408	9									
12	SHUT IN		4270	-0-		4270	68216	276	1	3478	3	N	469	542	1			263
								516	9									
01	SHUT IN		8586	-0-		8586	76802	15	1	7986	3	N	532	537	1			258
								585	9									

COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271021 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7717 - 12024

08	215108	X	17800	-0-	-197308	-0-	17737	3	63	9	N	57						133
09	15882	X	15882	-0-	-0-	-0-	15827	3	55	9	N	50						183
10	15906	X	15906	-0-	-0-	-0-	15854	3	52	9	N	47	184	1				46
11	14989	X	14989	-0-	-0-	-0-	14936	3	53	9	N	48						94
12	15338	X	15338	-0-	-0-	-0-	15287	3	51	9	N	46						140
*01	14629	X	14629	-0-	-0-	-0-	14567	3	62	9	N	56	75	1				121

REED A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271022 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7406 - 11590

08	SHUT IN		13203	-0-		13203	83166	165	1	12388	3	N	591	544	1			176
								650	9									
09	SHUT IN		10349	-0-		10349	93515	166	1	9588	3	N	541	553	1			164
								595	9									
10	SHUT IN		11957	-0-		11957	105472	208	1	11270	3	N	435	550	1	2	8	47
								479	9									
11	SHUT IN		9672	-0-		9672	115144	204	1	8951	3	N	470	354	1			163
								517	9									
12	SHUT IN		17296	-0-		17296	132440	372	1	16378	3	N	496	546	1			113
								546	9									
01	SHUT IN		16596	-0-		16596	149036	577	1	15458	3	N	510	380	1			243
								561	9									

REED A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271023 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 7026 - 11450

08	SHUT IN		10935	-0-		10935	79702	74	1	10245	3	N	560	725	1			62
								616	9									
09	SHUT IN		6412	-0-		6412	86114	78	1	5994	3	N	309	185	1			186
								340	9									
10	SHUT IN		7374	-0-		7374	93488	109	1	6955	3	N	282	372	1	1	8	95
								310	9									
11	SHUT IN		7670	-0-		7670	101158	165	1	7180	3	N	295	178	1			212
								325	9									
12	SHUT IN		9937	-0-		9937	111095	79	1	9568	3	N	264	361	1			115
								290	9									
01	SHUT IN		7339	-0-		7339	118434	7122	3	217	9	N	197	186	1			126

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
08	SHUT IN		2434	-0-	2434	56148	529	1	1067	3	N	762	895	1	2	8	44
							838	9									
09	SHUT IN		2231	-0-	2231	58379	529	1	937	3	N	695	538	1			201
							765	9									
10	SHUT IN		2048	-0-	2048	60427	537	1	839	3	N	611	722	1			90
							672	9									
11	SHUT IN		2371	-0-	2371	62798	521	1	1161	3	N	626	547	1			169
							689	9									
12	SHUT IN		3043	-0-	3043	65841	572	1	1901	3	N	518	548	1	2	8	137
							570	9									
01	SHUT IN		3574	-0-	3574	69415	565	1	2529	3	N	436	545	1			28
							480	9									

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
08	SHUT IN		1306	-0-	1306	56076	582	1	724	9	N	658	718	1	2	8	23
09	SHUT IN		1205	-0-	1205	57281	543	1	662	9	N	602	538	1			87
10	SHUT IN		1166	-0-	1166	58447	565	1	601	9	N	546	549	1			84
11	SHUT IN		1138	-0-	1138	59585	545	1	593	9	N	539	524	1			99
12	SHUT IN		6819	-0-	6819	66404	570	1	5131	3	N	1016	905	1	3	8	207
							1118	9									
01	SHUT IN		3784	-0-	3784	70188	543	1	2552	3	N	626	729	1			104
							689	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
08	SHUT IN		1413	-0-	1413	57534	560	1	853	9	N	775	892	1	2	8	127
09	SHUT IN		1352	-0-	1352	58886	548	1	804	9	N	731	714	1			144
10	SHUT IN		1311	-0-	1311	60197	565	1	746	9	N	678	717	1			105
11	SHUT IN		1246	-0-	1246	61443	554	1	692	9	N	629	533	1			201
12	SHUT IN		1071	-0-	1071	62514	525	1	546	9	N	496	546	1	4	8	147
01	SHUT IN		3971	-0-	3971	66485	566	1	2402	3	N	912	906	1	2	8	151
							1003	9									

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
08	SHUT IN		17528	-0-	17528	195206	17337	3	191	9	N	174	179	1			170
09	210571	X	15365	-0-	-195206	-0-	15204	3	161	9	N	146	173	1			143
10	15923	X	15923	-0-	-0-	-0-	15756	3	167	9	N	152	184	1			111
11	15300	X	15300	-0-	-0-	-0-	15136	3	164	9	N	149	176	1			84
12	14901	X	14901	-0-	-0-	-0-	14746	3	155	9	N	141	182	1			43
*01	14967	X	14967	-0-	-0-	-0-	14815	3	152	9	N	138					181

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
08	SHUT IN		14894	-0-	14894	224022	14774	3	120	9	N	109					160
09	237588	X	13566	-0-	-224022	-0-	13460	3	106	9	N	96	183	1	2	8	71
10	13468	X	13468	-0-	-0-	-0-	13362	3	106	9	N	96					167
11	13272	X	13272	-0-	-0-	-0-	13175	3	97	9	N	88	185	1	1	8	69
12	13294	X	13294	-0-	-0-	-0-	13200	3	94	9	N	85	2	8			152
*01	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-	12680	3	75	9	N	68	179	1			41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOWEN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271926 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8997 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	6072	-0-	6072	578525	557	1	5496	3	N	17					170
							19	9									
09	0	W	5916	-0-	5916	584441	445	1	5458	3	N	12					182
							13	9									
10	587644	X	3203	-0-	-584441	-0-	516	1	2651	3	N	33					215
							36	9									
11	5880	X	3563	-0-	-2317	-0-	343	1	3129	3	N	83	170	1			128
							91	9									
12	DLQ G-10		3445	-0-	3445	3445	594	1	2810	3	N	37					165
							41	9									
*01	6541	X	3096	-0-	-3445	-0-	628	1	2433	3	N	32					197
							35	9									

HARTMAN WELL #: 4H RRCID -> 271992 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9246 - 14052

08	0	W	1758	-0-	1758	127694	378	1	1281	3	N	90					147
							99	9									
09	0	W	1749	-0-	1749	129443	346	1	1304	3	N	90	177	1			60
							99	9									
10	0	W	1542	-0-	1542	130985	363	1	1081	3	N	89					149
							98	9									
11	132412	X	1427	-0-	-130985	-0-	365	1	954	3	N	98	176	1			71
							108	9									
12	DLQ G-10		460	-0-	460	460	407	1	53	9	N	48					119
*01	963	X	503	-0-	-460	-0-	385	1	118	9	N	107	177	1			49

HARTMAN WELL #: 5H RRCID -> 271995 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 9017 - 13852

08	0	W	14844	-0-	14844	981722	14778	3	66	9	N	60					149
09	0	W	13874	-0-	13874	995596	13812	3	62	9	N	56					206
10	0	W	14570	-0-	14570	1010166	14506	3	64	9	N	58					264
11	1024051	X	13885	-0-	-1010166	-0-	13798	3	87	9	N	79	182	1			161
12	14548	X	14548	-0-	-0-	-0-	14469	3	79	9	N	72					233
01	14849	X	14554	-0-	-295	-0-	14455	3	99	9	N	90	184	1			139

HARTMAN WELL #: 6H RRCID -> 271996 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8190 - 13652

08	0	W	5024	-0-	5024	728824	107	1	4867	3	N	45					73
							50	9									
09	0	W	4590	-0-	4590	733414	111	1	4448	3	N	28					101
							31	9									
10	0	W	6026	-0-	6026	739440	259	1	5715	3	N	47					148
							52	9									
11	745396	X	5956	-0-	-739440	-0-	296	1	5603	3	N	52					200
							57	9									
12	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	253	1	5577	3	N	55	181	1			74
							61	9									
*01	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	228	1	6020	3	N	52					126
							57	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARTMAN WELL #: 7H RRCID -> 271997 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8482 - 13812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	211	1	2363	3	N	97	176	1			42
							107	9									
09	879	X	879	-0-	-0-	-0-	215	1	607	3	N	52					95
							57	9									
10	281	X	281	-0-	-0-	-0-	204	1	42	3	N	32					127
							35	9									
11	295	X	295	-0-	-0-	-0-	207	1	60	3	N	25					152
							28	9									
12	604	X	604	-0-	-0-	-0-	255	1	321	3	N	25					177
							28	9									
*01	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	259	1	755	3	N	91	178	1			90
							100	9									

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
08	0	W	14646	-0-	14646	1034580	14556	3	90	9	N	82					111
09	0	W	13581	-0-	13581	1048161	13501	3	80	9	N	73					185
10	0	W	12435	-0-	12435	1060596	48	1	12348	3	N	35	185	1			35
							39	9									
11	1073930	X	13334	-0-	-1060596	-0-	13233	3	101	9	N	92					127
12	DLQ G-10		14000	-0-	14000	14000	13858	3	142	9	N	129	181	1			75
*01	28982	X	14982	-0-	-14000	-0-	14891	3	91	9	N	83					158

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
08	0	W	6841	-0-	6841	637837	187	1	6580	3	N	67	169	1			89
							74	9									
09	0	W	6880	-0-	6880	644717	167	1	6654	3	N	54					143
							59	9									
10	0	W	7207	-0-	7207	651924	15	1	7155	3	N	34					177
							37	9									
11	659945	X	8021	-0-	-651924	-0-	7943	3	78	9	N	71	178	1			70
12	DLQ G-10		6302	-0-	6302	6302	6240	3	62	9	N	56					126
*01	8274	X	1972	-0-	-6302	-0-	13	1	1950	3	N	8					134
							9	9									

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
08	8587	X	2762	-0-	-5825	-0-	610	1	2011	3	N	128	164	1	7	8	96
							141	9									
09	8310	X	2512	-0-	-5798	-0-	594	1	1773	3	N	132	164	1			64
							145	9									
10	3689	X	2478	-0-	-1211	-0-	607	1	1730	3	N	128	2	8			190
							141	9									
11	3570	X	2983	-0-	-587	-0-	587	1	2288	3	N	98	169	1	1	8	118
							108	9									
12	DLQ G-10		2530	-0-	2530	2530	616	1	1779	3	N	123	176	1	9	8	56
							135	9									
01	DLQ G-10		2387	-0-	2387	4917	618	1	1646	3	N	112	1	8			167
							123	9									

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					93
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					100
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					116
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					129
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					141
01	DLQ G-10		1678	-0-	1678	1678	1648	3	30	9	N	27					168

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
08	366	X	366	-0-	-0-	-0-	353	3	13	9	N	12					125
09	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					125
10	241	X	241	-0-	-0-	-0-	219	3	22	9	N	20					145
11	766	X	766	-0-	-0-	-0-	565	3	201	9	N	183	166	1	1	8	161
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	739	3	106	9	N	96	171	1			86
*01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	681	3	97	9	N	88					174

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
08	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2266	3	147	9	N	134	175	1			88
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	792	3	224	9	N	204	179	1	1	8	112
11	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	1157	3	223	9	N	203	177	1	1	8	137
12	DLQ G-10		1550	-0-	1550	1550	1370	3	180	9	N	164	176	1	1	8	124
*01	3042	X	1492	-0-	-1550	-0-	1339	3	153	9	N	139					263

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
08	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	2124	3	124	9	N	113	174	1			59
09	880	X	880	-0-	-0-	-0-	800	3	80	9	N	73					132
10	314	X	314	-0-	-0-	-0-	245	3	69	9	N	63					195
11	329	X	329	-0-	-0-	-0-	215	3	114	9	N	104	166	1			133
12	DLQ G-10		337	-0-	337	337	258	3	79	9	N	72	107	1			98
*01	774	X	437	-0-	-337	-0-	353	3	84	9	N	76					174

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
08	23673	X	23673	-0-	-0-	-0-	23504	3	169	9	N	154	176	1			138
09	21005	X	21005	-0-	-0-	-0-	20861	3	144	9	N	131	177	1			92
10	20503	X	20503	-0-	-0-	-0-	20360	3	143	9	N	130	175	1			47
11	18606	X	18606	-0-	-0-	-0-	18477	3	129	9	N	117					164
12	DLQ G-10		18664	-0-	18664	18664	18531	3	133	9	N	121	181	1			104
01	DLQ G-10		17283	-0-	17283	35947	17180	3	103	9	N	94					198

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
08	SHUT IN		19291	-0-	19291	250563	18916	3	375	9	N	341	356	1			100
09	SHUT IN		14935	-0-	14935	265498	14653	3	282	9	N	256	169	1			187
10	281018	X	15520	-0-	-265498	-0-	15195	3	325	9	N	295	362	1			120
11	20671	X	20671	-0-	-0-	-0-	20324	3	347	9	N	315	351	1			84
12	19671	X	19671	-0-	-0-	-0-	19368	3	303	9	N	275	175	1			184
*01	18522	X	18522	-0-	-0-	-0-	18280	3	242	9	N	220	178	1			226

KATIE B UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272176 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8071 - 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
08	0	%	14955	-0-	14955	86357	618	1	13346	3	N	901	864	1			277
							991	9									
09	0	%	13651	-0-	13651	100008	328	1	12568	3	N	686	855	1			108
							755	9									
10	0	%	11259	-0-	11259	111267	402	1	10376	3	N	437	340	1	1	8	204
							481	9									
11	0	%	10027	-0-	10027	121294	81	1	9639	3	N	279	345	1			138
							307	9									
12	0	%	9273	-0-	9273	130567	8966	3	307	9	N	279	177	1	1	8	239
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	130567					N	NO RPT					239

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33107 08/10/2014

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KATIE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272192 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9152 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37359	X	37359	-0-	-0-	-0-	577	1	34612	3	N	1973	2070	1	1	8	230
							2170	9									
09	47606	X	47606	-0-	-0-	-0-	549	1	44794	3	N	2057	1915	1	1	8	371
							2263	9									
10	66935	X	66935	-0-	-0-	-0-	19	1	64508	3	N	2189	2268	1	4	8	288
							2408	9									
11	48114	X	48114	-0-	-0-	-0-	312	1	46245	3	N	1415	1554	1	2	8	147
							1557	9									
12	DLQ G-10		44418	-0-	44418	44418	8	1	43078	3	N	1211	1183	1	3	8	172
							1332	9									
01	DLQ G-10		36010	-0-	36010	80428	35003	3	1007	9	N	915	708	1			379

HARTMAN WELL #: 3 RRCID -> 272218 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7706 - 8305

08	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2017	3	154	9	N	140	175	1			152
09	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	1965	3	98	9	N	89	179	1			62
10	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	1824	3	44	9	N	40					102
11	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2256	3	90	9	N	82					184
12	DLQ G-10		1982	-0-	1982	1982	1925	3	57	9	N	52					236
01	DLQ G-10		1678	-0-	1678	3660	1636	3	42	9	N	38	177	1			97

HARTMAN WELL #: 11H RRCID -> 272280 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7980 - 13465

08	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	829	1	3479	3	N	44					164
							48	9									
09	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	565	1	3737	3	N	31	177	1			18
							34	9									
10	4154	X	4076	-0-	-78	-0-	725	1	3322	3	N	26					44
							29	9									
11	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	863	1	3421	3	N	67					111
							74	9									
12	DLQ G-10		5771	-0-	5771	5771	58	1	5630	3	N	75					186
							83	9									
01	DLQ G-10		6740	-0-	6740	12511	29	1	6626	3	N	77	181	1			82
							85	9									

HARTMAN WELL #: 12H RRCID -> 272282 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7924 - 13658

08	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	563	1	8066	3	N	187	172	1			112
							206	9									
09	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	558	1	8232	3	N	212	173	1	2	8	150
							233	9									
10	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	571	1	8513	3	N	200					350
							220	9									
11	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	778	1	8307	3	N	202	361	1	1	8	190
							222	9									
12	DLQ G-10		9650	-0-	9650	9650	373	1	9050	3	N	206	179	1	2	8	215
							227	9									
01	DLQ G-10		8961	-0-	8961	18611	378	1	8383	3	N	182	183	1			214
							200	9									

DANGELMAYR A WELL #: 23 RRCID -> 272324 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7830 - 8475

08	0	W	2054	-0-	2054	35025	2013	3	41	9	N	37	170	1	1	8	13
09	0	W	1947	-0-	1947	36972	1918	3	29	9	N	26					39
10	0	W	1483	-0-	1483	38455	1461	3	22	9	N	20					59
11	0	W	1000	-0-	1000	39455	988	3	12	9	N	11					70
12	40274	X	819	-0-	-39455	-0-	795	3	24	9	N	22					92
01	1488	N	1045	-0-	-443	-0-	1026	3	19	9	N	17					109

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
08	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	336	1	5324	3	N	229	357	1			108
							252	9									
09	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	312	1	5662	3	N	252	176	1	2	8	182
							277	9									
10	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	316	1	6256	3	N	219	181	1			220
							241	9									
11	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	483	1	6493	3	N	219	363	1	1	8	75
							241	9									
12	DLQ G-10		8109	-0-	8109	8109	238	1	7622	3	N	226	181	1	2	8	118
							249	9									
01	DLQ G-10		8550	-0-	8550	16659	224	1	8081	3	N	223	181	1			160
							245	9									

MANSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272474 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7631 - 11377

08	0	W	2518	-0-	2518	20475	320	1	1730	3	N	425	535	1			113
							468	9									
09	0	W	9939	-0-	9939	30414	288	1	9069	3	N	529	528	1			114
							582	9									
10	0	W	21820	-0-	21820	52234	366	1	20997	3	N	415	357	1			172
							457	9									
11	0	W	14690	-0-	14690	66924	327	1	14088	3	N	250	357	1			65
							275	9									
12	0	W	12876	-0-	12876	79800	324	1	12291	3	N	237	182	1			120
							261	9									
01	0	W	11627	-0-	11627	91427	348	1	11029	3	N	227	184	1			163
							250	9									

ABBEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272544 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7331 - 12700

08	33790	X	13150	-0-	-20640	-0-	12796	3	354	9	N	322	171	1			236
09	32700	X	12566	-0-	-20134	-0-	12210	3	356	9	N	324	341	1			219
10	33790	X	12470	-0-	-21320	-0-	12118	3	352	9	N	320	335	1			204
11	32700	X	11773	-0-	-20927	-0-	11430	3	343	9	N	312	351	1			165
12	33790	X	11908	-0-	-21882	-0-	11516	3	392	9	N	356	240	1			281
01	33790	X	11395	-0-	-22395	-0-	11069	3	326	9	N	296	355	1			222

KIESCHNICK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272654 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7578 - 11684

08	SHUT IN		2293	-0-	2293	17226	614	1	790	3	N	808	900	1	6	8	40
							889	9									
09	SHUT IN		509	-0-	509	17735	130	1	204	3	N	159	187	1			12
							175	9									
10	SHUT IN		267	-0-	267	18002	257	1	10	9	N	9	9	8			12
11	SHUT IN		1981	-0-	1981	19983	604	1	204	3	N	1066	911	1	4	8	163
							1173	9									
12	SHUT IN		1600	-0-	1600	21583	601	1	155	3	N	767	718	1	10	8	202
							844	9									
01	SHUT IN		4357	-0-	4357	25940	609	1	3000	3	N	680	739	1	1	8	142
							748	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ROSCOE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272655 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7560 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26505	X	11465	-0-	-15040	-0-	603	1	10673	3	N	172	179	1			44
							189	9									
09	25650	X	10270	-0-	-15380	-0-	580	1	9523	3	N	152					196
							167	9									
10	26505	X	9052	-0-	-17453	-0-	336	1	8594	3	N	111	170	1	1	8	136
							122	9									
11	25650	X	9188	-0-	-16462	-0-	339	1	8711	3	N	125	172	1			89
							138	9									
12	DLQ G-10		5245	-0-	5245	5245	206	1	4959	3	N	73					162
							80	9									
01	DLQ G-10		5085	-0-	5085	10330	221	1	4790	3	N	67	183	1			46
							74	9									

BUSTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272656 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7339 - 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
08	SHUT IN		1002	-0-	1002	31378	497	1	42	3	N	421	527	1			62
							463	9									
09	SHUT IN		2156	-0-	2156	33534	263	1	421	3	N	1338	1249	1			151
							1472	9									
10	SHUT IN		2521	-0-	2521	36055	264	1	1228	3	N	935	900	1	2	8	184
							1029	9									
11	SHUT IN		9680	-0-	9680	45735	256	1	8221	3	N	1094	1087	1			191
							1203	9									
12	SHUT IN		20075	-0-	20075	65810	268	1	18885	3	N	838	899	1			130
							922	9									
01	SHUT IN		21081	-0-	21081	86891	295	1	20332	3	N	413	365	1			178
							454	9									

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
08	0	W	1538	-0-	1538	37867	545	1	993	9	N	903	1065	1			189
09	0	W	526	-0-	526	38393	471	1	55	9	N	50	178	1			61
10	0	W	905	-0-	905	39298	297	1	608	9	N	553	181	1	15	8	418
11	0	W	6056	-0-	6056	45354	576	1	3393	3	N	1897	1997	1			318
							2087	9									
12	0	W	13629	-0-	13629	58983	474	1	5661	3	N	1276	1453	1			141
							6090	4	1404	9							
01	0	W	10221	-0-	10221	69204	388	1	8746	3	N	988	901	1			228
							1087	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
08	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					241
09	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					241
10	2511	X	1832	-0-	-679	-0-	1832	3			N	-0-					241
11	2640	X	1671	-0-	-969	-0-	1671	3			N	-0-					241
12	DLQ G-10		1571	-0-	1571	1571	1571	3			N	-0-					241
01	DLQ G-10		1595	-0-	1595	3166	1595	3			N	-0-					241

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
08	14B2 EXT		391	-0-	391	391	291	1	100	9	N	91	155	1			57
09	14B2 EXT		389	-0-	389	780	288	1	101	9	N	92					150
10	14B2 EXT		406	-0-	406	1186	296	1	110	9	N	100	173	1			77
11	14B2 EXT		395	-0-	395	1581	294	1	101	9	N	92					169
12	14B2 EXT		379	-0-	379	1960	299	1	80	9	N	73	173	1	1	8	68
*01	2315	X	355	-0-	-1960	-0-	285	1	70	9	N	64					132

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FITZGERALD WELL #: 12H RRCID -> 272681 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7655 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	415	1	2851	3	N	288	322	1			91
							317	9									
09	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	401	1	2821	3	N	290	335	1			47
							319	9									
10	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	413	1	3047	3	N	297	169	1	1	8	174
							327	9									
11	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	394	1	3400	3	N	313	333	1			154
							344	9									
12	DLQ G-10		4010	-0-	4010	4010	403	1	3237	3	N	336	336	1	1	8	153
							370	9									
01	DLQ G-10		3992	-0-	3992	8002	375	1	3270	3	N	315	332	1			136
							347	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
08	939	X	939	-0-	-0-	-0-	898	1	41	9	N	37					73
09	904	X	904	-0-	-0-	-0-	868	1	36	9	N	33					107
10	930	X	910	-0-	-20	-0-	876	1	34	9	N	31	1	8			137
11	900	X	890	-0-	-10	-0-	844	1	46	9	N	42	170	1	1	8	8
12	DLQ G-10		928	-0-	928	928	897	1	31	9	N	28	2	8			34
01	DLQ G-10		898	-0-	898	1826	862	1	36	9	N	33					67

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
08	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2494	3	63	9	N	57	165	1			72
09	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	1967	3	69	9	N	63					135
10	4123	X	1287	-0-	-2836	-0-	1223	3	64	9	N	58					193
11	3990	X	828	-0-	-3162	-0-	762	3	66	9	N	60	172	1			81
12	DLQ G-10		863	-0-	863	863	780	3	83	9	N	75					156
01	DLQ G-10		1036	-0-	1036	1899	971	3	65	9	N	59	169	1			46

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
08	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2641	3	32	9	N	29					101
09	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3112	3	96	9	N	87					188
10	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2977	3	25	9	N	23					211
11	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3208	3	111	9	N	101	172	1	1	8	139
12	DLQ G-10		3065	-0-	3065	3065	3050	3	15	9	N	14					153
01	DLQ G-10		3454	-0-	3454	6519	3353	3	101	9	N	92	171	1			74

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
08	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	290	1	1317	3	N	41	164	1			66
							45	9									
09	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	289	1	1482	3	N	48					114
							53	9									
10	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	297	1	1717	3	N	50	1	8			163
							55	9									
11	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	296	1	1670	3	N	52	172	1	1	8	42
							57	9									
12	DLQ G-10		2131	-0-	2131	2131	298	1	1775	3	N	53	1	8			94
							58	9									
01	DLQ G-10		1861	-0-	1861	3992	282	1	1523	3	N	51					145
							56	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272742 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7102 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	3065	-0-	3065	26630	568	1	960	3	N	1397	1427	1			117
							1537	9									
09	0	W	1331	-0-	1331	27961	484	1	847	9	N	770	713	1			174
10	0	W	772	-0-	772	28733	296	1	476	9	N	433	354	1	10	8	243
11	0	W	2329	-0-	2329	31062	467	1	703	3	N	1054	1081	1			216
							1159	9									
12	0	W	1467	-0-	1467	32529	491	1	335	4	N	583	725	1			74
							641	9									
01	0	W	848	-0-	848	33377	561	1	287	9	N	261	180	1			155

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
08	SHUT IN		4958	-0-	4958	54108	563	1	1613	3	N	2529	2483	1			228
							2782	9									
09	SHUT IN		4121	-0-	4121	58229	566	1	1127	3	N	2207	2153	1			282
							2428	9									
10	SHUT IN		1354	-0-	1354	59583	188	1	393	3	N	703	881	1	1	8	103
							773	9									
11	SHUT IN		1583	-0-	1583	61166	212	1	344	3	N	934	715	1			322
							1027	9									
12	SHUT IN		12410	-0-	12410	73576	617	1	2662	3	N	2728	2885	1			165
							6130	4	3001	9							
01	SHUT IN		4416	-0-	4416	77992	548	1	2817	3	N	955	1090	1	1	8	29
							1051	9									

BUSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272744 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7651 - 11607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		817	-0-	817	20862	512	1	305	9	N	277	358	1			99
09	SHUT IN		1149	-0-	1149	22011	338	1	811	9	N	737	706	1			130
10	SHUT IN		2096	-0-	2096	24107	273	1	985	3	N	762	711	1	3	8	178
							838	9									
11	SHUT IN		11459	-0-	11459	35566	263	1	10068	3	N	1025	1084	1			119
							1128	9									
12	SHUT IN		22348	-0-	22348	57914	225	1	21296	3	N	752	725	1			146
							827	9									
01	SHUT IN		18138	-0-	18138	76052	239	1	17380	3	N	472	529	1			89
							519	9									

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
08	SHUT IN		5603	-0-	5603	49041	535	1	1526	3	N	3220	3410	1			89
							3542	9									
09	SHUT IN		2008	-0-	2008	51049	534	1	73	3	N	1274	1251	1			112
							1401	9									
10	SHUT IN		2637	-0-	2637	53686	651	1	733	3	N	1139	1078	1	2	8	171
							1253	9									
11	SHUT IN		4592	-0-	4592	58278	550	1	2885	3	N	1052	1084	1			139
							1157	9									
12	SHUT IN		7149	-0-	7149	65427	430	1	2576	3	N	728	721	1			146
							3342	4	801	9							
01	SHUT IN		3396	-0-	3396	68823	368	1	2386	3	N	584	550	1			180
							642	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LOCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272746 COMPL. DATE 01/12/2014 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7526 - 11489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		1293	-0-	1293	26207	534	1	759	9	N	690	706	1			58
09	SHUT IN		1007	-0-	1007	27214	594	1	413	9	N	375	360	1			73
10	SHUT IN		1445	-0-	1445	28659	711	1	734	9	N	667	535	1	3	8	202
11	SHUT IN		6590	-0-	6590	35249	750	1	4929	3	N	828	737	1			293
							911	9									
12	SHUT IN		18296	-0-	18296	53545	397	1	17142	3	N	688	885	1			96
							757	9									
01	SHUT IN		21783	-0-	21783	75328	344	1	20931	3	N	462	359	1			199
							508	9									

FAUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272771 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8684 - 13193

08	123258	X	29595	-0-	-93663	-0-	523	1	27952	3	N	1018	1055	1			250
							1120	9									
09	27762	X	27762	-0-	-0-	-0-	612	1	26332	3	N	744	708	1	1	8	285
							818	9									
10	23658	X	23658	-0-	-0-	-0-	192	1	22749	3	N	652	530	1	2	8	405
							717	9									
11	25458	X	25458	-0-	-0-	-0-	24820	3	638	9	N	580	713	1	1	8	271
12	18914	X	18914	-0-	-0-	-0-	18364	3	550	9	N	500	714	1	3	8	54
*01	23212	X	23212	-0-	-0-	-0-	22616	3	596	9	N	542	360	1	2	8	234

FAUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272772 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8509 - 13108

08	105718	X	28251	-0-	-77467	-0-	403	1	27445	3	N	366	361	1			102
							403	9									
09	25313	X	25313	-0-	-0-	-0-	464	1	24645	3	N	185	179	1			108
							204	9									
10	24769	X	24769	-0-	-0-	-0-	107	1	24444	3	N	198	177	1			129
							218	9									
11	21408	X	21408	-0-	-0-	-0-	21244	3	164	9	N	149	181	1			97
12	18752	X	18752	-0-	-0-	-0-	18586	3	166	9	N	151	176	1			72
*01	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5744	3	36	9	N	33					105

FAUST B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272774 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8575 - 12661

08	27930	X	27930	-0-	-0-	-0-	27560	3	370	9	N	336	179	1			243
09	26244	X	26244	-0-	-0-	-0-	25971	3	273	9	N	248	336	1			155
10	24486	X	24486	-0-	-0-	-0-	24241	3	245	9	N	223	182	1			196
11	19843	X	19843	-0-	-0-	-0-	19579	3	264	9	N	240	356	1			80
12	20330	X	20330	-0-	-0-	-0-	20078	3	252	9	N	229					309
*01	18923	X	18923	-0-	-0-	-0-	18710	3	213	9	N	194	182	1			321

PARKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272880 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7407 - 11698

08	0	W	2955	-0-	2955	20529	538	1	855	3	N	1420	1428	1			147
							1562	9									
09	0	W	2048	-0-	2048	22577	542	1	547	3	N	872	716	1			303
							959	9									
10	0	W	1775	-0-	1775	24352	684	1	257	3	N	758	908	1	3	8	150
							834	9									
11	0	W	2893	-0-	2893	27245	567	1	1611	3	N	650	712	1			88
							715	9									
12	0	W	5057	-0-	5057	32302	704	1	1991	3	N	676	715	1			49
							1618	4	744	9							
01	0	W	3434	-0-	3434	35736	743	1	2065	3	N	569	546	1			72
							626	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FITZGERALD WELL #: 14 RRCID -> 272921 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 6842 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	2452	-0-		2452	189668	275	1	2105	3	N	65					122
								72	9									
09	0	W	2026	-0-		2026	191694	271	1	1693	3	N	56					178
								62	9									
10	0	W	2058	-0-		2058	193752	307	1	1678	3	N	66	171	1	1	8	72
								73	9									
11	195857	X	2105	-0-		-193752	-0-	272	1	1755	3	N	71					143
								78	9									
12	2759	X	2182	-0-		-577	-0-	301	1	1771	3	N	100	168	1	1	8	74
								110	9									
01	2449	X	2101	-0-		-348	-0-	288	1	1732	3	N	74					148
								81	9									

FITZGERALD WELL #: 15H RRCID -> 272923 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7576 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	10126	-0-		10126	722515	479	1	9391	3	N	233	172	1			182
								256	9									
09	0	W	9674	-0-		9674	732189	469	1	8948	3	N	234	323	1			93
								257	9									
10	0	W	9856	-0-		9856	742045	481	1	9096	3	N	254	170	1	1	8	176
								279	9									
11	0	W	9729	-0-		9729	751774	471	1	8965	3	N	266	341	1	1	8	100
								293	9									
12	761910	X	10136	-0-		-751774	-0-	490	1	9367	3	N	254	173	1	2	8	179
								279	9									
*01	10181	X	10181	-0-		-0-	-0-	495	1	9396	3	N	264	169	1			274
								290	9									

FITZGERALD WELL #: 16H RRCID -> 272924 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7478 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	6121	-0-		6121	625403	597	1	5323	3	N	183	332	1			55
								201	9									
09	0	W	5008	-0-		5008	630411	528	1	4324	3	N	142					197
								156	9									
10	0	W	5214	-0-		5214	635625	653	1	4384	3	N	161	333	1	1	8	24
								177	9									
11	0	W	5513	-0-		5513	641138	609	1	4720	3	N	167	1	8			190
								184	9									
12	647174	X	6036	-0-		-641138	-0-	434	1	5363	3	N	217	341	1	2	8	64
								239	9									
01	6107	X	6092	-0-		-15	-0-	79	1	5796	3	N	197					261
								217	9									

HARTMAN WELL #: 10H RRCID -> 272928 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8006 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11308	X	11308	-0-		-0-	-0-	64	1	11049	3	N	177	179	1			135
								195	9									
09	9254	X	9254	-0-		-0-	-0-	263	1	8823	3	N	153	178	1			110
								168	9									
10	11381	X	11381	-0-		-0-	-0-	11160	3	221	9	N	201	176	1			135
11	11009	X	11009	-0-		-0-	-0-	10808	3	201	9	N	183	180	1			138
12	11208	X	11208	-0-		-0-	-0-	11006	3	202	9	N	184	182	1			140
*01	10866	X	10866	-0-		-0-	-0-	10680	3	186	9	N	169	179	1			130

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STEPHENSON WELL #: 2H RRCID -> 272929 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8529 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	4651	-0-	4651	443251	420	1	4070	3	N	146	180	1			112
							161	9									
09	0	W	4570	-0-	4570	447821	407	1	3989	3	N	158	176	1			94
							174	9									
10	452373	X	4552	-0-	-447821	-0-	408	1	3975	3	N	154	185	1			63
							169	9									
11	6150	X	4405	-0-	-1745	-0-	451	1	3772	3	N	165					228
							182	9									
12	6355	X	4828	-0-	-1527	-0-	456	1	4195	3	N	161	178	1			211
							177	9									
01	4712	X	4583	-0-	-129	-0-	478	1	3944	3	N	146	177	1			180
							161	9									

STEPHENSON WELL #: 4H RRCID -> 272930 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8478 - 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
08	0	W	9243	-0-	9243	942770	290	1	8313	3	N	582	525	1			171
							640	9									
09	0	W	9393	-0-	9393	952163	315	1	8451	3	N	570	353	1			388
							627	9									
10	0	W	10471	-0-	10471	962634	338	1	9491	3	N	584	709	1	1	8	262
							642	9									
11	0	W	10342	-0-	10342	972976	273	1	9445	3	N	567	541	1			288
							624	9									
12	983860	X	10884	-0-	-972976	-0-	282	1	10006	3	N	542	714	1	1	8	115
							596	9									
*01	12215	X	12215	-0-	-0-	-0-	252	1	11310	3	N	594	539	1			170
							653	9									

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
08	0	W	6561	-0-	6561	466865	143	1	6289	3	N	117					168
							129	9									
09	0	W	5976	-0-	5976	472841	139	1	5715	3	N	111	179	1			100
							122	9									
10	0	W	6540	-0-	6540	479381	137	1	6269	3	N	122	185	1			37
							134	9									
11	0	W	6793	-0-	6793	486174	146	1	6509	3	N	125					162
							138	9									
12	493150	X	6976	-0-	-486174	-0-	150	1	6686	3	N	127	180	1			109
							140	9									
*01	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	158	1	6536	3	N	128	181	1			56
							141	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
08	0	W	6488	-0-	6488	446073	231	1	6088	3	N	154					234
							169	9									
09	0	W	5621	-0-	5621	451694	205	1	5267	3	N	135	181	1			188
							149	9									
10	0	W	6221	-0-	6221	457915	243	1	5773	3	N	186	181	1			193
							205	9									
11	0	W	6283	-0-	6283	464198	234	1	5847	3	N	184	186	1			191
							202	9									
12	470234	X	6036	-0-	-464198	-0-	251	1	5602	3	N	166	181	1			176
							183	9									
01	6479	X	5784	-0-	-695	-0-	273	1	5354	3	N	143	180	1			139
							157	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
08	0	W	4422	-0-	4422	403498	389 138	1 9	3895	3	N	125	173	1			116
09	0	W	4232	-0-	4232	407730	309 92	1 9	3831	3	N	84					200
10	0	W	4696	-0-	4696	412426	375 152	1 9	4169	3	N	138	176	1			162
11	0	W	4494	-0-	4494	416920	366 147	1 9	3981	3	N	134	180	1			116
12	421330	X	4410	-0-	-416920	-0-	369 143	1 9	3898	3	N	130	184	1	1	8	61
01	4681	X	4382	-0-	-299	-0-	342 145	1 9	3895	3	N	132					193

DANGELMAYR A WELL #: 1 RRCID -> 272935 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7794 - 8562

08	0	W	-0-	-0-	-0-	267870					N	-0-					120
09	0	W	-0-	-0-	-0-	267870					N	-0-					38
10	0	W	-0-	-0-	-0-	267870					N	-0-					38
11	0	W	-0-	-0-	-0-	267870					N	-0-					38
12	267870	X	-0-	-0-	-267870	-0-					N	-0-					38
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

DANGELMAYR A WELL #: 2 RRCID -> 272937 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7380 - 8249

08	0	W	1549	-0-	1549	235467	1314	3	235	9	N	214	162	1	1	8	143
09	0	W	1379	-0-	1379	236846	1203	3	176	9	N	160	170	1	1	8	132
10	0	W	1669	-0-	1669	238515	1442	3	227	9	N	206	17	1	1	8	320
11	0	W	1538	-0-	1538	240053	1315	3	223	9	N	203	338	1	1	8	184
12	0	W	1390	-0-	1390	241443	1269	3	121	9	N	110	160	1	1	8	133
01	0	W	1990	-0-	1990	243433	1811	3	179	9	N	163					296

DANGELMAYR A WELL #: 3 RRCID -> 272939 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7630 - 8300

08	0	W	408	-0-	408	116051	408	3			N	-0-					130
09	0	W	358	-0-	358	116409	358	3			N	-0-					130
10	0	W	328	-0-	328	116737	328	3			N	-0-					130
11	3000	N	533	-0-	-2467	114270	472	3	61	9	N	55	1	8			184
12	3100	N	1906	-0-	-1194	113076	1419	3	487	9	N	443	515	1	3	8	109
*01	3100	N	1362	-0-	-1738	111338	1138	3	224	9	N	204	170	1			143

DANGELMAYR A WELL #: 11 RRCID -> 272940 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7455 - 8275

08	0	W	1913	-0-	1913	139101	504 222	1 9	1187	3	N	202	172	1			71
09	0	W	1827	-0-	1827	140928	566 205	1 9	1056	3	N	186	163	1			94
10	0	W	1771	-0-	1771	142699	595 183	1 9	993	3	N	166	163	1	1	8	96
11	145175	X	2476	-0-	-142699	-0-	494 196	1 9	1786	3	N	178	1	8			273
12	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	539 162	1 9	1820	3	N	147	171	1	1	8	248
*01	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	515 150	1 9	3458	3	N	136	167	1			217

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DANGELMAYR A WELL #: 12 RRCID -> 272941 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 7476 - 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
08	0	W	4484	-0-	4484	215475	628	1	3622	3	N	213	163	1	1	8	165
							234	9									
09	0	W	4238	-0-	4238	219713	595	1	3393	3	N	227	162	1			230
							250	9									
10	0	W	4302	-0-	4302	224015	615	1	3464	3	N	203	337	1	1	8	95
							223	9									
11	0	W	3397	-0-	3397	227412	517	1	2659	3	N	201	173	1	1	8	122
							221	9									
12	230687	X	3275	-0-	-227412	-0-	495	1	2596	3	N	167	179	1	1	8	109
							184	9									
01	4495	X	1642	-0-	-2853	-0-	520	1	1048	3	N	67					176
							74	9									

DANGELMAYR A WELL #: 13 RRCID -> 272942 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7600 - 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
08	0	W	1203	-0-	1203	82436	615	1	582	3	N	5	163	1	1	8	5
							6	9									
09	0	W	1113	-0-	1113	83549	576	1	519	3	N	16					21
							18	9									
10	0	W	1055	-0-	1055	84604	588	1	457	3	N	9					30
							10	9									
11	0	W	378	-0-	378	84982	249	1	128	3	N	1					31
							1	9									
12	85839	X	857	-0-	-84982	-0-	256	1	591	3	N	9					40
							10	9									
*01	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	579	1	623	3	N	34					74
							37	9									

DANGELMAYR A WELL #: 14 RRCID -> 272943 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7480 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	1842	-0-	1842	151993	920	1	888	3	N	31	1	8			113
							34	9									
09	0	W	1523	-0-	1523	153516	892	1	606	3	N	23					137
							25	9									
10	0	W	1355	-0-	1355	154871	927	1	410	3	N	16	1	8			152
							18	9									
11	0	W	769	-0-	769	155640	757	1	12	9	N	11	1	8			162
12	156589	X	949	-0-	-155640	-0-	939	1	10	9	N	9	1	8			170
01	1829	X	1045	-0-	-784	-0-	1013	1	32	9	N	29					199

DANGELMAYR A WELL #: 15 RRCID -> 272950 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 7380 - 8223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	30	-0-	30	136857	30	1			N	-0-					28
09	0	W	316	-0-	316	137173	3	1	313	3	N	-0-					28
10	0	W	378	-0-	378	137551	378	3			N	-0-					28
11	0	W	477	-0-	477	138028	477	3			N	-0-					28
12	138645	X	617	-0-	-138028	-0-	617	3			N	-0-					28
*01	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					28

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
08	0	W	1347	-0-	1347	124545	832	1	429	3	N	78	167	1	1	8	37
							86	9									
09	0	W	1156	-0-	1156	125701	801	1	253	3	N	93					131
							102	9									
10	0	W	944	-0-	944	126645	850	1	94	9	N	85	173	1			43
11	0	W	768	-0-	768	127413	684	1	84	9	N	76					119
12	128325	X	912	-0-	-127413	-0-	842	1	70	9	N	64	167	1			16
01	1333	X	814	-0-	-519	-0-	746	1	68	9	N	62					78

DANGELMAYR A WELL #: 18 RRCID -> 272953 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7400 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	1812	-0-	1812	185253	363	1	1363	3	N	78	1	8			152
							86	9									
09	0	W	1463	-0-	1463	186716	378	1	1011	3	N	67					219
							74	9									
10	0	W	1591	-0-	1591	188307	498	1	972	3	N	110	172	1			157
							121	9									
11	0	W	1385	-0-	1385	189692	490	1	774	3	N	110	172	1			95
							121	9									
12	191121	X	1429	-0-	-189692	-0-	562	1	787	3	N	73					168
							80	9									
*01	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	535	1	1205	3	N	57					225
							63	9									

DANGELMAYR A WELL #: 22 RRCID -> 272954 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7420 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	2778	-0-	2778	192559	2468	3	310	9	N	282	167	1	1	8	230
09	0	W	2744	-0-	2744	195303	2437	3	307	9	N	279	336	1			173
10	0	W	3211	-0-	3211	198514	2851	3	360	9	N	327	340	1	1	8	159
11	0	W	2396	-0-	2396	200910	1988	3	408	9	N	371	342	1	1	8	187
12	204156	X	3246	-0-	-200910	-0-	2887	3	359	9	N	326	345	1	2	8	166
01	3224	X	3102	-0-	-122	-0-	2781	3	321	9	N	292	336	1			122

DANGELMAYR A WELL #: 24H RRCID -> 272955 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7859 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	2487	-0-	2487	174552	409	1	1716	3	N	329	341	1	1	8	209
							362	9									
09	0	W	2016	-0-	2016	176568	393	1	1262	3	N	328	332	1			205
							361	9									
10	0	W	1572	-0-	1572	178140	401	1	918	3	N	230	335	1	1	8	99
							253	9									
11	0	W	2366	-0-	2366	180506	398	1	1698	3	N	245	166	1	1	8	177
							270	9									
12	184144	X	3638	-0-	-180506	-0-	410	1	2899	3	N	299	334	1	1	8	141
							329	9									
01	2480	X	2378	-0-	-102	-0-	403	1	1701	3	N	249	167	1			223
							274	9									

DANGELMAYR A WELL #: 27H RRCID -> 272956 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8354 - 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
08	0	W	-0-	-0-	-0-	202089					N	-0-					13
09	0	W	14	-0-	14	202103	14	3			N	-0-					13
10	0	W	-0-	-0-	-0-	202103					N	-0-					13
11	0	W	483	-0-	483	202586	355	1	128	9	N	116	1	8			128
12	204070	X	1484	-0-	-202586	-0-	511	1	564	3	N	372	330	1	2	8	168
							409	9									
*01	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	761	1	367	3	N	328	172	1			324
							361	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
08	0	W	5144	-0-	5144	208948	156	1	4925	3	N	57	169	1	1	8	43
							63	9									
09	0	W	4965	-0-	4965	213913	170	1	4736	3	N	54					97
							59	9									
10	0	W	5023	-0-	5023	218936	225	1	4754	3	N	40					137
							44	9									
11	0	W	4943	-0-	4943	223879	192	1	4709	3	N	38					175
							42	9									
12	228901	X	5022	-0-	-223879	-0-	193	1	4777	3	N	47	175	1			47
							52	9									
01	5146	X	4650	-0-	-496	-0-	163	1	4442	3	N	41					88
							45	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
08	0	W	16611	-0-	16611	823757	704	1	15806	3	N	92	178	1			87
							101	9									
09	0	W	15678	-0-	15678	839435	816	1	14761	3	N	92					179
							101	9									
10	0	W	15816	-0-	15816	855251	747	1	14967	3	N	93	180	1			92
							102	9									
11	0	W	14727	-0-	14727	869978	705	1	13912	3	N	100					192
							110	9									
12	884781	X	14803	-0-	-869978	-0-	760	1	13925	3	N	107	182	1			117
							118	9									
01	16616	X	14390	-0-	-2226	-0-	706	1	13489	3	N	177	184	1			110
							195	9									

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
08	0	W	11970	-0-	11970	799021	363	1	11537	3	N	64	1	8			180
							70	9									
09	0	W	10789	-0-	10789	809810	372	1	10360	3	N	52	174	1			58
							57	9									
10	0	W	10977	-0-	10977	820787	396	1	10511	3	N	64					122
							70	9									
11	827173	X	6386	-0-	-820787	-0-	194	1	6155	3	N	34					156
							37	9									
12	15286	X	15286	-0-	-0-	-0-	879	1	14344	3	N	57	179	1			34
							63	9									
*01	12560	X	12560	-0-	-0-	-0-	636	1	11854	3	N	64					98
							70	9									

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
08	0	W	9086	-0-	9086	783085	366	1	8486	3	N	213	175	1	1	8	215
							234	9									
09	0	W	9766	-0-	9766	792851	279	1	9192	3	N	268	177	1			306
							295	9									
10	0	W	10917	-0-	10917	803768	286	1	10370	3	N	237	177	1	2	8	364
							261	9									
11	0	W	9949	-0-	9949	813717	264	1	9445	3	N	218	361	1	2	8	219
							240	9									
12	822577	X	8860	-0-	-813717	-0-	259	1	8384	3	N	197	358	1	3	8	55
							217	9									
01	10912	X	4933	-0-	-5979	-0-	4810	3	123	9	N	112					167

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PACIFIC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272962 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6910 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	6341	-0-	6341	345080	620	1	5559	3	N	147					221
							162	9									
09	0	W	5813	-0-	5813	350893	600	1	5046	3	N	152	180	1			193
							167	9									
10	0	W	4941	-0-	4941	355834	620	1	4044	3	N	252	372	1			73
							277	9									
11	0	W	3928	-0-	3928	359762	600	1	3113	3	N	195	180	1			88
							215	9									
12	0	W	4873	-0-	4873	364635	619	1	4025	3	N	208	183	1			113
							229	9									
01	0	W	4529	-0-	4529	369164	619	1	3689	3	N	201	181	1			133
							221	9									

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
08	0	W	7939	-0-	7939	292152	278	1	7496	3	N	150	178	1	1	8	175
							165	9									
09	0	W	7145	-0-	7145	299297	290	1	6711	3	N	131	178	1			128
							144	9									
10	0	W	7662	-0-	7662	306959	299	1	7212	3	N	137	176	1			89
							151	9									
11	0	W	7728	-0-	7728	314687	302	1	7271	3	N	141					230
							155	9									
12	323822	X	9135	-0-	-314687	-0-	306	1	8686	3	N	130	176	1			184
							143	9									
*01	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	268	1	8506	3	N	139	184	1			139
							153	9									

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
08	0	W	578	-0-	578	64995	524	1	54	9	N	49					191
09	0	W	506	-0-	506	65501	473	1	33	9	N	30	169	1			52
10	0	W	418	-0-	418	65919	390	1	28	9	N	25					77
11	0	W	373	-0-	373	66292	331	1	42	9	N	38					115
12	66669	X	377	-0-	-66292	-0-	335	1	39	3	N	3					118
							3	9									
01	589	X	387	-0-	-202	-0-	315	1	52	3	N	18					136
							20	9									

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
08	0	W	6155	-0-	6155	421621	1048	1	4611	3	N	451	178	1	1	8	341
							496	9									
09	0	W	6049	-0-	6049	427670	1044	1	4537	3	N	425	531	1	1	8	234
							468	9									
10	14B2	EXT	4180	-0-	4180	431850	1097	1	2690	3	N	357	356	1	4	8	231
							393	9									
11	14B2	EXT	4337	-0-	4337	436187	996	1	2972	3	N	335	181	1	4	8	381
							369	9									
12	14B2	EXT	4901	-0-	4901	441088	1028	1	3503	3	N	336	539	1	6	8	172
							370	9									
01	14B2	EXT	5103	-0-	5103	446191	1027	1	3716	3	N	327	362	1			137
							360	9									

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
08	0	W	10257	-0-	10257	400636	9994	3	263	9	N	239	181	1			212
09	0	W	8968	-0-	8968	409604	8757	3	211	9	N	192	354	1			50
10	0	W	8906	-0-	8906	418510	8683	3	223	9	N	203	188	1			65
11	0	W	8444	-0-	8444	426954	8217	3	227	9	N	206	181	1			90
12	434912	X	7958	-0-	-426954	-0-	7750	3	208	9	N	189	180	1			99
01	10261	X	7491	-0-	-2770	-0-	7258	3	233	9	N	212	181	1			130

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HERBERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273123 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8527 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	12400	-0-	12400	445855	12305	3	95	9	N	86	178	1			127
09	0	W	12193	-0-	12193	458048	12082	3	111	9	N	101					228
10	0	W	12512	-0-	12512	470560	12407	3	105	9	N	95	180	1			143
11	0	W	11353	-0-	11353	481913	11250	3	103	9	N	94	177	1			60
12	492628	X	10715	-0-	-481913	-0-	10612	3	103	9	N	94					154
01	12586	X	11232	-0-	-1354	-0-	11130	3	102	9	N	93	182	1			65

GAEDKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273124 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8661 - 13095

08	0	W	-0-	-0-	-0-	424683					N	-0-					89
09	0	W	-0-	-0-	-0-	424683					N	-0-					89
10	0	W	-0-	-0-	-0-	424683					N	-0-					89
11	0	W	-0-	-0-	-0-	424683					N	-0-					89
12	424683	X	-0-	-0-	-424683	-0-					N	-0-					89
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

DANGELMAYR A WELL #: 7 RRCID -> 273156 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 7400 - 8225

08	0	W	1889	-0-	1889	189475	1889	3			N	-0-					142
09	0	W	2232	-0-	2232	191707	2232	3			N	-0-					162
10	0	W	2397	-0-	2397	194104	2397	3			N	-0-	143	1			19
11	0	W	2631	-0-	2631	196735	2631	3			N	-0-					19
12	199411	X	2676	-0-	-196735	-0-	2676	3			N	-0-					19
*01	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3			N	-0-					19

DANGELMAYR A WELL #: 4 RRCID -> 273157 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7530 - 8326

08	0	W	1500	-0-	1500	132785	1353	3	147	9	N	134	167	1	1	8	39
09	0	W	1353	-0-	1353	134138	1261	3	92	9	N	84					123
10	0	W	900	-0-	900	135038	900	3			N	-0-					123
11	0	W	605	-0-	605	135643	604	3	1	9	N	1					124
12	136132	X	489	-0-	-135643	-0-	489	3			N	-0-					124
01	1488	X	556	-0-	-932	-0-	504	3	52	9	N	47					171

DANGELMAYR A WELL #: 26H RRCID -> 273170 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7809 - 10968

08	0	W	2324	-0-	2324	201439	426 347	1 9	1551	3	N	315	340	1	1	8	206
09	0	W	2326	-0-	2326	203765	404 251	1 9	1671	3	N	228	170	1			264
10	0	W	2352	-0-	2352	206117	408 257	1 9	1687	3	N	234	336	1	1	8	161
11	0	W	3968	-0-	3968	210085	392 279	1 9	3297	3	N	254	165	1	1	8	249
12	213200	X	3115	-0-	-210085	-0-	418 274	1 9	2423	3	N	249	338	1	1	8	159
*01	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	409 282	1 9	2318	3	N	256					415

STRICKLAND A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273182 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8796 - 12325

08	0	W	18996	-0-	18996	1214827	18723	2	273	9	N	248	169	1	1	8	138
09	0	W	17992	-0-	17992	1232819	17742	2	250	9	N	227	177	1	1	8	187
10	0	W	17872	-0-	17872	1250691	17605	2	267	9	N	243	179	1	1	8	250
11	0	W	16853	-0-	16853	1267544	16603	2	250	9	N	227	352	1	1	8	124
12	1284715	X	17171	-0-	-1267544	-0-	16932	2	239	9	N	217	179	1	1	8	161
01	19003	X	16934	-0-	-2069	-0-	16697	2	237	9	N	215	182	1			194

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MONDAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273193 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7342 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	10462	-0-	10462	996278	386	1	9921	3	N	141	169	1	1	8	106
							155	9									
09	0	W	8786	-0-	8786	1005064	261	1	8392	3	N	121	172	1	1	8	54
							133	9									
10	0	W	10657	-0-	10657	1015721	425	1	10113	3	N	108	1	8			161
							119	9									
11	0	W	10374	-0-	10374	1026095	431	1	9739	3	N	185	165	1	1	8	180
							204	9									
12	1037418	X	11323	-0-	-1026095	-0-	210	1	10853	3	N	236	169	1	2	8	246
							260	9									
*01	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	33	1	10533	3	N	230	339	1			137
							253	9									

MONDAY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273196 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7704 - 10135

08	0	W	532	-0-	532	423838	462	1	70	9	N	64	170	1	1	8	69
09	0	W	4236	-0-	4236	428074	607	1	3342	3	N	261	167	1	2	8	161
							287	9									
10	14B2 EXT		7262	-0-	7262	435336	720	1	6121	3	N	383	167	1	6	8	371
							421	9									
11	14B2 EXT		7287	-0-	7287	442623	700	1	6214	3	N	339	495	1	4	8	211
							373	9									
12	14B2 EXT		7640	-0-	7640	450263	581	1	6683	3	N	342	343	1	6	8	204
							376	9									
01	14B2 EXT		7610	-0-	7610	457873	118	1	7121	3	N	337	326	1			215
							371	9									

CAIN RANCH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273211 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8232 - 12222

08	0	W	12059	-0-	12059	723259	11934	3	125	9	N	114	185	1	1	8	69
09	0	W	11859	-0-	11859	735118	11724	3	135	9	N	123	1	8			191
10	0	W	12185	-0-	12185	747303	12040	3	145	9	N	132	182	1	1	8	140
11	0	W	11809	-0-	11809	759112	11656	3	153	9	N	139	182	1			97
12	0	W	12383	-0-	12383	771495	12249	3	134	9	N	122	180	1			39
*01	783778	X	12283	-0-	-771495	-0-	12147	3	136	9	N	124					163

CAIN RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273212 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8086 - 12253

08	0	W	13635	-0-	13635	713357	13614	3	21	9	N	19	1	8			91
09	0	W	12582	-0-	12582	725939	12581	3	1	9	N	1	1	8			91
10	0	W	12632	-0-	12632	738571	12562	3	70	9	N	64	1	8			154
11	0	W	11693	-0-	11693	750264	11646	3	47	9	N	43					197
12	0	W	12072	-0-	12072	762336	12020	3	52	9	N	47	82	1			162
*01	774243	X	11907	-0-	-762336	-0-	11853	3	54	9	N	49					211

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273213 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8597 - 11983

08	0	W	3812	-0-	3812	260238	824	1	2885	3	N	94					211
							103	9									
09	0	W	3057	-0-	3057	263295	833	1	2124	3	N	91	179	1			124
							100	9									
10	0	W	3666	-0-	3666	266961	763	1	2802	3	N	92					216
							101	9									
11	0	W	1565	-0-	1565	268526	347	1	1178	3	N	36	184	1			68
							40	9									
12	268526	X	-0-	-0-	-268526	-0-					N	-0-					68
01	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	1					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273214 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8584 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	8842	-0-	8842	595660	1114	1	7683	3	N	41	1	8			184
							45	9									
09	0	W	9266	-0-	9266	604926	1031	1	8189	3	N	42	181	1			45
							46	9									
10	0	W	8927	-0-	8927	613853	912	1	7976	3	N	35					80
							39	9									
11	0	W	4123	-0-	4123	617976	464	1	3634	3	N	23					103
							25	9									
12	618699	X	723	-0-	-617976	-0-	662	1	61	9	N	55	13	8			145
01	9579	X	665	-0-	-8914	-0-	664	1	1	9	N	1	1	8			145

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273215 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8839 - 12007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	-0-	-0-	-0-	221327					N	-0-					3
09	0	W	-0-	-0-	-0-	221327					N	-0-					4
10	0	W	-0-	-0-	-0-	221327					N	-0-					4
11	0	W	-0-	-0-	-0-	221327					N	-0-					4
12	221327	X	-0-	-0-	-221327	-0-					N	-0-					4
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

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
08	0	W	868	-0-	868	681463	868	1			N	-0-					20
09	0	W	775	-0-	775	682238	766	1	9	9	N	8					28
10	0	W	8622	-0-	8622	690860	625	1	7944	3	N	48					76
							53	9									
11	0	W	12366	-0-	12366	703226	409	1	11815	3	N	129					205
							142	9									
12	722591	X	19365	-0-	-703226	-0-	374	1	18793	3	N	180	175	1			210
							198	9									
*01	20664	X	20664	-0-	-0-	-0-	98	1	20442	3	N	113	171	1			152
							124	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
08	0	W	8950	-0-	8950	508151	275	1	8597	3	N	71	176	1	2	8	170
							78	9									
09	0	W	7789	-0-	7789	515940	286	1	7445	3	N	53					223
							58	9									
10	0	W	7876	-0-	7876	523816	301	1	7522	3	N	48	171	1			100
							53	9									
11	0	W	7541	-0-	7541	531357	328	1	7145	3	N	62					162
							68	9									
12	538802	X	7445	-0-	-531357	-0-	328	1	7050	3	N	61	168	1	1	8	54
							67	9									
01	8959	X	8124	-0-	-835	-0-	176	1	7860	3	N	80					134
							88	9									

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
08	0	W	6909	-0-	6909	462691	304	1	6549	3	N	51	174	1	1	8	87
							56	9									
09	0	W	7001	-0-	7001	469692	314	1	6619	3	N	62					149
							68	9									
10	0	W	7143	-0-	7143	476835	318	1	6770	3	N	50					199
							55	9									
11	0	W	6675	-0-	6675	483510	260	1	6360	3	N	50					249
							55	9									
12	0	W	6619	-0-	6619	490129	287	1	6277	3	N	50	172	1	1	8	126
							55	9									
01	0	W	5724	-0-	5724	495853	415	1	5274	3	N	32					158
							35	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
08	0	W	5296	-0-	5296	411063	274 136	1 9	4886	3	N	124	181	1	1	8	100
09	0	W	4205	-0-	4205	415268	395 121	1 9	3689	3	N	110					210
10	0	W	3971	-0-	3971	419239	454 101	1 9	3416	3	N	92	168	1			134
11	0	W	3785	-0-	3785	423024	436 134	1 9	3215	3	N	122	178	1			78
12	426929	X	3905	-0-	-423024	-0-	115 139	1 9	3651	3	N	126	1	8			203
01	5301	X	3891	-0-	-1410	-0-	70 143	1 9	3678	3	N	130	179	1			154

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
08	0	W	10894	-0-	10894	611194	277 29	1 9	10588	3	N	26	1	8			103
09	0	W	9748	-0-	9748	620942	196 29	1 9	9523	3	N	26					129
10	0	W	10217	-0-	10217	631159	81 52	1 9	10084	3	N	47					176
11	0	W	9356	-0-	9356	640515	9315	3	41	9	N	37	173	1			40
12	649491	X	8976	-0-	-640515	-0-	8945	3	31	9	N	28	1	8			67
01	10881	X	8199	-0-	-2682	-0-	8166	3	33	9	N	30					97

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
08	0	W	5893	-0-	5893	371605	317 184	1 9	5392	3	N	167	180	1			155
09	0	W	5657	-0-	5657	377262	204 168	1 9	5285	3	N	153	178	1			130
10	0	W	5623	-0-	5623	382885	163 178	1 9	5282	3	N	162	169	1			123
11	0	W	5219	-0-	5219	388104	163 171	1 9	4885	3	N	155	178	1			100
12	392986	X	4882	-0-	-388104	-0-	56 174	1 9	4652	3	N	158	181	1			77
*01	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	42 156	1 9	4637	3	N	142	183	1			36

MCKOWN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273238 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8595 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	16127	-0-	16127	1554759	781 400	1 9	14946	3	N	364	179	1	1	8	215
09	0	W	17258	-0-	17258	1572017	128 465	1 9	16665	3	N	423	355	1	1	8	282
10	0	W	17584	-0-	17584	1589601	17173	3	411	9	N	374	536	1	2	8	118
11	0	W	16097	-0-	16097	1605698	15690	3	407	9	N	370	366	1	2	8	120
12	1621293	X	15595	-0-	-1605698	-0-	15198	3	397	9	N	361	361	1	2	8	118
01	17825	X	14887	-0-	-2938	-0-	14500	3	387	9	N	352	358	1			112

VOGEL A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273239 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8268 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	11847	-0-	11847	694216	11730	3	117	9	N	106	175	1	1	8	125
09	0	W	11324	-0-	11324	705540	11188	3	136	9	N	124	177	1	1	8	71
10	0	W	11797	-0-	11797	717337	11663	3	134	9	N	122					193
11	0	W	11425	-0-	11425	728762	11292	3	133	9	N	121	177	1			137
12	740937	X	12175	-0-	-728762	-0-	12045	3	130	9	N	118	172	1			83
01	11842	X	11474	-0-	-368	-0-	11356	3	118	9	N	107					190

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

VOGEL A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273241 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8592 - 13156

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W		6874	-0-	6874	633641	879	1	5904	3	N	83	176	1	1	8	48
								91	9									
09	0	W		6869	-0-	6869	640510	858	1	5933	3	N	71	1	8			118
								78	9									
10	0	W		7073	-0-	7073	647583	859	1	6133	3	N	74					192
								81	9									
11	0	W		7846	-0-	7846	655429	868	1	6910	3	N	62	169	1			85
								68	9									
12	662402	X		6973	-0-	-655429	-0-	853	1	6054	3	N	60	109	1			36
								66	9									
*01	11291	X		11291	-0-	-0-	-0-	60	1	11117	3	N	104					140
								114	9									

PACKWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273242 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7911 - 12250

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W		6384	-0-	6384	439849	291	1	6001	3	N	84					199
								92	9									
09	0	W		6017	-0-	6017	445866	287	1	5630	3	N	91	174	1			116
								100	9									
10	0	W		6864	-0-	6864	452730	298	1	6460	3	N	96	176	1			36
								106	9									
11	0	W		7086	-0-	7086	459816	282	1	6695	3	N	99					135
								109	9									
12	467210	X		7394	-0-	-459816	-0-	296	1	6987	3	N	101	169	1			67
								111	9									
*01	7185	X		7185	-0-	-0-	-0-	300	1	6777	3	N	98					165
								108	9									

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
08	0	W		7914	-0-	7914	492438	295	1	7439	3	N	164	174	1			196
								180	9									
09	0	W		8092	-0-	8092	500530	292	1	7618	3	N	165	175	1			186
								182	9									
10	0	W		8483	-0-	8483	509013	299	1	7997	3	N	170	168	1			188
								187	9									
11	0	W		8238	-0-	8238	517251	274	1	7799	3	N	150	176	1			162
								165	9									
12	525902	X		8651	-0-	-517251	-0-	293	1	8149	3	N	190	270	1			82
								209	9									
*01	8786	X		8786	-0-	-0-	-0-	276	1	8322	3	N	171					253
								188	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
08	0	W		6883	-0-	6883	369380	298	1	6416	3	N	154	178	1			62
								169	9									
09	0	W		6514	-0-	6514	375894	290	1	6081	3	N	130					192
								143	9									
10	0	W		6587	-0-	6587	382481	295	1	6147	3	N	132	167	1			157
								145	9									
11	0	W		6517	-0-	6517	388998	276	1	6131	3	N	100	177	1			80
								110	9									
12	395418	X		6420	-0-	-388998	-0-	299	1	5959	3	N	147	105	1			122
								162	9									
01	6882	X		6233	-0-	-649	-0-	303	1	5800	3	N	118	174	1			66
								130	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DMW WELL #: 3H RRCID -> 273245 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8553 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	7021	-0-	7021	519704	129 282	1 9	6610	3	N	256	360	1	1	8	54
09	0	W	6895	-0-	6895	526599	117 275	1 9	6503	3	N	250	177	1	1	8	126
10	0	W	6910	-0-	6910	533509	193 287	1 9	6430	3	N	261	352	1	1	8	34
11	0	W	6921	-0-	6921	540430	114 267	1 9	6540	3	N	243	181	1	1	8	95
12	0	W	7153	-0-	7153	547583	118 317	1 9	6718	3	N	288	181	1			203
01	0	W	6977	-0-	6977	554560	127 285	1 9	6565	3	N	259	359	1			103

SEIBOLD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273246 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8062 - 11949

08	0	W	16228	-0-	16228	1167868	16213	3	15	9	N	14	1	8			153
09	0	W	15169	-0-	15169	1183037	15155	3	14	9	N	13					167
10	0	W	15286	-0-	15286	1198323	15262	3	24	9	N	22					189
11	0	W	15381	-0-	15381	1213704	15355	3	26	9	N	24	185	1			28
12	1229224	X	15520	-0-	-1213704	-0-	15494	3	26	9	N	24					52
01	16213	X	15311	-0-	-902	-0-	15259	3	52	9	N	47					99

SEIBOLD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273247 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7970 - 11230

08	0	W	11266	-0-	11266	869141	11240	3	26	9	N	24	1	8			90
09	0	W	10280	-0-	10280	879421	10263	3	17	9	N	15					106
10	0	W	10731	-0-	10731	890152	138 18	1 9	10575	3	N	16					122
11	0	W	10692	-0-	10692	900844	10653	3	39	9	N	35					157
12	911632	X	10788	-0-	-900844	-0-	10745	3	43	9	N	39	178	1			18
01	11253	X	10623	-0-	-630	-0-	10576	3	47	9	N	43					61

DMW WELL #: 1H RRCID -> 273248 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8546 - 12620

08	0	W	4338	-0-	4338	266376	241 29	1 9	4068	3	N	26	1	8			122
09	0	W	3260	-0-	3260	269636	328 21	1 9	2911	3	N	19	1	8			140
10	0	W	2857	-0-	2857	272493	568 22	1 9	2267	3	N	20	1	8			159
11	0	W	2524	-0-	2524	275017	363 35	1 9	2126	3	N	32					191
12	0	W	2551	-0-	2551	277568	379 43	1 9	2129	3	N	39	180	1			50
01	0	W	2952	-0-	2952	280520	341 44	1 9	2567	3	N	40					90

VOGEL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273249 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8456 - 13235

08	0	W	12389	-0-	12389	599946	109 419	1 9	11861	3	N	381	533	1			65
09	0	W	12283	-0-	12283	612229	114 393	1 9	11776	3	N	357	346	1			76
10	0	W	12728	-0-	12728	624957	116 396	1 9	12216	3	N	360	347	1			89
11	0	W	12696	-0-	12696	637653	112 367	1 9	12217	3	N	334	356	1			67
12	0	W	12753	-0-	12753	650406	108 369	1 9	12276	3	N	335	240	1			162
01	0	W	13565	-0-	13565	663971	33 359	1 9	13173	3	N	326	335	1			153

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VOGEL B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273250 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8418 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	11882	-0-	11882	657654	11696	3	186	9	N	169	182	1			84
09	0	W	11678	-0-	11678	669332	11509	3	169	9	N	154	178	1			60
10	0	W	12046	-0-	12046	681378	11877	3	169	9	N	154					214
11	0	W	11902	-0-	11902	693280	11738	3	164	9	N	149	183	1			180
12	0	W	12240	-0-	12240	705520	12096	3	144	9	N	131	217	1			94
01	0	W	11535	-0-	11535	717055	11363	3	172	9	N	156	190	1			60

PRIDDY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273251 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8307 - 11286

02	0	W	11893	-0-	11893	588242	104	1	11239	3	N	500	341	1	1	8	281
							550	9									
03	0	W	13532	-0-	13532	601774	32	1	12841	3	N	599	688	1	1	8	191
							659	9									
04	0	W	11283	-0-	11283	613057	35	1	10755	3	N	448	505	1	1	8	133
							493	9									
05	0	W	13271	-0-	13271	626328	30	1	12667	3	N	522	504	1	1	8	150
							574	9									
06	0	W	12235	-0-	12235	638563	106	1	11707	3	N	384	334	1	1	8	199
							422	9									
07	0	W	12052	-0-	12052	650615	314	1	11363	3	N	341	342	1	1	8	197
							375	9									
08	0	W	13178	-0-	13178	663793	12718	3	460	9	N	418	496	1			119
09	0	W	9939	-0-	9939	673732	193	1	9431	3	N	286	325	1			80
							315	9									
10	0	W	13095	-0-	13095	686827	12642	3	453	9	N	412	349	1	1	8	142
11	0	W	12144	-0-	12144	698971	1	1	11746	3	N	361	346	1	1	8	156
							397	9									
12	0	W	11342	-0-	11342	710313	66	1	10959	3	N	288	342	1	1	8	101
							317	9									
01	0	W	12794	-0-	12794	723107	12408	3	386	9	N	351	338	1			114

PRIDDY A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 273252 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7715 - 10120

08	0	W	16714	-0-	16714	602961	16490	3	224	9	N	204	346	1			97
09	0	W	16155	-0-	16155	619116	15953	3	202	9	N	184	174	1			107
10	0	W	15314	-0-	15314	634430	23	1	15098	3	N	175	173	1			109
							193	9									
11	0	W	16544	-0-	16544	650974	16316	3	228	9	N	207	171	1			145
12	0	W	16923	-0-	16923	667897	16699	3	224	9	N	204	282	1			67
01	0	W	15607	-0-	15607	683504	15457	3	150	9	N	136					203

VOGEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273254 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8450 - 13145

08	0	W	3645	-0-	3645	265032	164	1	3380	3	N	92	174	1			46
							101	9									
09	0	W	3766	-0-	3766	268798	170	1	3502	3	N	85					131
							94	9									
10	0	W	3445	-0-	3445	272243	180	1	3196	3	N	63	175	1			19
							69	9									
11	0	W	1689	-0-	1689	273932	224	1	1414	3	N	46					65
							51	9									
12	0	W	2794	-0-	2794	276726	221	1	2454	3	N	108	133	1			40
							119	9									
*01	278608	X	1882	-0-	-276726	-0-	170	1	1664	3	N	44					84
							48	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SEIBOLD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273255 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8108 - 11873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	-0-	-0-	-0-	535837					N	-0-					8
09	0	W	-0-	-0-	-0-	535837					N	-0-					8
10	0	W	20	-0-	20	535857	20	3			N	-0-					8
11	0	W	-0-	-0-	-0-	535857					N	-0-					8
12	535988	X	131	-0-	-535857	-0-	131	3			N	-0-					8
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8

UMBERSON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273263 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7809 - 12774

08	0	W	2111	-0-	2111	744518	457	1	1631	3	N	21					73
							23	9									
09	0	W	5773	-0-	5773	750291	456	1	5252	3	N	59					132
							65	9									
10	14B2 EXT		10155	-0-	10155	760446	488	1	9526	3	N	128	171	1			89
							141	9									
11	14B2 EXT		10293	-0-	10293	770739	599	1	9599	3	N	86					175
							95	9									
12	14B2 EXT		8509	-0-	8509	779248	525	1	7931	3	N	48	176	1			47
							53	9									
01	14B2 EXT		7669	-0-	7669	786917	493	1	7126	3	N	45					92
							50	9									

FARRELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273266 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8185 - 13148

08	0	W	9740	-0-	9740	524458	619	1	9101	3	N	18	176	1	1	8	81
							20	9									
09	0	W	7430	-0-	7430	531888	600	1	6812	3	N	16	1	8			96
							18	9									
10	0	W	8263	-0-	8263	540151	378	1	7849	3	N	33					129
							36	9									
11	0	W	4247	-0-	4247	544398	514	1	3709	3	N	22					151
							24	9									
12	0	W	7709	-0-	7709	552107	615	1	7064	3	N	27					178
							30	9									
*01	560873	X	8766	-0-	-552107	-0-	614	1	8109	3	N	39					217
							43	9									

FARRELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273267 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8173 - 12788

08	0	W	10835	-0-	10835	400543	10790	3	45	9	N	41	1	8			181
09	0	W	10359	-0-	10359	410902	10308	3	51	9	N	46	1	8			226
10	0	W	10209	-0-	10209	421111	10144	3	65	9	N	59	180	1			105
11	0	W	10746	-0-	10746	431857	10685	3	61	9	N	55					160
12	0	W	10529	-0-	10529	442386	10476	3	53	9	N	48					208
*01	452097	X	9711	-0-	-442386	-0-	9657	3	54	9	N	49	182	1			75

FARRELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273269 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8247 - 12702

08	0	W	12455	-0-	12455	445597	12352	3	103	9	N	94	179	1	1	8	125
09	0	W	11914	-0-	11914	457511	11822	3	92	9	N	84	1	8			208
10	0	W	12175	-0-	12175	469686	12118	3	57	9	N	52	180	1			80
11	0	W	11678	-0-	11678	481364	11526	3	152	9	N	138					218
12	0	W	11724	-0-	11724	493088	11604	3	120	9	N	109	179	1			148
01	0	W	11744	-0-	11744	504832	11649	3	95	9	N	86	182	1			52

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
08	0	W	5080	-0-	5080	535003	615	1	4428	3	N	34	1	8			183
							37	9									
09	0	W	5929	-0-	5929	540932	599	1	5286	3	N	40	175	1			49
							44	9									
10	0	W	2680	-0-	2680	543612	619	1	2028	3	N	30					79
							33	9									
11	547538	X	3926	-0-	-543612	-0-	599	1	3303	3	N	22					101
							24	9									
12	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	607	1	3549	3	N	15					116
							17	9									
01	3596	X	3531	-0-	-65	-0-	620	1	2876	3	N	32					148
							35	9									

BELCHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273271 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8021 - 12504

08	0	W	10209	-0-	10209	605544	10010	3	199	9	N	181	170	1	1	8	177
09	0	W	9882	-0-	9882	615426	9691	3	191	9	N	174	175	1			177
10	0	W	11133	-0-	11133	626559	10990	3	143	9	N	130	178	1			129
11	637059	X	10500	-0-	-626559	-0-	10332	3	168	9	N	153	183	1			99
12	11191	X	10579	-0-	-612	-0-	10424	3	155	9	N	141	182	1			58
01	11129	X	10797	-0-	-332	-0-	10614	3	183	9	N	166	174	1			50

VOGEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273273 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8554 - 12928

08	0	W	4736	-0-	4736	441760	395	1	4011	3	N	300	350	1	1	8	129
							330	9									
09	0	W	4360	-0-	4360	446120	423	1	3655	3	N	256	173	1	1	8	211
							282	9									
10	0	W	3648	-0-	3648	449768	481	1	2936	3	N	210	345	1	1	8	75
							231	9									
11	0	W	3087	-0-	3087	452855	428	1	2468	3	N	174	181	1	1	8	67
							191	9									
12	455384	X	2529	-0-	-452855	-0-	349	1	2007	3	N	157	150	1	1	8	73
							173	9									
01	4743	X	3622	-0-	-1121	-0-	224	1	3199	3	N	181	172	1			82
							199	9									

VOGEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273274 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8465 - 12839

08	0	W	762	-0-	762	12127	650	1	112	9	N	102	1	8			148
09	0	W	2491	-0-	2491	14618	541	1	1869	3	N	74	168	1	1	8	53
							81	9									
10	0	W	3732	-0-	3732	18350	505	1	3153	3	N	67	1	8			119
							74	9									
11	0	W	3975	-0-	3975	22325	473	1	3430	3	N	65	1	8			183
							72	9									
12	27777	X	5452	-0-	-22325	-0-	413	1	4948	3	N	83	176	1	1	8	89
							91	9									
*01	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	212	1	6220	3	N	74					163
							81	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
08	0	W	2945	-0-	2945	202924	416	1	2328	3	N	183	179	1	1	8	96
							201	9									
09	0	W	4431	-0-	4431	207355	430	1	3833	3	N	153	169	1	1	8	79
							168	9									
10	0	W	4182	-0-	4182	211537	455	1	3587	3	N	127	1	8			205
							140	9									
11	0	W	4905	-0-	4905	216442	413	1	4360	3	N	120	172	1	1	8	152
							132	9									
12	221981	X	5539	-0-	-216442	-0-	377	1	5031	3	N	119	202	1	1	8	68
							131	9									
*01	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	237	1	5457	3	N	104					172
							114	9									

SUMMERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273301 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8336 - 12320

08	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	592	1	6023	3	N	137	172	1			30
							151	9									
09	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	599	1	6259	3	N	150					180
							165	9									
10	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	558	1	6776	3	N	103	171	1			112
							113	9									
11	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	510	1	7460	3	N	111					223
							122	9									
12	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	528	1	6797	3	N	113	173	1			163
							124	9									
*01	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	439	1	7873	3	N	113	169	1			107
							124	9									

SUMMERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273302 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7983 - 11975

08	22878	X	11304	-0-	-11574	-0-	10	1	11197	3	N	88					192
							97	9									
09	22140	X	10836	-0-	-11304	-0-	10725	3	111	9	N	101	172	1			121
10	22878	X	10828	-0-	-12050	-0-	41	1	10670	3	N	106	174	1			53
							117	9									
11	22140	X	10078	-0-	-12062	-0-	83	1	9780	3	N	195	98	8			150
							215	9									
12	10595	X	10595	-0-	-0-	-0-	82	1	10405	3	N	98	174	1			75
							108	9									
01	11315	X	9428	-0-	-1887	-0-	181	1	9148	3	N	90					165
							99	9									

AVA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273304 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7308 - 12049

08	T. A.		9115	-0-	9115	9115	3	1	9073	3	N	35	175	1	1	8	49
							39	9									
09	T. A.		8132	-0-	8132	17247	8097	3	35	9	N	32					81
10	T. A.		7835	-0-	7835	25082	7788	3	47	9	N	43	1	8			123
11	14B2 EXT		7255	-0-	7255	32337	7171	3	84	9	N	76	181	1			18
12	14B2 EXT		7253	-0-	7253	39590	7190	3	63	9	N	57					74
01	14B2 EXT		7100	-0-	7100	46690	7038	3	62	9	N	56					130

AVA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273305 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7305 - 12089

08	33387	X	10124	-0-	-23263	-0-	10099	3	25	9	N	23	1	8			198
09	32310	X	9525	-0-	-22785	-0-	9502	3	23	9	N	21	177	1			42
10	33387	X	8765	-0-	-24622	-0-	8729	3	36	9	N	33	1	8			74
11	32310	X	8334	-0-	-23976	-0-	8290	3	44	9	N	40					114
12	9858	X	8630	-0-	-1228	-0-	8589	3	41	9	N	37					150
01	10137	X	8207	-0-	-1930	-0-	8153	3	54	9	N	49	175	1			24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ANDERSON TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273307 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8071 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18662	X	9280	-0-	-9382	-0-	9207	3	73	9	N	66					193
09	18060	X	8596	-0-	-9464	-0-	8513	3	83	9	N	75	177	1	1	8	91
10	18662	X	8918	-0-	-9744	-0-	79	1	8767	3	N	65					156
							72	9									
11	18060	X	9463	-0-	-8597	-0-	9387	3	76	9	N	69	182	1	1	8	42
12	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	97	1	9891	3	N	38	1	8			79
							42	9									
*01	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	85	1	10543	3	N	86					165
							95	9									

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
08	18848	X	7464	-0-	-11384	-0-	7203	3	261	9	N	237	346	1			171
09	18240	X	7011	-0-	-11229	-0-	6768	3	243	9	N	221	185	1			207
10	18848	X	6762	-0-	-12086	-0-	6552	3	210	9	N	191	168	1			230
11	18240	X	6289	-0-	-11951	-0-	6077	3	212	9	N	193	172	1			251
12	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	117	1	5123	3	N	160	188	1			224
							176	9									
*01	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	148	1	4980	3	N	189	182	1			231
							208	9									

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
08	20336	X	5636	-0-	-14700	-0-	617	1	4813	3	N	187	181	1			186
							206	9									
09	19680	X	5107	-0-	-14573	-0-	592	1	4309	3	N	187	183	1			190
							206	9									
10	20336	X	6496	-0-	-13840	-0-	620	1	5631	3	N	223	178	1			235
							245	9									
11	19680	X	6002	-0-	-13678	-0-	595	1	5202	3	N	186	177	1			244
							205	9									
12	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	495	1	4157	3	N	170	183	1			231
							187	9									
01	6510	X	4750	-0-	-1760	-0-	470	1	4071	3	N	190	185	1			236
							209	9									

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
08	7347	X	2760	-0-	-4587	-0-	895	1	1526	3	N	308	349	1			50
							339	9									
09	7110	X	3507	-0-	-3603	-0-	851	1	2273	3	N	348	174	1			224
							383	9									
10	7347	X	4176	-0-	-3171	-0-	889	1	2926	3	N	328	338	1			214
							361	9									
11	7110	X	4085	-0-	-3025	-0-	869	1	2891	3	N	295	173	1			336
							325	9									
12	3627	X	3358	-0-	-269	-0-	899	1	2160	3	N	272	543	1			65
							299	9									
01	4185	X	3225	-0-	-960	-0-	896	1	2033	3	N	269	168	1			166
							296	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
08	24087	X	6768	-0-	-17319	-0-	614	1	6144	3	N	9					172
							10	9									
09	23310	X	5543	-0-	-17767	-0-	600	1	4915	3	N	25	177	1	4	8	16
							28	9									
10	24087	X	4408	-0-	-19679	-0-	536	1	3850	3	N	20					36
							22	9									
11	23310	X	4409	-0-	-18901	-0-	600	1	3783	3	N	24	3	8			57
							26	9									
12	5735	X	5711	-0-	-24	-0-	519	1	5153	3	N	35	6	8			86
							39	9									
01	6758	X	2980	-0-	-3778	-0-	532	1	2425	3	N	21					107
							23	9									

BAILEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273313 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7730 - 12530

08	21266	X	12971	-0-	-8295	-0-	12772	3	199	9	N	181	344	1			71
09	20580	X	12449	-0-	-8131	-0-	12260	3	189	9	N	172	169	1			74
10	21266	X	12646	-0-	-8620	-0-	12453	3	193	9	N	175					249
11	20580	X	12309	-0-	-8271	-0-	12155	3	154	9	N	140	178	1			211
12	12865	X	12603	-0-	-262	-0-	12448	3	155	9	N	141	287	1			65
01	12958	X	12486	-0-	-472	-0-	12343	3	143	9	N	130					195

BAILEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273317 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7968 - 12565

08	15035	X	10161	-0-	-4874	-0-	10119	3	42	9	N	38					166
09	14550	X	9708	-0-	-4842	-0-	9673	3	35	9	N	32					198
10	15035	X	9675	-0-	-5360	-0-	9639	3	36	9	N	33	176	1			55
11	14550	X	9593	-0-	-4957	-0-	9548	3	45	9	N	41					96
12	10044	X	9775	-0-	-269	-0-	9725	3	50	9	N	45	94	1			47
01	10168	X	9539	-0-	-629	-0-	9492	3	47	9	N	43					90

SHOCKLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273318 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 8136 - 12123

08	542712	X	6076	-0-	-536636	-0-	442	1	5633	3	N	1	147	1			7
							1	9									
09	36180	X	7080	-0-	-29100	-0-	344	1	6733	3	N	3					10
							3	9									
10	37386	X	6683	-0-	-30703	-0-	377	1	6295	3	N	10	1	8			19
							11	9									
11	36180	X	7110	-0-	-29070	-0-	382	1	6704	3	N	22					41
							24	9									
12	37386	X	7031	-0-	-30355	-0-	173	1	6837	3	N	19					60
							21	9									
01	37386	X	7332	-0-	-30054	-0-	7303	3	29	9	N	26					86

SHOCKLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273321 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7760 - 12142

08	32364	X	5905	-0-	-26459	-0-	438	1	5449	3	N	16	30	1	1	8	19
							18	9									
09	31320	X	5027	-0-	-26293	-0-	480	1	4527	3	N	18					37
							20	9									
10	32364	X	5177	-0-	-27187	-0-	520	1	4631	3	N	24	1	8			60
							26	9									
11	31320	X	4289	-0-	-27031	-0-	1008	1	3255	3	N	24					84
							26	9									
12	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	730	1	2469	3	N	15	68	1			31
							17	9									
01	5890	X	3626	-0-	-2264	-0-	3602	3	24	9	N	22					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
08	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	8764	3	297	9	N	270	179	1	1	8	238
09	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	7922	3	250	9	N	227	369	1			96
10	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	7903	3	261	9	N	237	186	1			147
11	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	25	1	7233	3	N	224	179	1			192
							246	9									
12	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	239	1	5210	3	N	134	190	1			137
							147	9									
*01	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	328	1	5615	3	N	186	186	1			137
							205	9									

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
08	31434	X	6289	-0-	-25145	-0-	591	1	5468	3	N	209	180	1			169
							230	9									
09	30420	X	5615	-0-	-24805	-0-	575	1	4824	3	N	196	179	1			186
							216	9									
10	31434	X	5655	-0-	-25779	-0-	596	1	4630	3	N	390	181	1	199	8	196
							429	9									
11	30420	X	5424	-0-	-24996	-0-	574	1	4612	3	N	216	185	1			227
							238	9									
12	7006	X	6151	-0-	-855	-0-	373	1	5469	3	N	281	189	1	4	8	315
							309	9									
*01	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	291	1	6552	3	N	352	364	1	127	8	176
							387	9									

SETTLE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273325 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8426 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	141577	X	18743	-0-	-122834	-0-	18464	3	279	9	N	254	180	1	1	8	213
09	137010	X	17828	-0-	-119182	-0-	17547	3	281	9	N	255	176	1	1	8	291
10	141577	X	18080	-0-	-123497	-0-	17799	3	281	9	N	255	363	1			183
11	137010	X	17582	-0-	-119428	-0-	17310	3	272	9	N	247	364	1			66
12	18414	X	17803	-0-	-611	-0-	17527	3	276	9	N	251	181	1			136
01	18755	X	17432	-0-	-1323	-0-	17126	3	306	9	N	278	182	1			232

NOBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273326 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8096 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	736	-0-	736	362975	696	1	40	9	N	36					125
09	0	W	701	-0-	701	363676	681	1	20	9	N	18					143
10	0	W	589	-0-	589	364265	473	1	39	3	N	70	170	1			43
							77	9									
11	0	W	666	-0-	666	364931	599	1	67	9	N	61					104
12	365582	X	651	-0-	-364931	-0-	622	1	29	9	N	26					131
01	744	X	635	-0-	-109	-0-	606	1	29	9	N	26					157

NOBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273327 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7917 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	15486	-0-	15486	1142375	51	1	15374	3	N	55					145
							61	9									
09	0	W	14820	-0-	14820	1157195	4	1	14799	3	N	15					160
							17	9									
10	0	W	14370	-0-	14370	1171565	147	1	14168	3	N	50	177	1			33
							55	9									
11	0	W	16578	-0-	16578	1188143	16504	3	74	9	N	67					100
12	1202884	X	14741	-0-	-1188143	-0-	12	1	14695	3	N	31					132
							34	9									
*01	16627	X	16627	-0-	-0-	-0-	16598	3	29	9	N	26					158

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WHITESIDE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273331 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8125 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39928	X	5727	-0-	-34201	-0-	509	1	5086	3	N	120	185	1	1	8	148
							132	9									
03	44206	X	5694	-0-	-38512	-0-	589	1	4994	3	N	101	181	1	1	8	67
							111	9									
04	42780	X	4596	-0-	-38184	-0-	559	1	3919	3	N	107	1	1	1	8	172
							118	9									
05	44206	X	5636	-0-	-38570	-0-	579	1	4941	3	N	105	173	1	1	8	103
							116	9									
06	42780	X	5378	-0-	-37402	-0-	464	1	4827	3	N	79					182
							87	9									
07	44206	X	6181	-0-	-38025	-0-	389	1	5709	3	N	75	176	1	1	8	80
							83	9									
08	44206	X	7512	-0-	-36694	-0-	429	1	7013	3	N	64	1	1	1	8	142
							70	9									
09	42780	X	6480	-0-	-36300	-0-	435	1	5938	3	N	97	180	1	1	8	58
							107	9									
10	44206	X	6578	-0-	-37628	-0-	456	1	6003	3	N	108	1	1	1	8	164
							119	9									
11	42780	X	6410	-0-	-36370	-0-	436	1	5828	3	N	133	181	1	1	8	115
							146	9									
*12	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	645	1	2397	3	N	26	1	1	1	8	139
							29	9									
*01	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					139

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
02	37884	X	12711	-0-	-25173	-0-	273	1	12365	3	N	66	1	1	1	8	225
							73	9									
03	41943	X	13830	-0-	-28113	-0-	306	1	13428	3	N	87	180	1	1	8	131
							96	9									
04	40590	X	12878	-0-	-27712	-0-	308	1	12481	3	N	81	1	1	1	8	210
							89	9									
05	41943	X	14047	-0-	-27896	-0-	315	1	13676	3	N	51	174	1	1	8	86
							56	9									
06	40590	X	12457	-0-	-28133	-0-	302	1	12107	3	N	44	1	1	1	8	128
							48	9									
07	41943	X	10991	-0-	-30952	-0-	329	1	10622	3	N	36	1	1	1	8	162
							40	9									
08	41943	X	13176	-0-	-28767	-0-	438	1	12696	3	N	38	1	1	1	8	198
							42	9									
09	40590	X	12063	-0-	-28527	-0-	434	1	11605	3	N	22	175	1	1	8	44
							24	9									
10	41943	X	11942	-0-	-30001	-0-	442	1	11453	3	N	43	1	1	1	8	85
							47	9									
11	40590	X	11402	-0-	-29188	-0-	408	1	10951	3	N	39	1	1	1	8	122
							43	9									
*12	12527	X	12527	-0-	-0-	-0-	216	1	12302	3	N	8	1	1	1	8	128
							9	9									
*01	10686	X	10686	-0-	-0-	-0-	10668	3	18	9	N	16	1	1	1	8	142

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
08	0	W	4011	-0-	4011	510539	3970	3	41	9	N	37	1	8			117
09	0	W	3280	-0-	3280	513819	3238	3	42	9	N	38					155
10	0	W	3210	-0-	3210	517029	3174	3	36	9	N	33					188
11	0	W	4014	-0-	4014	521043	3963	3	51	9	N	46	181	1			53
12	526026	X	4983	-0-	-521043	-0-	4935	3	48	9	N	44					97
*01	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4791	3	52	9	N	47					144

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23560	X	NO RPT	-0-	-23560	-0-					N	NO RPT					-0-
09	22800	X	NO RPT	-0-	-22800	-0-					N	NO RPT					-0-
10	23560	X	NO RPT	-0-	-23560	-0-					N	NO RPT					-0-
11	22800	X	NO RPT	-0-	-22800	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		4286	-0-	4286	4286	4104	3	182	9	N	165	192	1			179
01	DELQ PR		3952	-0-	3952	8238	585	1	3133	3	N	213	178	1			214
							234	9									

GAEDKE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273337 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8465 - 12601

08	12923	X	12923	-0-	-0-	-0-	549	1	12327	3	N	43	1	8			127
							47	9									
09	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	454	1	7789	3	N	28	1	8			154
							31	9									
10	12009	X	12009	-0-	-0-	-0-	573	1	11408	3	N	25					179
							28	9									
11	12593	X	12593	-0-	-0-	-0-	604	1	11911	3	N	71	184	1			66
							78	9									
12	12609	X	12609	-0-	-0-	-0-	648	1	11876	3	N	77					143
							85	9									
*01	12630	X	12630	-0-	-0-	-0-	623	1	11920	3	N	79	184	1			38
							87	9									

GAEDKE B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273338 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 8673 - 12534

08	24087	X	6401	-0-	-17686	-0-	521	1	5795	3	N	77	1	8			189
							85	9									
09	23310	X	2994	-0-	-20316	-0-	326	1	2581	3	N	79	178	1	1	8	89
							87	9									
10	24087	X	3548	-0-	-20539	-0-	447	1	3073	3	N	25					114
							28	9									
11	23310	X	5781	-0-	-17529	-0-	615	1	5086	3	N	73					187
							80	9									
12	6386	X	4839	-0-	-1547	-0-	595	1	4153	3	N	83	183	1			87
							91	9									
01	6386	X	5119	-0-	-1267	-0-	570	1	4451	3	N	89					176
							98	9									

MCKOWN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273339 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8713 - 12770

08	31961	X	6707	-0-	-25254	-0-	328	1	6084	3	N	268	178	1	1	8	224
							295	9									
09	30930	X	5810	-0-	-25120	-0-	366	1	5201	3	N	221	352	1	1	8	92
							243	9									
10	31961	X	6253	-0-	-25708	-0-	364	1	5650	3	N	217	182	1	1	8	126
							239	9									
11	30930	X	6188	-0-	-24742	-0-	346	1	5564	3	N	253	185	1	1	8	193
							278	9									
12	6696	X	6166	-0-	-530	-0-	368	1	5534	3	N	240	361	1	1	8	71
							264	9									
01	6696	X	5173	-0-	-1523	-0-	370	1	4602	3	N	183	183	1			71
							201	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
08	0	W	7026	-0-	7026	545819	435	1	6103	3	N	444	544	1			111
							488	9									
09	0	W	6587	-0-	6587	552406	404	1	5740	3	N	403	363	1			151
							443	9									
10	0	W	6084	-0-	6084	558490	444	1	5121	3	N	472	551	1			72
							519	9									
11	0	W	5932	-0-	5932	564422	427	1	5040	3	N	423	366	1			129
							465	9									
12	569813	X	5391	-0-	-564422	-0-	423	1	4540	3	N	389	363	1			155
							428	9									
01	7037	X	4592	-0-	-2445	-0-	376	1	3849	3	N	334	360	1			129
							367	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273341 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7890 - 13800

08	0	W	13684	-0-	13684	846708	13529	3	155	9	N	141	179	1			83
09	0	W	12866	-0-	12866	859574	12720	3	146	9	N	133	182	1			34
10	0	W	12932	-0-	12932	872506	12789	3	143	9	N	130					164
11	0	W	12650	-0-	12650	885156	12498	3	152	9	N	138	182	1			120
12	898119	X	12963	-0-	-885156	-0-	12801	3	162	9	N	147	182	1			85
01	13671	X	12496	-0-	-1175	-0-	12369	3	127	9	N	115					200

MCKOWN A UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273342 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8158 - 8755

08	32147	X	534	-0-	-31613	-0-	519	3	15	9	N	14					50
09	31110	X	557	-0-	-30553	-0-	549	3	8	9	N	7					57
10	32147	X	627	-0-	-31520	-0-	618	3	9	9	N	8					65
11	31110	X	568	-0-	-30542	-0-	557	3	11	9	N	10					75
12	589	X	581	-0-	-8	-0-	571	3	10	9	N	9					84
01	620	X	552	-0-	-68	-0-	543	3	9	9	N	8					92

LUE C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273343 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6854 - 11324

08	0	W	8024	-0-	8024	566780	210	1	7344	3	N	427	378	1	1	8	177
							470	9									
09	0	W	6550	-0-	6550	573330	324	1	5896	3	N	300	375	1			102
							330	9									
10	0	W	6693	-0-	6693	580023	276	1	6068	3	N	317	181	1	1	8	237
							349	9									
11	0	W	6185	-0-	6185	586208	283	1	5573	3	N	299	378	1			158
							329	9									
12	592304	X	6096	-0-	-586208	-0-	321	1	5424	3	N	319	367	1	3	8	107
							351	9									
01	8029	X	6025	-0-	-2004	-0-	290	1	5392	3	N	312	180	1			239
							343	9									

LUE C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273344 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6924 - 11835

08	0	W	7584	-0-	7584	376019	396	1	7043	3	N	132	171	1	1	8	213
							145	9									
09	0	W	7850	-0-	7850	383869	265	1	7407	3	N	162	356	1			19
							178	9									
10	0	W	7468	-0-	7468	391337	344	1	6948	3	N	160	1	8			178
							176	9									
11	0	W	7329	-0-	7329	398666	317	1	6807	3	N	186	175	1			189
							205	9									
12	406276	X	7610	-0-	-398666	-0-	298	1	7117	3	N	177	180	1	2	8	184
							195	9									
01	8122	X	7453	-0-	-669	-0-	328	1	6967	3	N	144	182	1			146
							158	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	835999					N	NO RPT					130
09	0	W	6681	-0-	6681	842680	597	1	6016	3	N	62	1	8			79
							68	9									
10	0	W	6530	-0-	6530	849210	598	1	5869	3	N	57					136
							63	9									
11	DELQ	PR	6774	-0-	6774	855984	330	1	6379	3	N	59	1	8			194
							65	9									
12	863029	X	7045	-0-	-855984	-0-	231	1	6757	3	N	52	175	1	1	8	70
							57	9									
01	6913	X	6830	-0-	-83	-0-	361	1	6402	3	N	61					131
							67	9									

FREEMAN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273348 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8695 - 12704

08	35433	X	10165	-0-	-25268	-0-	413	1	9512	3	N	218	178	1			150
							240	9									
09	34290	X	13438	-0-	-20852	-0-	399	1	12775	3	N	240	176	1			214
							264	9									
10	35433	X	15572	-0-	-19861	-0-	537	1	14835	3	N	182	179	1			217
							200	9									
11	34290	X	15635	-0-	-18655	-0-	491	1	14933	3	N	192	174	1			235
							211	9									
12	16305	X	16305	-0-	-0-	-0-	517	1	15614	3	N	158	181	1			212
							174	9									
01	15562	X	14901	-0-	-661	-0-	455	1	14337	3	N	99	182	1			129
							109	9									

SETTLE D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273349 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8595 - 13480

08	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	191	1	5877	3	N	112	179	1			55
							123	9									
09	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	169	1	5973	3	N	135	1	8			189
							149	9									
10	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	175	1	6312	3	N	129	180	1	1	8	137
							142	9									
11	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	161	1	6238	3	N	112	1	8			248
							123	9									
12	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	186	1	6336	3	N	120	183	1	2	8	184
							132	9									
*01	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	176	1	5983	3	N	114	187	1	1	8	110
							125	9									

HAILEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273350 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7296 - 11920

08	28489	X	11899	-0-	-16590	-0-	11776	3	123	9	N	112	175	1			16
09	27570	X	11010	-0-	-16560	-0-	10889	3	121	9	N	110					126
10	28489	X	10562	-0-	-17927	-0-	10453	3	109	9	N	99	172	1			53
11	27570	X	9842	-0-	-17728	-0-	9729	3	113	9	N	103					156
12	11377	X	9991	-0-	-1386	-0-	9871	3	120	9	N	109	172	1			93
01	11377	X	9594	-0-	-1783	-0-	9485	3	109	9	N	99					192

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CAIN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273360 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7925 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	14137	-0-	14137	990654	14073	3	64	9	N	58	177	1			65
09	0	W	12891	-0-	12891	1003545	31	1	12805	3	N	50					115
							55	9									
10	0	W	12195	-0-	12195	1015740	137	1	12002	3	N	51					166
							56	9									
11	0	W	12036	-0-	12036	1027776	156	1	11799	3	N	74	175	1			65
							81	9									
12	0	W	10404	-0-	10404	1038180	261	1	10109	3	N	31					96
							34	9									
*01	1049097	X	10917	-0-	-1038180	-0-	226	1	10623	3	N	62					158
							68	9									

MARTIN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273365 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6998 - 12385

08	0	W	9048	-0-	9048	539731	8906	3	142	9	N	129	2	8			179
09	0	W	8419	-0-	8419	548150	8285	3	134	9	N	122	174	1			127
10	0	W	8377	-0-	8377	556527	8242	3	135	9	N	123	184	1	1	8	65
11	0	W	8025	-0-	8025	564552	7885	3	140	9	N	127					192
12	0	W	7951	-0-	7951	572503	7797	3	154	9	N	140	190	1	2	8	140
*01	581102	X	8599	-0-	-572503	-0-	8457	3	142	9	N	129	186	1			83

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273367 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8076 - 13864

08	0	W	6879	-0-	6879	187571	540	1	6306	3	N	30	1	8			209
							33	9									
09	0	W	7152	-0-	7152	194723	600	1	6487	3	N	59	178	1			90
							65	9									
10	0	W	8739	-0-	8739	203462	621	1	8034	3	N	76					166
							84	9									
11	0	W	5255	-0-	5255	208717	336	1	4875	3	N	40					206
							44	9									
12	219335	X	10618	-0-	-208717	-0-	1116	1	9430	3	N	65	181	1			90
							72	9									
01	6913	X	6723	-0-	-190	-0-	796	1	5873	3	N	49					139
							54	9									

HERBERT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273368 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8617 - 12910

08	0	W	7491	-0-	7491	456155	322	1	7008	3	N	146	181	1	1	8	126
							161	9									
09	0	W	8535	-0-	8535	464690	308	1	8058	3	N	154					280
							169	9									
10	0	W	7733	-0-	7733	472423	316	1	7261	3	N	142	358	1			64
							156	9									
11	0	W	9757	-0-	9757	482180	297	1	9300	3	N	145					209
							160	9									
12	0	W	10016	-0-	10016	492196	314	1	9548	3	N	140	181	1			168
							154	9									
01	0	W	9520	-0-	9520	501716	318	1	9049	3	N	139	185	1			122
							153	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273369 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8651 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	4306	-0-	4306	396420	452	1	3666	3	N	171	180	1	2	8	113
							188	9									
09	0	W	4210	-0-	4210	400630	439	1	3594	3	N	161	179	1	2	8	93
							177	9									
10	0	W	4404	-0-	4404	405034	432	1	3774	3	N	180	5	8			268
							198	9									
11	0	W	4396	-0-	4396	409430	430	1	3737	3	N	208	353	1	3	8	120
							229	9									
12	413834	X	4404	-0-	-409430	-0-	447	1	3712	3	N	223	180	1	5	8	158
							245	9									
01	4402	X	3697	-0-	-705	-0-	406	1	3083	3	N	189	181	1			166
							208	9									

SEIBOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273370 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 8372 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	829	X	829	-0-	-0-	-0-	602	1	227	9	N	206	170	1	1	8	182
09	676	X	676	-0-	-0-	-0-	598	1	78	9	N	71	170	1			84
10	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	605	1	795	3	N	12					96
							13	9									
11	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	598	1	793	3	N	100	174	1			22
							110	9									
12	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	996	3	4	9	N	4					26
*01	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	1080	3	171	9	N	155					181

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
08	0	W	4806	-0-	4806	659381	208	1	4475	3	N	112	171	1			78
							123	9									
09	0	W	4781	-0-	4781	664162	212	1	4448	3	N	110	170	1			18
							121	9									
10	0	W	4285	-0-	4285	668447	229	1	3934	3	N	111					129
							122	9									
11	672549	X	4102	-0-	-668447	-0-	219	1	3752	3	N	119	171	1			77
							131	9									
12	5549	X	4598	-0-	-951	-0-	198	1	4259	3	N	128					205
							141	9									
01	4929	X	3682	-0-	-1247	-0-	214	1	3333	3	N	123	167	1			161
							135	9									

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
08	0	W	7168	-0-	7168	523726	274	1	6821	3	N	66					197
							73	9									
09	0	W	6523	-0-	6523	530249	329	1	6136	3	N	53	176	1			74
							58	9									
10	0	W	5649	-0-	5649	535898	351	1	5230	3	N	62					136
							68	9									
11	541139	X	5241	-0-	-535898	-0-	386	1	4798	3	N	52					188
							57	9									
12	7440	X	5804	-0-	-1636	-0-	299	1	5449	3	N	51	169	1			70
							56	9									
01	7161	X	6617	-0-	-544	-0-	270	1	6267	3	N	73					143
							80	9									

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
08	0	W	12008	-0-	12008	796924	26	1	11886	3	N	87					188
							96	9									
09	0	W	11325	-0-	11325	808249	2	1	11228	3	N	86	179	1			95
							95	9									
10	0	W	11399	-0-	11399	819648	52	1	11269	3	N	71					166
							78	9									
11	831894	X	12246	-0-	-819648	-0-	3	1	12144	3	N	90	172	1			84
							99	9									
12	11997	X	11472	-0-	-525	-0-	96	1	11282	3	N	85	146	1			23
							94	9									
01	11997	X	11384	-0-	-613	-0-	131	1	11163	3	N	82					105
							90	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
08	0	W	225	-0-	225	247313	224	3	1	9	N	1					132
09	0	W	105	-0-	105	247418	105	3			N	-0-					132
10	0	W	65	-0-	65	247483	64	3	1	9	N	1	1	8			132
11	0	W	31	-0-	31	247514	31	3			N	-0-					132
12	0	W	318	-0-	318	247832	316	3	2	9	N	2	122	1			11
*01	247886	X	54	-0-	-247832	-0-	54	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
08	0	W	9101	-0-	9101	548265	340	1	8649	3	N	102					199
							112	9									
09	0	W	5903	-0-	5903	554168	404	1	5447	3	N	47					246
							52	9									
10	0	W	8948	-0-	8948	563116	179	1	8694	3	N	68	180	1			134
							75	9									
11	0	W	8393	-0-	8393	571509	120	1	8192	3	N	74					208
							81	9									
12	580637	X	9128	-0-	-571509	-0-	9029	3	99	9	N	90	184	1			114
01	9114	X	8877	-0-	-237	-0-	8777	3	100	9	N	91	178	1			27

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
08	0	W	1098	-0-	1098	13733	587	1	296	3	N	195	162	1	1	8	154
							215	9									
09	0	W	1672	-0-	1672	15405	547	1	828	3	N	270	336	1	1	8	87
							297	9									
10	0	W	1705	-0-	1705	17110	617	1	813	3	N	250	169	1	1	8	167
							275	9									
11	0	W	1730	-0-	1730	18840	646	1	796	3	N	262	164	1	1	8	264
							288	9									
12	0	W	1809	-0-	1809	20649	734	1	827	3	N	225	330	1			160
							248	9									
01	0	W	986	-0-	986	21635	753	1	233	9	N	212	171	1			201

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
08	0	W	15209	-0-	15209	1099263	15192	3	17	9	N	15					67
09	0	W	14804	-0-	14804	1114067	14776	3	28	9	N	25					92
10	0	W	15435	-0-	15435	1129502	15407	3	28	9	N	25					117
11	0	W	14564	-0-	14564	1144066	14530	3	34	9	N	31					148
12	1159863	X	15797	-0-	-1144066	-0-	15761	3	36	9	N	33					181
*01	15866	X	15866	-0-	-0-	-0-	15821	3	45	9	N	41	176	1			46

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
08	0	W		11355	-0-	11355	691332	11326	3	29	9	N	26					57
09	0	W		10843	-0-	10843	702175	10814	3	29	9	N	26					83
10	0	W		11396	-0-	11396	713571	11367	3	29	9	N	26					109
11	0	W		10840	-0-	10840	724411	10800	3	40	9	N	36					145
12	736049	X		11638	-0-	-724411	-0-	11595	3	43	9	N	39					184
*01	11520	X		11520	-0-	-0-	-0-	11476	3	44	9	N	40	175	1			49

ALAMO B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273383 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7983 - 13200

08	0	W		710	-0-	710	189286	458	1	252	9	N	229	174	1			167
09	0	W		630	-0-	630	189916	465	1	165	9	N	150	166	1			151
10	0	W		661	-0-	661	190577	455	1	206	9	N	187	169	1			169
11	0	W		669	-0-	669	191246	442	1	227	9	N	206	175	1			200
12	191773	X		527	-0-	-191246	-0-	465	1	62	9	N	56	174	1			82
01	713	X		531	-0-	-182	-0-	516	1	15	9	N	14					96

CLIFFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273387 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8302 - 12498

08	20646	X		5968	-0-	-14678	-0-	298	1	5575	3	N	86	1	8			219
								95	9									
09	19980	X		5914	-0-	-14066	-0-	296	1	5563	3	N	50	176	1			94
								55	9									
*10	5813	X		5813	-0-	-0-	-0-	315	1	5439	3	N	54	2	8			146
								59	9									
*11	1111	X		1111	-0-	-0-	-0-	289	1	810	3	N	11	1	8			156
								12	9									
*12	4788	X		4788	-0-	-0-	-0-	292	1	4445	3	N	46	182	1	2	8	18
								51	9									
*01	2052	X		2052	-0-	-0-	-0-	282	1	1749	3	N	19					37
								21	9									

CLIFFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273388 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8495 - 12740

08	0	W		378	-0-	378	4956	316	1	62	9	N	56	1	8			125
09	0	W		412	-0-	412	5368	303	1	109	9	N	99	174	1	1	8	50
10	0	W		1757	-0-	1757	7125	311	1	1357	3	N	81	2	8			129
								89	9									
11	0	W		1952	-0-	1952	9077	304	1	1553	3	N	86	2	8			213
								95	9									
12	0	W		1321	-0-	1321	10398	323	1	930	3	N	62	181	1	3	8	91
								68	9									
01	0	W		310	-0-	310	10708	297	1	13	9	N	12					103

BILLY HENDERSON G UNIT WELL #: 12H RRCID -> 273389 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6910 - 7344

08	0	W	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	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

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
08	0	W	5601	-0-	5601	258512	322	1	5139	3	N	127	177	1			87
							140	9									
09	0	W	5582	-0-	5582	264094	301	1	5127	3	N	140	177	1			50
							154	9									
10	0	W	5776	-0-	5776	269870	288	1	5320	3	N	153					203
							168	9									
11	0	W	5553	-0-	5553	275423	260	1	5135	3	N	144	178	1			169
							158	9									
12	280632	X	5209	-0-	-275423	-0-	326	1	4767	3	N	105	176	1			98
							116	9									
01	5766	X	5026	-0-	-740	-0-	343	1	4555	3	N	116					214
							128	9									

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
08	0	W	8343	-0-	8343	252117	288	1	7798	3	N	234	356	1			91
							257	9									
09	0	W	8092	-0-	8092	260209	270	1	7572	3	N	227	175	1			143
							250	9									
10	0	W	8429	-0-	8429	268638	281	1	7885	3	N	239	182	1			200
							263	9									
11	0	W	8157	-0-	8157	276795	261	1	7662	3	N	213	177	1			236
							234	9									
12	285045	X	8250	-0-	-276795	-0-	248	1	7773	3	N	208	355	1			89
							229	9									
*01	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	195	1	8279	3	N	206	179	1			116
							227	9									

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
08	0	W	12192	-0-	12192	319990	226	1	11758	3	N	189	178	1			96
							208	9									
09	0	W	11635	-0-	11635	331625	238	1	11168	3	N	208	178	1			126
							229	9									
10	0	W	10910	-0-	10910	342535	261	1	10452	3	N	179	179	1			126
							197	9									
11	0	W	9844	-0-	9844	352379	259	1	9401	3	N	167	178	1			115
							184	9									
12	361650	X	9271	-0-	-352379	-0-	259	1	8845	3	N	152	176	1			91
							167	9									
01	12183	X	8400	-0-	-3783	-0-	248	1	7994	3	N	144					235
							158	9									

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
08	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	13	1	2623	3	N	8					142
							9	9									
09	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	595	1	3512	3	N	12					155
							13	9									
10	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	515	1	6611	3	N	26					181
							29	9									
11	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	488	1	7520	3	N	38	176	1			43
							42	9									
12	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	498	1	7689	3	N	39					82
							43	9									
*01	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	532	1	6748	3	N	39					121
							43	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
08	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	196 105	1 9	6181	3	N	95	1	8			141
09	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	92 102	1 9	6686	3	N	93	171	1	1	8	62
10	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	142 111	1 9	7082	3	N	101	1	8			162
11	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	49 108	1 9	6878	3	N	98	170	1	1	8	89
12	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	45 127	1 9	8149	3	N	115	174	1	1	8	29
*01	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	69 84	1 9	7753	3	N	76					105

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
08	0	W	3336	-0-	3336	47947	159 233	1 9	2944	3	N	212	335	1	1	8	84
09	0	W	3202	-0-	3202	51149	83 207	1 9	2912	3	N	188	170	1	1	8	101
10	0	W	3196	-0-	3196	54345	131 198	1 9	2867	3	N	180	162	1	1	8	118
11	0	W	3021	-0-	3021	57366	53 186	1 9	2782	3	N	169	169	1			118
12	0	W	3129	-0-	3129	60495	53 210	1 9	2866	3	N	191	237	1			72
01	0	W	3547	-0-	3547	64042	71 180	1 9	3296	3	N	164					236

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
08	0	W	9269	-0-	9269	97318	9212	3	57	9	N	52					109
09	0	W	8392	-0-	8392	105710	8337	3	55	9	N	50					159
10	0	W	8253	-0-	8253	113963	8188	3	65	9	N	59	172	1			46
11	0	W	7949	-0-	7949	121912	7902	3	47	9	N	43					89
12	0	W	8205	-0-	8205	130117	8157	3	48	9	N	44					134
01	0	W	8016	-0-	8016	138133	7972	3	44	9	N	40					174

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
08	0	W	2827	-0-	2827	36122	10 158	1 9	2659	3	N	144	178	1	1	8	64
09	0	W	2087	-0-	2087	38209	142 90	1 9	1855	3	N	82					147
10	0	W	1846	-0-	1846	40055	50 110	1 9	1686	3	N	100	1	8			246
11	0	W	1979	-0-	1979	42034	126 99	1 9	1754	3	N	90	173	1			163
12	0	W	1830	-0-	1830	43864	136 109	1 9	1585	3	N	99	180	1	1	8	81
01	0	W	928	-0-	928	44792	30 81	1 9	817	3	N	74					155

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
08	0	W	504	-0-	504	531881	498	1	6	9	N	5	2	8			75
09	0	W	607	-0-	607	532488	585	1	22	9	N	20	2	8			94
10	14B2	EXT	655	-0-	655	533143	613	1	42	9	N	38	8	8			124
11	14B2	EXT	633	-0-	633	533776	593	1	40	9	N	36	6	8			154
12	14B2	EXT	654	-0-	654	534430	612	1	42	9	N	38	9	8			183
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	534430					N	44	178	1	1	8	48

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
08	0	W	-0-	-0-	-0-	40149					N	-0-					49
09	0	W	-0-	-0-	-0-	40149					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40149					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40149					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40149					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40149					N	-0-					48

DKZ UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273400 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7630 - 8150

02	0	W	-0-	-0-	-0-	28527					N	52	159	1	1	8	57
03	0	W	-0-	-0-	-0-	28527					N	44	1	1	1	8	99
04	0	W	-0-	-0-	-0-	28527					N	63	1	1	1	8	160
05	0	W	-0-	-0-	-0-	28527					N	59	1	1	1	8	217
06	0	W	-0-	-0-	-0-	28527					N	43	158	1	1	8	101
07	0	W	-0-	-0-	-0-	28527					N	34	1	1	1	8	133
08	0	W	-0-	-0-	-0-	28527					N	34	1	1	1	8	165
09	0	W	-0-	-0-	-0-	28527					N	39	1	1	1	8	202
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28527					N	28	165	1	1	8	64
*11	14B2	EXT	207	-0-	207	28734	151	3	56	9	N	51	1	1	1	8	113
*12	14B2	EXT	157	-0-	157	28891	29	3	128	9	N	116	1	1	1	8	227
01	14B2	EXT	269	-0-	269	29160	182	3	87	9	N	79					306

CULP A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273401 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8830 - 11650

08	0	W	672	-0-	672	263317	619	1	53	9	N	48	3	1			81
09	0	W	658	-0-	658	263975	597	1	61	9	N	55	3	1			133
10	14B2	EXT	1113	-0-	1113	265088	620	1	397	3	N	87	11	1			209
							96	9									
11	14B2	EXT	1617	-0-	1617	266705	596	1	901	3	N	109	181	1	10	8	127
							120	9									
12	14B2	EXT	1475	-0-	1475	268180	620	1	712	3	N	130	169	1	16	8	72
							143	9									
01	14B2	EXT	1741	-0-	1741	269921	599	1	1026	3	N	105	1	8			176
							116	9									

CULP A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273402 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 7409 - 8490

08	0	W	-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					52
09	0	W	-0-	-0-	-0-	22907					N	2	2	1			52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	19	19	1			52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	25	15	8			62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	55	26	8			91
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	35	2	8			124

AUSTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273403 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7707 - 12375

08	0	W	13471	-0-	13471	730062	13463	3	8	9	N	7	1	8			139
09	0	W	11848	-0-	11848	741910	11826	3	22	9	N	20					159
10	0	W	11315	-0-	11315	753225	812	1	10486	3	N	15	1	8			173
							17	9									
11	0	W	8593	-0-	8593	761818	812	1	7747	3	N	31	164	1			40
							34	9									
12	0	W	6328	-0-	6328	768146	899	1	5407	3	N	20					60
							22	9									
*01	777527	X	9381	-0-	-768146	-0-	164	1	9187	3	N	27					87
							30	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

AUSTIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273404 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7505 - 12129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	17995	-0-	17995	896104	17989	3	6	9	N	5	1	8			162
09	0	W	15685	-0-	15685	911789	15657	3	28	9	N	25	171	1			16
10	0	W	15236	-0-	15236	927025	15211	3	25	9	N	23	1	8			38
11	0	W	15019	-0-	15019	942044	14982	3	37	9	N	34					72
12	0	W	14566	-0-	14566	956610	14530	3	36	9	N	33					105
*01	970744	X	14134	-0-	-956610	-0-	14077	3	57	9	N	52					157

CALHOUN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273405 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7945 - 12530

08	0	W	11210	-0-	11210	591132	11144	3	66	9	N	60					170
09	0	W	10749	-0-	10749	601881	10692	3	57	9	N	52	168	1			54
10	0	W	10873	-0-	10873	612754	10806	3	67	9	N	61					115
11	0	W	9277	-0-	9277	622031	9231	3	46	9	N	42					158
12	0	W	8675	-0-	8675	630706	8622	3	53	9	N	48	179	1			27
01	0	W	7953	-0-	7953	638659	7909	3	44	9	N	40					67

ALEXIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273406 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8253 - 12348

08	0	W	8449	-0-	8449	398730	8401	3	48	9	N	44					113
09	0	W	9932	-0-	9932	408662	9886	3	46	9	N	42					155
10	0	W	9518	-0-	9518	418180	9481	3	37	9	N	34					189
11	0	W	9541	-0-	9541	427721	9487	3	54	9	N	49	182	1			56
12	0	W	9480	-0-	9480	437201	9403	3	77	9	N	70					127
01	0	W	8959	-0-	8959	446160	1	1	8862	3	N	87					214
							96	9									

CAIN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273407 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8113 - 12922

08	0	W	8133	-0-	8133	745887	416	1	7683	3	N	31					125
							34	9									
09	0	W	5257	-0-	5257	751144	350	1	4867	3	N	36					161
							40	9									
10	0	W	5446	-0-	5446	756590	372	1	5038	3	N	33					194
							36	9									
11	0	W	4627	-0-	4627	761217	351	1	4242	3	N	31	175	1			51
							34	9									
12	0	W	4992	-0-	4992	766209	391	1	4558	3	N	39					90
							43	9									
01	0	W	4818	-0-	4818	771027	418	1	4347	3	N	48					138
							53	9									

CALHOUN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273408 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7840 - 12681

08	0	W	11422	-0-	11422	433327	11085	3	337	9	N	306	354	1			152
09	0	W	11304	-0-	11304	444631	10989	3	315	9	N	286	342	1			96
10	0	W	11151	-0-	11151	455782	10835	3	316	9	N	287	178	1			205
11	0	W	10406	-0-	10406	466188	10129	3	277	9	N	252	362	1			95
12	0	W	10754	-0-	10754	476942	10469	3	285	9	N	259	182	1			172
01	0	W	10600	-0-	10600	487542	10329	3	271	9	N	246	363	1			55

DONALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273409 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7384 - 12143

08	0	W	9484	-0-	9484	571712	9406	3	78	9	N	71	1	8			150
09	0	W	8778	-0-	8778	580490	8709	3	69	9	N	63					213
10	0	W	8846	-0-	8846	589336	8768	3	78	9	N	71	186	1	1	8	97
11	0	W	8455	-0-	8455	597791	8363	3	92	9	N	84	1	8			180
12	0	W	8497	-0-	8497	606288	8385	3	112	9	N	102	192	1	2	8	89
01	0	W	8426	-0-	8426	614714	8309	3	117	9	N	106	185	1			10

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
08	0	W	7527	-0-		7527	392321	410	1	7042	3	N	68	8	1			115
								75	9									
09	0	W	6801	-0-		6801	399122	342	1	6400	3	N	54					169
								59	9									
10	0	W	5727	-0-		5727	404849	344	1	5321	3	N	56	182	1			43
								62	9									
11	0	W	5990	-0-		5990	410839	377	1	5556	3	N	52	2	1			93
								57	9									
12	0	W	6437	-0-		6437	417276	377	1	5986	3	N	67	11	8			149
								74	9									
01	0	W	5686	-0-		5686	422962	377	1	5242	3	N	61	175	1	1	8	34
								67	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
08	0	W	7612	-0-		7612	557028	210	1	7299	3	N	94	2	8			128
								103	9									
09	0	W	9524	-0-		9524	566552	272	1	9142	3	N	100					228
								110	9									
10	0	W	7355	-0-		7355	573907	215	1	7031	3	N	99	184	1	1	8	142
								109	9									
11	0	W	7394	-0-		7394	581301	226	1	7029	3	N	126	1	8			267
								139	9									
12	0	W	8218	-0-		8218	589519	234	1	7813	3	N	155	367	1	4	8	52
								171	9									
01	0	W	7177	-0-		7177	596696	237	1	6806	3	N	122	1	8			173
								134	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
08	0	W	12063	-0-		12063	497348	175	1	11810	3	N	71	4	1			188
								78	9									
09	0	W	10273	-0-		10273	507621	103	1	10107	3	N	57	190	1			55
								63	9									
10	14B2	EXT	8028	-0-		8028	515649	183	1	7777	3	N	62	1	1			116
								68	9									
11	14B2	EXT	8770	-0-		8770	524419	162	1	8539	3	N	63	1	1			178
								69	9									
12	14B2	EXT	8964	-0-		8964	533383	169	1	8721	3	N	67	178	1	5	8	62
								74	9									
01	14B2	EXT	8811	-0-		8811	542194	165	1	8577	3	N	63	1	8			124
								69	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
08	0	W	4156	-0-		4156	454476	310	1	3767	3	N	72	174	1	1	8	119
								79	9									
09	0	W	4133	-0-		4133	458609	356	1	3689	3	N	80	1	1	1	8	197
								88	9									
10	0	W	4059	-0-		4059	462668	366	1	3577	3	N	105	1	1	1	8	300
								116	9									
11	0	W	3267	-0-		3267	465935	354	1	2826	3	N	79	184	1	1	8	195
								87	9									
12	0	W	1078	-0-		1078	467013	363	1	609	3	N	96	183	1	1	8	107
								106	9									
01	0	W	2584	-0-		2584	469597	334	1	2129	3	N	110					217
								121	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
08	0	W	14387	-0-	14387	692240	13910	3	477	9	N	434	529	1			126
09	0	W	13758	-0-	13758	705998	13307	3	451	9	N	410	360	1	3	8	173
10	0	W	14002	-0-	14002	720000	13563	3	439	9	N	399	352	1			220
11	0	W	12662	-0-	12662	732662	12256	3	406	9	N	369	545	1	1	8	43
12	0	W	12850	-0-	12850	745512	12437	3	413	9	N	375	292	1	4	8	122
01	0	W	12577	-0-	12577	758089	12139	3	438	9	N	398	359	1			161

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
08	0	W	16736	-0-	16736	481016	16537	3	199	9	N	181	347	1			24
09	0	W	15904	-0-	15904	496920	15716	3	188	9	N	171	1	1			194
10	0	W	15659	-0-	15659	512579	15469	3	190	9	N	173	178	1			189
11	0	W	14740	-0-	14740	527319	14557	3	183	9	N	166	181	1	1	8	173
12	0	W	14457	-0-	14457	541776	14269	3	188	9	N	171	297	1	3	8	44
01	0	W	14200	-0-	14200	555976	14011	3	189	9	N	172	182	1			34

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
08	0	W	14244	-0-	14244	657862	13977	3	267	9	N	243	173	1			141
09	0	W	14020	-0-	14020	671882	13759	3	261	9	N	237	183	1			195
10	0	W	14897	-0-	14897	686779	14644	3	253	9	N	230	342	1			83
11	0	W	13531	-0-	13531	700310	13283	3	248	9	N	225	175	1	2	8	131
12	0	W	13554	-0-	13554	713864	13315	3	239	9	N	217	240	1	5	8	103
01	0	W	13379	-0-	13379	727243	13131	3	248	9	N	225	182	1			146

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
08	0	W	9370	-0-	9370	580475	9318	3	52	9	N	47					136
09	0	W	9006	-0-	9006	589481	8953	3	53	9	N	48	1	1			183
10	0	W	8914	-0-	8914	598395	8861	3	53	9	N	48	172	1			59
11	0	W	8497	-0-	8497	606892	8434	3	63	9	N	57					116
12	0	W	8283	-0-	8283	615175	8232	3	51	9	N	46	1	8			161
01	0	W	8009	-0-	8009	623184	7933	3	76	9	N	69	183	1			47

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
08	0	W	11749	-0-	11749	573963	11496	3	253	9	N	230	176	1			198
09	0	W	11190	-0-	11190	585153	10959	3	231	9	N	210	177	1	2	8	229
10	0	W	11182	-0-	11182	596335	10953	3	229	9	N	208	368	1			69
11	0	W	10692	-0-	10692	607027	10462	3	230	9	N	209	183	1	1	8	94
12	0	W	10946	-0-	10946	617973	10727	3	219	9	N	199	187	1	2	8	105
01	0	W	10522	-0-	10522	628495	10311	3	211	9	N	192	184	1			113

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
08	0	W	10693	-0-	10693	559956	10621	3	72	9	N	65					130
09	0	W	10064	-0-	10064	570020	9990	3	74	9	N	67					197
10	0	W	10325	-0-	10325	580345	10244	3	81	9	N	74	184	1			87
11	0	W	9970	-0-	9970	590315	9893	3	77	9	N	70	1	8			156
12	0	W	9926	-0-	9926	600241	9850	3	76	9	N	69	182	1	1	8	42
01	0	W	9513	-0-	9513	609754	9430	3	83	9	N	75					117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273425 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8618 - 14816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	7525	-0-	7525	621021	370	1	7083	3	N	65	164	1	1	8	42
							72	9									
09	0	W	8224	-0-	8224	629245	346	1	7426	3	N	411	345	1			108
							452	9									
10	0	W	8301	-0-	8301	637546	363	1	7688	3	N	227	168	1	1	8	166
							250	9									
11	0	W	7967	-0-	7967	645513	360	1	7372	3	N	214	175	1	1	8	204
							235	9									
12	0	W	8373	-0-	8373	653886	381	1	7763	3	N	208	376	1	1	8	35
							229	9									
01	0	W	10791	-0-	10791	664677	207	1	10335	3	N	226	176	1			85
							249	9									

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	4327	-0-	4327	531612	449	1	3819	3	N	54	1	1	1	8	159
							59	9									
09	0	W	4093	-0-	4093	535705	463	1	3580	3	N	45	1	1	1	8	202
							50	9									
10	0	W	3569	-0-	3569	539274	472	1	3066	3	N	28	165	1	1	8	64
							31	9									
11	0	W	3358	-0-	3358	542632	441	1	2881	3	N	33	1	1	1	8	95
							36	9									
12	0	W	4858	-0-	4858	547490	454	1	4370	3	N	31	45	1			82
							34	9									
01	0	W	4930	-0-	4930	552420	565	1	4326	3	N	35					117
							39	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	9702	-0-	9702	532212	38	1	9420	3	N	222	182	1			198
							244	9									
09	0	W	8473	-0-	8473	540685	8244	3	229	9	N	208	197	1			209
10	0	W	6484	-0-	6484	547169	371	1	5908	3	N	186	189	1			206
							205	9									
11	0	W	5989	-0-	5989	553158	600	1	5179	3	N	191					397
							210	9									
12	0	W	4734	-0-	4734	557892	613	1	3921	3	N	182	371	1			209
							200	9									
01	0	W	2185	-0-	2185	560077	577	1	1497	3	N	101	167	1			143
							111	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DANGELMAYR-LUCAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273429 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8335 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	383	-0-	383	179527	346	1	37	9	N	34	1	1	1	8	85
03	0	W	915	-0-	915	180442	876	1	39	9	N	35	1	1	1	8	118
04	0	W	1347	-0-	1347	181789	468	1	844	3	N	32	1	1	1	8	148
							35	9									
05	0	W	1132	-0-	1132	182921	552	1	550	3	N	27	166	1	1	8	8
							30	9									
06	0	W	74	-0-	74	182995	74	3			N	-0-					8
07	0	W	14	-0-	14	183009	14	3			N	-0-					8
08	0	W	3	-0-	3	183012	3	3			N	-0-					8
09	0	W	-0-	-0-	-0-	183012					N	-0-					8
10	0	W	413	-0-	413	183425	327	1	29	3	N	52	1	1	1	8	58
							57	9									
11	0	W	1588	-0-	1588	185013	546	1	930	3	N	102	2	8			159
							112	9									
12	0	W	3208	-0-	3208	188221	556	1	2435	3	N	197	341	1	2	8	13
							217	9									
01	0	W	3226	-0-	3226	191447	498	1	2581	3	N	134					147
							147	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. (I) GAS 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	W	4647	-0-	4647	14356	2135	1	2075	3	N	397	334	1	3	8	542
							437	9									
03	0	W	5625	-0-	5625	19981	996	1	3968	3	N	601	1018	1	3	8	122
							661	9									
04	0	W	5094	-0-	5094	25075	573	1	3871	3	N	591	501	1	3	8	209
							650	9									
05	0	W	4765	-0-	4765	29840	746	1	3331	3	N	625	677	1	2	8	155
							688	9									
06	0	W	3953	-0-	3953	33793	650	1	2678	3	N	568	503	1	1	8	219
							625	9									
07	0	W	3904	-0-	3904	37697	986	1	2318	3	N	545	679	1	1	8	84
							600	9									
08	0	W	3882	-0-	3882	41579	598	1	2712	3	N	520	340	1	1	8	263
							572	9									
09	0	W	4516	-0-	4516	46095	941	1	2946	3	N	572	673	1	1	8	161
							629	9									
10	0	W	3706	-0-	3706	49801	723	1	2432	3	N	501	508	1	2	8	152
							551	9									
11	0	W	3956	-0-	3956	53757	557	1	2848	3	N	501	515	1	2	8	136
							551	9									
12	0	W	2862	-0-	2862	56619	662	1	1705	3	N	450	511	1	2	8	73
							495	9									
01	0	W	3425	-0-	3425	60044	710	1	2146	3	N	517	344	1			246
							569	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
02	0	W	7366	-0-	7366	455931	852	1	6225	3	N	263	365	1	5	8	162
							289	9									
03	0	W	9890	-0-	9890	465821	916	1	8586	3	N	353	370	1	6	8	139
							388	9									
04	0	W	10039	-0-	10039	475860	894	1	8780	3	N	332	364	1	5	8	102
							365	9									
05	0	W	11051	-0-	11051	486911	951	1	9749	3	N	319	361	1	4	8	56
							351	9									
06	0	W	9103	-0-	9103	496014	879	1	7940	3	N	258	182	1	1	8	131
							284	9									
07	0	W	5711	-0-	5711	501725	1074	1	4453	3	N	167	180	1	1	8	117
							184	9									
08	0	W	10118	-0-	10118	511843	978	1	8833	3	N	279	180	1	1	8	215
							307	9									
09	0	W	9029	-0-	9029	520872	972	1	7815	3	N	220	358	1	1	8	76
							242	9									
10	0	W	9586	-0-	9586	530458	972	1	8324	3	N	264	189	1	3	8	148
							290	9									
11	0	W	8504	-0-	8504	538962	914	1	7323	3	N	243	181	1	2	8	209
							267	9									
12	0	W	8600	-0-	8600	547562	880	1	7446	3	N	249	360	1	4	8	94
							274	9									
01	0	W	7902	-0-	7902	555464	439	1	7200	3	N	239	184	1			149
							263	9									

FAIR D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273432 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8650 - 13505

08	0	W	1007	-0-	1007	278464	983	1	24	9	N	22					120
09	0	W	1354	-0-	1354	279818	1125	1	229	9	N	208	215	1	36	8	77
10	0	W	1435	-0-	1435	281253	1193	1	242	9	N	220	75	8			222
11	0	W	1374	-0-	1374	282627	1236	1	138	9	N	125	217	1	38	8	92
12	0	W	437	-0-	437	283064	360	1	77	9	N	70	51	8			111
01	0	W	1101	-0-	1101	284165	681	3	420	9	N	382	187	1	110	8	196

JANDON WELL #: 4 RRCID -> 273440 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7614 - 9483

*08	11749	X	729	-0-	-11020	-0-	643	1	86	9	N	78	164	1	1	8	49
*09	11370	X	736	-0-	-10634	-0-	650	1	86	9	N	78	1	1			126
*10	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	613	1	496	3	N	87	163	1	1	8	49
							96	9									
*11	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	537	1	423	3	N	91	1	1			139
							100	9									
*12	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	506	1	451	3	N	110	167	1			83
							121	9									
*01	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	472	1	826	3	N	90					173
							99	9									

BARCUS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273441 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8093 - 13730

08	0	W	14587	-0-	14587	628002	14290	3	297	9	N	270	179	1			147
09	0	W	13696	-0-	13696	641698	13396	3	300	9	N	273	353	1			67
10	0	W	14019	-0-	14019	655717	13720	3	299	9	N	272	181	1			158
11	0	W	13512	-0-	13512	669229	13236	3	276	9	N	251	183	1			226
12	0	W	13842	-0-	13842	683071	13563	3	279	9	N	254	362	1			120
01	0	W	13269	-0-	13269	696340	13005	3	264	9	N	240	182	1			178

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRAY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273442 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7858 - 13432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	7250	-0-		7250	501046	390	1	6815	3	N	41	177	1	1	8	48
								45	9									
09	0	W	7006	-0-		7006	508052	624	1	6339	3	N	39	1	1	1	8	85
								43	9									
10	0	W	6951	-0-		6951	515003	254	1	6656	3	N	37	1	1	1	8	120
								41	9									
11	0	W	6167	-0-		6167	521170	243	1	5889	3	N	32	1	1	1	8	150
								35	9									
12	0	W	6140	-0-		6140	527310	250	1	5854	3	N	33	168	1			15
								36	9									
01	0	W	6891	-0-		6891	534201	248	1	6608	3	N	32					47
								35	9									

BRAY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273443 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8640 - 14090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	6400	-0-		6400	601964	503	1	5659	3	N	216	346	1	1	8	40
								238	9									
09	0	W	6310	-0-		6310	608274	833	1	5255	3	N	202	173	1	1	8	68
								222	9									
10	0	W	6756	-0-		6756	615030	347	1	6187	3	N	202	171	1	1	8	98
								222	9									
11	0	W	6153	-0-		6153	621183	357	1	5592	3	N	185	169	1	1	8	113
								204	9									
12	0	W	6250	-0-		6250	627433	369	1	5654	3	N	206	266	1			54
								227	9									
01	0	W	7101	-0-		7101	634534	351	1	6531	3	N	199	176	1			77
								219	9									

DMW WELL #: 2H RRCID -> 273453 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8515 - 12544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	5585	-0-		5585	493161	238	1	5180	3	N	152	167	1	1	8	120
								167	9									
09	0	W	6608	-0-		6608	499769	155	1	6229	3	N	204	178	1	1	8	145
								224	9									
10	0	W	7101	-0-		7101	506870	189	1	6718	3	N	176	176	1	1	8	144
								194	9									
11	0	W	7052	-0-		7052	513922	115	1	6735	3	N	184	180	1	1	8	147
								202	9									
12	0	W	7173	-0-		7173	521095	123	1	6859	3	N	174	184	1			138
								191	9									
01	0	W	6664	-0-		6664	527759	125	1	6343	3	N	178	179	1			137
								196	9									

BOYD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273454 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8039 - 12631

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	14671	-0-		14671	1089113	254	1	14355	3	N	56					137
								62	9									
09	0	W	14047	-0-		14047	1103160	336	1	13644	3	N	61	172	1			26
								67	9									
10	0	W	14292	-0-		14292	1117452	276	1	13957	3	N	54					80
								59	9									
11	0	W	13474	-0-		13474	1130926	293	1	13115	3	N	60					140
								66	9									
12	0	W	13693	-0-		13693	1144619	314	1	13282	3	N	88	168	1			60
								97	9									
01	0	W	14608	-0-		14608	1159227	72	1	14479	3	N	52					112
								57	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOYD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273455 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7902 - 12365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	10312	-0-	10312	612226	10214	3	98	9	N	89	1	1			145
09	0	W	9506	-0-	9506	621732	9399	3	107	9	N	97	168	1			74
10	0	W	10101	-0-	10101	631833	9972	3	129	9	N	117					191
11	0	W	9534	-0-	9534	641367	9420	3	114	9	N	104	170	1			125
12	0	W	9745	-0-	9745	651112	9626	3	119	9	N	108	179	1	1	8	53
01	0	W	8945	-0-	8945	660057	8824	3	121	9	N	110					163

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
08	0	W	7110	-0-	7110	433837	7031	3	79	9	N	72	172	1	1	8	46
09	0	W	6033	-0-	6033	439870	5966	3	67	9	N	61					107
10	0	W	6136	-0-	6136	446006	6069	3	67	9	N	61	1	1	1	8	166
11	0	W	5748	-0-	5748	451754	5672	3	76	9	N	69	167	1	1	8	67
12	0	W	5491	-0-	5491	457245	5418	3	73	9	N	66	96	1	1	8	36
01	0	W	4505	-0-	4505	461750	4459	3	46	9	N	42					78

BOWEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273461 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 9000 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	10509	-0-	10509	151758	10499	3	10	9	N	9					124
09	0	W	9784	-0-	9784	161542	9772	3	12	9	N	11					136
10	0	W	10572	-0-	10572	172114	10559	3	13	9	N	12					148
11	0	W	10564	-0-	10564	182678	10536	3	28	9	N	25					173
12	0	W	10833	-0-	10833	193511	10808	3	25	9	N	23					196
01	0	W	10829	-0-	10829	204340	10806	3	23	9	N	21					217

BRIDGES B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273462 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7400 - 11577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	7715	-0-	7715	487265	7591	3	124	9	N	113	1	1	1	8	167
09	0	W	7035	-0-	7035	494300	6927	3	108	9	N	98	173	1			92
10	0	W	6912	-0-	6912	501212	6795	3	117	9	N	106	1	1	1	8	196
11	0	W	6624	-0-	6624	507836	6499	3	125	9	N	114	170	1	1	8	139
12	0	W	6522	-0-	6522	514358	6398	3	124	9	N	113	176	1	2	8	74
01	0	W	5702	-0-	5702	520060	5608	3	94	9	N	85					159

PRIDDY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 273467 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7449 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	11191	X	2041	-0-	-9150	-0-	160	1	1716	3	N	150	172	1	1	8	86
							165	9									
*09	10830	X	2010	-0-	-8820	-0-	81	1	1777	3	N	138	1	1			223
							152	9									
*10	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	116	1	1798	3	N	127	163	1	1	8	186
							140	9									
*11	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	42	1	1952	3	N	132	166	1			152
							145	9									
*12	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	43	1	2027	3	N	131	164	1			119
							144	9									
*01	2077	X	1814	-0-	-263	-0-	78	1	1607	3	N	117	170	1			66
							129	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MITCHELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273471 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7740 - 12415

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	7360	-0-	7360	156478	7324	3	36	9	N	33					85
09	0	W	6960	-0-	6960	163438	6929	3	31	9	N	28					113
10	0	W	6866	-0-	6866	170304	6816	3	50	9	N	45					158
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	170304					N	NO RPT					158
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	170304					N	NO RPT					158
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	170304					N	NO RPT					158

BURGESS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273482 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7040 - 11915

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	7859	-0-	7859	524305	7804	3	55	9	N	50	1	1			146
09	0	W	7091	-0-	7091	531396	7046	3	45	9	N	41					187
10	0	W	6974	-0-	6974	538370	6922	3	52	9	N	47	179	1			55
11	0	W	6726	-0-	6726	545096	6673	3	53	9	N	48					103
12	0	W	6457	-0-	6457	551553	6424	3	33	9	N	30	100	1	1	8	32
01	0	W	6183	-0-	6183	557736	6163	3	20	9	N	18					50

BURGESS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273483 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6932 - 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
08	0	W	9099	-0-	9099	538491	9063	3	36	9	N	33	1	1			185
09	0	W	8438	-0-	8438	546929	8406	3	32	9	N	29					214
10	0	W	8405	-0-	8405	555334	8374	3	31	9	N	28	175	1			67
11	0	W	7813	-0-	7813	563147	7784	3	29	9	N	26					93
12	0	W	7696	-0-	7696	570843	7668	3	28	9	N	25	87	1	1	8	30
01	0	W	7817	-0-	7817	578660	7802	3	15	9	N	14					44

STRICKLAND A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273501 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8480 - 12175

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	17973	-0-	17973	1190721	17752	3	221	9	N	201	180	1	1	8	153
09	0	W	16810	-0-	16810	1207531	16600	3	210	9	N	191	179	1	1	8	164
10	0	W	16994	-0-	16994	1224525	16781	3	213	9	N	194	180	1			178
11	0	W	16250	-0-	16250	1240775	16033	3	217	9	N	197	177	1			198
12	1257271	X	16496	-0-	-1240775	-0-	16299	3	197	9	N	179	183	1			194
01	17980	X	16010	-0-	-1970	-0-	15802	3	208	9	N	189	183	1			200

STENNIS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273651 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7782 - 12758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		3202	-0-	3202	19165	582	1	1914	3	N	642	522	1			224
							706	9									
09	T. A.		14974	-0-	14974	34139	597	1	13511	3	N	787	719	1	38	8	254
							866	9									
10	T. A.		22994	-0-	22994	57133	68	1	22453	3	N	430	540	1			144
							473	9									
11	T. A.		28131	-0-	28131	85264	27783	3	348	9	N	316	353	1	20	8	87
12	T. A.		30721	-0-	30721	115985	30462	3	259	9	N	235	181	1	35	8	106
01	T. A.		25127	-0-	25127	141112	24951	3	176	9	N	160	172	1			94

ROSCOE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273658 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7400 - 11481

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		11364	-0-	11364	99659	635	1	10323	3	N	369	347	1			162
							406	9									
09	T. A.		9526	-0-	9526	109185	618	1	8555	3	N	321	357	1			126
							353	9									
10	T. A.		8293	-0-	8293	117478	363	1	7605	3	N	295	352	1			69
							325	9									
11	T. A.		6404	-0-	6404	123882	350	1	5759	3	N	268	183	1			154
							295	9									
12	T. A.		6154	-0-	6154	130036	260	1	5634	3	N	236	353	1			37
							260	9									
01	T. A.		5719	-0-	5719	135755	226	1	5230	3	N	239	180	1			96
							263	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	7369	-0-		7369	331394	322	1	6809	3	N	216	174	1			173
								238	9									
09	0	W	9008	-0-		9008	340402	262	1	8492	3	N	231	180	1	9	8	215
								254	9									
10	0	W	9055	-0-		9055	349457	276	1	8592	3	N	170	356	1			29
								187	9									
11	0	W	7982	-0-		7982	357439	319	1	7444	3	N	199	6	8			222
								219	9									
12	0	W	9042	-0-		9042	366481	286	1	8527	3	N	208	366	1	12	8	52
								229	9									
01	0	W	7519	-0-		7519	374000	269	1	7059	3	N	174	181	1			45
								191	9									

CHERRY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273669 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7310 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	7577	-0-		7577	378549	147	1	7376	3	N	49	173	1	3	8	25
								54	9									
09	0	W	6586	-0-		6586	385135	140	1	6394	3	N	47					72
								52	9									
10	0	W	6656	-0-		6656	391791	229	1	6369	3	N	53	1	8			124
								58	9									
11	0	W	6566	-0-		6566	398357	228	1	6269	3	N	63	1	8			186
								69	9									
12	0	W	6392	-0-		6392	404749	250	1	6072	3	N	64	5	8			245
								70	9									
01	0	W	5595	-0-		5595	410344	259	1	5282	3	N	49	187	1	1	8	106
								54	9									

CHERRY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273670 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7183 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9858	X	5405	-0-		-4453	-0-	470	1	4742	3	N	175	4	1			252
								193	9									
09	9540	X	6271	-0-		-3269	-0-	431	1	5673	3	N	152	186	1			218
								167	9									
10	9858	X	6115	-0-		-3743	-0-	368	1	5614	3	N	121	183	1	1	8	155
								133	9									
11	5463	X	5463	-0-		-0-	-0-	370	1	4904	3	N	172	1	8			327
								189	9									
12	5944	X	5944	-0-		-0-	-0-	369	1	5424	3	N	137	172	1	7	8	285
								151	9									
*01	4787	X	4787	-0-		-0-	-0-	358	1	4337	3	N	84	1	8			368
								92	9									

CLARK A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273671 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8976 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18321	X	14118	-0-		-4203	-0-	119	1	13900	3	N	90	171	1			36
								99	9									
09	17730	X	13137	-0-		-4593	-0-	3	1	13042	3	N	84	4	1	4	8	112
								92	9									
10	18321	X	12360	-0-		-5961	-0-	21	1	12256	3	N	75					187
								83	9									
11	8948	X	8948	-0-		-0-	-0-	270	1	8614	3	N	58	182	1	2	8	62
								64	9									
12	7628	X	7628	-0-		-0-	-0-	357	1	7205	3	N	60	3	8			119
								66	9									
*01	9264	X	9264	-0-		-0-	-0-	259	1	8928	3	N	70					189
								77	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	5271	-0-		5271	342985	353	1	4876	3	N	38	1	1	1	8	149
								42	9									
09	0	W	5347	-0-		5347	348332	313	1	4986	3	N	44					193
								48	9									
10	0	W	5375	-0-		5375	353707	246	1	5103	3	N	24	171	1	1	8	45
								26	9									
11	0	W	4508	-0-		4508	358215	399	1	4078	3	N	28					74
								31	9									
12	0	W	4550	-0-		4550	362765	409	1	4104	3	N	34	2	8			106
								37	9									
01	0	W	4291	-0-		4291	367056	423	1	3840	3	N	25					131
								28	9									

CLEMENT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273673 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7393 - 10990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	2847	-0-		2847	225365	543	1	2265	3	N	35	171	1	1	8	36
								39	9									
09	0	W	3603	-0-		3603	228968	551	1	3007	3	N	41					77
								45	9									
10	0	W	3048	-0-		3048	232016	350	1	2675	3	N	21	1	1	1	8	96
								23	9									
11	0	W	4051	-0-		4051	236067	461	1	3546	3	N	40	1	8			136
								44	9									
12	0	W	3752	-0-		3752	239819	546	1	3161	3	N	41	3	8			174
								45	9									
01	0	W	3318	-0-		3318	243137	519	1	2767	3	N	29					203
								32	9									

DDS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273674 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8690 - 12060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	6085	-0-		6085	241452	210	1	5817	3	N	53	1	8			187
								58	9									
09	0	W	5779	-0-		5779	247231	219	1	5503	3	N	52	171	1	1	8	67
								57	9									
10	0	W	5817	-0-		5817	253048	167	1	5585	3	N	59	1	8			125
								65	9									
11	0	W	5606	-0-		5606	258654	158	1	5382	3	N	60	1	8			184
								66	9									
12	0	W	5817	-0-		5817	264471	166	1	5576	3	N	68	168	1	1	8	83
								75	9									
01	0	W	5503	-0-		5503	269974	203	1	5244	3	N	51					134
								56	9									

FAIR E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273675 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8825 - 13965

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	5882	-0-		5882	551146	1711	1	3035	3	N	1033	1250	1			49
								1136	9									
09	0	W	7620	-0-		7620	558766	1632	1	4851	3	N	1034	942	1			141
								1137	9									
10	0	W	5811	-0-		5811	564577	1737	1	3151	3	N	839	802	1			178
								923	9									
11	0	W	4976	-0-		4976	569553	1610	1	2518	3	N	771	719	1	45	8	185
								848	9									
12	0	W	2291	-0-		2291	571844	1661	1	135	3	N	450	361	1	137	8	137
								495	9									
01	0	W	3397	-0-		3397	575241	1693	1	1176	3	N	480	366	1	99	8	152
								528	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
08	0	W	1696	-0-	1696	112905	595 196	1 9	905	3	N	178	162	1			145
09	0	W	1625	-0-	1625	114530	599 215	1 9	811	3	N	195	166	1			174
10	0	W	2543	-0-	2543	117073	614 282	1 9	1647	3	N	256	169	1			261
11	0	W	137	-0-	137	117210	120	1	17	9	N	15					276
12	0	W	-0-	-0-	-0-	117210					N	-0-	161	1			115
01	0	W	8	-0-	8	117218	8	3			N	-0-					115

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
08	0	W	5021	-0-	5021	454505	219 65	1 9	4737	3	N	59					186
09	0	W	3741	-0-	3741	458246	388 43	1 9	3310	3	N	39	166	1			59
10	0	W	2763	-0-	2763	461009	775 42	1 9	1946	3	N	38					97
11	0	W	3580	-0-	3580	464589	612 46	1 9	2922	3	N	42					139
12	0	W	4989	-0-	4989	469578	503 58	1 9	4428	3	N	53	163	1			29
01	0	W	4479	-0-	4479	474057	259 47	1 9	4173	3	N	43					72

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
08	0	W	6443	-0-	6443	397993	6420	3	23	9	N	21	1	8			65
09	0	W	5828	-0-	5828	403821	5808	3	20	9	N	18	70	1			13
10	0	W	5447	-0-	5447	409268	5441	3	6	9	N	5					18
11	0	W	5283	-0-	5283	414551	23 23	1 9	5237	3	N	21					39
12	420618	X	6067	-0-	-414551	-0-	7 34	1 9	6026	3	N	31	1	8			69
01	6448	X	3554	-0-	-2894	-0-	57 17	1 9	3480	3	N	15					84

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
08	0	W	4482	-0-	4482	426219	463 244	1 9	3775	3	N	222	361	1			182
09	0	W	4937	-0-	4937	431156	411 238	1 9	4288	3	N	216	170	1			228
10	0	W	4454	-0-	4454	435610	504 221	1 9	3729	3	N	201	363	1			66
11	0	W	4741	-0-	4741	440351	405 244	1 9	4092	3	N	222					288
12	445761	X	5410	-0-	-440351	-0-	287 251	1 9	4872	3	N	228	183	1			333
*01	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	298 238	1 9	4676	3	N	216	350	1			199

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
08	0	W	10125	-0-	10125	594827	10096	3	29	9	N	26					48
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	594827					N	NO RPT					48
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	594827					N	NO RPT					48
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	594827					N	NO RPT					48
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	594827					N	NO RPT					48
01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	594827					N	NO RPT					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273690 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8485 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	6860	-0-	6860	398174	1199	1	5454	3	N	188	180	1			107
							207	9									
09	0	W	6644	-0-	6644	404818	984	1	5461	3	N	181	180	1	1	8	107
							199	9									
10	0	W	6587	-0-	6587	411405	822	1	5587	3	N	162	180	1	1	8	88
							178	9									
11	0	W	3202	-0-	3202	414607	423	1	2689	3	N	82	1	8			169
							90	9									
12	414607	X	-0-	-0-	-414607	-0-					N	-0-					169
01	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					169

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273692 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8433 - 13193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	7360	-0-	7360	474542	553	1	6677	3	N	118	1	8			174
							130	9									
09	0	W	6730	-0-	6730	481272	584	1	6005	3	N	128	179	1	1	8	122
							141	9									
10	0	W	6563	-0-	6563	487835	530	1	5897	3	N	124	180	1	1	8	65
							136	9									
11	0	W	3038	-0-	3038	490873	258	1	2729	3	N	46	1	8			110
							51	9									
12	491444	X	571	-0-	-490873	-0-	547	1	24	9	N	22	3	8			129
01	7347	X	1288	-0-	-6059	-0-	671	1	562	3	N	50					179
							55	9									

BROWN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273698 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7491 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	10108	-0-	10108	571965	65	1	9890	3	N	139	170	1			121
							153	9									
09	0	W	9697	-0-	9697	581662	9547	3	150	9	N	136	173	1	5	8	79
10	0	W	9950	-0-	9950	591612	9788	3	162	9	N	147	175	1			51
11	0	W	9478	-0-	9478	601090	9309	3	169	9	N	154	3	1			202
12	0	W	9726	-0-	9726	610816	9546	3	180	9	N	164	176	1	7	8	183
01	0	W	9526	-0-	9526	620342	9371	3	155	9	N	141	176	1			149

BROWN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273699 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7569 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	6331	-0-	6331	524285	283	1	6001	3	N	43					64
							47	9									
09	0	W	6183	-0-	6183	530468	266	1	5866	3	N	46	1	1	1	8	108
							51	9									
10	0	W	6036	-0-	6036	536504	263	1	5742	3	N	28					136
							31	9									
11	0	W	5488	-0-	5488	541992	284	1	5164	3	N	36	1	1	1	8	170
							40	9									
12	0	W	3334	-0-	3334	545326	384	1	2933	3	N	15	176	1	1	8	8
							17	9									
01	0	W	922	-0-	922	546248	321	1	593	3	N	7					15
							8	9									

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
08	0	W	5937	-0-	5937	219251	5814	3	123	9	N	112					140
09	0	W	4820	-0-	4820	224071	4701	3	119	9	N	108	174	1	8	8	66
10	0	W	4879	-0-	4879	228950	4756	3	123	9	N	112					178
11	0	W	3985	-0-	3985	232935	3884	3	101	9	N	92	173	1	5	8	92
12	0	W	4701	-0-	4701	237636	4539	3	162	9	N	147	186	1	13	8	40
01	0	W	4091	-0-	4091	241727	3981	3	110	9	N	100					140

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FREEMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273704 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8403 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	8720	-0-		8720	350558	720	1	7873	3	N	115	180	1	1	8	99
								127	9									
03	0	W	9602	-0-		9602	360160	756	1	8689	3	N	143	180	1	1	8	61
								157	9									
04	0	W	9482	-0-		9482	369642	802	1	8528	3	N	138	2	1	3	8	194
								152	9									
05	0	W	11499	-0-		11499	381141	615	1	10683	3	N	183	174	1	2	8	201
								201	9									
06	0	W	8680	-0-		8680	389821	680	1	7894	3	N	96	173	1	1	8	123
								106	9									
07	0	W	8466	-0-		8466	398287	703	1	7658	3	N	95	1	1	1	8	216
								105	9									
08	0	W	9343	-0-		9343	407630	844	1	8378	3	N	110	179	1	1	8	146
								121	9									
09	0	W	12441	-0-		12441	420071	471	1	11812	3	N	144	177	1	1	8	112
								158	9									
10	0	W	12757	-0-		12757	432828	779	1	11842	3	N	124	1	1	1	8	234
								136	9									
11	0	W	12975	-0-		12975	445803	766	1	12089	3	N	109	181	1			162
								120	9									
12	0	W	13494	-0-		13494	459297	837	1	12572	3	N	77	183	1			56
								85	9									
01	0	W	13340	-0-		13340	472637	804	1	12430	3	N	96					152
								106	9									

CALAWAY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273715 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7243 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		17225	-0-		17225	55528	590	1	15199	3	N	1305	1104	1			508
								1436	9									
09	T. A.		17372	-0-		17372	72900	630	1	15687	3	N	959	1285	1			182
								1055	9									
10	T. A.		19378	-0-		19378	92278	634	1	17923	3	N	746	733	1			195
								821	9									
11	T. A.		11309	-0-		11309	103587	578	1	10262	3	N	426	557	1			64
								469	9									
12	T. A.		21270	-0-		21270	124857	582	1	20061	3	N	570	545	1			89
								627	9									
01	T. A.		15350	-0-		15350	140207	398	1	14519	3	N	394	366	1	1	8	116
								433	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	4178	-0-		4178	353298	336	1	3811	3	N	28					97
								31	9									
09	0	W	3802	-0-		3802	357100	331	1	3441	3	N	27	3	1	3	8	118
								30	9									
10	0	W	4414	-0-		4414	361514	332	1	4018	3	N	58					176
								64	9									
11	0	W	5195	-0-		5195	366709	315	1	4828	3	N	47	178	1	2	8	43
								52	9									
12	0	W	5759	-0-		5759	372468	233	1	5469	3	N	52	5	1	5	8	85
								57	9									
01	0	W	6650	-0-		6650	379118	285	1	6318	3	N	43					129
								47	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
08	0	W	4799	-0-	4799	435682	157	1	4638	3	N	4	181	1			86
							4	9									
09	0	W	5060	-0-	5060	440742	189	1	4458	3	N	375	364	1			97
							413	9									
10	0	W	4870	-0-	4870	445612	91	1	4535	3	N	222	187	1			132
							244	9									
11	0	W	3695	-0-	3695	449307	132	1	3422	3	N	128	179	1			81
							141	9									
12	0	W	4160	-0-	4160	453467	333	1	3621	3	N	187					268
							206	9									
01	0	W	4530	-0-	4530	457997	321	1	4065	3	N	131	354	1			45
							144	9									

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
08	0	W	2580	-0-	2580	219002	429	1	1950	3	N	183	334	1			59
							201	9									
09	0	W	1454	-0-	1454	220456	437	1	831	3	N	169	167	1			61
							186	9									
10	0	W	1432	-0-	1432	221888	532	1	700	3	N	182	172	1			71
							200	9									
11	14B2	EXT	1165	-0-	1165	223053	432	1	543	3	N	173	168	1			76
							190	9									
12	14B2	EXT	994	-0-	994	224047	460	1	349	3	N	168	168	1	1	8	75
							185	9									
01	14B2	EXT	974	-0-	974	225021	468	1	310	3	N	178	164	1			89
							196	9									

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
08	0	W	2843	-0-	2843	313572	620	1	2195	3	N	25					124
							28	9									
09	0	W	2717	-0-	2717	316289	600	1	2089	3	N	25					149
							28	9									
10	0	W	2151	-0-	2151	318440	609	1	1514	3	N	25					174
							28	9									
11	0	W	2102	-0-	2102	320542	579	1	1506	3	N	15					189
							17	9									
12	0	W	1928	-0-	1928	322470	619	1	1288	3	N	19	170	1			38
							21	9									
01	0	W	1966	-0-	1966	324436	571	1	1369	3	N	24					62
							26	9									

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
08	0	W	-0-	-0-	-0-	68096					N	130	166	1			83
09	0	W	-0-	-0-	-0-	68096					N	121	163	1	1	8	40
10	0	W	196	-0-	196	68292	64	3	132	9	N	120	1	8			159
11	0	W	302	-0-	302	68594	152	3	150	9	N	136	280	1	1	8	14
12	0	W	522	-0-	522	69116	398	3	124	9	N	113	1	8			126
01	0	W	266	-0-	266	69382	165	3	101	9	N	92	164	1			54

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
08	0	W	-0-	-0-	-0-	27302					N	-0-					32
09	0	W	-0-	-0-	-0-	27302					N	-0-					32
10	0	W	-0-	-0-	-0-	27302					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27302					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27302					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27302					N	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
08	0	W	431	-0-	431	68017	279	1	138	3	N	13	1	8			149
							14	9									
09	0	W	835	-0-	835	68852	240	1	575	3	N	18	1	8			166
							20	9									
10	0	W	929	-0-	929	69781	384	1	522	3	N	21	1	8			186
							23	9									
11	14B2	EXT	900	-0-	900	70681	358	1	521	3	N	19	166	1	1	8	38
							21	9									
12	14B2	EXT	918	-0-	918	71599	381	1	518	3	N	17					55
							19	9									
01	14B2	EXT	608	-0-	608	72207	383	1	214	3	N	10					65
							11	9									

LYBBERT B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273746 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8120 - 13110

08	0	W	15670	-0-	15670	1149190	15558	3	112	9	N	102					182
09	0	W	15014	-0-	15014	1164204	14926	3	88	9	N	80	179	1			83
10	0	W	14267	-0-	14267	1178471	56	1	14098	3	N	103					186
							113	9									
11	0	W	14466	-0-	14466	1192937	1	1	14345	3	N	109	182	1			113
							120	9									
12	0	W	14534	-0-	14534	1207471	14410	3	124	9	N	113					227
01	0	W	14488	-0-	14488	1221959	14380	3	108	9	N	98	185	1			140

DUNN FAMILY TRUST C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273747 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8305 - 13870

08	0	W	21025	-0-	21025	1224131	20944	3	81	9	N	74	169	1			107
09	0	W	18732	-0-	18732	1242863	18699	3	33	9	N	30					137
10	0	W	19348	-0-	19348	1262211	19301	3	47	9	N	43					180
11	0	W	18169	-0-	18169	1280380	18049	3	120	9	N	109	171	1			118
12	0	W	18845	-0-	18845	1299225	18795	3	50	9	N	45					163
01	0	W	17875	-0-	17875	1317100	17748	3	127	9	N	115					278

LYBBERT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273748 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8442 - 13312

08	0	W	1051	-0-	1051	66808	898	1	109	3	N	40					107
							44	9									
09	0	W	896	-0-	896	67704	868	1	28	9	N	25					132
10	0	W	702	-0-	702	68406	667	1	35	9	N	32					164
11	0	W	879	-0-	879	69285	868	1	11	9	N	10					174
12	0	W	900	-0-	900	70185	898	1	2	9	N	2					176
01	0	W	907	-0-	907	71092	899	1	8	9	N	7					183

FARRELL B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273750 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8297 - 12829

08	0	W	12430	-0-	12430	522632	12387	3	43	9	N	39	177	1			53
09	0	W	11639	-0-	11639	534271	11586	3	53	9	N	48	1	8			100
10	0	W	11727	-0-	11727	545998	11672	3	55	9	N	50	1	8			149
11	0	W	11310	-0-	11310	557308	11249	3	61	9	N	55	182	1	1	8	21
12	0	W	11738	-0-	11738	569046	11682	3	56	9	N	51					72
01	0	W	11704	-0-	11704	580750	11643	3	61	9	N	55					127

FARRELL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273751 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8370 - 13000

08	0	W	14399	-0-	14399	489814	14263	3	136	9	N	124					177
09	0	W	13718	-0-	13718	503532	13595	3	123	9	N	112	177	1	1	8	111
10	0	W	13833	-0-	13833	517365	13710	3	123	9	N	112	1	8			222
11	0	W	13241	-0-	13241	530606	13121	3	120	9	N	109	179	1	1	8	151
12	0	W	12797	-0-	12797	543403	12681	3	116	9	N	105	184	1	1	8	72
01	0	W	12022	-0-	12022	555425	11919	3	103	9	N	94					166

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
08	0	W	417	-0-	417	418817	372	1	45	9	N	41	178	1			44
09	0	W	590	-0-	590	419407	490	1	100	9	N	91	1	1			134
10	0	W	3226	-0-	3226	422633	398	1	2762	3	N	60					194
							66	9									
11	0	W	4774	-0-	4774	427407	421	1	4247	3	N	96	179	1	1	8	110
							106	9									
12	0	W	6020	-0-	6020	433427	442	1	5458	3	N	109	2	8			217
							120	9									
01	0	W	4768	-0-	4768	438195	448	1	4244	3	N	69	183	1			103
							76	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
08	0	W	12804	-0-	12804	882425	12749	3	55	9	N	50	130	1			184
09	0	W	12295	-0-	12295	894720	12209	3	86	9	N	78	174	1			88
10	0	W	11918	-0-	11918	906638	11870	3	48	9	N	44					132
11	0	W	11333	-0-	11333	917971	11280	3	53	9	N	48	1	8			179
12	0	W	11574	-0-	11574	929545	11551	3	23	9	N	21	1	8			199
*01	941183	X	11638	-0-	-929545	-0-	11565	3	73	9	N	66	178	1			87

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
08	0	W	462	-0-	462	545047	460	1	2	9	N	2	151	1			110
09	0	W	703	-0-	703	545750	596	1	107	9	N	97	174	1			33
10	0	W	6556	-0-	6556	552306	620	1	5842	3	N	85					118
							94	9									
11	0	W	6951	-0-	6951	559257	597	1	6271	3	N	75	3	8			190
							83	9									
12	0	W	7005	-0-	7005	566262	620	1	6311	3	N	67	6	8			251
							74	9									
*01	572064	X	5802	-0-	-566262	-0-	614	1	5109	3	N	72	176	1			147
							79	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
08	0	W	5381	-0-	5381	517127	620	1	4714	3	N	43					145
							47	9									
09	0	W	4934	-0-	4934	522061	591	1	4306	3	N	34	2	1			177
							37	9									
10	0	W	5680	-0-	5680	527741	580	1	5056	3	N	40	173	1			44
							44	9									
11	0	W	6188	-0-	6188	533929	81	1	6056	3	N	46	2	8			88
							51	9									
12	0	W	6229	-0-	6229	540158	93	1	6085	3	N	46	76	1	3	8	55
							51	9									
01	0	W	5779	-0-	5779	545937	93	1	5636	3	N	45					100
							50	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	0	W	-0-	-0-	-0-	160810					N	45	45	1	45	5	-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	160810					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	160810					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	160810					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	160810					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	160810					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	160810					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	160810					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	160810					N	NO RPT					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	160810					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	160810					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	160810					N	-0-					-0-

TRAMMELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273757 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7951 - 12950

08	0	W	9201	-0-	9201	723630	9139	3	62	9	N	56					132
09	0	W	8603	-0-	8603	732233	8528	3	75	9	N	68	169	1	1	8	30
10	0	W	8450	-0-	8450	740683	8370	3	80	9	N	73					103
11	0	W	6541	-0-	6541	747224	557	1	5931	3	N	48	1	1	1	8	149
							53	9									
12	0	W	6685	-0-	6685	753909	316	1	6301	3	N	62	1	8			210
							68	9									
01	0	W	6629	-0-	6629	760538	370	1	6163	3	N	87	183	1			114
							96	9									

MCKOWN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273758 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8776 - 14450

08	0	W	1187	-0-	1187	61802	883	1	304	9	N	276	180	1	1	8	185
09	0	W	1116	-0-	1116	62918	856	1	260	9	N	236	353	1	1	8	67
10	0	W	1237	-0-	1237	64155	892	1	345	9	N	314	183	1	4	8	194
11	0	W	1129	-0-	1129	65284	873	1	256	9	N	233	359	1	3	8	65
12	14B2	EXT	1092	-0-	1092	66376	934	1	158	9	N	144	182	1	5	8	22
01	14B2	EXT	1268	-0-	1268	67644	1007	1	261	9	N	237	180	1			79

MCKOWN D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273759 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8720 - 14419

08	0	W	14285	-0-	14285	869534	623	1	13071	3	N	537	547	1	1	8	134
							591	9									
09	0	W	14886	-0-	14886	884420	595	1	13695	3	N	542	358	1	1	8	317
							596	9									
10	0	W	12313	-0-	12313	896733	627	1	11228	3	N	416	540	1	4	8	189
							458	9									
11	0	W	12513	-0-	12513	909246	597	1	11422	3	N	449	545	1	3	8	90
							494	9									
12	0	W	16512	-0-	16512	925758	566	1	15319	3	N	570	364	1	5	8	291
							627	9									
01	0	W	16181	-0-	16181	941939	506	1	15130	3	N	495	734	1			52
							545	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GREENWOOD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273760 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 8108 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	11102	-0-		11102		689804	76	1	11011	3	N	14					
									15	9									187
09	0	W	9636	-0-		9636		699440	9624	3	12	9	N	11	2	8			196
10	0	W	9944	-0-		9944		709384	197	1	9732	3	N	14	175	1			
									15	9									35
11	0	W	9809	-0-		9809		719193	1	1	9789	3	N	17	2	8			
									19	9									50
12	0	W	8922	-0-		8922		728115	174	1	8733	3	N	14	3	8			
									15	9									61
01	0	W	754	-0-		754		728869	751	1	3	9	N	3					64

OBN - SLAGLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273761 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8573 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	63	-0-		63		841847	62	1	1	9	N	1	1	1			133
09	0	W	170	-0-		170		842017	109	1	61	9	N	55	162	1			26
10	0	W	201	-0-		201		842218	75	1	12	3	N	104	3	1			
									114	9									127
11	0	W	2501	-0-		2501		844719	115	1	2228	3	N	144	173	1			
									158	9									98
12	0	W	1804	-0-		1804		846523	14	1	1696	3	N	85	173	1	3	8	
									94	9									7
01	0	W	88	-0-		88		846611	58	1	30	9	N	27					34

OBN - SLAGLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273762 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8541 - 12395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	5626	-0-		5626		173885	88	1	5360	3	N	162	2	1			
									178	9									214
09	0	W	7817	-0-		7817		181702	108	1	7519	3	N	173	333	1			
									190	9									54
10	0	W	10367	-0-		10367		192069	77	1	10056	3	N	213	173	1			
									234	9									94
11	0	W	13155	-0-		13155		205224	38	1	12855	3	N	238	170	1			
									262	9									162
12	0	W	13611	-0-		13611		218835	13343	3	268	9	N	244	322	1	2	8	82
01	0	W	12201	-0-		12201		231036	12	1	12022	3	N	152	171	1			63
									167	9									

HAMILTON B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273763 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8558 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	1191	-0-		1191		358404	836	1	355	9	N	323	180	1	1	8	210
09	0	W	2322	-0-		2322		360726	923	1	1102	3	N	270	345	1	1	8	134
									297	9									
10	0	W	2801	-0-		2801		363527	600	1	1930	3	N	246	182	1	3	8	195
									271	9									
11	14B2	EXT	3535	-0-		3535		367062	469	1	2846	3	N	200	176	1	2	8	217
									220	9									
12	14B2	EXT	5089	-0-		5089		372151	492	1	4252	3	N	314	358	1	4	8	169
									345	9									
01	14B2	EXT	5620	-0-		5620		377771	516	1	4726	3	N	344	366	1			147
									378	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	4734	-0-		4734	345665	573	1	4082	3	N	72	179	1	1	8	69
								79	9									
09	0	W	3726	-0-		3726	349391	532	1	3077	3	N	106	1	8			174
								117	9									
10	0	W	3678	-0-		3678	353069	511	1	3084	3	N	75	179	1	2	8	68
								83	9									
11	0	W	1593	-0-		1593	354662	462	1	1064	3	N	61	2	8			127
								67	9									
12	0	W	4005	-0-		4005	358667	499	1	3361	3	N	132	3	8			256
								145	9									
01	0	W	3104	-0-		3104	361771	487	1	2540	3	N	70	180	1			145
								77	9									

DONALD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273765 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7299 - 12214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	8688	-0-		8688	606988	886	1	7781	3	N	19	1	8			90
								21	9									
09	0	W	8234	-0-		8234	615222	856	1	7326	3	N	47					137
								52	9									
10	0	W	8719	-0-		8719	623941	897	1	7779	3	N	39	1	8			175
								43	9									
11	0	W	8259	-0-		8259	632200	869	1	7347	3	N	39	1	8			213
								43	9									
12	0	W	7858	-0-		7858	640058	899	1	6912	3	N	43	179	1	2	8	75
								47	9									
01	0	W	8083	-0-		8083	648141	197	1	7843	3	N	39					114
								43	9									

BERRY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273766 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8526 - 11850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	5918	-0-		5918	509199	757	1	4924	3	N	215	175	1	1	8	225
								237	9									
09	0	W	6156	-0-		6156	515355	690	1	5214	3	N	229	355	1	1	8	98
								252	9									
10	0	W	6644	-0-		6644	521999	764	1	5626	3	N	231	181	1	1	8	147
								254	9									
11	0	W	6484	-0-		6484	528483	747	1	5511	3	N	205	178	1	1	8	173
								226	9									
12	0	W	5523	-0-		5523	534006	687	1	4605	3	N	210	1	8			383
								231	9									
01	0	W	5395	-0-		5395	539401	426	1	4783	3	N	169	363	1			189
								186	9									

WOODS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7911 - 12722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	9965	-0-		9965	811222	9910	3	55	9	N	50					227
09	0	W	10693	-0-		10693	821915	10669	3	24	9	N	22	179	1			70
10	0	W	10464	-0-		10464	832379	28	1	10408	3	N	25					95
								28	9									
11	0	W	11089	-0-		11089	843468	11024	3	65	9	N	59					154
12	0	W	11334	-0-		11334	854802	11299	3	35	9	N	32					186
01	0	W	11754	-0-		11754	866556	11707	3	47	9	N	43					229

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HAMILTON B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273768 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8440 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	-0-	-0-	-0-	268849					N	-0-					164
09	0	W	283	-0-	283	269132	265	1	18	9	N	16	1	8			179
10	0	W	2227	-0-	2227	271359	532	1	1290	3	N	368	181	1	3	8	363
							405	9									
11	0	W	2331	-0-	2331	273690	339	1	1697	3	N	268	535	1	2	8	94
							295	9									
12	0	W	2821	-0-	2821	276511	343	1	2186	3	N	265	183	1	2	8	175
							292	9									
01	0	W	2985	-0-	2985	279496	321	1	2415	3	N	226	181	1			220
							249	9									

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
08	0	W	12231	-0-	12231	455671	432	1	11616	3	N	166	178	1	1	8	159
							183	9									
09	0	W	12266	-0-	12266	467937	408	1	11690	3	N	153	175	1	1	8	136
							168	9									
10	0	W	12413	-0-	12413	480350	411	1	11870	3	N	120	180	1	1	8	75
							132	9									
11	0	W	11918	-0-	11918	492268	416	1	11318	3	N	167	183	1			59
							184	9									
12	504309	X	12041	-0-	-492268	-0-	436	1	11459	3	N	133					192
							146	9									
01	12679	X	12583	-0-	-96	-0-	342	1	12085	3	N	142	183	1			151
							156	9									

SALONA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273770 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7700 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	8135	-0-	8135	432903	451	1	7007	3	N	615	546	1			237
							677	9									
09	0	W	6717	-0-	6717	439620	274	1	5901	3	N	493	542	1			188
							542	9									
10	0	W	6415	-0-	6415	446035	317	1	5545	3	N	503	554	1			137
							553	9									
11	0	W	6102	-0-	6102	452137	310	1	5189	3	N	548	377	1			308
							603	9									
12	0	W	6125	-0-	6125	458262	316	1	5222	3	N	534	562	1			280
							587	9									
01	0	W	6121	-0-	6121	464383	315	1	5307	3	N	454	360	1			374
							499	9									

FARRELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273771 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8333 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	13797	-0-	13797	572582	13749	3	48	9	N	44					74
09	0	W	12856	-0-	12856	585438	12814	3	42	9	N	38					112
10	0	W	12897	-0-	12897	598335	12851	3	46	9	N	42					154
11	0	W	12163	-0-	12163	610498	12113	3	50	9	N	45	179	1			20
12	0	W	12397	-0-	12397	622895	12343	3	54	9	N	49					69
01	0	W	11931	-0-	11931	634826	11875	3	56	9	N	51					120

FARRELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273772 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8516 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	14308	-0-	14308	629561	14261	3	47	9	N	43					168
09	0	W	13591	-0-	13591	643152	13552	3	39	9	N	35	159	1			44
10	0	W	13262	-0-	13262	656414	13216	3	46	9	N	42	1	1			85
11	0	W	12866	-0-	12866	669280	12814	3	52	9	N	47					132
12	0	W	12901	-0-	12901	682181	12849	3	52	9	N	47					179
01	0	W	12608	-0-	12608	694789	12543	3	65	9	N	59	184	1			54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
OLDEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273773 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7756 - 13381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	10539	-0-	10539	661977	401 29	1 9	10109	3	N	26	164	1			25
09	0	W	10123	-0-	10123	672100	328 13	1 9	9782	3	N	12					37
10	0	W	5087	-0-	5087	677187	328 14	1 9	4745	3	N	13					50
11	0	W	2247	-0-	2247	679434	420 20	1 9	1807	3	N	18					68
12	0	W	4603	-0-	4603	684037	340 28	1 9	4235	3	N	25					94
01	0	W	3503	-0-	3503	687540	462 29	1 9	3012	3	N	26					120

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
08	0	W	3899	-0-	3899	498524	417 99	1 9	3383	3	N	90					169
09	0	W	1244	-0-	1244	499768	451 53	1 9	740	3	N	48	181	1			36
10	0	W	845	-0-	845	500613	478 57	1 9	310	3	N	52					88
11	0	W	766	-0-	766	501379	486 53	1 9	227	3	N	48	1	1			135
12	0	W	1054	-0-	1054	502433	501 61	1 9	492	3	N	55	177	1	3	8	10
01	0	W	1388	-0-	1388	503821	490 53	1 9	845	3	N	48					58

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
08	0	W	11256	-0-	11256	715194	11116	3	140	9	N	127	182	1			52
09	0	W	10505	-0-	10505	725699	10367	3	138	9	N	125	1	8			176
10	0	W	10367	-0-	10367	736066	10217	3	150	9	N	136	186	1			126
11	0	W	9929	-0-	9929	745995	9780	3	149	9	N	135	186	1	1	8	74
12	0	W	9965	-0-	9965	755960	9805	3	160	9	N	145	187	1	1	8	31
01	0	W	9681	-0-	9681	765641	9528	3	153	9	N	139					170

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
08	0	W	2856	-0-	2856	281101	640 110	1 9	2106	3	N	100	181	1	1	8	92
09	0	W	2671	-0-	2671	283772	621 98	1 9	1952	3	N	89	1	8			180
10	0	W	3273	-0-	3273	287045	630 133	1 9	2510	3	N	121	181	1	1	8	119
11	0	W	3303	-0-	3303	290348	599 145	1 9	2559	3	N	132	183	1	1	8	67
12	0	W	3793	-0-	3793	294141	610 163	1 9	3020	3	N	148	182	1	2	8	32
01	0	W	3573	-0-	3573	297714	611 155	1 9	2807	3	N	141					173

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAMILTON A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273777 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8335 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	1967	-0-	1967	317531	582	1	1300	3	N	77	1	8			185
							85	9									
09	0	W	2322	-0-	2322	319853	573	1	1661	3	N	80	178	1	1	8	86
							88	9									
10	0	W	2823	-0-	2823	322676	596	1	2113	3	N	104	180	1	1	8	9
							114	9									
11	0	W	2468	-0-	2468	325144	591	1	1771	3	N	96	1	8			104
							106	9									
12	0	W	2293	-0-	2293	327437	630	1	1552	3	N	101	1	8			205
							111	9									
01	0	W	2468	-0-	2468	329905	608	1	1772	3	N	80	172	1			113
							88	9									

HAILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273787 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7179 - 11750

08	0	W	10495	-0-	10495	524445	10368	3	127	9	N	115	175	1			103
09	0	W	6112	-0-	6112	530557	205	1	5824	3	N	75					178
							83	9									
10	0	W	10050	-0-	10050	540607	9934	3	116	9	N	105	168	1			115
11	0	W	9005	-0-	9005	549612	8897	3	108	9	N	98	172	1			41
12	0	W	8713	-0-	8713	558325	8602	3	111	9	N	101	108	1			34
01	0	W	8265	-0-	8265	566590	8163	3	102	9	N	93					127

FOSTER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273795 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8528 - 12707

08	0	W	10160	-0-	10160	536223	9938	3	222	9	N	202	170	1			153
09	0	W	9919	-0-	9919	546142	9711	3	208	9	N	189	169	1			173
10	0	W	10142	-0-	10142	556284	9955	3	187	9	N	170	167	1			176
11	0	W	7857	-0-	7857	564141	229	1	7498	3	N	118	173	1			121
							130	9									
12	0	W	10253	-0-	10253	574394	99	1	9952	3	N	184	170	1			135
							202	9									
01	0	W	10349	-0-	10349	584743	59	1	10067	3	N	203	170	1			168
							223	9									

JENKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273799 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 9020 - 13400

08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLAGLE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273800 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8494 - 11720

08	0	W	5365	-0-	5365	186640	468	1	4792	3	N	95					198
							105	9									
09	0	W	5130	-0-	5130	191770	396	1	4653	3	N	74	169	1			103
							81	9									
10	0	W	7966	-0-	7966	199736	361	1	7509	3	N	87	1	1			189
							96	9									
11	0	W	3353	-0-	3353	203089	434	1	2812	3	N	97	168	1			118
							107	9									
12	0	W	4406	-0-	4406	207495	439	1	3857	3	N	100	162	1	1	8	55
							110	9									
01	0	W	3629	-0-	3629	211124	422	1	3132	3	N	68					123
							75	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	7077	-0-	7077	243160	323	1	6506	3	N	225	356	1	1	8	64
							248	9									
09	0	W	6431	-0-	6431	249591	308	1	5894	3	N	208	1	8			271
							229	9									
10	0	W	6177	-0-	6177	255768	351	1	5619	3	N	188	361	1	2	8	96
							207	9									
11	0	W	6968	-0-	6968	262736	408	1	6305	3	N	232	181	1	2	8	145
							255	9									
12	0	W	7037	-0-	7037	269773	375	1	6421	3	N	219	182	1	2	8	180
							241	9									
01	0	W	6202	-0-	6202	275975	410	1	5576	3	N	196	184	1			192
							216	9									

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
08	0	W	6702	-0-	6702	252668	240	1	6414	3	N	44					173
							48	9									
09	0	W	4856	-0-	4856	257524	109	1	4708	3	N	35					208
							39	9									
10	0	W	5163	-0-	5163	262687	219	1	4909	3	N	32					240
							35	9									
11	0	W	5214	-0-	5214	267901	179	1	4987	3	N	44	178	1			106
							48	9									
12	0	W	5186	-0-	5186	273087	176	1	4965	3	N	41					147
							45	9									
01	0	W	5172	-0-	5172	278259	164	1	4969	3	N	35					182
							39	9									

STARK A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273804 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7415 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	16842	-0-	16842	947529	16776	3	66	9	N	60	1	8			161
09	0	W	14967	-0-	14967	962496	14913	3	54	9	N	49	174	1			36
10	0	W	15750	-0-	15750	978246	15671	3	79	9	N	72	1	1			107
11	0	W	14609	-0-	14609	992855	14532	3	77	9	N	70	1	1			176
12	0	W	14771	-0-	14771	1007626	14686	3	85	9	N	77	173	1			80
01	0	W	14396	-0-	14396	1022022	14315	3	81	9	N	74					154

CAIN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273814 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7857 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	3703	-0-	3703	433132	481	1	3222	3	N	-0-					158
09	0	W	3194	-0-	3194	436326	520	1	2656	3	N	16					174
							18	9									
10	0	W	2277	-0-	2277	438603	506	1	1748	3	N	21					195
							23	9									
11	0	W	2098	-0-	2098	440701	484	1	1584	3	N	27					222
							30	9									
12	0	W	2552	-0-	2552	443253	507	1	2004	3	N	37	167	1			92
							41	9									
01	0	W	3590	-0-	3590	446843	478	1	3106	3	N	5					97
							6	9									

BRIGHT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273815 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7470 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	10672	-0-	10672	607354	10655	3	17	9	N	15	1	1	1	8	46
09	0	W	9149	-0-	9149	616503	9140	3	9	9	N	8					54
10	0	W	8791	-0-	8791	625294	8783	3	8	9	N	7	1	1	1	8	59
11	0	W	8374	-0-	8374	633668	8353	3	21	9	N	19	1	1	1	8	76
12	0	W	8061	-0-	8061	641729	8032	3	29	9	N	26	1	1	1	8	100
01	0	W	7998	-0-	7998	649727	7970	3	28	9	N	25					125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
COFFMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273816 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7183 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	9486	-0-	9486	454845	298	1	8990	3	N	180	173	1			192
							198	9									
09	0	W	8584	-0-	8584	463429	331	1	8070	3	N	166	192	1	9	8	157
							183	9									
10	0	W	9320	-0-	9320	472749	340	1	8822	3	N	144	176	1			125
							158	9									
11	0	W	9679	-0-	9679	482428	281	1	9212	3	N	169	180	1	8	8	106
							186	9									
12	0	W	6910	-0-	6910	489338	334	1	6432	3	N	131	169	1	12	8	56
							144	9									
01	0	W	8678	-0-	8678	498016	348	1	8167	3	N	148					204
							163	9									

INGLISH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273817 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8799 - 12505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	12705	-0-	12705	388177	402	1	12037	3	N	242	172	1	1	8	126
							266	9									
09	0	W	11599	-0-	11599	399776	400	1	10924	3	N	250	177	1	1	8	198
							275	9									
10	0	W	11383	-0-	11383	411159	412	1	10737	3	N	213	357	1	1	8	53
							234	9									
11	0	W	11275	-0-	11275	422434	374	1	10655	3	N	224	182	1			95
							246	9									
12	433960	X	11526	-0-	-422434	-0-	365	1	10955	3	N	187	178	1			104
							206	9									
01	12710	X	10567	-0-	-2143	-0-	305	1	10046	3	N	196	180	1			120
							216	9									

QUEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273819 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7875 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	7588	-0-	7588	736537	133	1	7380	3	N	68	165	1			68
							75	9									
09	0	W	8445	-0-	8445	744982	192	1	8168	3	N	77					145
							85	9									
10	0	W	7811	-0-	7811	752793	401	1	7319	3	N	83	172	1			56
							91	9									
11	0	W	6872	-0-	6872	759665	241	1	6546	3	N	77					133
							85	9									
12	0	W	8502	-0-	8502	768167	100	1	8324	3	N	71					204
							78	9									
01	0	W	10007	-0-	10007	778174	9875	3	132	9	N	120	164	1			160

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DKZ UNIT WELL #: 8 RRCID -> 273820 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7300 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	512	-0-	512	70590	251	1	206	3	N	50	1	1	1	8	148
							55	9									
03	0	W	907	-0-	907	71497	303	1	539	3	N	59	171	1	1	8	35
							65	9									
04	0	W	452	-0-	452	71949	226	1	193	3	N	30	1	1	1	8	63
							33	9									
05	0	W	1098	-0-	1098	73047	414	1	588	3	N	87	1	1	1	8	148
							96	9									
06	0	W	766	-0-	766	73813	423	1	278	3	N	59	168	1	1	8	38
							65	9									
07	0	W	518	-0-	518	74331	451	1	34	3	N	30	1	1	1	8	66
							33	9									
08	0	W	766	-0-	766	75097	712	1	54	9	N	49	1	1	1	8	113
09	0	W	881	-0-	881	75978	508	1	294	3	N	72	1	1	1	8	183
							79	9									
10	0	W	1088	-0-	1088	77066	509	1	500	3	N	72	169	1	1	8	85
							79	9									
*11	0	W	899	-0-	899	77965	478	1	342	3	N	72	1	1	1	8	155
							79	9									
*12	0	W	996	-0-	996	78961	457	1	466	3	N	66	171	1	1	8	49
							73	9									
01	0	W	758	-0-	758	79719	484	1	230	3	N	40					89
							44	9									

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
08	0	W	6995	-0-	6995	655109	305	1	6672	3	N	16	179	1	1	8	18
							18	9									
09	0	W	6755	-0-	6755	661864	244	1	6483	3	N	25	1	1	1	8	41
							28	9									
10	0	W	7041	-0-	7041	668905	239	1	6780	3	N	20	1	1	1	8	59
							22	9									
11	0	W	7249	-0-	7249	676154	237	1	6976	3	N	33					93
							36	9									
12	0	W	8121	-0-	8121	684275	254	1	7835	3	N	29					122
							32	9									
01	0	W	7953	-0-	7953	692228	236	1	7674	3	N	39					161
							43	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
08	0	W	11267	-0-	11267	701308	11025	3	242	9	N	220	182	1			231
09	0	W	10567	-0-	10567	711875	10327	3	240	9	N	218	359	1	1	8	89
10	0	W	10739	-0-	10739	722614	10485	3	254	9	N	231	183	1			137
11	0	W	10168	-0-	10168	732782	9928	3	240	9	N	218	187	1	1	8	167
12	0	W	9889	-0-	9889	742671	9654	3	235	9	N	214	188	1	1	8	193
01	0	W	9156	-0-	9156	751827	8938	3	218	9	N	198	185	1			206

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
08	0	W	5141	-0-	5141	452225	385	1	4537	3	N	199	177	1			98
							219	9									
09	0	W	3827	-0-	3827	456052	362	1	3247	3	N	198	178	1			118
							218	9									
10	0	W	4577	-0-	4577	460629	376	1	3990	3	N	192					310
							211	9									
11	0	W	4376	-0-	4376	465005	346	1	3873	3	N	143	181	1			272
							157	9									
12	0	W	5911	-0-	5911	470916	326	1	5416	3	N	154	366	1			60
							169	9									
01	0	W	6558	-0-	6558	477474	245	1	6158	3	N	141					201
							155	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GRAY C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273826 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7267 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	13751	-0-	13751	512417	268	1	13180	3	N	275	368	1			332
							303	9									
09	0	W	13223	-0-	13223	525640	12915	3	308	9	N	280	367	1			245
10	0	W	13167	-0-	13167	538807	12906	3	261	9	N	237	185	1			297
11	0	W	11422	-0-	11422	550229	11202	3	220	9	N	200	371	1			126
12	0	W	10514	-0-	10514	560743	155	1	10077	3	N	256	178	1			204
							282	9									
01	0	W	10026	-0-	10026	570769	16	1	9801	3	N	190	183	1			211
							209	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
08	0	W	8548	-0-	8548	539011	289	1	8165	3	N	85	1	1			244
							94	9									
09	0	W	7861	-0-	7861	546872	234	1	7542	3	N	77	178	1	1	8	142
							85	9									
10	0	W	7905	-0-	7905	554777	256	1	7558	3	N	83	184	1	1	8	40
							91	9									
11	0	W	7555	-0-	7555	562332	223	1	7246	3	N	78	1	8			117
							86	9									
12	0	W	7613	-0-	7613	569945	248	1	7268	3	N	88	1	8			204
							97	9									
01	0	W	7393	-0-	7393	577338	209	1	7098	3	N	78	181	1			101
							86	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
08	0	W	5334	-0-	5334	274993	603	1	4472	3	N	235	181	1			194
							259	9									
09	0	W	4913	-0-	4913	279906	324	1	4354	3	N	214	182	1			226
							235	9									
10	0	W	5360	-0-	5360	285266	303	1	4780	3	N	252	366	1			112
							277	9									
11	0	W	5225	-0-	5225	290491	290	1	4660	3	N	250	185	1			177
							275	9									
12	0	W	4802	-0-	4802	295293	303	1	4245	3	N	231	244	1			164
							254	9									
01	0	W	4093	-0-	4093	299386	294	1	3573	3	N	205	173	1			196
							226	9									

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
08	0	W	7199	-0-	7199	481270	7144	3	55	9	N	50					142
09	0	W	2841	-0-	2841	484111	2799	3	42	9	N	38					180
10	0	W	3198	-0-	3198	487309	3152	3	46	9	N	42					222
11	0	W	7795	-0-	7795	495104	7716	3	79	9	N	72	182	1			112
12	0	W	6847	-0-	6847	501951	6775	3	72	9	N	65					178
01	0	W	7329	-0-	7329	509280	7252	3	77	9	N	70	181	1			67

LAWSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273831 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7610 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	11102	-0-	11102	655436	11036	3	66	9	N	60	178	1			44
09	0	W	10223	-0-	10223	665659	10161	3	62	9	N	56					100
10	0	W	10375	-0-	10375	676034	10309	3	66	9	N	60					160
11	0	W	10094	-0-	10094	686128	10024	3	70	9	N	64	178	1			46
12	0	W	10111	-0-	10111	696239	10039	3	72	9	N	65					111
01	0	W	9657	-0-	9657	705896	9580	3	77	9	N	70					181

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
E BENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273832 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7134 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	11989	-0-	11989	615192	11920	3	69	9	N	63	1	8			123
09	0	W	11041	-0-	11041	626233	10967	3	74	9	N	67					190
10	0	W	11069	-0-	11069	637302	10985	3	84	9	N	76	183	1	1	8	82
11	0	W	10697	-0-	10697	647999	10610	3	87	9	N	79	1	1			160
12	0	W	10773	-0-	10773	658772	10695	3	78	9	N	71	182	1	1	8	49
01	0	W	10960	-0-	10960	669732	10866	3	94	9	N	85					134

DYLAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273833 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7894 - 12500

08	0	W	6522	-0-	6522	457883	125	1	6288	3	N	99					206
							109	9									
09	0	W	5963	-0-	5963	463846	346	1	5487	3	N	118	169	1			155
							130	9									
10	0	W	6355	-0-	6355	470201	244	1	6005	3	N	96	174	1			77
							106	9									
11	0	W	5941	-0-	5941	476142	192	1	5659	3	N	82					159
							90	9									
12	0	W	6212	-0-	6212	482354	184	1	5871	3	N	143	171	1			132
							157	9									
01	0	W	5621	-0-	5621	487975	248	1	5278	3	N	86	181	1			37
							95	9									

DYLAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273834 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7578 - 12836

08	0	W	725	-0-	725	200834	703	1	22	9	N	20					43
09	0	W	565	-0-	565	201399	552	1	13	9	N	12					55
10	0	W	587	-0-	587	201986	374	1	168	3	N	41					96
							45	9									
11	14B2	EXT	484	-0-	484	202470	408	1	76	9	N	69	139	1			26
12	14B2	EXT	508	-0-	508	202978	436	1	72	9	N	65					91
01	14B2	EXT	4395	-0-	4395	207373	371	1	3878	3	N	133	179	1			45
							146	9									

MITCHELL C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273835 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7984 - 12961

08	0	W	97	-0-	97	566617	97	1			N	-0-					107
09	0	W	105	-0-	105	566722	105	1			N	-0-					107
10	0	W	3135	-0-	3135	569857	299	1	2821	3	N	14					121
							15	9									
11	14B2	EXT	4923	-0-	4923	574780	480	1	4417	3	N	24					145
							26	9									
12	14B2	EXT	6415	-0-	6415	581195	459	1	5893	3	N	57	177	1			26
							63	9									
01	14B2	EXT	5915	-0-	5915	587110	423	1	5438	3	N	49					75
							54	9									

GRAY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273837 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7181 - 12130

08	0	W	10067	-0-	10067	517881	9916	3	151	9	N	137	357	1			95
09	0	W	9218	-0-	9218	527099	9073	3	145	9	N	132					227
10	0	W	9326	-0-	9326	536425	9181	3	145	9	N	132	177	1			182
11	0	W	8763	-0-	8763	545188	8608	3	155	9	N	141	177	1			146
12	0	W	8274	-0-	8274	553462	8139	3	135	9	N	123	179	1			91
01	0	W	8246	-0-	8246	561708	8119	3	127	9	N	115					206

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MITCHELL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273838 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8055 - 13032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	511	-0-	511	547338	510	1	1	9	N	1					33
09	0	W	491	-0-	491	547829	491	1			N	-0-					33
10	0	W	5317	-0-	5317	553146	301	1	5008	3	N	7					40
							8	9									
11	14B2	EXT	6306	-0-	6306	559452	403	1	5903	3	N	-0-					40
12	14B2	EXT	7234	-0-	7234	566686	364	1	6846	3	N	22					62
							24	9									
01	14B2	EXT	6507	-0-	6507	573193	382	1	6086	3	N	35					97
							39	9									

TUNNICLIFF A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273839 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7642 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	11998	-0-	11998	724139	617	1	11216	3	N	150	165	1			108
							165	9									
09	0	W	12236	-0-	12236	736375	600	1	11439	3	N	179	179	1			108
							197	9									
10	0	W	13302	-0-	13302	749677	619	1	12476	3	N	188	171	1			125
							207	9									
11	14B2	EXT	10818	-0-	10818	760495	585	1	10115	3	N	107	171	1			61
							118	9									
12	14B2	EXT	7688	-0-	7688	768183	615	1	6944	3	N	117					178
							129	9									
01	14B2	EXT	6901	-0-	6901	775084	620	1	6190	3	N	83	181	1			80
							91	9									

EDGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273842 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7277 - 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
08	0	W	9897	-0-	9897	620492	9671	3	226	9	N	205	166	1	1	8	63
09	0	W	9289	-0-	9289	629781	9093	3	196	9	N	178	174	1			67
10	0	W	9029	-0-	9029	638810	8846	3	183	9	N	166	172	1	1	8	60
11	0	W	8895	-0-	8895	647705	8675	3	220	9	N	200	164	1	1	8	95
12	0	W	6118	-0-	6118	653823	5972	3	146	9	N	133	174	1	1	8	53
01	0	W	8230	-0-	8230	662053	8109	3	121	9	N	110					163

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
08	0	W	10262	-0-	10262	530247	611	1	9205	3	N	405	517	1			150
							446	9									
09	0	W	10056	-0-	10056	540303	591	1	9077	3	N	353	345	1			158
							388	9									
10	0	W	9486	-0-	9486	549789	613	1	8481	3	N	356	346	1			168
							392	9									
11	14B2	EXT	10369	-0-	10369	560158	597	1	9379	3	N	357	349	1			176
							393	9									
12	14B2	EXT	8677	-0-	8677	568835	611	1	7723	3	N	312	345	1			143
							343	9									
01	14B2	EXT	9238	-0-	9238	578073	620	1	8309	3	N	281	343	1			81
							309	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LAMA B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273844 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7195 - 11564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	10297	-0-	10297	477135	127	1	9960	3	N	191	366	1			104
							210	9									
09	0	W	9714	-0-	9714	486849	9514	3	200	9	N	182	182	1			104
10	0	W	9434	-0-	9434	496283	9238	3	196	9	N	178	183	1			99
11	0	W	8774	-0-	8774	505057	8598	3	176	9	N	160	175	1			84
12	0	W	8682	-0-	8682	513739	8506	3	176	9	N	160					244
01	0	W	8284	-0-	8284	522023	8127	3	157	9	N	143	192	1			195

LAMA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273845 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7228 - 11990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	14486	-0-	14486	515464	124	1	13822	3	N	491	540	1			273
							540	9									
09	0	W	13998	-0-	13998	529462	13529	3	469	9	N	426	375	1			324
10	0	W	14217	-0-	14217	543679	13749	3	468	9	N	425	544	1			205
11	0	W	13614	-0-	13614	557293	13177	3	437	9	N	397	362	1			240
12	0	W	13415	-0-	13415	570708	12986	3	429	9	N	390	375	1			256
01	0	W	13745	-0-	13745	584453	13292	3	453	9	N	412	556	1			112

PENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273853 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7103 - 11065

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		12686	-0-	12686	13441	152	1	5986	3	N	5953	6061	1			55
							6548	9									
09	T. A.		5827	-0-	5827	19268	125	1	2971	3	N	2483	2328	1			210
							2731	9									
10	T. A.		83	-0-	83	19351	63	1	20	9	N	18	178	1	10	8	40
11	T. A.		3705	-0-	3705	23056	111	1	957	3	N	2397	2181	1			256
							2637	9									
12	T. A.		2531	-0-	2531	25587	128	1	657	3	N	1310	1452	1			114
							305	4	1441	9							
01	T. A.		643	-0-	643	26230	109	1	534	9	N	485	546	1			53

MITCHELL D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273856 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7777 - 11950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	197	-0-	197	551933	197	1			N	-0-					46
09	0	W	342	-0-	342	552275	334	1	8	9	N	7					53
10	0	W	3084	-0-	3084	555359	413	1	2640	3	N	28					81
							31	9									
11	0	W	5003	-0-	5003	560362	397	1	4552	3	N	49					130
							54	9									
12	0	W	5888	-0-	5888	566250	415	1	5406	3	N	61	166	1			25
							67	9									
01	0	W	6046	-0-	6046	572296	419	1	5559	3	N	62					87
							68	9									

BOWEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273857 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8641 - 13020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	8923	-0-	8923	845792	272	1	8615	3	N	33					159
							36	9									
09	0	W	8077	-0-	8077	853869	344	1	7720	3	N	12					171
							13	9									
10	0	W	8598	-0-	8598	862467	304	1	8279	3	N	14	173	1			12
							15	9									
11	0	W	9906	-0-	9906	872373	49	1	9809	3	N	44					56
							48	9									
12	0	W	10335	-0-	10335	882708	10310	3	25	9	N	23					79
01	0	W	10532	-0-	10532	893240	10438	3	94	9	N	85					164

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MITCHELL D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273858 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7726 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	278	-0-		278	354880		205	1	73	9	N	66					101
09	0	W	389	-0-		389	355269		319	1	70	9	N	64					165
10	0	W	1803	-0-		1803	357072		424	1	1249	3	N	118	164	1			119
									130	9									
11	0	W	2992	-0-		2992	360064		413	1	2400	3	N	163	175	1			107
									179	9									
12	0	W	4288	-0-		4288	364352		420	1	3644	3	N	204	172	1			139
									224	9									
01	0	W	4620	-0-		4620	368972		418	1	4005	3	N	179	173	1			145
									197	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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	9716	-0-		9716	615394		372	1	9221	3	N	112	171	1			117
									123	9									
09	0	W	10142	-0-		10142	625536		330	1	9698	3	N	104	176	1			45
									114	9									
10	0	W	10764	-0-		10764	636300		284	1	10314	3	N	151					196
									166	9									
11	0	W	12190	-0-		12190	648490		290	1	11765	3	N	123	173	1			146
									135	9									
12	0	W	9302	-0-		9302	657792		290	1	8892	3	N	109	175	1			80
									120	9									
01	0	W	13536	-0-		13536	671328		201	1	13179	3	N	142					222
									156	9									

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	9677	-0-		9677	635238		399	1	9201	3	N	70					142
									77	9									
09	0	W	9011	-0-		9011	644249		373	1	8563	3	N	68	6	8			204
									75	9									
10	0	W	9441	-0-		9441	653690		409	1	8973	3	N	54	170	1			88
									59	9									
11	0	W	10364	-0-		10364	664054		310	1	9986	3	N	62	5	8			145
									68	9									
12	0	W	10809	-0-		10809	674863		251	1	10478	3	N	73	173	1	10	8	35
									80	9									
01	0	W	9091	-0-		9091	683954		371	1	8664	3	N	51					86
									56	9									

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	10082	-0-		10082	576518		805	1	9158	3	N	108	172	1			23
									119	9									
09	0	W	9950	-0-		9950	586468		867	1	8972	3	N	101	4	1			120
									111	9									
10	0	W	9151	-0-		9151	595619		691	1	8379	3	N	74	176	1			18
									81	9									
11	0	W	9926	-0-		9926	605545		869	1	8958	3	N	90	3	1			105
									99	9									
12	0	W	9927	-0-		9927	615472		715	1	9125	3	N	79	5	8			180
									87	9									
01	0	W	11836	-0-		11836	627308		506	1	11249	3	N	74	175	1			79
									81	9									

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
08	0	W	8619	-0-	8619	475442	8331	3	288	9	N	262	177	1			107
09	0	W	7791	-0-	7791	483233	7524	3	267	9	N	243	166	1			184
10	0	W	8017	-0-	8017	491250	7746	3	271	9	N	246	346	1			84
11	0	W	7428	-0-	7428	498678	7175	3	253	9	N	230	173	1			141
12	0	W	7526	-0-	7526	506204	7280	3	246	9	N	224	348	1			17
01	0	W	7310	-0-	7310	513514	7034	3	276	9	N	251	168	1			100

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
08	0	W	4665	-0-	4665	385811	270	1	4338	3	N	52					204
							57	9									
09	0	W	5234	-0-	5234	391045	256	1	4898	3	N	73	176	1			101
							80	9									
10	0	W	5449	-0-	5449	396494	224	1	5140	3	N	77					178
							85	9									
11	14B2	EXT	4852	-0-	4852	401346	278	1	4497	3	N	70	182	1			66
							77	9									
12	14B2	EXT	4456	-0-	4456	405802	309	1	4068	3	N	72					138
							79	9									
01	14B2	EXT	3787	-0-	3787	409589	357	1	3352	3	N	71	179	1			30
							78	9									

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
08	0	W	8708	-0-	8708	437525	8404	3	304	9	N	276	182	1			194
09	0	W	7869	-0-	7869	445394	7623	3	246	9	N	224	176	1			242
10	0	W	7546	-0-	7546	452940	29	1	7280	3	N	215	357	1			100
							237	9									
11	0	W	7390	-0-	7390	460330	7146	3	244	9	N	222	182	1			140
12	0	W	7170	-0-	7170	467500	6922	3	248	9	N	225	189	1	1	8	175
01	0	W	5351	-0-	5351	472851	569	1	4621	3	N	146	184	1			137
							161	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
08	0	W	17546	-0-	17546	530348	17412	3	134	9	N	122					192
09	0	W	16923	-0-	16923	547271	16790	3	133	9	N	121	180	1	1	8	132
10	0	W	16996	-0-	16996	564267	16857	3	139	9	N	126	177	1	1	8	80
11	0	W	15491	-0-	15491	579758	15377	3	114	9	N	104	170	1	1	8	13
12	0	W	15870	-0-	15870	595628	15763	3	107	9	N	97					110
01	0	W	15628	-0-	15628	611256	15514	3	114	9	N	104	183	1			31

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
08	0	W	18974	-0-	18974	489903	18662	3	312	9	N	284	351	1			137
09	0	W	17562	-0-	17562	507465	17241	3	321	9	N	292	353	1	1	8	75
10	0	W	17421	-0-	17421	524886	17120	3	301	9	N	274	178	1	1	8	170
11	0	W	16828	-0-	16828	541714	16554	3	274	9	N	249	362	1	1	8	56
12	0	W	17208	-0-	17208	558922	16894	3	314	9	N	285	184	1	1	8	156
01	0	W	17220	-0-	17220	576142	16975	3	245	9	N	223	182	1	1	8	196

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
08	0	W	12261	-0-	12261	731178	12108	3	153	9	N	139	169	1			180
09	0	W	11555	-0-	11555	742733	11465	3	90	9	N	82	182	1			80
10	0	W	10403	-0-	10403	753136	10276	3	127	9	N	115					195
11	0	W	11790	-0-	11790	764926	11649	3	141	9	N	128	184	1			139
12	0	W	12159	-0-	12159	777085	11987	3	172	9	N	156	183	1			113
01	0	W	11871	-0-	11871	788956	11715	3	156	9	N	142	182	1			73

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
08	0	W	5088	-0-	5088	401923	5065	3	23	9	N	21					92
09	0	W	5784	-0-	5784	407707	5766	3	18	9	N	16					108
10	0	W	5561	-0-	5561	413268	5529	3	32	9	N	29					137
11	0	W	2385	-0-	2385	415653	2373	3	12	9	N	11					148
12	0	W	4171	-0-	4171	419824	4154	3	17	9	N	15					164
01	0	W	2135	-0-	2135	421959	2121	3	14	9	N	13					177

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
08	28024	X	11389	-0-	-16635	-0-	11264	3	125	9	N	114	167	1			104
09	27120	X	10886	-0-	-16234	-0-	10775	3	111	9	N	101					205
10	28024	X	10173	-0-	-17851	-0-	10072	3	101	9	N	92	171	1			126
11	14B2	EXT	10503	-0-	10503	10396	10396	3	107	9	N	97					223
12	14B2	EXT	10588	-0-	10588	21091	10475	3	113	9	N	103	239	1			87
01	14B2	EXT	9187	-0-	9187	30278	9085	3	102	9	N	93					180

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
08	SHUT IN		1783	-0-	1783	14811	621	1	1162	9	N	1056	1250	1	8	8	77
09	SHUT IN		358	-0-	358	15169	132	1	226	9	N	205	177	1			105
10	SHUT IN		263	-0-	263	15432	252	1	11	9	N	10	10	8			105
11	SHUT IN		2433	-0-	2433	17865	596	1	192	3	N	1495	1447	1	6	8	147
							1645	9									
12	SHUT IN		1219	-0-	1219	19084	623	1	596	9	N	542	544	1	9	8	136
01	SHUT IN		4136	-0-	4136	23220	617	1	2676	3	N	766	723	1	1	8	178
							843	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
08	0	W	8969	-0-	8969	514862	8895	3	74	9	N	67	1	8			148
09	0	W	8361	-0-	8361	523223	8291	3	70	9	N	64					212
10	0	W	8337	-0-	8337	531560	8269	3	68	9	N	62	184	1	1	8	89
11	0	W	7968	-0-	7968	539528	7890	3	78	9	N	71	1	8			159
12	0	W	8088	-0-	8088	547616	8010	3	78	9	N	71	179	1	1	8	51
01	0	W	7995	-0-	7995	555611	7922	3	73	9	N	66					117

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
08	0	W	7476	-0-	7476	1009095	7329	3	147	9	N	134	172	1			100
09	0	W	6397	-0-	6397	1015492	6255	3	142	9	N	129	178	1	2	8	49
10	0	W	6112	-0-	6112	1021604	5926	3	186	9	N	169	171	1			47
11	0	W	5038	-0-	5038	1026642	4909	3	129	9	N	117	1	8			163
12	0	W	-0-	-0-	-0-	1026642					N	9	1	8			172
01	0	W	-0-	-0-	-0-	1026642					N	8					180

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
08	0	W	5482	-0-	5482	687134	5421	3	61	9	N	55					132
09	0	W	4565	-0-	4565	691699	4480	3	85	9	N	77	181	1	1	8	27
10	0	W	5122	-0-	5122	696821	5039	3	83	9	N	75					102
11	0	W	5258	-0-	5258	702079	5173	3	85	9	N	77	2	8			177
12	0	W	5614	-0-	5614	707693	5523	3	91	9	N	83	179	1	3	8	79
01	0	W	4917	-0-	4917	712610	4845	3	72	9	N	65					144

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

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
08	0	W	3463	-0-	3463	406949	244	1	3202	3	N	15					148
							17	9									
09	0	W	2856	-0-	2856	409805	196	1	2634	3	N	24					172
							26	9									
10	0	W	6335	-0-	6335	416140	262	1	5993	3	N	73	181	1			64
							80	9									
11	0	W	5609	-0-	5609	421749	230	1	5312	3	N	61	1	1			124
							67	9									
12	0	W	6457	-0-	6457	428206	246	1	6128	3	N	75	4	1			195
							83	9									
01	0	W	6100	-0-	6100	434306	243	1	5782	3	N	68	179	1			85
							75	9									

POSEY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273908 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 7105 - 11785

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
08	0	W	8969	-0-	8969	417984	8804	3	165	9	N	150	179	1			115
09	0	W	8312	-0-	8312	426296	8132	3	180	9	N	164					279
10	0	W	8154	-0-	8154	434450	7975	3	179	9	N	163	367	1			75
11	0	W	7575	-0-	7575	442025	7395	3	180	9	N	164					239
12	0	W	7366	-0-	7366	449391	7193	3	173	9	N	157	184	1			212
01	0	W	9029	-0-	9029	458420	17	1	8888	3	N	113	179	1			147
							124	9									

E BENTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273909 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7132 - 11800

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
08	0	W	9796	-0-	9796	487946	9699	3	97	9	N	88	1	1			208
09	0	W	9387	-0-	9387	497333	9304	3	83	9	N	75	178	1			105
10	0	W	9748	-0-	9748	507081	9631	3	117	9	N	106	1	8			210
11	0	W	9162	-0-	9162	516243	9052	3	110	9	N	100	184	1	1	8	125
12	0	W	9130	-0-	9130	525373	9061	3	69	9	N	63	1	8			187
01	0	W	8595	-0-	8595	533968	8531	3	64	9	N	58	181	1			64

WALES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273910 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7256 - 11247

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
08	0	W	6947	-0-	6947	436355	6751	3	196	9	N	178	333	1			30
09	0	W	6455	-0-	6455	442810	6271	3	184	9	N	167					197
10	0	W	6519	-0-	6519	449329	6328	3	191	9	N	174	169	1			202
11	0	W	5846	-0-	5846	455175	5671	3	175	9	N	159	170	1			191
12	0	W	6190	-0-	6190	461365	5984	3	206	9	N	187	350	1			28
01	0	W	6212	-0-	6212	467577	6024	3	188	9	N	171					199

RICHARDSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273911 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8308 - 13480

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
08	0	W	7289	-0-	7289	265150	620	1	6456	3	N	194	178	1			169
							213	9									
09	0	W	6773	-0-	6773	271923	592	1	5947	3	N	213	180	1			202
							234	9									
10	0	W	6836	-0-	6836	278759	620	1	5968	3	N	225	184	1			243
							248	9									
11	14B2 EXT		6073	-0-	6073	284832	595	1	5257	3	N	201	188	1			256
							221	9									
12	14B2 EXT		6983	-0-	6983	291815	620	1	6112	3	N	228	368	1			116
							251	9									
01	14B2 EXT		6012	-0-	6012	297827	596	1	5198	3	N	198	182	1			132
							218	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
08	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					55
09	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					55
10	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	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
08	0	W	8707	-0-	8707	759333	8593	2	114	9	N	104	171	1	1	8	31
09	0	W	9112	-0-	9112	768445	8970	3	142	9	N	129					160
10	0	W	9698	-0-	9698	778143	9573	3	125	9	N	114	175	1	1	8	98
11	14B2	EXT	9868	-0-	9868	788011	9736	3	132	9	N	120	169	1	1	8	48
12	14B2	EXT	8205	-0-	8205	796216	8113	3	92	9	N	84	20	1	2	8	110
01	14B2	EXT	4204	-0-	4204	800420	4180	3	24	9	N	22					132

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
08	0	W	4774	-0-	4774	277418	348	1	4368	3	N	53	1	1			182
							58	9									
09	0	W	4484	-0-	4484	281902	344	1	4093	3	N	43	177	1			48
							47	9									
10	0	W	3950	-0-	3950	285852	385	1	3517	3	N	44					92
							48	9									
11	0	W	4119	-0-	4119	289971	322	1	3741	3	N	51					143
							56	9									
12	0	W	4031	-0-	4031	294002	286	1	3682	3	N	57	178	1	1	8	21
							63	9									
01	0	W	4267	-0-	4267	298269	259	1	3961	3	N	43					64
							47	9									

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
08	0	W	354	-0-	354	122821	354	3			N	-0-	11	1			5
09	0	W	359	-0-	359	123180	347	3	12	9	N	11					16
10	0	W	367	-0-	367	123547	367	3			N	-0-					16
11	0	W	261	-0-	261	123808	261	3			N	-0-					16
12	0	W	257	-0-	257	124065	257	3			N	-0-					16
01	0	W	291	-0-	291	124356	291	3			N	-0-					16

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
08	0	W	3625	-0-	3625	334712	3567	3	58	9	N	53					116
09	0	W	3221	-0-	3221	337933	3160	3	61	9	N	55					171
10	0	W	3232	-0-	3232	341165	3164	3	68	9	N	62	173	1			60
11	0	W	3268	-0-	3268	344433	3216	3	52	9	N	47					107
12	0	W	3876	-0-	3876	348309	3835	3	41	9	N	37					144
01	0	W	3511	-0-	3511	351820	3455	3	56	9	N	51	175	1			20

PRATER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273942 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 9222 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	5713	-0-	5713	5713	5706	3	7	9	N	6					85
01	0	W	5376	-0-	5376	11089	5358	3	18	9	N	16					101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WELSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273943 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7345 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	6744	-0-	6744	399019	6194	3	550	9	N	500	514	1			43
09	0	W	6850	-0-	6850	405869	6334	3	516	9	N	469	345	1			167
10	0	W	6884	-0-	6884	412753	6390	3	494	9	N	449	527	1	1	8	88
11	0	W	6588	-0-	6588	419341	6107	3	481	9	N	437	348	1			177
12	0	W	6747	-0-	6747	426088	6263	3	484	9	N	440	520	1			97
01	0	W	6113	-0-	6113	432201	5665	3	448	9	N	407	345	1			159

GAYLORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273944 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8320 - 13375

08	0	W	9314	-0-	9314	675074	9205	3	109	9	N	99					195
09	0	W	8736	-0-	8736	683810	8624	3	112	9	N	102	180	1			117
10	0	W	9118	-0-	9118	692928	9006	3	112	9	N	102					219
11	0	W	9246	-0-	9246	702174	9119	3	127	9	N	115	183	1			151
12	0	W	8929	-0-	8929	711103	8801	3	128	9	N	116	182	1			86
01	0	W	8970	-0-	8970	720073	8842	3	128	9	N	116					202

EDNA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273945 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7027 - 10870

08	0	W	8313	-0-	8313	371617	46	1	8162	3	N	95	177	1			67
							105	9									
09	0	W	8263	-0-	8263	379880	17	1	8106	3	N	127					194
							140	9									
10	0	W	8176	-0-	8176	388056	8057	3	119	9	N	108	180	1			122
11	0	W	6350	-0-	6350	394406	6238	3	112	9	N	102					224
12	0	W	6035	-0-	6035	400441	155	1	5799	3	N	74	179	1	1	8	118
							81	9									
01	0	W	6671	-0-	6671	407112	154	1	6409	3	N	98					216
							108	9									

SOUTH MONDAY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273946 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8316 - 12172

08	0	W	5235	-0-	5235	280645	392	1	4454	3	N	354	335	1	1	8	64
							389	9									
09	0	W	4888	-0-	4888	285533	400	1	4111	3	N	343	335	1	1	8	71
							377	9									
10	0	W	4433	-0-	4433	289966	418	1	3655	3	N	327	343	1	1	8	54
							360	9									
11	0	W	4689	-0-	4689	294655	392	1	3906	3	N	355	171	1	1	8	237
							391	9									
12	0	W	5326	-0-	5326	299981	367	1	4575	3	N	349	513	1	2	8	72
							384	9									
01	0	W	5312	-0-	5312	305293	366	1	4575	3	N	337					409
							371	9									

KETCHUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273947 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6992 - 11070

08	0	W	8120	-0-	8120	447132	78	1	7866	3	N	160	178	1			159
							176	9									
09	0	W	7285	-0-	7285	454417	76	1	7052	3	N	143	179	1			123
							157	9									
10	0	W	7239	-0-	7239	461656	261	1	6814	3	N	149	174	1			98
							164	9									
11	0	W	6685	-0-	6685	468341	175	1	6337	3	N	157					255
							173	9									
12	0	W	5295	-0-	5295	473636	511	1	4575	3	N	190	177	1			269
							209	9									
01	0	W	789	-0-	789	474425	400	1	364	3	N	23	182	1			110
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KETCHUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273948 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7053 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	10393	-0-	10393	451562	9953	3	440	9	N	400	358	1			182
09	0	W	9838	-0-	9838	461400	9435	3	403	9	N	366	360	1			188
10	0	W	9699	-0-	9699	471099	9316	3	383	9	N	348	360	1			176
11	0	W	9318	-0-	9318	480417	9125	3	193	9	N	175	184	1			167
12	0	W	9262	-0-	9262	489679	8847	3	415	9	N	377	182	1			363
01	0	W	6529	-0-	6529	496208	191	1	6176	3	N	147	368	1			142
							162	9									

NANCY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273949 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7265 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	9028	-0-	9028	459905	8986	3	42	9	N	38	183	1			61
09	0	W	7633	-0-	7633	467538	7580	3	53	9	N	48					109
10	0	W	7929	-0-	7929	475467	7889	3	40	9	N	36					145
11	0	W	7576	-0-	7576	483043	7533	3	43	9	N	39					184
12	0	W	8631	-0-	8631	491674	8588	3	43	9	N	39	152	1	1	8	70
01	0	W	6581	-0-	6581	498255	80	1	6454	3	N	43					113
							47	9									

KAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273950 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7122 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	5465	-0-	5465	366260	899	1	4507	3	N	54	4	8			210
							59	9									
09	0	W	5450	-0-	5450	371710	868	1	4520	3	N	56	175	1			91
							62	9									
10	0	W	5560	-0-	5560	377270	899	1	4604	3	N	52	1	8			142
							57	9									
11	0	W	5342	-0-	5342	382612	860	1	4420	3	N	56	1	8			197
							62	9									
12	0	W	5132	-0-	5132	387744	897	1	4172	3	N	57	174	1	5	8	75
							63	9									
01	0	W	2873	-0-	2873	390617	847	1	1984	3	N	38	1	8			112
							42	9									

POSEY E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273951 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7119 - 12077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	7207	-0-	7207	414691	7116	3	91	9	N	83	165	1	2	8	55
09	0	W	6270	-0-	6270	420961	6193	3	77	9	N	70					125
10	0	W	6808	-0-	6808	427769	6700	3	108	9	N	98	1	8			222
11	0	W	7360	-0-	7360	435129	7243	3	117	9	N	106	171	1	1	8	156
12	0	W	6940	-0-	6940	442069	6834	3	106	9	N	96	180	1	3	8	70
01	0	W	4673	-0-	4673	446742	4616	3	57	9	N	52					122

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
08	0	W	8298	-0-	8298	384169	8231	3	67	9	N	61					177
09	0	W	7913	-0-	7913	392082	7846	3	67	9	N	61	173	1			65
10	0	W	7472	-0-	7472	399554	7362	3	110	9	N	100					165
11	0	W	6782	-0-	6782	406336	6758	3	24	9	N	22					187
12	0	W	5801	-0-	5801	412137	335	1	5447	3	N	17	180	1			25
							19	9									
01	0	W	3824	-0-	3824	415961	602	1	3191	3	N	28					53
							31	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
08	0	W	225	-0-	225	174916	221	1	4	9	N	4	1	8			28
09	0	W	923	-0-	923	175839	795	2	128	9	N	116	2	8			142
10	0	W	1365	-0-	1365	177204	816	1	328	3	N	201	177	1	4	8	162
							221	9									
11	0	W	2512	-0-	2512	179716	853	1	1501	3	N	144	171	1	1	8	134
							158	9									
12	0	W	2846	-0-	2846	182562	829	1	1872	3	N	132	177	1	2	8	87
							145	9									
01	0	W	1596	-0-	1596	184158	1138	1	352	3	N	96					183
							106	9									

TATUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273954 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8326 - 13100

08	0	W	15581	-0-	15581	487793	15485	3	96	9	N	87					113
09	0	W	14750	-0-	14750	502543	14653	3	97	9	N	88	180	1	1	8	20
10	0	W	14819	-0-	14819	517362	14721	3	98	9	N	89	1	1			108
11	0	W	13763	-0-	13763	531125	13666	3	97	9	N	88					196
12	0	W	13978	-0-	13978	545103	13883	3	95	9	N	86	181	1			101
01	0	W	13699	-0-	13699	558802	13600	3	99	9	N	90	167	1			24

TATUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273957 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8293 - 13065

08	0	W	16684	-0-	16684	374758	16589	3	95	9	N	86	179	1			77
09	0	W	15602	-0-	15602	390360	15507	3	95	9	N	86	1	1			162
10	0	W	15632	-0-	15632	405992	15542	3	90	9	N	82	183	1	1	8	60
11	0	W	14947	-0-	14947	420939	14853	3	94	9	N	85	1	1			144
12	0	W	15180	-0-	15180	436119	15081	3	99	9	N	90	181	1			54
01	0	W	14906	-0-	14906	451025	14827	3	79	9	N	72					126

NANCY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273958 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7262 - 11655

08	0	W	8265	-0-	8265	426111	8198	3	67	9	N	61	2	1			141
09	0	W	6776	-0-	6776	432887	6687	3	89	9	N	81	184	1			38
10	0	W	7290	-0-	7290	440177	7218	3	72	9	N	65					103
11	0	W	6704	-0-	6704	446881	27	1	6614	3	N	57					160
							63	9									
12	0	W	3715	-0-	3715	450596	605	1	3047	3	N	57	162	1	2	8	53
							63	9									
01	0	W	5229	-0-	5229	455825	346	1	4818	3	N	59					112
							65	9									

NUNNELY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273967 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8145 - 11950

08	0	W	102	-0-	102	130740	32	1	70	9	N	64	62	1			17
09	0	W	545	-0-	545	131285	279	1	266	9	N	242	2	1			257
10	0	W	6625	-0-	6625	137910	405	1	5041	3	N	1072	1075	1			254
							1179	9									
11	0	W	4911	-0-	4911	142821	393	1	3442	3	N	978	1081	1			151
							1076	9									
12	0	W	3594	-0-	3594	146415	417	1	2180	3	N	906	890	1	1	8	166
							997	9									
01	0	W	3217	-0-	3217	149632	424	1	1953	3	N	764	893	1			37
							840	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAMILTON C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273972 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8669 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16687	X	16687	-0-	-0-	-0-	31	1	16184	3	N	429	358	1			198
							472	9									
09	12988	X	12988	-0-	-0-	-0-	670	1	11967	3	N	319	351	1			166
							351	9									
10	13176	X	13176	-0-	-0-	-0-	12813	3	363	9	N	330	361	1			135
11	14B2	EXT	16928	-0-	16928	16928	16523	3	405	9	N	368	359	1			144
12	14B2	EXT	16995	-0-	16995	33923	16637	3	358	9	N	325	365	1	1	8	103
01	14B2	EXT	14713	-0-	14713	48636	14397	3	316	9	N	287	182	1			208

HAMILTON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273973 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8714 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25487	X	25487	-0-	-0-	-0-	10	1	24895	3	N	529	525	1			95
							582	9									
09	23463	X	23463	-0-	-0-	-0-	22915	3	548	9	N	498	359	1			234
10	22298	X	22298	-0-	-0-	-0-	21794	3	504	9	N	458	538	1			154
11	14B2	EXT	19128	-0-	19128	19128	18654	3	474	9	N	431	361	1			224
12	14B2	EXT	18852	-0-	18852	37980	18393	3	459	9	N	417	544	1			97
01	14B2	EXT	18025	-0-	18025	56005	17588	3	437	9	N	397	362	1			132

RUTH ESTATE B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273976 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8939 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	878	-0-	878	192429	867	1	11	9	N	10	2	1			124
09	0	W	994	-0-	994	193423	917	1	77	9	N	70	2	1			192
10	0	W	3695	-0-	3695	197118	683	1	2924	3	N	80	190	1			82
							88	9									
11	0	W	2631	-0-	2631	199749	615	1	1974	3	N	38	6	1			114
							42	9									
12	0	W	2571	-0-	2571	202320	597	1	1927	3	N	43	10	1			147
							47	9									
01	0	W	2139	-0-	2139	204459	597	1	1506	3	N	33	1	8			179
							36	9									

TRAMMELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273979 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7820 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	5152	-0-	5152	483053	1286	1	3803	3	N	57					191
							63	9									
09	0	W	4645	-0-	4645	487698	1086	1	3481	3	N	71	176	1	1	8	85
							78	9									
10	0	W	4711	-0-	4711	492409	1205	1	3425	3	N	74					159
							81	9									
11	14B2	EXT	4515	-0-	4515	496924	544	1	3896	3	N	68	176	1	1	8	50
							75	9									
12	14B2	EXT	4690	-0-	4690	501614	275	1	4331	3	N	76	2	8			124
							84	9									
01	14B2	EXT	4726	-0-	4726	506340	322	1	4329	3	N	68					192
							75	9									

RUTH ESTATE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273980 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8590 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	513	-0-	513	86632	509	1	4	9	N	4	4	1			47
09	0	W	604	-0-	604	87236	600	1	4	9	N	4	4	1			47
10	0	W	684	-0-	684	87920	659	1	25	9	N	23	16	1			54
11	0	W	559	-0-	559	88479	544	1	15	9	N	14	14	1			54
12	0	W	593	-0-	593	89072	565	1	28	9	N	25	25	1			54
01	0	W	490	-0-	490	89562	488	1	2	9	N	2	2	8			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
08	0	W	657	-0-	657	59535	382	1	241	3	N	31	14	8			76
							34	9									
09	0	W	1035	-0-	1035	60570	411	1	594	3	N	27					103
							30	9									
10	0	W	675	-0-	675	61245	425	1	233	3	N	15	3	8			115
							17	9									
11	14B2	EXT	433	-0-	433	61678	423	1	10	9	N	9	2	8			122
12	14B2	EXT	478	-0-	478	62156	430	1	48	9	N	44	19	8			147
01	14B2	EXT	518	-0-	518	62674	430	1	64	3	N	22	2	8			167
							24	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
08	0	W	8548	-0-	8548	401768	381	1	8058	3	N	99	10	8			173
							109	9									
09	0	W	7859	-0-	7859	409627	371	1	7399	3	N	81	188	1			66
							89	9									
10	0	W	8528	-0-	8528	418155	405	1	8024	3	N	90	3	8			153
							99	9									
11	0	W	7533	-0-	7533	425688	387	1	7051	3	N	86	3	8			236
							95	9									
12	0	W	7420	-0-	7420	433108	407	1	6918	3	N	86	185	1	16	8	122
							95	9									
01	0	W	8212	-0-	8212	441320	407	1	7710	3	N	86	184	1	2	8	22
							95	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
08	0	W	14051	-0-	14051	454636	478	1	13365	3	N	189	167	1			226
							208	9									
09	0	W	12944	-0-	12944	467580	448	1	12338	3	N	144	174	1			196
							158	9									
10	0	W	13906	-0-	13906	481486	191	1	13550	3	N	150	162	1			184
							165	9									
11	0	W	13687	-0-	13687	495173	13524	3	163	9	N	148	170	1			162
12	0	W	13445	-0-	13445	508618	13291	3	154	9	N	140	171	1			132
01	0	W	12637	-0-	12637	521255	12519	3	118	9	N	107					239

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
08	0	W	6588	-0-	6588	419684	6546	3	42	9	N	38	1	1			150
09	0	W	7823	-0-	7823	427507	7770	3	53	9	N	48	177	1			21
10	0	W	6193	-0-	6193	433700	6138	3	55	9	N	50					71
11	0	W	5433	-0-	5433	439133	5377	3	56	9	N	51					122
12	0	W	5975	-0-	5975	445108	5921	3	54	9	N	49	49	1	2	8	120
01	0	W	4952	-0-	4952	450060	176	1	4728	3	N	44					164
							48	9									

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
08	0	W	1732	-0-	1732	197077	565	1	916	3	N	228	177	1			63
							251	9									
09	0	W	4977	-0-	4977	202054	564	1	4157	3	N	233	182	1			114
							256	9									
10	0	W	3816	-0-	3816	205870	651	1	2990	3	N	159	9	1			264
							175	9									
11	0	W	627	-0-	627	206497	612	1	15	9	N	14	268	1			10
12	0	W	652	-0-	652	207149	641	1	11	9	N	10	10	1			10
01	0	W	644	-0-	644	207793	643	1	1	9	N	1	1	8			10

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
08	0	W	5615	-0-	5615	274334	5526	3	89	9	N	81	116	1			67
09	0	W	5756	-0-	5756	280090	5668	3	88	9	N	80					147
10	0	W	5760	-0-	5760	285850	5677	3	83	9	N	75	167	1			55
11	0	W	5412	-0-	5412	291262	5340	3	72	9	N	65					120
12	0	W	5069	-0-	5069	296331	5039	3	30	9	N	27	113	1			35
01	0	W	4626	-0-	4626	300957	4582	3	44	9	N	40					75

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
08	0	W	2152	-0-	2152	238784	2150	3	2	9	N	2					36
09	0	W	1925	-0-	1925	240709	1925	3			N	-0-					36
10	0	W	1919	-0-	1919	242628	1919	3			N	-0-					36
11	0	W	1751	-0-	1751	244379	1751	3			N	-0-					36
12	0	W	1728	-0-	1728	246107	1728	3			N	-0-					37
01	0	W	1526	-0-	1526	247633	1526	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
08	0	W	5010	-0-	5010	441181	4960	3	50	9	N	45					147
09	0	W	3310	-0-	3310	444491	3275	3	35	9	N	32					179
10	0	W	4452	-0-	4452	448943	4419	3	33	9	N	30					209
11	0	W	4685	-0-	4685	453628	4640	3	45	9	N	41	175	1			75
12	0	W	4736	-0-	4736	458364	4689	3	47	9	N	43					118
01	0	W	4482	-0-	4482	462846	4431	3	51	9	N	46					164

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
08	T. A.		7655	-0-	7655	7655	487	1	3118	3	N	3682	3549	1			133
							4050	9									
09	T. A.		8983	-0-	8983	16638	551	1	3751	3	N	4255	4003	1			385
							4681	9									
10	T. A.		7575	-0-	7575	24213	577	1	4064	3	N	2667	2850	1			202
							2934	9									
11	T. A.		6882	-0-	6882	31095	535	1	4143	3	N	2004	1906	1			300
							2204	9									
12	T. A.		4189	-0-	4189	35284	505	1	1210	3	N	1499	1539	1			260
							825	4	1649	9							
01	T. A.		1092	-0-	1092	36376	348	1	362	3	N	347	524	1	2	8	81
							382	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
08	0	W	2172	-0-	2172	180831	569	1	1486	3	N	106	170	1			50
							117	9									
09	0	W	1285	-0-	1285	182116	561	1	687	3	N	34					84
							37	9									
10	0	W	639	-0-	639	182755	551	1	63	3	N	23					107
							25	9									
11	0	W	445	-0-	445	183200	417	1	28	9	N	25					132
12	0	W	551	-0-	551	183751	492	1	59	9	N	54	151	1			35
01	0	W	2099	-0-	2099	185850	544	1	1420	3	N	123					158
							135	9									

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
08	0	W	2773	-0-	2773	160138	312	1	2405	3	N	51					65
							56	9									
09	0	W	3138	-0-	3138	163276	309	1	2783	3	N	42					107
							46	9									
10	0	W	2794	-0-	2794	166070	320	1	2443	3	N	28					135
							31	9									
11	0	W	2258	-0-	2258	168328	248	1	1970	3	N	36					171
							40	9									
12	0	W	2576	-0-	2576	170904	295	1	2231	3	N	45	169	1			47
							50	9									
01	0	W	2889	-0-	2889	173793	322	1	2519	3	N	44					91
							48	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
08	0	W	635	-0-	635	48893	605	1	30	9	N	27					131
09	0	W	618	-0-	618	49511	577	1	41	9	N	37					168
10	0	W	539	-0-	539	50050	515	1	24	9	N	22	2	1			188
11	0	W	524	-0-	524	50574	512	1	12	9	N	11	161	1			38
12	0	W	507	-0-	507	51081	490	1	17	9	N	15	2	1			51
01	0	W	502	-0-	502	51583	492	1	10	9	N	9					60

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
08	0	W	5101	-0-	5101	299152	496	1	4472	3	N	121	177	1	1	8	129
							133	9									
09	0	W	5748	-0-	5748	304900	5617	3	131	9	N	119	176	1			72
10	0	W	5907	-0-	5907	310807	5785	3	122	9	N	111	1	8			182
11	0	W	5632	-0-	5632	316439	5523	3	109	9	N	99	1	8			280
12	0	W	3866	-0-	3866	320305	214	1	3602	3	N	45	182	1	1	8	143
							50	9									
01	0	W	2918	-0-	2918	323223	495	1	2359	3	N	58					201
							64	9									

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
08	0	W	6901	-0-	6901	355668	6759	3	142	9	N	129	1	1			250
09	0	W	6168	-0-	6168	361836	6041	3	127	9	N	115	190	1			175
10	0	W	6395	-0-	6395	368231	6259	3	136	9	N	124	180	1	1	8	118
11	0	W	6188	-0-	6188	374419	6039	3	149	9	N	135	189	1	1	8	63
12	0	W	4754	-0-	4754	379173	277	1	4368	3	N	99	1	8			162
							109	9									
01	0	W	4810	-0-	4810	383983	393	1	4315	3	N	93	182	1			73
							102	9									

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
08	0	W	9580	-0-	9580	477751	593	1	8924	3	N	57					217
							63	9									
09	0	W	9298	-0-	9298	487049	638	1	8604	3	N	51	178	1			90
							56	9									
10	0	W	8536	-0-	8536	495585	574	1	7899	3	N	57					147
							63	9									
11	0	W	4290	-0-	4290	499875	284	1	3970	3	N	33					180
							36	9									
12	0	W	531	-0-	531	500406	507	1	24	9	N	22	2	8			201
01	0	W	652	-0-	652	501058	624	1	28	9	N	25					226

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
08	0	W	10685	-0-	10685	388672	418	1	10159	3	N	98	172	1			47
							108	9									
09	0	W	10067	-0-	10067	398739	422	1	9554	3	N	83					130
							91	9									
10	0	W	10989	-0-	10989	409728	201	1	10703	3	N	77					207
							85	9									
11	0	W	11488	-0-	11488	421216	11366	3	122	9	N	111	176	1			142
12	0	W	11650	-0-	11650	432866	11566	3	84	9	N	76	171	1			48
01	0	W	11205	-0-	11205	444071	11118	3	87	9	N	79					127

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
08	0	W	2919	-0-	2919	175917	2865	3	54	9	N	49	1	8			90
09	0	W	2749	-0-	2749	178666	2683	3	66	9	N	60	1	8			149
10	0	W	2243	-0-	2243	180909	2188	3	55	9	N	50	172	1	2	8	25
11	14B2 EXT		1979	-0-	1979	182888	1948	3	31	9	N	28	1	8			52
12	14B2 EXT		1890	-0-	1890	184778	1847	3	43	9	N	39					91
01	14B2 EXT		1088	-0-	1088	185866	1044	3	44	9	N	40					131

BOWERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274016 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9083 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10695	X	4537	-0-	-6158	-0-	3897	3	640	9	N	582	520	1			120
09	0	W	3678	-0-	3678	3678	3150	3	528	9	N	480	528	1	2	8	70
10	0	W	3768	-0-	3768	7446	284	1	3010	3	N	431	353	1	3	8	145
							474	9									
11	0	W	4422	-0-	4422	11868	271	1	3550	3	N	546	523	1	2	8	166
							601	9									
12	0	W	13700	-0-	13700	25568	321	1	11785	3	N	1449	1418	1	13	8	184
							1594	9									
01	0	W	31927	-0-	31927	57495	293	1	29281	3	N	2139	1743	1	17	8	563
							2353	9									

FARRELL C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274018 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8416 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	20015	-0-	20015	529988	19905	3	110	9	N	100					186
09	0	W	18597	-0-	18597	548585	18513	3	84	9	N	76	176	1	1	8	85
10	0	W	18949	-0-	18949	567534	18847	3	102	9	N	93	1	1			177
11	0	W	18193	-0-	18193	585727	18088	3	105	9	N	95	176	1	1	8	95
12	0	W	18190	-0-	18190	603917	18079	3	111	9	N	101	176	1			20
01	0	W	17304	-0-	17304	621221	302	1	16899	3	N	94					114
							103	9									

BOWERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274020 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8750 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	2338	-0-	-3025	-0-	444	1	1336	3	N	507	522	1			96
							558	9									
09	0	W	1956	-0-	1956	1956	443	1	1039	3	N	431	348	1	1	8	178
							474	9									
10	0	W	1937	-0-	1937	3893	286	1	1189	3	N	420	513	1	2	8	83
							462	9									
11	0	W	2236	-0-	2236	6129	290	1	1467	3	N	435	349	1	1	8	168
							479	9									
12	0	W	8901	-0-	8901	15030	282	1	7456	3	N	1057	875	1	8	8	343
							1163	9									
01	0	W	17553	-0-	17553	32583	305	1	15662	3	N	1442	1561	1	8	8	216
							1586	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FARRELL C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274021 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8240 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	11988	-0-	11988	249108	391	1	11520	3	N	70					170
							77	9									
09	0	W	11691	-0-	11691	260799	350	1	11283	3	N	53	174	1	1	8	48
							58	9									
10	0	W	10657	-0-	10657	271456	317	1	10272	3	N	62	1	8			109
							68	9									
11	0	W	10384	-0-	10384	281840	268	1	10039	3	N	70	1	8			178
							77	9									
12	0	W	12462	-0-	12462	294302	12383	3	79	9	N	72	180	1			71
01	0	W	11202	-0-	11202	305504	318	1	10800	3	N	76					147
							84	9									

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
08	0	W	374	-0-	374	200485	350	1	24	9	N	22	1	1			275
09	0	W	474	-0-	474	200959	404	1	70	9	N	64	173	1			166
10	0	W	2114	-0-	2114	203073	358	1	1578	3	N	162	1	1			327
							178	9									
11	0	W	3536	-0-	3536	206609	325	1	3039	3	N	156	368	1			115
							172	9									
12	0	W	5446	-0-	5446	212055	372	1	4907	3	N	152	193	1			74
							167	9									
01	0	W	4824	-0-	4824	216879	377	1	4304	3	N	130	1	8			203
							143	9									

SINGLETON WELL #: 1H RRCID -> 274030 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 5625 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SINGLETON WELL #: 2H RRCID -> 274031 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5159 PERF. 5794 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SINGLETON WELL #: 3H RRCID -> 274032 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 5426 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SINGLETON WELL #: 5 H RRCID -> 274033 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5472 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	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

MCKOWN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274035 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 8985 - 13395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	8714	-0-	8714	648491	738	1	7675	3	N	274	178	1	1	8	163
							301	9									
09	0	W	8065	-0-	8065	656556	883	1	6895	3	N	261	353	1	1	8	70
							287	9									
10	0	W	8156	-0-	8156	664712	620	1	7247	3	N	263	2	1	2	8	329
							289	9									
11	0	W	7651	-0-	7651	672363	629	1	6739	3	N	257	540	1	2	8	44
							283	9									
12	0	W	7910	-0-	7910	680273	646	1	6976	3	N	262	177	1	4	8	125
							288	9									
01	0	W	7589	-0-	7589	687862	701	1	6665	3	N	203	182	1			146
							223	9									

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
08	0	W	8227	-0-	8227	796789	626	1	7490	3	N	101	171	1			99
							111	9									
09	0	W	7845	-0-	7845	804634	581	1	7174	3	N	82	13	1			168
							90	9									
10	0	W	7627	-0-	7627	812261	614	1	6935	3	N	71	173	1			66
							78	9									
11	0	W	6976	-0-	6976	819237	609	1	6277	3	N	82	9	1	9	8	130
							90	9									
12	0	W	7431	-0-	7431	826668	588	1	6730	3	N	103	175	1	20	8	39
							113	9									
01	0	W	7525	-0-	7525	834193	510	1	6940	3	N	68					107
							75	9									

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
08	0	W	7664	-0-	7664	736334	7640	3	24	9	N	22					122
09	0	W	8161	-0-	8161	744495	8106	3	55	9	N	50					172
10	0	W	7105	-0-	7105	751600	7048	3	57	9	N	52					224
11	0	W	7097	-0-	7097	758697	7074	3	23	9	N	21	182	1			63
12	0	W	1325	-0-	1325	760022	1323	3	2	9	N	2	2	8			63
01	0	W	-0-	-0-	-0-	760022					N	-0-					63

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
08	0	W	12003	-0-	12003	755263	183	1	11659	3	N	146	173	1			99
							161	9									
09	0	W	12252	-0-	12252	767515	178	1	11909	3	N	150	172	1			77
							165	9									
10	0	W	11840	-0-	11840	779355	173	1	11512	3	N	141	164	1			54
							155	9									
11	14B2 EXT		11244	-0-	11244	790599	168	1	10914	3	N	147					201
							162	9									
12	14B2 EXT		11053	-0-	11053	801652	190	1	10683	3	N	164	174	1			191
							180	9									
01	14B2 EXT		11416	-0-	11416	813068	187	1	11063	3	N	151	177	1			165
							166	9									

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
08	0	W	14057	-0-	14057	797979	13988	3	69	9	N	63					116
09	0	W	14259	-0-	14259	812238	14204	3	55	9	N	50					166
10	0	W	15916	-0-	15916	828154	15829	3	87	9	N	79	182	1			63
11	0	W	13844	-0-	13844	841998	13776	3	68	9	N	62					125
12	0	W	-0-	-0-	-0-	841998					N	15	8	8			132
01	0	W	-0-	-0-	-0-	841998					N	-0-					132

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	16586	-0-		16586	441583	508	1	15999	3	N	72					118
								79	9									
09	0	W	15315	-0-		15315	456898	520	1	14722	3	N	66	1	8			183
								73	9									
10	0	W	14971	-0-		14971	471869	582	1	14316	3	N	66	175	1	1	8	73
								73	9									
11	0	W	15005	-0-		15005	486874	428	1	14493	3	N	76	1	1			148
								84	9									
12	0	W	15262	-0-		15262	502136	890	1	14280	3	N	84	181	1			52
								92	9									
01	0	W	14067	-0-		14067	516203	860	1	13133	3	N	67					119
								74	9									

MILANO WELL #: 2 RRCID -> 274044 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7715 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	2414	-0-		2414	209056	2391	3	23	9	N	21					56
09	0	W	1218	-0-		1218	210274	1218	3			N	-0-					56
10	0	W	1884	-0-		1884	212158	1884	3			N	-0-					56
11	0	W	1475	-0-		1475	213633	1475	3			N	-0-					56
12	0	W	1434	-0-		1434	215067	1434	3			N	-0-					56
01	0	W	1788	-0-		1788	216855	1788	3			N	-0-					56

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	3748	-0-		3748	202544	543	1	3092	3	N	103	1	1			185
								113	9									
09	0	W	2910	-0-		2910	205454	369	1	2483	3	N	53	170	1			68
								58	9									
10	0	W	482	-0-		482	205936	382	1	100	9	N	91	1	8			158
11	0	W	3191	-0-		3191	209127	351	1	2728	3	N	102	182	1	1	8	77
								112	9									
12	0	W	3290	-0-		3290	212417	239	1	2954	3	N	88	1	8			164
								97	9									
01	0	W	3390	-0-		3390	215807	244	1	3061	3	N	77					241
								85	9									

WALKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274046 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7141 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18787	X	18787	-0-		-0-	-0-	18591	3	196	9	N	178	177	1			153
09	16770	X	16770	-0-		-0-	-0-	16585	3	185	9	N	168	178	1	1	8	142
10	16859	X	16859	-0-		-0-	-0-	16679	3	180	9	N	164	171	1			135
11	15673	X	15673	-0-		-0-	-0-	15491	3	182	9	N	165	179	1	1	8	120
12	14B2	EXT	15853	-0-		15853	15853	15659	3	194	9	N	176	177	1	3	8	116
01	14B2	EXT	14979	-0-		14979	30832	14807	3	172	9	N	156	184	1			88

WALKER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274047 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7366 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	22191	-0-		22191	384364	21762	3	429	9	N	390	362	1			163
09	0	W	20536	-0-		20536	404900	20136	3	400	9	N	364	363	1	3	8	161
10	0	W	19868	-0-		19868	424768	19468	3	400	9	N	364	360	1			165
11	0	W	18610	-0-		18610	443378	18236	3	374	9	N	340	184	1	2	8	319
12	0	W	18193	-0-		18193	461571	17831	3	362	9	N	329	373	1	4	8	272
01	0	W	17327	-0-		17327	478898	17176	3	151	9	N	137	370	1			39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CAIN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274049 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8100 - 13566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	9655	-0-		9655	658618	643	1	8785	3	N	206	177	1			204
								227	9									
09	0	W	9544	-0-		9544	668162	850	1	8523	3	N	155	169	1			190
								171	9									
10	0	W	10769	-0-		10769	678931	260	1	10326	3	N	166	173	1			183
								183	9									
11	14B2	EXT	10393	-0-		10393	689324	234	1	9995	3	N	149	173	1			159
								164	9									
12	14B2	EXT	12214	-0-		12214	701538	136	1	11873	3	N	186	168	1			177
								205	9									
01	14B2	EXT	12178	-0-		12178	713716	170	1	11878	3	N	118	178	1			118
								130	9									

T & T A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274050 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7461 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	3627	-0-		3627	196024	724	1	2672	3	N	210	166	1			177
								231	9									
09	0	W	3398	-0-		3398	199422	712	1	2445	3	N	219	181	1	8	8	207
								241	9									
10	0	W	3864	-0-		3864	203286	704	1	2921	3	N	217	339	1			85
								239	9									
11	0	W	3929	-0-		3929	207215	715	1	2975	3	N	217	176	1	6	8	120
								239	9									
12	0	W	4358	-0-		4358	211573	686	1	3426	3	N	224	174	1	14	8	157
								246	9									
01	0	W	4589	-0-		4589	216162	658	1	3719	3	N	193	172	1			178
								212	9									

SADLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274051 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7757 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	9089	-0-		9089	581774	55	1	8896	3	N	125	174	1			120
								138	9									
09	0	W	12792	-0-		12792	594566	12564	3	228	9	N	207	178	1			149
10	0	W	12738	-0-		12738	607304	12553	3	185	9	N	168	175	1			142
11	0	W	12172	-0-		12172	619476	12019	3	153	9	N	139	177	1			104
12	0	W	12148	-0-		12148	631624	12005	3	143	9	N	130	169	1			65
01	0	W	12047	-0-		12047	643671	11902	3	145	9	N	132	177	1			20

STEADHAM B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274052 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8445 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	10742	-0-		10742	173935	444	1	9703	3	N	541	528	1			227
								595	9									
09	0	W	10508	-0-		10508	184443	249	1	9736	3	N	475	534	1	1	8	167
								523	9									
10	0	W	9691	-0-		9691	194134	343	1	8912	3	N	396	345	1	1	8	217
								436	9									
11	0	W	9207	-0-		9207	203341	295	1	8468	3	N	404	356	1	1	8	264
								444	9									
12	0	W	9550	-0-		9550	212891	542	1	8591	3	N	379	361	1	1	8	281
								417	9									
01	0	W	8637	-0-		8637	221528	578	1	7683	3	N	342	545	1	1	8	77
								376	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STEADHAM A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274053 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8437 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	26921	-0-		26921	225513	218 674	1 9	26029	3	N	613	525	1			273
09	0	W	22723	-0-		22723	248236	39 598	1 9	22086	3	N	544	537	1	1	8	279
10	0	W	17793	-0-		17793	266029	328 524	1 9	16941	3	N	476	525	1	1	8	229
11	0	W	15871	-0-		15871	281900	558 488	1 9	14825	3	N	444	544	1	1	8	128
12	0	W	13962	-0-		13962	295862	814 441	1 9	12707	3	N	401	366	1	1	8	163
01	0	W	13282	-0-		13282	309144	749 449	1 9	12084	3	N	408	364	1	1	8	206

SADLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274054 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7819 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	12832	-0-		12832	619683	12535	3	297	9	N	270	176	1			163
09	0	W	13085	-0-		13085	632768	12765	3	320	9	N	291	361	1			93
10	0	W	12815	-0-		12815	645583	12527	3	288	9	N	262	179	1			176
11	0	W	12614	-0-		12614	658197	12344	3	270	9	N	245	363	1			58
12	0	W	13426	-0-		13426	671623	13132	3	294	9	N	267	181	1			144
01	0	W	12876	-0-		12876	684499	12603	3	273	9	N	248	356	1			36

STEADHAM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274055 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8686 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	196	-0-		196	149347	196	1			N	-0-					183
09	0	W	11972	-0-		11972	161319	582 206	1 9	11184	3	N	187	174	1	1	8	195
10	0	W	18540	-0-		18540	179859	590 179	1 9	17771	3	N	163	170	1	1	8	187
11	0	W	15691	-0-		15691	195550	618 146	1 9	14927	3	N	133	184	1	1	8	135
12	0	W	16170	-0-		16170	211720	161 157	1 9	15852	3	N	143	180	1	4	8	95
01	0	W	15962	-0-		15962	227682	192 142	1 9	15628	3	N	129	183	1	2	8	39

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		14436	-0-		14436	179503	394 178	1 9	13864	3	N	162	177	1			194
09	14B2 EXT		13187	-0-		13187	192690	337 190	1 9	12660	3	N	173	179	1			188
10	0	W	7878	-0-		7878	200568	250 107	1 9	7521	3	N	97	181	1			104
11	0	W	13887	-0-		13887	214455	242 151	1 9	13494	3	N	137	182	1			59
12	0	W	14007	-0-		14007	228462	267 163	1 9	13577	3	N	148	184	1			24
01	0	W	12679	-0-		12679	241141	287 118	1 9	12274	3	N	107					131

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

POSEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274057 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6999 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	0	W	9419	-0-	9419	600155	9217	3	202	9	N	184					350
09	0	W	8329	-0-	8329	608484	8147	3	182	9	N	165	375	1			140
10	0	W	8189	-0-	8189	616673	8015	3	174	9	N	158	183	1			115
11	0	W	7729	-0-	7729	624402	7525	3	204	9	N	185	189	1			111
12	0	W	6058	-0-	6058	630460	5922	3	136	9	N	124					235
01	0	W	5983	-0-	5983	636443	41	1	5766	3	N	160	182	1			213
							176	9									

STARR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274058 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8385 - 12140

08	14B2 EXT		9407	-0-	9407	199764	441	1	8812	3	N	140	340	1			109
							154	9									
09	14B2 EXT		8636	-0-	8636	208400	388	1	8005	3	N	221	174	1			156
							243	9									
10	0	W	8023	-0-	8023	216423	285	1	7572	3	N	151	178	1			129
							166	9									
11	0	W	10583	-0-	10583	227006	257	1	10174	3	N	138	180	1			87
							152	9									
12	0	W	10539	-0-	10539	237545	288	1	10046	3	N	186					273
							205	9									
01	0	W	8960	-0-	8960	246505	299	1	8526	3	N	123	362	1			34
							135	9									

WYLIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274059 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF.12000 - 12566

08	0	W	674	-0-	674	29767	602	1	72	9	N	65	1	8			197
09	0	W	658	-0-	658	30425	599	1	59	9	N	54	172	1	1	8	78
10	0	W	668	-0-	668	31093	610	1	58	9	N	53	1	8			130
11	0	W	632	-0-	632	31725	581	1	51	9	N	46	1	8			175
12	0	W	665	-0-	665	32390	602	1	63	9	N	57	168	1	1	8	63
01	0	W	997	-0-	997	33387	151	1	732	3	N	104					166
							114	9									

PAUL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274060 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7266 - 11705

08	0	W	12103	-0-	12103	526693	11651	3	452	9	N	411	505	1			104
09	0	W	11251	-0-	11251	537944	10811	3	440	9	N	400	342	1			162
10	0	W	10961	-0-	10961	548905	10553	3	408	9	N	371	332	1			201
11	0	W	10712	-0-	10712	559617	10270	3	442	9	N	402	524	1			79
12	0	W	11051	-0-	11051	570668	10630	3	421	9	N	383	176	1			286
01	0	W	11072	-0-	11072	581740	10696	3	376	9	N	342	521	1			107

STODDARD D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274061 COMPL. DATE 05/30/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7217 - 11772

08	0	W	11769	-0-	11769	709115	11473	3	296	9	N	269	369	1			47
09	0	W	11174	-0-	11174	720289	10881	3	293	9	N	266	178	1	1	8	134
10	0	W	11291	-0-	11291	731580	10983	3	308	9	N	280	185	1			229
11	0	W	10836	-0-	10836	742416	10544	3	292	9	N	265	362	1	1	8	131
12	0	W	10879	-0-	10879	753295	10593	3	286	9	N	260	181	1	1	8	210
01	0	W	10428	-0-	10428	763723	10132	3	296	9	N	269	373	1			106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PAUL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274062 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7190 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	7524	-0-	7524	462220	7262	3	262	9	N	238	167	1			106
09	0	W	6929	-0-	6929	469149	6677	3	252	9	N	229	172	1			163
10	0	W	8050	-0-	8050	477199	7777	3	273	9	N	248	329	1			82
11	0	W	7451	-0-	7451	484650	7192	3	259	9	N	235	175	1			142
12	0	W	4688	-0-	4688	489338	84	1	4502	3	N	93	168	1			68
							102	9									
01	0	W	3489	-0-	3489	492827	609	1	2729	3	N	137	169	1			36
							151	9									

KNIGHT C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274064 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8142 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	1226	-0-	1226	161099	354	1	782	3	N	82					118
							90	9									
09	0	W	1496	-0-	1496	162595	381	1	984	3	N	119	171	1			66
							131	9									
10	0	W	1975	-0-	1975	164570	363	1	1451	3	N	146	171	1			41
							161	9									
11	0	W	1348	-0-	1348	165918	376	1	904	3	N	62					103
							68	9									
12	0	W	1018	-0-	1018	166936	424	1	500	3	N	85					188
							94	9									
01	0	W	688	-0-	688	167624	382	1	255	3	N	46	168	1			66
							51	9									

GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274065 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7155 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	6512	-0-	6512	229657	6311	3	201	9	N	183	362	1	1	8	83
09	0	W	5681	-0-	5681	235338	5493	3	188	9	N	171	177	1			77
10	0	W	6044	-0-	6044	241382	5848	3	196	9	N	178	171	1	1	8	83
11	0	W	5615	-0-	5615	246997	5432	3	183	9	N	166	187	1	1	8	61
12	0	W	5200	-0-	5200	252197	12	1	5011	3	N	161	182	1	1	8	40
							177	9									
01	0	W	4913	-0-	4913	257110	6	1	4751	3	N	142					182
							156	9									

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
08	0	W	3595	-0-	3595	254792	401	1	3169	3	N	23					51
							25	9									
09	0	W	3696	-0-	3696	258488	389	1	3261	3	N	42	7	1			86
							46	9									
10	0	W	3609	-0-	3609	262097	402	1	3185	3	N	20					106
							22	9									
11	14B2	EXT	3384	-0-	3384	265481	388	1	2970	3	N	24	116	1			14
							26	9									
12	14B2	EXT	3575	-0-	3575	269056	401	1	3134	3	N	36	10	8			40
							40	9									
01	14B2	EXT	3495	-0-	3495	272551	401	1	3066	3	N	25					65
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GEORGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274067 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6658 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3500	3	132	9	N	120	180	1			152
09	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	9	1	3252	3	N	105	177	1			80
							116	9									
10	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	9	1	3195	3	N	113					193
							124	9									
11	14B2	EXT	3237	-0-	3237	3237	26	1	3081	3	N	118	176	1			135
							130	9									
12	14B2	EXT	3259	-0-	3259	6496	20	1	3121	3	N	107	188	1			54
							118	9									
01	14B2	EXT	3078	-0-	3078	9574	7	1	2969	3	N	93					147
							102	9									

PAUL SWINT 'B' UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274068 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7511 - 10457

08	0	W	2880	-0-	2880	351613	2833	3	47	9	N	43	176	1			54
09	0	W	4593	-0-	4593	356206	4546	3	47	9	N	43					97
10	0	W	5588	-0-	5588	361794	5547	3	41	9	N	37					134
11	0	W	3194	-0-	3194	364988	3148	3	46	9	N	42					176
12	0	W	1758	-0-	1758	366746	1723	3	35	9	N	32					208
01	0	W	874	-0-	874	367620	850	3	24	9	N	22	181	1			49

NUTTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274069 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8765 - 12890

08	0	W	5027	-0-	5027	246528	4819	3	208	9	N	189	176	1			195
09	0	W	5198	-0-	5198	251726	4987	3	211	9	N	192	177	1			210
10	0	W	5483	-0-	5483	257209	5270	3	213	9	N	194	341	1			63
11	0	W	5371	-0-	5371	262580	5171	3	200	9	N	182	173	1			72
12	0	W	5609	-0-	5609	268189	5418	3	191	9	N	174	176	1			70
01	0	W	5482	-0-	5482	273671	5324	3	158	9	N	144					214

WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274070 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8108 - 12788

08	0	W	7082	-0-	7082	507335	392	1	6604	3	N	78	172	1			79
							86	9									
09	0	W	7781	-0-	7781	515116	389	1	7291	3	N	92					171
							101	9									
10	0	W	7905	-0-	7905	523021	361	1	7486	3	N	53	175	1			49
							58	9									
11	0	W	6190	-0-	6190	529211	381	1	5735	3	N	67					116
							74	9									
12	0	W	6162	-0-	6162	535373	403	1	5682	3	N	70					185
							77	9									
01	0	W	4808	-0-	4808	540181	402	1	4334	3	N	65	178	1			72
							72	9									

STODDARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274071 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7282 - 12068

08	0	W	13176	-0-	13176	804619	12935	3	241	9	N	219	184	1			152
09	0	W	12270	-0-	12270	816889	11994	3	276	9	N	251	184	1	1	8	218
10	0	W	12565	-0-	12565	829454	12283	3	282	9	N	256	362	1			112
11	0	W	11960	-0-	11960	841414	11689	3	271	9	N	246	187	1	1	8	170
12	0	W	12074	-0-	12074	853488	11788	3	286	9	N	260	387	1	2	8	42
01	0	W	11628	-0-	11628	865116	11349	3	279	9	N	254	178	1			118

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	19114	-0-	19114	802794	18954	3	160	9	N	145	174	1	1	8	78
09	0	W	18236	-0-	18236	821030	18090	3	146	9	N	133	1	1			210
10	0	W	18443	-0-	18443	839473	18294	3	149	9	N	135	179	1	1	8	165
11	0	W	17658	-0-	17658	857131	17509	3	149	9	N	135	183	1			117
12	0	W	17612	-0-	17612	874743	17432	3	180	9	N	164	182	1			99
01	0	W	16887	-0-	16887	891630	16722	3	165	9	N	150	179	1			70

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	21986	-0-	21986	832148	21850	3	136	9	N	124	181	1	1	8	128
09	0	W	20393	-0-	20393	852541	20286	3	107	9	N	97	181	1	1	8	43
10	0	W	20560	-0-	20560	873101	20435	3	125	9	N	114	1	1	1	8	155
11	0	W	19382	-0-	19382	892483	19222	3	160	9	N	145	182	1			118
12	0	W	20310	-0-	20310	912793	20179	3	131	9	N	119	182	1			55
01	0	W	19268	-0-	19268	932061	19134	3	134	9	N	122					177

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	2473	-0-	2473	239510	521	1	1895	3	N	52	173	1			21
							57	9									
09	0	W	2359	-0-	2359	241869	430	1	1875	3	N	49					70
							54	9									
10	0	W	2218	-0-	2218	244087	430	1	1746	3	N	38	1	1			107
							42	9									
11	0	W	2535	-0-	2535	246622	485	1	1992	3	N	53	1	1			159
							58	9									
12	0	W	2499	-0-	2499	249121	529	1	1919	3	N	46	173	1			32
							51	9									
01	0	W	2892	-0-	2892	252013	453	1	2391	3	N	44					76
							48	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	7351	-0-	7351	402600	99	1	7143	3	N	99	170	1			29
							109	9									
09	0	W	6713	-0-	6713	409313	157	1	6464	3	N	84					113
							92	9									
10	0	W	7053	-0-	7053	416366	128	1	6835	3	N	82	169	1			26
							90	9									
11	0	W	7116	-0-	7116	423482	107	1	6910	3	N	90					116
							99	9									
12	0	W	7317	-0-	7317	430799	91	1	7131	3	N	86	173	1			29
							95	9									
01	0	W	7360	-0-	7360	438159	156	1	7127	3	N	70					99
							77	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	1290	1	11	9	N	10					162
09	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1510	1	103	9	N	94	197	1	21	8	38
10	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1680	1	56	9	N	51	36	8			53
11	14B2 EXT		1742	-0-	1742	1742	1695	1	47	9	N	43	19	8			77
12	14B2 EXT		1008	-0-	1008	2750	966	1	42	9	N	38	35	8			80
01	14B2 EXT		1625	-0-	1625	4375	1569	1	56	9	N	51	36	8			95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DARLINGTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274086 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7119 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		14559	-0-		14559	14559	459 8472	1 9	5628	3	N	7702	7362	1			340
09	T. A.		7868	-0-		7868	22427	470 3142	1 9	4256	3	N	2856	3139	1			57
10	T. A.		1771	-0-		1771	24198	384 1183	1 9	204	3	N	1075	858	1			274
11	T. A.		4108	-0-		4108	28306	570 1742	1 9	1796	3	N	1584	1555	1			303
12	T. A.		1859	-0-		1859	30165	618 879	1 9	362	4	N	799	872	1			230
01	T. A.		828	-0-		828	30993	455	1	373	9	N	339	352	1	1	8	216

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	3579	-0-		3579	610743	40 14	1 9	3525	2	N	13					142
09	0	W	3507	-0-		3507	614250	600 15	1 9	2892	2	N	14	4	1			152
10	0	W	4675	-0-		4675	618925	618 20	1 9	4037	2	N	18					170
11	0	W	4292	-0-		4292	623217	597 45	1 9	3650	3	N	41	3	8			208
12	0	W	5191	-0-		5191	628408	616 22	1 9	4553	3	N	20	166	1	7	8	55
*01	633230	X	4822	-0-		-628408	-0-	593 28	1 9	4201	3	N	25					80

LEETON PHILLIPS C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274104 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7961 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	2349	-0-		2349	120303	437 183	1 9	1729	3	N	166	171	1			181
09	0	W	2308	-0-		2308	122611	443 156	1 9	1709	3	N	142	180	1			143
10	0	W	2366	-0-		2366	124977	445 151	1 9	1770	3	N	137					280
11	0	W	2454	-0-		2454	127431	422 154	1 9	1878	3	N	140	182	1			238
12	0	W	2139	-0-		2139	129570	454 156	1 9	1529	3	N	142	359	1	1	8	20
01	0	W	1678	-0-		1678	131248	448 174	1 9	1056	3	N	158					178

IMA WILLIAMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274106 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7544 - 12189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	7734	-0-		7734	382766	344 72	1 9	7318	3	N	65					171
09	0	W	7578	-0-		7578	390344	475 52	1 9	7051	3	N	47	174	1			44
10	0	W	6039	-0-		6039	396383	609 51	1 9	5379	3	N	46					90
11	14B2	EXT	5816	-0-		5816	402199	581 53	1 9	5182	3	N	48					138
12	14B2	EXT	6998	-0-		6998	409197	618 79	1 9	6301	3	N	72	179	1			32
01	14B2	EXT	6844	-0-		6844	416041	615 69	1 9	6160	3	N	63					95

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
08	0	W	1789	-0-		1789	96993	441	1	1183	3	N	150	170	1			56
								165	9									
09	0	W	1615	-0-		1615	98608	426	1	1056	3	N	121					177
								133	9									
10	0	W	1870	-0-		1870	100478	437	1	1295	3	N	125	180	1			122
								138	9									
11	0	W	1885	-0-		1885	102363	427	1	1335	3	N	112	177	1			57
								123	9									
12	0	W	1899	-0-		1899	104262	441	1	1320	3	N	125	1	8			181
								138	9									
01	0	W	1451	-0-		1451	105713	441	1	869	3	N	128	180	1			129
								141	9									

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
08	0	W	8789	-0-		8789	329962	620	1	7979	3	N	173	188	1	12	8	135
								190	9									
09	0	W	8683	-0-		8683	338645	597	1	7929	3	N	143	180	1			98
								157	9									
10	0	W	7580	-0-		7580	346225	617	1	6822	3	N	128	190	1	3	8	33
								141	9									
11	0	W	8429	-0-		8429	354654	600	1	7665	3	N	149	2	1	2	8	178
								164	9									
12	0	W	5707	-0-		5707	360361	616	1	4970	3	N	110	188	1	16	8	84
								121	9									
01	0	W	8306	-0-		8306	368667	615	1	7555	3	N	124	2	8			206
								136	9									

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
08	0	W	9634	-0-		9634	233989	803	1	8591	3	N	218	347	1			56
								240	9									
09	0	W	8955	-0-		8955	242944	421	1	8346	3	N	171	169	1			58
								188	9									
10	0	W	9705	-0-		9705	252649	278	1	9175	3	N	229	177	1			110
								252	9									
11	0	W	10311	-0-		10311	262960	178	1	9953	3	N	164					274
								180	9									
12	0	W	7989	-0-		7989	270949	106	1	7684	3	N	181	348	1			108
								199	9									
01	0	W	8922	-0-		8922	279871	176	1	8429	3	N	288	174	1			222
								317	9									

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
08	0	W	3614	-0-		3614	136191	427	1	2661	3	N	478	323	1	1	8	272
								526	9									
09	0	W	4044	-0-		4044	140235	427	1	3130	3	N	443	510	1	1	8	204
								487	9									
10	0	W	5322	-0-		5322	145557	507	1	4296	3	N	472	515	1	4	8	157
								519	9									
11	0	W	5168	-0-		5168	150725	483	1	4143	3	N	493	525	1	3	8	122
								542	9									
12	14B2	EXT	5094	-0-		5094	155819	495	1	4092	3	N	461	343	1	6	8	235
								507	9									
01	14B2	EXT	4147	-0-		4147	159966	487	1	3205	3	N	414	512	1			137
								455	9									

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
08	0	W	1180	-0-	1180	120702	1072	3	108	9	N	98	175	1	1	8	45
09	0	W	1129	-0-	1129	121831	1023	3	106	9	N	96	1	8			140
10	0	W	1094	-0-	1094	122925	1004	3	90	9	N	82	173	1	1	8	48
11	0	W	1076	-0-	1076	124001	970	3	106	9	N	96	1	8			143
12	0	W	1118	-0-	1118	125119	1012	3	106	9	N	96	165	1			75
01	0	W	1064	-0-	1064	126183	963	3	101	9	N	92					167

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
08	0	W	-0-	-0-	-0-	165558					N	-0-					54
09	0	W	-0-	-0-	-0-	165558					N	-0-					54
10	0	W	-0-	-0-	-0-	165558					N	-0-					54
11	0	W	-0-	-0-	-0-	165558					N	-0-					54
12	0	W	-0-	-0-	-0-	165558					N	-0-					54
*01	165558	X	-0-	-0-	-165558	-0-					N	-0-					54

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
08	T. A.		16260	-0-	16260	51292	589	1	13940	3	N	1574	1465	1			252
							1731	9									
09	T. A.		18243	-0-	18243	69535	499	1	16427	3	N	1197	1110	1			339
							1317	9									
10	T. A.		15959	-0-	15959	85494	494	1	14593	3	N	793	925	1			207
							872	9									
11	T. A.		13959	-0-	13959	99453	632	1	12617	3	N	645	568	1			284
							710	9									
12	T. A.		13187	-0-	13187	112640	600	1	11973	3	N	558	726	1			116
							614	9									
01	T. A.		12820	-0-	12820	125460	370	1	11927	3	N	475	375	1			216
							523	9									

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
08	SHUT IN		1191	-0-	1191	10322	480	1	108	3	N	548	524	1	10	8	39
							603	9									
09	SHUT IN		670	-0-	670	10992	307	1	363	9	N	330	169	1			200
10	SHUT IN		994	-0-	994	11986	453	1	541	9	N	492	539	1	2	8	151
11	SHUT IN		806	-0-	806	12792	440	1	366	9	N	333	345	1	1	8	138
12	SHUT IN		1116	-0-	1116	13908	447	1	205	3	N	422	367	1	9	8	184
							464	9									
01	SHUT IN		1870	-0-	1870	15778	439	1	1055	3	N	342	364	1	1	8	161
							376	9									

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
08	SHUT IN		3010	-0-	3010	28792	281	1	1134	3	N	1450	1596	1	6	8	104
							1595	9									
09	SHUT IN		2892	-0-	2892	31684	382	1	1054	3	N	1324	1250	1			178
							1456	9									
10	SHUT IN		1747	-0-	1747	33431	394	1	1353	9	N	1230	1259	1	1	8	148
11	SHUT IN		2406	-0-	2406	35837	373	1	744	3	N	1172	1075	1	1	8	244
							1289	9									
12	SHUT IN		3251	-0-	3251	39088	409	1	1492	3	N	1227	1257	1	5	8	209
							1350	9									
01	SHUT IN		3085	-0-	3085	42173	410	1	1401	3	N	1158	1278	1	1	8	88
							1274	9									

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
02	0	W	-0-	-0-	-0-	15008					N	2	1	1	1	8	126
03	0	W	-0-	-0-	-0-	15008					N	-0-					126
04	0	W	-0-	-0-	-0-	15008					N	-0-					126
05	0	W	-0-	-0-	-0-	15008					N	1	55	1	1	8	71
06	0	W	-0-	-0-	-0-	15008					N	-0-					71
07	0	W	-0-	-0-	-0-	15008					N	-0-					71
08	0	W	-0-	-0-	-0-	15008					N	-0-					71
09	0	W	-0-	-0-	-0-	15008					N	-0-					71
10	0	W	5	-0-	5	15013	5	3			N	-0-					71
11	0	W	3	-0-	3	15016	3	3			N	-0-					71
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15016					N	-0-					71
01	14B2 EXT		5	-0-	5	15021	5	3			N	-0-					72

BENTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274307 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7304 - 11679

08	0	W	10079	-0-	10079	478656	202	1	9533	3	N	313	363	1			161
							344	9									
09	0	W	9573	-0-	9573	488229	9245	3	328	9	N	298	173	1			286
10	0	W	9527	-0-	9527	497756	9226	3	301	9	N	274					560
11	0	W	9076	-0-	9076	506832	8788	3	288	9	N	262	566	1			256
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	506832					N	NO RPT					256
01	0	W	9359	-0-	9359	516191	9100	3	259	9	N	235	183	1			206

BEEBE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274308 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7685 - 12615

08	0	W	11022	-0-	11022	332011	10882	3	140	9	N	127	6	1			172
09	0	W	10498	-0-	10498	342509	10377	3	121	9	N	110	165	1			117
10	0	W	10354	-0-	10354	352863	10232	3	122	9	N	111	171	1	2	8	55
11	0	W	9053	-0-	9053	361916	8953	3	100	9	N	91	1	1	1	8	144
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	361916					N	NO RPT					144
01	0	W	7428	-0-	7428	369344	7328	3	100	9	N	91	1	8			131

BARR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274309 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7577 - 11478

08	SHUT IN		2681	-0-	2681	25621	282	1	1263	3	N	1033	997	1	10	8	119
							1136	9									
09	SHUT IN		1737	-0-	1737	27358	391	1	432	3	N	831	712	1			238
							914	9									
10	SHUT IN		1264	-0-	1264	28622	408	1	856	9	N	778	890	1	1	8	125
11	SHUT IN		1774	-0-	1774	30396	400	1	590	3	N	713	723	1	1	8	114
							784	9									
12	SHUT IN		2074	-0-	2074	32470	418	1	862	3	N	722	716	1	6	8	114
							794	9									
01	SHUT IN		2618	-0-	2618	35088	399	1	1396	3	N	748	718	1	1	8	143
							823	9									

BEWLEY WELL #: 2 RRCID -> 274311 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7798 - 8556

02	0	W	1305	-0-	1305	122327	1305	3			N	-0-	55	1			-0-
03	0	W	1235	-0-	1235	123562	1235	3			N	-0-					-0-
04	0	W	1152	-0-	1152	124714	1152	3			N	-0-					-0-
05	0	W	1048	-0-	1048	125762	1048	3			N	-0-					-0-
06	0	W	1201	-0-	1201	126963	1201	3			N	-0-					-0-
07	0	W	1306	-0-	1306	128269	1306	3			N	-0-					-0-
08	0	W	981	-0-	981	129250	981	3			N	-0-					-0-
09	0	W	1272	-0-	1272	130522	1272	3			N	-0-					-0-
10	0	W	1522	-0-	1522	132044	1522	3			N	-0-					-0-
11	0	W	1015	-0-	1015	133059	1015	3			N	-0-					-0-
12	0	W	1421	-0-	1421	134480	1421	3			N	-0-					-0-
01	0	W	1562	-0-	1562	136042	1562	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	0	W	-0-	-0-	-0-	1565					N	45	45	5			45
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1565					N	NO RPT					45
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1565					N	NO RPT					45
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1565					N	NO RPT					45
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1565					N	NO RPT					45
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1565					N	NO RPT					45
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1565					N	NO RPT					45
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1565					N	NO RPT					45
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1565					N	NO RPT					45
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1565					N	NO RPT					45
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1565					N	NO RPT					45
01	0	W	-0-	-0-	-0-	1565					N	-0-					-0-

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
08	0	W	2007	-0-	2007	97045	544 391	1 9	1072	3	N	355	520	1			36
09	0	W	1828	-0-	1828	98873	505 318	1 9	1005	3	N	289	172	1			153
10	0	W	1824	-0-	1824	100697	429 315	1 9	1080	3	N	286	343	1	2	8	94
11	0	W	1786	-0-	1786	102483	413 318	1 9	1055	3	N	289	177	1	1	8	205
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	102483					N	NO RPT					205
01	0	W	11838	-0-	11838	114321	446 1146	1 9	10246	3	N	1042	1048	1	12	8	164

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
08	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	6096	-0-	6096	6096	620 996	1 9	4480	3	N	905	870	1			85

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
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	198	-0-	198	198	198	3			N	-0-					26

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
08	0	W	6508	-0-	6508	286296	6451	3	57	9	N	52					70
09	0	W	5976	-0-	5976	292272	5930	3	46	9	N	42					112
10	0	W	5943	-0-	5943	298215	5881	3	62	9	N	56					168
11	0	W	6030	-0-	6030	304245	5995	3	35	9	N	32					200
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	304245					N	NO RPT					200
01	0	W	6403	-0-	6403	310648	6360	3	43	9	N	39					116

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOYD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274317 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7872 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	9711	-0-	9711	9711	453	1	9204	3	N	49					64
							54	9									

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
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	5283	-0-	5283	5283	447	1	4616	3	N	200					257
							220	9									

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 274319 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7491 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	36217					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	36217					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	36217					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	36217					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	36217					N	NO RPT					-0-
01	0	W	257	-0-	257	36474	220	1	37	9	N	34					171

BADGER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274320 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7200 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	15112	-0-	15112	509302	14896	3	216	9	N	196	174	1			122
09	0	W	13855	-0-	13855	523157	13648	3	207	9	N	188	179	1			131
10	0	W	14079	-0-	14079	537236	13875	3	204	9	N	185	183	1			133
11	0	W	13947	-0-	13947	551183	13738	3	209	9	N	190	177	1			146
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	551183					N	NO RPT					146
01	0	W	13449	-0-	13449	564632	13239	3	210	9	N	191	180	1			88

BROWN WELL #: 3H RRCID -> 274321 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7745 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	7404	-0-	7404	394464	895	1	6477	3	N	29					157
							32	9									
09	0	W	6009	-0-	6009	400473	866	1	5100	3	N	39	17	8			179
							43	9									
10	0	W	7396	-0-	7396	407869	899	1	6472	3	N	23	170	1			32
							25	9									
11	0	W	6203	-0-	6203	414072	845	1	5279	3	N	72	12	8			92
							79	9									
12	0	W	6361	-0-	6361	420433	883	1	5403	3	N	68	25	8			135
							75	9									
01	0	W	6238	-0-	6238	426671	899	1	5283	3	N	51					186
							56	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KNIGHT A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274324 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7951 - 14366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12707	X	12707	-0-	-0-	-0-	526	1	12109	3	N	65					197
							72	9									
09	12422	X	12422	-0-	-0-	-0-	467	1	11898	3	N	52	172	1			77
							57	9									
10	11866	X	11866	-0-	-0-	-0-	585	1	11237	3	N	40					117
							44	9									
11	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	564	1	10256	3	N	56					173
							62	9									
12	14B2	EXT	12264	-0-	12264	12264	450	1	11781	3	N	30					203
							33	9									
01	14B2	EXT	12368	-0-	12368	24632	319	1	11960	3	N	81	183	1			101
							89	9									

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
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	4315	-0-	4315	4315	4198	3	117	9	N	106	2	8			198

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
08	20708	X	NO RPT	-0-	-20708	-0-					N	NO RPT					-0-
09	20040	X	NO RPT	-0-	-20040	-0-					N	NO RPT					-0-
10	20708	X	NO RPT	-0-	-20708	-0-					N	NO RPT					-0-
11	20040	X	NO RPT	-0-	-20040	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ	PR	4888	-0-	4888	4888	4829	3	59	9	N	54	174	1			48

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
08	55614	X	8428	-0-	-47186	-0-	382	1	7828	3	N	198	178	1	1	8	151
							218	9									
09	53820	X	8102	-0-	-45718	-0-	365	1	7509	3	N	207	183	1	1	8	174
							228	9									
10	55614	X	8527	-0-	-47087	-0-	394	1	7913	3	N	200	2	8			372
							220	9									
11	53820	X	8064	-0-	-45756	-0-	376	1	7454	3	N	213	542	1	1	8	42
							234	9									
12	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	385	1	7716	3	N	205	185	1	2	8	60
							226	9									
01	8525	X	7476	-0-	-1049	-0-	374	1	6878	3	N	204	180	1			84
							224	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
08	0	W	5155	-0-	5155	140833	255	1	4270	3	N	573	537	1			169
							630	9									
09	0	W	19383	-0-	19383	160216	374	1	18158	3	N	774	538	1			405
							851	9									
10	0	W	26553	-0-	26553	186769	421	1	25391	3	N	674	887	1			192
							741	9									
11	0	W	13652	-0-	13652	200421	556	1	12768	3	N	298	356	1			134
							328	9									
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	200421					N	NO RPT					134
01	0	W	7508	-0-	7508	207929	185	1	6847	3	N	433	366	1			201
							476	9									

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
08	0	W	5605	-0-	5605	147225	223	1	4791	3	N	537	527	1			212
							591	9									
09	0	W	17188	-0-	17188	164413	376	1	15964	3	N	771	713	1			270
							848	9									
10	0	W	18574	-0-	18574	182987	391	1	17476	3	N	643	698	1			215
							707	9									
11	0	W	18653	-0-	18653	201640	334	1	17741	3	N	525	362	1			378
							578	9									
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	201640					N	NO RPT					378
01	0	W	25421	-0-	25421	227061	24738	3	683	9	N	621	543	1			186

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
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	256	-0-	256	256	90	1	25	3	N	128	173	1			144
							141	9									

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
08	0	W	510	-0-	510	117523	382	3	128	9	N	116	179	1			119
09	0	W	101	-0-	101	117624	88	3	13	9	N	12	1	1	1	8	129
10	0	W	146	-0-	146	117770	146	3			N	-0-					129
11	0	W	184	-0-	184	117954	140	3	44	9	N	40	167	1	1	8	1
12	0	W	146	-0-	146	118100	146	3			N	-0-					1
01	0	W	81	-0-	81	118181	81	3			N	-0-					1

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
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	3941	-0-	3941	3941	3902	3	39	9	N	35					186

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
08	35340	X	11818	-0-	-23522	-0-	517	1	10675	3	N	569	712	1	2	8	98
							626	9									
09	34200	X	12063	-0-	-22137	-0-	548	1	10910	3	N	550	356	1	1	8	291
							605	9									
10	35340	X	13041	-0-	-22299	-0-	577	1	11804	3	N	600	727	1	5	8	159
							660	9									
11	34200	X	12528	-0-	-21672	-0-	635	1	11262	3	N	574	544	1	5	8	184
							631	9									
12	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	593	1	10796	3	N	509	547	1	7	8	139
							560	9									
01	13051	X	11991	-0-	-1060	-0-	587	1	10759	3	N	586	548	1	1	8	176
							645	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
08	48608	X	10374	-0-	-38234	-0-	932 516	1 9	8926	3	N	469	533	1	1	8	40
09	0	W	9601	-0-	9601	9601	842 463	1 9	8296	3	N	421	358	1	1	8	102
10	0	W	10182	-0-	10182	19783	894 535	1 9	8753	3	N	486	538	1	2	8	48
11	0	W	9359	-0-	9359	29142	816 499	1 9	8044	3	N	454	362	1	1	8	139
12	0	W	10088	-0-	10088	39230	844 485	1 9	8759	3	N	441	363	1	2	8	215
01	0	W	9217	-0-	9217	48447	824 477	1 9	7916	3	N	434	558	1			91

HUTSON WELL #: 2 RRCID -> 274339 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7600 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	2082	-0-	2082	2082	1936	3	146	9	N	133	182	1			100

PRIDDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274340 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 7315 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31465	X	4437	-0-	-27028	-0-	4346	3	91	9	N	83	161	1	1	8	134
09	30450	X	4513	-0-	-25937	-0-	4419	3	94	9	N	85					219
10	31465	X	4793	-0-	-26672	-0-	4731	3	62	9	N	56	160	1	1	8	114
11	30450	X	4316	-0-	-26134	-0-	4249	3	67	9	N	61	1	8			174
12	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5129	3	91	9	N	83	162	1			96
*01	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5397	3	61	9	N	55					151

LITTLETON WELL #: 1 RRCID -> 274342 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7630 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	788	-0-	788	102160	777	3	11	9	N	10	1	1	1	8	112
03	0	W	3660	-0-	3660	105820	3316	3	344	9	N	313	351	1	1	8	73
04	0	W	3532	-0-	3532	109352	3332	3	200	9	N	182	160	1	1	8	94
05	0	W	4045	-0-	4045	113397	3844	3	201	9	N	183	172	1	1	8	104
06	0	W	3681	-0-	3681	117078	3545	3	136	9	N	124	176	1	1	8	51
07	0	W	2659	-0-	2659	119737	2479	3	180	9	N	164	171	1	1	8	43
08	0	W	1988	-0-	1988	121725	1798	3	190	9	N	173	176	1	1	8	39
09	0	W	1458	-0-	1458	123183	1350	3	108	9	N	98	1	1	1	8	135
10	0	W	602	-0-	602	123785	524	3	78	9	N	71	1	1	1	8	204
11	0	W	92	-0-	92	123877	57	3	35	9	N	32	167	1	1	8	68
12	0	W	729	-0-	729	124606	588	3	141	9	N	128	1	1	1	8	194
01	0	W	349	-0-	349	124955	217	3	132	9	N	120	172	1			143

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LITTLETON WELL #: 3 RRCID -> 274343 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 7824 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	2413	-0-	2413	111955	205 219	1 9	1989	3	N	199	365	1	1	8	132
03	0	W	2906	-0-	2906	114861	199 226	1 9	2481	3	N	205	175	1	1	8	161
04	0	W	3532	-0-	3532	118393	18 202	1 9	3312	3	N	184	171	1	1	8	173
05	0	W	6256	-0-	6256	124649	6008	3	248	9	N	225	179	1	1	8	218
06	0	W	5824	-0-	5824	130473	5652	3	172	9	N	156	173	1	1	8	200
07	0	W	4666	-0-	4666	135139	4499	3	167	9	N	152	177	1	1	8	174
08	0	W	5282	-0-	5282	140421	5031	3	251	9	N	228	352	1	1	8	49
09	0	W	6565	-0-	6565	146986	6368	3	197	9	N	179	1	1	1	8	226
10	0	W	6791	-0-	6791	153777	6589	3	202	9	N	184	179	1	1	8	230
11	0	W	7333	-0-	7333	161110	7125	3	208	9	N	189	178	1	1	8	240
12	0	W	7014	-0-	7014	168124	6835	3	179	9	N	163	184	1	1	8	218
01	0	W	6403	-0-	6403	174527	6258	3	145	9	N	132	183	1			168

LYNDELL WELL #: 1 RRCID -> 274344 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 7800 - 8425

08	0	W	401	-0-	401	48080	314	3	87	9	N	79	176	1			46
09	0	W	175	-0-	175	48255	152	3	23	9	N	21	1	8			66
10	0	W	82	-0-	82	48337	74	3	8	9	N	7					73
11	0	W	77	-0-	77	48414	69	3	8	9	N	7					80
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	48414					N	NO RPT					80
01	0	W	62	-0-	62	48476	62	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 274345 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7496 - 8456

08	0	W	120	-0-	120	111471	102	3	18	9	N	16					53
09	0	W	129	-0-	129	111600	112	3	17	9	N	15					68
10	0	W	133	-0-	133	111733	110	3	23	9	N	21					89
11	0	W	137	-0-	137	111870	124	3	13	9	N	12					101
12	0	W	135	-0-	135	112005	112	3	23	9	N	21					122
01	0	W	125	-0-	125	112130	103	3	22	9	N	20					142

STEADHAM WELL #: 1 RRCID -> 274347 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7745 - 8376

08	0	W	-0-	-0-	-0-	3084					N	-0-					142
09	0	W	-0-	-0-	-0-	3084					N	-0-					142
10	0	W	-0-	-0-	-0-	3084					N	-0-					142
11	0	W	-0-	-0-	-0-	3084					N	-0-					142
12	0	W	-0-	-0-	-0-	3084					N	-0-					142
01	0	W	-0-	-0-	-0-	3084					N	-0-					142

BYBEE WELL #: 1 RRCID -> 274364 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7060 - 7310

08	0	W	16	-0-	16	39119	7	3	9	9	N	8	105	1			-0-
09	0	W	21	-0-	21	39140	21	3			N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	39140					N	-0-					-0-
11	0	W	12	-0-	12	39152	12	3			N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	39152					N	NO RPT					-0-
01	0	W	4	-0-	4	39156	4	3			N	-0-					-0-

CHARLES FENOGLIO A WELL #: 2H RRCID -> 274365 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7430 - 9782

08	0	W	-0-	-0-	-0-	184001					N	-0-					12
09	0	W	-0-	-0-	-0-	184001					N	-0-					12
10	0	W	-0-	-0-	-0-	184001					N	-0-					12
11	0	W	-0-	-0-	-0-	184001					N	-0-	2	1			10
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	184001					N	NO RPT					10
01	0	W	-0-	-0-	-0-	184001					N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CULP WELL #: RRCID -> 274366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANGELMAYR SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 274368 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7200 - 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
08	0	W	599	-0-	599	59444	557	3	42	9	N	38	1	8			93
09	0	W	-0-	-0-	-0-	59444					N	1	1	8			93
10	0	W	2	-0-	2	59446	2	3			N	-0-					93
11	0	W	-0-	-0-	-0-	59446					N	1	1	8			93
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	59446					N	NO RPT					93
01	0	W	15	-0-	15	59461	15	3			N	-0-					93

SETTLE WELL #: 1 RRCID -> 274372 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7927 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	-0-	-0-	-0-	23611					N	-0-					33
09	0	W	-0-	-0-	-0-	23611					N	-0-					33
10	0	W	-0-	-0-	-0-	23611					N	-0-					33
11	0	W	-0-	-0-	-0-	23611					N	-0-					33
12	0	W	-0-	-0-	-0-	23611					N	-0-					33
01	0	W	-0-	-0-	-0-	23611					N	-0-					33

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
08	0	W	-0-	-0-	-0-	86068					N	-0-					49
09	0	W	-0-	-0-	-0-	86068					N	-0-					49
10	0	W	-0-	-0-	-0-	86068					N	-0-					49
11	0	W	-0-	-0-	-0-	86068					N	-0-					49
12	0	W	-0-	-0-	-0-	86068					N	-0-					49
01	0	W	-0-	-0-	-0-	86068					N	-0-					49

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
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	-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
02	0	W	11726	-0-	11726	633915	11678	3	48	9	N	44	1	1	1	8	207
03	0	W	12321	-0-	12321	646236	12286	3	35	9	N	32	175	1	1	8	63
04	0	W	4802	-0-	4802	651038	4799	3	3	9	N	3	1	1	1	8	64
05	0	W	9335	-0-	9335	660373	9314	3	21	9	N	19	1	1	1	8	81
06	0	W	8876	-0-	8876	669249	8873	3	3	9	N	3	1	1	1	8	82
07	0	W	9555	-0-	9555	678804	9535	3	20	9	N	18	1	1	1	8	98
08	0	W	12032	-0-	12032	690836	12001	3	31	9	N	28	1	1	1	8	124
09	0	W	11019	-0-	11019	701855	10990	3	29	9	N	26	1	1	1	8	148
10	0	W	11291	-0-	11291	713146	11262	3	29	9	N	26	1	1	1	8	172
11	0	W	10942	-0-	10942	724088	10885	3	57	9	N	52	173	1	1	8	50
*12	0	W	11247	-0-	11247	735335	11196	3	51	9	N	46	1	1	1	8	94
01	0	W	11299	-0-	11299	746634	11247	3	52	9	N	47					141

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	0	W	1411	-0-	1411	79574	261	1	1085	3	N	59	1	1	1	8	145
							65	9									
03	0	W	941	-0-	941	80515	296	1	573	3	N	65	171	1	1	8	38
							72	9									
04	0	W	288	-0-	288	80803	256	1	32	9	N	29	1	1	1	8	65
05	0	W	8	-0-	8	80811	8	1			N	-0-					65
06	0	W	14	-0-	14	80825	14	1			N	-0-					65
07	0	W	13	-0-	13	80838	13	1			N	-0-					65
08	0	W	272	-0-	272	81110	242	1	30	9	N	27	1	1	1	8	90
09	0	W	729	-0-	729	81839	589	1	140	9	N	127	1	1	1	8	215
10	0	W	633	-0-	633	82472	561	1	72	9	N	65	170	1	1	8	109
11	0	W	949	-0-	949	83421	588	1	251	3	N	100	1	1	1	8	207
							110	9									
12	0	W	756	-0-	756	84177	584	1	84	3	N	80	168	1	1	8	118
							88	9									
01	0	W	653	-0-	653	84830	567	1	86	9	N	78					197

RON CHEEK WELL #: 2H RRCID -> 274378 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8450 - 11140

08	0	W	3434	-0-	3434	380983	617	1	2726	3	N	83	174	1			127
							91	9									
09	0	W	3320	-0-	3320	384303	586	1	2682	3	N	47					174
							52	9									
10	0	W	3182	-0-	3182	387485	3106	3	76	9	N	69					243
11	0	W	3093	-0-	3093	390578	2992	3	101	9	N	92	236	1			99
12	0	W	3239	-0-	3239	393817	3073	3	166	9	N	151	175	1			75
01	0	W	2942	-0-	2942	396759	2834	3	108	9	N	98					173

BOYD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274382 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8045 - 12676

08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DKZ UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274383 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7150 - 8065

02	0	W	341	-0-	341	110872	300	1	41	9	N	37	1	1	1	8	94
03	0	W	331	-0-	331	111203	289	1	42	9	N	38	1	1	1	8	130
04	0	W	346	-0-	346	111549	305	1	41	9	N	37	1	1	1	8	165
05	0	W	442	-0-	442	111991	407	1	35	9	N	32	171	1	1	8	25
06	0	W	730	-0-	730	112721	378	1	318	3	N	31	1	1	1	8	54
							34	9									
07	0	W	869	-0-	869	113590	388	1	453	3	N	25	1	1	1	8	77
							28	9									
08	0	W	767	-0-	767	114357	564	1	170	3	N	30	1	1	1	8	105
							33	9									
09	0	W	642	-0-	642	114999	369	1	239	3	N	31	1	1	1	8	134
							34	9									
10	0	W	674	-0-	674	115673	434	1	205	3	N	32	1	1	1	8	164
							35	9									
11	0	W	761	-0-	761	116434	382	1	346	3	N	30	160	1			34
							33	9									
12	0	W	995	-0-	995	117429	475	1	474	3	N	42	1	1	1	8	74
							46	9									
01	0	W	1158	-0-	1158	118587	410	1	713	3	N	32					106
							35	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
08	0	W	13894	-0-	13894	550677	13716	3	178	9	N	162	167	1			201
09	0	W	13584	-0-	13584	564261	13421	3	163	9	N	148	171	1			178
10	0	W	14203	-0-	14203	578464	14035	3	168	9	N	153	172	1			159
11	0	W	14142	-0-	14142	592606	13975	3	167	9	N	152	175	1			136
12	0	W	14247	-0-	14247	606853	14057	3	190	9	N	173	177	1			132
01	0	W	12191	-0-	12191	619044	11992	3	199	9	N	181	169	1			144

LAND & CATTLE WELL #: 5H RRCID -> 274386 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8078 - 11435

08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	2100	-0-	2100	2100	1956	3	144	9	N	131	164	1			115

LOCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274394 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7426 - 11489

08	SHUT IN		2852	-0-	2852	36664	512	1	758	3	N	1438	1414	1			74
							1582	9									
09	SHUT IN		864	-0-	864	37528	239	1	27	3	N	544	359	1			259
							598	9									
10	SHUT IN		3431	-0-	3431	40959	527	1	1214	3	N	1536	1619	1	6	8	170
							1690	9									
11	SHUT IN		12293	-0-	12293	53252	414	1	10053	3	N	1660	1625	1			205
							1826	9									
12	SHUT IN		22298	-0-	22298	75550	322	1	20635	3	N	1219	1282	1			142
							1341	9									
01	SHUT IN		20730	-0-	20730	96280	276	1	19704	3	N	682	725	1			99
							750	9									

JEAN PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274400 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8184 - 12278

08	0	W	10412	-0-	10412	131923	10364	3	48	9	N	44	169	1			52
09	0	W	10059	-0-	10059	141982	10001	3	58	9	N	53	1	8			104
10	0	W	9149	-0-	9149	151131	162	1	8936	3	N	46	1	8			149
							51	9									
11	0	W	8789	-0-	8789	159920	178	1	8548	3	N	57					206
							63	9									
12	14B2 EXT		10292	-0-	10292	170212	49	1	10176	3	N	61	178	1	1	8	88
							67	9									
01	14B2 EXT		10484	-0-	10484	180696	10415	3	69	9	N	63	1	8			150

JEAN PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274402 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8009 - 12686

08	0	W	5998	-0-	5998	90147	784	1	5151	3	N	57					133
							63	9									
09	0	W	6024	-0-	6024	96171	388	1	5571	3	N	59	1	8			191
							65	9									
10	0	W	6824	-0-	6824	102995	233	1	6516	3	N	68	178	1	1	8	80
							75	9									
11	0	W	7588	-0-	7588	110583	196	1	7316	3	N	69					149
							76	9									
12	14B2 EXT		5066	-0-	5066	115649	139	1	4872	3	N	50	180	1	1	8	18
							55	9									
01	14B2 EXT		7619	-0-	7619	123268	294	1	7249	3	N	69	1	8			86
							76	9									

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
08	0	W	10806	-0-	10806	122597	10760	3	46	9	N	42					163
09	0	W	10694	-0-	10694	133291	10640	3	54	9	N	49	1	8			211
10	0	W	10862	-0-	10862	144153	10807	3	55	9	N	50	178	1	1	8	82
11	0	W	10538	-0-	10538	154691	10477	3	61	9	N	55					137
12	14B2 EXT		10867	-0-	10867	165558	10806	3	61	9	N	55	1	8			191
01	14B2 EXT		10320	-0-	10320	175878	10255	3	65	9	N	59	180	1	1	8	69

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
08	0	W	-0-	-0-	-0-	63193					N	-0-					26
09	0	W	-0-	-0-	-0-	63193					N	-0-					26
10	0	W	-0-	-0-	-0-	63193					N	-0-					26
11	0	W	-0-	-0-	-0-	63193					N	-0-					26
12	0	W	-0-	-0-	-0-	63193					N	-0-					26
01	0	W	-0-	-0-	-0-	63193					N	-0-					26

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
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					79

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
08	0	W	-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-					25
09	0	W	-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-					25
10	0	W	-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-					25
11	0	W	-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-					25
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	83971					N	NO RPT					25
01	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
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	6004	-0-	6004	6004	5939	3	65	9	N	59					162

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
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	1275	-0-	1275	1275	1159	3	116	9	N	105					171

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
08	0	W	6995	-0-	6995	338664	620	1	5992	3	N	348	356	1			175
							383	9									
09	0	W	6490	-0-	6490	345154	600	1	5543	3	N	315	363	1			127
							347	9									
10	0	W	6563	-0-	6563	351717	610	1	5647	3	N	278	177	1			228
							306	9									
11	0	W	6198	-0-	6198	357915	585	1	5379	3	N	213	359	1			82
							234	9									
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	357915					N	NO RPT					82
01	0	W	5760	-0-	5760	363675	5613	3	147	9	N	134	179	1			237

GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274477 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 7004 - 11290

08	0	W	10780	-0-	10780	453718	10605	3	175	9	N	159					231
09	0	W	10018	-0-	10018	463736	9856	3	162	9	N	147	182	1			196
10	0	W	9858	-0-	9858	473594	9693	3	165	9	N	150	179	1			167
11	0	W	9279	-0-	9279	482873	9114	3	165	9	N	150	178	1			139
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	482873					N	NO RPT					139
01	0	W	5290	-0-	5290	488163	91	1	5174	3	N	23					148
							25	9									

ROTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274478 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 6865 - 11162

08	0	W	6883	-0-	6883	521228	620	1	6022	3	N	219	366	1			163
							241	9									
09	0	W	6273	-0-	6273	527501	600	1	5454	3	N	199	181	1			181
							219	9									
10	0	W	6371	-0-	6371	533872	620	1	5502	3	N	226	372	1			35
							249	9									
11	0	W	6108	-0-	6108	539980	600	1	5297	3	N	192					227
							211	9									
12	0	W	6085	-0-	6085	546065	618	1	5225	3	N	220	184	1			263
							242	9									
01	0	W	5906	-0-	5906	551971	620	1	5067	3	N	199	377	1			85
							219	9									

GRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274479 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7144 - 11125

08	0	W	674	-0-	674	130361	616	1	58	9	N	53					116
09	0	W	698	-0-	698	131059	593	1	105	9	N	95	181	1			30
10	0	W	675	-0-	675	131734	605	1	70	9	N	64					94
11	0	W	656	-0-	656	132390	600	1	56	9	N	51					145
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	132390					N	NO RPT					145
01	0	W	529	-0-	529	132919	529	1			N	-0-					171

HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 274480 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7162 - 7634

08	0	W	-0-	-0-	-0-	23968					N	-0-					33
09	0	W	-0-	-0-	-0-	23968					N	-0-					33
10	0	W	-0-	-0-	-0-	23968					N	-0-					33
11	0	W	-0-	-0-	-0-	23968					N	-0-					33
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	23968					N	NO RPT					33
01	0	W	-0-	-0-	-0-	23968					N	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PARK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274485 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 7616 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	232	-0-	232	232	17	3	215	9	N	195	174	1			200

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
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					65

PEGASUS WELL #: 1 RRCID -> 274488 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7364 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	-0-	-0-	-0-	26193					N	-0-					95
09	0	W	-0-	-0-	-0-	26193					N	-0-					95
10	0	W	-0-	-0-	-0-	26193					N	-0-					95
11	0	W	-0-	-0-	-0-	26193					N	-0-					95
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26193					N	-0-					95
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26193					N	-0-					95

POLSON WELL #: 1 RRCID -> 274493 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7168 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	846	-0-	846	76435	828	3	18	9	N	16					84
03	0	W	968	-0-	968	77403	927	3	41	9	N	37					121
04	0	W	967	-0-	967	78370	927	3	40	9	N	36					157
05	0	W	1038	-0-	1038	79408	1008	3	30	9	N	27					184
06	0	W	929	-0-	929	80337	916	3	13	9	N	12	155	1			41
07	0	W	833	-0-	833	81170	826	3	7	9	N	6					47
08	0	W	848	-0-	848	82018	826	3	22	9	N	20					67
09	0	W	874	-0-	874	82892	855	3	19	9	N	17					84
10	0	W	893	-0-	893	83785	881	3	12	9	N	11					95
11	0	W	876	-0-	876	84661	847	3	29	9	N	26					121
12	14B2	EXT	921	-0-	921	85582	898	3	23	9	N	21					142
*01	14B2	EXT	936	-0-	936	86518	912	3	24	9	N	22					164

RONKEN WELL #: 1 RRCID -> 274494 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 6880 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	576	-0-	576	91694	576	3			N	-0-					19
09	0	W	364	-0-	364	92058	364	3			N	-0-					19
10	0	W	292	-0-	292	92350	292	3			N	-0-					19
11	0	W	268	-0-	268	92618	254	3	14	9	N	13					32
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	92618					N	NO RPT					32
01	0	W	139	-0-	139	92757	139	3			N	-0-					32

SHULTS WELL #: 1 RRCID -> 274499 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7546 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	1558	-0-	1558	143689	1511	3	47	9	N	43					196
09	0	W	1474	-0-	1474	145163	1446	3	28	9	N	25	179	1			42
10	0	W	1510	-0-	1510	146673	1467	3	43	9	N	39					81
11	0	W	1464	-0-	1464	148137	1429	3	35	9	N	32					113
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	148137					N	NO RPT					113
01	0	W	1512	-0-	1512	149649	1468	3	44	9	N	40					187

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 274502 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7520 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

DUNN FAMILY TRUST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274506 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8095 - 12969

08	0	W	22565	-0-	22565	119569	851	1	21162	3	N	502	676	1			131
							552	9									
09	0	W	22641	-0-	22641	142210	331	1	21785	3	N	477	343	1			265
							525	9									
10	0	W	24776	-0-	24776	166986	24248	3	528	9	N	480	683	1			62
11	0	W	21488	-0-	21488	188474	1	1	20919	3	N	516	348	1			230
							568	9									
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	188474					N	NO RPT					230
01	0	W	14834	-0-	14834	203308	359	1	13923	3	N	502	521	1			286
							552	9									

L. W. PUREFOY WELL #: 1H RRCID -> 274507 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5532 - 8865

08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NINA SUE WELL #: 1 RRCID -> 274508 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 7739 - 8376

08	0	W	766	-0-	766	102144	616	3	150	9	N	136	176	1			50
09	0	W	238	-0-	238	102382	153	3	85	9	N	77	1	8			126
10	0	W	218	-0-	218	102600	142	3	76	9	N	69					195
11	0	W	188	-0-	188	102788	163	3	25	9	N	23	182	1			36
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	102788					N	NO RPT					36
01	0	W	79	-0-	79	102867	79	3			N	-0-					38

FAIR C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274509 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9200 - 14095

02	0	W	860	-0-	860	14887	817	1	43	9	N	39	39	8			4
03	0	W	856	-0-	856	15743	765	1	91	9	N	83	52	8			35
04	0	W	1051	-0-	1051	16794	933	1	118	9	N	107	50	8			92
05	0	W	1355	-0-	1355	18149	1301	1	54	9	N	49	31	8			110
06	0	W	925	-0-	925	19074	901	1	24	9	N	22	5	8			127
07	0	W	973	-0-	973	20047	939	1	34	9	N	31	6	8			152
08	0	W	976	-0-	976	21023	962	1	14	9	N	13	8	8			157
09	0	W	620	-0-	620	21643	568	1	52	9	N	47	169	1	7	8	28
10	0	W	1012	-0-	1012	22655	951	1	61	9	N	55	30	8			53
11	0	W	986	-0-	986	23641	936	1	50	9	N	45	25	8			73
12	14B2	EXT	996	-0-	996	24637	951	1	45	9	N	41	39	8			75
*01	14B2	EXT	956	-0-	956	25593	953	1	3	9	N	3	3	8			75

FAIR E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274511 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9130 - 14148

08	0	W	1603	-0-	1603	74775	1603	1			N	-0-					2
09	0	W	1606	-0-	1606	76381	1566	1	40	9	N	36	36	1			2
10	0	W	1615	-0-	1615	77996	1552	1	63	9	N	57	57	1			2
11	0	W	1614	-0-	1614	79610	1579	1	35	9	N	32	32	1			2
12	14B2	EXT	1778	-0-	1778	81388	1648	1	130	9	N	118	118	8			2
01	14B2	EXT	1683	-0-	1683	83071	1597	1	86	9	N	78	78	8			2

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
08	0	W	947	-0-	947	73985	825	1	122	9	N	111	2	1			271
09	0	W	1752	-0-	1752	75737	798	1	954	9	N	867	1059	1			79
10	0	W	7309	-0-	7309	83046	685	1	6046	3	N	525	354	1			250
							578	9									
11	0	W	6261	-0-	6261	89307	726	1	5286	3	N	226	181	1			295
							249	9									
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	89307					N	NO RPT					295
01	0	W	3598	-0-	3598	92905	802	1	2653	3	N	130	182	1			117
							143	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
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	4226	-0-	4226	4226	4193	3	33	9	N	30					62

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
02	0	W	-0-	-0-	-0-	15945					N	50	1	8			268
03	0	W	-0-	-0-	-0-	15945					N	50	181	1	1	8	136
04	0	W	166	-0-	166	16111	108	3	58	9	N	53	1	8			188
05	0	W	-0-	-0-	-0-	16111					N	53	176	1	1	8	64
06	0	W	-0-	-0-	-0-	16111					N	50	1	8			113
07	0	W	-0-	-0-	-0-	16111					N	47	1	8			159
08	0	W	-0-	-0-	-0-	16111					N	55	1	8			213
09	0	W	-0-	-0-	-0-	16111					N	45	179	1	1	8	78
10	0	W	-0-	-0-	-0-	16111					N	48	1	8			125
11	0	W	-0-	-0-	-0-	16111					N	51	1	8			175
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16111					N	56	182	1	1	8	48
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16111					N	49	1	8			96

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
08	0	W	264	-0-	264	42413	196	3	68	9	N	62	1	8			191
09	0	W	222	-0-	222	42635	161	3	61	9	N	55	58	1			188
10	0	W	150	-0-	150	42785	136	3	14	9	N	13	180	1			21
11	0	W	96	-0-	96	42881	96	3			N	-0-					21
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	42881					N	NO RPT					21
01	0	W	180	-0-	180	43061	167	3	13	9	N	12					39

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
08	T. A.		10836	-0-	10836	10836	487	1	3103	3	N	6587	6092	1			495
							7246	9									
09	T. A.		9413	-0-	9413	20249	473	1	3068	3	N	5338	5406	1			427
							5872	9									
10	T. A.		6259	-0-	6259	26508	586	1	2073	3	N	3273	3457	1			243
							3600	9									
11	T. A.		4313	-0-	4313	30821	546	1	994	3	N	2521	2564	1			200
							2773	9									
12	T. A.		5204	-0-	5204	36025	489	1	1240	3	N	2329	2306	1			223
							913	4	2562	9							
01	T. A.		360	-0-	360	36385	197	1	163	9	N	148	178	1	1	8	192

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
08	SHUT IN	19079	-0-	19079	60942	541	1	16849	3	N	1535	1454	1			266
						1689	9									
09	SHUT IN	16964	-0-	16964	77906	603	1	15163	3	N	1089	912	1			443
						1198	9									
10	SHUT IN	14347	-0-	14347	92253	649	1	12771	3	N	843	1116	1	3	8	167
						927	9									
11	SHUT IN	15153	-0-	15153	107406	506	1	13944	3	N	639	557	1			249
						703	9									
12	SHUT IN	8542	-0-	8542	115948	616	1	7383	3	N	494	548	1			195
						543	9									
01	SHUT IN	8104	-0-	8104	124052	431	1	7071	3	N	547	553	1			189
						602	9									

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
08	T. A.	7158	-0-	7158	30303	612	1	3825	3	N	2474	2319	1			312
						2721	9									
09	T. A.	5358	-0-	5358	35661	557	1	2863	3	N	1762	1786	1			288
						1938	9									
10	T. A.	5544	-0-	5544	41205	505	1	3418	3	N	1474	1619	1	1	8	142
						1621	9									
*11	41334 X	129	-0-	-41205	-0-	126	1	3	9	N	3					145
*12	16585 X	5049	-0-	-11536	-0-	578	1	273	3	N	1934	1984	1			95
						2071	4	2127	9							
*01	16585 X	798	-0-	-15787	-0-	581	1	217	9	N	197	182	1	1	8	109

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
08	T. A.	4898	-0-	4898	39562	604	1	1958	3	N	2124	2141	1			196
						2336	9									
09	T. A.	2742	-0-	2742	42304	609	1	342	3	N	1628	1601	1			223
						1791	9									
10	T. A.	1723	-0-	1723	44027	476	1	1247	9	N	1134	1244	1	1	8	112
11	T. A.	148	-0-	148	44175	131	1	17	9	N	15	87	1			40
12	T. A.	4871	-0-	4871	49046	576	1	248	3	N	2112	1980	1			172
						1724	4	2323	9							
01	T. A.	2875	-0-	2875	51921	594	1	1166	3	N	1014	1080	1	1	8	105
						1115	9									

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
08	SHUT IN	17368	-0-	17368	41112	608	1	12602	3	N	3780	3673	1	5	8	197
						4158	9									
09	SHUT IN	9758	-0-	9758	50870	596	1	6816	3	N	2133	2263	1	2	8	65
						2346	9									
10	SHUT IN	7921	-0-	7921	58791	788	1	5249	3	N	1713	1602	1	8	8	168
						1884	9									
11	SHUT IN	6556	-0-	6556	65347	637	1	4332	3	N	1443	1433	1	5	8	173
						1587	9									
12	SHUT IN	12607	-0-	12607	77954	245	1	10342	3	N	1836	1795	1	11	8	203
						2020	9									
01	SHUT IN	14342	-0-	14342	92296	244	1	12302	3	N	1633	1600	1	1	8	235
						1796	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BIFFLE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274664 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9710 - 14026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
08	SHUT IN		12936	-0-		12936		31195		602	1	8222	3	N	3738	3900	1	6	8	210
										4112	9									
09	SHUT IN		11775	-0-		11775		42970		583	1	8542	3	N	2409	2457	1	4	8	158
										2650	9									
10	SHUT IN		10854	-0-		10854		53824		786	1	7985	3	N	1894	1783	1	11	8	258
										2083	9									
11	SHUT IN		10155	-0-		10155		63979		635	1	7913	3	N	1461	1422	1	9	8	288
										1607	9									
12	SHUT IN		15740	-0-		15740		79719		248	1	13928	3	N	1422	1608	1	15	8	87
										1564	9									
01	SHUT IN		10349	-0-		10349		90068		251	1	9094	3	N	913	889	1	1	8	110
										1004	9									

BIFFLE C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274665 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8675 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
08	SHUT IN		6992	-0-		6992		22270		561	1	4365	3	N	1878	1763	1	10	8	187
										2066	9									
09	SHUT IN		8331	-0-		8331		30601		641	1	5904	3	N	1624	1604	1	9	8	198
										1786	9									
10	SHUT IN		8086	-0-		8086		38687		842	1	5656	3	N	1444	1417	1	35	8	190
										1588	9									
11	SHUT IN		5311	-0-		5311		43998		854	1	3424	3	N	939	890	1	27	8	212
										1033	9									
12	SHUT IN		4423	-0-		4423		48421		446	1	3133	3	N	767	714	1	42	8	223
										844	9									
01	SHUT IN		3321	-0-		3321		51742		443	1	2230	3	N	589	724	1	3	8	85
										648	9									

GWEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274681 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6988 - 10927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
08	SHUT IN		8967	-0-		8967		32435		523	1	6719	3	N	1568	1546	1			262
										1725	9									
09	SHUT IN		7653	-0-		7653		40088		528	1	5755	3	N	1245	1214	1			293
										1370	9									
10	SHUT IN		5755	-0-		5755		45843		421	1	4352	3	N	893	1040	1	1	8	145
										982	9									
11	SHUT IN		1327	-0-		1327		47170		473	1	432	3	N	384	176	1			353
										422	9									
12	SHUT IN		933	-0-		933		48103		292	1	66	3	N	435	771	1			17
										96	4	479	9							
01	SHUT IN		700	-0-		700		48803		127	1	573	9	N	521	176	1	4	8	358

GAFKEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274684 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7710 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
08		0	157	-0-		157		157		146	1	11	9	N	10	10	8			-0-
09	SHUT IN		9938	-0-		9938		10095		452	1	3327	3	N	5599	5058	1			541
										6159	9									
10	SHUT IN		10129	-0-		10129		20224		451	1	3686	3	N	5447	5914	1	4	8	70
										5992	9									
11	SHUT IN		3160	-0-		3160		23384		458	1	369	3	N	2121	2158	1	1	8	32
										2333	9									
12	SHUT IN		7182	-0-		7182		30566		480	1	3445	3	N	2961	2690	1	6	8	297
										3257	9									
01	SHUT IN		6000	-0-		6000		36566		473	1	2631	3	N	2633	2715	1	1	8	214
										2896	9									

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. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		7049	-0-	7049	7049	474	1	4220	3	N	2141	2151	1	4	8	208
							2355	9									
01	SHUT IN		6137	-0-	6137	13186	473	1	3409	3	N	2050	2172	1	1	8	85
							2255	9									

GAFKEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274686 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7791 - 11815

09	SHUT IN		5086	-0-	5086	5086	467	1	1422	3	N	2906	2513	1			393
							3197	9									
10	SHUT IN		12844	-0-	12844	17930	490	1	5458	3	N	6269	6470	1			192
							6896	9									
11	SHUT IN		5035	-0-	5035	22965	497	1	1390	3	N	2862	2896	1			158
							3148	9									
12	SHUT IN		3441	-0-	3441	26406	493	1	604	3	N	2131	2161	1	7	8	121
							2344	9									
01	SHUT IN		5856	-0-	5856	32262	489	1	2631	3	N	2487	2531	1	1	8	76
							2736	9									

RUTH ESTATE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274765 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8970 - 12930

02	0	W	14354	-0-	14354	622807	520	1	13599	3	N	214	180	1	1	8	236
							235	9									
03	0	W	17478	-0-	17478	640285	407	1	16852	3	N	199	177	1	1	8	257
							219	9									
04	0	W	16729	-0-	16729	657014	416	1	16127	3	N	169	350	1	1	8	75
							186	9									
05	0	W	16644	-0-	16644	673658	419	1	16069	3	N	142	170	1	1	8	46
							156	9									
06	0	W	10954	-0-	10954	684612	347	1	10524	3	N	75	1	1	1	8	119
							83	9									
07	0	W	9827	-0-	9827	694439	485	1	9276	3	N	60	1	1	1	8	177
							66	9									
08	0	W	16754	-0-	16754	711193	438	1	16184	3	N	120	162	1	1	8	134
							132	9									
09	0	W	16020	-0-	16020	727213	393	1	15467	3	N	145	174	1	1	8	104
							160	9									
10	0	W	15253	-0-	15253	742466	395	1	14722	3	N	124	1	1	1	8	226
							136	9									
11	0	W	15964	-0-	15964	758430	373	1	15404	3	N	170	176	1	1	8	219
							187	9									
12	0	W	15854	-0-	15854	774284	380	1	15292	3	N	165	175	1	1	8	208
							182	9									
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	774284					N	NO RPT					208

LUCAS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274767 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8860 - 12900

08	0	W	25549	-0-	25549	200160	265	1	25107	3	N	161	175	1	1	8	182
							177	9									
09	0	W	24433	-0-	24433	224593	24315	3	118	9	N	107	178	1	1	8	110
10	0	W	23852	-0-	23852	248445	23733	3	119	9	N	108	183	1	1	8	34
11	0	W	21923	-0-	21923	270368	21818	3	105	9	N	95					129
12	0	W	22167	-0-	22167	292535	22053	3	114	9	N	104	180	1	1	8	52
01	0	W	20404	-0-	20404	312939	36	1	20277	3	N	83					135
							91	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
08	0	W	17413	-0-	17413	143798	263	1	16603	3	N	497	351	1	1	8	203
							547	9									
09	0	W	19701	-0-	19701	163499	19297	3	404	9	N	367	357	1	1	8	212
10	0	W	18327	-0-	18327	181826	17995	3	332	9	N	302	358	1	1	8	155
11	0	W	16875	-0-	16875	198701	3	1	16555	3	N	288	359	1	1	8	83
							317	9									
12	0	W	16365	-0-	16365	215066	1	1	16046	3	N	289	178	1	2	8	192
							318	9									
01	0	W	12905	-0-	12905	227971	56	1	12587	3	N	238	356	1			74
							262	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
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	368355					N	NO RPT					177
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	368355					N	NO RPT					177
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	368355					N	NO RPT					177
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	368355					N	NO RPT					177
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	368355					N	NO RPT					177
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	368355					N	NO RPT					177

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
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	W	626	-0-	626	360758	597	1	29	9	N	26	2	1	2	8	58
03	0	W	824	-0-	824	361582	788	1	36	9	N	33	7	1	7	8	77
04	0	W	745	-0-	745	362327	722	1	23	9	N	21	8	1	8	8	82
05	0	W	824	-0-	824	363151	811	1	13	9	N	12	6	1	6	8	82
06	0	W	718	-0-	718	363869	716	1	2	9	N	2	1	1	1	8	82
07	0	W	433	-0-	433	364302	431	1	2	9	N	2	1	1	1	8	82
08	0	W	806	-0-	806	365108	802	1	4	9	N	4	2	1	2	8	82
09	0	W	808	-0-	808	365916	806	1	2	9	N	2	1	1	1	8	82
10	0	W	835	-0-	835	366751	824	1	11	9	N	10	5	1	5	8	82
11	0	W	838	-0-	838	367589	827	1	11	9	N	10	5	1	5	8	82
12	0	W	878	-0-	878	368467	860	1	18	9	N	16	8	1	8	8	82
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	368467					N	NO RPT					82

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
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	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

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
08	T. A.		8173	-0-	8173	29466	557 1174	1 9	6442	3	N	1067	1244	1			71
09	T. A.		14715	-0-	14715	44181	583 983	1 9	13149	3	N	894	712	1	27	8	226
10	T. A.		22650	-0-	22650	66831	65 662	1 9	21923	3	N	602	714	1			114
11	T. A.		28341	-0-	28341	95172	27862	3	479	9	N	435	364	1	14	8	171
12	T. A.		33063	-0-	33063	128235	32698	3	365	9	N	332	335	1	22	8	146
01	T. A.		25711	-0-	25711	153946	25468	3	243	9	N	221	180	1			187

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
02	0	W	4445	-0-	4445	293569	4439	3	6	9	N	5	1	1	1	8	28
03	0	W	2892	-0-	2892	296461	2889	3	3	9	N	3					31
04	0	W	1952	-0-	1952	298413	1952	3			N	-0-					31
05	0	W	565	-0-	565	298978	565	3			N	-0-					31
06	0	W	68	-0-	68	299046	68	3			N	-0-					31
07	0	W	-0-	-0-	-0-	299046					N	-0-					31
08	0	W	-0-	-0-	-0-	299046					N	-0-					31
09	0	W	38	-0-	38	299084	38	3			N	-0-					31
10	0	W	-0-	-0-	-0-	299084					N	-0-					31
11	0	W	-0-	-0-	-0-	299084					N	-0-					31
12	0	W	-0-	-0-	-0-	299084					N	-0-					31
01	0	W	-0-	-0-	-0-	299084					N	-0-					31

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
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	5591					N	NO RPT					79
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	5591					N	NO RPT					79
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	5591					N	NO RPT					79
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	5591					N	NO RPT					79
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	5591					N	NO RPT					79
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	5591					N	NO RPT					79

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
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	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
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	491	-0-		491	528767		471	1	20	9	N	18	2	8			89
03	0	W	623	-0-		623	529390		604	1	19	9	N	17	5	8			101
04	0	W	569	-0-		569	529959		558	1	11	9	N	10	4	8			107
05	0	W	645	-0-		645	530604		641	1	4	9	N	4	4	8			107
06	0	W	746	-0-		746	531350		731	1	15	9	N	14	97	1	1	8	23
07	0	W	685	-0-		685	532035		681	1	4	9	N	4	1	8			26
08	0	W	628	-0-		628	532663		620	1	8	9	N	7					33
09	0	W	743	-0-		743	533406		743	1			N	-0-					33
10	0	W	819	-0-		819	534225		809	1	10	9	N	9					42
11	0	W	2443	-0-		2443	536668		745	1	1601	3	N	88	6	8			124
									97	9									
12	0	W	936	-0-		936	537604		935	1	1	9	N	1	90	1	31	5	3
															1	8			
01	14B2	EXT	88	-0-		88	537692		88	1			N	-0-					3

BRANDON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274805 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8608 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	8750	-0-		8750	569002		15	1	8560	3	N	159	1	1	1	8	290
									175	9									
03	0	W	11785	-0-		11785	580787		11515	3	270	9	N	245	364	1	1	8	170
04	0	W	11218	-0-		11218	592005		10975	3	243	9	N	221	183	1	1	8	207
05	0	W	11428	-0-		11428	603433		11176	3	252	9	N	229	181	1	1	8	254
06	0	W	10739	-0-		10739	614172		10524	3	215	9	N	195	361	1	1	8	87
07	0	W	11057	-0-		11057	625229		10868	3	189	9	N	172	180	1	1	8	78
08	0	W	11080	-0-		11080	636309		10875	3	205	9	N	186	175	1	1	8	88
09	0	W	10463	-0-		10463	646772		10252	3	211	9	N	192	175	1	1	8	104
10	0	W	10631	-0-		10631	657403		10421	3	210	9	N	191	181	1	1	8	113
11	0	W	10145	-0-		10145	667548		9933	3	212	9	N	193	185	1	1	8	120
12	0	W	9142	-0-		9142	676690		17	1	8945	3	N	164	181	1	1	8	102
									180	9									
01	0	W	NO RPT	-0-		-0-	676690						N	NO RPT					102

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JANDON WELL #: 2 RRCID -> 274811 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7206 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	391	-0-		391	78361		163	3	228	9	N	207	164	1	1	8	203
09	0	W	1915	-0-		1915	80276		1628	3	287	9	N	261	158	1	1	8	305
10	0	W	2063	-0-		2063	82339		1763	3	300	9	N	273	326	1	2	8	250
11	0	W	1725	-0-		1725	84064		1512	3	213	9	N	194	169	1	1	8	274
12	0	W	1810	-0-		1810	85874		105	1	1450	3	N	232	336	1	2	8	168
									255	9									
01	14B2	EXT	1603	-0-		1603	87477		87	1	1299	3	N	197	166	1			199
									217	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
08	0	W	950	-0-	950	150856	896	3	54	9	N	49	164	1	1	8	31
09	0	W	845	-0-	845	151701	784	3	61	9	N	55	1	8			85
10	0	W	910	-0-	910	152611	837	3	73	9	N	66	1	8			150
11	0	W	735	-0-	735	153346	655	3	80	9	N	73	1	8			222
12	0	W	1127	-0-	1127	154473	76	1	963	3	N	80	171	1	1	8	130
							88	9									
01	0	W	1143	-0-	1143	155616	61	1	948	3	N	122					252
							134	9									

FOSTER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274813 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8389 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	1585	-0-	1585	86801	243	1	1340	3	N	2	1	1	1	8	180
							2	9									
03	0	W	52	-0-	52	86853	50	1	2	9	N	2	1	1	1	8	180
04	0	W	11	-0-	11	86864	11	1			N	-0-					180
05	0	W	53	-0-	53	86917	53	1			N	-0-					180
06	0	W	-0-	-0-	-0-	86917					N	1	158	1			23
07	0	W	1	-0-	1	86918	1	1			N	-0-					23
08	0	W	25	-0-	25	86943	25	1			N	-0-					23
09	0	W	-0-	-0-	-0-	86943					N	-0-					23
10	0	W	1	-0-	1	86944	1	1			N	-0-					23
11	0	W	14	-0-	14	86958	14	3			N	-0-					23
12	0	W	-0-	-0-	-0-	86958					N	-0-					23
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	86958					N	NO RPT					23

WHITESIDE E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274814 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8652 - 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
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	349184					N	NO RPT					154
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	349184					N	NO RPT					154
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	349184					N	NO RPT					154
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	349184					N	NO RPT					154
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	349184					N	NO RPT					154
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	349184					N	NO RPT					154

WHITESIDE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274818 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 8323 - 13120

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

BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274835 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8345 - 12770

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

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
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	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

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
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGLETON B WELL #: 5 RRCID -> 274854 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5192 - 5307

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

DKZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274900 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7606 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	-0-	-0-	-0-	28006					N	42	170	1	1	8	93
03	0	W	-0-	-0-	-0-	28006					N	82	1	1	1	8	173
04	0	W	-0-	-0-	-0-	28006					N	59	168	1	1	8	63
05	0	W	-0-	-0-	-0-	28006					N	54	1	1	1	8	115
06	0	W	-0-	-0-	-0-	28006					N	48	1	1	1	8	161
07	0	W	-0-	-0-	-0-	28006					N	29	1	1	1	8	188
08	0	W	-0-	-0-	-0-	28006					N	53	167	1	1	8	73
09	0	W	-0-	-0-	-0-	28006					N	86	1	1	1	8	157
10	0	W	979	-0-	979	28985	895	3	84	9	N	76	169	1	1	8	63
11	0	W	608	-0-	608	29593	529	3	79	9	N	72	1	1	1	8	133
12	0	W	624	-0-	624	30217	545	3	79	9	N	72	169	1	1	8	35
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	30217					N	NO RPT					35

MOORE WELL #: RRCID -> 274901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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
08	0		-0-	-0-	-0-	73119					N	-0-					142
09	0		-0-	-0-	-0-	73119					N	-0-					142
10	0		-0-	-0-	-0-	73119					N	-0-					142
11	0		NO RPT	-0-	-0-	73119					N	NO RPT					142
12	0		NO RPT	-0-	-0-	73119					N	NO RPT					142
01	0		NO RPT	-0-	-0-	73119					N	NO RPT					142

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HAMILTON D UNIT WELL #: RRCID -> 274903 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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
02	0		23098	-0-	23098	89044	122	1	21866	3	N	1009	1075	1	1	8	160
							1110	9									
03	0		39806	-0-	39806	128850	38839	3	967	9	N	879	899	1	1	8	139
04	0		35528	-0-	35528	164378	1	1	35003	3	N	476	538	1	1	8	76
							524	9									
05	0		33631	-0-	33631	198009	2	1	33238	3	N	355	358	1	1	8	72
							391	9									
06	0		24312	-0-	24312	222321	133	1	23886	3	N	266	173	1	1	8	164
							293	9									
07	0		23551	-0-	23551	245872	28	1	23275	3	N	225	352	1	1	8	36
							248	9									
08	0		13981	-0-	13981	259853	247	1	13576	3	N	144	1	1	1	8	178
							158	9									
09	0		18765	-0-	18765	278618	18527	3	238	9	N	216	166	1	1	8	227
10	0		18896	-0-	18896	297514	18686	3	210	9	N	191	180	1	1	8	237
11	0		17325	-0-	17325	314839	17118	3	207	9	N	188	361	1	1	8	63
12	0		17165	-0-	17165	332004	16985	3	180	9	N	164	180	1	1	8	46
01	0		NO RPT	-0-	-0-	332004					N	NO RPT					46

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 274906 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 7434 - 8492

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

BILLY HENDERSON WELL #: 9H RRCID -> 274919 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7304 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	-0-	-0-	-0-	578472					N	117	123	1			64
03	0	W	-0-	-0-	-0-	578472					N	96	107	1			53
04	0	W	-0-	-0-	-0-	578472					N	110	119	1	4	8	40
05	0	W	-0-	-0-	-0-	578472					N	138	127	1			51
06	0	W	-0-	-0-	-0-	578472					N	100	85	1			66
07	0	W	-0-	-0-	-0-	578472					N	84	101	1			49
08	0	W	3556	-0-	3556	582028	124	1	3336	3	N	87	102	1	11	8	23
							96	9									
09	0	W	1880	-0-	1880	583908	6	1	1797	3	N	70	80	1			13
							77	9									
10	0	W	1636	-0-	1636	585544	24	1	1543	3	N	63	42	1	2	8	32
							69	9									
11	0	W	2968	-0-	2968	588512	421	1	2505	3	N	38	54	1	1	8	15
							42	9									
12	0	W	6049	-0-	6049	594561	63	1	5899	3	N	79	43	1	11	8	40
							87	9									
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	594561					N	NO RPT					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LITTLETON WELL #: 2 RRCID -> 274920 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7704 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	664	-0-	664	150889	538	1	93	3	N	30	1	1	1	8	205
							33	9									
03	0	W	3458	-0-	3458	154347	602	1	2800	3	N	51	147	1	1	8	108
							56	9									
04	0	W	3323	-0-	3323	157670	453	1	2834	3	N	33	1	1	1	8	139
							36	9									
05	0	W	5222	-0-	5222	162892	5069	3	153	9	N	139	167	1	1	8	110
06	0	W	4137	-0-	4137	167029	68	1	3988	3	N	74	1	1	1	8	182
							81	9									
07	0	W	4890	-0-	4890	171919	77	1	4727	3	N	78	166	1	1	8	93
							86	9									
08	0	W	3260	-0-	3260	175179	298	1	2918	3	N	40	1	1	1	8	131
							44	9									
09	0	W	4321	-0-	4321	179500	545	1	3739	3	N	34	1	1	1	8	163
							37	9									
10	0	W	3462	-0-	3462	182962	286	1	3096	3	N	73	162	1	1	8	73
							80	9									
11	0	W	3805	-0-	3805	186767	75	1	3618	3	N	102	1	1	1	8	173
							112	9									
12	0	W	4762	-0-	4762	191529	4619	3	143	9	N	130	174	1	1	8	128
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	191529					N	NO RPT					128

BILLY HENDERSON WELL #: 10H RRCID -> 274921 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7269 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	7079	-0-	7079	291017	23	1	6892	3	N	149	147	1	34	8	58
							164	9									
03	0	W	8150	-0-	8150	299167	8026	3	124	9	N	113	102	1	12	8	57
04	0	W	8006	-0-	8006	307173	7877	3	129	9	N	117	132	1	4	8	38
05	0	W	7881	-0-	7881	315054	7760	3	121	9	N	110	110	1	8	8	30
06	0	W	9768	-0-	9768	324822	1136	1	8519	3	N	103	62	1	12	8	59
							113	9									
07	0	W	10900	-0-	10900	335722	1215	1	9569	3	N	105	100	1			64
							116	9									
08	0	W	8034	-0-	8034	343756	282	1	7588	3	N	149	151	1	18	8	44
							164	9									
09	0	W	5504	-0-	5504	349260	19	1	5378	3	N	97	119	1			22
							107	9									
10	0	W	6308	-0-	6308	355568	96	1	6109	3	N	94	65	1	3	8	48
							103	9									
11	0	W	4136	-0-	4136	359704	584	1	3476	3	N	69	91	1	3	8	23
							76	9									
12	0	W	291	-0-	291	359995	1	1	106	3	N	167	81	1	22	8	87
							184	9									
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	359995					N	NO RPT					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GILLESPIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274942 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8066 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3864	X	3400	-0-	-464	-0-	500	1	2870	3	N	27	1	1	1	8	53
							30	9									
03	4278	X	3129	-0-	-1149	-0-	615	1	2463	3	N	46	1	1	1	8	97
							51	9									
04	4140	X	2700	-0-	-1440	-0-	581	1	2084	3	N	32	1	1	1	8	127
							35	9									
05	4278	X	2816	-0-	-1462	-0-	613	1	2172	3	N	28	1	1	1	8	153
							31	9									
06	4140	X	2744	-0-	-1396	-0-	599	1	2114	3	N	28	1	1	1	8	179
							31	9									
07	4278	X	3395	-0-	-883	-0-	618	1	2746	3	N	28	1	1	1	8	205
							31	9									
08	4278	X	2672	-0-	-1606	-0-	620	1	2031	3	N	19	173	1	1	8	50
							21	9									
09	4140	X	2175	-0-	-1965	-0-	597	1	1554	3	N	22	1	1	1	8	70
							24	9									
10	4278	X	2100	-0-	-2178	-0-	601	1	1477	3	N	20	1	1	1	8	88
							22	9									
11	4140	X	2365	-0-	-1775	-0-	584	1	1740	3	N	37	1	1	1	8	123
							41	9									
12	4278	X	2320	-0-	-1958	-0-	596	1	1687	3	N	34	1	1	1	8	155
							37	9									
01	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					155

STEADHAM, JIMMIE WELL #: 1 RRCID -> 274983 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7910 - 8275

*02	6	X	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	9	N	1					41
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					42
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	2144	X	-0-	-0-	-2144	-0-					N	1					43
07	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	1					44
08	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					44
09	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	1					45
10	4154	X	5	-0-	-4149	-0-	5	3			N	-0-					45
11	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					45
12	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	1					46
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

BUSTER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275018 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7617 - 11843

08	SHUT IN		1737	-0-	1737	59959	499	1	1238	9	N	1125	1249	1			81
09	SHUT IN		990	-0-	990	60949	137	1	853	9	N	775	539	1			317
10	SHUT IN		3852	-0-	3852	64801	298	1	833	3	N	2474	2677	1	6	8	108
							2721	9									
11	SHUT IN		3836	-0-	3836	68637	278	1	1437	3	N	1928	1820	1			216
							2121	9									
12	SHUT IN		14424	-0-	14424	83061	338	1	12033	3	N	1866	1810	1			272
							2053	9									
01	SHUT IN		16283	-0-	16283	99344	292	1	14884	3	N	1006	1091	1			187
							1107	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

POPE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275022 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 7003 - 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
08	SHUT IN	8020	-0-	8020	42209	582	1	2320	3	N	4653	4655	1			296
						5118	9									
09	SHUT IN	6130	-0-	6130	48339	569	1	1470	3	N	3719	3736	1			279
						4091	9									
10	SHUT IN	4198	-0-	4198	52537	496	1	680	3	N	2747	2853	1	2	8	171
						3022	9									
11	SHUT IN	283	-0-	283	52820	79	1	204	9	N	185	95	1			261
12	SHUT IN	4106	-0-	4106	56926	539	1	15	3	N	2643	2689	1			215
						645	4	2907	9							
01	SHUT IN	8206	-0-	8206	65132	588	1	5928	3	N	1536	1634	1			117
						1690	9									

PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275181 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7405 - 11571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	6088	-0-	6088	6365	157	1	2385	3	N	3224	2864	1			360
						3546	9									
09	T. A.	3252	-0-	3252	9617	145	1	1420	3	N	1534	1779	1			115
						1687	9									
10	T. A.	1220	-0-	1220	10837	198	1	1022	9	N	929	897	1	3	8	144
11	T. A.	1011	-0-	1011	11848	146	1	173	3	N	629	717	1			56
						692	9									
12	T. A.	5858	-0-	5858	17706	110	1	2241	3	N	1467	1429	1			94
						1893	4	1614	9							
01	T. A.	3208	-0-	3208	20914	124	1	1991	3	N	994	1074	1			14
						1093	9									

KATIE C UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275186 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7369 - 8292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	25064	-0-	25064	192584	614	1	23531	3	N	835	855	1	1	8	103
						919	9									
09	217971 X	25387	-0-	-192584	-0-	470	1	24287	3	N	573	526	1			150
						630	9									
10	22255 X	22255	-0-	-0-	-0-	398	1	21349	3	N	462	530	1	1	8	81
						508	9									
11	17583 X	17583	-0-	-0-	-0-	17114	3	469	9	N	426	351	1	1	8	155
*12	14344 X	14344	-0-	-0-	-0-	13935	3	409	9	N	372	356	1	1	8	170
*01	11937 X	11937	-0-	-0-	-0-	11559	3	378	9	N	344	347	1			167

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
08	T. A.	4955	-0-	4955	4955	219	1	2197	3	N	2308	2180	1			128
						2539	9									
09	T. A.	23709	-0-	23709	28664	385	1	18066	3	N	4780	4573	1			335
						5258	9									
10	T. A.	19768	-0-	19768	48432	445	1	16687	3	N	2396	2417	1			314
						2636	9									
11	T. A.	20399	-0-	20399	68831	319	1	18208	3	N	1702	1848	1			168
						1872	9									
12	T. A.	19892	-0-	19892	88723	314	1	18196	3	N	1256	1298	1			126
						1382	9									
01	T. A.	17034	-0-	17034	105757	355	1	15631	3	N	953	928	1			151
						1048	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MCKINLEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275190 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7302 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		4892	-0-		4892	4892	225 1987	1 9	2680	3	N	1806	1637	1			169
09	T. A.		24167	-0-		24167	29059	251 3011	1 9	20905	3	N	2737	2756	1			150
10	T. A.		30090	-0-		30090	59149	179 1488	1 9	28423	3	N	1353	1280	1	8	8	215
11	T. A.		23828	-0-		23828	82977	106 861	1 9	22861	3	N	783	746	1			252
12	T. A.		23242	-0-		23242	106219	100 611	1 9	22531	3	N	555	732	1			75
01	T. A.		19420	-0-		19420	125639	70 454	1 9	18896	3	N	413	367	1			121

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		5856	-0-		5856	5856	234 2196	1 9	3426	3	N	1996	1631	1			365
09	T. A.		25552	-0-		25552	31408	257 2743	1 9	22552	3	N	2494	2552	1			307
10	T. A.		31941	-0-		31941	63349	143 1615	1 9	30183	3	N	1468	1655	1	5	8	115
11	T. A.		22789	-0-		22789	86138	97 952	1 9	21740	3	N	865	752	1			228
12	T. A.		25352	-0-		25352	111490	103 666	1 9	24583	3	N	605	745	1			88
01	T. A.		25325	-0-		25325	136815	46 506	1 9	24773	3	N	460	541	1			7

MCKINLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275194 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 7452 - 11934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		5649	-0-		5649	5649	228 2515	1 9	2906	3	N	2286	1998	1			288
09	T. A.		26946	-0-		26946	32595	258 3639	1 9	23049	3	N	3308	3307	1			289
10	T. A.		12294	-0-		12294	44889	285 1529	1 9	10480	3	N	1390	1473	1	7	8	199
11	T. A.		15016	-0-		15016	59905	259 1367	1 9	13390	3	N	1243	1093	1			349
12	T. A.		18813	-0-		18813	78718	315 1141	1 9	17357	3	N	1037	1274	1			112
01	T. A.		8860	-0-		8860	87578	347 747	1 9	7766	3	N	679	750	1			41

HENCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275203 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7590 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		1977	-0-		1977	1977	531 1208	1 9	238	3	N	1098	923	1			175
11	T. A.		2919	-0-		2919	4896	595 2301	1 9	23	3	N	2092	2146	1			121
12	T. A.		6400	-0-		6400	11296	624 2835	1 9	2941	3	N	2577	2507	1	44	8	148
01	T. A.		5212	-0-		5212	16508	598 1365	1 9	3249	3	N	1241	1256	1	3	8	130

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	T. A.		749	-0-	749	749	531	1	218	9	N	198	35	1			163
11	T. A.		2285	-0-	2285	3034	566	1	10	3	N	1554	1434	1			283
							1709	9									
12	T. A.		6012	-0-	6012	9046	567	1	3201	3	N	2040	2167	1	47	8	109
							2244	9									
01	T. A.		4977	-0-	4977	14023	575	1	3299	3	N	1003	903	1	4	8	205
							1103	9									

HENCY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275207 COMPL. DATE 10/19/2014 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
10	T. A.		1492	-0-	1492	1492	539	1	205	3	N	680	387	1			293
							748	9									
11	T. A.		5474	-0-	5474	6966	570	1	1179	3	N	3386	3259	1			420
							3725	9									
12	T. A.		7041	-0-	7041	14007	578	1	3769	3	N	2449	2693	1	29	8	147
							2694	9									
01	T. A.		5631	-0-	5631	19638	603	1	3510	3	N	1380	1435	1	2	8	90
							1518	9									

BANDIT A ALLOCATION WELL #: RRCID -> 275257 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5054 - 5316

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BENGAL A ALLOCATION WELL #: RRCID -> 275259 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5054 - 5316

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BENGAL A ALLOCATION WELL #: RRCID -> 275260 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5054 - 5316

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	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
QUEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275329 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7772 - 13917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	546	-0-	546	490246	546	1			N	-0-					36
03	0	W	585	-0-	585	490831	585	1			N	-0-					36
04	0	W	557	-0-	557	491388	533	1	24	9	N	22	11	1	11	8	36
05	0	W	251	-0-	251	491639	251	1			N	-0-					36
06	0	W	550	-0-	550	492189	550	1			N	-0-					36
07	0	W	676	-0-	676	492865	643	1	33	9	N	30					66
08	0	W	777	-0-	777	493642	685	1	92	9	N	84					150
09	0	W	1447	-0-	1447	495089	1368	1	79	9	N	72	174	1			48
10	0	W	6657	-0-	6657	501746	1127	1	5444	3	N	78					126
							86	9									
11	0	W	6489	-0-	6489	508235	624	1	5742	3	N	112	172	1			66
							123	9									
12	0	W	5211	-0-	5211	513446	792	1	4352	3	N	61					127
							67	9									
01	0	W	5663	-0-	5663	519109	888	1	4676	3	N	90					217
							99	9									

HOWARD A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275330 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8080 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	9836	-0-	9836	496442	9751	3	85	9	N	77	1	1	1	8	158
03	0	W	11561	-0-	11561	508003	11489	3	72	9	N	65	174	1	1	8	48
04	0	W	12797	-0-	12797	520800	12718	3	79	9	N	72	1	1	1	8	118
05	0	W	11057	-0-	11057	531857	10962	3	95	9	N	86	1	1	1	8	202
06	0	W	8874	-0-	8874	540731	8821	3	53	9	N	48	179	1	1	8	70
07	0	W	8173	-0-	8173	548904	8126	3	47	9	N	43	1	1	1	8	111
08	0	W	9573	-0-	9573	558477	9514	3	59	9	N	54	1	1	1	8	163
09	0	W	9017	-0-	9017	567494	8958	3	59	9	N	54	1	1	1	8	215
10	0	W	9139	-0-	9139	576633	9084	3	55	9	N	50	178	1	1	8	86
11	0	W	8815	-0-	8815	585448	8745	3	70	9	N	64	1	1	1	8	148
12	0	W	8729	-0-	8729	594177	8670	3	59	9	N	54	1	1	1	8	200
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	594177					N	NO RPT					200

SAIN WELL #: 1H RRCID -> 275332 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 5654 - 10183

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

SINGLETON B WELL #: 2H RRCID -> 275333 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 6013 - 8098

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

BENTON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275367 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7444 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	12136	-0-	12136	12136	11809	3	327	9	N	297	358	1			106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WILCOX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275371 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8400 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	9752	-0-	9752	9752	272	1	9198	3	N	256	180	1			172
							282	9									

HORAN B WELL #: 1H RRCID -> 275392 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 8712 - 9680

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

RIDER WELL #: 1H RRCID -> 275393 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 5574 - 7649

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

GREENWOOD B UNIT WELL #: RRCID -> 275409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAUST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275456 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8702 - 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
08	SHUT IN		29021	-0-	29021	270221	28729	3	292	9	N	265	350	1			128
09	SHUT IN		24324	-0-	24324	294545	24115	3	209	9	N	190	175	1			143
10	SHUT IN		22767	-0-	22767	317312	22560	3	207	9	N	188	269	1			62
11	SHUT IN		20684	-0-	20684	337996	350	1	20157	3	N	161	176	1			47
							177	9									
12	SHUT IN		20488	-0-	20488	358484	20317	3	171	9	N	155	184	1	1	8	17
01	SHUT IN		20078	-0-	20078	378562	19922	3	156	9	N	142					159

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
*08	68838	X	11456	-0-	-57382	-0-	312	1	10709	3	N	395	344	1			214
							435	9									
*09	25320	X	10271	-0-	-15049	-0-	303	1	9648	3	N	291	348	1			157
							320	9									
*10	26164	X	10114	-0-	-16050	-0-	249	1	9558	3	N	279	353	1			83
							307	9									
*11	25320	X	9470	-0-	-15850	-0-	302	1	8881	3	N	261	177	1			167
							287	9									
*12	26164	X	8826	-0-	-17338	-0-	288	1	8271	3	N	243	177	1			233
							267	9									
*01	26164	X	8598	-0-	-17566	-0-	270	1	8087	3	N	219	363	1			89
							241	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	6106	-0-	6106	6106	403 162	1 9	5541	3	N	147	181	1			87

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
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	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
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
02	0	W	3320	-0-	3320	316153	628 314	1 9	2378	3	N	285	190	1	1	8	397
03	0	W	3030	-0-	3030	319183	691 358	1 9	1981	3	N	325	365	1	1	8	356
04	0	W	4187	-0-	4187	323370	759 536	1 9	2892	3	N	487	713	1	1	8	129
05	0	W	3008	-0-	3008	326378	805 293	1 9	1910	3	N	266	178	1	1	8	216
06	0	W	2854	-0-	2854	329232	731 338	1 9	1785	3	N	307	178	1	1	8	344
07	0	W	3127	-0-	3127	332359	696 347	1 9	2084	3	N	315	351	1	1	8	307
08	0	W	4044	-0-	4044	336403	724 427	1 9	2893	3	N	388	536	1	1	8	158
09	0	W	3982	-0-	3982	340385	844 388	1 9	2750	3	N	353	353	1	1	8	157
10	0	W	3853	-0-	3853	344238	394 345	1 9	3114	3	N	314	354	1	1	8	116
11	0	W	3669	-0-	3669	347907	376 328	1 9	2965	3	N	298	184	1	1	8	229
12	0	W	3526	-0-	3526	351433	390 267	1 9	2869	3	N	243	361	1	1	8	110
01	0	W	3458	-0-	3458	354891	388 272	1 9	2798	3	N	247	182	1	1	8	174

UMBERSON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275582 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7834 - 12727

08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEISHAKER WELL #: 1 RRCID -> 275583 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6996 - 7208

08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UMBERSON C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275584 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7890 - 12790

08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLYING V UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275586 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7994 - 12494

08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	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
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
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	6944	-0-	6944	6944	333	1	6500	3	N	101					188
							111	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
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	3606	-0-	3606	3606	274	1	3187	3	N	132					246
							145	9									

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
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	5162	-0-	5162	5162	943	1	4193	3	N	24					42
							26	9									

TYLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275595 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7572 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		3542	-0-	3542	25176	590	1	1221	3	N	1574	1596	1	3	8	216
							1731	9									
09	SHUT IN		3211	-0-	3211	28387	572	1	1102	3	N	1397	1429	1			184
							1537	9									
10	SHUT IN		2899	-0-	2899	31286	588	1	886	3	N	1295	1257	1	1	8	221
							1425	9									
11	SHUT IN		2342	-0-	2342	33628	573	1	432	3	N	1215	1263	1	1	8	172
							1337	9									
12	SHUT IN		1161	-0-	1161	34789	401	1	760	9	N	691	719	1	5	8	139
01	SHUT IN		2091	-0-	2091	36880	524	1	224	3	N	1221	1267	1	6	8	87
							1343	9									

KUNKEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275610 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 7040 - 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
08	SHUT IN		1476	-0-	1476	40025	633	1	843	9	N	766	703	1			230
09	SHUT IN		1203	-0-	1203	41228	600	1	603	9	N	548	537	1			241
10	SHUT IN		413	-0-	413	41641	225	1	188	9	N	171	348	1			64
11	SHUT IN		840	-0-	840	42481	408	1	432	9	N	393	181	1			276
12	SHUT IN		2773	-0-	2773	45254	556	1	199	3	N	1110	1251	1			135
							797	4	1221	9							
01	SHUT IN		638	-0-	638	45892	379	1	259	9	N	235	181	1			189

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TYLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275611 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7696 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		2727	-0-	2727	19675	650 1745	1 9	332	3	N	1586	1783	1	7	8	80
09	SHUT IN		2278	-0-	2278	21953	628 1551	1 9	99	3	N	1410	1244	1			246
10	SHUT IN		2026	-0-	2026	23979	652	1	1374	9	N	1249	1260	1	1	8	234
11	SHUT IN		1907	-0-	1907	25886	627	1	1280	9	N	1164	1265	1	1	8	132
12	SHUT IN		1162	-0-	1162	27048	424	1	738	9	N	671	725	1	5	8	73
01	SHUT IN		3211	-0-	3211	30259	544 1580	1 9	1087	3	N	1436	1453	1	4	8	52

MARKEN WELL #: 1 RRCID -> 275617 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 7930 - 8360

08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGLETON B WELL #: 4 RRCID -> 275618 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5152 - 5249

08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 275623 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7729 - 8341

08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SICKING WELL #: 2 RRCID -> 275626 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8032 - 8520

08	14043	X	NO RPT	-0-	-14043	-0-					N	NO RPT					-0-
09	13590	X	NO RPT	-0-	-13590	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 275632 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 6825 - 8810

08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	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

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 275635 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 5503 - 8318

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

BILLY HENDERSON WELL #: 7H RRCID -> 275637 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7285 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	11	1	3500	3	N	170	162	1	27	8	82
							187	9									
*03	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4616	3	215	9	N	195	160	1	15	8	102
*04	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	4865	3	182	9	N	165	204	1	8	8	55
*05	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	4940	3	163	9	N	148	130	1	12	8	61
*06	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	596	1	4464	3	N	164	109	1	20	8	96
							180	9									
*07	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	674	1	5305	3	N	154	149	1			101
							169	9									
*08	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	227	1	6091	3	N	206	220	1	27	8	60
							227	9									
*09	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	15	1	4419	3	N	170	197	1			33
							187	9									
*10	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	87	1	5522	3	N	153	98	1	6	8	82
							168	9									
*11	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	641	1	3813	3	N	115	150	1	5	8	42
							127	9									
*12	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	55	1	5132	3	N	201	112	1	29	8	102
							221	9									
01	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					102

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
08	31372	X	NO RPT	-0-	-31372	-0-					N	NO RPT					-0-
09	30360	X	NO RPT	-0-	-30360	-0-					N	NO RPT					-0-
10	31372	X	NO RPT	-0-	-31372	-0-					N	NO RPT					-0-
11	30360	X	NO RPT	-0-	-30360	-0-					N	NO RPT					-0-
12	31372	X	NO RPT	-0-	-31372	-0-					N	NO RPT					-0-
01	31372	X	NO RPT	-0-	-31372	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGLETON B WELL #: 3RH RRCID -> 275639 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5426 - 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
08	25110	X	NO RPT	-0-	-25110	-0-					N	NO RPT					-0-
09	24300	X	NO RPT	-0-	-24300	-0-					N	NO RPT					-0-
10	25110	X	NO RPT	-0-	-25110	-0-					N	NO RPT					-0-
11	24300	X	NO RPT	-0-	-24300	-0-					N	NO RPT					-0-
12	25110	X	NO RPT	-0-	-25110	-0-					N	NO RPT					-0-
01	25110	X	NO RPT	-0-	-25110	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFFER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275640 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8129 - 12008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21452	X	NO RPT	-0-	-21452	-0-					N	NO RPT					-0-
09	20760	X	NO RPT	-0-	-20760	-0-					N	NO RPT					-0-
10	21452	X	NO RPT	-0-	-21452	-0-					N	NO RPT					-0-
11	20760	X	NO RPT	-0-	-20760	-0-					N	NO RPT					-0-
12	21452	X	NO RPT	-0-	-21452	-0-					N	NO RPT					-0-
01	21452	X	15212	-0-	-6240	-0-	15103	3	109	9	N	99					131

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCCLENDON WELL #: 1H RRCID -> 275641 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5791 - 8798

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

L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275642 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 5518 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21824	X	NO RPT	-0-	-21824	-0-					N	NO RPT					-0-
09	21120	X	NO RPT	-0-	-21120	-0-					N	NO RPT					-0-
10	21824	X	NO RPT	-0-	-21824	-0-					N	NO RPT					-0-
11	21120	X	NO RPT	-0-	-21120	-0-					N	NO RPT					-0-
12	21824	X	NO RPT	-0-	-21824	-0-					N	NO RPT					-0-
01	21824	X	NO RPT	-0-	-21824	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275643 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8355 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	15221	-0-	15221	15221	197	1	14943	3	N	74					111
							81	9									

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
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	9750	-0-	9750	9750	9524	3	226	9	N	205	180	1			111

UMBERSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275652 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8025 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	660	-0-	660	247827	660	1			N	-0-					46
03	0	W	1299	-0-	1299	249126	1299	1			N	-0-					46
04	0	W	718	-0-	718	249844	696	1	22	9	N	20	10	1	10	8	46
05	0	W	758	-0-	758	250602	758	1			N	-0-					46
06	0	W	696	-0-	696	251298	696	1			N	-0-					46
07	0	W	342	-0-	342	251640	342	1			N	-0-					46
08	0	W	-0-	-0-	-0-	251640					N	-0-					46
09	0	W	-0-	-0-	-0-	251640					N	-0-					46
10	0	W	258	-0-	258	251898	258	1			N	-0-					46
11	0	W	2206	-0-	2206	254104	454	1	1699	3	N	48					94
							53	9									
12	0	W	7184	-0-	7184	261288	513	1	6502	3	N	154	167	1			81
							169	9									
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	261288					N	NO RPT					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275706 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 8201 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	2407	-0-	2407	2407	396	1	1888	3	N	112					161
							123	9									

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275707 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8223 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	78076					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	78076					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	78076					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	78076					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	78076					N	NO RPT					-0-
01	0	W	3126	-0-	3126	81202	465	1	2494	3	N	152					176
							167	9									

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 6FM RRCID -> 275712 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 6720 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	191304					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	191304					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	191304					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	191304					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	191304					N	NO RPT					-0-
01	0	W	5882	-0-	5882	197186	5578	3	304	9	N	276	338	1			148

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
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	13042	-0-	13042	13042	12611	3	431	9	N	392	361	1			238

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
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	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	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLY HENDERSON WELL #: 6H RRCID -> 275717 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7272 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					N	233	176	1	54	8	109
*03	847	X	847	-0-	-0-	-0-	582	3	265	9	N	241	194	1	23	8	133
*04	948	X	948	-0-	-0-	-0-	768	3	180	9	N	164	233	1	6	8	58
*05	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	803	3	218	9	N	198	165	1	17	8	74
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	164	125	1	21	8	92
07	279	X	232	-0-	-47	-0-	2	1	20	3	N	191	158	1			125
							210	9									
*08	347	X	347	-0-	-0-	-0-	5	1	141	3	N	183	225	1	25	8	58
							201	9									
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	100	119	1			39
*10	428	X	428	-0-	-0-	-0-	3	1	168	3	N	234	143	1	10	8	120
							257	9									
*11	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	144	1	860	3	N	163	213	1	8	8	62
							179	9									
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	311	162	1	42	8	169
01	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					169

JESTER WELL #: 1 RRCID -> 275723 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 6700 - 7962

08	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					-0-
09	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					N	NO RPT					-0-
10	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					-0-
11	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					N	NO RPT					-0-
12	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					-0-
01	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275754 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8550 - 12550

08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	9286	-0-	9286	9286	725	1	8477	3	N	76	177	1			15
							84	9									

GARY SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 275756 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7740 - 8256

08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 1H RRCID -> 275758 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 5740 - 9590

08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	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
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
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STENNIS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275779 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7637 - 12712

04	SHUT IN	1287	-0-	1287	1287	384	1	903	9	N	821	533	1	176	8	112
05	SHUT IN	6951	-0-	6951	8238	606	1	3351	3	N	2722	2667	1	79	8	88
						2994	9									
06	SHUT IN	5527	-0-	5527	13765	582	1	3000	3	N	1768	1600	1	22	8	234
						1945	9									
07	SHUT IN	5472	-0-	5472	19237	596	1	3326	3	N	1409	1425	1			218
						1550	9									
08	SHUT IN	6578	-0-	6578	25815	565	1	4679	3	N	1213	1238	1			193
						1334	9									
09	SHUT IN	15930	-0-	15930	41745	535	1	13813	3	N	1438	1248	1	45	8	338
						1582	9									
10	SHUT IN	21072	-0-	21072	62817	308	1	19680	3	N	985	1058	1			265
						1084	9									
11	SHUT IN	23405	-0-	23405	86222	1537	1	21053	3	N	741	727	1	25	8	254
						815	9									
12	SHUT IN	21978	-0-	21978	108200	897	1	20418	3	N	603	746	1	44	8	67
						663	9									
01	SHUT IN	14764	-0-	14764	122964	885	1	13425	3	N	413	363	1			117
						454	9									

POPE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275786 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 7006 - 11252

02	SHUT IN	10314	-0-	10314	10314	144	1	3474	3	N	6087	5548	1	12	8	527
						6696	9									
03	SHUT IN	19761	-0-	19761	30075	593	1	7664	3	N	10458	10727	1			258
						11504	9									
04	SHUT IN	7050	-0-	7050	37125	299	1	3859	3	N	2629	2693	1			194
						2892	9									
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	37125					N	1					195
06	SHUT IN	9459	-0-	9459	46584	447	1	4649	3	N	3966	3963	1	23	8	175
						4363	9									
07	SHUT IN	4444	-0-	4444	51028	602	1	1717	3	N	1932	1949	1	4	8	154
						2125	9									
08	SHUT IN	2228	-0-	2228	53256	602	1	243	3	N	1257	1199	1			212
						1383	9									
09	SHUT IN	1610	-0-	1610	54866	595	1	1015	9	N	923	884	1			251
10	SHUT IN	3200	-0-	3200	58066	643	1	1442	3	N	1014	1061	1	3	8	201
						1115	9									
11	SHUT IN	916	-0-	916	58982	530	1	386	9	N	351	366	1			186
12	SHUT IN	3710	-0-	3710	62692	585	1	767	3	N	975	1070	1			91
						1285	4	1073	9							
01	SHUT IN	371	-0-	371	63063	357	1	14	9	N	13	3	8			101

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 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
*02	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	543	1	910	3	N	3898	3631	1	67	8	221
							4288	9									
*03	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	612	1	3103	3	N	2735	2670	1			286
							3009	9									
*04	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	637	1	2282	3	N	1278	1412	1			152
							1406	9									
*05	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	559	1	477	3	N	840	984	1	1	8	7
							924	9									
*06	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	444	1	711	3	N	824	700	1	10	8	121
							906	9									
*07	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	595	1	478	3	N	748	714	1	7	8	148
							823	9									
*08	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	618	1	278	3	N	637	709	1			76
							701	9									
*09	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	564	1	289	3	N	546	355	1			267
							601	9									
*10	477	X	477	-0-	-0-	-0-	375	1	102	9	N	93	175	1	15	8	170
*11	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	601	1	403	3	N	880	903	1			147
							968	9									
*12	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	550	1	1515	3	N	713	544	1			316
							756	4	784	9							
*01	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	283	1	3987	3	N	763	918	1			161
							839	9									

HAMMER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275957 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7349 - 11780

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAMMER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275958 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7399 - 11665

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAMMER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275959 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7660 - 12346

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EXCEL OIL & GAS, INC. //CONT.// 256865
GOLDSTON WELL #: 1 RRCID -> 236441 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8744 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	308	2	111	9	N	101					182
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	330	2	14	9	N	13					195
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	325	2	66	9	N	60	169	1			86
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	344	2	13	9	N	12					98
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	322	2	66	9	N	60					158
*01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	289	2	17	9	N	15	165	1			8

TURPEN WELL #: 1 RRCID -> 241181 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 7862 - 8034

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

FOSSIL HILL WELL #: 4 H RRCID -> 227913 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 8091 - 9787

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	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
UD-DALLAS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254444 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14192 PERF. N/A

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WHITE, J. C. WELL #: 1H RRCID -> 221643 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7700 - 9701

08	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
09	2820 X	2016	-0-	-804	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
10	3069 X	2888	-0-	-181	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
11	3000 X	2770	-0-	-230	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
*12	DLQ G-10	2611	-0-	2611	2611	2611	2			N	-0-					-0-
*01	DLQ G-10	2505	-0-	2505	5116	2505	2			N	-0-					-0-

CRAIG-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 227999 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8150 - 10052

08	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
09	1350 N	868	-0-	-482	-0-	868	2			N	-0-					-0-
10	992 N	754	-0-	-238	-0-	754	2			N	-0-					-0-
11	1230 N	703	-0-	-527	-0-	703	2			N	-0-					-0-
12	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
01	744 N	446	-0-	-298	-0-	446	2			N	-0-					-0-

WHITE, J.C. WELL #: 2H RRCID -> 230415 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 7400 - 9303

08	3596 X	2124	-0-	-1472	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
09	3480 X	1904	-0-	-1576	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
10	3069 X	2503	-0-	-566	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
11	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
*12	DLQ G-10	2850	-0-	2850	2850	2850	2			N	-0-					-0-
*01	DLQ G-10	2678	-0-	2678	5528	2678	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
JOBLIN WELL #: 1H RRCID -> 257890 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7746 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11387	X	11387	-0-	-0-	-0-	310	1	11077	2	N	-0-					-0-
09	10980	X	10798	-0-	-182	-0-	300	1	10498	2	N	-0-					-0-
10	11346	X	10497	-0-	-849	-0-	310	1	10187	2	N	-0-					-0-
11	10980	X	9910	-0-	-1070	-0-	300	1	9610	2	N	-0-					-0-
12	11315	X	10184	-0-	-1131	-0-	310	1	9874	2	N	-0-					-0-
01	11315	X	10046	-0-	-1269	-0-	310	1	9736	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
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					61
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1369	2	52	9	N	47					108
10	1426	N	1365	-0-	-61	-0-	1364	2	1	9	N	1					109
11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1372	2	11	9	N	10	89	1			30
12	1457	N	1302	-0-	-155	-0-	1296	2	6	9	N	5					35
01	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	1337	2	18	9	N	16					51

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
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	265	2	6	9	N	5					58
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	258	2	8	9	N	7					65
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	231	2	1	9	N	1					66
11	270	N	216	-0-	-54	-0-	207	2	9	9	N	8					74
12	279	N	262	-0-	-17	-0-	259	2	3	9	N	3					77
*01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	266	2	6	9	N	5					82

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
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					51
09	1290	N	270	-0-	-1020	-0-	270	2			N	-0-					51
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					51
11	360	N	300	-0-	-60	-0-	300	2			N	-0-					51
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					51
01	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	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
08	1426	N	1192	-0-	-234	-0-	1181	2	11	9	N	10					95
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1204	2	31	9	N	28					123
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1164	2	2	9	N	2					125
11	1140	N	1131	-0-	-9	-0-	1069	2	62	9	N	56	97	1			84
12	1271	N	1148	-0-	-123	-0-	1146	2	2	9	N	2					86
*01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1287	2	24	9	N	22					108

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
08	7471	X	6463	-0-	-1008	-0-	6463	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	6258	-0-	-972	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	6340	-0-	-1131	-0-	6340	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	6311	-0-	-829	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	6381	-0-	-191	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
*01	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6856	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602

RIVERSIDE WELL #: 1 H RRCID -> 237509 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7275 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16337	X	14865	-0-	-1472	-0-	14865	2			N	-0-					-0-
09	15810	X	15328	-0-	-482	-0-	15328	2			N	-0-					-0-
10	18776	X	18776	-0-	-0-	-0-	18776	2			N	-0-					-0-
11	15760	X	15760	-0-	-0-	-0-	15760	2			N	-0-					-0-
12	15841	X	14506	-0-	-1335	-0-	14506	2			N	-0-					-0-
01	18228	X	14228	-0-	-4000	-0-	14228	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
08	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
09	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
10	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
11	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
12	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
*01	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	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
08	37541	X	13159	-0-	-24382	-0-	13159	2			N	-0-					-0-
09	32040	X	30160	-0-	-1880	-0-	30160	2			N	-0-					-0-
10	32798	X	21804	-0-	-10994	-0-	21804	2			N	-0-					-0-
11	35636	X	35636	-0-	-0-	-0-	35636	2			N	-0-					-0-
12	31155	X	16001	-0-	-15154	-0-	16001	2			N	-0-					-0-
01	31155	X	22122	-0-	-9033	-0-	22122	2			N	-0-					-0-

EAST SIDE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256059 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7860 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20818	X	20818	-0-	-0-	-0-	20818	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	-0-	-0-	-8280	-0-					N	-0-					-0-
10	13826	X	701	-0-	-13125	-0-	701	2			N	-0-					-0-
11	13380	X	534	-0-	-12846	-0-	534	2			N	-0-					-0-
12	527	X	332	-0-	-195	-0-	332	2			N	-0-					-0-
*01	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	10147	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
08	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
10	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
11	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
12	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
*01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	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
08	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	2580	X	1729	-0-	-851	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	17371	-0-	14271	14271	17371	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
08	12400	X	5794	-0-	-6606	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	4676	-0-	-5944	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	3869	-0-	-5307	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
11	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	9937	2			N	-0-					-0-
12	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	10386	2			N	-0-					-0-
*01	13164	X	13164	-0-	-0-	-0-	13164	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
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
08	46500	X	34242	-0-	-12258	-0-	34242	2			N	-0-					-0-
09	41070	X	34043	-0-	-7027	-0-	34043	2			N	-0-					-0-
10	40579	X	32929	-0-	-7650	-0-	32929	2			N	-0-					-0-
11	37980	X	31373	-0-	-6607	-0-	31373	2			N	-0-					-0-
12	37820	X	36242	-0-	-1578	-0-	36242	2			N	-0-					-0-
01	35185	X	26446	-0-	-8739	-0-	26446	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

08	4495	X	4059	-0-	-436	-0-	377	1	3682	3	N	-0-					-0-
09	4350	X	4319	-0-	-31	-0-	290	1	4029	3	N	-0-					-0-
10	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	297	1	4443	3	N	-0-					-0-
11	4440	X	4223	-0-	-217	-0-	291	1	3932	3	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3721	-0-	3721	3721	334	1	3387	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4744	-0-	4744	8465	428	1	4316	3	N	-0-					-0-

FROST WELL #: 2 RRCID -> 244000 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. N/A

08	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	378	1	5998	3	N	-0-					-0-
09	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	291	1	3773	3	N	-0-					-0-
10	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	298	1	3935	3	N	-0-					-0-
11	4110	X	3795	-0-	-315	-0-	290	1	3505	3	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3903	-0-	3903	3903	335	1	3568	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4103	-0-	4103	8006	429	1	3674	3	N	-0-					-0-

FROST WELL #: 3 RRCID -> 252159 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7026 - 7306

08	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	378	1	3127	3	N	-0-					-0-
09	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	291	1	4133	3	N	-0-					-0-
10	3689	X	3268	-0-	-421	-0-	298	1	2970	3	N	-0-					-0-
11	4080	X	3147	-0-	-933	-0-	290	1	2857	3	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3514	-0-	3514	3514	335	1	3179	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3599	-0-	3599	7113	429	1	3170	3	N	-0-					-0-

FROST WELL #: 4D RRCID -> 258953 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7081 - 7372

08	6262	X	5950	-0-	-312	-0-	378	1	5572	3	N	-0-					-0-
09	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	291	1	5854	3	N	-0-					-0-
10	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	298	1	6792	3	N	-0-					-0-
11	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	290	1	5867	3	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5733	-0-	5733	5733	335	1	5398	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6456	-0-	6456	12189	429	1	6027	3	N	-0-					-0-

FUSE ENERGY, LLC 291688
SWANSON WELL #: 1H RRCID -> 240027 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7358 - 8920

08	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	597	1	1492	3	N	35					154
							39	9									
09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	579	1	1263	3	N	-0-					154
10	2015	N	1647	-0-	-368	-0-	581	1	1014	3	N	47	171	1			30
							52	9									
11	2070	N	1774	-0-	-296	-0-	563	1	1211	3	N	-0-					30
12	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	598	1	1395	3	N	80					110
							88	9									
*01	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	598	1	1395	3	N	21					131
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
08	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	577	1	4570	3	N	-0-					76
09	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	560	1	4144	3	N	-0-					76
10	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	563	1	4029	3	N	-0-					76
11	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	514	1	4003	3	N	-0-					76
12	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	578	1	4561	3	N	-0-					76
*01	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	578	1	4561	3	N	-0-					76

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
08	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	3			N	-0-					54
09	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	3			N	-0-					54
10	4061	X	3876	-0-	-185	-0-	3872	3	4	9	N	4					58
11	3930	X	3921	-0-	-9	-0-	3921	3			N	-0-					58
12	4278	X	4095	-0-	-183	-0-	4095	3			N	-0-					58
01	4216	X	4124	-0-	-92	-0-	4095	3	29	9	N	26					84

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
08	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7218	3	63	9	N	57	67	1			27
09	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7379	3	41	9	N	37					64
10	1457	X	325	-0-	-1132	-0-	176	1	139	3	N	9	63	1			10
							10	9									
11	1410	X	515	-0-	-895	-0-	480	1	35	9	N	32					42
12	1457	X	507	-0-	-950	-0-	496	1	11	9	N	10					52
01	1457	X	559	-0-	-898	-0-	496	1	63	9	N	57	55	1	1	8	53

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
08	15159	X	14122	-0-	-1037	-0-	13992	3	130	9	Y	118	152	1			22
09	14550	X	12670	-0-	-1880	-0-	12584	3	86	9	Y	78	68	1			32
10	14539	X	12191	-0-	-2348	-0-	12068	3	123	9	Y	112	74	1	1	8	69
11	14010	X	12040	-0-	-1970	-0-	12003	3	37	9	Y	34	72	1			31
12	12927	X	12333	-0-	-594	-0-	12277	3	56	9	Y	51					82
01	12927	X	12350	-0-	-577	-0-	12277	3	73	9	Y	66	76	1	1	8	71

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
08	1271	X	661	-0-	-610	-0-	512	1	149	9	N	135	171	1			3
09	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	495	1	882	3	N	123	59	1	6	8	61
							135	9									
10	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	510	1	503	3	N	117	116	1	7	8	55
							129	9									
11	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	492	1	854	3	N	86	115	1			26
							95	9									
12	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	396	1	1649	3	N	63	68	1			21
							69	9									
*01	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	396	1	1649	3	N	158	86	1			93
							174	9									

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
08	16988	X	15287	-0-	-1701	-0-	15110	3	177	9	Y	161	206	1			30
09	16440	X	14143	-0-	-2297	-0-	14030	3	113	9	Y	103	91	1			42
10	16058	X	14166	-0-	-1892	-0-	14001	3	165	9	Y	150	99	1	1	8	92
11	15330	X	12886	-0-	-2444	-0-	12834	3	52	9	Y	47	97	1			42
12	14787	X	13199	-0-	-1588	-0-	13124	3	75	9	Y	68					110
01	14787	X	13212	-0-	-1575	-0-	13124	3	88	9	Y	80	101	1	1	8	88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
08	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	512	1	4172	3	Y	138	173	1			4
							152	9									
09	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	495	1	4147	3	Y	116	59	1			61
							128	9									
10	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	509	1	4314	3	Y	118	116	1	7	8	56
							130	9									
11	4140	X	3907	-0-	-233	-0-	491	1	3321	3	Y	86	116	1			26
							95	9									
12	4588	X	3634	-0-	-954	-0-	512	1	2932	3	Y	173	141	1			58
							190	9									
01	4588	X	3618	-0-	-970	-0-	512	1	2932	3	Y	158	123	1			93
							174	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
08	7161	X	6665	-0-	-496	-0-	6636	3	29	9	Y	26	43	1			61
09	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	6761	3	67	9	Y	61	84	1			38
10	6851	X	5953	-0-	-898	-0-	5920	3	33	9	Y	30					68
11	6630	X	5381	-0-	-1249	-0-	5341	3	40	9	Y	36	46	1			58
12	6758	X	5859	-0-	-899	-0-	5801	3	58	9	Y	53	90	1			21
01	6758	X	5876	-0-	-882	-0-	5801	3	75	9	Y	68	1	8			88

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
08	10075	X	9139	-0-	-936	-0-	496	1	8532	3	N	101	108	1			48
							111	9									
09	9750	X	7864	-0-	-1886	-0-	478	1	7314	3	N	65					113
							72	9									
10	15382	X	15382	-0-	-0-	-0-	320	1	15045	3	N	15	112	1			16
							17	9									
11	14528	X	14528	-0-	-0-	-0-	14463	3	65	9	N	59					75
12	14294	X	14294	-0-	-0-	-0-	14251	3	43	9	N	39					114
*01	14315	X	14315	-0-	-0-	-0-	14251	3	64	9	N	58	117	1	2	8	53

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
08	13089	X	13089	-0-	-0-	-0-	512	1	12488	3	Y	81	59	1			34
							89	9									
09	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	412	1	8472	3	Y	-0-					34
10	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					Y	50	59	1			25
11	7050	X	-0-	-0-	-7050	-0-					Y	-0-					25
12	11191	X	-0-	-0-	-11191	-0-					Y	-0-					25
01	11191	X	-0-	-0-	-11191	-0-					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
08	16368	X	13821	-0-	-2547	-0-	13753	3	68	9	Y	62	48	1			26
09	15840	X	10928	-0-	-4912	-0-	55	1	10873	3	Y	-0-					26
10	16368	X	-0-	-0-	-16368	-0-					Y	49	50	1			25
11	15360	X	-0-	-0-	-15360	-0-					Y	-0-					25
12	12803	X	3	-0-	-12800	-0-	3	1			Y	-0-					25
01	12803	X	3	-0-	-12800	-0-	3	1			Y	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
08	4278	X	3367	-0-	-911	-0-	512	1	2723	3	Y	120	163	1			3
							132	9									
09	4140	X	2126	-0-	-2014	-0-	495	1	1507	3	Y	113	57	1			59
							124	9									
10	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	510	1	2962	3	Y	117	114	1	7	8	55
							129	9									
11	3270	X	2211	-0-	-1059	-0-	492	1	1623	3	Y	87	116	1			26
							96	9									
12	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	512	1	2685	3	Y	177	144	1			59
							195	9									
*01	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	512	1	2685	3	Y	149	120	1			88
							164	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
08	9145	X	2005	-0-	-7140	-0-	510	1	1407	3	Y	80	86	1			6
							88	9									
09	7080	X	2017	-0-	-5063	-0-	494	1	1437	3	Y	78	43	1			41
							86	9									
10	3813	X	1631	-0-	-2182	-0-	510	1	1034	3	Y	79	86	1	8	8	26
							87	9									
11	3690	X	1475	-0-	-2215	-0-	485	1	931	3	Y	54	43	1			37
							59	9									
12	2232	X	1191	-0-	-1041	-0-	512	1	668	3	Y	10	43	1			4
							11	9									
01	2077	X	1249	-0-	-828	-0-	512	1	668	3	Y	63	8	8			59
							69	9									

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
08	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	512	1	8017	3	Y	10	87	1	2	8	24
							11	9									
09	16112	X	16112	-0-	-0-	-0-	495	1	15617	3	Y	-0-					24
10	16947	X	16947	-0-	-0-	-0-	512	1	16362	3	Y	66	72	1	1	8	17
							73	9									
11	15891	X	15891	-0-	-0-	-0-	437	1	15386	3	Y	62					79
							68	9									
12	16647	X	15277	-0-	-1370	-0-	466	1	14716	3	Y	86					165
							95	9									
01	16802	X	15184	-0-	-1618	-0-	466	1	14716	3	Y	2	154	1			13
							2	9									

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
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	8	16	1			2
09	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					2
10	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	4	4	8			2
11	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			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
08	527	N	208	-0-	-319	-0-	206	1	2	9	Y	2	85	1	2	8	15
09	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	1			Y	-0-					15
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	512	1	74	9	Y	67	63	1	2	8	17
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	400	1	1	9	Y	1	1	8			17
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	1			Y	-0-					17
*01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	1			Y	-0-	16	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
08	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	47	86	1			9
09	3990	X	23	-0-	-3967	-0-	23	1			Y	-0-					9
10	4123	X	149	-0-	-3974	-0-	145	1	4	9	Y	4	4	8			9
11	3990	X	484	-0-	-3506	-0-	484	1			Y	-0-					9
12	T. A.		512	-0-	512	512	512	1			Y	-0-					9
01	T. A.		515	-0-	515	1027	512	1	3	9	Y	3	3	8			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
08	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	46	68	1			9
09	3990	X	190	-0-	-3800	-0-	190	1			Y	-0-					9
10	4123	X	334	-0-	-3789	-0-	330	1	4	9	Y	4	4	8			9
11	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	-0-					9
12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					9
01	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	3	3	8			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
08	1457	X	1324	-0-	-133	-0-	512	1	725	3	N	79	85	1			6
							87	9									
09	1410	X	1211	-0-	-199	-0-	495	1	632	3	N	76	42	1			40
							84	9									
10	1457	X	931	-0-	-526	-0-	511	1	332	3	N	80	86	1	7	8	27
							88	9									
11	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	495	1	896	3	N	54	44	1			37
							59	9									
12	1240	N	927	-0-	-313	-0-	512	1	404	3	N	10	43	1			4
							11	9									
*01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	512	1	404	3	N	69	4	8			69
							76	9									

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
08	11698	X	11698	-0-	-0-	-0-	507	1	11091	3	Y	91	65	1			38
							100	9									
09	10980	X	9678	-0-	-1302	-0-	349	1	9329	3	Y	-0-					38
10	11346	X	-0-	-0-	-11346	-0-					Y	50	63	1			25
11	10980	X	-0-	-0-	-10980	-0-					Y	-0-					25
12	11501	X	-0-	-0-	-11501	-0-					Y	-0-					25
01	11501	X	-0-	-0-	-11501	-0-					Y	-0-					25

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262284 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6950 - 12153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20379	X	20379	-0-	-0-	-0-	510	1	19780	3	Y	81	87	1			6
							89	9									
09	19738	X	19738	-0-	-0-	-0-	495	1	19157	3	Y	78	43	1			41
							86	9									
10	20211	X	20211	-0-	-0-	-0-	511	1	19617	3	Y	75	84	1	7	8	25
							83	9									
11	18062	X	18062	-0-	-0-	-0-	492	1	17509	3	Y	55	43	1			37
							61	9									
12	20398	X	18843	-0-	-1555	-0-	512	1	18320	3	Y	10	43	1			4
							11	9									
01	20398	X	18878	-0-	-1520	-0-	512	1	18320	3	Y	42	5	8			41
							46	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262618 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7025 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	X	2182	-0-		-50	-0-	512	1	1582	3	Y	80	86	1			6
								88	9									
09	2160	X	1355	-0-		-805	-0-	495	1	774	3	Y	78	43	1			41
								86	9									
10	2232	X	1923	-0-		-309	-0-	509	1	1328	3	Y	78	85	1	8	8	26
								86	9									
11	2160	X	1261	-0-		-899	-0-	495	1	707	3	Y	54	43	1			37
								59	9									
12	930	X	805	-0-		-125	-0-	512	1	282	3	Y	10	43	1			4
								11	9									
01	930	X	830	-0-		-100	-0-	512	1	282	3	Y	33	5	8			32
								36	9									

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263217 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8660 - 15113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18002	X	18002	-0-		-0-	-0-	17856	3	146	9	Y	133	119	1			30
09	14547	X	14547	-0-		-0-	-0-	14452	3	95	9	Y	86	61	1			55
10	10703	X	10703	-0-		-0-	-0-	10578	3	125	9	Y	114	62	1	1	8	106
11	10386	X	10386	-0-		-0-	-0-	10281	3	105	9	Y	95	123	1			78
12	18011	X	8588	-0-		-9423	-0-	8507	3	81	9	Y	74	123	1			29
01	18011	X	8580	-0-		-9431	-0-	8507	3	73	9	Y	66	64	1	1	8	30

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263453 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8475 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	10750	-0-		10750	29711	336	1	10278	3	Y	124	112	1			28
								136	9									
09	40825	X	11114	-0-		-29711	-0-	240	1	10784	3	Y	82	58	1			52
								90	9									
10	13933	X	13933	-0-		-0-	-0-	248	1	13564	3	Y	110	59	1	1	8	102
								121	9									
11	13205	X	13205	-0-		-0-	-0-	240	1	12871	3	Y	85	117	1			70
								94	9									
12	11470	X	10742	-0-		-728	-0-	243	1	10429	3	Y	64	109	1			25
								70	9									
01	13919	X	10734	-0-		-3185	-0-	243	1	10429	3	Y	56	55	1	1	8	25
								62	9									

WALKER WELL #: 4H RRCID -> 263557 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8407 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9145	X	8246	-0-		-899	-0-	512	1	7539	3	Y	177	167	1			54
								195	9									
09	8580	X	8580	-0-		-0-	-0-	474	1	7924	3	Y	165	165	1			54
								182	9									
10	8587	X	8435	-0-		-152	-0-	496	1	7759	3	Y	164	161	1	8	8	49
								180	9									
11	8113	X	8113	-0-		-0-	-0-	494	1	7465	3	Y	140	164	1			25
								154	9									
12	8866	X	4880	-0-		-3986	-0-	512	1	4222	3	Y	133	117	1			41
								146	9									
01	8866	X	4899	-0-		-3967	-0-	512	1	4222	3	Y	150	120	1			71
								165	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
08	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	512	1	7419	3	Y	198	188	1			60
							218	9									
09	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	495	1	6651	3	Y	188	187	1			61
							207	9									
10	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	511	1	6367	3	Y	192	187	1	8	8	58
							211	9									
11	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	495	1	4554	3	Y	153	184	1			27
							168	9									
12	7347	X	6253	-0-	-1094	-0-	512	1	5564	3	Y	161	139	1			49
							177	9									
01	7347	X	6261	-0-	-1086	-0-	512	1	5564	3	Y	168	138	1			79
							185	9									

DOYLE LYNCH A WELL #: 3H RRCID -> 263670 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8050 - 11253

08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					44
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			44

COTHREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263720 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7565 - 11887

08	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					Y	-0-					29
09	9180	X	411	-0-	-8769	-0-	374	1	37	9	Y	34					63
10	9486	X	3471	-0-	-6015	-0-	1023	1	2295	3	Y	139	101	1	1	8	100
							153	9									
11	0	W	4996	-0-	4996	4996	990	1	3710	3	Y	269	167	1	1	8	201
							296	9									
12	0	W	8331	-0-	8331	13327	1023	1	6982	3	Y	296	346	1			151
							326	9									
01	0	W	8243	-0-	8243	21570	1023	1	6982	3	Y	216	167	1			200
							238	9									

ALVORD UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 263772 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7544 - 10097

08	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	512	1	6136	3	Y	121	128	1			41
							133	9									
09	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	495	1	5218	3	Y	65	78	1			28
							72	9									
10	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	512	1	6818	3	Y	41	51	1			18
							45	9									
11	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	495	1	5960	3	Y	50	42	1			26
							55	9									
12	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	512	1	6994	3	Y	156	87	1			95
							172	9									
*01	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	512	1	6994	3	Y	134	145	1			84
							147	9									

COTHREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263774 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7050 - 11903

08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
DOYLE LYNCH A WELL #: 2H RRCID -> 263783 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7850 - 11399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	336					Y	-0-					26
09	T. A.		103	-0-	103	439	103	1			Y	-0-					26
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	439					Y	-0-					26
11	439	X	-0-	-0-	-439	-0-					Y	-0-					26
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			26

ALVORD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263786 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7400 - 10360

08	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	512	1	3421	3	Y	185	206	1			63
							204	9									
09	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	495	1	2998	3	Y	153	150	1			66
							168	9									
10	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	512	1	3066	3	Y	171	164	1			73
							188	9									
11	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	495	1	2578	3	Y	220	180	1			113
							242	9									
12	3565	X	2227	-0-	-1338	-0-	512	1	1576	3	Y	126	162	1			77
							139	9									
01	3565	X	2199	-0-	-1366	-0-	512	1	1576	3	Y	101	114	1			64
							111	9									

PROCTOR LONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263789 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7250 - 11603

08	12648	X	12648	-0-	-0-	-0-	224	1	12343	3	Y	74	96	1			98
							81	9									
09	10530	X	10412	-0-	-118	-0-	201	1	10133	3	Y	71	100	1	4	8	65
							78	9									
10	10881	X	9606	-0-	-1275	-0-	207	1	9311	3	Y	80	12	8			133
							88	9									
11	10530	X	8278	-0-	-2252	-0-	188	1	8039	3	Y	46	105	1			74
							51	9									
12	11966	X	10638	-0-	-1328	-0-	234	1	10324	3	Y	73					147
							80	9									
01	11966	X	10562	-0-	-1404	-0-	234	1	10324	3	Y	4	106	1			45
							4	9									

DOYLE LYNCH A WELL #: 1HR RRCID -> 263838 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7600 - 11503

08	496	N	182	-0-	-314	-0-	182	1			Y	-0-					52
09	480	N	375	-0-	-105	-0-	375	1			Y	-0-					52
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	256	1	8	9	Y	7	7	8			52
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					52
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					52
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	3	3	8			52

COTHREN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263903 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 6970 - 11773

08	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	1			Y	-0-					26
09	543	X	543	-0-	-0-	-0-	495	1	48	9	Y	44					70
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	11	72	1	3	8	6
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	6	1	2	8	-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
MATTIX UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263938 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7075 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	512	1	4433	3	Y	42					53
							46	9									
09	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	487	1	4408	3	Y	41	74	1			20
							45	9									
10	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	498	1	4375	3	Y	15					35
							17	9									
11	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	495	1	4374	3	Y	30					65
							33	9									
12	5115	X	5061	-0-	-54	-0-	503	1	4528	3	Y	27	66	1			26
							30	9									
01	5115	X	5062	-0-	-53	-0-	503	1	4528	3	Y	28					54
							31	9									

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
08	9238	X	6288	-0-	-2950	-0-	512	1	5724	3	Y	47	74	1			23
							52	9									
09	9090	X	6466	-0-	-2624	-0-	487	1	5972	3	Y	6					29
							7	9									
10	9393	X	5234	-0-	-4159	-0-	413	1	4762	3	Y	54	59	1			24
							59	9									
11	9090	X	5692	-0-	-3398	-0-	5678	3	14	9	Y	13	29	1			8
12	6696	X	4577	-0-	-2119	-0-	4556	3	21	9	Y	19	22	1			5
01	6696	X	4593	-0-	-2103	-0-	4556	3	37	9	Y	34					39

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
08	21753	X	21753	-0-	-0-	-0-	21639	3	114	9	Y	104	155	1			51
09	20493	X	20493	-0-	-0-	-0-	20449	3	44	9	Y	40					91
10	21313	X	21313	-0-	-0-	-0-	92	1	21061	3	Y	145	172	1			64
							160	9									
11	19620	X	16512	-0-	-3108	-0-	488	1	15956	3	Y	62	89	1			37
							68	9									
12	21762	X	18929	-0-	-2833	-0-	481	1	18374	3	Y	67	86	1			18
							74	9									
01	21762	X	18897	-0-	-2865	-0-	481	1	18374	3	Y	38					56
							42	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
08	5766	X	5559	-0-	-207	-0-	512	1	4841	3	Y	187	176	1			57
							206	9									
09	6030	X	4900	-0-	-1130	-0-	495	1	4211	3	Y	176	176	1			57
							194	9									
10	6231	X	3539	-0-	-2692	-0-	510	1	2830	3	Y	181	176	1	8	8	54
							199	9									
11	6030	X	3579	-0-	-2451	-0-	495	1	2919	3	Y	150	178	1			26
							165	9									
12	5859	X	2817	-0-	-3042	-0-	512	1	2134	3	Y	155	134	1			47
							171	9									
01	5549	X	2818	-0-	-2731	-0-	512	1	2134	3	Y	156	129	1			74
							172	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
WALKER WELL #: 1H RRCID -> 264058 COMPL. DATE 12/25/2011 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7797 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	512	1	8297	3	Y	171	164	1			52
							188	9									
09	8700	X	7935	-0-	-765	-0-	486	1	7262	3	Y	170	161	1	9	8	52
							187	9									
10	8990	X	8240	-0-	-750	-0-	508	1	7555	3	Y	161	157	1	8	8	48
							177	9									
11	8700	X	7744	-0-	-956	-0-	488	1	7101	3	Y	141	164	1			25
							155	9									
12	8091	X	7565	-0-	-526	-0-	512	1	6896	3	Y	143	124	1			44
							157	9									
01	8091	X	7573	-0-	-518	-0-	512	1	6896	3	Y	150	123	1			71
							165	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
08	12741	X	8938	-0-	-3803	-0-	272	1	8526	3	Y	127	114	1			29
							140	9									
09	11280	X	10455	-0-	-825	-0-	240	1	10124	3	Y	83	59	1			53
							91	9									
10	13413	X	13413	-0-	-0-	-0-	248	1	13042	3	Y	112	60	1	1	8	104
							123	9									
11	13141	X	13141	-0-	-0-	-0-	240	1	12793	3	Y	98	121	1			81
							108	9									
12	10819	X	10688	-0-	-131	-0-	243	1	10369	3	Y	69	123	1			27
							76	9									
01	13423	X	10685	-0-	-2738	-0-	243	1	10369	3	Y	66	62	1	1	8	30
							73	9									

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
08	2542	X	1121	-0-	-1421	-0-	512	1	444	3	Y	150	164	1			51
							165	9									
09	2370	X	854	-0-	-1516	-0-	495	1	231	3	Y	116	117	1			50
							128	9									
10	2294	X	658	-0-	-1636	-0-	512	1	146	9	Y	133	126	1			57
11	2220	X	641	-0-	-1579	-0-	495	1	146	9	Y	133	122	1			68
12	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	512	1	1652	3	Y	78	99	1			47
							86	9									
*01	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	512	1	1652	3	Y	101	84	1			64
							111	9									

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
08	12846	X	12846	-0-	-0-	-0-	496	1	12167	3	N	166	316	1	2	8	47
							183	9									
09	12420	X	10272	-0-	-2148	-0-	480	1	9521	3	N	246	169	1			124
							271	9									
10	13082	X	7453	-0-	-5629	-0-	392	1	6930	3	N	119	162	1	1	8	80
							131	9									
11	12660	X	10329	-0-	-2331	-0-	480	1	9665	3	N	167	164	1	6	8	77
							184	9									
12	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	496	1	10032	3	N	173	164	1			86
							190	9									
*01	10751	X	10751	-0-	-0-	-0-	496	1	10032	3	N	203	171	1	2	8	116
							223	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
MATTIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264190 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6995 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	512	1	4279	3	Y	20					27
							22	9									
09	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	495	1	4360	3	Y	32	44	1			15
							35	9									
10	5022	X	4021	-0-	-1001	-0-	498	1	3509	3	Y	13					28
							14	9									
11	4860	X	4377	-0-	-483	-0-	494	1	3853	3	Y	27					55
							30	9									
12	4960	X	4011	-0-	-949	-0-	512	1	3474	3	Y	23	55	1			23
							25	9									
01	4960	X	4017	-0-	-943	-0-	512	1	3474	3	Y	28					51
							31	9									

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
08	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	512	1	3982	3	Y	29					36
							32	9									
09	4410	X	4262	-0-	-148	-0-	495	1	3732	3	Y	32	53	1			15
							35	9									
10	4650	X	4057	-0-	-593	-0-	498	1	3546	3	Y	12					27
							13	9									
11	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	495	1	4056	3	Y	26					53
							29	9									
12	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	512	1	3776	3	Y	24	53	1			24
							26	9									
*01	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	512	1	3776	3	Y	14					38
							15	9									

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
08	23250	X	19538	-0-	-3712	-0-	19458	3	80	9	Y	73	111	1			36
09	21570	X	18142	-0-	-3428	-0-	18112	3	30	9	Y	27	4	8			59
10	22041	X	17963	-0-	-4078	-0-	17857	3	106	9	Y	96	110	1	5	8	40
11	21150	X	16949	-0-	-4201	-0-	16904	3	45	9	Y	41	57	1			24
12	18228	X	17512	-0-	-716	-0-	17459	3	53	9	Y	48	59	1			13
01	18228	X	17485	-0-	-743	-0-	17459	3	26	9	Y	24					37

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
08	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	248	1	5900	3	Y	31	48	1			70
							34	9									
09	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	271	1	6033	3	Y	52	90	1			32
							57	9									
10	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	496	1	8245	3	Y	25					57
							28	9									
11	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	480	1	8439	3	Y	32	39	1			50
							35	9									
12	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	496	1	8480	3	Y	49	79	1			20
							54	9									
*01	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	496	1	8480	3	Y	68	1	8			87
							75	9									

GOODRICH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 264400 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7321 - 11678

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
GOODRICH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 264436 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7300 - 11503

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	3100	N	5501	-0-	2401	7280	552 1 72 9	4877	3	N	65						157
09	12128	X	4848	-0-	-7280	-0-	534 1 72 9	4242	3	N	65	169	1				53
10	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	527 1 32 9	3717	3	N	29						82
11	2820	X	2740	-0-	-80	-0-	478 1 69 9	2193	3	N	63						145
12	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	534 1	3475	3	N	-0-						145
*01	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	534 1 94 9	3475	3	N	85	168	1				62

OGLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265135 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7205 - 13158

08	6572	X	6246	-0-	-326	-0-	496 1 255 9	5495	3	N	232	328	1	8	8		136
09	6210	X	5181	-0-	-1029	-0-	480 1 206 9	4495	3	N	187	166	1				157
10	6417	X	4136	-0-	-2281	-0-	384 1 171 9	3581	3	N	155	169	1	9	8		134
11	6210	X	4649	-0-	-1561	-0-	477 1 216 9	3956	3	N	196	170	1	16	8		144
12	6231	X	4325	-0-	-1906	-0-	468 1 200 9	3657	3	N	182	166	1	3	8		157
01	6231	X	4296	-0-	-1935	-0-	468 1 171 9	3657	3	N	155	176	1	17	8		119

CGH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265992 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7185 - 12138

08	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
09	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
CGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266006 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 7370 - 12323

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

LOCKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266008 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7150 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOCKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266361 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7320 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14322	X	14322	-0-	-0-	-0-	472 78	1 9	13772	3	Y	71	94	1			96
09	13650	X	12348	-0-	-1302	-0-	240 78	1 9	12030	3	Y	71	95	1			72
10	14105	X	11913	-0-	-2192	-0-	239 74	1 9	11600	3	Y	67					139
11	13860	X	12450	-0-	-1410	-0-	240 69	1 9	12141	3	Y	63	102	1			100
12	14074	X	12635	-0-	-1439	-0-	248 55	1 9	12332	3	Y	50	105	1			45
01	14074	X	12633	-0-	-1441	-0-	248 53	1 9	12332	3	Y	48	2	8			91

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
08	18228	X	15674	-0-	-2554	-0-	24 67	1 9	15583	3	Y	61	89	1			85
09	16320	X	14358	-0-	-1962	-0-	240 53	1 9	14065	3	Y	48	84	1			49
10	19189	X	11436	-0-	-7753	-0-	239 47	1 9	11150	3	Y	43					92
11	18570	X	12220	-0-	-6350	-0-	240 43	1 9	11937	3	Y	39	67	1			64
12	15097	X	9846	-0-	-5251	-0-	248 34	1 9	9564	3	Y	31	67	1			28
01	15097	X	9856	-0-	-5241	-0-	248 44	1 9	9564	3	Y	40	2	8			66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
CASWELL BOLIN A WELL #: 5H RRCID -> 266765 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7142 - 11899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	498	1	2840	3	N	76					262
							84	9									
09	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	466	1	3297	3	N	75	174	1			163
							83	9									
10	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	512	1	2567	3	N	89					252
							98	9									
11	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	473	1	3061	3	N	67	285	1			34
							74	9									
12	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	512	1	3843	3	N	62					96
							68	9									
*01	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	512	1	3843	3	N	112					208
							123	9									

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
08	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	498	1	4918	3	N	160	178	1			47
							176	9									
09	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	367	1	3911	3	N	122					169
							134	9									
10	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	439	1	1263	3	N	136	174	1			131
							150	9									
11	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	474	1	4350	3	N	109	61	1			179
							120	9									
12	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	498	1	5568	3	N	19					198
							21	9									
*01	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	498	1	5568	3	N	140	172	1			166
							154	9									

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
08	19375	X	17697	-0-	-1678	-0-	496	1	17061	3	N	127	152	1			52
							140	9									
09	18750	X	16419	-0-	-2331	-0-	480	1	15782	3	N	143	1	8			194
							157	9									
10	18011	X	16691	-0-	-1320	-0-	496	1	16081	3	N	104	174	1			124
							114	9									
11	17130	X	15952	-0-	-1178	-0-	480	1	15347	3	N	114	164	1			74
							125	9									
12	16244	X	15541	-0-	-703	-0-	496	1	14921	3	N	113					187
							124	9									
01	16244	X	15496	-0-	-748	-0-	496	1	14921	3	N	72	178	1			81
							79	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
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	496	1	353	3	N	35					147
							39	9									
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	480	1	169	3	N	16	123	1	1	8	39
							18	9									
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	496	1	324	3	N	-0-					39
11	870	N	697	-0-	-173	-0-	480	1	205	3	N	11					50
							12	9									
12	682	N	560	-0-	-122	-0-	496	1	64	3	N	-0-					50
01	806	N	571	-0-	-235	-0-	496	1	64	3	N	10					60
							11	9									

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
08	9176	X	8365	-0-	-811	-0-	491	1	7667	3	Y	188	184	1			167
							207	9									
09	8880	X	8258	-0-	-622	-0-	480	1	7621	3	Y	143	229	1			81
							157	9									
10	9176	X	8405	-0-	-771	-0-	492	1	7631	3	Y	256	170	1	1	8	166
							282	9									
11	8880	X	7261	-0-	-1619	-0-	467	1	6532	3	Y	238	214	1			190
							262	9									
12	7812	X	7146	-0-	-666	-0-	496	1	6521	3	Y	117	215	1			92
							129	9									
01	7812	X	7214	-0-	-598	-0-	496	1	6521	3	Y	179	132	1	9	8	130
							197	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
08	5239	X	3199	-0-	-2040	-0-	488	1	2699	3	Y	11	20	1			7
							12	9									
09	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	479	1	3394	3	Y	7	10	1			4
							8	9									
10	3720	X	1797	-0-	-1923	-0-	249	1	1540	3	Y	7	6	1	4	8	1
							8	9									
11	3090	X	106	-0-	-2984	-0-	106	1			Y	-0-					1
12	3937	X	496	-0-	-3441	-0-	496	1			Y	-0-					1
01	3937	X	716	-0-	-3221	-0-	496	1	220	9	Y	200	49	1	12	8	140

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
08	25420	X	20035	-0-	-5385	-0-	478	1	19008	3	Y	499	505	1			343
							549	9									
09	24600	X	19602	-0-	-4998	-0-	476	1	18724	3	Y	365	492	1			216
							402	9									
10	21948	X	9860	-0-	-12088	-0-	242	1	9401	3	Y	197	340	1	2	8	71
							217	9									
11	20130	X	97	-0-	-20033	-0-	97	1			Y	-0-					71
12	19220	X	493	-0-	-18727	-0-	493	1			Y	-0-					71
01	19220	X	711	-0-	-18509	-0-	493	1	218	9	Y	198	119	1	10	8	140

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
08	21312	X	21312	-0-	-0-	-0-	21070	3	242	9	Y	220	162	1			195
09	19454	X	19454	-0-	-0-	-0-	19211	3	243	9	Y	221	291	1			125
10	18936	X	18936	-0-	-0-	-0-	18738	3	198	9	Y	180	188	1	1	8	116
11	17330	X	17330	-0-	-0-	-0-	17188	3	142	9	Y	129	142	1			103
12	19592	X	16780	-0-	-2812	-0-	16570	3	210	9	Y	191	144	1			150
01	19592	X	16879	-0-	-2713	-0-	16570	3	309	9	Y	281	215	1	3	8	213

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
08	9672	X	9670	-0-	-2	-0-	470	1	9154	3	N	42					108
							46	9									
09	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	476	1	9191	3	N	36	1	8			143
							40	9									
10	10323	X	9974	-0-	-349	-0-	496	1	9405	3	N	66	16	8			193
							73	9									
11	9990	X	8255	-0-	-1735	-0-	479	1	7743	3	N	30	169	1			54
							33	9									
12	9920	X	8369	-0-	-1551	-0-	496	1	7819	3	N	49					103
							54	9									
01	9920	X	8403	-0-	-1517	-0-	496	1	7819	3	N	80					183
							88	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

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
08	12772	X	6475	-0-	-6297	-0-	485 166	1 9	5824	3	N	151	171	1			140
09	12360	X	6507	-0-	-5853	-0-	474 151	1 9	5882	3	N	137	172	1	4	8	101
10	10137	X	8023	-0-	-2114	-0-	496 381	1 9	7146	3	N	346	346	1	47	8	54
11	7320	X	3725	-0-	-3595	-0-	473 89	1 9	3163	3	N	81					135
12	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	496 257	1 9	8736	3	N	234	344	1			25
*01	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	496 208	1 9	8736	3	N	189	169	1			45

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
08	15277	X	15277	-0-	-0-	-0-	430 179	1 9	14668	3	Y	163	250	1			63
09	20092	X	20092	-0-	-0-	-0-	344 191	1 9	19557	3	Y	174	126	1			111
10	29282	X	29282	-0-	-0-	-0-	29099	3	183	9	Y	166	213	1	4	8	60
11	24922	X	24922	-0-	-0-	-0-	24753	3	169	9	Y	154	70	1			144
12	16665	X	16665	-0-	-0-	-0-	16511	3	154	9	Y	140	74	1			210
*01	16700	X	16700	-0-	-0-	-0-	16511	3	189	9	Y	172	168	1	3	8	211

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
08	538	X	538	-0-	-0-	-0-	496	1	42	9	N	38					233
09	540	X	480	-0-	-60	-0-	480	1			N	-0-					233
10	558	X	496	-0-	-62	-0-	496	1			N	-0-					233
11	540	X	480	-0-	-60	-0-	480	1			N	-0-					233
12	496	N	492	-0-	-4	-0-	490	1	2	9	N	2	174	1			61
*01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	490	1	7	9	N	6					67

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
08	14539	X	11233	-0-	-3306	-0-	496 146	1 9	10591	3	N	133	169	1			89
09	14070	X	13113	-0-	-957	-0-	480 130	1 9	12503	3	N	118					207
10	11656	X	9003	-0-	-2653	-0-	492 80	1 9	8431	3	N	73	174	1			106
11	10860	X	9492	-0-	-1368	-0-	476 92	1 9	8924	3	N	84					190
12	13547	X	9070	-0-	-4477	-0-	496 85	1 9	8489	3	N	77	173	1			94
01	13547	X	9117	-0-	-4430	-0-	496 132	1 9	8489	3	N	120					214

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
08	4433	X	539	-0-	-3894	-0-	496	1	43	9	N	39	2	8			136
09	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	480 259	1 9	5037	3	N	235	170	1			201
10	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	384 117	1 9	4499	3	N	106	163	1	3	8	141
11	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	472 128	1 9	2266	3	N	116	176	1	7	8	74
12	4619	X	2890	-0-	-1729	-0-	496 138	1 9	2256	3	N	125	1	8			198
01	4619	X	2931	-0-	-1688	-0-	496 179	1 9	2256	3	N	163	167	1	7	8	187

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
STALEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267813 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7811 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8277	X	8094	-0-	-183	-0-	496	1	7444	3	N	140	172	1			150
							154	9									
09	8160	X	7852	-0-	-308	-0-	480	1	7237	3	N	123	177	1			96
							135	9									
10	8525	X	8448	-0-	-77	-0-	496	1	7731	3	N	201	171	1			126
							221	9									
11	8250	X	7510	-0-	-740	-0-	478	1	6908	3	N	113					239
							124	9									
12	8215	X	5289	-0-	-2926	-0-	368	1	4840	3	N	74	177	1			136
							81	9									
01	8215	X	5230	-0-	-2985	-0-	368	1	4840	3	N	20					156
							22	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	9703	X	9366	-0-	-337	-0-	496	1	8609	3	N	237	173	1			182
							261	9									
09	9390	X	9160	-0-	-230	-0-	479	1	8459	3	N	202	345	1			39
							222	9									
10	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	493	1	9902	3	N	265	171	1	3	8	130
							292	9									
11	9390	X	7674	-0-	-1716	-0-	480	1	6982	3	N	193	175	1			148
							212	9									
12	8618	X	6645	-0-	-1973	-0-	368	1	6136	3	N	128	172	1			104
							141	9									
01	8618	X	6528	-0-	-2090	-0-	368	1	6136	3	N	22					126
							24	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
08	21948	X	19374	-0-	-2574	-0-	19267	3	107	9	N	97	162	1			94
09	20130	X	18514	-0-	-1616	-0-	18422	3	92	9	N	84					178
10	20336	X	18080	-0-	-2256	-0-	18017	3	63	9	N	57	166	1			69
11	19680	X	17433	-0-	-2247	-0-	17348	3	85	9	N	77					146
12	18724	X	17708	-0-	-1016	-0-	17634	3	74	9	N	67	166	1			47
01	18724	X	17823	-0-	-901	-0-	17634	3	189	9	N	172	4	8			215

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
08	16436	X	16436	-0-	-0-	-0-	496	1	15394	3	N	496	515	1	6	8	171
							546	9									
09	16464	X	16464	-0-	-0-	-0-	480	1	15530	3	N	413	520	1			64
							454	9									
10	17254	X	17254	-0-	-0-	-0-	496	1	16262	3	N	451	347	1	1	8	167
							496	9									
11	15125	X	15125	-0-	-0-	-0-	461	1	14287	3	N	343	339	1	2	8	169
							377	9									
12	16127	X	16127	-0-	-0-	-0-	496	1	15209	3	N	384	344	1	4	8	205
							422	9									
*01	16125	X	16125	-0-	-0-	-0-	496	1	15209	3	N	382	348	1	7	8	232
							420	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

KRAMER C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268149 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7470 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELOATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268346 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7122 - 13723

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIRTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268347 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7055 - 11508

08	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	496	1	6027	3	Y	269	201	1			175
							296	9									
09	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	480	1	6931	3	Y	197	207	1	1	8	164
							217	9									
10	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	496	1	7040	3	Y	194	173	1			185
							213	9									
11	6600	X	6270	-0-	-330	-0-	480	1	5610	3	Y	164	181	1			168
							180	9									
12	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	496	1	6965	3	Y	190	277	1			81
							209	9									
*01	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	496	1	6965	3	Y	226	169	1			138
							249	9									

KRAMER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268348 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7590 - 12193

08	14259	X	14259	-0-	-0-	-0-	496	1	13315	3	N	407	342	1	3	8	218
							448	9									
09	13410	X	13410	-0-	-0-	-0-	480	1	12476	3	N	413	346	1			285
							454	9									
10	13112	X	13112	-0-	-0-	-0-	496	1	12146	3	N	427	503	1	1	8	208
							470	9									
11	25374	X	25374	-0-	-0-	-0-	90	1	24977	3	N	279	347	1	1	8	139
							307	9									
12	25274	X	25274	-0-	-0-	-0-	40	1	24883	3	N	319	335	1	4	8	119
							351	9									
*01	25077	X	25077	-0-	-0-	-0-	40	1	24883	3	N	140	171	1	6	8	82
							154	9									

PIRTLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268374 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 7155 - 11558

08	7192	X	6289	-0-	-903	-0-	496	1	5459	3	Y	304	217	1			198
							334	9									
09	6930	X	6159	-0-	-771	-0-	480	1	5483	3	Y	178	228	1	1	8	147
							196	9									
10	6851	X	5327	-0-	-1524	-0-	496	1	4627	3	Y	185	157	1			175
							204	9									
11	6150	X	4292	-0-	-1858	-0-	480	1	3679	3	Y	121	171	1			125
							133	9									
12	6355	X	5466	-0-	-889	-0-	496	1	4748	3	Y	202	241	1			86
							222	9									
01	6355	X	5440	-0-	-915	-0-	496	1	4748	3	Y	178	173	1			91
							196	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
GASKINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268378 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7665 - 12468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12772	X	7560	-0-	-5212	-0-	496	1	6697	3	Y	334	432	1			129
							367	9									
09	12360	X	7826	-0-	-4534	-0-	480	1	7075	3	Y	246	218	1			157
							271	9									
10	12772	X	2346	-0-	-10426	-0-	496	1	1601	3	Y	226	297	1	4	8	82
							249	9									
11	12360	X	2136	-0-	-10224	-0-	459	1	1451	3	Y	205	95	1			192
							226	9									
12	11625	X	3988	-0-	-7637	-0-	496	1	3429	3	Y	57	99	1			150
							63	9									
01	8091	X	4156	-0-	-3935	-0-	496	1	3429	3	Y	210	174	1			186
							231	9									

POIROT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268429 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8730 - 13183

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22598	X	22598	-0-	-0-	-0-	80	1	22400	3	Y	107					162
							118	9									
09	19828	X	19828	-0-	-0-	-0-	19752	3	76	9	Y	69	126	1			105
10	19440	X	19440	-0-	-0-	-0-	19368	3	72	9	Y	65					170
11	16845	X	16845	-0-	-0-	-0-	16813	3	32	9	Y	29	62	1			137
12	20956	X	17823	-0-	-3133	-0-	17703	3	120	9	Y	109	171	1			75
01	20956	X	17916	-0-	-3040	-0-	17703	3	213	9	Y	194	1	8			268

KRAMER E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268445 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7758 - 12888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	3735	-0-	-1597	-0-	489	1	2976	3	N	245	171	1	2	8	191
							270	9									
09	5160	X	540	-0-	-4620	-0-	474	1	66	9	N	60	165	1			86
10	5115	X	519	-0-	-4596	-0-	496	1	23	9	N	21	1	8			106
11	4950	X	64	-0-	-4886	-0-	64	1			N	-0-					106
12	5115	X	488	-0-	-4627	-0-	480	1	8	9	N	7	1	8			112
01	3720	X	525	-0-	-3195	-0-	480	1	45	9	N	41					153

PROCTOR LONG WELL #: 2H RRCID -> 268489 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7200 - 11463

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16157	X	16157	-0-	-0-	-0-	287	1	15812	3	Y	53	71	1			71
							58	9									
09	15214	X	15214	-0-	-0-	-0-	294	1	14865	3	Y	50	72	1	3	8	46
							55	9									
10	13593	X	13593	-0-	-0-	-0-	295	1	13243	3	Y	50	8	8			88
							55	9									
11	13121	X	13121	-0-	-0-	-0-	299	1	12788	3	Y	31	69	1			50
							34	9									
12	15469	X	12583	-0-	-2886	-0-	278	1	12259	3	Y	42					92
							46	9									
01	15469	X	12541	-0-	-2928	-0-	278	1	12259	3	Y	4	66	1			30
							4	9									

POIROT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268502 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8680 - 13393

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17329	X	16093	-0-	-1236	-0-	496	1	15408	3	Y	172					285
							189	9									
09	15180	X	14572	-0-	-608	-0-	478	1	13955	3	Y	126	222	1			189
							139	9									
10	15686	X	14257	-0-	-1429	-0-	496	1	13626	3	Y	123	1	8			311
							135	9									
11	15570	X	12597	-0-	-2973	-0-	480	1	12000	3	Y	106	113	1			304
							117	9									
12	14446	X	13530	-0-	-916	-0-	496	1	12794	3	Y	218	373	1			149
							240	9									
01	14446	X	13349	-0-	-1097	-0-	496	1	12794	3	Y	54	2	8			201
							59	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
BOEDEKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268663 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7100 - 13303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14384	X	4506	-0-	-9878	-0-	496 222	1 9	3788	3	N	202	322	1	6	8	87
09	13920	X	3785	-0-	-10135	-0-	480 200	1 9	3105	3	N	182	158	1			111
10	6975	X	3613	-0-	-3362	-0-	392 243	1 9	2978	3	N	221	171	1	3	8	158
11	5400	X	121	-0-	-5279	-0-	104	1	17	9	N	15					173
12	3596	X	175	-0-	-3421	-0-	175	1			N	-0-					173
01	3596	X	325	-0-	-3271	-0-	175	1	150	9	N	136	172	1	6	8	131

BOEDEKER B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269314 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7180 - 14233

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26133	X	24688	-0-	-1445	-0-	496 333	1 9	23859	3	N	303	321	1	5	8	103
09	25290	X	23842	-0-	-1448	-0-	480 312	1 9	23050	3	N	284	171	1			216
10	26133	X	18200	-0-	-7933	-0-	387 228	1 9	17585	3	N	207	172	1	4	8	247
11	25200	X	24926	-0-	-274	-0-	477 268	1 9	24181	3	N	244	343	1	9	8	139
12	24924	X	21666	-0-	-3258	-0-	457 250	1 9	20959	3	N	227	167	1	1	8	198
01	24676	X	21599	-0-	-3077	-0-	457 183	1 9	20959	3	N	166	171	1	5	8	188

GORDY DOYLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269477 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 8090 - 12393

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5549	X	4919	-0-	-630	-0-	496 83	1 9	4340	3	N	75	172	1			109
09	5370	X	4628	-0-	-742	-0-	463 87	1 9	4078	3	N	79					188
10	5549	X	4137	-0-	-1412	-0-	496 103	1 9	3538	3	N	94	169	1	7	8	106
11	5130	X	4492	-0-	-638	-0-	455 85	1 9	3952	3	N	77					183
12	4743	X	3047	-0-	-1696	-0-	496 113	1 9	2438	3	N	103	173	1			113
01	4743	X	2978	-0-	-1765	-0-	496 44	1 9	2438	3	N	40	3	8			150

LAIRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269537 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 8735 - 11938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

GRAYROCK A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269543 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7750 - 11203

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	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
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
08	5239	X	2310	-0-	-2929	-0-	464	1	1776	3	N	64	159	1			49
							70	9									
09	4080	X	3564	-0-	-516	-0-	480	1	2970	3	N	104	20	8			133
							114	9									
10	3162	X	3089	-0-	-73	-0-	492	1	2509	3	N	80	158	1			55
							88	9									
11	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	480	1	2496	3	N	86					141
							95	9									
12	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	496	1	2979	3	N	89	161	1			69
							98	9									
01	3565	X	3562	-0-	-3	-0-	496	1	2979	3	N	79					148
							87	9									

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
08	16771	X	9887	-0-	-6884	-0-	496	1	7887	3	N	1367	1379	1	2	8	142
							1504	9									
09	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	472	1	9141	3	N	1227	1203	1			166
							1350	9									
10	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	363	1	8588	3	N	1123	1198	1	2	8	89
							1235	9									
11	13645	X	13645	-0-	-0-	-0-	249	1	12100	3	N	1178	1054	1	3	8	210
							1296	9									
12	14440	X	14440	-0-	-0-	-0-	234	1	12994	3	N	1102	1220	1	1	8	91
							1212	9									
*01	14353	X	14353	-0-	-0-	-0-	234	1	12994	3	N	1023	878	1	4	8	232
							1125	9									

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
08	14167	X	7667	-0-	-6500	-0-	465	1	6470	3	N	665	682	1	3	8	144
							732	9									
09	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-	469	1	9252	3	N	643	676	1			111
							707	9									
10	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	323	1	6866	3	N	503	507	1	1	8	106
							553	9									
11	14205	X	14205	-0-	-0-	-0-	201	1	13233	3	N	701	696	1	2	8	109
							771	9									
12	15624	X	15624	-0-	-0-	-0-	234	1	14668	3	N	656	700	1	1	8	64
							722	9									
*01	15538	X	15538	-0-	-0-	-0-	234	1	14668	3	N	578	523	1	2	8	117
							636	9									

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
08	22847	X	18050	-0-	-4797	-0-	496	1	17444	3	N	100	176	1	3	8	79
							110	9									
09	20190	X	16904	-0-	-3286	-0-	467	1	16334	3	N	94					173
							103	9									
10	19933	X	17085	-0-	-2848	-0-	496	1	16497	3	N	84	169	1	1	8	87
							92	9									
11	18540	X	15766	-0-	-2774	-0-	433	1	15248	3	N	77	1	8			163
							85	9									
12	18320	X	18320	-0-	-0-	-0-	488	1	17757	3	N	68	180	1	1	8	50
							75	9									
*01	18325	X	18325	-0-	-0-	-0-	488	1	17757	3	N	73	2	8			121
							80	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17850	X	17850	-0-	-0-	-0-	496	1	17116	3	N	216	178	1	1	8	72
							238	9									
09	14418	X	14418	-0-	-0-	-0-	480	1	13815	3	N	112					184
							123	9									
10	12028	X	11363	-0-	-665	-0-	496	1	10673	3	N	176	176	1			184
							194	9									
11	11640	X	1741	-0-	-9899	-0-	460	1	1107	3	N	158	174	1			168
							174	9									
12	15562	X	8350	-0-	-7212	-0-	488	1	7600	3	N	238	343	1	4	8	59
							262	9									
01	15562	X	8282	-0-	-7280	-0-	488	1	7600	3	N	176	175	1	1	8	59
							194	9									

SHERRI WILEY A WELL #: 3H RRCID -> 270240 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8450 - 11586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8432	X	7525	-0-	-907	-0-	248	1	7192	3	Y	77	81	1			144
							85	9									
09	8400	X	7587	-0-	-813	-0-	64	1	7431	3	Y	84	175	1			53
							92	9									
10	8680	X	6152	-0-	-2528	-0-	6060	3	92	9	Y	84					137
11	8400	X	5529	-0-	-2871	-0-	5465	3	64	9	Y	58	93	1			102
12	7068	X	5921	-0-	-1147	-0-	5879	3	42	9	Y	38	125	1			15
01	7068	X	5942	-0-	-1126	-0-	5879	3	63	9	Y	57					72

EDWARDS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270380 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8282 - 12726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27745	X	23137	-0-	-4608	-0-	23075	3	62	9	Y	56	59	1			26
09	26850	X	21291	-0-	-5559	-0-	21236	3	55	9	Y	50	54	1			22
10	27745	X	20526	-0-	-7219	-0-	20484	3	42	9	Y	38	47	1			13
11	24930	X	20846	-0-	-4084	-0-	20794	3	52	9	Y	47	33	1			27
12	21700	X	20373	-0-	-1327	-0-	20306	3	67	9	Y	61	73	1			15
01	21700	X	20391	-0-	-1309	-0-	20306	3	85	9	Y	77	33	1			59

BREWER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270599 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 7497 - 14824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29574	X	16684	-0-	-12890	-0-	496	1	15899	3	Y	263	201	1			131
							289	9									
09	28620	X	14810	-0-	-13810	-0-	480	1	14084	3	Y	224	271	1			84
							246	9									
10	29574	X	15653	-0-	-13921	-0-	496	1	14959	3	Y	180	153	1			111
							198	9									
11	18810	X	8528	-0-	-10282	-0-	468	1	7807	3	Y	230	221	1			120
							253	9									
12	15531	X	8323	-0-	-7208	-0-	488	1	7629	3	Y	187	180	1			127
							206	9									
01	15531	X	8363	-0-	-7168	-0-	488	1	7629	3	Y	224	170	1			181
							246	9									

BREWER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270605 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7639 - 14842

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22754	X	12355	-0-	-10399	-0-	496	1	11413	3	Y	405	318	1			202
							446	9									
09	22020	X	11452	-0-	-10568	-0-	480	1	10587	3	Y	350	421	1			131
							385	9									
10	17391	X	649	-0-	-16742	-0-	495	1	154	9	Y	140	185	1			86
11	14880	X	11452	-0-	-3428	-0-	480	1	10481	3	Y	446	300	1			232
							491	9									
12	14768	X	14768	-0-	-0-	-0-	496	1	13923	3	Y	317	334	1			215
							349	9									
*01	14727	X	14727	-0-	-0-	-0-	496	1	13923	3	Y	280	354	1			141
							308	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
08	16616	X	5139	-0-	-11477	-0-	496	1	4540	3	N	94	173	1	2	8	35
							103	9									
09	13110	X	10091	-0-	-3019	-0-	480	1	9499	3	N	102					137
							112	9									
10	16905	X	16905	-0-	-0-	-0-	496	1	16300	3	N	99	172	1			64
							109	9									
11	19722	X	19722	-0-	-0-	-0-	210	1	19407	3	N	95					159
							105	9									
12	11986	X	11986	-0-	-0-	-0-	337	1	11564	3	N	77	180	1	1	8	55
							85	9									
*01	11901	X	11901	-0-	-0-	-0-	337	1	11564	3	N	-0-					55

BRACKEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270715 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 8243 - 14446

08	0	W	20541	-0-	20541	20541	19949	3	592	9	Y	538	443	1			348
09	0	W	27326	-0-	27326	47867	26652	3	674	9	Y	613	728	1			233
10	0	W	27896	-0-	27896	75763	27350	3	546	9	Y	496	549	1	1	8	179
11	0	W	25461	-0-	25461	101224	24945	3	516	9	Y	469	434	1			214
12	126759	X	25535	-0-	-101224	-0-	25033	3	502	9	Y	456	469	1			201
01	28241	X	25356	-0-	-2885	-0-	25033	3	323	9	Y	294	316	1			179

KRAMER D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271013 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7466 - 12069

08	2728	X	175	-0-	-2553	-0-	169	1	6	9	N	5					116
09	487	X	487	-0-	-0-	-0-	480	1	7	9	N	6					122
10	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	496	1	1215	3	N	92	169	1			45
							101	9									
11	831	X	831	-0-	-0-	-0-	192	1	628	3	N	10					55
							11	9									
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					55
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	19	2	8			72

PUCCI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271014 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8525 - 12478

08	12059	X	8568	-0-	-3491	-0-	496	1	7881	3	Y	174	127	1			168
							191	9									
09	10860	X	7863	-0-	-2997	-0-	480	1	7252	3	Y	119	158	1			129
							131	9									
10	10354	X	8145	-0-	-2209	-0-	495	1	7528	3	Y	111	78	1			162
							122	9									
11	9840	X	8751	-0-	-1089	-0-	472	1	8190	3	Y	81					243
							89	9									
12	11438	X	11438	-0-	-0-	-0-	496	1	10867	3	Y	68	157	1			154
							75	9									
*01	11394	X	11394	-0-	-0-	-0-	496	1	10867	3	Y	28	172	1			10
							31	9									

PUCCI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271015 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8601 - 12554

08	15383	X	15383	-0-	-0-	-0-	495	1	14582	3	Y	278	155	1			268
							306	9									
09	12431	X	12431	-0-	-0-	-0-	480	1	11834	3	Y	106	252	1			122
							117	9									
10	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	496	1	7755	3	Y	72	74	1			120
							79	9									
11	874	X	874	-0-	-0-	-0-	480	1	393	3	Y	1					121
							1	9									
12	10354	X	329	-0-	-10025	-0-	328	1	1	9	Y	1	78	1			44
01	10354	X	360	-0-	-9994	-0-	328	1	32	9	Y	29	63	1			10

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
08	27311	X	23432	-0-	-3879	-0-	22577	3	855	9	Y	777	756	1			365
09	26430	X	20908	-0-	-5522	-0-	20119	3	789	9	Y	717	766	1			316
10	27280	X	20012	-0-	-7268	-0-	19354	3	658	9	Y	598	712	1			202
11	26400	X	21821	-0-	-4579	-0-	21183	3	638	9	Y	580	446	1			336
12	22193	X	22193	-0-	-0-	-0-	21599	3	594	9	Y	540	741	1			135
*01	22273	X	22273	-0-	-0-	-0-	21599	3	674	9	Y	613	280	1			468

BRACKEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271028 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8548 - 10751

08	12302	X	12302	-0-	-0-	-0-	12210	3	92	9	Y	84	77	1			55
09	9360	X	7365	-0-	-1995	-0-	338	1	6885	3	Y	129	135	1			49
							142	9									
10	9672	X	8435	-0-	-1237	-0-	490	1	7788	3	Y	143	140	1	1	8	51
							157	9									
11	9360	X	7426	-0-	-1934	-0-	463	1	6868	3	Y	86	98	1			39
							95	9									
12	8463	X	5398	-0-	-3065	-0-	436	1	4912	3	Y	45	64	1			20
							50	9									
01	8463	X	5384	-0-	-3079	-0-	436	1	4912	3	Y	33	33	1			20
							36	9									

EDWARDS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271619 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8405 - 12849

08	0	W	26460	-0-	26460	54617	26383	3	77	9	Y	70	71	1			33
09	0	W	24197	-0-	24197	78814	24134	3	63	9	Y	57	65	1			25
10	101284	X	22470	-0-	-78814	-0-	22405	3	65	9	Y	59	64	1			20
*11	22670	X	22670	-0-	-0-	-0-	22594	3	76	9	Y	69	49	1			40
12	24459	X	22349	-0-	-2110	-0-	22273	3	76	9	Y	69	92	1			17
01	24459	X	22358	-0-	-2101	-0-	22273	3	85	9	Y	77	35	1			59

PUCCI UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271620 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8493 - 12446

08	13392	X	9868	-0-	-3524	-0-	496	1	9216	3	Y	142	73	1			137
							156	9									
09	11310	X	7758	-0-	-3552	-0-	480	1	7236	3	Y	38	128	1			47
							42	9									
10	10664	X	7503	-0-	-3161	-0-	496	1	6884	3	Y	112	29	1			130
							123	9									
11	9660	X	7680	-0-	-1980	-0-	480	1	7154	3	Y	42					172
							46	9									
*12	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	496	1	8905	3	Y	48	111	1			109
							53	9									
*01	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	496	1	8905	3	Y	28	127	1			10
							31	9									

BLACKMON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272146 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6993 - 13205

08	26102	X	18074	-0-	-8028	-0-	495	1	16181	3	N	1271	1390	1			81
							1398	9									
09	25260	X	14317	-0-	-10943	-0-	480	1	12741	3	N	996	846	1	15	8	216
							1096	9									
10	26102	X	10116	-0-	-15986	-0-	419	1	9014	3	N	621	701	1			136
							683	9									
11	25260	X	11644	-0-	-13616	-0-	350	1	10317	3	N	888	876	1			148
							977	9									
12	16795	X	16795	-0-	-0-	-0-	330	1	15647	3	N	744	689	1			203
							818	9									
*01	16721	X	16721	-0-	-0-	-0-	330	1	15647	3	N	676	676	1			203
							744	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12834	X	4814	-0-	-8020	-0-	496	1	4084	3	Y	213	137	1			141
							234	9									
09	12000	X	5497	-0-	-6503	-0-	480	1	4838	3	Y	163	175	1	4	8	125
							179	9									
10	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	496	1	3772	3	Y	140	174	1			91
							154	9									
11	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	472	1	5913	3	Y	123	57	1			157
							135	9									
12	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	475	1	8898	3	Y	136	208	1			85
							150	9									
*01	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	475	1	8898	3	Y	118					203
							130	9									

SKINNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272149 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7328 - 11531

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13640	X	4400	-0-	-9240	-0-	496	1	3506	3	N	362	342	1			179
							398	9									
09	13200	X	5374	-0-	-7826	-0-	480	1	4540	3	N	322	333	1	4	8	164
							354	9									
10	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	496	1	4198	3	N	270	325	1			109
							297	9									
11	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	472	1	5419	3	N	257	172	1			194
							283	9									
12	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	487	1	7624	3	N	261	339	1			116
							287	9									
*01	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	487	1	7624	3	N	190	163	1			143
							209	9									

THOMAS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272150 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7063 - 12223

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	14976	-0-	14976	14976	496	1	14335	3	Y	132	131	1			28
							145	9									
09	0	W	15716	-0-	15716	30692	480	1	15106	3	Y	118	117	1			29
							130	9									
10	0	W	16514	-0-	16514	47206	496	1	15898	3	Y	109	112	1			26
							120	9									
11	62712	X	15506	-0-	-47206	-0-	476	1	14946	3	Y	76	82	1			20
							84	9									
12	16213	X	16142	-0-	-71	-0-	475	1	15584	3	Y	75	82	1			13
							83	9									
01	16213	X	16209	-0-	-4	-0-	475	1	15584	3	Y	136					149
							150	9									

THOMAS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272187 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7532 - 12720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6572	X	5143	-0-	-1429	-0-	496	1	4250	3	Y	361	264	1			183
							397	9									
09	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	480	1	9792	3	Y	340	361	1	2	8	160
							374	9									
10	6572	X	1639	-0-	-4933	-0-	496	1	1082	3	Y	55	121	1			94
							61	9									
11	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	468	1	10260	3	Y	371	304	1			161
							408	9									
12	12057	X	12057	-0-	-0-	-0-	468	1	11288	3	Y	274	254	1			181
							301	9									
*01	11815	X	11815	-0-	-0-	-0-	468	1	11288	3	Y	54	168	1			67
							59	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
08	30659	X	30176	-0-	-483	-0-	496	1	27907	3	Y	1612	1720	1			210
							1773	9									
09	29670	X	26211	-0-	-3459	-0-	480	1	24279	3	Y	1320	1307	1	1	8	222
							1452	9									
10	30659	X	24020	-0-	-6639	-0-	496	1	22237	3	Y	1170	1239	1			153
							1287	9									
11	29670	X	21368	-0-	-8302	-0-	472	1	19869	3	Y	934	872	1			215
							1027	9									
12	29109	X	18423	-0-	-10686	-0-	488	1	16991	3	Y	858	943	1			130
							944	9									
01	29109	X	18306	-0-	-10803	-0-	488	1	16991	3	Y	752	681	1			201
							827	9									

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
08	19976	X	19976	-0-	-0-	-0-	487	1	19294	3	Y	177	122	1			150
							195	9									
09	21030	X	21030	-0-	-0-	-0-	480	1	20429	3	Y	110	209	1	6	8	45
							121	9									
10	18614	X	18614	-0-	-0-	-0-	492	1	17879	3	Y	221	138	1			128
							243	9									
11	16505	X	16505	-0-	-0-	-0-	470	1	15927	3	Y	98	99	1			127
							108	9									
12	20925	X	16155	-0-	-4770	-0-	496	1	15574	3	Y	77	67	1			137
							85	9									
01	20925	X	16118	-0-	-4807	-0-	496	1	15574	3	Y	44					181
							48	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
08	21925	X	21925	-0-	-0-	-0-	495	1	21235	3	Y	177	125	1			150
							195	9									
09	18389	X	18389	-0-	-0-	-0-	480	1	17764	3	Y	132	221	1	7	8	54
							145	9									
10	17663	X	17663	-0-	-0-	-0-	487	1	17057	3	Y	108	99	1			63
							119	9									
11	16387	X	16387	-0-	-0-	-0-	477	1	15799	3	Y	101	48	1			116
							111	9									
12	21142	X	16650	-0-	-4492	-0-	496	1	16058	3	Y	87	61	1			142
							96	9									
01	21142	X	16615	-0-	-4527	-0-	496	1	16058	3	Y	55	170	1			27
							61	9									

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
08	14955	X	14955	-0-	-0-	-0-	496	1	14050	3	Y	372	369	1			66
							409	9									
09	14152	X	14152	-0-	-0-	-0-	478	1	13436	3	Y	216	166	1			116
							238	9									
10	13533	X	13533	-0-	-0-	-0-	496	1	12663	3	Y	340	291	1	1	8	164
							374	9									
11	12824	X	12824	-0-	-0-	-0-	477	1	11955	3	Y	356	466	1			54
							392	9									
12	13950	X	12524	-0-	-1426	-0-	491	1	11642	3	Y	355	233	1			176
							391	9									
01	13950	X	12403	-0-	-1547	-0-	491	1	11642	3	Y	245	349	1	1	8	71
							270	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14725	X	-0-	-0-	-14725	-0-			N	-0-					-0-
09	14250	X	-0-	-0-	-14250	-0-			N	-0-					-0-
10	14725	X	-0-	-0-	-14725	-0-			N	-0-					-0-
11	14250	X	-0-	-0-	-14250	-0-			N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

HOWARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272291 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7262 - 11430

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

BLACKMON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272300 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 7208 - 11411

08	16444	X	16444	-0-	-0-	-0-	496	1	15300	3	N	589	514	1			200
							648	9									
09	15180	X	10898	-0-	-4282	-0-	444	1	10089	3	N	332	350	1	5	8	177
							365	9									
10	15686	X	11105	-0-	-4581	-0-	445	1	10203	3	N	415	518	1			74
							457	9									
11	15180	X	11386	-0-	-3794	-0-	467	1	10483	3	N	396	345	1			125
							436	9									
12	16647	X	10379	-0-	-6268	-0-	480	1	9536	3	N	330	350	1			105
							363	9									
01	16430	X	10394	-0-	-6036	-0-	480	1	9536	3	N	344	346	1			103
							378	9									

FOREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272301 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7015 - 10968

08	13330	X	6979	-0-	-6351	-0-	496	1	6080	3	Y	366	210	1			242
							403	9									
09	11910	X	7602	-0-	-4308	-0-	480	1	6796	3	Y	296	304	1	5	8	229
							326	9									
10	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	496	1	8394	3	Y	263	321	1			171
							289	9									
11	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	464	1	6569	3	Y	120	107	1			184
							132	9									
12	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	491	1	7256	3	Y	265	284	1			165
							292	9									
01	9145	X	7767	-0-	-1378	-0-	491	1	7256	3	Y	18		1			183
							20	9									

THOMAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272315 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6896 - 12349

08	0	W	8882	-0-	8882	8882	496	1	7267	3	Y	1017	1011	1			216
							1119	9									
09	0	W	7765	-0-	7765	16647	480	1	6337	3	Y	862	865	1	2	8	211
							948	9									
10	0	W	11175	-0-	11175	27822	496	1	9716	3	Y	875	877	1			209
							963	9									
11	40198	X	12376	-0-	-27822	-0-	472	1	11055	3	Y	772	779	1			202
							849	9									
12	11817	X	11817	-0-	-0-	-0-	470	1	10603	3	Y	676	762	1			116
							744	9									
*01	11765	X	11765	-0-	-0-	-0-	470	1	10603	3	Y	629	675	1			70
							692	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
WHITESIDE WELL #: 6H RRCID -> 272356 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7042 - 11245

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

VALKMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272357 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8281 - 12477

08	21762	X	19117	-0-	-2645	-0-	496 174	1 9	18447	3	Y	158	182	1			28
09	21060	X	17040	-0-	-4020	-0-	478 111	1 9	16451	3	Y	101	75	1			54
10	21762	X	16596	-0-	-5166	-0-	464 55	1 9	16077	3	Y	50	79	1	1	8	24
11	21060	X	15569	-0-	-5491	-0-	466 59	1 9	15044	3	Y	54	70	1			8
12	0	W	15678	-0-	15678	15678	496 61	1 9	15121	3	Y	55	36	1			27
01	0	W	15659	-0-	15659	31337	496 42	1 9	15121	3	Y	38	54	1	1	8	10

VALKMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272358 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 12477

08	17422	X	14404	-0-	-3018	-0-	496 144	1 9	13764	3	Y	131	145	1			23
09	16860	X	13493	-0-	-3367	-0-	476 199	1 9	12818	3	Y	181	107	1			97
10	17422	X	12361	-0-	-5061	-0-	493 129	1 9	11739	3	Y	117	157	1			57
11	15510	X	13021	-0-	-2489	-0-	471 135	1 9	12415	3	Y	123	161	1			19
12	0	W	12201	-0-	12201	12201	493 134	1 9	11574	3	Y	122	80	1			61
01	0	W	12170	-0-	12170	24371	493 103	1 9	11574	3	Y	94	128	1			27

EDGIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272359 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7280 - 13460

08	11662	X	11662	-0-	-0-	-0-	487 294	1 9	10881	3	N	267	339	1			54
09	15477	X	15477	-0-	-0-	-0-	480 232	1 9	14765	3	N	211	170	1	9	8	86
10	12068	X	12068	-0-	-0-	-0-	492 222	1 9	11354	3	N	202	171	1			117
11	11280	X	6766	-0-	-4514	-0-	475 109	1 9	6182	3	N	99	172	1			44
12	14539	X	2477	-0-	-12062	-0-	464 28	1 9	1985	3	N	25					69
01	14539	X	2563	-0-	-11976	-0-	464 114	1 9	1985	3	N	104					173

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272360 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 7065 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8773	X	7721	-0-		-1052	-0-	496 296	1 9	6929	3	Y	269	304	1			27
09	11280	X	6515	-0-		-4765	-0-	480 279	1 9	5756	3	Y	254	61	1	5	8	215
10	8773	X	4608	-0-		-4165	-0-	323 252	1 9	4033	3	Y	229	141	1			303
11	8310	X	5640	-0-		-2670	-0-	208 248	1 9	5184	3	Y	225	478	1			50
12	6913	X	6640	-0-		-273	-0-	248 229	1 9	6163	3	Y	208	222	1			36
01	6913	X	6661	-0-		-252	-0-	248 250	1 9	6163	3	Y	227	175	1			88

THOMAS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272385 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7033 - 12221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23033	X	14849	-0-		-8184	-0-	496 195	1 9	14158	3	Y	177	251	1			90
09	21270	X	11846	-0-		-9424	-0-	480 145	1 9	11221	3	Y	132	159	1			63
10	20026	X	12554	-0-		-7472	-0-	496 145	1 9	11913	3	Y	132	47	1			148
11	19380	X	11021	-0-		-8359	-0-	472 138	1 9	10411	3	Y	125	219	1			54
12	11439	X	10158	-0-		-1281	-0-	472 132	1 9	9554	3	Y	120	95	1			79
01	11439	X	10280	-0-		-1159	-0-	472 254	1 9	9554	3	Y	231	178	1			132

WALDO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272733 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7306 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32302	X	32170	-0-		-132	-0-	496 1586	1 9	30088	3	Y	1442	1429	1			188
09	31260	X	27514	-0-		-3746	-0-	480 1123	1 9	25911	3	Y	1021	1036	1	1	8	172
10	0	W	27482	-0-		27482	27482	496 1042	1 9	25944	3	Y	947	995	1			124
11	0	W	23393	-0-		23393	50875	448 789	1 9	22156	3	Y	717	676	1			165
12	0	W	25082	-0-		25082	75957	473 792	1 9	23817	3	Y	720	776	1			109
01	0	W	24557	-0-		24557	100514	473 267	1 9	23817	3	Y	243	171	1			181

BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272734 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8231 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20170	X	20170	-0-		-0-	-0-	480 188	1 9	19502	3	Y	171	140	1			98
09	18180	X	17417	-0-		-763	-0-	478 114	1 9	16825	3	Y	104	145	1			57
10	18786	X	16070	-0-		-2716	-0-	486 97	1 9	15487	3	Y	88	85	1	5	8	55
11	18180	X	14720	-0-		-3460	-0-	470 125	1 9	14125	3	Y	114	140	1			29
12	18786	X	13880	-0-		-4906	-0-	496 63	1 9	13321	3	Y	57	47	1			39
*01	18786	X	13887	-0-		-4899	-0-	496 70	1 9	13321	3	Y	64	45	1	8	8	50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272835 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 7067 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	95108	X	19972	-0-	-75136	-0-	496	1	17737	3	Y	1581	1747	1			146
							1739	9									
09	92040	X	18456	-0-	-73584	-0-	480	1	16601	3	Y	1250	1273	1	5	8	118
							1375	9									
10	95108	X	16193	-0-	-78915	-0-	447	1	14661	3	Y	986	998	1			106
							1085	9									
11	92040	X	14734	-0-	-77306	-0-	475	1	13273	3	Y	896	922	1			80
							986	9									
12	24552	X	13748	-0-	-10804	-0-	496	1	12392	3	Y	782	756	1			106
							860	9									
01	19964	X	14027	-0-	-5937	-0-	496	1	12392	3	Y	1035	1056	1			85
							1139	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
08	16554	X	13279	-0-	-3275	-0-	496	1	11455	3	Y	1207	1185	1			211
							1328	9									
09	16020	X	11395	-0-	-4625	-0-	480	1	10013	3	Y	820	910	1	1	8	120
							902	9									
10	16554	X	11832	-0-	-4722	-0-	492	1	10601	3	Y	672	581	1			211
							739	9									
11	12990	X	10912	-0-	-2078	-0-	457	1	9833	3	Y	565	622	1			154
							622	9									
12	13423	X	11520	-0-	-1903	-0-	471	1	10509	3	Y	491	439	1			206
							540	9									
01	13268	X	11613	-0-	-1655	-0-	471	1	10509	3	Y	575	501	1			280
							633	9									

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
08	17422	X	12157	-0-	-5265	-0-	496	1	10186	3	Y	1341	1348	1			235
							1475	9									
09	16860	X	9946	-0-	-6914	-0-	480	1	8549	3	Y	834	946	1	1	8	122
							917	9									
10	17422	X	8862	-0-	-8560	-0-	492	1	7621	3	Y	681	589	1			214
							749	9									
11	13050	X	8065	-0-	-4985	-0-	466	1	7067	3	Y	484	566	1			132
							532	9									
12	13485	X	7240	-0-	-6245	-0-	468	1	6264	3	Y	462	400	1			194
							508	9									
01	12152	X	7154	-0-	-4998	-0-	468	1	6264	3	Y	384	340	1			238
							422	9									

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
08	20677	X	18699	-0-	-1978	-0-	496	1	16389	3	Y	1649	1814	1			104
							1814	9									
09	20010	X	17892	-0-	-2118	-0-	480	1	16407	3	Y	914	899	1	1	8	118
							1005	9									
10	20677	X	16151	-0-	-4526	-0-	496	1	14973	3	Y	620	653	1			85
							682	9									
11	20010	X	14415	-0-	-5595	-0-	460	1	13493	3	Y	420	417	1			88
							462	9									
12	20677	X	15609	-0-	-5068	-0-	486	1	14697	3	Y	387	392	1			83
							426	9									
01	18693	X	15657	-0-	-3036	-0-	486	1	14697	3	Y	431	337	1			177
							474	9									

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
08	0	W	12943	-0-	12943	199566	496 2747	1 9	9700	3	Y	2497	2538	1			230
09	0	W	14763	-0-	14763	214329	480 2316	1 9	11967	3	Y	2105	2128	1	9	8	198
10	0	W	15336	-0-	15336	229665	447 1984	1 9	12905	3	Y	1804	1808	1			194
11	0	W	17246	-0-	17246	246911	475 1593	1 9	15178	3	Y	1448	1512	1			130
12	0	W	13911	-0-	13911	260822	496 1504	1 9	11911	3	Y	1367	1312	1			185
01	0	W	13326	-0-	13326	274148	496 919	1 9	11911	3	Y	835	667	1			353

MCCARTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273311 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7076 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13974	X	13974	-0-	-0-	-0-	496 1043	1 9	12435	3	Y	948	1054	1			95
09	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	32 65	1 9	956	3	Y	59	103	1	1	8	50
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	1			17
*11	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	240 1022	1 9	4960	3	Y	929	741	1			205
*12	13369	X	13369	-0-	-0-	-0-	248 1033	1 9	12088	3	Y	939	983	1			161
*01	13085	X	13085	-0-	-0-	-0-	248 749	1 9	12088	3	Y	681	696	1			146

BLACKMON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273355 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7568 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30101	X	20145	-0-	-9956	-0-	495 2769	1 9	16881	3	Y	2517	2483	1			202
09	29130	X	23099	-0-	-6031	-0-	480 2390	1 9	20229	3	Y	2173	2115	1	24	8	236
10	30101	X	15568	-0-	-14533	-0-	419 1367	1 9	13782	3	Y	1243	1360	1			119
11	29130	X	12138	-0-	-16992	-0-	350 1518	1 9	10270	3	Y	1380	1320	1			179
12	23870	X	15972	-0-	-7898	-0-	341 1636	1 9	13995	3	Y	1487	1494	1			172
01	23870	X	15124	-0-	-8746	-0-	341 788	1 9	13995	3	Y	716	806	1			82

GRAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273356 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7125 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24955	X	12599	-0-	-12356	-0-	488 2995	1 9	9116	3	Y	2723	2522	1			251
09	24150	X	20166	-0-	-3984	-0-	480 2962	1 9	16724	3	Y	2693	2676	1	15	8	253
10	24955	X	12945	-0-	-12010	-0-	447 2010	1 9	10488	3	Y	1827	1883	1			197
11	24150	X	13110	-0-	-11040	-0-	475 2015	1 9	10620	3	Y	1832	1865	1			164
12	20832	X	10084	-0-	-10748	-0-	496 1617	1 9	7971	3	Y	1470	1435	1			199
01	20832	X	9573	-0-	-11259	-0-	496 1106	1 9	7971	3	Y	1005	983	1			221

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
08	25606	X	16358	-0-	-9248	-0-	288	1	14541	3	Y	1390	1401	1			134
							1529	9									
09	24780	X	15721	-0-	-9059	-0-	480	1	13950	3	Y	1174	1180	1	11	8	117
							1291	9									
10	25606	X	11681	-0-	-13925	-0-	447	1	10137	3	Y	997	905	1			209
							1097	9									
11	24780	X	12024	-0-	-12756	-0-	469	1	10525	3	Y	936	982	1			163
							1030	9									
12	25606	X	11791	-0-	-13815	-0-	496	1	10434	3	Y	783	863	1			83
							861	9									
01	16368	X	11799	-0-	-4569	-0-	496	1	10434	3	Y	790	685	1			188
							869	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
08	32240	X	26550	-0-	-5690	-0-	496	1	25253	3	N	728	698	1			237
							801	9									
09	31200	X	21755	-0-	-9445	-0-	464	1	20695	3	N	542	532	1			247
							596	9									
10	32240	X	-0-	-0-	-32240	-0-					N	2	169	1			80
11	31200	X	21980	-0-	-9220	-0-	1	1	21355	3	N	567	515	1			132
							624	9									
12	32240	X	25524	-0-	-6716	-0-	25030	3	494	9	N	449	534	1			47
01	32240	X	25480	-0-	-6760	-0-	25030	3	450	9	N	409	352	1			104

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
08	20393	X	20393	-0-	-0-	-0-	495	1	19730	3	Y	153	74	1			130
							168	9									
09	16229	X	16229	-0-	-0-	-0-	480	1	15545	3	Y	185	230	1	9	8	76
							204	9									
10	16483	X	16483	-0-	-0-	-0-	492	1	15951	3	Y	36	91	1			21
							40	9									
11	14449	X	14449	-0-	-0-	-0-	464	1	13912	3	Y	66	16	1			71
							73	9									
12	15128	X	15128	-0-	-0-	-0-	484	1	14613	3	Y	28	37	1			62
							31	9									
*01	15251	X	15251	-0-	-0-	-0-	484	1	14613	3	Y	140	170	1			32
							154	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
08	0	W	12256	-0-	12256	28317	496	1	10576	3	Y	1076	1154	1			68
							1184	9									
09	0	W	11248	-0-	11248	39565	480	1	9963	3	Y	732	704	1	2	8	94
							805	9									
10	0	W	10640	-0-	10640	50205	494	1	9533	3	Y	557	574	1			77
							613	9									
11	0	W	10215	-0-	10215	60420	460	1	9309	3	Y	405	397	1			85
							446	9									
12	0	W	9582	-0-	9582	70002	496	1	8745	3	Y	310	328	1			67
							341	9									
*01	79548	X	9546	-0-	-70002	-0-	496	1	8745	3	Y	277	167	1			177
							305	9									

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
08	28334	X	17440	-0-	-10894	-0-	496	1	15475	3	N	1335	1542	1			205
							1469	9									
09	27420	X	17199	-0-	-10221	-0-	480	1	15429	3	N	1173	1048	1	1	8	329
							1290	9									
10	28334	X	14659	-0-	-13675	-0-	323	1	13581	3	N	686	870	1			145
							755	9									
11	27420	X	7857	-0-	-19563	-0-	353	1	6585	3	N	835	710	1			270
							919	9									
12	20367	X	9709	-0-	-10658	-0-	448	1	8271	3	N	900	873	1			297
							990	9									
01	17763	X	9860	-0-	-7903	-0-	448	1	8271	3	N	1037	1052	1			282
							1141	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
08	18228	X	12857	-0-	-5371	-0-	496	1	12006	3	Y	323	289	1			185
							355	9									
09	17640	X	9531	-0-	-8109	-0-	478	1	8776	3	Y	252	299	1			138
							277	9									
10	18228	X	8311	-0-	-9917	-0-	479	1	7610	3	Y	202	205	1	4	8	131
							222	9									
11	17640	X	2312	-0-	-15328	-0-	445	1	1615	3	Y	229	302	1			58
							252	9									
12	15810	X	1315	-0-	-14495	-0-	469	1	700	3	Y	133	101	1			90
							146	9									
*01	12865	X	1310	-0-	-11555	-0-	469	1	700	3	Y	128	103	1	6	8	109
							141	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
08	24583	X	18223	-0-	-6360	-0-	18111	3	112	9	Y	102	88	1			58
09	23790	X	15917	-0-	-7873	-0-	15840	3	77	9	Y	70	90	1			38
10	24583	X	15753	-0-	-8830	-0-	15684	3	69	9	Y	63	58	1	4	8	39
11	23790	X	16334	-0-	-7456	-0-	16268	3	66	9	Y	60	84	1			15
12	19685	X	18220	-0-	-1465	-0-	18179	3	41	9	Y	37	27	1			25
*01	18235	X	18235	-0-	-0-	-0-	18179	3	56	9	Y	51	30	1	6	8	40

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
08	12773	X	12773	-0-	-0-	-0-	495	1	11893	3	Y	350	360	1			75
							385	9									
09	15038	X	15038	-0-	-0-	-0-	480	1	14097	3	Y	419	393	1	15	8	86
							461	9									
10	12477	X	12477	-0-	-0-	-0-	490	1	11738	3	Y	226	296	1			16
							249	9									
11	10560	X	9358	-0-	-1202	-0-	430	1	8654	3	Y	249	199	1			66
							274	9									
12	10912	X	8600	-0-	-2312	-0-	472	1	7922	3	Y	187	181	1			72
							206	9									
01	10912	X	8655	-0-	-2257	-0-	472	1	7922	3	Y	237	167	1			142
							261	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
BEAVERS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273478 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7091 - 11303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19401	X	19401	-0-	-0-	-0-	463 856	1 9	18082	3	Y	778	771	1			166
09	24484	X	24484	-0-	-0-	-0-	480 666	1 9	23338	3	Y	605	627	1	20	8	124
10	22502	X	22502	-0-	-0-	-0-	491 519	1 9	21492	3	Y	472	562	1			34
11	20782	X	20782	-0-	-0-	-0-	480 420	1 9	19882	3	Y	382	315	1			101
12	20695	X	20695	-0-	-0-	-0-	491 407	1 9	19797	3	Y	370	329	1			142
*01	20591	X	20591	-0-	-0-	-0-	491 303	1 9	19797	3	Y	275	337	1			80

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
08	17918	X	14550	-0-	-3368	-0-	479 547	1 9	13524	3	Y	497	389	1			136
09	18227	X	18227	-0-	-0-	-0-	480 644	1 9	17103	3	Y	585	608	1	30	8	83
10	18068	X	18068	-0-	-0-	-0-	487 438	1 9	17143	3	Y	398	381	1			100
11	20970	X	20970	-0-	-0-	-0-	461 384	1 9	20125	3	Y	349	264	1			185
12	20947	X	20947	-0-	-0-	-0-	491 387	1 9	20069	3	Y	352	397	1			140
*01	20841	X	20841	-0-	-0-	-0-	491 281	1 9	20069	3	Y	255	337	1			58

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
08	26660	X	24161	-0-	-2499	-0-	495 363	1 9	23303	3	Y	330	271	1			90
09	25800	X	23388	-0-	-2412	-0-	480 220	1 9	22688	3	Y	200	238	1	26	8	26
10	26660	X	18520	-0-	-8140	-0-	492 141	1 9	17887	3	Y	128	122	1			32
11	25800	X	16772	-0-	-9028	-0-	480 114	1 9	16178	3	Y	104	81	1			55
12	24180	X	17075	-0-	-7105	-0-	496 98	1 9	16481	3	Y	89	109	1			35
01	24180	X	17142	-0-	-7038	-0-	496 165	1 9	16481	3	Y	150	155	1			30

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
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		5541	-0-	5541	5541	384 1593	1 9	3564	3	Y	1448	1248	1	6	8	194
10	28474	X	22933	-0-	-5541	-0-	496 1819	1 9	20618	3	Y	1654	1724	1			124
11	23130	X	17447	-0-	-5683	-0-	480 444	1 9	16523	3	Y	404	359	1			169
12	23901	X	19034	-0-	-4867	-0-	496 397	1 9	18141	3	Y	361	410	1			120
01	22940	X	19062	-0-	-3878	-0-	496 425	1 9	18141	3	Y	386	338	1			168

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
BELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273610 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 7770 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		6397	-0-	6397	6397	384	1	4790	3	Y	1112	958	1	5	8	149
							1223	9									
10	27272	X	20875	-0-	-6397	-0-	496	1	19378	3	Y	910	991	1			68
							1001	9									
11	21540	X	16480	-0-	-5060	-0-	480	1	15531	3	Y	426	316	1			178
							469	9									
12	22258	X	18257	-0-	-4001	-0-	496	1	17339	3	Y	384	435	1			127
							422	9									
01	20863	X	18079	-0-	-2784	-0-	496	1	17339	3	Y	222	171	1			178
							244	9									

GREGORY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273645 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7478 - 11940

08	25544	X	18771	-0-	-6773	-0-	496	1	17800	3	Y	432	368	1			112
							475	9									
09	24720	X	17524	-0-	-7196	-0-	480	1	16677	3	Y	334	289	1	6	8	151
							367	9									
10	25544	X	16933	-0-	-8611	-0-	492	1	16152	3	Y	263	315	1			99
							289	9									
11	19590	X	14455	-0-	-5135	-0-	460	1	13764	3	Y	210	124	1			185
							231	9									
12	19034	X	14756	-0-	-4278	-0-	472	1	14098	3	Y	169	248	1			106
							186	9									
01	18786	X	14725	-0-	-4061	-0-	472	1	14098	3	Y	141	175	1			72
							155	9									

GREGORY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273646 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7235 - 11447

08	18104	X	14297	-0-	-3807	-0-	496	1	13402	3	Y	363	304	1			94
							399	9									
09	17520	X	14531	-0-	-2989	-0-	480	1	13766	3	Y	259	221	1	23	8	109
							285	9									
10	18104	X	11971	-0-	-6133	-0-	484	1	11380	3	Y	97	169	1			37
							107	9									
11	13830	X	9027	-0-	-4803	-0-	453	1	8490	3	Y	76	46	1			67
							84	9									
12	15004	X	10797	-0-	-4207	-0-	467	1	10267	3	Y	57	88	1			36
							63	9									
01	15004	X	10799	-0-	-4205	-0-	467	1	10267	3	Y	59					95
							65	9									

MATADOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273647 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7559 - 12021

08	24769	X	19062	-0-	-5707	-0-	496	1	18174	3	N	356	334	1			60
							392	9									
09	23970	X	18470	-0-	-5500	-0-	480	1	17675	3	N	286	168	1	11	8	167
							315	9									
10	24769	X	18309	-0-	-6460	-0-	492	1	17572	3	N	223	337	1			53
							245	9									
11	23970	X	14845	-0-	-9125	-0-	445	1	14225	3	N	159	174	1			38
							175	9									
12	24769	X	16854	-0-	-7915	-0-	472	1	16175	3	N	188	166	1			60
							207	9									
01	19096	X	16792	-0-	-2304	-0-	472	1	16175	3	N	132					192
							145	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
CONLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273648 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7210 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
08	23963	X	21566	-0-		-2397	-0-		496	1	20774	3	Y	269	366	1			84
									296	9									
09	23190	X	20294	-0-		-2896	-0-		480	1	19601	3	Y	194	189	1	3	8	86
									213	9									
10	23963	X	19849	-0-		-4114	-0-		492	1	19199	3	Y	144	97	1			133
									158	9									
11	23190	X	18875	-0-		-4315	-0-		450	1	18307	3	Y	107	169	1			71
									118	9									
12	23963	X	17696	-0-		-6267	-0-		468	1	17128	3	Y	91	79	1			83
									100	9									
01	21576	X	17724	-0-		-3852	-0-		468	1	17128	3	Y	116					199
									128	9									

CONLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273649 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7193 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
08	26288	X	21163	-0-		-5125	-0-		428	1	20478	3	Y	234	307	1			73
									257	9									
09	25440	X	22076	-0-		-3364	-0-		480	1	21456	3	Y	127	140	1	5	8	55
									140	9									
10	26288	X	20680	-0-		-5608	-0-		435	1	20110	3	Y	123	64	1			114
									135	9									
11	23040	X	20170	-0-		-2870	-0-		464	1	19587	3	Y	108	151	1			71
									119	9									
12	23808	X	18748	-0-		-5060	-0-		492	1	18146	3	Y	100	80	1			91
									110	9									
01	22816	X	18725	-0-		-4091	-0-		492	1	18146	3	Y	79					170
									87	9									

EDGIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273650 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7232 - 13444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
08	24769	X	22714	-0-		-2055	-0-		485	1	21864	3	N	332	338	1			184
									365	9									
09	23970	X	22924	-0-		-1046	-0-		476	1	22178	3	N	245	331	1	4	8	94
									270	9									
10	24769	X	21568	-0-		-3201	-0-		492	1	20821	3	N	232	166	1			160
									255	9									
11	23970	X	17078	-0-		-6892	-0-		466	1	16448	3	N	149	164	1			145
									164	9									
12	24769	X	21450	-0-		-3319	-0-		496	1	20821	3	N	121	167	1			99
									133	9									
01	23684	X	21490	-0-		-2194	-0-		496	1	20821	3	N	157	171	1			85
									173	9									

RUCKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273652 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7057 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
08	15314	X	14981	-0-		-333	-0-		496	1	10455	3	Y	3664	3500	1			182
									4030	9									
09	14820	X	12420	-0-		-2400	-0-		477	1	10769	3	Y	1067	1083	1	1	8	165
									1174	9									
10	15314	X	9581	-0-		-5733	-0-		435	1	8457	3	Y	626	652	1			139
									689	9									
11	14820	X	7791	-0-		-7029	-0-		480	1	6753	3	Y	507	460	1			186
									558	9									
12	14973	X	11011	-0-		-3962	-0-		496	1	10116	3	Y	363	423	1			126
									399	9									
01	14973	X	10987	-0-		-3986	-0-		496	1	10116	3	Y	341	179	1			288
									375	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
RONALD WELL #: 1H RRCID -> 273653 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7280 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15717	X	5808	-0-	-9909	-0-	192	1	2248	3	Y	3062	2668	1			394
							3368	9									
09	19789	X	19789	-0-	-0-	-0-	480	1	14687	3	Y	4202	4445	1	4	8	147
							4622	9									
10	15717	X	12824	-0-	-2893	-0-	435	1	10418	3	Y	1792	1799	1			140
							1971	9									
11	15210	X	13185	-0-	-2025	-0-	480	1	11287	3	Y	1289	1252	1			177
							1418	9									
12	15717	X	10657	-0-	-5060	-0-	496	1	9237	3	Y	840	896	1			121
							924	9									
01	15717	X	10802	-0-	-4915	-0-	496	1	9237	3	Y	972	881	1			212
							1069	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
08	21607	X	5411	-0-	-16196	-0-	80	1	2335	3	Y	2724	2374	1			350
							2996	9									
09	22445	X	22445	-0-	-0-	-0-	480	1	17313	3	Y	4229	4425	1	6	8	148
							4652	9									
10	21607	X	15495	-0-	-6112	-0-	435	1	12896	3	Y	1967	1961	1			154
							2164	9									
11	20910	X	12279	-0-	-8631	-0-	480	1	10256	3	Y	1403	1364	1			193
							1543	9									
12	21607	X	14793	-0-	-6814	-0-	496	1	13130	3	Y	1061	1101	1			153
							1167	9									
01	21607	X	14504	-0-	-7103	-0-	496	1	13130	3	Y	798	709	1			242
							878	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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		10124	-0-	10124	10124	7972	3	2152	9	N	1956	1867	1	4	8	85
10	31651	X	21527	-0-	-10124	-0-	20266	3	1261	9	N	1146	1019	1			212
11	20730	X	NO RPT	-0-	-20730	-0-					N	NO RPT					212
12	21421	X	NO RPT	-0-	-21421	-0-					N	NO RPT					212
*01	22968	X	22968	-0-	-0-	-0-	22552	3	416	9	N	378	345	1			102

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
08	25234	X	22435	-0-	-2799	-0-	496	1	18314	3	Y	3295	3380	1			207
							3625	9									
09	24420	X	21046	-0-	-3374	-0-	480	1	18480	3	Y	1896	1855	1	4	8	244
							2086	9									
10	25234	X	17032	-0-	-8202	-0-	494	1	15003	3	Y	1395	1447	1			192
							1535	9									
11	24420	X	15500	-0-	-8920	-0-	442	1	13948	3	Y	1009	990	1			211
							1110	9									
12	22444	X	17472	-0-	-4972	-0-	486	1	16017	3	Y	881	903	1			189
							969	9									
01	22444	X	17305	-0-	-5139	-0-	486	1	16017	3	Y	729	833	1			85
							802	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
ALLRED UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274109 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7225 - 12187

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23064	X	22789	-0-	-275	-0-	496 1469	1 9	20824	3	Y	1335	1468	1			66
09	22320	X	14960	-0-	-7360	-0-	480 714	1 9	13766	3	Y	649	590	1	8	8	117
10	23064	X	13695	-0-	-9369	-0-	496 416	1 9	12783	3	Y	378	466	1			29
11	22320	X	10752	-0-	-11568	-0-	480 290	1 9	9982	3	Y	264	209	1			84
12	23064	X	13023	-0-	-10041	-0-	482 245	1 9	12296	3	Y	223	201	1			106
01	22785	X	13088	-0-	-9697	-0-	482 310	1 9	12296	3	Y	282	348	1			40

HARLOW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274110 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 8181 - 11393

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12927	X	9437	-0-	-3490	-0-	496 2263	1 9	6678	3	Y	2057	2133	1			129
09	12510	X	5665	-0-	-6845	-0-	477 1956	1 9	3232	3	Y	1778	1677	1	1	8	229
10	15339	X	15339	-0-	-0-	-0-	496 1970	1 9	12873	3	Y	1791	1773	1			247
11	12510	X	10944	-0-	-1566	-0-	464 1201	1 9	9279	3	Y	1092	1111	1			228
12	12927	X	9388	-0-	-3539	-0-	486 1042	1 9	7860	3	Y	947	972	1			203
01	12927	X	9266	-0-	-3661	-0-	486 920	1 9	7860	3	Y	836	866	1			173

ALLRED UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274111 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7260 - 12722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20925	X	15303	-0-	-5622	-0-	496 1678	1 9	13129	3	Y	1525	1666	1			76
09	20250	X	20031	-0-	-219	-0-	480 1318	1 9	18233	3	Y	1198	1051	1	6	8	217
10	20925	X	17836	-0-	-3089	-0-	496 987	1 9	16353	3	Y	897	1045	1			69
11	20250	X	14164	-0-	-6086	-0-	480 652	1 9	13032	3	Y	593	474	1			188
12	20708	X	13467	-0-	-7241	-0-	488 624	1 9	12355	3	Y	567	486	1			269
01	20708	X	13339	-0-	-7369	-0-	488 496	1 9	12355	3	Y	451	505	1			215

RUCKER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274114 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7274 - 12736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21638	X	12334	-0-	-9304	-0-	432 5063	1 9	6839	3	Y	4603	4374	1			229
09	20940	X	19382	-0-	-1558	-0-	477 2903	1 9	16002	3	Y	2639	2457	1	3	8	408
10	21638	X	16061	-0-	-5577	-0-	435 1920	1 9	13706	3	Y	1745	1765	1			388
11	20940	X	13226	-0-	-7714	-0-	480 1231	1 9	11515	3	Y	1119	1097	1			410
12	21638	X	11515	-0-	-10123	-0-	496 910	1 9	10109	3	Y	827	950	1			287
01	21638	X	11596	-0-	-10042	-0-	496 991	1 9	10109	3	Y	901	878	1			310

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
08	23436	X	9305	-0-	-14131	-0-	320	1	5501	3	Y	3167	2784	1			383
							3484	9									
09	22680	X	19809	-0-	-2871	-0-	480	1	17403	3	Y	1751	2032	1	2	8	100
							1926	9									
10	23436	X	14488	-0-	-8948	-0-	429	1	13175	3	Y	804	783	1			121
							884	9									
11	22680	X	15259	-0-	-7421	-0-	475	1	14085	3	Y	635	560	1			196
							699	9									
12	23436	X	15391	-0-	-8045	-0-	496	1	14291	3	Y	549	525	1			220
							604	9									
01	20460	X	15297	-0-	-5163	-0-	496	1	14291	3	Y	464	517	1			167
							510	9									

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
08	15779	X	8287	-0-	-7492	-0-	288	1	5088	3	Y	2646	2326	1			320
							2911	9									
09	17051	X	17051	-0-	-0-	-0-	480	1	14829	3	Y	1584	1811	1	3	8	90
							1742	9									
10	15779	X	11801	-0-	-3978	-0-	431	1	10557	3	Y	739	718	1			111
							813	9									
11	15270	X	12003	-0-	-3267	-0-	475	1	10910	3	Y	562	499	1			174
							618	9									
12	15779	X	11081	-0-	-4698	-0-	496	1	10072	3	Y	466	453	1			187
							513	9									
01	17608	X	11020	-0-	-6588	-0-	496	1	10072	3	Y	411	354	1			244
							452	9									

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
08	17391	X	4673	-0-	-12718	-0-	320	1	1616	3	Y	2488	2187	1			301
							2737	9									
09	24451	X	24451	-0-	-0-	-0-	480	1	20927	3	Y	2767	2908	1	2	8	158
							3044	9									
10	17391	X	13717	-0-	-3674	-0-	431	1	12139	3	Y	1043	1044	1			157
							1147	9									
11	16830	X	13927	-0-	-2903	-0-	475	1	12595	3	Y	779	695	1			241
							857	9									
12	17391	X	13676	-0-	-3715	-0-	496	1	12550	3	Y	573	584	1			230
							630	9									
01	17391	X	13757	-0-	-3634	-0-	496	1	12550	3	Y	646	701	1			175
							711	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
08	36797	X	27311	-0-	-9486	-0-	495	1	24389	3	Y	2206	2231	1			177
							2427	9									
09	35610	X	19719	-0-	-15891	-0-	480	1	17392	3	Y	1679	1660	1	13	8	183
							1847	9									
10	36797	X	14871	-0-	-21926	-0-	323	1	13094	3	Y	1322	1378	1			127
							1454	9									
11	35610	X	15668	-0-	-19942	-0-	286	1	13843	3	Y	1399	1345	1			181
							1539	9									
12	36797	X	20308	-0-	-16489	-0-	330	1	18409	3	Y	1426	1442	1			165
							1569	9									
01	27311	X	19872	-0-	-7439	-0-	330	1	18409	3	Y	1030	1027	1			168
							1133	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

GRAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274529 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6954 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22630	X	19099	-0-	-3531	-0-	496	1	17340	3	Y	1148	1166	1			111
							1263	9									
09	21900	X	16503	-0-	-5397	-0-	480	1	15076	3	Y	861	881	1	5	8	86
							947	9									
10	22630	X	15245	-0-	-7385	-0-	447	1	13993	3	Y	732	664	1			154
							805	9									
11	21900	X	11691	-0-	-10209	-0-	469	1	10472	3	Y	682	717	1			119
							750	9									
12	22630	X	16128	-0-	-6502	-0-	480	1	14952	3	Y	633	685	1			67
							696	9									
01	19096	X	16008	-0-	-3088	-0-	480	1	14952	3	Y	524	342	1			249
							576	9									

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
08	23064	X	17859	-0-	-5205	-0-	142	1	17152	3	N	514	500	1			14
							565	9									
09	22320	X	-0-	-0-	-22320	-0-					N	-0-					14
10	23064	X	-0-	-0-	-23064	-0-					N	-0-					14
11	22320	X	3822	-0-	-18498	-0-	48	1	3743	3	N	28					42
							31	9									
12	23064	X	13813	-0-	-9251	-0-	217	1	13214	3	N	347	349	1			40
							382	9									
01	17856	X	14004	-0-	-3852	-0-	217	1	13214	3	N	521	511	1			50
							573	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
08	12896	X	8142	-0-	-4754	-0-	496	1	6186	3	Y	1327	1371	1			83
							1460	9									
09	12480	X	8808	-0-	-3672	-0-	480	1	7188	3	Y	1036	985	1	1	8	133
							1140	9									
10	12896	X	9355	-0-	-3541	-0-	496	1	7197	3	Y	1511	1436	1			208
							1662	9									
11	12480	X	8037	-0-	-4443	-0-	464	1	6384	3	Y	1081	1063	1			226
							1189	9									
12	12896	X	8202	-0-	-4694	-0-	494	1	6667	3	Y	946	969	1			203
							1041	9									
01	9362	X	8086	-0-	-1276	-0-	494	1	6667	3	Y	841	875	1			169
							925	9									

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
08	14570	X	2700	-0-	-11870	-0-	112	1	1248	3	N	1218	691	1			527
							1340	9									
09	15439	X	15439	-0-	-0-	-0-	480	1	11110	3	N	3499	3794	1	2	8	230
							3849	9									
10	14570	X	12054	-0-	-2516	-0-	435	1	9394	3	N	2023	2024	1			229
							2225	9									
11	14100	X	9621	-0-	-4479	-0-	480	1	7595	3	N	1405	1414	1			220
							1546	9									
12	14570	X	7584	-0-	-6986	-0-	480	1	5929	3	N	1068	1044	1			244
							1175	9									
01	14570	X	7540	-0-	-7030	-0-	480	1	5929	3	N	1028	697	1			575
							1131	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
CLEARFORK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274770 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 7231 - 10943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	20119 X	NO RPT	-0-	-20119	-0-					N	NO RPT					-0-
11	20300 X	20300	-0-	-0-	-0-	480	1	17524	3	N	2087	2066	1			260
						2296	9									
12	20119 X	19077	-0-	-1042	-0-	496	1	16707	3	N	1704	1582	1			382
						1874	9									
01	DELQ PR	18775	-0-	18775	18775	496	1	16707	3	N	1429	1221	1			590
						1572	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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	5789	-0-	5789	5789	312	1	4255	3	Y	1111	889	1	8	8	214
						1222	9									
10	0 W	19820	-0-	19820	25609	494	1	17894	3	Y	1302	1405	1			111
						1432	9									
11	0 W	16523	-0-	16523	42132	246	1	15604	3	Y	612	606	1			117
						673	9									
12	0 W	17141	-0-	17141	59273	370	1	16322	3	Y	408	298	1			227
						449	9									
01	0 W	16963	-0-	16963	76236	370	1	16322	3	Y	246	295	1	6	8	172
						271	9									

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
08	SHUT IN	2088	-0-	2088	2088	192	1	765	3	Y	1028	896	1			132
						1131	9									
09	SHUT IN	17354	-0-	17354	19442	480	1	11016	3	Y	5325	5264	1	6	8	187
						5858	9									
10	37943 X	18501	-0-	-19442	-0-	435	1	14999	3	Y	2788	2757	1			218
						3067	9									
11	17280 X	14184	-0-	-3096	-0-	468	1	11782	3	Y	1758	1734	1			242
						1934	9									
12	17856 X	15700	-0-	-2156	-0-	496	1	13541	3	Y	1512	1536	1			218
						1663	9									
01	17856 X	15049	-0-	-2807	-0-	496	1	13541	3	Y	920	875	1			263
						1012	9									

R. DONALD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275195 COMPL. DATE 07/23/2014 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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	256	-0-	256	256	256	1			Y	-0-					-0-
12	T. A.	13976	-0-	13976	14232	475	1	9686	3	Y	3468	3194	1			274
						3815	9									
01	T. A.	11787	-0-	11787	26019	475	1	9686	3	Y	1478	1553	1			199
						1626	9									

SILK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275196 COMPL. DATE 08/05/2014 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
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.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	16	-0-	16	16	16	1			N	-0-					-0-
12	T. A.	1215	-0-	1215	1231	491	1	724	9	N	658	518	1			140
01	T. A.	1874	-0-	1874	3105	491	1	1383	9	N	1257	1217	1			180

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
CLOWER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275198 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8286 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		7001	-0-	7001	7001	312	1	5338	3	Y	1228	990	1			238
							1351	9									
10	27265	X	20264	-0-	-7001	-0-	493	1	18866	3	Y	823	991	1			70
							905	9									
11	23250	X	17414	-0-	-5836	-0-	271	1	16640	3	Y	457	440	1			87
							503	9									
12	24025	X	16473	-0-	-7552	-0-	372	1	15778	3	Y	294	218	1			163
							323	9									
01	24025	X	16414	-0-	-7611	-0-	372	1	15778	3	Y	240	231	1			172
							264	9									

LYNCH BERKLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275321 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8175 - 14375

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		112	-0-	112	112	112	1			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		1116	-0-	1116	1228	486	1	630	9	N	573	425	1			148
01	SHUT IN		486	-0-	486	1714	486	1			N	-0-					148

R. DONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275372 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7653 - 13615

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		320	-0-	320	320	320	1			Y	-0-					-0-
12	T. A.		955	-0-	955	1275	475	1	480	9	Y	436	402	1			34
01	T. A.		2187	-0-	2187	3462	475	1	1712	9	Y	1556	1381	1			209

G & F OIL, INC. 292000
WHITE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208874 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6800 - 9134

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	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

08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	544	2	19	9	N	17					79
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	626	2	22	9	N	20					99
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	579	2	6	9	N	5					104
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	502	2	12	9	N	11					115
*12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	496	2	18	9	N	16					131
*01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	457	2	20	9	N	18					149

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
08	1519	N	1372	-0-	-147	-0-	1372	3			N	-0-					112
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					112
10	1395	N	1327	-0-	-68	-0-	1327	3			N	-0-					112
11	1320	N	1222	-0-	-98	-0-	1222	3			N	-0-					112
*12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					112
01	1333	N	1319	-0-	-14	-0-	1239	3	80	9	N	73	160	1			25

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 241128 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5140 - 5148

08	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2685	3	46	9	N	42					67
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	755	3	28	9	N	25					92
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					92
11	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	3			N	-0-					92
*12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					92
01	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	3			N	-0-					92

GIANT NRG CO., LP 302592
PORTER, J. WELL #: 2 RRCID -> 214972 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6368 - 6426

08	372	N	15	-0-	-357	-0-	4	1	11	2	N	-0-					11
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					11
10	155	N	17	-0-	-138	-0-	3	1	14	2	N	-0-					11
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					11
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					11
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					11

MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 238794 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6650 - 9765

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	1612	N	1452	-0-	-160	-0-	15	1	1428	2	N	8					89
							9	9									
09	1470	N	1376	-0-	-94	-0-	1376	2			N	-0-					89
10	1395	N	1311	-0-	-84	-0-	35	1	1269	2	N	6					95
							7	9									
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	101	1	1598	2	N	-0-					95
12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	44	1	1485	2	N	-0-					95
*01	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	99	1	1431	2	N	-0-					95

MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 240588 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6675 - 10375

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	19	1	1773	2	N	-0-					85
09	1650	N	1556	-0-	-94	-0-	1556	2			N	-0-					85
10	1674	N	1522	-0-	-152	-0-	40	1	1482	2	N	-0-					85
11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	104	1	1640	2	N	-0-					85
12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	48	1	1604	2	N	-0-					85
*01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	106	1	1534	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

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	10075	X	8086	-0-	-1989	-0-	8086	3			N	-0-					-0-
09	9060	X	5137	-0-	-3923	-0-	5137	3			N	-0-					-0-
10	9114	X	6866	-0-	-2248	-0-	6866	3			N	-0-					-0-
11	8520	X	6448	-0-	-2072	-0-	6448	3			N	-0-					-0-
12	8029	X	7500	-0-	-529	-0-	7500	3			N	-0-					-0-
01	8029	X	7379	-0-	-650	-0-	7379	3			N	-0-					-0-

WATKINS TRUST (HARDING) WELL #: 1H RRCID -> 240511 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7510 - 9183

08	9114	X	8760	-0-	-354	-0-	8760	3			N	-0-					-0-
09	8820	X	7598	-0-	-1222	-0-	7598	3			N	-0-					-0-
10	9114	X	9072	-0-	-42	-0-	9072	3			N	-0-					-0-
11	8490	X	7594	-0-	-896	-0-	7594	3			N	-0-					-0-
12	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	9744	3			N	-0-					-0-
*01	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	9589	3			N	-0-					-0-

RALL HAGOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241122 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6750 - 8603

08	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	3			N	-0-					-0-
09	4140	X	3157	-0-	-983	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	4009	-0-	-269	-0-	4009	3			N	-0-					-0-
11	5100	X	2583	-0-	-2517	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
12	5053	X	2811	-0-	-2242	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
01	5053	X	1091	-0-	-3962	-0-	1091	3			N	-0-					-0-

RALL HAGOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249623 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6800 - 8700

08	7564	X	5553	-0-	-2011	-0-	5553	3			N	-0-					-0-
09	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	8098	3			N	-0-					-0-
10	9021	X	8937	-0-	-84	-0-	8937	3			N	-0-					-0-
11	8730	X	8729	-0-	-1	-0-	8729	3			N	-0-					-0-
12	9021	X	7842	-0-	-1179	-0-	7842	3			N	-0-					-0-
01	8928	X	6989	-0-	-1939	-0-	6989	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
08	33449	X	30327	-0-	-3122	-0-	30327	2			N	-0-					-0-
09	30690	X	29375	-0-	-1315	-0-	29375	2			N	-0-					-0-
10	30876	X	29141	-0-	-1735	-0-	29141	2			N	-0-					-0-
11	29880	X	29854	-0-	-26	-0-	29854	2			N	-0-					-0-
12	30349	X	29591	-0-	-758	-0-	29591	2			N	-0-					-0-
01	30349	X	29177	-0-	-1172	-0-	29177	2			N	-0-					-0-

HW OPERATING, LLC 341598
FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 189624 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8300 - 8720

08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					-0-
09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			Y	-0-					-0-
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			Y	-0-					-0-
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			Y	-0-					-0-
*12	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	1086	3			Y	-0-					-0-
01	1209	N	1061	-0-	-148	-0-	1061	3			Y	-0-					-0-

FORTENBERRY, HARDY WELL #: 3 RRCID -> 193361 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8310 - 8800

08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
09	600	N	575	-0-	-25	-0-	575	3			N	-0-					-0-
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
*12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
*01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-

FORTENBERRY WELL #: 2 RRCID -> 193439 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8300 - 8770

08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
*12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
01	527	N	418	-0-	-109	-0-	418	3			Y	-0-					-0-

ELDER WELL #: 1 RRCID -> 198286 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 4662 - 6530

08	5425	X	4594	-0-	-831	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	4310	-0-	-1630	-0-	4310	3			N	-0-					-0-
10	5878	X	4172	-0-	-1706	-0-	4172	3			N	-0-					-0-
11	4440	X	3963	-0-	-477	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	3871	-0-	-717	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
01	4588	X	3787	-0-	-801	-0-	3787	3			N	-0-					-0-

VITITOW WELL #: 1 RRCID -> 198982 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6075 - 6175

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	70	-0-	-260	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
*12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
01	496	N	355	-0-	-141	-0-	355	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HW OPERATING, LLC //CONT.// 341598
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
08	3100	X	3005	-0-	-95	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2956	-0-	-44	-0-	2834	3	122	9	N	111	111	1			-0-
10	2914	X	2588	-0-	-326	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
11	2910	X	1723	-0-	-1187	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
*12	3069	X	2929	-0-	-140	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
*01	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2754	3	204	9	N	185	185	1			-0-

ZAUGG WELL #: 1 RRCID -> 206855 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6100 - 6175

08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
09	540	N	503	-0-	-37	-0-	503	3			N	-0-					-0-
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	521	3	99	9	N	90	90	1			-0-
*12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
01	651	N	551	-0-	-100	-0-	551	3			N	-0-					-0-

PRAYTOR WELL #: 1 RRCID -> 207255 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6060 - 6150

08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
09	750	N	716	-0-	-34	-0-	716	3			N	-0-					-0-
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
11	690	N	644	-0-	-46	-0-	571	3	73	9	N	66	66	1			-0-
12	744	N	620	-0-	-124	-0-	620	3			N	-0-					-0-
*01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	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

08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					88
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					88
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					88
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					88
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					88
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

08	0	W	3445	-0-	3445	20861	3445	2			N	-0-					-0-
09	0	W	2698	-0-	2698	23559	2698	2			N	-0-					-0-
10	25983	X	2424	-0-	-23559	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	2559	-0-	-1491	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	1905	-0-	-1939	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDING COMPANY 356430
MITCHELL "A" WELL #: 3H RRCID -> 241113 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7535 - 8702

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2014 - P/A 09-23-2014

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HARDROCK OPERATING COMPANY, INC. 356779
GREENE-HARWELL WELL #: 1 H RRCID -> 236986 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8315 PERF. N/A

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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 187504 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7326 - 8018

08	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	80 4	1 9	924	2	N	4					38
09	990	N	970	-0-	-20	-0-	77 3	1 9	890	2	N	3					41
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	85 24	1 9	980	2	N	22					63
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	84 10	1 9	962	2	N	9					72
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	86 7	1 9	983	2	N	6					78
01	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	84 6	1 9	963	2	N	5					83

GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 187506 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 7703 - 8453

08	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1912	2	4	9	Y	4					18
09	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1802	2	2	9	Y	2					20
10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1846	2	2	9	Y	2					22
11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1702	2	7	9	Y	6					28
12	1860	N	1716	-0-	-144	-0-	1716	2			Y	-0-					28
01	1860	N	1547	-0-	-313	-0-	1547	2			Y	-0-					28

GRIFFIN WELL #: 4 RRCID -> 191920 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7633 - 8416

08	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			Y	-0-					27
09	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			Y	-0-					27
10	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			Y	-0-					27
11	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			Y	-0-					27
12	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			Y	-0-					27
01	2170	N	2063	-0-	-107	-0-	2063	2			Y	-0-					27

GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 191921 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 7650 - 8449

08	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2156	2	1	9	Y	1					39
09	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2032	2	1	9	Y	1					40
10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2167	2	4	9	Y	4					44
11	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1998	2	8	9	Y	7					51
12	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			Y	-0-					51
*01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			Y	-0-					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
GRIFFIN WELL #: 5 RRCID -> 195248 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7594 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					64
09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					64
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					64
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					64
12	930	N	852	-0-	-78	-0-	852	2			Y	-0-					64
*01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	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
08	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-					14
09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			Y	-0-					14
10	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1820	2	4	9	Y	4					18
11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1738	2	3	9	Y	3					21
12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			Y	-0-					21
01	1829	N	1822	-0-	-7	-0-	1822	2			Y	-0-					21

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
08	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			Y	-0-					19
09	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			Y	-0-					19
10	1922	N	1899	-0-	-23	-0-	1895	2	4	9	Y	4					23
11	1860	N	1672	-0-	-188	-0-	1670	2	2	9	Y	2					25
12	1860	N	1691	-0-	-169	-0-	1691	2			Y	-0-					25
01	1860	N	1552	-0-	-308	-0-	1552	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
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					86
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					86
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	0	N	-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
08	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2586	2	8	9	N	7					75
09	3000	N	3966	-0-	966	966	3956	2	10	9	N	9					84
10	3100	N	2510	-0-	-590	376	2510	2			N	-0-					84
11	2369	N	1993	-0-	-376	-0-	1992	2	1	9	N	1					85
12	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2450	2	4	9	N	4					89
01	2418	X	2221	-0-	-197	-0-	2217	2	4	9	N	4					93

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
08	1643	N	1444	-0-	-199	-0-	1444	2			N	-0-					142
09	1590	N	1551	-0-	-39	-0-	1549	2	2	9	N	2					144
10	1643	N	1588	-0-	-55	-0-	1588	2			N	-0-					144
11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					144
12	1612	N	1363	-0-	-249	-0-	1362	2	1	9	N	1					145
01	1581	N	1413	-0-	-168	-0-	1402	2	11	9	N	10					155

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
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
08	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2637	2	7	9	N	6					35
09	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2529	2	24	9	N	22					57
10	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					57
11	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2498	2	4	9	N	4					61
12	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2519	2	8	9	N	7					68
*01	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2492	2	8	9	N	7					75

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
08	2976	N	2975	-0-	-1	-0-	2933	2	42	9	N	38					86
09	2880	N	2858	-0-	-22	-0-	2819	2	39	9	N	35					121
10	2976	N	2898	-0-	-78	-0-	2887	2	11	9	N	10					131
11	2880	N	2794	-0-	-86	-0-	2768	2	26	9	N	24					155
12	2945	N	2833	-0-	-112	-0-	2819	2	14	9	N	13					168
01	2883	N	2807	-0-	-76	-0-	2788	2	19	9	N	17					185

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
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
*01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	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
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
12	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	3			N	-0-					-0-
01	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	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
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1105	-0-	-95	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1101	-0-	-139	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
*01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	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
08	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
09	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
10	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
11	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
12	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	2003	-0-	-12	-0-	2003	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852

W.J. LAKES UNIT WELL #: J 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
08	9827	X	7250	-0-	-2577	-0-	7250	3			N	-0-					-0-
09	9510	X	7672	-0-	-1838	-0-	7672	3			N	-0-					-0-
10	10230	X	6488	-0-	-3742	-0-	6488	3			N	-0-					-0-
11	9900	X	6102	-0-	-3798	-0-	6102	3			N	-0-					-0-
12	6876	X	6389	-0-	-487	-0-	6389	3			N	-0-					-0-
*01	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	7323	3			N	-0-					-0-

W.J. LAKES UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 253741 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8610 - 12699

08	17179	X	17179	-0-	-0-	-0-	17179	3			N	-0-					-0-
09	16719	X	16719	-0-	-0-	-0-	16719	3			N	-0-					-0-
10	17143	X	16041	-0-	-1102	-0-	16041	3			N	-0-					-0-
11	16606	X	16606	-0-	-0-	-0-	16606	3			N	-0-					-0-
12	17346	X	17346	-0-	-0-	-0-	17346	3			N	-0-					-0-
01	17267	X	16968	-0-	-299	-0-	16968	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: J 2H RRCID -> 254160 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8688 - 10751

08	8347	X	7671	-0-	-676	-0-	7671	3			N	-0-					-0-
09	8010	X	7323	-0-	-687	-0-	7323	3			N	-0-					-0-
10	8184	X	7241	-0-	-943	-0-	7241	3			N	-0-					-0-
11	7890	X	7698	-0-	-192	-0-	7698	3			N	-0-					-0-
12	8037	X	7894	-0-	-143	-0-	7894	3			N	-0-					-0-
*01	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	7681	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: J 1H RRCID -> 254528 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8697 - 11133

08	10865	X	9493	-0-	-1372	-0-	9493	3			N	-0-					-0-
09	10440	X	9289	-0-	-1151	-0-	9289	3			N	-0-					-0-
10	10788	X	8698	-0-	-2090	-0-	8698	3			N	-0-					-0-
11	10440	X	8998	-0-	-1442	-0-	8998	3			N	-0-					-0-
12	9576	X	9186	-0-	-390	-0-	9186	3			N	-0-					-0-
01	9455	X	8792	-0-	-663	-0-	8792	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 4H RRCID -> 257008 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 8870 - 12210

08	13169	X	10313	-0-	-2856	-0-	10313	3			N	-0-					-0-
09	12270	X	11289	-0-	-981	-0-	11289	3			N	-0-					-0-
10	12214	X	10574	-0-	-1640	-0-	10574	3			N	-0-					-0-
11	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	11250	3			N	-0-					-0-
12	11656	X	11439	-0-	-217	-0-	11439	3			N	-0-					-0-
01	11563	X	10665	-0-	-898	-0-	10665	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 257066 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8765 - 11926

08	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	4100	-0-	-10	-0-	4100	3			N	-0-					-0-
10	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	3			N	-0-					-0-
11	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	3057	-0-	-1190	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
01	4216	X	3663	-0-	-553	-0-	3663	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 2H RRCID -> 257166 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8739 - 11945

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

HUNTER RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 257174 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8747 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3790	X	2982	-0-	-808	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	3223	-0-	-167	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	3396	-0-	-107	-0-	3396	3			N	-0-					-0-
11	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	3			N	-0-					-0-
12	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	2730	-0-	-587	-0-	2730	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: M 4H RRCID -> 257259 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8511 PERF.10460 - 11625

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENTON SALMON UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 258412 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8785 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	40228	X	40228	-0-	-0-	-0-	40228	3			N	-0-					-0-
09	26925	X	26925	-0-	-0-	-0-	26925	3			N	-0-					-0-
10	35996	X	35996	-0-	-0-	-0-	35996	3			N	-0-					-0-
11	38940	X	20610	-0-	-18330	-0-	20610	3			N	-0-					-0-
12	40238	X	20721	-0-	-19517	-0-	20721	3			N	-0-					-0-
01	24292	X	18501	-0-	-5791	-0-	18501	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
08	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	3			N	-0-					-0-
09	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	3			N	-0-					-0-
10	4619	X	3719	-0-	-900	-0-	3719	3			N	-0-					-0-
11	4470	X	1164	-0-	-3306	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
12	2081	X	785	-0-	-1296	-0-	785	3			N	-0-					-0-
01	1209	X	732	-0-	-477	-0-	732	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
08	33480	X	28141	-0-	-5339	-0-	28141	3			N	-0-					-0-
09	35254	X	35254	-0-	-0-	-0-	35254	3			N	-0-					-0-
10	33170	X	30248	-0-	-2922	-0-	30248	3			N	-0-					-0-
11	28467	X	28467	-0-	-0-	-0-	28467	3			N	-0-					-0-
12	33170	X	26320	-0-	-6850	-0-	26320	3			N	-0-					-0-
01	30116	X	24409	-0-	-5707	-0-	24409	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
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	330	N	185	-0-	-145	-0-	185	3			N	-0-					-0-
12	228	N	149	-0-	-79	-0-	149	3			N	-0-					-0-
01	186	N	75	-0-	-111	-0-	75	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852
JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259091 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8880 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25048	X	22872	-0-	-2176	-0-	22872	3			N	-0-					-0-
09	24030	X	23335	-0-	-695	-0-	23335	3			N	-0-					-0-
10	24676	X	21699	-0-	-2977	-0-	21699	3			N	-0-					-0-
11	22860	X	22833	-0-	-27	-0-	22833	3			N	-0-					-0-
12	24009	X	23024	-0-	-985	-0-	23024	3			N	-0-					-0-
01	23932	X	21951	-0-	-1981	-0-	21951	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259203 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8890 - 12431

08	31594	X	27347	-0-	-4247	-0-	27347	3			N	-0-					-0-
09	29850	X	25366	-0-	-4484	-0-	25366	3			N	-0-					-0-
10	30845	X	21932	-0-	-8913	-0-	21932	3			N	-0-					-0-
11	29850	X	21149	-0-	-8701	-0-	21149	3			N	-0-					-0-
12	23213	X	22056	-0-	-1157	-0-	22056	3			N	-0-					-0-
01	22196	X	21884	-0-	-312	-0-	21884	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259290 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8850 - 12262

08	17539	X	16855	-0-	-684	-0-	16855	3			N	-0-					-0-
09	17334	X	17334	-0-	-0-	-0-	17334	3			N	-0-					-0-
10	17329	X	15290	-0-	-2039	-0-	15290	3			N	-0-					-0-
11	16770	X	15333	-0-	-1437	-0-	15333	3			N	-0-					-0-
12	17329	X	15721	-0-	-1608	-0-	15721	3			N	-0-					-0-
01	16173	X	15325	-0-	-848	-0-	15325	3			N	-0-					-0-

INFINITY DRILLING LLC 424208
HANNIBAL WELL #: 1 H RRCID -> 236988 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7290 PERF. N/A

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 222192 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 4145 PERF. 3975 - 3985

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIMES-HUFFMAN WELL #: 1H RRCID -> 222230 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 4339 PERF. 4434 - 5446

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678				N	NO RPT			20
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678				N	NO RPT			20
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678				N	NO RPT			20
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678				N	NO RPT			20
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678				N	NO RPT			20
01	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

08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
01	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

08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAILEY-FAGAN WELL #: 1 H RRCID -> 236316 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 4885 - 7419

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003				N	NO RPT			-0-
01	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

08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464					N	NO RPT					-0-

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
08	3007	X	2903	-0-	-104	-0-	620 24	1 9	2259	3	N	22	71	1			2
09	2910	X	2809	-0-	-101	-0-	560 9	1 9	2240	3	N	8					10
10	3007	X	2738	-0-	-269	-0-	600 6	1 9	2132	3	N	5					15
11	2910	X	2727	-0-	-183	-0-	580 7	1 9	2140	3	N	6					21
12	3007	X	2840	-0-	-167	-0-	620 6	1 9	2214	3	N	5					26
01	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 425820
WILSON-VIOTTO WELL #: 1H RRCID -> 245584 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5412 - 8339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	465	1	2248	3	N	-0-					32
09	2610	N	2552	-0-	-58	-0-	450	1	2095	3	N	6					38
							7	9									
10	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	465	1	2247	3	N	5					43
							6	9									
11	2610	N	2397	-0-	-213	-0-	405	1	1986	3	N	5					48
							6	9									
12	2635	N	1815	-0-	-820	-0-	360	1	1451	3	N	4					52
							4	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

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
08	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	450	1	1397	3	N	32	108	1			5
							35	9									
09	1980	N	1810	-0-	-170	-0-	450	1	1356	3	N	4					9
							4	9									
10	2046	N	1602	-0-	-444	-0-	465	1	1133	3	N	4					13
							4	9									
11	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	420	1	1500	3	N	5					18
							6	9									
*12	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	465	1	1432	3	N	4					22
							4	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

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
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	435	1	1151	3	N	-0-					48
09	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	450	1	1374	3	N	-0-					48
10	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	450	1	1408	3	N	-0-					48
11	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	420	1	1350	3	N	-0-					48
12	1891	N	1727	-0-	-164	-0-	420	1	1307	3	N	-0-					48
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

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
08	3844	X	3647	-0-	-197	-0-	3647	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	3651	-0-	-69	-0-	3651	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	3688	-0-	-1	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	3			N	-0-					-0-
*12	3782	X	3664	-0-	-118	-0-	3664	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	3556	-0-	-226	-0-	3556	3			N	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
POTTER, H. M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 162775 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 7633 - 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
08	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
09	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	3			N	-0-					-0-
10	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	2515	-0-	-335	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
*12	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
*01	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 164093 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7643 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1485	-0-	-251	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	969	-0-	-711	-0-	969	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1453	-0-	-283	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
11	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
*12	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
*01	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 164916 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 7651 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
09	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3895	-0-	795	795	3895	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3808	-0-	808	1603	3808	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3978	-0-	878	2481	3978	3			N	-0-					-0-
*01	6158	X	3677	-0-	-2481	-0-	3677	3			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166694 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7720 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
09	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
10	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
11	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
12	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
*01	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					-0-

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
08	1705	N	1680	-0-	-25	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1441	-0-	-119	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1395	-0-	-248	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1407	-0-	-213	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
*12	1488	N	1434	-0-	-54	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	1367	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
08	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	3			N	-0-					65
09	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	3			N	-0-					65
10	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3630	3	1	9	N	1	1	8			65
11	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	3			N	-0-					65
*12	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	3			N	-0-					-0-
*01	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	1178	N	1065	-0-	-113	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	968	-0-	-52	-0-	968	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	1015	-0-	-5	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	910	-0-	-113	-0-	910	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 169913 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7744 - 8011

08	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	999	-0-	-141	-0-	999	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	929	-0-	-249	-0-	929	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	834	-0-	-344	-0-	834	2			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 173231 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 7655 - 7738

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 173752 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7658 - 7886

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
01	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

08	1333	N	1136	-0-	-197	-0-	1136	3			N	-0-					37
09	1290	N	1012	-0-	-278	-0-	1012	3			N	-0-					37
10	1519	N	1180	-0-	-339	-0-	1180	3			N	-0-					37
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					37
*12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					37
01	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	1108	3			N	-0-					37

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 178034 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7224 - 7680

08	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					56
09	1050	N	1030	-0-	-20	-0-	1030	3			N	-0-					56
10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					56
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					56
*12	1054	N	864	-0-	-190	-0-	864	3			N	-0-					56
*01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					56

MERRITT, MARCIA WELL #: 8 RRCID -> 179492 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7360 - 7838

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	744	N	585	-0-	-159	-0-	585	3			N	-0-					3
09	660	N	493	-0-	-167	-0-	493	3			N	-0-					3
10	713	N	614	-0-	-99	-0-	614	3			N	-0-					3
11	570	N	505	-0-	-65	-0-	505	3			N	-0-					3
*12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					3
*01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
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
08	434	N	1	-0-	-433	-0-	1	3			N	-0-					37
09	150	N	49	-0-	-101	-0-	49	3			N	-0-					37
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					37
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					37
*12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					37
*01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					37

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181604 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7485 - 7962

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	1891	N	1890	-0-	-1	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
10	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
11	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1980	-0-	-4	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1740	-0-	-151	-0-	1740	3			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 12 RRCID -> 181916 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7762 - 7982

08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
09	600	N	505	-0-	-95	-0-	505	3			N	-0-					-0-
10	651	N	301	-0-	-350	-0-	301	3			N	-0-					-0-
11	600	N	330	-0-	-270	-0-	330	3			N	-0-					-0-
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
*01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 182969 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7218 - 7956

08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	964	-0-	-56	-0-	964	2			N	-0-					-0-
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
*01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 182974 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7361 - 7774

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MCRAE WELL #: 14 RRCID -> 185036 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7498 - 8050

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

DOWNE WELL #: 1 RRCID -> 185492 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7333 - 7732

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					25
09	1110	N	500	-0-	-610	-0-	500	3			N	-0-					25
10	1209	N	691	-0-	-518	-0-	689	3	2	9	N	2					27
11	1020	N	555	-0-	-465	-0-	555	3			N	-0-					27
*12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					27
*01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					27

MCRAE WELL #: 8 RRCID -> 186400 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7490 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 186487 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7360 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
09	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1503	-0-	-16	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1373	-0-	-697	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1569	-0-	-322	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
*01	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 186489 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7492 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	1829	N	1668	-0-	-161	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1338	-0-	-192	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1236	-0-	-531	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1431	-0-	-189	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
*01	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	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
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					8
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-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
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
09	720	N	596	-0-	-124	-0-	596	3			N	-0-					-0-
10	744	N	505	-0-	-239	-0-	505	3			N	-0-					-0-
11	960	N	445	-0-	-515	-0-	445	3			N	-0-					-0-
*12	620	N	429	-0-	-191	-0-	429	3			N	-0-					-0-
01	496	N	386	-0-	-110	-0-	386	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
08	434	N	322	-0-	-112	-0-	322	3			N	-0-					-0-
09	390	N	251	-0-	-139	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	372	N	248	-0-	-124	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	300	N	195	-0-	-105	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*12	248	N	164	-0-	-84	-0-	164	3			N	-0-					-0-
01	248	N	174	-0-	-74	-0-	174	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
08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1558	-0-	-452	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1383	-0-	-260	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1144	-0-	-596	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1478	-0-	-134	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
*01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	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
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	1154	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1192	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	877	-0-	-270	-0-	877	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
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
09	510	N	368	-0-	-142	-0-	368	2			N	-0-					-0-
10	372	N	184	-0-	-188	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	2			N	-0-					-0-
12	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	2			N	-0-					-0-
*01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 188067 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7314 - 7722

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	868	N	838	-0-	-30	-0-	838	3			N	-0-					167
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					167
10	1023	N	838	-0-	-185	-0-	838	3			N	-0-					167
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					167
*12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					167
01	837	N	815	-0-	-22	-0-	815	3			N	-0-					167

TALLY, ONETA WELL #: 2 RRCID -> 188550 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7342 - 7746

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	992	N	974	-0-	-18	-0-	974	2			N	-0-					-0-
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
11	930	N	504	-0-	-426	-0-	504	2			N	-0-					-0-
12	930	N	215	-0-	-715	-0-	215	2			N	-0-					-0-
*01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 7 RRCID -> 188555 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7464 - 7968

08	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
11	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-					-0-
*12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
01	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	3			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 188556 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7308 - 7706

08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
09	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	2			N	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
11	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	2			N	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
01	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	248	N	18	-0-	-230	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*12	372	N	235	-0-	-137	-0-	235	3			N	-0-					-0-
01	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 6 RRCID -> 188566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7423 - 7939

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188568 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7426 - 7988

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 2 RRCID -> 189356 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7332 - 7710

08	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	2			N	-0-					1
09	600	N	599	-0-	-1	-0-	599	2			N	-0-					1
10	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	2			N	-0-					1
11	600	N	572	-0-	-28	-0-	572	2			N	-0-					1
12	620	N	578	-0-	-42	-0-	578	2			N	-0-					1
01	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	2			N	-0-					1

MERRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 189357 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7526 - 7976

08	1426	N	405	-0-	-1021	-0-	405	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	428	-0-	-592	-0-	428	2			N	-0-					-0-
10	651	N	205	-0-	-446	-0-	205	2			N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
11	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	2			N	-0-					-0-
12	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
01	310	N	86	-0-	-224	-0-	86	2			N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 3 RRCID -> 190943 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7303 - 7692

08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
10	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-					-0-
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
12	434	N	338	-0-	-96	-0-	338	2			N	-0-					-0-
*01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190944 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 7818 - 8053

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 190945 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 7543 - 7986

08	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	2			N	-0-					-0-
09	540	N	476	-0-	-64	-0-	476	2			N	-0-					-0-
10	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	2			N	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
*01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 3 RRCID -> 190946 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7725 - 7950

08	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	2076	-0-	-84	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1682	-0-	-333	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1966	-0-	-44	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	1651	-0-	-488	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
*01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 4 RRCID -> 190949 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 7564 - 7711

08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					-0-
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-					-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
*01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
09	600	N	362	-0-	-238	-0-	362	2			N	-0-					-0-
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
11	540	N	269	-0-	-271	-0-	269	2			N	-0-					-0-
12	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	2			N	-0-					-0-
01	620	N	255	-0-	-365	-0-	255	2			N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 190954 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7710 - 7868

08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 28 RRCID -> 190958 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7458 - 7992

08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
10	620	N	552	-0-	-68	-0-	552	3			N	-0-					-0-
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
*12	558	N	494	-0-	-64	-0-	494	3			N	-0-					-0-
01	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	3			N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191569 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7635 - 7782

08	186	N	35	-0-	-151	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 191570 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7490 - 8018

08	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					1
09	1950	N	1621	-0-	-329	-0-	1621	2			N	-0-					1
10	2015	N	1683	-0-	-332	-0-	1683	2			N	-0-					1
11	1740	N	1579	-0-	-161	-0-	1579	2			N	-0-					1
12	1674	N	1501	-0-	-173	-0-	1501	2			N	-0-					1
01	1674	N	1671	-0-	-3	-0-	1671	2			N	-0-					1

MERRELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 191571 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7695 - 7850

08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
11	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	155	N	57	-0-	-98	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
DUNN-JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 191572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7450 - 7960

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

BLAIR WELL #: 5 RRCID -> 191573 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7590 - 8010

08	992	N	972	-0-	-20	-0-	972	2			N	-0-					-0-
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
10	992	N	949	-0-	-43	-0-	949	2			N	-0-					-0-
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
12	992	N	957	-0-	-35	-0-	957	2			N	-0-					-0-
01	961	N	946	-0-	-15	-0-	946	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 20 RRCID -> 191574 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7784 - 8316

08	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
09	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
11	2760	N	1266	-0-	-1494	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
*12	2294	N	1995	-0-	-299	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
*01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 16 RRCID -> 191576 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		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

08	682	N	451	-0-	-231	-0-	451	3			N	-0-					5
09	630	N	506	-0-	-124	-0-	506	3			N	-0-					5
10	558	N	483	-0-	-75	-0-	483	3			N	-0-					5
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					5
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					5
*01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 2H RRCID -> 206001 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8000 - 10550

08	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
09	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
10	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	7225	2			N	-0-					-0-
11	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
12	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
*01	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6686	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 2H RRCID -> 206285 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8300 - 10404

08	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
09	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	5000	-0-	-549	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	4875	-0-	-585	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	4914	-0-	-666	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5027	-0-	-553	-0-	5027	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MERRITT, MARCIA WELL #: 10 RRCID -> 206644 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7315 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	3			N	-0-					-0-
09	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	3			N	-0-					-0-
10	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	3			N	-0-					-0-
11	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	3			N	-0-					-0-
*12	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	3			N	-0-					-0-
*01	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 206645 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7570 - 8100

08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1184	-0-	-273	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1126	-0-	-362	-0-	1126	2			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 206700 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7350 - 7816

08	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	3			N	-0-					132
09	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	3			N	-0-					132
10	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	3			N	-0-					132
11	3300	X	2639	-0-	-661	-0-	2639	3			N	-0-					132
*12	4309	X	3349	-0-	-960	-0-	3349	3			N	-0-					132
01	4309	X	2501	-0-	-1808	-0-	2501	3			N	-0-					132

GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 206728 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8850 - 10254

08	6851	X	6747	-0-	-104	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	6422	-0-	-118	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
10	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
11	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	6570	-0-	-188	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	6332	-0-	-457	-0-	6332	2			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 207199 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 7284 - 7744

08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
11	690	N	684	-0-	-6	-0-	684	2			N	-0-					-0-
12	713	N	678	-0-	-35	-0-	678	2			N	-0-					-0-
*01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 4H RRCID -> 207496 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7632 - 10204

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		2987	-0-	2987	2987	2987	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 29 H RRCID -> 208998 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9100 - 9754

08	651	N	575	-0-	-76	-0-	575	3			N	-0-					-0-
09	570	N	479	-0-	-91	-0-	479	3			N	-0-					-0-
10	775	N	322	-0-	-453	-0-	322	3			N	-0-					-0-
11	570	N	204	-0-	-366	-0-	203	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	496	N	178	-0-	-318	-0-	178	3			N	-0-					-0-
01	310	N	167	-0-	-143	-0-	167	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
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
08	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
09	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	6626	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7512	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6821	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	7099	X	6993	-0-	-106	-0-	6993	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	7023	-0-	-479	-0-	7023	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
08	5332	X	3029	-0-	-2303	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	1140	-0-	-4020	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	3832	-0-	-1004	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
11	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	1152	-0-	-3188	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	365	-0-	-3479	-0-	365	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHALL WELL #: 1 H RRCID -> 210672 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8612 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLAS WELL #: 2 H RRCID -> 212410 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 8250 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	6400	-0-	-290	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
10	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	7196	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6317	-0-	-523	-0-	6317	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6056	-0-	-1012	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	6866	-0-	-326	-0-	6866	2			N	-0-					-0-

AMBROSE WELL #: 1H RRCID -> 212660 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8220 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	8557	2			N	-0-					-0-
09	9611	X	9611	-0-	-0-	-0-	9611	2			N	-0-					-0-
10	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	10089	2			N	-0-					-0-
11	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	9340	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	9190	-0-	-730	-0-	9190	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	9666	-0-	-409	-0-	9666	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960

GIBBS, HOWARD WELL #: 5 H RRCID -> 213200 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7662 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6265	-0-	-485	-0-	6264	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6913	X	5907	-0-	-1006	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6004	-0-	-986	-0-	5998	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	7223	X	6204	-0-	-1019	-0-	6203	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	7223	X	5700	-0-	-1523	-0-	5700	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 2H RRCID -> 213345 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8050 - 10050

08	10974	X	10792	-0-	-182	-0-	10792	2			N	-0-					1
09	10140	X	10007	-0-	-133	-0-	10007	2			N	-0-					1
10	10540	X	9497	-0-	-1043	-0-	9497	2			N	-0-					1
11	10440	X	9692	-0-	-748	-0-	9692	2			N	-0-					1
12	10354	X	10171	-0-	-183	-0-	10171	2			N	-0-					1
01	10354	X	9017	-0-	-1337	-0-	9017	2			N	-0-					1

ATLAS, MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 214618 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8400 - 9479

08	5642	X	4584	-0-	-1058	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	4437	-0-	-1023	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	4646	-0-	-996	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	3994	-0-	-1466	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	4322	-0-	-18	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	4273	-0-	-67	-0-	4273	2			N	-0-					-0-

BROWNLEE WELL #: 2H RRCID -> 214898 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8014 - 9457

08	6727	X	6646	-0-	-81	-0-	6646	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	5825	-0-	-685	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	5457	-0-	-1177	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	5261	-0-	-1159	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
12	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
*01	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	2			N	-0-					-0-

MARTIN, J. L. WELL #: 1H RRCID -> 215620 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8036 - 10240

08	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
09	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
10	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
11	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6791	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
*01	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	7024	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 3H RRCID -> 215659 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8016 - 9319

08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					1
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					1
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					1
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					1
12	310	N	202	-0-	-108	-0-	202	2			N	-0-					1
*01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					1

MARTIN, J. L. WELL #: 2H RRCID -> 215660 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8227 - 10075

08	9858	X	9037	-0-	-821	-0-	9037	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	8818	-0-	-722	-0-	8818	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	8494	-0-	-1364	-0-	8494	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	8430	-0-	-1110	-0-	8430	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	8749	-0-	-24	-0-	8749	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	8583	-0-	-190	-0-	8583	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960

BROWNLEE WELL #: 1H RRCID -> 218590 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8140 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7130	X	6898	-0-	-232	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6163	-0-	-737	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6159	-0-	-971	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	5507	-0-	-1393	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	4974	-0-	-1319	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	4963	-0-	-1330	-0-	4963	2			N	-0-					-0-

YANCEY WELL #: 1H RRCID -> 221642 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8150 - 9004

08	2232	N	1167	-0-	-1065	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1762	-0-	-218	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
10	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
11	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
12	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1445	-0-	-601	-0-	1445	2			N	-0-					-0-

BROWNLEE WELL #: 3H RRCID -> 221644 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8850 - 9854

08	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
09	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
10	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
11	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
12	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6674	2			N	-0-					-0-
*01	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	2			N	-0-					-0-

DURBIN WELL #: 1H RRCID -> 222896 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 8150 - 10152

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224766 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8000 - 9804

08	8091	X	7880	-0-	-211	-0-	7880	2			N	-0-					-0-
09	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	7488	-0-	-262	-0-	7486	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	7620	X	7316	-0-	-304	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	7496	-0-	-378	-0-	7495	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	7874	X	7462	-0-	-412	-0-	7462	2			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 1H RRCID -> 224767 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7800 - 8925

08	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
09	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
10	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
11	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
12	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
*01	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224851 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8050 - 9400

08	7719	X	6628	-0-	-1091	-0-	6627	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	7470	X	6221	-0-	-1249	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	6568	-0-	-283	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
11	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6667	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	6551	-0-	-83	-0-	6551	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960

TALLEY, ONETA WELL #: 4 H RRCID -> 225173 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8294 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6603	X	3693	-0-	-2910	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	3958	-0-	-2432	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	4320	-0-	-2283	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
11	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	8543	2			N	-0-					-0-
12	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	8183	2			N	-0-					-0-
*01	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7330	2			N	-0-					-0-

BEARD WELL #: 1 H RRCID -> 225212 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8100 - 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
08	2511	N	1067	-0-	-1444	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	632	-0-	-1138	-0-	632	2			N	-0-					-0-
10	992	N	589	-0-	-403	-0-	589	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	573	-0-	-447	-0-	573	2			N	-0-					-0-
12	651	N	145	-0-	-506	-0-	145	2			N	-0-					-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 1H RRCID -> 225994 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
09	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
10	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	6172	2			N	-0-					-0-
11	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
12	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
*01	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2			N	-0-					-0-

GIBBS/CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 225997 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8150 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10881	X	5199	-0-	-5682	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
09	10500	X	5774	-0-	-4726	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	7362	-0-	-3488	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
11	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7143	2			N	-0-					-0-
12	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	9144	2			N	-0-					-0-
*01	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	7884	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 1H RRCID -> 226717 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 8150 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8804	X	6771	-0-	-2033	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	5805	-0-	-2715	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	7501	-0-	-1272	-0-	7501	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	8485	-0-	-5	-0-	8485	2			N	-0-					-0-
12	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	8942	2			N	-0-					-0-
*01	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	8746	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 3 H RRCID -> 226719 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8000 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
09	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
10	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5274	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4702	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4711	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*01	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 1H RRCID -> 227998 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 7950 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4805	X	4492	-0-	-313	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4503	-0-	-177	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4748	-0-	-88	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4608	-0-	-72	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
12	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
*01	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 14 H RRCID -> 228191 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7950 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10695	X	8881	-0-	-1814	-0-	8881	3			N	-0-					167
09	10200	X	9252	-0-	-948	-0-	9251	3	1	9	N	1					168
10	10385	X	9952	-0-	-433	-0-	9952	3			N	-0-					168
11	10050	X	9686	-0-	-364	-0-	9686	3			N	-0-					168
*12	9765	X	9618	-0-	-147	-0-	9618	3			N	-0-					-0-
01	9765	X	9612	-0-	-153	-0-	9612	3			N	-0-					-0-

ROBINSON, THELMA WELL #: 1H RRCID -> 228192 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8200 - 10087

08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1405	-0-	-335	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
10	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
11	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
12	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
01	2666	N	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 6H RRCID -> 228193 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7970 - 10104

08	13950	X	12101	-0-	-1849	-0-	12101	2			N	-0-					-0-
09	12660	X	11157	-0-	-1503	-0-	11156	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	12524	X	11053	-0-	-1471	-0-	11052	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	12475	X	12475	-0-	-0-	-0-	12475	2			N	-0-					-0-
12	12517	X	12517	-0-	-0-	-0-	12516	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*01	11256	X	11256	-0-	-0-	-0-	11256	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 2H RRCID -> 228194 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8270 - 9545

08	3100	X	2814	-0-	-286	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2645	-0-	-85	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2701	-0-	-120	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2525	-0-	-205	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
12	2728	N	2482	-0-	-246	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
01	2697	N	2570	-0-	-127	-0-	2570	2			N	-0-					-0-

GILPIN WELL #: 2H RRCID -> 229361 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8380 - 10404

08	11789	X	11789	-0-	-0-	-0-	11789	2			N	-0-					-0-
09	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-	11449	2			N	-0-					-0-
10	13099	X	13099	-0-	-0-	-0-	13099	2			N	-0-					-0-
11	12966	X	12966	-0-	-0-	-0-	12966	2			N	-0-					-0-
12	11799	X	11799	-0-	-0-	-0-	11799	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	10156	-0-	-973	-0-	10156	2			N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 5H RRCID -> 230896 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7700 - 10154

08	13485	X	10389	-0-	-3096	-0-	10389	2			N	-0-					-0-
09	11220	X	9788	-0-	-1432	-0-	9788	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	9754	-0-	-1840	-0-	9754	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	8919	-0-	-2301	-0-	8917	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	10447	X	10355	-0-	-92	-0-	10355	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	8313	-0-	-2072	-0-	8313	2			N	-0-					-0-

MC CUTCHIN WELL #: 2 H RRCID -> 231515 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8080 - 11200

08	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
09	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5747	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
11	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5465	2	15	9	N	14	14	8			-0-
12	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
*01	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MERRITT, HOWARD WELL #: 2 H RRCID -> 231517 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7840 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	7890	2			N	-0-					-0-
09	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	7653	2			N	-0-					-0-
10	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	7689	2			N	-0-					-0-
11	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	7451	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	7480	-0-	-425	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	7142	-0-	-763	-0-	7142	2			N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231522 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7470 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5735	X	4941	-0-	-794	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4453	-0-	-857	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	4191	-0-	-986	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4145	-0-	-685	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	4122	-0-	-63	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
*01	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			N	-0-					-0-

FORD, LORENZO WELL #: 1 H RRCID -> 231523 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8000 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
09	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	2270	-0-	-117	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	2102	-0-	-118	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	1849	-0-	-600	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	1776	-0-	-487	-0-	1776	2			N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 6H RRCID -> 231693 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7650 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15329	X	15329	-0-	-0-	-0-	15329	2			N	-0-					-0-
09	14468	X	14468	-0-	-0-	-0-	14468	2			N	-0-					-0-
10	14508	X	13944	-0-	-564	-0-	13944	2			N	-0-					-0-
11	14820	X	13663	-0-	-1157	-0-	13660	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	14663	X	13819	-0-	-844	-0-	13819	2			N	-0-					-0-
01	14663	X	14065	-0-	-598	-0-	14065	2			N	-0-					-0-

MARTIN, J L WELL #: 3 H RRCID -> 231719 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8350 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	3497	-0-	-812	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3156	-0-	-894	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3245	-0-	-444	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
11	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2542	-0-	-434	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
*01	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					-0-

MERRITT, HOWARD WELL #: 3 H RRCID -> 232426 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7925 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9021	X	8575	-0-	-446	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	7835	-0-	-325	-0-	7835	2			N	-0-					-0-
10	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	8229	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	7806	-0-	-504	-0-	7806	2			N	-0-					-0-
12	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	7884	-0-	-114	-0-	7884	2			N	-0-					-0-

MARTIN, J. L. WELL #: 4 H RRCID -> 233943 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8130 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	5067	-0-	-265	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	5000	-0-	-160	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	4571	-0-	-761	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	4010	-0-	-1150	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
12	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	3593	-0-	-1119	-0-	3593	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 #: 7 H RRCID -> 235351 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8100 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2671	-0-	-305	-0-	2671	3			N	-0-					32
09	2880	X	2664	-0-	-216	-0-	2662	3	2	9	N	2					34
10	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3166	3	2	9	N	2	2	8			34
11	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3406	3	1	9	N	1	1	8			34
*12	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	3			N	-0-					7
*01	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			N	-0-					7

POTTER A WELL #: 8 H RRCID -> 235356 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7780 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14108	X	14108	-0-	-0-	-0-	14108	3			N	-0-					18
09	14580	X	14441	-0-	-139	-0-	14439	3	2	9	N	2	2	8			18
10	15277	X	15277	-0-	-0-	-0-	15275	3	2	9	N	2					20
11	14928	X	14928	-0-	-0-	-0-	14922	3	6	9	N	5	5	8			20
*12	15066	X	13239	-0-	-1827	-0-	13239	3			N	-0-					20
01	15283	X	13499	-0-	-1784	-0-	13499	3			N	-0-					20

POTTER A WELL #: 9 H RRCID -> 235357 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7790 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	3			N	-0-					-0-
09	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	3			N	-0-					-0-
10	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
11	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2533	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
*01	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 13 H RRCID -> 235358 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7800 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12772	X	12399	-0-	-373	-0-	1031	2	11368	3	N	-0-					20
09	12360	X	11635	-0-	-725	-0-	998	2	10624	3	N	12	12	8			20
							13	9									
10	12555	X	11189	-0-	-1366	-0-	1031	2	10144	3	N	13	13	8			20
							14	9									
11	12150	X	9692	-0-	-2458	-0-	998	2	8636	3	N	53	36	8			37
							58	9									
*12	12555	X	4777	-0-	-7778	-0-	1031	2	3746	3	N	-0-					37
01	12400	X	6198	-0-	-6202	-0-	1031	2	5165	3	N	2	2	8			37
							2	9									

GIBBS UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 236184 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7460 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7998	X	6807	-0-	-1191	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	6293	-0-	-1297	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	6286	-0-	-1340	-0-	6285	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	7230	X	6205	-0-	-1025	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	6489	-0-	-827	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	6365	-0-	-455	-0-	6365	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 1HA RRCID -> 236329 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8000 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
09	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
10	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
11	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
12	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
*01	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	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
08	8494	X	7207	-0-	-1287	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	6742	-0-	-788	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
10	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	7394	2			N	-0-					-0-
11	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
12	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
*01	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	7476	2			N	-0-					-0-

MC RAE 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
08	12714	X	12714	-0-	-0-	-0-	12714	3			N	-0-					168
09	12441	X	12441	-0-	-0-	-0-	12437	3	4	9	N	4	4	8			168
10	12524	X	11389	-0-	-1135	-0-	11383	3	6	9	N	5	5	8			168
11	12300	X	10957	-0-	-1343	-0-	10948	3	9	9	N	8	8	8			168
*12	12865	X	9247	-0-	-3618	-0-	9245	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	12865	X	8462	-0-	-4403	-0-	8462	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
08	9455	X	8931	-0-	-524	-0-	8931	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	8883	-0-	-267	-0-	8883	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	8966	-0-	-768	-0-	8965	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	9420	X	8614	-0-	-806	-0-	8605	2	9	9	N	8	8	8			-0-
12	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	9388	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	8694	-0-	-358	-0-	8694	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
08	12648	X	11769	-0-	-879	-0-	11769	3			N	-0-					150
09	11940	X	11174	-0-	-766	-0-	11171	3	3	9	N	3	3	8			150
10	12245	X	11086	-0-	-1159	-0-	11084	3	2	9	N	2	2	8			150
11	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	11890	3	12	9	N	11	11	8			150
*12	11687	X	10404	-0-	-1283	-0-	10402	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	11687	X	577	-0-	-11110	-0-	577	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
08	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
09	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
10	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5824	-0-	-116	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
12	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
*01	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	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
08	6634	X	6552	-0-	-82	-0-	6552	2			N	-0-					-0-
09	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	6371	-0-	-263	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	6149	-0-	-271	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	6049	-0-	-585	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	6178	-0-	-456	-0-	6178	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
08	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
09	3990	X	2985	-0-	-1005	-0-	2981	3	4	9	N	4	4	8			-0-
10	3472	X	2882	-0-	-590	-0-	2878	3	4	9	N	4	4	8			-0-
11	1170	X	284	-0-	-886	-0-	284	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	142	-0-	-2958	-0-	142	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	2856	-0-	-244	-0-	2856	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
08	13299	X	13163	-0-	-136	-0-	13163	2			N	-0-					-0-
09	12870	X	12041	-0-	-829	-0-	12041	2			N	-0-					-0-
10	13299	X	11408	-0-	-1891	-0-	11408	2			N	-0-					-0-
11	12870	X	11209	-0-	-1661	-0-	11209	2			N	-0-					-0-
12	12214	X	9973	-0-	-2241	-0-	9973	2			N	-0-					-0-
01	12214	X	10305	-0-	-1909	-0-	10305	2			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 3H RRCID -> 238680 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8370 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	2621	-0-	-2401	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	3455	-0-	-1405	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4741	-0-	-95	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4597	-0-	-53	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	3793	-0-	-671	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	3541	-0-	-923	-0-	3541	2			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 16H RRCID -> 238823 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7800 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9486	X	6902	-0-	-2584	-0-	6902	3			N	-0-					20
09	9180	X	7011	-0-	-2169	-0-	7011	3			N	-0-					20
10	9486	X	6959	-0-	-2527	-0-	6959	3			N	-0-					20
11	8040	X	7244	-0-	-796	-0-	7244	3			N	-0-					20
*12	7254	X	5322	-0-	-1932	-0-	5322	3			N	-0-					20
01	7254	X	2510	-0-	-4744	-0-	2510	3			N	-0-					20

MERRITT, MARCIA WELL #: 15H RRCID -> 238824 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 7780 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23095	X	21534	-0-	-1561	-0-	1031	2	20503	3	N	-0-					48
09	22350	X	21551	-0-	-799	-0-	998	2	20553	3	N	-0-					48
10	22723	X	21778	-0-	-945	-0-	1031	2	20747	3	N	-0-					48
11	22125	X	22125	-0-	-0-	-0-	998	2	21127	3	N	-0-					48
*12	23114	X	23114	-0-	-0-	-0-	1031	2	22083	3	N	-0-					48
01	22196	X	21069	-0-	-1127	-0-	1031	2	20038	3	N	-0-					48

GIBBS, HOMER WELL #: 4H RRCID -> 238825 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7840 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14260	X	13011	-0-	-1249	-0-	13011	2			N	-0-					-0-
09	12870	X	11122	-0-	-1748	-0-	11122	2			N	-0-					-0-
10	12090	X	9225	-0-	-2865	-0-	9225	2			N	-0-					-0-
11	13100	X	13100	-0-	-0-	-0-	13100	2			N	-0-					-0-
12	11895	X	11895	-0-	-0-	-0-	11895	2			N	-0-					-0-
*01	11387	X	11387	-0-	-0-	-0-	11387	2			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238828 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7905 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	4947	-0-	1847	1847	4947	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	4255	-0-	1255	3102	4255	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	5313	-0-	2213	5315	5313	2			N	-0-					-0-
11	11180	X	5865	-0-	-5315	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
12	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
*01	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	2			N	-0-					-0-

DOWNE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239927 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 11571 PERF. 7675 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11377	X	9797	-0-	-1580	-0-	9797	2			N	-0-					-0-
09	10950	X	8980	-0-	-1970	-0-	8980	2			N	-0-					-0-
10	11408	X	8464	-0-	-2944	-0-	8464	2			N	-0-					-0-
11	11040	X	10112	-0-	-928	-0-	10112	2			N	-0-					-0-
12	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	9516	2			N	-0-					-0-
*01	11012	X	11012	-0-	-0-	-0-	11012	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
08	16120	X	16120	-0-	-0-	-0-	16120	2			N	-0-					-0-
09	13878	X	13878	-0-	-0-	-0-	13878	2			N	-0-					-0-
10	15376	X	12887	-0-	-2489	-0-	12887	2			N	-0-					-0-
11	15000	X	13946	-0-	-1054	-0-	13946	2			N	-0-					-0-
12	14793	X	14793	-0-	-0-	-0-	14793	2			N	-0-					-0-
*01	14202	X	14202	-0-	-0-	-0-	14202	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
08	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					-0-
09	390	N	331	-0-	-59	-0-	331	2			N	-0-					-0-
10	403	N	318	-0-	-85	-0-	318	2			N	-0-					-0-
11	390	N	316	-0-	-74	-0-	316	2			N	-0-					-0-
12	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					-0-
01	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	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
08	13688	X	13688	-0-	-0-	-0-	13688	3			N	-0-					-0-
09	14100	X	14100	-0-	-0-	-0-	14099	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	14570	X	14031	-0-	-539	-0-	14030	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	14100	X	12111	-0-	-1989	-0-	12110	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	14694	X	12606	-0-	-2088	-0-	12606	3			N	-0-					-0-
01	14570	X	13230	-0-	-1340	-0-	13230	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
08	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	7029	-0-	-141	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	3609	-0-	-3738	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	268	-0-	-7082	-0-	268	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	2835	-0-	-4202	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
*01	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	7313	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
08	6789	X	5816	-0-	-973	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
09	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
10	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
11	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
12	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
*01	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6573	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
08	12831	X	12831	-0-	-0-	-0-	12827	3	4	9	N	4	4	8			-0-
09	12010	X	12010	-0-	-0-	-0-	12008	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	12896	X	12067	-0-	-829	-0-	12064	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	12480	X	11736	-0-	-744	-0-	11733	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*12	11733	X	11733	-0-	-0-	-0-	11732	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*01	11306	X	11306	-0-	-0-	-0-	11306	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
08	9238	X	7808	-0-	-1430	-0-	7808	3			N	-0-					-0-
09	8940	X	8677	-0-	-263	-0-	8677	3			N	-0-					-0-
10	9238	X	7041	-0-	-2197	-0-	7039	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	8940	X	7901	-0-	-1039	-0-	7901	3			N	-0-					-0-
*12	9238	X	8808	-0-	-430	-0-	8808	3			N	-0-					-0-
*01	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	9608	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
08	6572	X	5310	-0-	-1262	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5336	-0-	-1024	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	5180	-0-	-1392	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5696	-0-	-34	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
12	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
*01	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	2			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 6H RRCID -> 241135 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 8420 - 10575

08	10509	X	9694	-0-	-815	-0-	9694	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	9474	-0-	-696	-0-	9474	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	8603	-0-	-1689	-0-	8603	2			N	-0-					-0-
11	9810	X	8122	-0-	-1688	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
12	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	9588	2			N	-0-					-0-
01	9424	X	9257	-0-	-167	-0-	9257	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 39H RRCID -> 243134 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 7815 - 11300

08	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	8494	3	25	9	N	23					63
09	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	8415	3	3	9	N	3	3	8			63
10	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	8064	3	3	9	N	3	3	8			63
11	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	9270	3			N	-0-					63
*12	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	8905	3	2	9	N	2	2	8			63
*01	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	8596	3	140	9	N	127					190

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 243828 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7995 - 10440

08	11287	X	11287	-0-	-0-	-0-	11287	3			N	-0-					-0-
09	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	11132	3			N	-0-					-0-
10	9517	X	4394	-0-	-5123	-0-	4393	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	9210	X	510	-0-	-8700	-0-	510	3			N	-0-					-0-
*12	11222	X	5393	-0-	-5829	-0-	5393	3			N	-0-					-0-
*01	13520	X	13520	-0-	-0-	-0-	13520	3			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 43H RRCID -> 244082 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7985 - 10695

08	11769	X	11769	-0-	-0-	-0-	11769	3			N	-0-					-0-
09	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	11123	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	10416	X	10218	-0-	-198	-0-	10217	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	10080	X	9153	-0-	-927	-0-	9150	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*12	11594	X	9121	-0-	-2473	-0-	9121	3			N	-0-					-0-
01	11594	X	6285	-0-	-5309	-0-	6285	3			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 33H RRCID -> 244083 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7908 - 10171

08	6417	X	5139	-0-	-1278	-0-	5139	3			N	-0-					-0-
09	6210	X	5083	-0-	-1127	-0-	5082	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5921	X	5250	-0-	-671	-0-	5250	3			N	-0-					-0-
11	5190	X	5186	-0-	-4	-0-	5182	3	4	9	N	4	4	8			-0-
12	4991	X	4742	-0-	-249	-0-	4742	3			N	-0-					-0-
01	4991	X	4300	-0-	-691	-0-	4300	3			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 32H RRCID -> 244084 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7920 - 10700

08	10106	X	8734	-0-	-1372	-0-	8734	3			N	-0-					-0-
09	9780	X	7839	-0-	-1941	-0-	7839	3			N	-0-					-0-
10	13436	X	13436	-0-	-0-	-0-	13433	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	12902	X	12902	-0-	-0-	-0-	12895	3	7	9	N	6	6	8			-0-
*12	11649	X	11649	-0-	-0-	-0-	11648	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	13423	X	11289	-0-	-2134	-0-	11289	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
08	6448	X	5505	-0-	-943	-0-	5505	3			N	-0-					-0-
09	5940	X	5105	-0-	-835	-0-	5105	3			N	-0-					-0-
10	5983	X	4667	-0-	-1316	-0-	4666	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5460	X	5431	-0-	-29	-0-	5431	3			N	-0-					-0-
*12	5642	X	5578	-0-	-64	-0-	5578	3			N	-0-					-0-
01	5518	X	5261	-0-	-257	-0-	5261	3			N	-0-					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 244362 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7675 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11191	X	2269	-0-	-8922	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	2830	-0-	-8000	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
10	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2774	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	2190	X	1899	-0-	-291	-0-	1892	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
*01	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	6758	X	312	-0-	-6446	-0-	310	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	6540	X	731	-0-	-5809	-0-	300	2	429	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	6758	X	662	-0-	-6096	-0-	310	2	352	3	N	-0-					-0-
11	2400	X	459	-0-	-1941	-0-	300	2	155	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
*12	744	X	575	-0-	-169	-0-	310	2	265	3	N	-0-					-0-
01	744	X	516	-0-	-228	-0-	310	2	206	3	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
08	12307	X	9889	-0-	-2418	-0-	9889	3			N	-0-					7
09	11910	X	2281	-0-	-9629	-0-	2281	3			N	-0-					7
10	12234	X	12234	-0-	-0-	-0-	12234	3			N	-0-					7
11	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	10729	3			N	-0-					7
*12	9762	X	9762	-0-	-0-	-0-	9762	3			N	-0-					7
*01	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	10583	3			N	-0-					7

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
08	7750	X	2870	-0-	-4880	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	3145	-0-	-4355	-0-	3144	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6758	X	3388	-0-	-3370	-0-	3382	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	6120	X	1237	-0-	-4883	-0-	1231	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	5146	X	643	-0-	-4503	-0-	643	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	608	-0-	-2771	-0-	608	2			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 #: 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
08	13702	X	12984	-0-	-718	-0-	12984	2			N	-0-					-0-
09	12150	X	5095	-0-	-7055	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
10	12090	X	6845	-0-	-5245	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	7889	-0-	-4681	-0-	7889	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	7674	-0-	-1719	-0-	7674	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	7113	-0-	-2280	-0-	7113	2			N	-0-					-0-

ARNOLD-TALLEY WELL #: 4H RRCID -> 249631 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 7765 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	7968	2			N	-0-					-0-
09	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
10	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	8112	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	7053	-0-	-657	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	6464	-0-	-1255	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	6679	-0-	-1040	-0-	6679	2			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 249645 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8000 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8742	X	5363	-0-	-3379	-0-	310	2	5053	3	N	-0-					48
09	8130	X	4070	-0-	-4060	-0-	300	2	3770	3	N	-0-					48
10	6541	X	5559	-0-	-982	-0-	310	2	5248	3	N	1	1	8			48
							1	9									
11	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	300	2	7833	3	N	-0-					48
*12	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	310	2	9055	3	N	-0-					48
01	5549	X	5154	-0-	-395	-0-	310	2	4844	3	N	-0-					48

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 249651 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7810 - 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
08	13222	X	13222	-0-	-0-	-0-	13222	2			N	-0-					-0-
09	11019	X	11019	-0-	-0-	-0-	11018	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	11222	X	10365	-0-	-857	-0-	10364	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	12810	X	10646	-0-	-2164	-0-	10644	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	11315	X	10961	-0-	-354	-0-	10960	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*01	12188	X	12188	-0-	-0-	-0-	12188	2			N	-0-					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 249655 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7680 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13671	X	12014	-0-	-1657	-0-	12014	2			N	-0-					-0-
09	13230	X	10216	-0-	-3014	-0-	10214	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	13671	X	10730	-0-	-2941	-0-	10727	2	3	9	N	3	1	8			2
11	11640	X	10695	-0-	-945	-0-	10692	2	3	9	N	3	3	8			2
12	12079	X	12079	-0-	-0-	-0-	12079	2			N	-0-					2
*01	12776	X	12776	-0-	-0-	-0-	12776	2			N	-0-					2

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 249861 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 11287 PERF. 8175 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	4035	-0-	-1359	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6869	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5826	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5382	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7268	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	7099	X	2850	-0-	-4249	-0-	2850	2			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 #: 2H RRCID -> 250441 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8700 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7223	X	6777	-0-	-446	-0-	6777	3			N	-0-					-0-
09	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	7294	3			N	-0-					-0-
10	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6900	3			N	-0-					-0-
11	6570	X	6201	-0-	-369	-0-	6201	3			N	-0-					-0-
*12	7285	X	6626	-0-	-659	-0-	6625	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	7285	X	5744	-0-	-1541	-0-	5744	3			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 31H RRCID -> 250445 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8090 - 11630

08	7161	X	6003	-0-	-1158	-0-	41	2	5962	3	N	-0-					75
09	6930	X	5816	-0-	-1114	-0-	82	2	5714	3	N	18	18	8			75
							20	9									
10	7161	X	5449	-0-	-1712	-0-	5418	3	31	9	N	28	28	8			75
11	6810	X	5942	-0-	-868	-0-	163	2	5715	3	N	58	58	8			75
							64	9									
*12	6014	X	5316	-0-	-698	-0-	1265	2	4034	3	N	15	15	8			75
							17	9									
01	6014	X	4301	-0-	-1713	-0-	4295	3	6	9	N	5					80

STRICKLAND WELL #: 32H RRCID -> 250446 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8055 - 11045

08	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
09	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251832 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 7830 - 10870

08	14983	X	14983	-0-	-0-	-0-	14983	2			N	-0-					-0-
09	13612	X	13612	-0-	-0-	-0-	13612	2			N	-0-					-0-
10	17050	X	11739	-0-	-5311	-0-	11739	2			N	-0-					-0-
11	16500	X	13848	-0-	-2652	-0-	13848	2			N	-0-					-0-
12	15934	X	13735	-0-	-2199	-0-	13735	2			N	-0-					-0-
01	14973	X	12373	-0-	-2600	-0-	12373	2			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 26 RRCID -> 261407 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8140 - 10940

08	7564	X	7423	-0-	-141	-0-	1031	2	6392	3	N	-0-					-0-
09	7320	X	2860	-0-	-4460	-0-	755	2	2097	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
10	8029	X	3409	-0-	-4620	-0-	898	2	2501	3	N	9	9	8			-0-
							10	9									
11	7770	X	6563	-0-	-1207	-0-	931	2	5607	3	N	23	23	8			-0-
							25	9									
*12	8029	X	632	-0-	-7397	-0-	466	2	164	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	7409	X	2284	-0-	-5125	-0-	698	2	1586	3	N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 34H RRCID -> 261739 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8215 - 11342

08	10509	X	3665	-0-	-6844	-0-	310	2	3355	3	N	-0-					20
09	9210	X	4548	-0-	-4662	-0-	300	2	4248	3	N	-0-					20
10	8649	X	5699	-0-	-2950	-0-	310	2	5389	3	N	-0-					20
11	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	300	2	5635	3	N	-0-					20
*12	4712	X	4105	-0-	-607	-0-	310	2	3795	3	N	-0-					20
01	5704	X	5357	-0-	-347	-0-	310	2	5047	3	N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MCRAE WELL #: 40H RRCID -> 275767 COMPL. DATE 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
*02	41596	X	41596	-0-	-0-	-0-	41596	3			N	-0-					-0-
*03	41660	X	41660	-0-	-0-	-0-	41660	3			N	-0-					-0-
*04	37067	X	37067	-0-	-0-	-0-	37067	3			N	-0-					-0-
*05	35389	X	35389	-0-	-0-	-0-	35389	3			N	-0-					-0-
*06	31461	X	31461	-0-	-0-	-0-	31461	3			N	-0-					-0-
*07	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*08	30345	X	30345	-0-	-0-	-0-	30345	3			N	-0-					-0-
*09	28380	X	28380	-0-	-0-	-0-	28380	3			N	-0-					-0-
*10	27711	X	27711	-0-	-0-	-0-	27711	3			N	-0-					-0-
*11	26356	X	26356	-0-	-0-	-0-	26356	3			N	-0-					-0-
*12	26165	X	26165	-0-	-0-	-0-	26165	3			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES ENERGY, LLC 441132
LINDLEY, BOBBYLEA WELL #: 1 RRCID -> 201896 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8219 - 8840

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

KIRBY WELL #: 1 RRCID -> 213711 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 7660 - 8400

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2012 - WELL PLUGGED

LITTELL WELL #: RRCID -> 225596 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8100 - 8214

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/19/2012

MCCLENDON WELL #: 2H RRCID -> 249625 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9170 - 11230

08	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	245	1	7947	2	N	-0-					9
09	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	146	1	6709	2	N	-0-					9
10	7378	X	5883	-0-	-1495	-0-	109	1	5774	2	N	-0-					9
11	7140	X	6699	-0-	-441	-0-	187	1	6512	2	N	-0-					9
12	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	116	1	6339	2	N	-0-					9
*01	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	98	1	2347	2	N	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JRJ OIL & GAS LLC 448004
GREENWOOD WELL #: 1 RRCID -> 217597 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8070 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					8
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					8
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					8
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					8
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					8
01	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
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
01	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
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
10	744	N	637	-0-	-107	-0-	637	3			N	-0-					-0-
*11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWELL, ODELL WELL #: 2 RRCID -> 209297 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6410 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

KNICKERBOCKER LAND RESOURCES 470952
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		460	-0-	460	460	460	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		393	-0-	393	853	393	3			N	-0-					-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
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-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KNICKERBOCKER LAND RESOURCES //CONT.// 470952
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 239160 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3610 - 3630

08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
10	651	N	392	-0-	-259	-0-	392	2			N	-0-					-0-
11	510	N	182	-0-	-328	-0-	182	2			N	-0-					-0-
12	589	N	302	-0-	-287	-0-	302	2			N	-0-					-0-
*01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD C WELL #: 1 RRCID -> 240739 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 4040 - 4070

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L A PRODUCTIONS 479881
MCCURDY, F. T. WELL #: 1 RRCID -> 133820 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7204 - 7650

08	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					-0-
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
12	992	N	38	-0-	-954	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-

HARPER, ROLLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136600 COMPL. DATE 05/09/1990 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7532 - 7727

08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	8	-0-	-112	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
ABEL-EARLY WELL #: 1 RRCID -> 142797 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6942 - 7154

08	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
09	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
12	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
*01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	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
08	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
09	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
10	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
11	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
12	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
*01	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 1 RRCID -> 151908 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7737 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	177	1	2783	2	N	-0-					-0-
09	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	167	1	2615	2	N	-0-					-0-
10	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	177	1	2777	2	N	-0-					-0-
11	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	171	1	2692	2	N	-0-					-0-
12	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	187	1	2935	2	N	-0-					-0-
*01	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	179	1	2808	2	N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 2 RRCID -> 154843 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7742 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3073	-0-	-895	-0-	184	1	2889	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	2962	-0-	-878	-0-	178	1	2784	2	N	-0-					-0-
10	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	207	1	3249	2	N	-0-					-0-
11	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	182	1	2856	2	N	-0-					-0-
12	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	193	1	3019	2	N	-0-					-0-
*01	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	197	1	3084	2	N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 3 RRCID -> 157175 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7748 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3916	X	3214	-0-	-702	-0-	193	1	3021	2	N	-0-					-0-
09	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	188	1	2944	2	N	-0-					-0-
10	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	188	1	2949	2	N	-0-					-0-
11	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	182	1	2847	2	N	-0-					-0-
12	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	185	1	2904	2	N	-0-					-0-
*01	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	174	1	2726	2	N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 158873 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7472 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	2950	3	6	9	N	5					55
09	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2817	3	3	9	N	3					58
10	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3			N	-0-					58
11	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2816	3	4	9	N	4					62
12	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2867	3	15	9	N	14					76
*01	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2209	3	15	9	N	14					90

ABEL-EARLY WELL #: 3 RRCID -> 161119 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2783	-0-	-97	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	2781	-0-	-195	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2618	-0-	-262	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
12	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2967	-0-	-9	-0-	2967	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 4 RRCID -> 161158 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7724 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2995	-0-	-43	-0-	180	1	2815	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	2924	-0-	-46	-0-	175	1	2749	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2934	-0-	-135	-0-	176	1	2758	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	2813	-0-	-157	-0-	169	1	2644	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	3068	-0-	-1	-0-	184	1	2884	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	2996	-0-	-11	-0-	180	1	2816	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
08	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
09	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3			N	-0-					-0-
10	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	3			N	-0-					-0-
11	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	3			N	-0-					-0-
12	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	3			N	-0-					-0-
*01	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	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
08	1085	X	1000	-0-	-85	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
09	810	N	677	-0-	-133	-0-	677	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	562	-0-	-2352	-0-	562	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	546	-0-	-2274	-0-	546	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	606	-0-	-2308	-0-	606	3			N	-0-					-0-
01	992	X	461	-0-	-531	-0-	461	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
08	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	173	1	2711	2	N	-0-					-0-
09	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	160	1	2501	2	N	-0-					-0-
10	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	159	1	2504	2	N	-0-					-0-
11	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	160	1	2505	2	N	-0-					-0-
12	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	173	1	2709	2	N	-0-					-0-
*01	2767	X	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
08	6324	X	5646	-0-	-678	-0-	5646	3			N	-0-	72	1			13
09	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	7293	3			N	-0-					13
10	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6245	3	11	9	N	10					23
11	5730	X	5644	-0-	-86	-0-	5644	3			N	-0-					23
12	5921	X	5587	-0-	-334	-0-	5587	3			N	-0-					23
01	5921	X	5526	-0-	-395	-0-	5513	3	13	9	N	12					35

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
08	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
09	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
10	3049	N	3049	-0-	-0-	-0-	3049	3			N	-0-					-0-
11	2820	N	2498	-0-	-322	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
12	2914	N	1979	-0-	-935	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
01	2914	N	2514	-0-	-400	-0-	2514	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
08	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3			N	-0-					35
09	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3			N	-0-					35
10	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	3			N	-0-					35
11	2940	X	2874	-0-	-66	-0-	2874	3			N	-0-					35
12	3038	X	2472	-0-	-566	-0-	2472	3			N	-0-					35
01	3038	X	2824	-0-	-214	-0-	2824	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
08	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
10	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1726	-0-	-164	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
*01	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 175762 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7288 - 7682

08	11191	X	3472	-0-	-7719	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	3346	-0-	-164	-0-	3346	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	3406	-0-	-221	-0-	3406	3			N	-0-					-0-
11	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3			N	-0-					-0-
12	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	3			N	-0-					-0-
*01	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	3			N	-0-					-0-

LANHAM, L. N. WELL #: 3 RRCID -> 176525 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7150 - 7574

08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 6 RRCID -> 178185 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7466 - 7796

08	3782	X	3409	-0-	-373	-0-	205	1	3204	2	N	-0-					10
09	3660	X	3299	-0-	-361	-0-	198	1	3101	2	N	-0-					10
10	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	222	1	3477	2	N	-0-					10
11	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	198	1	3102	2	N	-0-					10
12	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	212	1	3330	2	N	-0-					10
*01	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	207	1	3248	2	N	-0-					10

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 178188 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7290 - 7780

08	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	3			N	-0-					3
09	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	3			N	-0-					3
10	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	3			N	-0-					3
11	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	3			N	-0-					3
12	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	3			N	-0-					3
01	4681	X	4423	-0-	-258	-0-	4423	3			N	-0-					3

STARK WELL #: 1 RRCID -> 181535 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7380 - 7870

08	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
09	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
*01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 7 RRCID -> 181643 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7430 - 7880

08	3100	N	3105	-0-	5	5	248	1	2857	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3011	-0-	11	16	241	1	2770	2	N	-0-					-0-
10	3057	N	3041	-0-	-16	-0-	243	1	2798	2	N	-0-					-0-
11	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	234	1	2686	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3114	-0-	14	14	249	1	2865	2	N	-0-					-0-
*01	3100	N	3113	-0-	13	27	249	1	2864	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
08	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	224	1	5376	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	180	1	2820	2	N	-0-					-0-
10	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	104	1	2495	2	N	-0-					-0-
11	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	145	1	2277	2	N	-0-					-0-
12	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	146	1	2280	2	N	-0-					-0-
01	2418	X	2234	-0-	-184	-0-	134	1	2100	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
08	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
09	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3539	3	215	9	N	195	191	1			4
10	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3672	3	18	9	N	16					20
11	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3287	3	13	9	N	12					32
12	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	3			N	-0-					32
*01	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3321	3	47	9	N	43					75

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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
08	3999	X	3924	-0-	-75	-0-	3924	3			N	-0-					30
09	3900	X	3790	-0-	-110	-0-	3790	3			N	-0-					30
10	3940	X	3870	-0-	-70	-0-	3870	3			N	-0-					30
11	3750	X	3698	-0-	-52	-0-	3698	3			N	-0-					30
12	3875	X	3848	-0-	-27	-0-	3848	3			N	-0-					30
01	3875	X	3814	-0-	-61	-0-	3814	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
08	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	74	1	1158	2	N	-0-					-0-
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	78	1	1220	2	N	-0-					-0-
10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	81	1	1266	2	N	-0-					-0-
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	75	1	1176	2	N	-0-					-0-
12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	81	1	1269	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	1272	-0-	-61	-0-	76	1	1196	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
08	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1740	-0-	-151	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1663	-0-	-167	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1642	-0-	-218	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1631	-0-	-105	-0-	1631	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
08	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	3			N	-0-					-0-
09	5520	X	5494	-0-	-26	-0-	5494	3			N	-0-					-0-
10	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	3			N	-0-					-0-
11	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	3			N	-0-					-0-
12	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	3			N	-0-					-0-
*01	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	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
08	1550	N	234	-0-	-1316	-0-	234	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	255	-0-	-975	-0-	255	3			N	-0-					-0-
10	682	N	517	-0-	-165	-0-	517	3			N	-0-					-0-
11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
*01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	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
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
09	0	W	317	-0-	317	317	317	3			N	-0-					-0-
10	0	W	437	-0-	437	754	437	3			N	-0-					-0-
11	1344	N	590	-0-	-754	-0-	590	3			N	-0-					-0-
12	341	N	236	-0-	-105	-0-	236	3			N	-0-					-0-
01	434	N	123	-0-	-311	-0-	123	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
08	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4457	3	17	9	N	15					138
09	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4804	3	21	9	N	19					157
10	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4879	3	23	9	N	21					178
11	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4474	3	32	9	N	29					207
12	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	3			N	-0-					207
*01	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4760	3	50	9	N	45					252

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
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	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
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					75
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					75
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					75
11	960	N	795	-0-	-165	-0-	795	3			N	-0-					75
12	992	N	762	-0-	-230	-0-	762	3			N	-0-					75
01	899	N	730	-0-	-169	-0-	730	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
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					30
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					30
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					30
11	510	N	341	-0-	-169	-0-	341	3			N	-0-					30
12	403	N	198	-0-	-205	-0-	198	3			N	-0-					30
01	403	N	169	-0-	-234	-0-	169	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
08	2852	N	2451	-0-	-401	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
09	2670	N	2606	-0-	-64	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
10	2728	N	2667	-0-	-61	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
11	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	2615	-0-	-82	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
01	2666	N	2591	-0-	-75	-0-	2591	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
08	2914	X	2584	-0-	-330	-0-	2584	3			N	-0-					47
09	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2910	3	6	9	N	5					52
10	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3014	3	3	9	N	3					55
11	2820	X	2785	-0-	-35	-0-	2765	3	20	9	N	18					73
12	2914	X	2701	-0-	-213	-0-	2701	3			N	-0-					73
01	2914	N	2534	-0-	-380	-0-	2534	3			N	-0-					73

DEXTER TOTEN WELL #: 3 RRCID -> 204669 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7250 - 7736

08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					112
09	0	W	694	-0-	694	694	694	3			N	-0-					112
10	0	W	2572	-0-	2572	3266	2572	3			N	-0-					112
11	2700	N	-0-	-0-	-2700	566					N	-0-					112
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					112
01	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					112

BURGESS, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 205189 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7620 - 8130

08	2573	N	2378	-0-	-195	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
09	2490	N	2388	-0-	-102	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
10	2542	N	2478	-0-	-64	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
11	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
12	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	2417	-0-	-63	-0-	2417	2			N	-0-					-0-

STARK WELL #: 2 RRCID -> 205397 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7346 - 7808

08	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	3			N	-0-					38
09	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	3			N	-0-					38
10	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	3			N	-0-					38
11	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	3			N	-0-					38
12	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3			N	-0-					38
01	3379	X	3311	-0-	-68	-0-	3311	3			N	-0-					38

TRAVIS COBB WELL #: 1 RRCID -> 207387 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 6630 - 7012

08	0	W	852	-0-	852	1588	852	3			N	-0-					-0-
09	0	W	1390	-0-	1390	2978	1390	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	1663	-0-	-1437	1541	1663	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2047	-0-	-953	588	2047	3			N	-0-					-0-
12	1603	N	1015	-0-	-588	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
*01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-

ABEL-EARLY WELL #: 5 RRCID -> 210979 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6720 - 7080

08	3542	X	3483	-0-	-59	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
09	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
10	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
11	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
12	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
*01	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	3			N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 211237 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7594 - 7840

08	8029	X	7718	-0-	-311	-0-	7718	3			N	-0-					68
09	7740	X	7498	-0-	-242	-0-	7498	3			N	-0-					68
10	7874	X	7636	-0-	-238	-0-	7636	3			N	-0-					68
11	7590	X	7379	-0-	-211	-0-	7379	3			N	-0-					68
*12	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	7582	3			N	-0-					68
*01	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	7044	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
08	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	268	1	4189	2	N	-0-					-0-
09	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	263	1	4120	2	N	-0-					-0-
10	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	265	1	4133	2	N	-0-					-0-
11	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	257	1	4031	2	N	-0-					-0-
12	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	264	1	4126	2	N	-0-					-0-
*01	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	257	1	4031	2	N	-0-					-0-

BLACK, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224955 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7190 - 7706

08	2914	X	2811	-0-	-103	-0-	2811	3			N	-0-					133
09	2820	X	2739	-0-	-81	-0-	2727	3	12	9	N	11					144
10	2914	X	2786	-0-	-128	-0-	2771	3	15	9	N	14					158
11	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2972	3	30	9	N	27					185
12	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	3			N	-0-					185
01	2821	X	1953	-0-	-868	-0-	1936	3	17	9	N	15					200

HOLMES WELL #: 2 RRCID -> 225363 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6792 - 7256

08	2852	X	1370	-0-	-1482	-0-	1370	3			N	-0-					68
09	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3125	3	31	9	N	28					96
10	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3			N	-0-					96
11	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			N	-0-					96
12	2852	X	2792	-0-	-60	-0-	2792	3			N	-0-					96
01	2852	X	2774	-0-	-78	-0-	2753	3	21	9	N	19					115

STARK WELL #: 3 RRCID -> 226162 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7398 - 7808

08	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	3			N	-0-					2
09	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	3			N	-0-					2
10	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	3			N	-0-					2
11	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	3			N	-0-					2
12	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	3			N	-0-					2
*01	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	3			N	-0-					2

LANHAM, L. N. WELL #: 5 RRCID -> 226164 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7144 - 7676

08	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5670	3	6	9	N	5					83
09	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5309	3	13	9	N	12					95
10	5009	X	5007	-0-	-2	-0-	4990	3	17	9	N	15					110
11	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	6984	3	30	9	N	27					137
12	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5678	3	7	9	N	6					143
01	4929	X	3425	-0-	-1504	-0-	3415	3	10	9	N	9					152

TRAVIS COBB WELL #: 2 RRCID -> 238659 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6630 - 7140

08	0	W	584	-0-	584	584	584	3			N	-0-					8
09	0	W	889	-0-	889	1473	889	3			N	-0-					8
10	0	W	861	-0-	861	2334	861	3			N	-0-					8
11	0	W	625	-0-	625	2959	625	3			N	-0-					8
12	0	W	771	-0-	771	3730	771	3			N	-0-					8
*01	200	N	798	-0-	598	4328	798	3			N	-0-					8

MANN "A" WELL #: 1 RRCID -> 238833 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7150 - 7700

08	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4282	3	11	9	N	10					70
09	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4247	3	9	9	N	8					78
10	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4252	3	22	9	N	20					98
11	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	3			N	-0-					98
12	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4177	3	4	9	N	4					102
01	2821	X	2588	-0-	-233	-0-	2559	3	29	9	N	26					128

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
08	2511	N	1747	-0-	-764	-0-	1747	3			N	-0-					45
09	1890	N	1652	-0-	-238	-0-	1652	3			N	-0-					45
10	2387	N	1551	-0-	-836	-0-	1551	3			N	-0-					45
11	1680	N	1514	-0-	-166	-0-	1514	3			N	-0-					45
12	1705	N	1309	-0-	-396	-0-	1295	3	14	9	N	13					58
*01	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					58

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
08	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	3			N	-0-					35
09	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	3			N	-0-					35
10	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	3			N	-0-					35
11	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	3			N	-0-					35
12	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	3			N	-0-					35
01	4371	X	4253	-0-	-118	-0-	4253	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
08	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	3			N	-0-					-0-
09	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	3			N	-0-					-0-
10	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	3			N	-0-					-0-
11	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	3			N	-0-					-0-
12	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	3			N	-0-					-0-
01	5425	X	4345	-0-	-1080	-0-	4345	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
08	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	380	1	5952	2	N	-0-					-0-
09	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	370	1	5804	2	N	-0-					-0-
10	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	367	1	5757	2	N	-0-					-0-
11	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	354	1	5543	2	N	-0-					-0-
12	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	377	1	5904	2	N	-0-					-0-
*01	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	376	1	5893	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
08	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2741	3	18	9	N	16	102	1			37
09	2430	X	2261	-0-	-169	-0-	2254	3	7	9	N	6					43
10	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2417	3	11	9	N	10					53
11	2670	X	1343	-0-	-1327	-0-	1324	3	19	9	N	17					70
12	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					70
*01	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2656	3	35	9	N	32					102

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
08	13919	X	13126	-0-	-793	-0-	13126	2			N	-0-					-0-
09	13560	X	7068	-0-	-6492	-0-	7068	2			N	-0-					-0-
10	14012	X	13843	-0-	-169	-0-	13843	2			N	-0-					-0-
11	13336	X	13336	-0-	-0-	-0-	13336	2			N	-0-					-0-
12	13671	X	12231	-0-	-1440	-0-	12231	2			N	-0-					-0-
01	13671	X	-0-	-0-	-13671	-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
08	9982	X	8701	-0-	-1281	-0-	8701	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	8686	-0-	-974	-0-	8686	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	8560	-0-	-1236	-0-	8560	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	8472	-0-	-498	-0-	8472	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	8373	-0-	-803	-0-	8373	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	7399	-0-	-1591	-0-	7399	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
08	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	10135	3	8	9	N	7					122
09	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	9123	3	3	9	N	3					125
10	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	9676	3			N	-0-					125
11	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	9094	3	72	9	N	65					190
12	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	8944	3			N	-0-					190
01	8804	X	7927	-0-	-877	-0-	7927	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
08	25854	X	24309	-0-	-1545	-0-	24309	3			N	-0-					82
09	25020	X	22868	-0-	-2152	-0-	22868	3			N	-0-					82
10	25203	X	23337	-0-	-1866	-0-	23337	3			N	-0-					82
11	22320	X	22256	-0-	-64	-0-	22256	3			N	-0-					82
12	23226	X	23226	-0-	-0-	-0-	23226	3			N	-0-					82
*01	24786	X	24786	-0-	-0-	-0-	24786	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
08	6603	X	6072	-0-	-531	-0-	6072	3			N	-0-					8
09	6390	X	5591	-0-	-799	-0-	5591	3			N	-0-					8
10	6076	X	5553	-0-	-523	-0-	5553	3			N	-0-					8
11	5880	X	5089	-0-	-791	-0-	5089	3			N	-0-					8
12	6076	X	5811	-0-	-265	-0-	5811	3			N	-0-					8
01	6076	X	5626	-0-	-450	-0-	5626	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
08	24583	X	23123	-0-	-1460	-0-	23003	3	120	9	N	109					217
09	23790	X	21886	-0-	-1904	-0-	21794	3	92	9	N	84	188	1			113
10	23219	X	22042	-0-	-1177	-0-	21908	3	134	9	N	122					235
11	21023	X	21023	-0-	-0-	-0-	20854	3	169	9	N	154	192	1			197
12	21739	X	21739	-0-	-0-	-0-	21582	3	157	9	N	143					340
*01	22003	X	22003	-0-	-0-	-0-	21823	3	180	9	N	164	191	1			313

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
08	18848	X	16725	-0-	-2123	-0-	16659	3	66	9	N	60					132
09	18240	X	15592	-0-	-2648	-0-	15561	3	31	9	N	28					160
10	17639	X	15349	-0-	-2290	-0-	15272	3	77	9	N	70					230
11	15870	X	13392	-0-	-2478	-0-	13285	3	107	9	N	97					327
12	16399	X	13833	-0-	-2566	-0-	13748	3	85	9	N	77	182	1			222
01	16399	X	13999	-0-	-2400	-0-	13933	3	66	9	N	60					282

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
08	12068	X	12068	-0-	-0-	-0-	11889	3	179	9	N	163	170	1			5
09	11392	X	11392	-0-	-0-	-0-	11348	3	44	9	N	40					45
10	12096	X	12096	-0-	-0-	-0-	12019	3	77	9	N	70					115
11	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	11408	3	132	9	N	120	175	1			60
12	11653	X	11653	-0-	-0-	-0-	11554	3	99	9	N	90					150
*01	11391	X	11391	-0-	-0-	-0-	11335	3	56	9	N	51	161	1			40

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
08	0	W	29539	-0-	29539	61143	29483	3	56	9	N	51	181	1			53
09	0	W	25232	-0-	25232	86375	25191	3	41	9	N	37					90
10	0	W	30221	-0-	30221	116596	30171	3	50	9	N	45					135
11	0	W	24424	-0-	24424	141020	24372	3	52	9	N	47					182
12	0	W	22440	-0-	22440	163460	22440	3			N	-0-					182
*01	183878	X	20418	-0-	-163460	-0-	20351	3	67	9	N	61					243

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
08	30969	X	25622	-0-	-5347	-0-	25585	3	37	9	N	34					185
09	29970	X	22582	-0-	-7388	-0-	22552	3	30	9	N	27	188	1			24
10	29565	X	28461	-0-	-1104	-0-	28418	3	43	9	N	39					63
11	27480	X	25669	-0-	-1811	-0-	25639	3	30	9	N	27					90
12	27280	X	24607	-0-	-2673	-0-	24607	3			N	-0-					90
01	28458	X	22051	-0-	-6407	-0-	21985	3	66	9	N	60					150

NORTHSTAR WELL #: 1H RRCID -> 269549 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8468 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32023	X	28281	-0-	-3742	-0-	27984	3	297	9	N	270	181	1			185
09	30990	X	25779	-0-	-5211	-0-	25541	3	238	9	N	216	191	1			210
10	32023	X	26077	-0-	-5946	-0-	25848	3	229	9	N	208	186	1			232
11	28320	X	25061	-0-	-3259	-0-	24786	3	275	9	N	250	197	1			285
12	28768	X	24877	-0-	-3891	-0-	24625	3	252	9	N	229	356	1			158
01	28272	X	23271	-0-	-5001	-0-	23006	3	265	9	N	241					399

DEXTER TOTEN WELL #: 4H RRCID -> 273509 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7811 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34286	X	21923	-0-	-12363	-0-	21788	3	135	9	N	123	171	1			58
09	33180	X	19875	-0-	-13305	-0-	19709	3	166	9	N	151					209
10	17096	X	17096	-0-	-0-	-0-	16958	3	138	9	N	125	187	1			147
11	25500	X	18197	-0-	-7303	-0-	18084	3	113	9	N	103					250
12	24707	X	17439	-0-	-7268	-0-	17415	3	24	9	N	22	177	1			95
01	21917	X	12353	-0-	-9564	-0-	12175	3	178	9	N	162					257

SC2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275077 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7374 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31310	X	18852	-0-	-12458	-0-	18240	3	612	9	N	556	560	1			16
09	30300	X	16608	-0-	-13692	-0-	16233	3	375	9	N	341	352	1			5
10	31310	X	14837	-0-	-16473	-0-	14624	3	213	9	N	194	189	1			10
11	30300	X	13114	-0-	-17186	-0-	12910	3	204	9	N	185	185	1			10
12	31310	X	13232	-0-	-18078	-0-	12819	3	413	9	N	375	375	1			10
*01	12231	X	12231	-0-	-0-	-0-	12018	3	213	9	N	194	192	1			12

HAMM WELL #: 1H RRCID -> 275197 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6877 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT	IN	13498	-0-	13498	13498	13429	3	69	9	N	63					63

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195446 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8890 - 9104

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

BEARD WELL #: 1 RRCID -> 195819 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

08	1705	N	1254	-0-	-451	-0-	236	1	1018	2	N	-0-					-0-
09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	297	1	1423	2	N	-0-					-0-
10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	233	1	1124	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1155	-0-	-45	-0-	217	1	938	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1251	-0-	-454	-0-	215	1	1036	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	225	1	1064	2	N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: B 1 RRCID -> 196191 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7596 - 8047

08	1085	N	734	-0-	-351	-0-	93	1	641	2	N	-0-					-0-
09	990	N	877	-0-	-113	-0-	87	1	790	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	991	-0-	-32	-0-	92	1	899	2	N	-0-					-0-
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	102	1	901	2	N	-0-					-0-
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	98	1	871	2	N	-0-					-0-
01	992	N	946	-0-	-46	-0-	97	1	849	2	N	-0-					-0-

SMITH-BRAEWOOD WELL #: 2 RRCID -> 196437 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9097 - 9320

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		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

08	248	N	57	-0-	-191	-0-	3	1	54	2	N	-0-					-0-
09	240	N	121	-0-	-119	-0-	6	1	115	2	N	-0-					-0-
10	217	N	168	-0-	-49	-0-	8	1	160	2	N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	2	N	-0-					-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	2	N	-0-					-0-
*01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: A 2 RRCID -> 197107 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7919 - 8368

08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	N	-0-					-0-
09	240	N	195	-0-	-45	-0-	10	1	185	2	N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	2	N	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	2	N	-0-					-0-
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	290	2	N	-0-					-0-
01	248	N	227	-0-	-21	-0-	11	1	216	2	N	-0-					-0-

BEARD WELL #: 2 RRCID -> 197112 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7364 - 7558

08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	239	1	1027	2	N	-0-					-0-
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	208	1	996	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1189	-0-	-82	-0-	204	1	985	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1074	-0-	-156	-0-	202	1	872	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1173	-0-	-67	-0-	202	1	971	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	198	1	938	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

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
08	186	N	62	-0-	-124	-0-	3	1	59	2	N	-0-			-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	N	-0-			-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	N	-0-			-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	N	-0-			-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	N	-0-			-0-
*01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	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
08	2170	N	2007	-0-	-163	-0-	254	1	1753	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	3122	-0-	122	122	310	1	2812	2	N	-0-			-0-
10	2844	N	2722	-0-	-122	-0-	252	1	2470	2	N	-0-			-0-
11	1950	N	1855	-0-	-95	-0-	189	1	1666	2	N	-0-			-0-
12	2263	X	1939	-0-	-324	-0-	196	1	1743	2	N	-0-			-0-
01	2263	X	1945	-0-	-318	-0-	200	1	1745	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
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	34	1	1122	2	N	-0-			1
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	41	1	1154	2	N	-0-			1
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	44	1	1137	2	N	-0-			1
11	1110	N	1059	-0-	-51	-0-	44	1	1015	2	N	-0-			1
12	1240	N	1029	-0-	-211	-0-	42	1	986	2	N	1			2
							1	9							
01	1178	N	1032	-0-	-146	-0-	43	1	988	2	N	1			2
							1	9							

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
08	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-			-0-
09	2610	N	2427	-0-	-183	-0-	2427	2			N	-0-			-0-
10	2666	N	2537	-0-	-129	-0-	2537	2			N	-0-			-0-
11	2550	N	2350	-0-	-200	-0-	2350	2			N	-0-			-0-
12	2511	N	2417	-0-	-94	-0-	2417	2			N	-0-			-0-
01	2542	N	2293	-0-	-249	-0-	2293	2			N	-0-			-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
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-			-0-
09	960	N	860	-0-	-100	-0-	860	2			N	-0-			-0-
10	1054	N	940	-0-	-114	-0-	940	2			N	-0-			-0-
11	960	N	891	-0-	-69	-0-	891	2			N	-0-			-0-
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-			-0-
01	930	N	851	-0-	-79	-0-	851	2			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
08	1302	X	1298	-0-	-4	-0-	1298	2			N	-0-			-0-
09	1290	X	1150	-0-	-140	-0-	1150	2			N	-0-			-0-
10	1333	X	1174	-0-	-159	-0-	1174	2			N	-0-			-0-
11	1290	X	1085	-0-	-205	-0-	1085	2			N	-0-			-0-
12	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	1124	2			N	-0-			-0-
01	1178	N	1065	-0-	-113	-0-	1065	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
09	630	N	586	-0-	-44	-0-	586	2			N	-0-					-0-
10	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	2			N	-0-					-0-
11	630	N	485	-0-	-145	-0-	485	2			N	-0-					-0-
12	620	N	518	-0-	-102	-0-	518	2			N	-0-					-0-
01	589	N	487	-0-	-102	-0-	487	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
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	171	1	734	2	N	-0-					-0-
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	138	1	658	2	N	-0-					-0-
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	167	1	807	2	N	-0-					-0-
11	780	N	748	-0-	-32	-0-	141	1	607	2	N	-0-					-0-
12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	169	1	815	2	N	-0-					-0-
*01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	163	1	769	2	N	-0-					-0-

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
08	5828	X	1408	-0-	-4420	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	150	-0-	-5490	-0-	150	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-
11	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
12	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
01	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-

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
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 203358 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7915 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	36	1	1159	2	N	-0-					118
09	1200	N	991	-0-	-209	-0-	34	1	957	2	N	-0-					118
10	1147	N	966	-0-	-181	-0-	36	1	916	2	N	13	121	1			10
							14	9									
11	1170	N	852	-0-	-318	-0-	36	1	816	2	N	-0-					10
12	1023	N	939	-0-	-84	-0-	38	1	901	2	N	-0-					10
01	961	N	890	-0-	-71	-0-	37	1	853	2	N	-0-					10

KILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203359 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7828 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3286	-0-	-558	-0-	3286	2			N	-0-					26
09	3750	X	3428	-0-	-322	-0-	3428	2			N	-0-					26
10	3875	X	3480	-0-	-395	-0-	3480	2			N	-0-					26
11	3750	X	3314	-0-	-436	-0-	3314	2			N	-0-					26
12	3844	X	3414	-0-	-430	-0-	3414	2			N	-0-					26
01	3534	X	3390	-0-	-144	-0-	3390	2			N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
BEARD WELL #: 5 RRCID -> 203362 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7385 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1178	X	461	-0-	-717	-0-	87	1	374	2	N	-0-			-0-
09	1140	X	579	-0-	-561	-0-	100	1	479	2	N	-0-			-0-
10	1178	X	1014	-0-	-164	-0-	174	1	840	2	N	-0-			-0-
11	1140	X	1010	-0-	-130	-0-	189	1	821	2	N	-0-			-0-
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	188	1	904	2	N	-0-			-0-
*01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	193	1	914	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 2 H RRCID -> 204639 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8990 - 11078

08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLETCHER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 205120 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8452 - 8936

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91

RUSSELL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 205438 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9170 - 10903

08	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	530	1	6299	2	N	-0-			-0-
09	6390	X	5920	-0-	-470	-0-	513	1	5407	2	N	-0-			-0-
10	6913	X	6461	-0-	-452	-0-	530	1	5931	2	N	-0-			-0-
11	6690	X	6413	-0-	-277	-0-	513	1	5900	2	N	-0-			-0-
12	6913	X	6860	-0-	-53	-0-	530	1	6330	2	N	-0-			-0-
01	6820	X	6264	-0-	-556	-0-	530	1	5733	2	N	-0-			-0-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206947 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8298 - 8878

08	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-			-0-
09	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-			-0-
10	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-			-0-
11	1860	X	1486	-0-	-374	-0-	1486	2			N	-0-			-0-
12	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-			-0-
*01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-			-0-

OBENCHAIN WELL #: E 2H RRCID -> 207081 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8400 - 9554

08	3224	X	1454	-0-	-1770	-0-	81	1	1373	2	N	-0-			-0-
09	2790	X	1871	-0-	-919	-0-	96	1	1775	2	N	-0-			-0-
10	2852	X	2424	-0-	-428	-0-	116	1	2308	2	N	-0-			-0-
11	2760	X	2375	-0-	-385	-0-	116	1	2259	2	N	-0-			-0-
12	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	118	1	2288	2	N	-0-			-0-
*01	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	140	1	2703	2	N	-0-			-0-

CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 208638 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8042 - 8770

08	1240	N	1047	-0-	-193	-0-	1047	2			N	-0-			63
09	1020	N	960	-0-	-60	-0-	960	2			N	-0-			63
10	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	1035	2			N	-0-			63
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-			63
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-			63
01	1023	N	942	-0-	-81	-0-	942	2			N	-0-			63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
08	2821	X	1407	-0-	-1414	-0-	178	1	1229	2	N	-0-			-0-
09	2550	X	1907	-0-	-643	-0-	189	1	1718	2	N	-0-			-0-
10	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	264	1	2582	2	N	-0-			-0-
11	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	257	1	2264	2	N	-0-			-0-
12	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	282	1	2518	2	N	-0-			-0-
*01	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	267	1	2327	2	N	-0-			-0-

MITCHELL WELL #: 1H RRCID -> 209552 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7640 - 8965

08	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	10141	2			N	-0-			-0-
09	9960	X	9802	-0-	-158	-0-	9802	2			N	-0-			-0-
10	10571	X	10168	-0-	-403	-0-	10168	2			N	-0-			-0-
11	10230	X	10160	-0-	-70	-0-	10160	2			N	-0-			-0-
12	10478	X	10159	-0-	-319	-0-	10159	2			N	-0-			-0-
01	10168	X	9835	-0-	-333	-0-	9835	2			N	-0-			-0-

FLORES, CARL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209556 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8050 - 9729

08	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	428	1	2814	2	N	-0-			-0-
09	3000	X	2393	-0-	-607	-0-	261	1	2132	2	N	-0-			-0-
10	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	457	1	3735	2	N	-0-			-0-
11	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	572	1	4779	2	N	-0-			-0-
12	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	707	1	6040	2	N	-0-			-0-
*01	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	718	1	6022	2	N	-0-			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 210411 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7270 - 9650

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 210420 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7885 - 10174

08	8246	X	7014	-0-	-1232	-0-	7014	2			N	-0-			-0-
09	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	9387	2			N	-0-			-0-
10	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	8789	2			N	-0-			-0-
11	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	8579	2			N	-0-			-0-
12	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	9128	2			N	-0-			-0-
*01	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	8618	2			N	-0-			-0-

GOODMAN WELL #: 1 H RRCID -> 210466 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7190 - 8382

08	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	6866	2			N	-0-			-0-
09	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	2			N	-0-			-0-
10	6882	X	6738	-0-	-144	-0-	6738	2			N	-0-			-0-
11	6660	X	6472	-0-	-188	-0-	6472	2			N	-0-			-0-
12	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	2			N	-0-			-0-
*01	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	2			N	-0-			-0-

LAXTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210516 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7230 - 9220

08	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	466	1	5948	2	N	-0-			-0-
09	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	477	1	5969	2	N	-0-			-0-
10	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	516	1	6242	2	N	-0-			-0-
11	6210	X	6006	-0-	-204	-0-	501	1	5505	2	N	-0-			-0-
12	6665	X	5918	-0-	-747	-0-	424	1	5494	2	N	-0-			-0-
01	6758	X	5632	-0-	-1126	-0-	414	1	5218	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
GIVENS WELL #: 1 H RRCID -> 210810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6910 - 8547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5642	X	5236	-0-	-406	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
09	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	2			N	-0-					-0-
10	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
11	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6602	2			N	-0-					-0-
12	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	6325	-0-	-309	-0-	6325	2			N	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: 2A RRCID -> 211621 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8320 - 8942

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	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

08	9889	X	9421	-0-	-468	-0-	9421	2			N	-0-					-0-
09	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	9163	2			N	-0-					-0-
10	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-	9865	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	8945	-0-	-355	-0-	8945	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	9363	-0-	-247	-0-	9363	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	8866	-0-	-992	-0-	8866	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212000 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7170 - 9745

08	6231	X	5766	-0-	-465	-0-	419	1	5347	2	N	-0-					-0-
09	6030	X	5359	-0-	-671	-0-	397	1	4962	2	N	-0-					-0-
10	6231	X	5574	-0-	-657	-0-	426	1	5148	2	N	-0-					-0-
11	6000	X	5219	-0-	-781	-0-	435	1	4784	2	N	-0-					-0-
12	5766	X	5427	-0-	-339	-0-	389	1	5038	2	N	-0-					-0-
01	5766	X	5429	-0-	-337	-0-	399	1	5030	2	N	-0-					-0-

MCDAVID WELL #: 1 RRCID -> 212299 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7230 - 8703

08	4030	X	3252	-0-	-778	-0-	3252	2			N	-0-					147
09	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	3985	2	156	9	N	142	142	1			147
10	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					147
11	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			N	-0-					147
12	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			N	-0-					147
*01	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			N	-0-					147

FARMER-MADEWELL GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212534 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9950 - 11560

08	7254	X	6790	-0-	-464	-0-	1132	1	5658	2	N	-0-					-0-
09	7020	X	6527	-0-	-493	-0-	1096	1	5431	2	N	-0-					-0-
10	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	1132	1	6331	2	N	-0-					-0-
11	6900	X	6488	-0-	-412	-0-	1096	1	5392	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	5751	-0-	-139	-0-	1133	1	4618	2	N	-0-					-0-
*01	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	1133	1	5071	2	N	-0-					-0-

CARTER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 213357 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7600 - 10670

08	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	5657	1	4925	2	N	-0-					-0-
09	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	5025	1	4498	2	N	-0-					-0-
10	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	4925	1	4703	2	N	-0-					-0-
11	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	4654	1	4394	2	N	-0-					-0-
12	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	4648	1	4294	2	N	-0-					-0-
*01	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	5000	1	4331	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
08	3720	X	2304	-0-	-1416	-0-	129	1	2175	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	3194	-0-	-466	-0-	163	1	3031	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	3429	-0-	-353	-0-	164	1	3265	2	N	-0-					-0-
11	3660	X	3526	-0-	-134	-0-	173	1	3353	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	3467	-0-	-36	-0-	171	1	3296	2	N	-0-					-0-
*01	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	172	1	3315	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 214426 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8935 - 11567

08	3193	X	2148	-0-	-1045	-0-	187	1	1961	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	2107	-0-	-983	-0-	185	1	1922	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	2098	-0-	-1095	-0-	190	1	1908	2	N	-0-					-0-
11	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	203	1	2100	2	N	-0-					-0-
12	2325	X	1967	-0-	-358	-0-	178	1	1789	2	N	-0-					-0-
01	2170	X	1763	-0-	-407	-0-	162	1	1601	2	N	-0-					-0-

TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 214648 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8088 - 10707

08	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	678	1	8553	2	N	-0-					-0-
09	8640	X	7415	-0-	-1225	-0-	659	1	6756	2	N	-0-					-0-
10	9424	X	7878	-0-	-1546	-0-	699	1	7179	2	N	-0-					-0-
11	9120	X	7896	-0-	-1224	-0-	668	1	7228	2	N	-0-					-0-
12	9424	X	8246	-0-	-1178	-0-	696	1	7550	2	N	-0-					-0-
01	9238	X	8442	-0-	-796	-0-	713	1	7729	2	N	-0-					-0-

DRURY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214864 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 8160 - 8886

08	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2645	-0-	-475	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2841	-0-	-383	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2673	-0-	-447	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2714	-0-	-479	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2560	-0-	-478	-0-	2560	2			N	-0-					-0-

PATE WELL #: 1H RRCID -> 215396 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7324 - 9334

08	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	634	1	3570	2	N	-0-					-0-
09	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	720	1	3459	2	N	-0-					-0-
10	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	866	1	5499	2	N	-0-					-0-
11	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	875	1	5017	2	N	-0-					-0-
12	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	874	1	5330	2	N	-0-					-0-
01	6355	X	5979	-0-	-376	-0-	805	1	5174	2	N	-0-					-0-

CARDWELL-SATER WELL #: 1 RRCID -> 215458 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8970 - 11095

08	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
09	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
10	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
11	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
12	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
*01	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	7124	2			N	-0-					-0-

FARMER-RUSSELL WELL #: 1H RRCID -> 215609 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9090 - 10747

08	5394	X	5383	-0-	-11	-0-	840	1	4543	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	5042	-0-	-178	-0-	813	1	4229	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	5248	-0-	-115	-0-	841	1	4407	2	N	-0-					-0-
11	5220	X	4893	-0-	-327	-0-	813	1	4080	2	N	-0-					-0-
12	4960	X	4038	-0-	-922	-0-	840	1	3198	2	N	-0-					-0-
01	4960	X	3973	-0-	-987	-0-	840	1	3133	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
TUCKER-CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 216435 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 9430 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8804	X	637	-0-	-8167	-0-	72	1	565	2	N	-0-					-0-
09	555	X	555	-0-	-0-	-0-	65	1	490	2	N	-0-					-0-
10	868	X	712	-0-	-156	-0-	82	1	630	2	N	-0-					-0-
11	965	X	965	-0-	-0-	-0-	110	1	855	2	N	-0-					-0-
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	79	1	590	2	N	-0-					-0-
*01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	148	1	1102	2	N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 216980 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8200 - 9340

08	914	X	914	-0-	-0-	-0-	18	1	896	2	N	-0-					-0-
09	630	X	566	-0-	-64	-0-	12	1	554	2	N	-0-					-0-
10	930	X	815	-0-	-115	-0-	17	1	798	2	N	-0-					-0-
11	900	X	479	-0-	-421	-0-	10	1	469	2	N	-0-					-0-
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	13	1	592	2	N	-0-					-0-
01	806	N	182	-0-	-624	-0-	4	1	178	2	N	-0-					-0-

TAYLOR-HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 217176 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 6930 - 8925

08	1612	N	1276	-0-	-336	-0-	93	1	1183	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	1417	-0-	-263	-0-	105	1	1312	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	526	-0-	-1024	-0-	40	1	486	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
12	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
*01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	57	1	718	2	N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 1H RRCID -> 217178 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7080 - 9837

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-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

08	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	1853	1	4033	2	N	-0-					-0-
09	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	1793	1	4881	2	N	-0-					-0-
10	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	1853	1	4894	2	N	-0-					-0-
11	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	1793	1	4135	2	N	-0-					-0-
12	6076	X	5671	-0-	-405	-0-	1853	1	3818	2	N	-0-					-0-
01	6076	X	5274	-0-	-802	-0-	1853	1	3421	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 3H RRCID -> 217181 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9030 - 10957

08	2511	X	2041	-0-	-470	-0-	178	1	1863	2	N	-0-					-0-
09	2010	X	1868	-0-	-142	-0-	164	1	1704	2	N	-0-					-0-
10	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	195	1	1958	2	N	-0-					-0-
11	1980	X	1864	-0-	-116	-0-	164	1	1700	2	N	-0-					-0-
12	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	179	1	1792	2	N	-0-					-0-
01	2139	N	1772	-0-	-367	-0-	163	1	1609	2	N	-0-					-0-

OBENCHAIN-GAMBILL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 217242 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 9000 - 10195

08	1798	X	167	-0-	-1631	-0-	9	1	158	2	N	-0-					-0-
09	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	115	1	2129	2	N	-0-					-0-
10	2294	X	1990	-0-	-304	-0-	95	1	1895	2	N	-0-					-0-
11	2220	X	1953	-0-	-267	-0-	96	1	1857	2	N	-0-					-0-
12	2325	X	1871	-0-	-454	-0-	92	1	1779	2	N	-0-					-0-
01	2325	X	1917	-0-	-408	-0-	94	1	1823	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
FLETCHER UNIT WELL #: 3A RRCID -> 218378 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8560 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

CARTER FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 218622 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 7390 - 11247

08	13671	X	12246	-0-	-1425	-0-	1219	1	11027	2	N	-0-					-0-
09	13260	X	12200	-0-	-1060	-0-	1169	1	11031	2	N	-0-					-0-
10	13702	X	12626	-0-	-1076	-0-	1176	1	11450	2	N	-0-					-0-
11	13260	X	12402	-0-	-858	-0-	1122	1	11280	2	N	-0-					-0-
12	13330	X	12535	-0-	-795	-0-	1202	1	11333	2	N	-0-					-0-
01	12648	X	11807	-0-	-841	-0-	1195	1	10612	2	N	-0-					-0-

PATE WELL #: 4H RRCID -> 218627 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8772 - 9086

08	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	1622	1	6148	2	N	-0-					-0-
09	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	1594	1	5194	2	N	-0-					-0-
10	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	1677	1	7280	2	N	-0-					-0-
11	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	1577	1	6099	2	N	-0-					-0-
12	8649	X	7400	-0-	-1249	-0-	1498	1	5902	2	N	-0-					-0-
01	8959	X	6510	-0-	-2449	-0-	1335	1	5175	2	N	-0-					-0-

PATE WELL #: 2H RRCID -> 218628 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7610 - 9498

08	899	N	865	-0-	-34	-0-	209	1	656	2	N	-0-					-0-
09	990	N	214	-0-	-776	-0-	59	1	155	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
11	840	N	255	-0-	-585	-0-	65	1	190	2	N	-0-					-0-
12	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	576	1	1939	2	N	-0-					-0-
*01	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	609	1	2337	2	N	-0-					-0-

DOBBS "A" WELL #: 1H RRCID -> 218678 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7370 - 10205

08	3596	X	2871	-0-	-725	-0-	530	1	2341	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	2478	-0-	-1002	-0-	513	1	1965	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	2748	-0-	-848	-0-	530	1	2218	2	N	-0-					-0-
11	3390	X	2250	-0-	-1140	-0-	513	1	1737	2	N	-0-					-0-
12	2697	X	2660	-0-	-37	-0-	530	1	2130	2	N	-0-					-0-
01	2697	X	2160	-0-	-537	-0-	530	1	1630	2	N	-0-					-0-

TURKEY CREEK WELL #: 2H RRCID -> 218701 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8240 - 10247

08	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	454	1	5731	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	4921	-0-	-749	-0-	437	1	4484	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	4887	-0-	-972	-0-	434	1	4453	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	5068	-0-	-632	-0-	429	1	4639	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	5172	-0-	-1028	-0-	437	1	4735	2	N	-0-					-0-
01	6200	X	4977	-0-	-1223	-0-	420	1	4557	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
FLETCHER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 219749 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 8440 - 8789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1796	N	1364	-0-	-432	-0-	35	1	1306	2	Y	21	90	1			21
							23	9									
09	1500	N	1294	-0-	-206	-0-	34	1	1236	2	Y	22	26	1			17
							24	9									
10	1426	N	1265	-0-	-161	-0-	34	1	1210	2	Y	19	13	1			23
							21	9									
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	38	1	1639	2	Y	20	27	1			16
							22	9									
12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	36	1	1489	2	Y	30	30	1			16
							33	9									
01	1271	N	1130	-0-	-141	-0-	27	1	1070	2	Y	30	30	1			16
							33	9									

CARTER FOUNDATION WELL #: 2H RRCID -> 219900 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7550 - 10857

08	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	182	1	1648	2	N	-0-					-0-
09	2280	X	2083	-0-	-197	-0-	200	1	1883	2	N	-0-					-0-
10	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	416	1	4051	2	N	-0-					-0-
11	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	473	1	4759	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	2041	-0-	-1059	-0-	196	1	1845	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2292	-0-	-808	-0-	232	1	2060	2	N	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: 4A RRCID -> 220688 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7364 - 8824

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	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

08	2418	X	530	-0-	-1888	-0-	530	1			N	-0-					-0-
09	2340	X	513	-0-	-1827	-0-	513	1			N	-0-					-0-
10	2418	X	530	-0-	-1888	-0-	530	1			N	-0-					-0-
11	1380	X	513	-0-	-867	-0-	513	1			N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTA WELL #: 1 RRCID -> 221037 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8040 - 8872

08	2449	N	2314	-0-	-135	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
09	2340	N	2203	-0-	-137	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	2317	-0-	-70	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2203	-0-	-47	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	2256	-0-	-7	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2097	-0-	-228	-0-	2097	2			N	-0-					-0-

BEARD WELL #: 4A RRCID -> 221272 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7460 - 7624

08	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	399	1	1717	2	N	-0-					-0-
09	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	354	1	1695	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	2068	-0-	-9	-0-	355	1	1713	2	N	-0-					-0-
11	2010	N	1849	-0-	-161	-0-	347	1	1502	2	N	-0-					-0-
12	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	359	1	1728	2	N	-0-					-0-
01	2077	N	2030	-0-	-47	-0-	354	1	1676	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
08	6479	X	6398	-0-	-81	-0-	310	1	6088	2	N	-0-					-0-
09	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	300	1	6174	2	N	-0-					-0-
10	6665	X	6402	-0-	-263	-0-	310	1	6092	2	N	-0-					-0-
11	6450	X	5573	-0-	-877	-0-	300	1	5273	2	N	-0-					-0-
12	6293	X	5415	-0-	-878	-0-	310	1	5105	2	N	-0-					-0-
01	6293	X	5307	-0-	-986	-0-	310	1	4997	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
08	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	871	1	4857	2	N	-0-					-0-
09	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	894	1	4946	2	N	-0-					-0-
10	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	850	1	5388	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	801	-0-	-2469	-0-	798	1	3	2	N	-0-					-0-
12	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	1153	1	7226	2	N	-0-					-0-
*01	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	866	1	5558	2	N	-0-					-0-

KOFFORD WELL #: 1H RRCID -> 221301 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7150 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	765	1	6417	2	N	-0-					-0-
09	7350	X	5586	-0-	-1764	-0-	625	1	4961	2	N	-0-					-0-
10	7595	X	6141	-0-	-1454	-0-	716	1	5425	2	N	-0-					-0-
11	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	825	1	6569	2	N	-0-					-0-
12	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	851	1	6577	2	N	-0-					-0-
*01	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	886	1	6945	2	N	-0-					-0-

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
08	9424	X	9129	-0-	-295	-0-	9129	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	8768	-0-	-352	-0-	8768	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	8885	-0-	-539	-0-	8885	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	8406	-0-	-534	-0-	8406	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	8406	-0-	-677	-0-	8406	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	8511	-0-	-572	-0-	8511	2			N	-0-					-0-

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
08	8432	X	6592	-0-	-1840	-0-	703	1	5770	2	Y	108	203	1			17
							119	9									
09	8160	X	6486	-0-	-1674	-0-	775	1	5703	2	Y	7					24
							8	9									
10	7719	X	6806	-0-	-913	-0-	840	1	5923	2	Y	39	40	1			23
							43	9									
11	7470	X	6119	-0-	-1351	-0-	781	1	5268	2	Y	64	40	1			47
							70	9									
12	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	964	1	6031	2	Y	64	84	1			27
							70	9									
*01	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	1055	1	6462	2	Y	64	84	1			27
							70	9									

MITCHELL RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 223947 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 7180 - 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
08	5270	X	4547	-0-	-723	-0-	307	1	4240	2	Y	-0-					-0-
09	5100	X	4625	-0-	-475	-0-	320	1	4305	2	Y	-0-					-0-
10	5270	X	4827	-0-	-443	-0-	347	1	4480	2	Y	-0-					-0-
11	5070	X	4510	-0-	-560	-0-	343	1	4167	2	Y	-0-					-0-
12	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	375	1	4576	2	Y	-0-					-0-
01	4836	X	4485	-0-	-351	-0-	375	1	4110	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
COX WELL #: 2H RRCID -> 223948 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6840 - 10025

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

08	4216	X	3550	-0-	-666	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	2886	-0-	-1194	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	2945	-0-	-961	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	2603	-0-	-1087	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	2674	-0-	-1046	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	2308	-0-	-1257	-0-	2308	2			N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: F 1H RRCID -> 223991 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 9030 - 11006

08	3100	X	310	-0-	-2790	-0-	310	1			N	-0-					-0-
09	3000	X	2573	-0-	-427	-0-	416	1	2157	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2743	-0-	-357	-0-	426	1	2317	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2959	-0-	-41	-0-	430	1	2529	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	3015	-0-	-85	-0-	443	1	2572	2	N	-0-					-0-
*01	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	451	1	2730	2	N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 2 H RRCID -> 223992 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8436 - 10156

08	7688	X	4733	-0-	-2955	-0-	719	1	4014	2	N	-0-					-0-
09	7440	X	3004	-0-	-4436	-0-	460	1	2544	2	N	-0-					-0-
10	7688	X	4802	-0-	-2886	-0-	655	1	4147	2	N	-0-					-0-
11	5760	X	5179	-0-	-581	-0-	653	1	4526	2	N	-0-					-0-
12	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	742	1	4649	2	N	-0-					-0-
*01	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	679	1	4361	2	N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 3 H RRCID -> 224525 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8679 - 11056

08	5518	X	3799	-0-	-1719	-0-	577	1	3222	2	N	-0-					-0-
09	5340	X	3783	-0-	-1557	-0-	579	1	3204	2	N	-0-					-0-
10	5518	X	3887	-0-	-1631	-0-	530	1	3357	2	N	-0-					-0-
11	4620	X	4222	-0-	-398	-0-	532	1	3690	2	N	-0-					-0-
12	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	652	1	4085	2	N	-0-					-0-
*01	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	591	1	3796	2	N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 224845 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6704 - 6718

08	3317	X	3244	-0-	-73	-0-	236	1	3008	2	N	-0-					-0-
09	3390	X	3105	-0-	-285	-0-	230	1	2875	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	3027	-0-	-786	-0-	231	1	2796	2	N	-0-					-0-
11	3690	X	2967	-0-	-723	-0-	247	1	2720	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	3042	-0-	-647	-0-	218	1	2824	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	2949	-0-	-306	-0-	217	1	2732	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: B 6H RRCID -> 224847 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 7115 - 10344

08	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	476	1	6570	2	Y	-0-					-0-
09	6120	X	5229	-0-	-891	-0-	362	1	4867	2	Y	-0-					-0-
10	6851	X	4916	-0-	-1935	-0-	353	1	4563	2	Y	-0-					-0-
11	6810	X	4309	-0-	-2501	-0-	328	1	3981	2	Y	-0-					-0-
12	7037	X	4306	-0-	-2731	-0-	326	1	3980	2	Y	-0-					-0-
01	7037	X	2939	-0-	-4098	-0-	246	1	2693	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
OBENCHAIN WELL #: D 1 H RRCID -> 225302 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8386 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	1675	-0-	-1208	-0-	94	1	1581	2	N	-0-					-0-
09	2790	X	2303	-0-	-487	-0-	118	1	2185	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	2770	-0-	-82	-0-	132	1	2638	2	N	-0-					-0-
11	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	134	1	2605	2	N	-0-					-0-
12	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	138	1	2662	2	N	-0-					-0-
01	2759	X	2691	-0-	-68	-0-	132	1	2559	2	N	-0-					-0-

HARRIS ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 225389 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6920 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	698	1	2146	2	N	-0-					-0-
09	2760	X	2656	-0-	-104	-0-	672	1	1984	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	2780	-0-	-72	-0-	702	1	2078	2	N	-0-					-0-
11	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	705	1	2107	2	N	-0-					-0-
12	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	703	1	2237	2	N	-0-					-0-
01	2790	N	2648	-0-	-142	-0-	686	1	1962	2	N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226121 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7435 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6882	X	6764	-0-	-118	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	5637	-0-	-993	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	4969	-0-	-1882	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	5064	-0-	-1686	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	6148	-0-	-610	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	5700	-0-	-1058	-0-	5700	2			N	-0-					-0-

BELLE RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 226122 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6820 - 8133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	411	1	3673	2	N	-0-					29
09	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	437	1	4352	2	N	-0-					29
10	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	477	1	4596	2	N	78					107
							86	9									
11	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	482	1	3537	2	N	-0-					107
12	4960	X	3695	-0-	-1265	-0-	387	1	3308	2	N	-0-					107
01	5053	X	3819	-0-	-1234	-0-	483	1	3336	2	N	-0-					107

MEREKEN WELL #: 1 H RRCID -> 226123 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7530 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10137	X	8918	-0-	-1219	-0-	961	1	7957	2	N	-0-					-0-
09	9810	X	7044	-0-	-2766	-0-	885	1	6159	2	N	-0-					-0-
10	9641	X	7278	-0-	-2363	-0-	933	1	6345	2	N	-0-					-0-
11	8250	X	6774	-0-	-1476	-0-	850	1	5924	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	6982	-0-	-24	-0-	880	1	6102	2	N	-0-					-0-
01	7006	X	6777	-0-	-229	-0-	847	1	5930	2	N	-0-					-0-

MEREKEN WELL #: 2H RRCID -> 226124 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7850 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11224	X	11224	-0-	-0-	-0-	1209	1	10015	2	N	-0-					-0-
09	8430	X	8181	-0-	-249	-0-	1028	1	7153	2	N	-0-					-0-
10	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	1143	1	7772	2	N	-0-					-0-
11	10466	X	10466	-0-	-0-	-0-	1313	1	9153	2	N	-0-					-0-
12	10892	X	10892	-0-	-0-	-0-	1372	1	9520	2	N	-0-					-0-
*01	11506	X	11506	-0-	-0-	-0-	1438	1	10068	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
FARMER, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 226126 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9210 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	3996	-0-	-251	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3700	-0-	-410	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	3888	-0-	-359	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3063	-0-	-987	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3727	-0-	-272	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3389	-0-	-610	-0-	3389	2			N	-0-					-0-

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
08	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	642	1	3582	2	N	-0-					-0-
09	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	695	1	3849	2	N	-0-					-0-
10	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	610	1	3867	2	N	-0-					-0-
11	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	539	1	3739	2	N	-0-					-0-
12	5022	X	4249	-0-	-773	-0-	585	1	3664	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	3714	-0-	-967	-0-	501	1	3213	2	N	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 226928 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9080 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	X	1250	-0-	-52	-0-	32	1	1198	2	Y	18	38	1			17
							20	9									
09	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	32	1	1181	2	Y	21	22	1			16
							23	9									
10	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	36	1	1252	2	Y	19	12	1			23
							21	9									
11	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	38	1	1633	2	Y	19	25	1			17
							21	9									
12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	42	1	1752	2	Y	33	33	1			17
							36	9									
*01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	32	1	1267	2	Y	33	33	1			17
							36	9									

DELUTIS WELL #: 3H RRCID -> 228000 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8750 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7719	X	7325	-0-	-394	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	7096	-0-	-374	-0-	7096	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	6990	-0-	-915	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	6972	-0-	-678	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	7132	-0-	-773	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	6896	-0-	-451	-0-	6896	2			N	-0-					-0-

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
08	5425	X	3733	-0-	-1692	-0-	220	1	3513	2	N	-0-					34
09	5610	X	1803	-0-	-3807	-0-	300	1	1503	2	N	-0-					34
10	5797	X	5215	-0-	-582	-0-	230	1	4985	2	N	-0-					34
11	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	280	1	6029	2	N	-0-					34
12	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	260	1	4524	2	N	-0-					34
*01	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	260	1	5176	2	N	-0-					34

WALL WELL #: 1H RRCID -> 228158 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8360 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	4319	-0-	-362	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4121	-0-	-559	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4299	-0-	-537	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4136	-0-	-544	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4153	-0-	-559	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
*01	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
EVERIDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228240 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6330 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	530	1	2798	2	N	22					156
							24	9									
09	2970	X	2647	-0-	-323	-0-	513	1	2125	2	N	8					164
							9	9									
10	2945	X	2886	-0-	-59	-0-	530	1	2356	2	N	-0-					164
11	3240	X	2778	-0-	-462	-0-	513	1	2265	2	N	-0-					164
12	3100	X	2640	-0-	-460	-0-	530	1	2110	2	N	-0-					164
01	3100	X	2290	-0-	-810	-0-	530	1	1760	2	N	-0-					164

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
08	5828	X	5364	-0-	-464	-0-	5364	2			N	-0-					28
09	5640	X	4388	-0-	-1252	-0-	4388	2			N	-0-					28
10	5487	X	2472	-0-	-3015	-0-	2443	2	29	9	N	26					54
11	5190	X	4059	-0-	-1131	-0-	4016	2	43	9	N	39					93
12	5363	X	4492	-0-	-871	-0-	4492	2			N	-0-					93
01	5363	X	3675	-0-	-1688	-0-	3675	2			N	-0-					93

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 228749 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8700 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	894	1	7790	2	N	-0-					-0-
09	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	1035	1	7628	2	N	-0-					-0-
10	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	1154	1	7853	2	N	-0-					-0-
11	6690	X	5790	-0-	-900	-0-	1220	1	4570	2	N	-0-					-0-
12	8494	X	5205	-0-	-3289	-0-	1125	1	4080	2	N	-0-					-0-
01	8494	X	7645	-0-	-849	-0-	966	1	6678	2	N	-0-					-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	7781	X	7480	-0-	-301	-0-	770	1	6710	2	N	-0-					-0-
09	7530	X	6658	-0-	-872	-0-	795	1	5863	2	N	-0-					-0-
10	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	1021	1	6949	2	N	-0-					-0-
11	7530	X	5542	-0-	-1988	-0-	1168	1	4374	2	N	-0-					-0-
12	7905	X	5491	-0-	-2414	-0-	1187	1	4304	2	N	-0-					-0-
*01	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	1062	1	7339	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
08	9300	X	9005	-0-	-295	-0-	9005	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	8882	-0-	-118	-0-	8882	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	8482	-0-	-818	-0-	8482	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	7622	-0-	-1378	-0-	7622	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	7543	-0-	-1788	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
01	9176	X	8540	-0-	-636	-0-	8540	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
08	8680	X	7995	-0-	-685	-0-	7995	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	7589	-0-	-571	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	7614	-0-	-849	-0-	7614	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	7769	-0-	-421	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	8123	-0-	-340	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	7790	-0-	-208	-0-	7790	2			N	-0-					-0-

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
08	13052	X	13052	-0-	-0-	-0-	1344	1	11708	2	N	-0-					-0-
09	13378	X	13378	-0-	-0-	-0-	1598	1	11780	2	N	-0-					-0-
10	13547	X	13139	-0-	-408	-0-	1683	1	11456	2	N	-0-					-0-
11	13110	X	7945	-0-	-5165	-0-	1674	1	6271	2	N	-0-					-0-
12	12214	X	8265	-0-	-3949	-0-	1787	1	6478	2	N	-0-					-0-
*01	14637	X	14637	-0-	-0-	-0-	1876	1	12961	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
08	12400	X	8888	-0-	-3512	-0-	915	1	7973	2	N	-0-					-0-
09	11012	X	11012	-0-	-0-	-0-	1315	1	9697	2	N	-0-					-0-
10	13174	X	13174	-0-	-0-	-0-	1688	1	11486	2	N	-0-					-0-
11	8610	X	5979	-0-	-2631	-0-	1260	1	4719	2	N	-0-					-0-
12	11377	X	4821	-0-	-6556	-0-	1042	1	3779	2	N	-0-					-0-
01	13175	X	11272	-0-	-1903	-0-	1425	1	9847	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
08	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	10060	2			N	-0-					92
09	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	9384	2	45	9	N	41	41	1			92
10	9734	X	9384	-0-	-350	-0-	9384	2			N	-0-					92
11	9420	X	8964	-0-	-456	-0-	8964	2			N	-0-					92
12	10447	X	9244	-0-	-1203	-0-	9244	2			N	-0-					92
01	10075	X	9016	-0-	-1059	-0-	9016	2			N	-0-					92

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 1 H RRCID -> 231504 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8905 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8029	X	7550	-0-	-479	-0-	430	1	7120	2	N	-0-					-0-
09	7770	X	6698	-0-	-1072	-0-	340	1	6358	2	N	-0-					-0-
10	8029	X	6906	-0-	-1123	-0-	365	1	6541	2	N	-0-					-0-
11	7770	X	6729	-0-	-1041	-0-	357	1	6372	2	N	-0-					-0-
12	7316	X	6767	-0-	-549	-0-	375	1	6392	2	N	-0-					-0-
01	7316	X	6588	-0-	-728	-0-	386	1	6202	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231506 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 9480 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7409	X	4709	-0-	-2700	-0-	95	1	4614	2	N	-0-			-0-
09	7170	X	3128	-0-	-4042	-0-	68	1	3060	2	N	-0-			-0-
10	7037	X	6542	-0-	-495	-0-	131	1	6411	2	N	-0-			-0-
11	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	115	1	5552	2	N	-0-			-0-
12	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	122	1	5834	2	N	-0-			-0-
01	6541	X	5993	-0-	-548	-0-	125	1	5868	2	N	-0-			-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231509 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8766 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	685	-0-	-4647	-0-	685	2			N	-0-			-0-
09	5160	X	574	-0-	-4586	-0-	574	2			N	-0-			-0-
10	5332	X	125	-0-	-5207	-0-	125	2			N	-0-			-0-
11	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			-0-
12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231512 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8075 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	15949	X	15949	-0-	-0-	-0-	15949	2			N	-0-			-0-
09	14648	X	14648	-0-	-0-	-0-	14648	2			N	-0-			-0-
10	15046	X	15046	-0-	-0-	-0-	15046	2			N	-0-			-0-
11	14570	X	14570	-0-	-0-	-0-	14570	2			N	-0-			-0-
12	16988	X	15442	-0-	-1546	-0-	15442	2			N	-0-			-0-
01	15934	X	15071	-0-	-863	-0-	15071	2			N	-0-			-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOOKS WELL #: 4 H RRCID -> 231570 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8550 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1891	X	311	-0-	-1580	-0-	47	1	264	2	N	-0-			-0-
09	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-			-0-
10	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-			-0-
11	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOOKS, P. WELL #: 6 H RRCID -> 231571 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8692 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	2027	-0-	-763	-0-	308	1	1719	2	N	-0-			-0-
09	2700	X	1908	-0-	-792	-0-	292	1	1616	2	N	-0-			-0-
10	2821	X	1308	-0-	-1513	-0-	178	1	1130	2	N	-0-			-0-
11	2730	X	1536	-0-	-1194	-0-	194	1	1342	2	N	-0-			-0-
12	2821	X	1111	-0-	-1710	-0-	153	1	958	2	N	-0-			-0-
01	2015	X	800	-0-	-1215	-0-	108	1	692	2	N	-0-			-0-

MADDOX UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231701 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6950 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10447	X	9302	-0-	-1145	-0-	9302	2			N	-0-			36
09	10110	X	9494	-0-	-616	-0-	9494	2			N	-0-			36
10	10292	X	9225	-0-	-1067	-0-	9225	2			N	-0-			36
11	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	9238	2	120	9	N	109			145
12	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	9594	2	43	9	N	39			184
01	9424	X	9231	-0-	-193	-0-	9188	2	43	9	N	39			184

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
MADDOX UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231702 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7290 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10850	X	10312	-0-	-538	-0-	10288	2	24	9	N	22					92
09	10500	X	10431	-0-	-69	-0-	10431	2			N	-0-					92
10	10850	X	10507	-0-	-343	-0-	10507	2			N	-0-					92
11	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	10339	2	86	9	N	78					170
12	10478	X	10365	-0-	-113	-0-	10358	2	7	9	N	6					176
01	10478	X	9847	-0-	-631	-0-	9840	2	7	9	N	6					176

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
08	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	721	1	6432	2	N	-0-					29
09	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	659	1	6567	2	N	-0-					29
10	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	656	1	6323	2	N	78					107
							86	9									
11	6930	X	5134	-0-	-1796	-0-	615	1	4519	2	N	-0-					107
12	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	746	1	6380	2	N	-0-					107
01	6417	X	5134	-0-	-1283	-0-	650	1	4484	2	N	-0-					107

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
08	2821	X	2494	-0-	-327	-0-	269	1	2206	2	Y	17	24	1			6
							19	9									
09	2760	X	380	-0-	-2380	-0-	45	1	333	2	Y	2					8
							2	9									
10	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	8	8	1			8
11	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	16	8	1			16
12	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	9	16	1			9
01	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	9	16	1			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
08	14B2 EXT		1027	-0-	1027	1027	156	1	871	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		2712	-0-	2712	3739	415	1	2297	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		4411	-0-	4411	8150	601	1	3810	2	N	-0-					-0-
11	12756	X	4606	-0-	-8150	-0-	581	1	4025	2	N	-0-					-0-
12	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	616	1	3860	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	4096	-0-	-306	-0-	552	1	3544	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
08	4619	X	4288	-0-	-331	-0-	312	1	3976	2	N	-0-					-0-
09	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	363	1	4534	2	N	-0-					-0-
10	4526	X	2771	-0-	-1755	-0-	212	1	2559	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	3170	-0-	-970	-0-	264	1	2906	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	3663	-0-	-1390	-0-	262	1	3401	2	N	-0-					-0-
01	5053	X	3619	-0-	-1434	-0-	266	1	3353	2	N	-0-					-0-

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
08	14966	X	14966	-0-	-0-	-0-	14966	2			N	-0-					-0-
09	14340	X	13471	-0-	-869	-0-	13471	2			N	-0-					-0-
10	14429	X	14429	-0-	-0-	-0-	14429	2			N	-0-					-0-
11	14490	X	14275	-0-	-215	-0-	14275	2			N	-0-					-0-
12	14973	X	13546	-0-	-1427	-0-	13546	2			N	-0-					-0-
01	14973	X	12049	-0-	-2924	-0-	12049	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

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
08	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	953	1	2207	2	Y	-0-					33
09	3270	X	3213	-0-	-57	-0-	1006	1	2207	2	Y	-0-					33
10	3379	X	3233	-0-	-146	-0-	943	1	2290	2	Y	-0-					33
11	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	939	1	2405	2	Y	-0-					33
12	3317	X	3208	-0-	-109	-0-	983	1	2225	2	Y	-0-					33
*01	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	1081	1	2319	2	Y	-0-					33

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
08	4185	X	3891	-0-	-294	-0-	1173	1	2718	2	Y	-0-					86
09	5160	X	2944	-0-	-2216	-0-	922	1	2022	2	Y	-0-					86
10	5332	X	4640	-0-	-692	-0-	1353	1	3287	2	Y	-0-					86
11	5160	X	4527	-0-	-633	-0-	1272	1	3255	2	Y	-0-					86
12	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	1362	1	3081	2	Y	-0-					86
01	4650	X	3655	-0-	-995	-0-	1162	1	2493	2	Y	-0-					86

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
08	7037	X	5414	-0-	-1623	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	4288	-0-	-2522	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	2542	-0-	-4030	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	2845	-0-	-2405	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
12	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
*01	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	8219	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
08	6913	X	5329	-0-	-1584	-0-	704	1	4625	2	N	-0-					-0-
09	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	834	1	6812	2	N	-0-					-0-
10	6913	X	6189	-0-	-724	-0-	676	1	5513	2	N	-0-					-0-
11	6480	X	4903	-0-	-1577	-0-	524	1	4379	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	4070	-0-	-1262	-0-	426	1	3644	2	N	-0-					-0-
01	5332	X	3895	-0-	-1437	-0-	415	1	3480	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
08	10292	X	9161	-0-	-1131	-0-	800	1	8361	2	N	-0-					-0-
09	9960	X	8400	-0-	-1560	-0-	742	1	7658	2	N	-0-					-0-
10	10292	X	8749	-0-	-1543	-0-	799	1	7950	2	N	-0-					-0-
11	9960	X	4323	-0-	-5637	-0-	397	1	3926	2	N	-0-					-0-
12	9920	X	1470	-0-	-8450	-0-	136	1	1334	2	N	-0-					-0-
01	9176	X	4465	-0-	-4711	-0-	440	1	4025	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232329 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7980 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9083	X	7384	-0-	-1699	-0-	645	1	6739	2	N	-0-					-0-
09	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	745	1	7690	2	N	-0-					-0-
10	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	784	1	7799	2	N	-0-					-0-
11	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	727	1	7200	2	N	-0-					-0-
12	8680	X	7872	-0-	-808	-0-	730	1	7142	2	N	-0-					-0-
01	8680	X	6790	-0-	-1890	-0-	670	1	6120	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
08	7347	X	644	-0-	-6703	-0-	644	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	11	-0-	-6769	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	3798	-0-	-2402	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
11	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	300	1	6233	2	N	-0-					-0-
12	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	310	1	5600	2	N	-0-					-0-
*01	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	310	1	5018	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
08	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	7148	2			N	-0-					70
09	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6391	2			N	-0-					70
10	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6478	2			N	-0-					70
11	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	2			N	-0-					70
12	7161	X	6361	-0-	-800	-0-	6361	2			N	-0-					70
01	7161	X	6216	-0-	-945	-0-	6216	2			N	-0-					70

ROGERS, BETTY B WELL #: 1 H RRCID -> 232409 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8710 - 10316

08	6417	X	4940	-0-	-1477	-0-	751	1	4189	2	N	-0-					-0-
09	6210	X	4728	-0-	-1482	-0-	724	1	4004	2	N	-0-					-0-
10	6417	X	4954	-0-	-1463	-0-	675	1	4279	2	N	-0-					-0-
11	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	652	1	4521	2	N	-0-					-0-
12	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	730	1	4575	2	N	-0-					-0-
01	4960	X	4613	-0-	-347	-0-	622	1	3991	2	N	-0-					-0-

FAIRWAY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232412 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7295 - 9262

08	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	1177	1	9480	2	N	-0-					-0-
09	10991	X	10991	-0-	-0-	-0-	1309	1	9682	2	N	-0-					-0-
10	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	959	1	7872	2	N	-0-					-0-
11	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	939	1	8405	2	N	-0-					-0-
12	10633	X	9738	-0-	-895	-0-	1021	1	8717	2	N	-0-					-0-
01	10633	X	9595	-0-	-1038	-0-	1029	1	8566	2	N	-0-					-0-

FAIRWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232415 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7230 - 9213

08	7068	X	5382	-0-	-1686	-0-	594	1	4788	2	N	-0-					-0-
09	6840	X	3100	-0-	-3740	-0-	369	1	2731	2	N	-0-					-0-
10	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	924	1	7583	2	N	-0-					-0-
11	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	912	1	8162	2	N	-0-					-0-
12	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	876	1	7479	2	N	-0-					-0-
*01	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	832	1	6929	2	N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 1 H RRCID -> 233385 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9432 - 10990

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233386 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 8002 - 12205

08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	150	-0-	-90	-0-	79	1	71	2	N	-0-					-0-
10	186	N	104	-0-	-82	-0-	53	1	51	2	N	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	59	1	56	2	N	-0-					-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	107	1	99	2	N	-0-					-0-
*01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	87	1	75	2	N	-0-					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233393 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7977 - 10580

08	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
09	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
10	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
11	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
12	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
*01	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
TURKEY CREEK UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233395 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8258 - 11255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10323	X	9111	-0-	-1212	-0-	9111	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	8529	-0-	-1461	-0-	8529	2			N	-0-					-0-
10	11749	X	8598	-0-	-3151	-0-	8598	2			N	-0-					-0-
11	11370	X	8534	-0-	-2836	-0-	8534	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	8183	-0-	-3566	-0-	8183	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	8257	-0-	-857	-0-	8257	2			N	-0-					-0-

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
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	185	1	907	2	N	-0-					-0-
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	154	1	734	2	N	-0-					-0-
10	992	N	873	-0-	-119	-0-	154	1	719	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	38	-0-	-1012	-0-	9	1	29	2	N	-0-					-0-
12	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	307	1	1431	2	N	-0-					-0-
*01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	175	1	756	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
08	10539	X	10539	-0-	-0-	-0-	590	1	9949	2	N	-0-					-0-
09	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	180	1	3339	2	N	-0-					-0-
10	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	186	1	3715	2	N	-0-					-0-
11	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	172	1	3336	2	N	-0-					-0-
12	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	183	1	3536	2	N	-0-					-0-
*01	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	173	1	3337	2	N	-0-					-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233907 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7622 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		46	-0-	46	46	5	1	41	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
11	46	X	-0-	-0-	-46	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	651	1	7397	2	N	-0-					-0-
09	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	640	1	7000	2	N	-0-					-0-
10	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	665	1	7149	2	N	-0-					-0-
11	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	650	1	6746	2	N	-0-					-0-
12	8122	X	7454	-0-	-668	-0-	682	1	6772	2	N	-0-					-0-
01	8060	X	7104	-0-	-956	-0-	671	1	6433	2	N	-0-					-0-

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
08	8246	X	4965	-0-	-3281	-0-	361	1	4604	2	N	-0-					-0-
09	7980	X	3951	-0-	-4029	-0-	293	1	3658	2	N	-0-					-0-
10	8246	X	3647	-0-	-4599	-0-	279	1	3368	2	N	-0-					-0-
11	6150	X	4022	-0-	-2128	-0-	335	1	3687	2	N	-0-					-0-
12	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	585	1	7584	2	N	-0-					-0-
*01	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	562	1	7081	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

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
08	10075	X	8023	-0-	-2052	-0-	2705	1	5315	2	N	3					189
							3	9									
09	9750	X	7511	-0-	-2239	-0-	2569	1	4745	2	N	179	176	1			192
							197	9									
10	10075	X	7731	-0-	-2344	-0-	2696	1	5035	2	N	-0-					192
11	8700	X	7481	-0-	-1219	-0-	2885	1	4596	2	N	-0-					192
12	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	2872	1	5229	2	N	-0-					192
*01	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	3085	1	5400	2	N	-0-					192

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
08	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	753	1	9614	2	N	-0-					-0-
09	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	701	1	8769	2	N	-0-					-0-
10	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	846	1	10226	2	N	-0-					-0-
11	10020	X	9486	-0-	-534	-0-	791	1	8695	2	N	-0-					-0-
12	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	770	1	9972	2	N	-0-					-0-
*01	10937	X	10937	-0-	-0-	-0-	804	1	10133	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
08	3100	N	3395	-0-	295	295	1110	1	2285	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	5289	-0-	2289	2584	1110	1	4179	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	4227	-0-	1127	3711	1110	1	3117	2	N	-0-					-0-
11	7195	X	3484	-0-	-3711	-0-	1110	1	2374	2	N	-0-					-0-
12	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	1145	1	2612	2	N	-0-					-0-
*01	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	1145	1	2717	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: F 42H RRCID -> 235556 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 6522 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11394	X	11394	-0-	-0-	-0-	1027	1	10367	2	Y	-0-					-0-
09	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	577	1	4373	2	Y	-0-					-0-
10	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	621	1	4503	2	Y	-0-					-0-
11	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	606	1	4117	2	Y	-0-					-0-
12	5518	X	4761	-0-	-757	-0-	602	1	4159	2	Y	-0-					-0-
01	5518	X	4769	-0-	-749	-0-	619	1	4150	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
08	6231	X	5671	-0-	-560	-0-	511	1	5160	2	Y	-0-					-0-
09	6030	X	5740	-0-	-290	-0-	669	1	5071	2	Y	-0-					-0-
10	6231	X	5817	-0-	-414	-0-	705	1	5112	2	Y	-0-					-0-
11	5760	X	5379	-0-	-381	-0-	690	1	4689	2	Y	-0-					-0-
12	5580	X	5560	-0-	-20	-0-	703	1	4857	2	Y	-0-					-0-
*01	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	727	1	4869	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
08	6293	X	5960	-0-	-333	-0-	482	1	5478	2	N	-0-					-0-
09	6090	X	5441	-0-	-649	-0-	456	1	4985	2	N	-0-					-0-
10	5704	X	5502	-0-	-202	-0-	468	1	5034	2	N	-0-					-0-
11	5760	X	5079	-0-	-681	-0-	446	1	4633	2	N	-0-					-0-
12	5952	X	4927	-0-	-1025	-0-	451	1	4476	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	4887	-0-	-1065	-0-	462	1	4425	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
08	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
09	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
12	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
*01	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: E 16H RRCID -> 235562 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7078 - 9410

08	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			Y	-0-					-0-
09	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			Y	-0-					-0-
10	2449	N	2343	-0-	-106	-0-	2343	2			Y	-0-					-0-
11	2520	N	1919	-0-	-601	-0-	1919	2			Y	-0-					-0-
12	2511	N	2234	-0-	-277	-0-	2234	2			Y	-0-					-0-
01	2356	N	2169	-0-	-187	-0-	2169	2			Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: E 17H RRCID -> 235563 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6627 - 9830

08	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			Y	-0-					-0-
09	3540	X	2998	-0-	-542	-0-	2998	2			Y	-0-					-0-
10	3658	X	2680	-0-	-978	-0-	2680	2			Y	-0-					-0-
11	3540	X	2068	-0-	-1472	-0-	2068	2			Y	-0-					-0-
12	3100	X	2820	-0-	-280	-0-	2820	2			Y	-0-					-0-
01	3100	X	1054	-0-	-2046	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 235565 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6690 - 8825

08	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	393	1	4833	2	Y	22	22	1			12
							24	9									
09	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	312	1	4544	2	Y	5					17
							6	9									
10	5146	X	4573	-0-	-573	-0-	285	1	4258	2	Y	27	28	1			16
							30	9									
11	5070	X	4253	-0-	-817	-0-	287	1	3916	2	Y	45	28	1			33
							50	9									
12	5239	X	4630	-0-	-609	-0-	311	1	4269	2	Y	45	59	1			19
							50	9									
01	5239	X	4461	-0-	-778	-0-	308	1	4103	2	Y	45	59	1			19
							50	9									

MITCHELL RANCH WELL #: J 23H RRCID -> 236163 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6177 - 9525

08	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	611	1	7482	2	Y	26	18	1			18
							29	9									
09	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	585	1	7221	2	Y	8					26
							9	9									
10	9641	X	8033	-0-	-1608	-0-	610	1	7375	2	Y	44	45	1			25
							48	9									
11	9330	X	7368	-0-	-1962	-0-	584	1	6707	2	Y	70	45	1			50
							77	9									
12	8153	X	7959	-0-	-194	-0-	611	1	7268	2	Y	73	95	1			28
							80	9									
01	8122	X	7790	-0-	-332	-0-	626	1	7084	2	Y	73	95	1			28
							80	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
08	7781	X	7561	-0-	-220	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	7331	-0-	-199	-0-	7331	2			N	-0-					-0-
10	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	7995	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	7030	-0-	-500	-0-	7030	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	7020	-0-	-854	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	6762	-0-	-1236	-0-	6762	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
08	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	484	1	5934	2	Y	-0-					-0-
09	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	478	1	5906	2	Y	-0-					-0-
10	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	490	1	5919	2	Y	-0-					-0-
11	6210	X	6037	-0-	-173	-0-	483	1	5554	2	Y	-0-					-0-
12	6541	X	6330	-0-	-211	-0-	491	1	5839	2	Y	-0-					-0-
01	6541	X	6241	-0-	-300	-0-	507	1	5734	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
08	6324	X	505	-0-	-5819	-0-	38	1	467	2	Y	-0-					-0-
09	6120	X	439	-0-	-5681	-0-	33	1	406	2	Y	-0-					-0-
10	6324	X	431	-0-	-5893	-0-	33	1	398	2	Y	-0-					-0-
11	2580	X	361	-0-	-2219	-0-	29	1	332	2	Y	-0-					-0-
12	496	X	387	-0-	-109	-0-	30	1	357	2	Y	-0-					-0-
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-

ASHLEY-MORROW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236199 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6997 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	1656	1	8124	2	N	-0-					-0-
09	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	1620	1	7740	2	N	-0-					-0-
10	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	1692	1	7901	2	N	-0-					-0-
11	8490	X	7146	-0-	-1344	-0-	1595	1	5551	2	N	-0-					-0-
12	9393	X	8277	-0-	-1116	-0-	1462	1	6815	2	N	-0-					-0-
01	9393	X	8233	-0-	-1160	-0-	1549	1	6684	2	N	-0-					-0-

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236372 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8122 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	2986	1	2599	2	N	-0-					-0-
09	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	2869	1	2568	2	N	-0-					-0-
10	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	2702	1	2580	2	N	-0-					-0-
11	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	2452	1	2315	2	N	-0-					-0-
12	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	2372	1	2192	2	N	-0-					-0-
*01	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	2481	1	2149	2	N	-0-					-0-

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236374 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8497 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11730	X	11730	-0-	-0-	-0-	6271	1	5459	2	N	-0-					-0-
09	11045	X	11045	-0-	-0-	-0-	5828	1	5217	2	N	-0-					-0-
10	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	5702	1	5445	2	N	-0-					-0-
11	10877	X	10877	-0-	-0-	-0-	5595	1	5282	2	N	-0-					-0-
12	11561	X	11561	-0-	-0-	-0-	6009	1	5552	2	N	-0-					-0-
*01	11623	X	11623	-0-	-0-	-0-	6228	1	5395	2	N	-0-					-0-

PATE 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
08	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	600	1	1882	2	N	-0-					-0-
09	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	922	1	2439	2	N	-0-					-0-
10	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	1438	1	4694	2	N	-0-					-0-
11	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	1663	1	4837	2	N	-0-					-0-
12	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	1243	1	4185	2	N	-0-					-0-
*01	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	559	1	2148	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

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
08	3410	X	2437	-0-	-973	-0-	744	1	1693	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	467	-0-	-2833	-0-	364	1	103	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	364	-0-	-3046	-0-	364	1			N	-0-					-0-
11	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-
12	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
01	2449	X	1152	-0-	-1297	-0-	1152	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
08	11160	X	9554	-0-	-1606	-0-	9554	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	10078	-0-	-572	-0-	10078	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	10039	-0-	-749	-0-	10039	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	9934	-0-	-506	-0-	9934	2			N	-0-					-0-
12	10416	X	9914	-0-	-502	-0-	9914	2			N	-0-					-0-
01	10416	X	9598	-0-	-818	-0-	9598	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	3362	1	6608	2	N	10					171
							11	9									
09	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	3085	1	5698	2	N	6					177
							7	9									
10	9712	X	9712	-0-	-0-	-0-	3373	1	6299	2	N	36	186	1			27
							40	9									
11	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	2959	1	4714	2	N	3					30
							3	9									
12	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	3170	1	5773	2	N	15					45
							17	9									
*01	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	2979	1	5216	2	N	15					45
							17	9									

WINWOOD WELL #: 3 H RRCID -> 237000 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7162 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7967	X	7662	-0-	-305	-0-	7662	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	7251	-0-	-459	-0-	7251	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	7353	-0-	-614	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	7145	-0-	-565	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	7591	-0-	-469	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
*01	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	7672	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 3 H RRCID -> 237001 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6837 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	3379	-0-	-930	-0-	1133	1	2246	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	3374	-0-	-796	-0-	1096	1	2278	2	N	-0-					-0-
10	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	1133	1	3634	2	N	-0-					-0-
11	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	1096	1	3263	2	N	-0-					-0-
12	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	1132	1	3264	2	N	-0-					-0-
*01	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	1133	1	3750	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
BOSWELL WELL #: 1 H RRCID -> 237002 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6897 - 10078

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

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
08	14694	X	13169	-0-	-1525	-0-	665	1	12504	2	N	-0-					-0-
09	14220	X	12889	-0-	-1331	-0-	641	1	12248	2	N	-0-					-0-
10	14694	X	13809	-0-	-885	-0-	689	1	13120	2	N	-0-					-0-
11	13710	X	13031	-0-	-679	-0-	655	1	12376	2	N	-0-					-0-
12	13330	X	12149	-0-	-1181	-0-	653	1	11496	2	N	-0-					-0-
01	13795	X	11450	-0-	-2345	-0-	635	1	10815	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
08	10540	X	9256	-0-	-1284	-0-	468	1	8788	2	N	-0-					-0-
09	10200	X	9166	-0-	-1034	-0-	455	1	8711	2	N	-0-					-0-
10	10540	X	8902	-0-	-1638	-0-	444	1	8458	2	N	-0-					-0-
11	9330	X	8775	-0-	-555	-0-	441	1	8334	2	N	-0-					-0-
12	9486	X	8945	-0-	-541	-0-	480	1	8465	2	N	-0-					-0-
01	9486	X	8971	-0-	-515	-0-	498	1	8473	2	N	-0-					-0-

LILES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237018 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 6192 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	1133	1	2977	2	Y	-0-					104
09	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	1096	1	2806	2	Y	-0-					104
10	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	1132	1	1557	2	Y	64					168
							70	9									
11	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	1096	1	2622	2	Y	-0-					168
12	3968	X	3896	-0-	-72	-0-	1133	1	2763	2	Y	-0-					168
*01	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	1133	1	2895	2	Y	-0-					168

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
08	2170	N	2051	-0-	-119	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	1980	-0-	-90	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	2054	-0-	-23	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1937	-0-	-43	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1939	-0-	-107	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	2006	-0-	-40	-0-	2006	2			N	-0-					-0-

GREEN BAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237184 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7532 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13082	X	9026	-0-	-4056	-0-	1983	1	7043	2	N	-0-					-0-
09	12660	X	9733	-0-	-2927	-0-	2181	1	7552	2	N	-0-					-0-
10	13082	X	12873	-0-	-209	-0-	2638	1	10235	2	N	-0-					-0-
11	12660	X	12530	-0-	-130	-0-	2530	1	10000	2	N	-0-					-0-
12	13324	X	13324	-0-	-0-	-0-	2669	1	10655	2	N	-0-					-0-
*01	12645	X	12645	-0-	-0-	-0-	2572	1	10073	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

MEREKEN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 237255 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7437 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7843	X	6305	-0-	-1538	-0-	679	1	5626	2	N	-0-					-0-
09	7590	X	7480	-0-	-110	-0-	940	1	6540	2	N	-0-					-0-
10	7843	X	7745	-0-	-98	-0-	993	1	6752	2	N	-0-					-0-
11	7170	X	6668	-0-	-502	-0-	836	1	5832	2	N	-0-					-0-
12	7719	X	7334	-0-	-385	-0-	924	1	6410	2	N	-0-					-0-
01	7719	X	6390	-0-	-1329	-0-	799	1	5591	2	N	-0-					-0-

MEREKEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237256 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7387 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	887	1	7342	2	N	-0-					-0-
09	7560	X	6556	-0-	-1004	-0-	824	1	5732	2	N	-0-					-0-
10	7812	X	6608	-0-	-1204	-0-	847	1	5761	2	N	-0-					-0-
11	7200	X	6195	-0-	-1005	-0-	777	1	5418	2	N	-0-					-0-
12	7440	X	6117	-0-	-1323	-0-	771	1	5346	2	N	-0-					-0-
01	7843	X	5995	-0-	-1848	-0-	749	1	5246	2	N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 2 H RRCID -> 237613 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8692 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12772	X	12023	-0-	-749	-0-	12023	2			N	-0-					-0-
09	12360	X	9490	-0-	-2870	-0-	9490	2			N	-0-					-0-
10	13392	X	9735	-0-	-3657	-0-	9735	2			N	-0-					-0-
11	12960	X	8553	-0-	-4407	-0-	8553	2			N	-0-					-0-
12	11067	X	7959	-0-	-3108	-0-	7959	2			N	-0-					-0-
01	11067	X	7943	-0-	-3124	-0-	7943	2			N	-0-					-0-

BRAEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 237614 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9322 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	193	1	8489	2	N	62					182
							68	9									
09	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	203	1	9164	2	N	189	183	1			188
							208	9									
10	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	192	1	7939	2	N	-0-					188
11	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	215	1	8526	2	N	-0-					188
12	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	219	1	9775	2	N	15					203
							17	9									
01	9889	X	8007	-0-	-1882	-0-	197	1	7793	2	N	15					203
							17	9									

RICHARDSON A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237615 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8632 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5239	X	3746	-0-	-1493	-0-	413	1	3333	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	3991	-0-	-1079	-0-	375	1	3616	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	3599	-0-	-1640	-0-	380	1	3219	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	3392	-0-	-478	-0-	412	1	2980	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	3887	-0-	-236	-0-	414	1	3473	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	3572	-0-	-644	-0-	319	1	3253	2	N	-0-					-0-

LILES UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237616 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 6332 - 8533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6696	X	3631	-0-	-3065	-0-	3631	2			Y	-0-					104
09	6060	X	3486	-0-	-2574	-0-	3486	2			Y	-0-					104
10	4402	X	4367	-0-	-35	-0-	4367	2			Y	-0-					104
11	4260	X	3572	-0-	-688	-0-	3572	2			Y	-0-					104
12	4402	X	3241	-0-	-1161	-0-	3241	2			Y	-0-					104
01	4371	X	3080	-0-	-1291	-0-	3080	2			Y	-0-					104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
08	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
09	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
10	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
11	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	4817	-0-	-1662	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	4857	-0-	-1622	-0-	4857	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
08	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	633	1	6807	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	5772	-0-	2772	2772	457	1	5315	2	Y	-0-					-0-
10	9089	X	6317	-0-	-2772	-0-	467	1	5850	2	Y	-0-					-0-
11	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	545	1	6104	2	Y	-0-					-0-
12	6975	X	6080	-0-	-895	-0-	561	1	5519	2	Y	-0-					-0-
01	6975	X	1279	-0-	-5696	-0-	150	1	1129	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
08	11360	X	11360	-0-	-0-	-0-	530	1	10830	2	N	-0-					-0-
09	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	513	1	8930	2	N	-0-					-0-
10	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	530	1	9657	2	N	-0-					-0-
11	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	513	1	8306	2	N	-0-					-0-
12	11191	X	9015	-0-	-2176	-0-	530	1	8485	2	N	-0-					-0-
01	11191	X	8723	-0-	-2468	-0-	530	1	8193	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	185	1	1993	2	N	-0-					-0-
09	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	332	1	3858	2	N	-0-					-0-
10	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	323	1	4050	2	N	-0-					-0-
11	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	221	1	2473	2	N	-0-					-0-
12	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	415	1	4087	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	3922	-0-	-449	-0-	460	1	3462	2	N	-0-					-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238573 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7437 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15173	X	15173	-0-	-0-	-0-	1635	1	13538	2	N	-0-					-0-
09	12570	X	11879	-0-	-691	-0-	1493	1	10386	2	N	-0-					-0-
10	13888	X	12602	-0-	-1286	-0-	1616	1	10986	2	N	-0-					-0-
11	13440	X	11560	-0-	-1880	-0-	1450	1	10110	2	N	-0-					-0-
12	12121	X	10686	-0-	-1435	-0-	1346	1	9340	2	N	-0-					-0-
01	12121	X	10119	-0-	-2002	-0-	1265	1	8854	2	N	-0-					-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238575 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7657 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20104	X	20104	-0-	-0-	-0-	2166	1	17938	2	N	-0-					-0-
09	17068	X	17068	-0-	-0-	-0-	2145	1	14923	2	N	-0-					-0-
10	17784	X	17784	-0-	-0-	-0-	2280	1	15504	2	N	-0-					-0-
11	18215	X	18215	-0-	-0-	-0-	2285	1	15930	2	N	-0-					-0-
12	19006	X	19006	-0-	-0-	-0-	2394	1	16612	2	N	-0-					-0-
*01	17274	X	17274	-0-	-0-	-0-	2159	1	15115	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
WOODBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238796 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 8322 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	423	1	9452	2	N	-0-					-0-
09	8970	X	8828	-0-	-142	-0-	396	1	8432	2	N	-0-					-0-
10	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	437	1	9005	2	N	-0-					-0-
11	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	439	1	9654	2	N	-0-					-0-
12	10199	X	9715	-0-	-484	-0-	437	1	9278	2	N	-0-					-0-
01	9889	X	9761	-0-	-128	-0-	438	1	9323	2	N	-0-					-0-

INGLE-MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238799 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8400 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	2266	1	3698	2	N	-0-					-0-
09	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	2192	1	3525	2	N	-0-					-0-
10	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	2265	1	3505	2	N	-0-					-0-
11	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	2192	1	2969	2	N	-0-					-0-
12	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	2266	1	3756	2	N	-0-					-0-
*01	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	2265	1	4068	2	N	-0-					-0-

INGLE-MOORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238801 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8977 - 11818

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	687	1	5690	2	N	-0-					-0-
09	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	628	1	4371	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	4617	-0-	-343	-0-	592	1	4025	2	N	-0-					-0-
11	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	652	1	4544	2	N	-0-					-0-
12	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	686	1	4757	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	4040	-0-	-1261	-0-	505	1	3535	2	N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238803 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 8747 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	863	1	6802	2	N	-0-					-0-
09	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	840	1	6383	2	N	-0-					-0-
10	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	833	1	6448	2	N	-0-					-0-
11	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	797	1	6176	2	N	-0-					-0-
12	6882	X	6839	-0-	-43	-0-	812	1	6027	2	N	-0-					-0-
01	6882	X	6657	-0-	-225	-0-	787	1	5870	2	N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239252 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 8837 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
12	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
*01	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
08	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	955	1	5326	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	5867	-0-	2867	2867	898	1	4969	2	N	-0-			-0-
10	9896	X	7029	-0-	-2867	-0-	958	1	6071	2	N	-0-			-0-
11	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	889	1	6162	2	N	-0-			-0-
12	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	1032	1	6467	2	N	-0-			-0-
*01	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	973	1	6246	2	N	-0-			-0-

JOHN SAWYER WELL #: 2H RRCID -> 240034 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8750 - 10657

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240039 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8727 - 11200

08	6820	X	5300	-0-	-1520	-0-	1116	1	4184	2	N	-0-			-0-
09	6600	X	5074	-0-	-1526	-0-	960	1	4114	2	N	-0-			-0-
10	6789	X	4769	-0-	-2020	-0-	991	1	3778	2	N	-0-			-0-
11	5970	X	4797	-0-	-1173	-0-	1532	1	3265	2	N	-0-			-0-
12	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	1665	1	4462	2	N	-0-			-0-
*01	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	1020	1	5494	2	N	-0-			-0-

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240128 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9042 - 11580

08	6913	X	4763	-0-	-2150	-0-	1003	1	3760	2	N	-0-			-0-
09	6690	X	5344	-0-	-1346	-0-	1011	1	4333	2	N	-0-			-0-
10	6789	X	5152	-0-	-1637	-0-	1070	1	4082	2	N	-0-			-0-
11	5730	X	69	-0-	-5661	-0-	22	1	47	2	N	-0-			-0-
12	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-			-0-
*01	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	1379	1	7426	2	N	-0-			-0-

TOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240129 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8893 - 11664

08	5623	X	3795	-0-	-1828	-0-	1427	1	2368	2	N	-0-			-0-
09	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	1367	1	2612	2	N	-0-			-0-
10	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	1419	1	2420	2	N	-0-			-0-
11	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	1399	1	2189	2	N	-0-			-0-
12	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	1451	1	2667	2	N	-0-			-0-
*01	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	1455	1	3286	2	N	-0-			-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240130 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7747 - 11148

08	20212	X	18734	-0-	-1478	-0-	1637	1	17097	2	N	-0-			-0-
09	19800	X	18585	-0-	-1215	-0-	1641	1	16944	2	N	-0-			-0-
10	20615	X	19562	-0-	-1053	-0-	1787	1	17775	2	N	-0-			-0-
11	20299	X	20299	-0-	-0-	-0-	1862	1	18437	2	N	-0-			-0-
12	21510	X	21510	-0-	-0-	-0-	1994	1	19516	2	N	-0-			-0-
*01	20586	X	20586	-0-	-0-	-0-	2030	1	18556	2	N	-0-			-0-

CRESSON ESTATES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240565 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8027 - 9740

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

CRESSON ESTATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240626 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8037 - 9440

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

RYFFEL WELL #: 1H RRCID -> 240661 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8489 - 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
08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1557	-0-	-93	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1286	-0-	-667	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	852	-0-	-888	-0-	852	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	709	-0-	-903	-0-	709	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1076	-0-	-195	-0-	1076	2			N	-0-					-0-

YANCEY WELL #: 2H RRCID -> 240664 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8457 - 11060

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

STEVENSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240702 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7797 - 11171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11377	X	7672	-0-	-3705	-0-	670	1	7002	2	N	-0-					-0-
09	8280	X	7681	-0-	-599	-0-	678	1	7003	2	N	-0-					-0-
10	8556	X	8164	-0-	-392	-0-	746	1	7418	2	N	-0-					-0-
11	8280	X	7667	-0-	-613	-0-	703	1	6964	2	N	-0-					-0-
12	8246	X	7909	-0-	-337	-0-	733	1	7176	2	N	-0-					-0-
01	8184	X	7766	-0-	-418	-0-	766	1	7000	2	N	-0-					-0-

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
08	28334	X	26520	-0-	-1814	-0-	2317	1	24203	2	N	-0-					-0-
09	27420	X	24612	-0-	-2808	-0-	2173	1	22439	2	N	-0-					-0-
10	28334	X	22456	-0-	-5878	-0-	2051	1	20405	2	N	-0-					-0-
11	26790	X	24087	-0-	-2703	-0-	2210	1	21877	2	N	-0-					-0-
12	27607	X	27607	-0-	-0-	-0-	2559	1	25048	2	N	-0-					-0-
01	26505	X	25457	-0-	-1048	-0-	2510	1	22947	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
08	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	1133	1	1591	2	N	-0-					-0-
09	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	1097	1	1566	2	N	-0-					-0-
10	2604	N	2206	-0-	-398	-0-	1133	1	1073	2	N	-0-					-0-
11	2520	N	1	-0-	-2519	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	2604	N	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
01	2201	N	196	-0-	-2005	-0-	196	2			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
08	14415	X	13570	-0-	-845	-0-	13570	2			N	-0-					-0-
09	13950	X	12660	-0-	-1290	-0-	12660	2			N	-0-					-0-
10	14291	X	12950	-0-	-1341	-0-	12950	2			N	-0-					-0-
11	13140	X	12213	-0-	-927	-0-	12213	2			N	-0-					-0-
12	13578	X	12597	-0-	-981	-0-	12597	2			N	-0-					-0-
01	13578	X	12004	-0-	-1574	-0-	12004	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
08	22041	X	21134	-0-	-907	-0-	1846	1	19288	2	N	-0-					-0-
09	21390	X	20279	-0-	-1111	-0-	1790	1	18489	2	N	-0-					-0-
10	22103	X	17481	-0-	-4622	-0-	1597	1	15884	2	N	-0-					-0-
11	21390	X	14119	-0-	-7271	-0-	1295	1	12824	2	N	-0-					-0-
12	21917	X	16164	-0-	-5753	-0-	1498	1	14666	2	N	-0-					-0-
01	21142	X	15984	-0-	-5158	-0-	1576	1	14408	2	N	-0-					-0-

MASH WELL #: 1H RRCID -> 241019 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6949 - 9027

08	8029	X	7388	-0-	-641	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	7388	-0-	-382	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	7198	-0-	-831	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	6717	-0-	-483	-0-	6717	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	7074	-0-	-552	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	6852	-0-	-774	-0-	6852	2			N	-0-					-0-

DUNN DAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241195 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6417 - 8620

08	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	1850	1	4286	2	Y	-0-	184	1			25
09	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	1919	1	4210	2	Y	-0-					25
10	6572	X	5763	-0-	-809	-0-	1680	1	4083	2	Y	-0-					25
11	6360	X	5898	-0-	-462	-0-	1636	1	4188	2	Y	67					92
							74	9									
12	6572	X	5328	-0-	-1244	-0-	1631	1	3690	2	Y	6					98
							7	9									
01	6324	X	5455	-0-	-869	-0-	1732	1	3716	2	Y	6					98
							7	9									

NOWLIN, CLYDE WELL #: 1H RRCID -> 241339 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8996 - 10593

08	3999	X	3428	-0-	-571	-0-	378	1	3050	2	N	-0-					-0-
09	3870	X	3579	-0-	-291	-0-	336	1	3243	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	3487	-0-	-512	-0-	368	1	3119	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	3243	-0-	-627	-0-	394	1	2849	2	N	-0-					-0-
12	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	426	1	3577	2	N	-0-					-0-
*01	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	423	1	4316	2	N	-0-					-0-

NOWLIN, CLYDE WELL #: 2H RRCID -> 241429 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 8908 - 11207

08	3348	X	2390	-0-	-958	-0-	264	1	2126	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	2445	-0-	-795	-0-	230	1	2215	2	N	-0-					-0-
10	3348	X	2364	-0-	-984	-0-	250	1	2114	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	2197	-0-	-743	-0-	267	1	1930	2	N	-0-					-0-
12	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	296	1	2486	2	N	-0-					-0-
*01	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	286	1	2913	2	N	-0-					-0-

TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241521 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8811 - 10635

08	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	917	1	7220	2	N	-0-					-0-
09	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	889	1	6752	2	N	-0-					-0-
10	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	938	1	7254	2	N	-0-					-0-
11	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	886	1	6878	2	N	-0-					-0-
12	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	962	1	7142	2	N	-0-					-0-
*01	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	918	1	6850	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
08	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	1171	1	9702	2	N	-0-					-0-
09	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	1099	1	7644	2	N	-0-					-0-
10	8432	X	7871	-0-	-561	-0-	1009	1	6862	2	N	-0-					-0-
11	8160	X	7991	-0-	-169	-0-	1002	1	6989	2	N	-0-					-0-
12	9827	X	8786	-0-	-1041	-0-	1107	1	7679	2	N	-0-					-0-
01	10199	X	8336	-0-	-1863	-0-	1042	1	7294	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
08	15287	X	15287	-0-	-0-	-0-	655	1	14632	2	N	-0-					-0-
09	14517	X	14517	-0-	-0-	-0-	651	1	13866	2	N	-0-					-0-
10	14168	X	14168	-0-	-0-	-0-	655	1	13513	2	N	-0-					-0-
11	14098	X	14098	-0-	-0-	-0-	614	1	13484	2	N	-0-					-0-
12	15810	X	14291	-0-	-1519	-0-	643	1	13648	2	N	-0-					-0-
*01	15522	X	15522	-0-	-0-	-0-	697	1	14825	2	N	-0-					-0-

UNDERWOOD, R.B. TRUST WELL #: 1H RRCID -> 242742 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 9099 - 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
08	3379	X	1877	-0-	-1502	-0-	1215	1	662	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	3165	-0-	-105	-0-	1290	1	1875	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	2978	-0-	-401	-0-	1328	1	1650	2	N	-0-					-0-
11	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	1328	1	1675	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	3100	-0-	-186	-0-	1342	1	1758	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	2316	-0-	-970	-0-	1239	1	1077	2	N	-0-					-0-

KOFFORD WELL #: 2H RRCID -> 243132 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7478 - 9723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9858	X	9836	-0-	-22	-0-	1048	1	8788	2	N	-0-					-0-
09	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	1122	1	8913	2	N	-0-					-0-
10	9858	X	9217	-0-	-641	-0-	1075	1	8142	2	N	-0-					-0-
11	9540	X	8022	-0-	-1518	-0-	895	1	7127	2	N	-0-					-0-
12	10385	X	8118	-0-	-2267	-0-	930	1	7188	2	N	-0-					-0-
01	10385	X	8023	-0-	-2362	-0-	908	1	7115	2	N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243157 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7097 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7099	X	6347	-0-	-752	-0-	461	1	5886	2	N	-0-					-0-
09	6870	X	6018	-0-	-852	-0-	446	1	5572	2	N	-0-					-0-
10	7099	X	7081	-0-	-18	-0-	541	1	6540	2	N	-0-					-0-
11	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	574	1	6311	2	N	-0-					-0-
12	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	519	1	6725	2	N	-0-					-0-
01	7068	X	6923	-0-	-145	-0-	509	1	6414	2	N	-0-					-0-

HENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243521 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 6727 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	1201	1	8841	2	N	-0-					105
09	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	1140	1	8713	2	N	-0-					105
10	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	1249	1	8397	2	N	8	84	1			29
							9	9									
11	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	1046	1	9226	2	N	12					41
							13	9									
12	9486	X	8927	-0-	-559	-0-	925	1	8002	2	N	-0-					41
01	9486	X	8160	-0-	-1326	-0-	1143	1	7017	2	N	-0-					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
08	12361	X	12361	-0-	-0-	-0-	703	1	11658	2	N	-0-					-0-
09	14894	X	14894	-0-	-0-	-0-	756	1	14138	2	N	-0-					-0-
10	14508	X	14508	-0-	-0-	-0-	768	1	13740	2	N	-0-					-0-
11	13920	X	13920	-0-	-0-	-0-	739	1	13181	2	N	-0-					-0-
12	15376	X	13681	-0-	-1695	-0-	758	1	12923	2	N	-0-					-0-
01	15376	X	12740	-0-	-2636	-0-	747	1	11994	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
08	2697	X	2008	-0-	-689	-0-	240	1	1768	2	N	-0-					182
09	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	377	1	2880	2	N	3					185
							3	9									
10	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	403	1	2708	2	N	-0-					185
11	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	294	1	2588	2	N	-0-					185
12	2697	X	2556	-0-	-141	-0-	265	1	2291	2	N	-0-					185
*01	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	413	1	2536	2	N	-0-					185

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
08	9362	X	8824	-0-	-538	-0-	8824	2			Y	-0-					-0-
09	9150	X	8642	-0-	-508	-0-	8642	2			Y	-0-					-0-
10	9455	X	8490	-0-	-965	-0-	8490	2			Y	-0-					-0-
11	9150	X	7601	-0-	-1549	-0-	7601	2			Y	-0-					-0-
12	8959	X	7037	-0-	-1922	-0-	7037	2			Y	-0-					-0-
01	8928	X	7964	-0-	-964	-0-	7964	2			Y	-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
08	6231	X	5597	-0-	-634	-0-	5597	2			N	-0-					56
09	6030	X	5189	-0-	-841	-0-	5189	2			N	-0-					56
10	5797	X	5214	-0-	-583	-0-	5214	2			N	-0-					56
11	5610	X	4622	-0-	-988	-0-	4622	2			N	-0-					56
12	5797	X	4767	-0-	-1030	-0-	4767	2			N	-0-					56
01	5611	X	4594	-0-	-1017	-0-	4594	2			N	-0-					56

WARDLAY WELL #: 11H RRCID -> 244365 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9079 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
09	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
10	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
11	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
12	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
*01	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5793	2			N	-0-					-0-

RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 244366 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6342 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12116	X	12116	-0-	-0-	-0-	12116	2			N	-0-					106
09	11909	X	11909	-0-	-0-	-0-	11909	2			N	-0-					106
10	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	11531	2	19	9	N	17					123
11	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	9973	2			N	-0-					123
12	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	9809	2			N	-0-					123
*01	9968	X	9968	-0-	-0-	-0-	9968	2			N	-0-					123

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244367 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6409 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	871	1	7416	2	N	-0-					39
09	7770	X	7632	-0-	-138	-0-	933	1	6699	2	N	-0-					39
10	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	908	1	7144	2	N	-0-					39
11	8010	X	3752	-0-	-4258	-0-	755	1	2997	2	N	-0-					39
12	8277	X	5565	-0-	-2712	-0-	905	1	4660	2	N	-0-					39
01	8277	X	5047	-0-	-3230	-0-	868	1	4179	2	N	-0-					39

STRATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244533 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6862 - 9049

08	5921	X	5092	-0-	-829	-0-	535	1	4557	2	N	-0-					30
09	5730	X	4270	-0-	-1460	-0-	522	1	3748	2	N	-0-					30
10	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	595	1	4685	2	N	-0-					30
11	4920	X	3480	-0-	-1440	-0-	700	1	2780	2	N	-0-					30
12	5084	X	3677	-0-	-1407	-0-	598	1	3079	2	N	-0-					30
01	5270	X	3690	-0-	-1580	-0-	635	1	3055	2	N	-0-					30

FLETCHER, JAMES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244811 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8629 - 11865

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245246 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8519 - 10672

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLMAN-HOLMES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245386 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7350 - 9280

08	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
09	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
10	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
11	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
12	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2732	-0-	-368	-0-	2732	2			N	-0-					-0-

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 245493 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7639 - 10857

08	12903	X	12903	-0-	-0-	-0-	12903	2			N	-0-					-0-
09	13318	X	13318	-0-	-0-	-0-	13318	2			N	-0-					-0-
10	13533	X	13533	-0-	-0-	-0-	13533	2			N	-0-					-0-
11	12827	X	12827	-0-	-0-	-0-	12827	2			N	-0-					-0-
12	15165	X	15165	-0-	-0-	-0-	15165	2			N	-0-					-0-
*01	16246	X	16246	-0-	-0-	-0-	16246	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: I 21H RRCID -> 245494 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 6790 - 8841

08	9455	X	8768	-0-	-687	-0-	8768	2			Y	-0-					-0-
09	9030	X	8436	-0-	-594	-0-	8436	2			Y	-0-					-0-
10	9331	X	8349	-0-	-982	-0-	8349	2			Y	-0-					-0-
11	9030	X	7698	-0-	-1332	-0-	7698	2			Y	-0-					-0-
12	8773	X	7947	-0-	-826	-0-	7947	2			Y	-0-					-0-
01	8773	X	7770	-0-	-1003	-0-	7770	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
MITCHELL RANCH WELL #: G 3H RRCID -> 245497 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6231 - 8723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KRING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245501 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 6420 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7471	X	5587	-0-	-1884	-0-	5587	2			N	-0-					90
09	6510	X	5413	-0-	-1097	-0-	5413	2			N	-0-					90
10	6200	X	5687	-0-	-513	-0-	5687	2			N	-0-					90
11	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6592	2			N	-0-					90
12	5952	X	5338	-0-	-614	-0-	5338	2			N	-0-					90
01	5673	X	5263	-0-	-410	-0-	5263	2			N	-0-					90

MITCHELL RANCH WELL #: F 14H RRCID -> 246028 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6417 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9672	X	6097	-0-	-3575	-0-	549	1	5548	2	Y	-0-					-0-
09	9240	X	6637	-0-	-2603	-0-	774	1	5863	2	Y	-0-					-0-
10	8525	X	6280	-0-	-2245	-0-	761	1	5519	2	Y	-0-					-0-
11	6750	X	5638	-0-	-1112	-0-	723	1	4915	2	Y	-0-					-0-
12	6324	X	6180	-0-	-144	-0-	782	1	5398	2	Y	-0-					-0-
01	6324	X	5707	-0-	-617	-0-	741	1	4966	2	Y	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 8H RRCID -> 246343 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8908 - 10909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7347	X	5127	-0-	-2220	-0-	779	1	4348	2	N	-0-					-0-
09	7110	X	4326	-0-	-2784	-0-	662	1	3664	2	N	-0-					-0-
10	7347	X	5475	-0-	-1872	-0-	746	1	4729	2	N	-0-					-0-
11	6390	X	6192	-0-	-198	-0-	781	1	5411	2	N	-0-					-0-
12	5797	X	1040	-0-	-4757	-0-	143	1	897	2	N	-0-					-0-
*01	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	913	1	5860	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
08	15500	X	15393	-0-	-107	-0-	309	1	15084	2	N	-0-					-0-
09	14790	X	13163	-0-	-1627	-0-	285	1	12878	2	N	-0-					-0-
10	15667	X	15667	-0-	-0-	-0-	322	1	15345	2	N	-0-					-0-
11	15000	X	14869	-0-	-131	-0-	322	1	14547	2	N	-0-					-0-
12	16740	X	14425	-0-	-2315	-0-	297	1	14128	2	N	-0-					-0-
01	15655	X	11852	-0-	-3803	-0-	254	1	11599	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 246588 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 6617 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	748	1	9203	2	Y	-0-					-0-
09	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	535	1	7802	2	Y	-0-					-0-
10	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	495	1	7398	2	Y	-0-					-0-
11	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	477	1	6500	2	Y	-0-					-0-
12	10044	X	7139	-0-	-2905	-0-	485	1	6654	2	Y	-0-					-0-
01	9951	X	7013	-0-	-2938	-0-	489	1	6524	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

ALBERTSONS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246704 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 8317 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10943	X	10217	-0-	-726	-0-	1101	1	9116	2	N	-0-					-0-
09	10590	X	7772	-0-	-2818	-0-	977	1	6795	2	N	-0-					-0-
10	10943	X	8116	-0-	-2827	-0-	1041	1	7075	2	N	-0-					-0-
11	9300	X	7749	-0-	-1551	-0-	972	1	6777	2	N	-0-					-0-
12	9083	X	6643	-0-	-2440	-0-	837	1	5806	2	N	-0-					-0-
01	9083	X	7803	-0-	-1280	-0-	975	1	6828	2	N	-0-					-0-

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247009 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8619 - 10370

08	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	170	1	8237	2	N	-0-					-0-
09	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	175	1	7791	2	N	-0-					-0-
10	8215	X	8169	-0-	-46	-0-	163	1	8006	2	N	-0-					-0-
11	7950	X	7929	-0-	-21	-0-	159	1	7770	2	N	-0-					-0-
12	8153	X	7975	-0-	-178	-0-	164	1	7811	2	N	-0-					-0-
01	8153	X	7906	-0-	-247	-0-	164	1	7742	2	N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 247989 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7827 - 10039

08	10912	X	10554	-0-	-358	-0-	10554	2			N	-0-					-0-
09	10560	X	10269	-0-	-291	-0-	10269	2			N	-0-					-0-
10	10912	X	10410	-0-	-502	-0-	10410	2			N	-0-					-0-
11	10560	X	9907	-0-	-653	-0-	9907	2			N	-0-					-0-
12	10695	X	9984	-0-	-711	-0-	9984	2			N	-0-					-0-
01	10602	X	9685	-0-	-917	-0-	9685	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 2H RRCID -> 248080 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9588 PERF.10277 - 12469

08	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YANCEY WELL #: 1H RRCID -> 248100 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 9317 - 11515

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248105 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8618 - 11069

08	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	298	1	2402	2	N	-0-					-0-
09	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	332	1	3202	2	N	-0-					-0-
10	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	284	1	2406	2	N	-0-					-0-
11	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	402	1	2911	2	N	-0-					-0-
12	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	312	1	2621	2	N	-0-					-0-
*01	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	384	1	3912	2	N	-0-					-0-

SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248905 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8050 - 9953

08	10199	X	8956	-0-	-1243	-0-	8956	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	9427	-0-	-113	-0-	9427	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	9057	-0-	-522	-0-	9057	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	9190	-0-	-80	-0-	9190	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	9200	-0-	-534	-0-	9200	2			N	-0-					-0-
01	9734	X	8974	-0-	-760	-0-	8974	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
MOORE WELL #: 3H RRCID -> 248907 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9533 PERF.10199 - 13444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6155	X	4742	-0-	-1413	-0-	1853	1	2889	2	N	-0-					-0-
09	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	1793	1	2263	2	N	-0-					-0-
10	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	1853	1	1944	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2692	-0-	-308	-0-	1793	1	899	2	N	-0-					-0-
12	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	1853	1	1906	2	N	-0-					-0-
*01	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	1853	1	1998	2	N	-0-					-0-

STROUD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248911 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6698 - 8064

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-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

08	11811	X	10088	-0-	-1723	-0-	10088	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	10532	-0-	-718	-0-	10532	2			N	-0-					-0-
10	10881	X	10476	-0-	-405	-0-	10476	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	10089	-0-	-321	-0-	10089	2			N	-0-					-0-
12	10881	X	9898	-0-	-983	-0-	9898	2			N	-0-					-0-
01	10881	X	9701	-0-	-1180	-0-	9701	2			N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248925 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7420 - 10817

08	17949	X	16365	-0-	-1584	-0-	16365	2			N	-0-					-0-
09	17370	X	8508	-0-	-8862	-0-	8508	2			N	-0-					-0-
10	17887	X	9930	-0-	-7957	-0-	9930	2			N	-0-					-0-
11	15990	X	7895	-0-	-8095	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
12	14601	X	10682	-0-	-3919	-0-	10682	2			N	-0-					-0-
01	14601	X	10449	-0-	-4152	-0-	10449	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 249226 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 7490 - 9235

08	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	1132	1	3387	2	Y	-0-					-0-
09	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	1096	1	2986	2	Y	-0-					-0-
10	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	1133	1	3148	2	Y	-0-					-0-
11	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	1096	1	2730	2	Y	-0-					-0-
12	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	1132	1	3164	2	Y	-0-					-0-
01	4092	X	3986	-0-	-106	-0-	1133	1	2853	2	Y	-0-					-0-

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249720 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6296 - 9390

08	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	813	1	3830	2	N	-0-					142
09	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	781	1	3442	2	N	-0-					142
10	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	801	1	3647	2	N	-0-					142
11	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	838	1	3530	2	N	-0-					142
12	4805	X	4188	-0-	-617	-0-	867	1	3321	2	N	-0-					142
01	4650	X	3837	-0-	-813	-0-	979	1	2858	2	N	-0-					142

AQUILLA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249794 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8643 - 11088

08	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
09	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
10	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
11	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
12	2573	X	2393	-0-	-180	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3637	-0-	-21	-0-	3637	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249796 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6204 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	786	1	3701	2	N	-0-					206
09	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	766	1	3373	2	N	-0-					206
10	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	798	1	3636	2	N	-0-					206
11	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	710	1	2994	2	N	-0-					206
12	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	731	1	2796	2	N	-0-					206
*01	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	620	1	1809	2	N	-0-					206

TRAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249798 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 6849 - 10780

08	11036	X	10220	-0-	-816	-0-	697	1	9523	2	Y	-0-					31
09	10680	X	9647	-0-	-1033	-0-	681	1	8966	2	Y	-0-					31
10	10943	X	7851	-0-	-3092	-0-	717	1	7067	2	Y	61					92
							67	9									
11	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	719	1	10046	2	Y	-0-					92
12	10106	X	9635	-0-	-471	-0-	708	1	8927	2	Y	-0-					92
01	10106	X	8167	-0-	-1939	-0-	666	1	7501	2	Y	-0-					92

HALFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249800 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 8449 - 11095

08	7285	X	6446	-0-	-839	-0-	436	1	5948	2	Y	56					184
							62	9									
09	7050	X	5881	-0-	-1169	-0-	415	1	5466	2	Y	-0-					184
10	6200	X	4511	-0-	-1689	-0-	415	1	4093	2	Y	3					187
							3	9									
11	6240	X	5652	-0-	-588	-0-	377	1	5275	2	Y	-0-					187
12	6448	X	5780	-0-	-668	-0-	425	1	5355	2	Y	-0-					187
01	6448	X	5732	-0-	-716	-0-	467	1	5265	2	Y	-0-					187

BETSY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249803 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6984 - 9935

08	8680	X	4571	-0-	-4109	-0-	4571	2			Y	-0-					145
09	8400	X	5564	-0-	-2836	-0-	5564	2			Y	-0-					145
10	6603	X	6154	-0-	-449	-0-	6154	2			Y	-0-					145
11	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	6869	2			Y	-0-					145
12	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6428	2			Y	-0-					145
*01	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6915	2			Y	-0-					145

CARTER FOUNDATION WELL #: 3H RRCID -> 249805 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7918 - 10367

08	13671	X	12105	-0-	-1566	-0-	1205	1	10900	2	N	-0-					-0-
09	12591	X	12591	-0-	-0-	-0-	1207	1	11384	2	N	-0-					-0-
10	12772	X	12006	-0-	-766	-0-	1119	1	10887	2	N	-0-					-0-
11	12300	X	11676	-0-	-624	-0-	1056	1	10620	2	N	-0-					-0-
12	13020	X	12597	-0-	-423	-0-	1208	1	11389	2	N	-0-					-0-
01	13020	X	12051	-0-	-969	-0-	1220	1	10831	2	N	-0-					-0-

LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250482 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6329 - 8010

08	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	1301	1	2759	2	Y	7					41
							8	9									
09	3840	X	3617	-0-	-223	-0-	1084	1	2520	2	Y	12					53
							13	9									
10	3968	X	3216	-0-	-752	-0-	903	1	2313	2	Y	-0-					53
11	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	1131	1	2724	2	Y	32					85
							35	9									
12	4216	X	3258	-0-	-958	-0-	1079	1	2160	2	Y	17					102
							19	9									
*01	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	1277	1	2809	2	Y	17					102
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
08	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	551	1	1169	2	Y	8					46
							9	9									
09	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	709	1	1646	2	Y	13					59
							14	9									
10	3100	N	3378	-0-	278	278	949	1	2429	2	Y	-0-					59
11	2577	N	2299	-0-	-278	-0-	663	1	1597	2	Y	35					94
							39	9									
12	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	774	1	1549	2	Y	19					113
							21	9									
*01	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	576	1	1268	2	Y	19					113
							21	9									

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
08	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	8846	2			Y	-0-					56
09	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	8220	2			Y	-0-					56
10	8184	X	7890	-0-	-294	-0-	7869	2	21	9	Y	19					75
11	8100	X	6625	-0-	-1475	-0-	6625	2			Y	-0-					75
12	8680	X	6205	-0-	-2475	-0-	6205	2			Y	-0-					75
01	8680	X	6537	-0-	-2143	-0-	6537	2			Y	-0-					75

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
08	9765	X	9106	-0-	-659	-0-	820	1	8286	2	N	-0-					197
09	9450	X	8373	-0-	-1077	-0-	762	1	7611	2	N	-0-					197
10	9362	X	9181	-0-	-181	-0-	885	1	8259	2	N	34					231
							37	9									
11	9060	X	7305	-0-	-1755	-0-	811	1	6494	2	N	-0-					231
12	7533	X	7217	-0-	-316	-0-	790	1	6427	2	N	-0-					231
01	7533	X	6832	-0-	-701	-0-	780	1	6052	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
08	17856	X	17650	-0-	-206	-0-	1757	1	15893	2	N	-0-					-0-
09	18060	X	17193	-0-	-867	-0-	1648	1	15545	2	N	-0-					-0-
10	18848	X	17737	-0-	-1111	-0-	1653	1	16084	2	N	-0-					-0-
11	18240	X	17383	-0-	-857	-0-	1572	1	15811	2	N	-0-					-0-
12	18848	X	18321	-0-	-527	-0-	1757	1	16564	2	N	-0-					-0-
01	17763	X	16956	-0-	-807	-0-	1717	1	15239	2	N	-0-					-0-

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
08	13226	X	13226	-0-	-0-	-0-	266	1	12960	2	N	-0-					-0-
09	13170	X	12354	-0-	-816	-0-	271	1	12083	2	N	-0-					-0-
10	13795	X	11758	-0-	-2037	-0-	236	1	11522	2	N	-0-					-0-
11	13350	X	11891	-0-	-1459	-0-	240	1	11651	2	N	-0-					-0-
12	13113	X	11832	-0-	-1281	-0-	243	1	11589	2	N	-0-					-0-
01	13113	X	11603	-0-	-1510	-0-	241	1	11361	2	N	-0-					-0-

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
08	14893	X	14893	-0-	-0-	-0-	1533	1	13360	2	N	-0-					-0-
09	15875	X	15875	-0-	-0-	-0-	1896	1	13979	2	N	-0-					-0-
10	15724	X	15724	-0-	-0-	-0-	2014	1	13710	2	N	-0-					-0-
11	10890	X	8716	-0-	-2174	-0-	1836	1	6880	2	N	-0-					-0-
12	16337	X	9493	-0-	-6844	-0-	2052	1	7441	2	N	-0-					-0-
*01	16480	X	16480	-0-	-0-	-0-	2083	1	14396	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
MANSFIELD PARTNERS WELL #: 5H RRCID -> 251866 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8514 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	969	1	8441	2	N	-0-					-0-
09	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	1099	1	8099	2	N	-0-					-0-
10	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	1159	1	7889	2	N	-0-					-0-
11	8190	X	6082	-0-	-2108	-0-	1281	1	4801	2	N	-0-					-0-
12	9300	X	7058	-0-	-2242	-0-	1526	1	5532	2	N	-0-					-0-
*01	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	1298	1	8972	2	N	-0-					-0-

PATE WELL #: 5H RRCID -> 251868 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7243 - 9841

08	7998	X	5523	-0-	-2475	-0-	833	1	4690	2	N	-0-					-0-
09	7740	X	4125	-0-	-3615	-0-	711	1	3414	2	N	-0-					-0-
10	8029	X	5668	-0-	-2361	-0-	771	1	4897	2	N	-0-					-0-
11	7770	X	5309	-0-	-2461	-0-	789	1	4520	2	N	-0-					-0-
12	8029	X	5277	-0-	-2752	-0-	744	1	4533	2	N	-0-					-0-
01	5673	X	5145	-0-	-528	-0-	693	1	4452	2	N	-0-					-0-

GRAIG-NETHERTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251869 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8605 - 11050

08	6572	X	5160	-0-	-1412	-0-	569	1	4591	2	N	-0-					-0-
09	6360	X	5816	-0-	-544	-0-	546	1	5270	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	5510	-0-	-1062	-0-	582	1	4928	2	N	-0-					-0-
11	5580	X	5179	-0-	-401	-0-	629	1	4550	2	N	-0-					-0-
12	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	669	1	5615	2	N	-0-					-0-
01	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-

POYNER-HORTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251913 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6821 - 9772

08	15500	X	14709	-0-	-791	-0-	14709	2			N	-0-					-0-
09	15000	X	14457	-0-	-543	-0-	14457	2			N	-0-					-0-
10	15500	X	14854	-0-	-646	-0-	14854	2			N	-0-					-0-
11	15000	X	14194	-0-	-806	-0-	14194	2			N	-0-					-0-
12	14942	X	14610	-0-	-332	-0-	14610	2			N	-0-					-0-
01	14942	X	14446	-0-	-496	-0-	14446	2			N	-0-					-0-

SAMUEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251914 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 7574 - 9325

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
01	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

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131

BUCKSKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251928 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6549 - 9500

08	13547	X	9596	-0-	-3951	-0-	864	1	8732	2	N	-0-					53
09	13110	X	9522	-0-	-3588	-0-	867	1	8655	2	N	-0-					53
10	10261	X	8245	-0-	-2016	-0-	798	1	7447	2	N	-0-					53
11	9540	X	7369	-0-	-2171	-0-	818	1	6551	2	N	-0-					53
12	9641	X	8167	-0-	-1474	-0-	894	1	7273	2	N	-0-					53
01	9641	X	7925	-0-	-1716	-0-	904	1	7021	2	N	-0-					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
08	7719	X	6341	-0-	-1378	-0-	700	1	5641	2	N	-0-					-0-
09	7470	X	7408	-0-	-62	-0-	696	1	6712	2	N	-0-					-0-
10	7719	X	6735	-0-	-984	-0-	711	1	6024	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	6256	-0-	-284	-0-	760	1	5496	2	N	-0-					-0-
12	7657	X	7590	-0-	-67	-0-	808	1	6782	2	N	-0-					-0-
*01	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	878	1	8960	2	N	-0-					-0-

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
08	5239	X	5054	-0-	-185	-0-	349	1	4705	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	4627	-0-	-443	-0-	335	1	4292	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	3942	-0-	-1297	-0-	296	1	3646	2	N	-0-					-0-
11	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	524	1	8684	2	N	-0-					-0-
12	20466	X	20466	-0-	-0-	-0-	759	1	19707	2	N	-0-					-0-
*01	18310	X	18310	-0-	-0-	-0-	734	1	17576	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
08	10013	X	8661	-0-	-1352	-0-	8661	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	8329	-0-	-1361	-0-	8329	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	8426	-0-	-1587	-0-	8426	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	7745	-0-	-1945	-0-	7745	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	8354	-0-	-667	-0-	8354	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	8084	-0-	-565	-0-	8084	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
08	3162	X	2806	-0-	-356	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2723	-0-	-337	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2756	-0-	-344	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2377	-0-	-623	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2324	-0-	-497	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
01	2759	N	1184	-0-	-1575	-0-	1184	2			N	-0-					-0-

MILES RANCH WELL #: RRCID -> 252336 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6597 - 9089

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	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
08	16740	X	11668	-0-	-5072	-0-	510	1	11158	2	N	-0-					-0-
09	16200	X	11126	-0-	-5074	-0-	545	1	10581	2	N	-0-					-0-
10	16740	X	10925	-0-	-5815	-0-	629	1	10296	2	N	-0-					-0-
11	12927	X	12927	-0-	-0-	-0-	708	1	12219	2	N	-0-					-0-
12	12902	X	12902	-0-	-0-	-0-	755	1	12147	2	N	-0-					-0-
*01	15052	X	15052	-0-	-0-	-0-	1077	1	13975	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
08	14251	X	14251	-0-	-0-	-0-	623	1	13628	2	N	-0-					-0-
09	13350	X	11260	-0-	-2090	-0-	551	1	10709	2	N	-0-					-0-
10	13795	X	8752	-0-	-5043	-0-	504	1	8248	2	N	-0-					-0-
11	13350	X	7077	-0-	-6273	-0-	388	1	6689	2	N	-0-					-0-
12	13795	X	6462	-0-	-7333	-0-	378	1	6084	2	N	-0-					-0-
01	13795	X	774	-0-	-13021	-0-	55	1	719	2	N	-0-					-0-

WADDLE PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 252384 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8733 - 10320

08	12214	X	11601	-0-	-613	-0-	11601	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	10673	-0-	-1147	-0-	10673	2			N	-0-					-0-
10	12214	X	11350	-0-	-864	-0-	11350	2			N	-0-					-0-
11	11640	X	9193	-0-	-2447	-0-	9193	2			N	-0-					-0-
12	11873	X	10675	-0-	-1198	-0-	10675	2			N	-0-					-0-
01	11594	X	9422	-0-	-2172	-0-	9422	2			N	-0-					-0-

WADDLE PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 252385 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 8813 - 10589

08	12338	X	10642	-0-	-1696	-0-	10642	2			N	-0-					-0-
09	11940	X	10453	-0-	-1487	-0-	10453	2			N	-0-					-0-
10	11625	X	10676	-0-	-949	-0-	10676	2			N	-0-					-0-
11	10860	X	10557	-0-	-303	-0-	10557	2			N	-0-					-0-
12	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	10980	2			N	-0-					-0-
*01	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	10838	2			N	-0-					-0-

PATE WELL #: 7H RRCID -> 252581 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7239 - 9290

08	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	1749	1	5485	2	N	-0-					-0-
09	7470	X	5326	-0-	-2144	-0-	1460	1	3866	2	N	-0-					-0-
10	8060	X	3817	-0-	-4243	-0-	895	1	2922	2	N	-0-					-0-
11	7800	X	1939	-0-	-5861	-0-	496	1	1443	2	N	-0-					-0-
12	8742	X	3111	-0-	-5631	-0-	712	1	2399	2	N	-0-					-0-
*01	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	1646	1	6319	2	N	-0-					-0-

BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252623 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7305 - 9233

08	17949	X	17530	-0-	-419	-0-	751	1	16779	2	N	-0-					-0-
09	17370	X	16689	-0-	-681	-0-	748	1	15941	2	N	-0-					-0-
10	17949	X	15835	-0-	-2114	-0-	732	1	15103	2	N	-0-					-0-
11	17370	X	16101	-0-	-1269	-0-	701	1	15400	2	N	-0-					-0-
12	18135	X	16093	-0-	-2042	-0-	724	1	15369	2	N	-0-					-0-
01	17515	X	15643	-0-	-1872	-0-	702	1	14941	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 252629 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8572 - 11306

08	19051	X	19051	-0-	-0-	-0-	1659	1	17391	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	18450	X	18150	-0-	-300	-0-	1596	1	16554	2	N	-0-					-0-
10	19065	X	18671	-0-	-394	-0-	1692	1	16979	2	N	-0-					-0-
11	18604	X	18604	-0-	-0-	-0-	1636	1	16968	2	N	-0-					-0-
12	19065	X	17971	-0-	-1094	-0-	1628	1	16343	2	N	-0-					-0-
01	19065	X	18141	-0-	-924	-0-	1665	1	16476	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

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
08	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	854	1	8955	2	N	-0-			-0-
09	9690	X	9361	-0-	-329	-0-	823	1	8538	2	N	-0-			-0-
10	10013	X	8406	-0-	-1607	-0-	762	1	7644	2	N	-0-			-0-
11	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	861	1	8931	2	N	-0-			-0-
12	9889	X	9575	-0-	-314	-0-	868	1	8707	2	N	-0-			-0-
01	9796	X	9284	-0-	-512	-0-	852	1	8432	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 12H RRCID -> 252632 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8831 - 11434

08	11346	X	11241	-0-	-105	-0-	979	1	10262	2	N	-0-			-0-
09	11100	X	10957	-0-	-143	-0-	964	1	9993	2	N	-0-			-0-
10	11470	X	11219	-0-	-251	-0-	1017	1	10202	2	N	-0-			-0-
11	11100	X	10196	-0-	-904	-0-	897	1	9299	2	N	-0-			-0-
12	11346	X	10746	-0-	-600	-0-	974	1	9772	2	N	-0-			-0-
01	11315	X	10858	-0-	-457	-0-	997	1	9861	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 8H RRCID -> 252633 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9100 - 12197

08	14694	X	14197	-0-	-497	-0-	1236	1	12961	2	N	-0-			-0-
09	14220	X	13435	-0-	-785	-0-	1182	1	12253	2	N	-0-			-0-
10	13981	X	13676	-0-	-305	-0-	1239	1	12437	2	N	-0-			-0-
11	13781	X	13781	-0-	-0-	-0-	1212	1	12569	2	N	-0-			-0-
12	14198	X	13573	-0-	-625	-0-	1230	1	12343	2	N	-0-			-0-
01	14198	X	13416	-0-	-782	-0-	1231	1	12185	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 6H RRCID -> 252635 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9600 - 11871

08	16662	X	16662	-0-	-0-	-0-	1451	1	15211	2	N	-0-			-0-
09	16170	X	15788	-0-	-382	-0-	1389	1	14399	2	N	-0-			-0-
10	16709	X	15910	-0-	-799	-0-	1442	1	14468	2	N	-0-			-0-
11	16474	X	16474	-0-	-0-	-0-	1449	1	15025	2	N	-0-			-0-
12	16647	X	16253	-0-	-394	-0-	1473	1	14780	2	N	-0-			-0-
01	16647	X	15896	-0-	-751	-0-	1459	1	14437	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 7H RRCID -> 252636 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8559 PERF.10231 - 12218

08	11646	X	11646	-0-	-0-	-0-	1014	1	10632	2	N	-0-			-0-
09	11502	X	11502	-0-	-0-	-0-	1012	1	10490	2	N	-0-			-0-
10	11780	X	11245	-0-	-535	-0-	1019	1	10226	2	N	-0-			-0-
11	11400	X	9961	-0-	-1439	-0-	876	1	9085	2	N	-0-			-0-
12	11873	X	11275	-0-	-598	-0-	1022	1	10253	2	N	-0-			-0-
01	11873	X	11578	-0-	-295	-0-	1063	1	10515	2	N	-0-			-0-

WADDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252637 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 9067 - 11785

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
09	T. A.		7231	-0-	7231	7234	7231	2			N	-0-			-0-
10	T. A.		8247	-0-	8247	15481	8247	2			N	-0-			-0-
11	T. A.		12309	-0-	12309	27790	12309	2			N	-0-			-0-
12	27957	X	167	-0-	-27790	-0-	167	2			N	-0-			-0-
01	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-			-0-

WARDLAY WELL #: 7H RRCID -> 252638 COMPL. DATE 05/24/2009 TOTAL DEPTH 8622 PERF. 8689 - 10740

08	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	275	1	9407	2	N	-0-			-0-
09	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	243	1	8008	2	N	-0-			-0-
10	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	276	1	7546	2	N	-0-			-0-
11	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	250	1	6696	2	N	-0-			-0-
12	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	263	1	7921	2	N	-0-			-0-
*01	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	247	1	7377	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
08	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	255	1	8739	2	N	-0-					-0-
09	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	270	1	8880	2	N	-0-					-0-
10	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	254	1	6909	2	N	-0-					-0-
11	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	262	1	7003	2	N	-0-					-0-
12	9455	X	8316	-0-	-1139	-0-	267	1	8049	2	N	-0-					-0-
01	9455	X	8737	-0-	-718	-0-	283	1	8454	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
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
*01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-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
08	6913	X	5489	-0-	-1424	-0-	634 32	1 9	4823	2	Y	29	97	1			35
09	6690	X	5074	-0-	-1616	-0-	526 4	1 9	4544	2	Y	4					39
10	6665	X	4312	-0-	-2353	-0-	485 39	1 9	3788	2	Y	35					74
11	6450	X	4620	-0-	-1830	-0-	551	1	4069	2	Y	-0-					74
12	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	594	1	5172	2	Y	-0-					74
*01	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	618	1	5350	2	Y	-0-					74

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
08	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	5053	1	4399	2	N	-0-					-0-
09	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	5522	1	4943	2	N	-0-					-0-
10	12871	X	12871	-0-	-0-	-0-	6584	1	6287	2	N	-0-					-0-
11	12759	X	12759	-0-	-0-	-0-	6563	1	6196	2	N	-0-					-0-
12	13142	X	13142	-0-	-0-	-0-	6831	1	6311	2	N	-0-					-0-
*01	11519	X	11519	-0-	-0-	-0-	6172	1	5347	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 11H RRCID -> 253135 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 9000 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19158	X	10537	-0-	-8621	-0-	917	1	9620	2	N	-0-					-0-
09	18540	X	10077	-0-	-8463	-0-	886	1	9191	2	N	-0-					-0-
10	17019	X	10141	-0-	-6878	-0-	919	1	9222	2	N	-0-					-0-
11	10590	X	10269	-0-	-321	-0-	903	1	9366	2	N	-0-					-0-
12	10602	X	10188	-0-	-414	-0-	923	1	9265	2	N	-0-					-0-
01	10540	X	9618	-0-	-922	-0-	883	1	8735	2	N	-0-					-0-

FM ACQUISITIONS WELL #: 1H RRCID -> 253183 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7487 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13578	X	12669	-0-	-909	-0-	1365	1	11304	2	N	-0-					-0-
09	13140	X	9533	-0-	-3607	-0-	1198	1	8335	2	N	-0-					-0-
10	13578	X	5852	-0-	-7726	-0-	750	1	5102	2	N	-0-					-0-
11	11670	X	5825	-0-	-5845	-0-	731	1	5094	2	N	-0-					-0-
12	11470	X	6818	-0-	-4652	-0-	859	1	5959	2	N	-0-					-0-
01	12679	X	11929	-0-	-750	-0-	1491	1	10438	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

CARTER TRUST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253185 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7274 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	1172	-0-	-1928	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	1910	-0-	-1090	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2206	-0-	-894	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
11	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1162	-0-	-357	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1011	-0-	-508	-0-	1011	2			N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253187 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 9986 - 10180

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	11387	X	11387	-0-	-0-	-0-	11387	2			N	-0-					-0-
09	10943	X	10943	-0-	-0-	-0-	10943	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	7846	-0-	-3531	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	5534	-0-	-5806	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
12	11718	X	6673	-0-	-5045	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	5082	-0-	-6295	-0-	5082	2			N	-0-					-0-

QUAIL WELL #: 1H RRCID -> 253232 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5914 - 7840

08	5673	X	4327	-0-	-1346	-0-	499	1	3797	2	Y	28	97	1			35
							31	9									
09	5940	X	5493	-0-	-447	-0-	570	1	4919	2	Y	4					39
							4	9									
10	6138	X	5745	-0-	-393	-0-	648	1	5058	2	Y	35					74
							39	9									
11	5940	X	4568	-0-	-1372	-0-	545	1	4023	2	Y	-0-					74
12	5611	X	5224	-0-	-387	-0-	538	1	4686	2	Y	-0-					74
01	5611	X	4969	-0-	-642	-0-	515	1	4454	2	Y	-0-					74

DAVY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253388 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6414 - 8465

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
09	T. A.		1457	-0-	1457	1457	1457	2			Y	-0-					56
10	T. A.		8935	-0-	8935	10392	8914	2	21	9	Y	19					75
11	T. A.		5301	-0-	5301	15693	5301	2			Y	-0-					75
12	22067	X	6374	-0-	-15693	-0-	6374	2			Y	-0-					75
01	8928	X	3463	-0-	-5465	-0-	3463	2			Y	-0-					75

SEGERSTROM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253676 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8314 - 10100

08	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
09	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5381	-0-	-912	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5259	-0-	-831	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	5876	-0-	-1223	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6911	-0-	-126	-0-	6911	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

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
08	10261	X	9355	-0-	-906	-0-	9355	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	7242	-0-	-2568	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
10	9951	X	8971	-0-	-980	-0-	8971	2			N	-0-					-0-
11	9630	X	9034	-0-	-596	-0-	9034	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	8434	-0-	-1517	-0-	8434	2			N	-0-					-0-
01	9362	X	7551	-0-	-1811	-0-	7551	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
08	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	567	1	2964	2	N	-0-					151
09	4530	X	3274	-0-	-1256	-0-	549	1	2725	2	N	-0-					151
10	4681	X	4015	-0-	-666	-0-	566	1	3449	2	N	-0-					151
11	4530	X	3725	-0-	-805	-0-	548	1	3177	2	N	-0-					151
12	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	566	1	4244	2	N	-0-					151
*01	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	566	1	3642	2	N	-0-					151

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
08	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	566	1	3599	2	N	-0-					204
09	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	548	1	4226	2	N	-0-					204
10	5394	X	4333	-0-	-1061	-0-	566	1	3767	2	N	-0-					204
11	5220	X	4360	-0-	-860	-0-	548	1	3812	2	N	-0-					204
12	5394	X	2497	-0-	-2897	-0-	566	1	1931	2	N	-0-					204
*01	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	566	1	4508	2	N	-0-					204

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
08	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
09	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	8136	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	8364	-0-	-6	-0-	8364	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	7843	-0-	-257	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	8615	-0-	-499	-0-	8615	2			N	-0-					-0-
*01	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	8993	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
08	3286	X	48	-0-	-3238	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
10	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	202	1	6198	2	Y	-0-					59
09	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	202	1	6198	2	Y	-0-					59
10	5611	X	4367	-0-	-1244	-0-	141	1	4226	2	Y	-0-					59
11	6180	X	5200	-0-	-980	-0-	171	1	5029	2	Y	-0-					59
12	6603	X	5172	-0-	-1431	-0-	174	1	4998	2	Y	-0-					59
01	6603	X	5109	-0-	-1494	-0-	177	1	4932	2	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
08	14874	X	14874	-0-	-0-	-0-	14874	2			N	-0-					123
09	14874	X	14874	-0-	-0-	-0-	14874	2			N	-0-	95	1			28
10	14602	X	14602	-0-	-0-	-0-	14574	2	28	9	N	25					53
11	13812	X	13812	-0-	-0-	-0-	13739	2	73	9	N	66	91	1			28
12	15810	X	14007	-0-	-1803	-0-	13970	2	37	9	N	34					62
01	15376	X	13842	-0-	-1534	-0-	13805	2	37	9	N	34					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
08	11377	X	11364	-0-	-13	-0-	784	1	10580	2	N	-0-					-0-
09	12720	X	10502	-0-	-2218	-0-	761	1	9741	2	N	-0-					-0-
10	13144	X	11140	-0-	-2004	-0-	837	1	10303	2	N	-0-					-0-
11	12720	X	10054	-0-	-2666	-0-	572	1	9482	2	N	-0-					-0-
12	10819	X	10069	-0-	-750	-0-	374	1	9695	2	N	-0-					-0-
01	10819	X	9947	-0-	-872	-0-	399	1	9548	2	N	-0-					-0-

GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254731 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6729 - 8550

08	15605	X	15605	-0-	-0-	-0-	490	1	15097	2	Y	16					123
							18	9									
09	15664	X	15664	-0-	-0-	-0-	490	1	15097	2	Y	70	96	1			97
							77	9									
10	14427	X	14427	-0-	-0-	-0-	464	1	13917	2	Y	42	98	1			41
							46	9									
11	13500	X	13066	-0-	-434	-0-	428	1	12572	2	Y	60					101
							66	9									
12	16182	X	13255	-0-	-2927	-0-	442	1	12713	2	Y	91	98	1			94
							100	9									
01	16182	X	12162	-0-	-4020	-0-	418	1	11645	2	Y	91	98	1			94
							100	9									

KRING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254972 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6669 - 8720

08	14384	X	9611	-0-	-4773	-0-	9602	2	9	9	N	8					148
09	12180	X	9605	-0-	-2575	-0-	9602	2	3	9	N	3	101	1			50
10	11571	X	11571	-0-	-0-	-0-	11472	2	99	9	N	90					140
11	10784	X	10784	-0-	-0-	-0-	10777	2	7	9	N	6	101	1			45
12	11031	X	11031	-0-	-0-	-0-	10926	2	105	9	N	95					140
01	11563	X	10663	-0-	-900	-0-	10558	2	105	9	N	95					140

MERRITT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255603 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5854 PERF. 6781 - 10900

08	24087	X	20189	-0-	-3898	-0-	20148	2	41	9	N	37					179
09	23310	X	22069	-0-	-1241	-0-	22023	2	46	9	N	42					221
10	24087	X	21751	-0-	-2336	-0-	21690	2	61	9	N	55					276
11	22710	X	21144	-0-	-1566	-0-	21006	2	138	9	N	125	200	1			201
12	22878	X	21579	-0-	-1299	-0-	21536	2	43	9	N	39					240
01	22816	X	21445	-0-	-1371	-0-	21402	2	43	9	N	39					240

HENSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255683 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6944 - 8295

08	4154	X	3444	-0-	-710	-0-	412	1	3032	2	N	-0-					137
09	6060	X	2392	-0-	-3668	-0-	277	1	2115	2	N	-0-					137
10	6262	X	1563	-0-	-4699	-0-	201	1	1350	2	N	11	110	1			38
							12	9									
11	6060	X	4464	-0-	-1596	-0-	453	1	3994	2	N	15					53
							17	9									
12	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	663	1	5740	2	N	-0-					53
01	3441	X	2120	-0-	-1321	-0-	297	1	1823	2	N	-0-					53

BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255728 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7038 - 9389

08	22444	X	20878	-0-	-1566	-0-	894	1	19984	2	N	-0-					-0-
09	21720	X	19499	-0-	-2221	-0-	874	1	18625	2	N	-0-					-0-
10	22444	X	18040	-0-	-4404	-0-	834	1	17206	2	N	-0-					-0-
11	21390	X	18468	-0-	-2922	-0-	804	1	17664	2	N	-0-					-0-
12	20832	X	18770	-0-	-2062	-0-	845	1	17925	2	N	-0-					-0-
01	20832	X	18607	-0-	-2225	-0-	836	1	17771	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 256835 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8867 - 11120

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANNON WELL #: 2H RRCID -> 256893 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9079 - 11530

08	8401	X	42	-0-	-8359	-0-	37	1	5	2	N	-0-			-0-
09	8130	X	-0-	-0-	-8130	-0-					N	-0-			-0-
10	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					N	-0-			-0-
11	3930	X	1818	-0-	-2112	-0-	804	1	1014	2	N	-0-			-0-
12	T. A.		2647	-0-	2647	2647	1133	1	1514	2	N	-0-			-0-
01	T. A.		2441	-0-	2441	5088	1133	1	1308	2	N	-0-			-0-

TWIN MILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257006 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7572 - 10416

08	19226	X	19226	-0-	-0-	-0-	372	1	18854	2	N	-0-			-0-
09	18300	X	16861	-0-	-1439	-0-	349	1	16512	2	N	-0-			-0-
10	18910	X	16781	-0-	-2129	-0-	332	1	16449	2	N	-0-			-0-
11	18600	X	13875	-0-	-4725	-0-	290	1	13585	2	N	-0-			-0-
12	18517	X	18517	-0-	-0-	-0-	366	1	18151	2	N	-0-			-0-
*01	19972	X	19972	-0-	-0-	-0-	406	1	19566	2	N	-0-			-0-

TWIN MILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257344 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 8144 - 10746

08	22406	X	22406	-0-	-0-	-0-	433	1	21973	2	N	-0-			-0-
09	21733	X	21733	-0-	-0-	-0-	450	1	21283	2	N	-0-			-0-
10	23348	X	23348	-0-	-0-	-0-	462	1	22886	2	N	-0-			-0-
11	22703	X	22703	-0-	-0-	-0-	474	1	22229	2	N	-0-			-0-
12	23039	X	23039	-0-	-0-	-0-	456	1	22583	2	N	-0-			-0-
01	23343	X	23067	-0-	-276	-0-	469	1	22598	2	N	-0-			-0-

BOWIE WELL #: 1H RRCID -> 257569 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 7889 - 9630

08	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	1132	1	2639	2	N	-0-			76
09	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	1096	1	2878	2	N	-0-			76
10	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	1132	1	2978	2	N	42			118
							46	9							
11	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	1097	1	2692	2	N	-0-			118
12	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	1132	1	2669	2	N	-0-			118
*01	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	1133	1	2533	2	N	-0-			118

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

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
08	16578	X	16578	-0-	-0-	-0-	16565	2	13	9	Y	12					68
09	15000	X	14961	-0-	-39	-0-	14961	2			Y	-0-					68
10	15562	X	15327	-0-	-235	-0-	15309	2	18	9	Y	16					84
11	15060	X	14687	-0-	-373	-0-	14669	2	18	9	Y	16					100
12	16120	X	14579	-0-	-1541	-0-	14561	2	18	9	Y	16					116
01	16120	X	14359	-0-	-1761	-0-	14341	2	18	9	Y	16					116

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
08	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	7639	2	1	9	Y	1					8
09	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	7237	2			Y	-0-					8
10	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	7225	2	3	9	Y	3					11
11	6120	X	5744	-0-	-376	-0-	5742	2	2	9	Y	2					13
12	7812	X	5504	-0-	-2308	-0-	5502	2	2	9	Y	2					15
01	7626	X	5782	-0-	-1844	-0-	5780	2	2	9	Y	2					15

STEVENSON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259062 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7792 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9331	X	8269	-0-	-1062	-0-	722	1	7547	2	N	-0-					-0-
09	9060	X	7682	-0-	-1378	-0-	678	1	7004	2	N	-0-					-0-
10	9486	X	7341	-0-	-2145	-0-	671	1	6670	2	N	-0-					-0-
11	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	944	1	9345	2	N	-0-					-0-
12	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	884	1	8650	2	N	-0-					-0-
*01	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	972	1	8888	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259075 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7713 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16058	X	14548	-0-	-1510	-0-	1271	1	13277	2	N	-0-					-0-
09	15540	X	13914	-0-	-1626	-0-	1228	1	12686	2	N	-0-					-0-
10	16058	X	14384	-0-	-1674	-0-	1314	1	13070	2	N	-0-					-0-
11	15540	X	13709	-0-	-1831	-0-	1258	1	12451	2	N	-0-					-0-
12	15407	X	13848	-0-	-1559	-0-	1283	1	12565	2	N	-0-					-0-
*01	15668	X	15668	-0-	-0-	-0-	1545	1	14123	2	N	-0-					-0-

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
08	169	X	169	-0-	-0-	-0-	5	1	146	2	Y	16					123
							18	9									
09	780	X	228	-0-	-552	-0-	5	1	146	2	Y	70	96	1			97
							77	9									
10	806	X	74	-0-	-732	-0-	1	1	27	2	Y	42	98	1			41
							46	9									
11	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	60					101
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	91	98	1			94
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	91	98	1			94

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
08	19158	X	17899	-0-	-1259	-0-	1564	1	16335	2	N	-0-					-0-
09	18870	X	17223	-0-	-1647	-0-	1521	1	15702	2	N	-0-					-0-
10	19499	X	18650	-0-	-849	-0-	1704	1	16946	2	N	-0-					-0-
11	18870	X	17056	-0-	-1814	-0-	1565	1	15491	2	N	-0-					-0-
12	19096	X	17288	-0-	-1808	-0-	1602	1	15686	2	N	-0-					-0-
01	18662	X	17022	-0-	-1640	-0-	1679	1	15343	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

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
08	12441	X	12441	-0-	-0-	-0-	1087	1	11354	2	N	-0-					-0-
09	11532	X	11532	-0-	-0-	-0-	1018	1	10514	2	N	-0-					-0-
10	11827	X	11827	-0-	-0-	-0-	1080	1	10747	2	N	-0-					-0-
11	11454	X	11454	-0-	-0-	-0-	1051	1	10403	2	N	-0-					-0-
12	12958	X	11704	-0-	-1254	-0-	1085	1	10619	2	N	-0-					-0-
01	12431	X	11183	-0-	-1248	-0-	1103	1	10080	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259220 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7679 - 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
08	17453	X	9215	-0-	-8238	-0-	805	1	8410	2	N	-0-					-0-
09	12780	X	8845	-0-	-3935	-0-	781	1	8064	2	N	-0-					-0-
10	10075	X	9997	-0-	-78	-0-	913	1	9084	2	N	-0-					-0-
11	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	885	1	8760	2	N	-0-					-0-
12	10195	X	10195	-0-	-0-	-0-	945	1	9250	2	N	-0-					-0-
*01	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	988	1	9030	2	N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259221 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7712 - 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
08	20925	X	19532	-0-	-1393	-0-	19532	2			N	-0-					-0-
09	19440	X	17635	-0-	-1805	-0-	17635	2			N	-0-					-0-
10	20088	X	18250	-0-	-1838	-0-	18250	2			N	-0-					-0-
11	19350	X	17366	-0-	-1984	-0-	17366	2			N	-0-					-0-
12	19375	X	16178	-0-	-3197	-0-	16178	2			N	-0-					-0-
01	19375	X	16020	-0-	-3355	-0-	16020	2			N	-0-					-0-

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
08	14972	X	14972	-0-	-0-	-0-	14972	2			N	-0-					-0-
09	13230	X	11159	-0-	-2071	-0-	11159	2			N	-0-					-0-
10	13485	X	11679	-0-	-1806	-0-	11679	2			N	-0-					-0-
11	14100	X	5657	-0-	-8443	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
12	14564	X	14564	-0-	-0-	-0-	14564	2			N	-0-					-0-
*01	13642	X	13642	-0-	-0-	-0-	13642	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
08	18538	X	16653	-0-	-1885	-0-	16653	2			N	-0-					-0-
09	17790	X	15897	-0-	-1893	-0-	15897	2			N	-0-					-0-
10	17980	X	15967	-0-	-2013	-0-	15967	2			N	-0-					-0-
11	17100	X	14074	-0-	-3026	-0-	14074	2			N	-0-					-0-
12	16523	X	15322	-0-	-1201	-0-	15322	2			N	-0-					-0-
01	16523	X	14809	-0-	-1714	-0-	14809	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
08	17050	X	15845	-0-	-1205	-0-	15845	2			N	-0-					-0-
09	16320	X	14453	-0-	-1867	-0-	14453	2			N	-0-					-0-
10	16275	X	14998	-0-	-1277	-0-	14998	2			N	-0-					-0-
11	15750	X	14304	-0-	-1446	-0-	14304	2			N	-0-					-0-
12	16027	X	14956	-0-	-1071	-0-	14956	2			N	-0-					-0-
01	15841	X	14521	-0-	-1320	-0-	14521	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
08	14093	X	14093	-0-	-0-	-0-	14090	2	3	9	Y	3					18
09	13038	X	13038	-0-	-0-	-0-	13038	2			Y	-0-					18
10	13237	X	13237	-0-	-0-	-0-	13233	2	4	9	Y	4					22
11	12633	X	12633	-0-	-0-	-0-	12627	2	6	9	Y	5					27
12	13733	X	12449	-0-	-1284	-0-	12445	2	4	9	Y	4					31
01	13733	X	12195	-0-	-1538	-0-	12191	2	4	9	Y	4					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

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
08	14322	X	13006	-0-	-1316	-0-	731	1	12275	2	N	-0-			-0-
09	13290	X	11485	-0-	-1805	-0-	694	1	10791	2	N	-0-			-0-
10	13733	X	12399	-0-	-1334	-0-	744	1	11655	2	N	-0-			-0-
11	13290	X	11336	-0-	-1954	-0-	702	1	10634	2	N	-0-			-0-
12	13020	X	10905	-0-	-2115	-0-	1022	1	9883	2	N	-0-			-0-
01	13020	X	11491	-0-	-1529	-0-	1089	1	10402	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
08	12028	X	10392	-0-	-1636	-0-	584	1	9808	2	N	-0-			-0-
09	10980	X	8966	-0-	-2014	-0-	542	1	8424	2	N	-0-			-0-
10	11346	X	8688	-0-	-2658	-0-	521	1	8167	2	N	-0-			-0-
11	10410	X	9098	-0-	-1312	-0-	564	1	8534	2	N	-0-			-0-
12	10757	X	10009	-0-	-748	-0-	938	1	9071	2	N	-0-			-0-
01	10385	X	9812	-0-	-573	-0-	930	1	8882	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
08	14725	X	10945	-0-	-3780	-0-	615	1	10330	2	N	-0-			-0-
09	13020	X	10511	-0-	-2509	-0-	635	1	9876	2	N	-0-			-0-
10	12586	X	10923	-0-	-1663	-0-	655	1	10268	2	N	-0-			-0-
11	11190	X	8927	-0-	-2263	-0-	553	1	8374	2	N	-0-			-0-
12	11346	X	2998	-0-	-8348	-0-	281	1	2717	2	N	-0-			-0-
01	10943	X	2606	-0-	-8337	-0-	247	1	2359	2	N	-0-			-0-

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
08	9331	X	5946	-0-	-3385	-0-	334	1	5612	2	N	-0-			-0-
09	8550	X	5339	-0-	-3211	-0-	322	1	5017	2	N	-0-			-0-
10	8835	X	5764	-0-	-3071	-0-	346	1	5418	2	N	-0-			-0-
11	6420	X	6023	-0-	-397	-0-	373	1	5650	2	N	-0-			-0-
12	6355	X	263	-0-	-6092	-0-	25	1	238	2	N	-0-			-0-
01	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-			-0-

NOVIKOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261669 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6875 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8835	X	7491	-0-	-1344	-0-	321	1	7170	2	N	-0-			-0-
09	8190	X	7156	-0-	-1034	-0-	321	1	6835	2	N	-0-			-0-
10	7998	X	6435	-0-	-1563	-0-	298	1	6137	2	N	-0-			-0-
11	7680	X	6607	-0-	-1073	-0-	288	1	6319	2	N	-0-			-0-
12	7626	X	6697	-0-	-929	-0-	301	1	6396	2	N	-0-			-0-
01	7502	X	6691	-0-	-811	-0-	300	1	6391	2	N	-0-			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: G 37H RRCID -> 264103 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 6221 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	8328	2			N	-0-			148
09	7530	X	7352	-0-	-178	-0-	7352	2			N	-0-			148
10	8339	X	7508	-0-	-831	-0-	7508	2			N	-0-			148
11	8070	X	6914	-0-	-1156	-0-	6914	2			N	-0-			148
12	8339	X	7129	-0-	-1210	-0-	7129	2			N	-0-			148
01	8339	X	7209	-0-	-1130	-0-	7209	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
08	12462	X	10686	-0-	-1776	-0-	10686	2			N	-0-			45
09	11130	X	10465	-0-	-665	-0-	10465	2			N	-0-			45
10	11501	X	10518	-0-	-983	-0-	10518	2			N	-0-			45
11	11130	X	9707	-0-	-1423	-0-	9707	2			N	-0-			45
12	10819	X	10054	-0-	-765	-0-	10054	2			N	-0-			45
01	10819	X	9589	-0-	-1230	-0-	9589	2			N	-0-			45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

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
08	16062	X	16062	-0-	-0-	-0-	16062	2			N	-0-					-0-
09	16230	X	14782	-0-	-1448	-0-	14782	2			N	-0-					-0-
10	16771	X	15378	-0-	-1393	-0-	15378	2			N	-0-					-0-
11	16230	X	14482	-0-	-1748	-0-	14482	2			N	-0-					-0-
12	15779	X	14651	-0-	-1128	-0-	14651	2			N	-0-					-0-
01	15779	X	14632	-0-	-1147	-0-	14632	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
08	11499	X	11499	-0-	-0-	-0-	11499	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	8612	-0-	-1858	-0-	8612	2			N	-0-					-0-
10	12533	X	12533	-0-	-0-	-0-	12533	2			N	-0-					-0-
11	10480	X	10480	-0-	-0-	-0-	10480	2			N	-0-					-0-
12	12139	X	12139	-0-	-0-	-0-	12139	2			N	-0-					-0-
*01	11257	X	11257	-0-	-0-	-0-	11257	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
08	23312	X	22461	-0-	-851	-0-	22461	2			N	-0-					-0-
09	22172	X	22172	-0-	-0-	-0-	22172	2			N	-0-					-0-
10	23436	X	20547	-0-	-2889	-0-	20547	2			N	-0-					-0-
11	22680	X	19413	-0-	-3267	-0-	19413	2			N	-0-					-0-
12	23436	X	20456	-0-	-2980	-0-	20456	2			N	-0-					-0-
01	22909	X	19778	-0-	-3131	-0-	19778	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
08	15748	X	14163	-0-	-1585	-0-	14163	2			N	-0-					-0-
09	15240	X	13634	-0-	-1606	-0-	13634	2			N	-0-					-0-
10	15748	X	12084	-0-	-3664	-0-	12084	2			N	-0-					-0-
11	14970	X	11877	-0-	-3093	-0-	11877	2			N	-0-					-0-
12	14818	X	11980	-0-	-2838	-0-	11980	2			N	-0-					-0-
01	14167	X	10469	-0-	-3698	-0-	10469	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
08	22630	X	20403	-0-	-2227	-0-	20403	2			N	-0-					-0-
09	21900	X	20296	-0-	-1604	-0-	20296	2			N	-0-					-0-
10	24172	X	24172	-0-	-0-	-0-	24172	2			N	-0-					-0-
11	23115	X	23115	-0-	-0-	-0-	23115	2			N	-0-					-0-
12	23892	X	23892	-0-	-0-	-0-	23892	2			N	-0-					-0-
*01	23539	X	23539	-0-	-0-	-0-	23539	2			N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 8H RRCID -> 265505 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7630 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26970	X	21976	-0-	-4994	-0-	21976	2			N	-0-					-0-
09	25979	X	25979	-0-	-0-	-0-	25979	2			N	-0-					-0-
10	34189	X	34189	-0-	-0-	-0-	34189	2			N	-0-					-0-
11	31426	X	31426	-0-	-0-	-0-	31426	2			N	-0-					-0-
12	31499	X	31499	-0-	-0-	-0-	31499	2			N	-0-					-0-
*01	30146	X	30146	-0-	-0-	-0-	30146	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
08	28427	X	27219	-0-	-1208	-0-	2378	1	24841	2	N	-0-					-0-
09	27780	X	26108	-0-	-1672	-0-	2305	1	23803	2	N	-0-					-0-
10	28706	X	26830	-0-	-1876	-0-	2451	1	24379	2	N	-0-					-0-
11	27780	X	26090	-0-	-1690	-0-	2393	1	23697	2	N	-0-					-0-
12	28489	X	26335	-0-	-2154	-0-	2441	1	23894	2	N	-0-					-0-
01	27218	X	24167	-0-	-3051	-0-	2383	1	21784	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

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
08	15097	X	14511	-0-	-586	-0-	1268	1	13243	2	N	-0-			-0-
09	15090	X	13628	-0-	-1462	-0-	1203	1	12425	2	N	-0-			-0-
10	15593	X	10503	-0-	-5090	-0-	959	1	9544	2	N	-0-			-0-
11	15090	X	13050	-0-	-2040	-0-	1197	1	11853	2	N	-0-			-0-
12	15407	X	12887	-0-	-2520	-0-	1194	1	11693	2	N	-0-			-0-
01	14508	X	12810	-0-	-1698	-0-	1263	1	11547	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
08	20398	X	19218	-0-	-1180	-0-	1679	1	17539	2	N	-0-			-0-
09	20220	X	18427	-0-	-1793	-0-	1627	1	16800	2	N	-0-			-0-
10	20894	X	19191	-0-	-1703	-0-	1753	1	17438	2	N	-0-			-0-
11	20220	X	17499	-0-	-2721	-0-	1605	1	15894	2	N	-0-			-0-
12	20708	X	18266	-0-	-2442	-0-	1693	1	16573	2	N	-0-			-0-
01	19220	X	16739	-0-	-2481	-0-	1651	1	15088	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
08	16709	X	15341	-0-	-1368	-0-	1340	1	14001	2	N	-0-			-0-
09	16170	X	14403	-0-	-1767	-0-	1272	1	13131	2	N	-0-			-0-
10	16709	X	15307	-0-	-1402	-0-	1398	1	13909	2	N	-0-			-0-
11	16170	X	14170	-0-	-2000	-0-	1300	1	12870	2	N	-0-			-0-
12	16120	X	14317	-0-	-1803	-0-	1327	1	12990	2	N	-0-			-0-
01	15345	X	3771	-0-	-11574	-0-	372	1	3399	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
08	19251	X	15147	-0-	-4104	-0-	1323	1	13824	2	N	-0-			-0-
09	18630	X	14409	-0-	-4221	-0-	1272	1	13137	2	N	-0-			-0-
10	19251	X	14407	-0-	-4844	-0-	1316	1	13091	2	N	-0-			-0-
11	17880	X	13998	-0-	-3882	-0-	1284	1	12714	2	N	-0-			-0-
12	16833	X	13647	-0-	-3186	-0-	1265	1	12382	2	N	-0-			-0-
01	15159	X	12784	-0-	-2375	-0-	1261	1	11523	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
08	12527	X	12527	-0-	-0-	-0-	1094	1	11433	2	N	-0-			-0-
09	12090	X	11920	-0-	-170	-0-	1052	1	10868	2	N	-0-			-0-
10	12493	X	12346	-0-	-147	-0-	1128	1	11218	2	N	-0-			-0-
11	12450	X	11448	-0-	-1002	-0-	1050	1	10398	2	N	-0-			-0-
12	12865	X	11678	-0-	-1187	-0-	1082	1	10596	2	N	-0-			-0-
*01	12588	X	12588	-0-	-0-	-0-	1241	1	11347	2	N	-0-			-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266512 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7451 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	24893	X	23301	-0-	-1592	-0-	23301	2			N	-0-			-0-
09	22950	X	22347	-0-	-603	-0-	22347	2			N	-0-			-0-
10	24056	X	23722	-0-	-334	-0-	23722	2			N	-0-			-0-
11	23280	X	22515	-0-	-765	-0-	22515	2			N	-0-			-0-
12	24056	X	22701	-0-	-1355	-0-	22701	2			N	-0-			-0-
01	23746	X	22540	-0-	-1206	-0-	22540	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
08	19344	X	17335	-0-	-2009	-0-	17335	2			N	-0-			-0-
09	18120	X	15712	-0-	-2408	-0-	15712	2			N	-0-			-0-
10	18724	X	11097	-0-	-7627	-0-	11097	2			N	-0-			-0-
11	18120	X	14750	-0-	-3370	-0-	14750	2			N	-0-			-0-
12	18693	X	16279	-0-	-2414	-0-	16279	2			N	-0-			-0-
01	17329	X	14354	-0-	-2975	-0-	14354	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
08	16864	X	13965	-0-	-2899	-0-	13965	2			N	-0-					-0-
09	15630	X	10490	-0-	-5140	-0-	10490	2			N	-0-					-0-
10	16151	X	11746	-0-	-4405	-0-	11746	2			N	-0-					-0-
11	15937	X	15937	-0-	-0-	-0-	15937	2			N	-0-					-0-
12	16937	X	16937	-0-	-0-	-0-	16937	2			N	-0-					-0-
*01	16917	X	16917	-0-	-0-	-0-	16917	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
08	12772	X	11207	-0-	-1565	-0-	11207	2			N	-0-					-0-
09	12360	X	10042	-0-	-2318	-0-	10042	2			N	-0-					-0-
10	12772	X	9991	-0-	-2781	-0-	9991	2			N	-0-					-0-
11	10860	X	9127	-0-	-1733	-0-	9127	2			N	-0-					-0-
12	11222	X	10317	-0-	-905	-0-	10317	2			N	-0-					-0-
01	11222	X	9251	-0-	-1971	-0-	9251	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
08	14477	X	12741	-0-	-1736	-0-	12741	2			N	-0-					-0-
09	14010	X	10232	-0-	-3778	-0-	10232	2			N	-0-					-0-
10	14477	X	11266	-0-	-3211	-0-	11266	2			N	-0-					-0-
11	12960	X	9471	-0-	-3489	-0-	9471	2			N	-0-					-0-
12	12741	X	8695	-0-	-4046	-0-	8695	2			N	-0-					-0-
01	12741	X	10879	-0-	-1862	-0-	10879	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
08	20615	X	19092	-0-	-1523	-0-	19092	2			N	-0-					-0-
09	19950	X	16526	-0-	-3424	-0-	16526	2			N	-0-					-0-
10	20615	X	17481	-0-	-3134	-0-	17481	2			N	-0-					-0-
11	18510	X	16802	-0-	-1708	-0-	16802	2			N	-0-					-0-
12	19003	X	15922	-0-	-3081	-0-	15922	2			N	-0-					-0-
01	19003	X	16370	-0-	-2633	-0-	16370	2			N	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 266849 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8924 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4712	X	3664	-0-	-1048	-0-	95	1	3506	2	Y	57	6	1			55
							63	9									
09	4560	X	3405	-0-	-1155	-0-	89	1	3254	2	Y	56	66	1			45
							62	9									
10	3999	X	3396	-0-	-603	-0-	92	1	3250	2	Y	49	33	1			61
							54	9									
11	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	95	1	4099	2	Y	52	69	1			44
							57	9									
12	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	105	1	4385	2	Y	33	33	1			44
							36	9									
01	3658	X	3397	-0-	-261	-0-	82	1	3279	2	Y	33	33	1			44
							36	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
08	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	71	1	2608	2	Y	42	14	1			41
							46	9									
09	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	67	1	2423	2	Y	48	55	1			34
							53	9									
10	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	70	1	2471	2	Y	37	25	1			46
							41	9									
11	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	66	1	2821	2	Y	39	52	1			33
							43	9									
12	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	66	1	2750	2	Y	84	84	1			33
							92	9									
01	2728	X	1984	-0-	-744	-0-	46	1	1846	2	Y	84	84	1			33
							92	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
08	310	N	153	-0-	-157	-0-	5	1	148	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	153	-0-	-87	-0-	5	1	148	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	138	-0-	-110	-0-	4	1	134	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	113	-0-	-37	-0-	4	1	109	2	Y	-0-					-0-
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	11	1	322	2	Y	-0-					-0-
*01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	5	1	138	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
08	12462	X	11259	-0-	-1203	-0-	11259	2			N	-0-					-0-
09	11640	X	10511	-0-	-1129	-0-	10511	2			N	-0-					-0-
10	12028	X	11302	-0-	-726	-0-	11302	2			N	-0-					-0-
11	11640	X	11085	-0-	-555	-0-	11085	2			N	-0-					-0-
12	11935	X	11009	-0-	-926	-0-	11009	2			N	-0-					-0-
01	11315	X	10719	-0-	-596	-0-	10719	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
08	22351	X	21477	-0-	-874	-0-	676	1	20801	2	Y	-0-					-0-
09	21630	X	21477	-0-	-153	-0-	676	1	20801	2	Y	-0-					-0-
10	22421	X	22421	-0-	-0-	-0-	724	1	21697	2	Y	-0-					-0-
11	21570	X	21023	-0-	-547	-0-	692	1	20331	2	Y	-0-					-0-
12	22196	X	21489	-0-	-707	-0-	723	1	20766	2	Y	-0-					-0-
01	22227	X	19206	-0-	-3021	-0-	665	1	18540	2	Y	-0-					-0-

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
08	11873	X	11696	-0-	-177	-0-	993	1	10675	2	Y	25	99	1			27
							28	9									
09	11250	X	9899	-0-	-1351	-0-	783	1	9103	2	Y	12					39
							13	9									
10	11873	X	9772	-0-	-2101	-0-	717	1	8989	2	Y	60	62	1			37
							66	9									
11	11490	X	9953	-0-	-1537	-0-	807	1	9036	2	Y	100	62	1			75
							110	9									
12	12555	X	9615	-0-	-2940	-0-	877	1	8633	2	Y	95	128	1			42
							105	9									
01	11687	X	10692	-0-	-995	-0-	1242	1	9345	2	Y	95	128	1			42
							105	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
08	21328	X	15141	-0-	-6187	-0-	476	1	14665	2	Y	-0-					-0-
09	20640	X	15141	-0-	-5499	-0-	476	1	14665	2	Y	-0-					-0-
10	19158	X	16000	-0-	-3158	-0-	517	1	15483	2	Y	-0-					-0-
11	18540	X	15114	-0-	-3426	-0-	497	1	14617	2	Y	-0-					-0-
12	15655	X	14923	-0-	-732	-0-	502	1	14421	2	Y	-0-					-0-
*01	16974	X	16974	-0-	-0-	-0-	588	1	16386	2	Y	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 266874 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 8916 - 11559

08	4247	X	3501	-0-	-746	-0-	91	1	3349	2	Y	55	27	1			53
							61	9									
09	4110	X	3446	-0-	-664	-0-	90	1	3290	2	Y	60	67	1			46
							66	9									
10	3813	X	3027	-0-	-786	-0-	82	1	2897	2	Y	44	34	1			56
							48	9									
11	3690	X	3417	-0-	-273	-0-	76	1	3282	2	Y	54	70	1			40
							59	9									
12	3565	X	3515	-0-	-50	-0-	81	1	3390	2	Y	40	40	1			40
							44	9									
*01	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	139	1	5564	2	Y	40	40	1			40
							44	9									

FLETCHER UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 266877 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 8781 - 12525

08	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	206	1	7589	2	Y	122	17	1			118
							134	9									
09	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	200	1	7284	2	Y	133	150	1			101
							146	9									
10	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	215	1	7588	2	Y	115	75	1			141
							127	9									
11	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	200	1	8590	2	Y	116	155	1			102
							128	9									
12	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	199	1	8297	2	Y	178	178	1			102
							196	9									
*01	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	205	1	8195	2	Y	178	178	1			102
							196	9									

MITCHELL RANCH WELL #: C 11H RRCID -> 266880 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6550 - 9787

08	9734	X	8806	-0-	-928	-0-	956	1	7850	2	Y	-0-					-0-
09	9420	X	8309	-0-	-1111	-0-	994	1	7315	2	Y	-0-					-0-
10	9734	X	8282	-0-	-1452	-0-	1029	1	7253	2	Y	-0-					-0-
11	9420	X	8147	-0-	-1273	-0-	1052	1	7095	2	Y	-0-					-0-
12	9300	X	6144	-0-	-3156	-0-	847	1	5297	2	Y	-0-					-0-
01	8804	X	5274	-0-	-3530	-0-	740	1	4534	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: C 28H RRCID -> 266881 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6548 - 9488

08	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	1058	1	8692	2	Y	-0-					-0-
09	9240	X	8977	-0-	-263	-0-	1074	1	7903	2	Y	-0-					-0-
10	9548	X	8981	-0-	-567	-0-	1116	1	7865	2	Y	-0-					-0-
11	9450	X	8183	-0-	-1267	-0-	1056	1	7127	2	Y	-0-					-0-
12	9672	X	8521	-0-	-1151	-0-	1174	1	7347	2	Y	-0-					-0-
01	9672	X	8483	-0-	-1189	-0-	1190	1	7293	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

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
08	9796	X	6972	-0-	-2824	-0-	471	1	6501	2	Y	-0-					-0-
09	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	500	1	6726	2	Y	-0-					-0-
10	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	527	1	6804	2	Y	-0-					-0-
11	7080	X	6730	-0-	-350	-0-	512	1	6218	2	Y	-0-					-0-
12	7099	X	6861	-0-	-238	-0-	520	1	6341	2	Y	-0-					-0-
01	7099	X	6767	-0-	-332	-0-	566	1	6201	2	Y	-0-					-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
08	10540	X	-0-	-0-	-10540	-0-					Y	-0-					-0-
09	12000	X	7123	-0-	-4877	-0-	457	1	6666	2	Y	-0-					-0-
10	12400	X	9270	-0-	-3130	-0-	581	1	8689	2	Y	-0-					-0-
11	12000	X	8174	-0-	-3826	-0-	558	1	7616	2	Y	-0-					-0-
12	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	537	1	7366	2	Y	-0-					-0-
*01	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	533	1	7109	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
08	8649	X	7743	-0-	-906	-0-	582	1	7161	2	Y	-0-					-0-
09	8370	X	6985	-0-	-1385	-0-	448	1	6537	2	Y	-0-					-0-
10	8649	X	7132	-0-	-1517	-0-	447	1	6685	2	Y	-0-					-0-
11	7620	X	6343	-0-	-1277	-0-	433	1	5910	2	Y	-0-					-0-
12	7595	X	6712	-0-	-883	-0-	456	1	6256	2	Y	-0-					-0-
01	7595	X	6008	-0-	-1587	-0-	419	1	5589	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
08	11408	X	3687	-0-	-7721	-0-	258	1	3203	2	N	205	191	1			175
							226	9									
09	11040	X	7832	-0-	-3208	-0-	523	1	7309	2	N	-0-					175
10	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	572	1	5520	2	N	3					178
							3	9									
11	3570	X	2591	-0-	-979	-0-	323	1	2268	2	N	-0-					178
12	8091	X	2378	-0-	-5713	-0-	282	1	2096	2	N	-0-					178
01	8091	X	386	-0-	-7705	-0-	120	1	266	2	N	-0-					178

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
08	3100	N	8605	-0-	5505	10947	642	1	7963	2	N	-0-					-0-
09	18134	X	7187	-0-	-10947	-0-	480	1	6707	2	N	-0-					-0-
10	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	126	1	1216	2	N	-0-					-0-
11	360	X	348	-0-	-12	-0-	43	1	305	2	N	-0-					-0-
12	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	123	1	912	2	N	-0-					-0-
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

SHANKLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266893 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6280 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11162	X	11162	-0-	-0-	-0-	833	1	10329	2	N	-0-					-0-
09	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	682	1	9517	2	N	-0-					-0-
10	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	988	1	9530	2	N	-0-					-0-
11	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	1209	1	8494	2	N	-0-					-0-
12	10726	X	10360	-0-	-366	-0-	1228	1	9132	2	N	-0-					-0-
01	10726	X	4672	-0-	-6054	-0-	1452	1	3220	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

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
08	2139	X	1742	-0-	-397	-0-	131	1	1611	2	Y	-0-					-0-
09	1470	X	623	-0-	-847	-0-	40	1	583	2	Y	-0-					-0-
10	2139	X	703	-0-	-1436	-0-	44	1	659	2	Y	-0-					-0-
11	2070	X	542	-0-	-1528	-0-	37	1	505	2	Y	-0-					-0-
12	4371	X	948	-0-	-3423	-0-	64	1	884	2	Y	-0-					-0-
01	1736	X	1470	-0-	-266	-0-	103	1	1367	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
08	1426	N	474	-0-	-952	-0-	40	1	432	2	Y	2	17	1			2
							2	9									
09	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	220	1	2554	2	Y	-0-					2
10	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	346	1	4337	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
11	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	219	1	2450	2	Y	15	13	1			4
							17	9									
12	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	2	4	1			2
01	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	2	4	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
08	9207	X	8884	-0-	-323	-0-	600	1	8284	2	Y	-0-					-0-
09	8910	X	8808	-0-	-102	-0-	610	1	8198	2	Y	-0-					-0-
10	9331	X	8715	-0-	-616	-0-	626	1	8089	2	Y	-0-					-0-
11	9030	X	8031	-0-	-999	-0-	611	1	7420	2	Y	-0-					-0-
12	9331	X	8325	-0-	-1006	-0-	631	1	7694	2	Y	-0-					-0-
01	9114	X	7945	-0-	-1169	-0-	665	1	7280	2	Y	-0-					-0-

SHANKLES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269538 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6053 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	120	1	1488	2	Y	-0-					-0-
09	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	108	1	1502	2	Y	-0-					-0-
10	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	167	1	1607	2	Y	-0-					-0-
11	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	218	1	1529	2	Y	-0-					-0-
12	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	219	1	1632	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	902	-0-	-865	-0-	280	1	622	2	Y	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LONDON PETROLEUM CORPORATION 506540
GOEHRING, C. W. WELL #: 2R RRCID -> 186285 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7406 - 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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

08	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
09	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
10	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
11	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
12	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
*01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
OUTBACK WELL #: 1 H RRCID -> 235359 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 7950 - 8955

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
GREEN, BONNIE WELL #: 1H RRCID -> 240559 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7328 - 9231

08	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4894	2	44	9	N	40	40	1			28
09	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2			N	-0-					28
10	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			N	-0-					28
11	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	2			N	-0-					28
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

COURSEY WELL #: 1AH RRCID -> 246999 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7513 - 9815

08	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4087	2	18	9	N	16					66
09	3810	X	3715	-0-	-95	-0-	3696	2	19	9	N	17					83
10	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4270	2	36	9	N	33	86	1			30
11	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-					30
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

COURSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251633 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7334 - 8326

08	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4939	2	18	9	N	16					55
09	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4832	2	19	9	N	17					72
10	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4840	2	52	9	N	47	94	1			25
11	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-					25
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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
08	7595	X	7070	-0-	-525	-0-	7070	2			N	-0-					66
09	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7832	2	36	9	N	33					99
10	8959	X	8757	-0-	-202	-0-	8627	2	130	9	N	118	181	1			36
11	8790	X	8017	-0-	-773	-0-	8017	2			N	-0-					36
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

LEITNER WELL #: 1H RRCID -> 261792 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7649 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262293 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7576 - 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
08	8091	X	7522	-0-	-569	-0-	7503	2	19	9	N	17					42
09	7830	X	7118	-0-	-712	-0-	7115	2	3	9	N	3					45
10	8091	X	7344	-0-	-747	-0-	7333	2	11	9	N	10					55
11	7320	X	6957	-0-	-363	-0-	6946	2	11	9	N	10					65
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264295 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9782 - 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
08	12276	X	12032	-0-	-244	-0-	12022	2	10	9	N	9					42
09	12910	X	12910	-0-	-0-	-0-	12903	2	7	9	N	6					48
10	11901	X	11901	-0-	-0-	-0-	11890	2	11	9	N	10					58
11	11640	X	11280	-0-	-360	-0-	11269	2	11	9	N	10					68
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264571 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 9773 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12772	X	10559	-0-	-2213	-0-	10549	2	10	9	N	9					42
09	12360	X	6082	-0-	-6278	-0-	6082	2			N	-0-					42
10	12369	X	8278	-0-	-4091	-0-	8271	2	7	9	N	6					48
11	11700	X	8464	-0-	-3236	-0-	8453	2	11	9	N	10					58
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

J. E. SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265807 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7440 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	X	1136	-0-	-755	-0-	1136	2			N	-0-					32
09	1830	X	1096	-0-	-734	-0-	1096	2			N	-0-					32
10	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	2178	2	44	9	N	40					72
11	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2			N	-0-					72
12	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					72
01	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					72

CHAMPION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268554 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7123 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	2614	-0-	2614	242249	2605	2	9	9	N	8					65
09	0	Z	2429	-0-	2429	244678	2418	2	11	9	N	10					75
10	0	Z	2389	-0-	2389	247067	2378	2	11	9	N	10					85
11	0	Z	2269	-0-	2269	249336	2258	2	11	9	N	10					95
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	249336					N	NO RPT					95
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	249336					N	NO RPT					95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550
MYRL SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268758 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7358 - 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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CATO UNIT WELL #: RRCID -> 273582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8785 - 12140

08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		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

08	2480	N	1970	-0-	-510	-0-	179	1	1791	2	N	-0-					-0-
09	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	205	1	2060	2	N	-0-					-0-
10	2418	N	2156	-0-	-262	-0-	199	1	1957	2	N	-0-					-0-
11	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	189	1	1866	2	N	-0-					-0-
12	2356	N	1912	-0-	-444	-0-	175	1	1737	2	N	-0-					-0-
01	2170	N	2124	-0-	-46	-0-	200	1	1924	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 183315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6932 - 7283

08	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	330	1	3293	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	3272	-0-	-178	-0-	297	1	2975	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	3466	-0-	-99	-0-	321	1	3145	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	3093	-0-	-357	-0-	285	1	2808	2	N	-0-					-0-
*12	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	378	1	3753	2	N	-0-					-0-
01	3410	X	3120	-0-	-290	-0-	294	1	2826	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 183316 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6882 - 7230

08	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	401	1	2136	2	N	-0-					-0-
09	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	421	1	2354	2	N	-0-					-0-
10	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	429	1	2388	2	N	-0-					-0-
11	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	417	1	2265	2	N	-0-					-0-
*12	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	429	1	2344	2	N	-0-					-0-
*01	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	427	1	2375	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 3 RRCID -> 183425 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6949 - 7000

08	5952	X	5083	-0-	-869	-0-	462	1	4621	2	N	-0-					-0-
09	5760	X	5331	-0-	-429	-0-	484	1	4847	2	N	-0-					-0-
10	5766	X	5047	-0-	-719	-0-	467	1	4580	2	N	-0-					-0-
11	5370	X	5198	-0-	-172	-0-	478	1	4720	2	N	-0-					-0-
*12	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	445	1	4421	2	N	-0-					-0-
*01	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	546	1	5242	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
08	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	529	1	2823	2	N	-0-					-0-
09	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	479	1	2685	2	N	-0-					-0-
10	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	501	1	2793	2	N	-0-					-0-
11	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	483	1	2617	2	N	-0-					-0-
*12	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	501	1	2736	2	N	-0-					-0-
*01	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	503	1	2802	2	N	-0-					-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
08	2759	N	2673	-0-	-86	-0-	243	1	2430	2	N	-0-					-0-
09	2670	N	2483	-0-	-187	-0-	225	1	2258	2	N	-0-					-0-
10	2759	N	2752	-0-	-7	-0-	254	1	2498	2	N	-0-					-0-
11	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	238	1	2352	2	N	-0-					-0-
12	2573	N	1855	-0-	-718	-0-	170	1	1685	2	N	-0-					-0-
01	2759	N	2223	-0-	-536	-0-	210	1	2013	2	N	-0-					-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
08	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	410	1	4100	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	4372	-0-	-38	-0-	397	1	3975	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	4179	-0-	-378	-0-	387	1	3792	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	4176	-0-	-234	-0-	385	1	3791	2	N	-0-					-0-
*12	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	467	1	4639	2	N	-0-					-0-
*01	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	414	1	3976	2	N	-0-					-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
08	4309	X	4212	-0-	-97	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3926	-0-	-244	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	4026	-0-	-283	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3882	-0-	-258	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3916	-0-	-176	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3828	-0-	-264	-0-	3828	2			N	-0-					-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
08	2790	N	2594	-0-	-196	-0-	236	1	2358	2	N	-0-					-0-
09	2670	N	2118	-0-	-552	-0-	192	1	1926	2	N	-0-					-0-
10	2728	N	2511	-0-	-217	-0-	232	1	2279	2	N	-0-					-0-
11	2520	N	2447	-0-	-73	-0-	225	1	2222	2	N	-0-					-0-
*12	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	225	1	2233	2	N	-0-					-0-
01	2511	N	2076	-0-	-435	-0-	196	1	1880	2	N	-0-					-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
08	6727	X	6695	-0-	-32	-0-	6585	2	110	9	N	100					181
09	6510	X	6282	-0-	-228	-0-	6187	2	95	9	N	86	184	1			83
10	6696	X	6502	-0-	-194	-0-	6401	2	101	9	N	92					175
11	6480	X	6204	-0-	-276	-0-	6097	2	107	9	N	97					272
12	6665	X	6465	-0-	-200	-0-	6349	2	116	9	N	105	185	1			192
01	6665	X	6326	-0-	-339	-0-	6217	2	109	9	N	99	185	1			106

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
08	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	8397	2	55	9	N	50					166
09	8190	X	8125	-0-	-65	-0-	8097	2	28	9	N	25					191
10	8463	X	8449	-0-	-14	-0-	8415	2	34	9	N	31					222
11	8190	X	7962	-0-	-228	-0-	7907	2	55	9	N	50	192	1			80
12	8463	X	8391	-0-	-72	-0-	8290	2	101	9	N	92					172
01	8463	X	8188	-0-	-275	-0-	8094	2	94	9	N	85	185	1			72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 1H RRCID -> 228211 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7821 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6944	X	6384	-0-	-560	-0-	6320	2	64	9	N	58					169
09	6180	X	6076	-0-	-104	-0-	6015	2	61	9	N	55					224
10	6386	X	6226	-0-	-160	-0-	6158	2	68	9	N	62	181	1			105
11	6180	X	5935	-0-	-245	-0-	5871	2	64	9	N	58					163
12	6386	X	6030	-0-	-356	-0-	5956	2	74	9	N	67					230
01	6386	X	6078	-0-	-308	-0-	5989	2	89	9	N	81	189	1			122

DAGGETT, W. H. B-1 WELL #: 2H RRCID -> 238655 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 8270 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13609	X	13003	-0-	-606	-0-	12846	2	157	9	N	143	182	1			97
09	12840	X	11995	-0-	-845	-0-	11882	2	113	9	N	103					200
10	13268	X	12898	-0-	-370	-0-	12725	2	173	9	N	157	182	1			175
11	12720	X	11968	-0-	-752	-0-	11726	2	242	9	N	220	181	1			214
12	12400	X	12230	-0-	-170	-0-	12026	2	204	9	N	185	185	1			214
01	12400	X	12243	-0-	-157	-0-	12059	2	184	9	N	167	189	1			192

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 238842 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7605 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12524	X	12190	-0-	-334	-0-	12093	2	97	9	N	88	185	1			125
09	12120	X	11734	-0-	-386	-0-	11660	2	74	9	N	67					192
10	12493	X	12137	-0-	-356	-0-	12060	2	77	9	N	70	193	1			69
11	12000	X	11657	-0-	-343	-0-	11587	2	70	9	N	64					133
12	12183	X	12027	-0-	-156	-0-	11929	2	98	9	N	89					222
01	12183	X	11862	-0-	-321	-0-	11712	2	150	9	N	136	189	1			169

R.F. MCDERMOTT WELL #: 1H RRCID -> 239932 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7518 - 11239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	7231	2	79	9	N	72					272
09	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	6964	2	89	9	N	81	172	1			181
10	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6447	2	94	9	N	85	172	1			94
11	7080	X	5885	-0-	-1195	-0-	5823	2	62	9	N	56					150
12	6851	X	6136	-0-	-715	-0-	6081	2	55	9	N	50					200
01	6851	X	5917	-0-	-934	-0-	5823	2	94	9	N	85	168	1			117

REMMELE WELL #: 1H RRCID -> 248134 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7248 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10323	X	10320	-0-	-3	-0-	10259	2	61	9	N	55					111
09	9810	X	9787	-0-	-23	-0-	9729	2	58	9	N	53					164
10	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	10209	2	36	9	N	33					197
11	9990	X	9737	-0-	-253	-0-	9727	2	10	9	N	9					206
12	10323	X	9800	-0-	-523	-0-	9639	2	161	9	N	146	183	1			169
01	10323	X	9839	-0-	-484	-0-	9759	2	80	9	N	73					242

COCANOUGHER, G. H. B WELL #: 1H RRCID -> 248168 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7933 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	9303	2	21	9	N	19	149	1			92
09	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	8906	2	6	9	N	5					97
10	9362	X	9049	-0-	-313	-0-	9030	2	19	9	N	17					114
11	9060	X	8638	-0-	-422	-0-	8610	2	28	9	N	25					139
12	9145	X	8839	-0-	-306	-0-	8799	2	40	9	N	36					175
01	9145	X	8694	-0-	-451	-0-	8624	2	70	9	N	64					239

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VALCIK, J. N. WELL #: 2H RRCID -> 248864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7517 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
08	7130	X	7091	-0-	-39	-0-	7051	2	40	9	N	36	181	1			79
09	6930	X	6810	-0-	-120	-0-	6759	2	51	9	N	46					125
10	7161	X	6808	-0-	-353	-0-	6753	2	55	9	N	50					175
11	6930	X	5845	-0-	-1085	-0-	5788	2	57	9	N	52	75	1			152
12	6820	X	6582	-0-	-238	-0-	6515	2	67	9	N	61					213
01	6820	X	6171	-0-	-649	-0-	6118	2	53	9	N	48	181	1			80

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
08	11625	X	11062	-0-	-563	-0-	10750	2	312	9	N	284	364	1			156
09	11250	X	10453	-0-	-797	-0-	10181	2	272	9	N	247	184	1			219
10	11346	X	10651	-0-	-695	-0-	10314	2	337	9	N	306	369	1			156
11	10740	X	10019	-0-	-721	-0-	9760	2	259	9	N	235	185	1			206
12	10819	X	10344	-0-	-475	-0-	10049	2	295	9	N	268	185	1			289
01	10819	X	10186	-0-	-633	-0-	9890	2	296	9	N	269	358	1			200

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MID TEXAS NATURAL GAS 564606
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
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
08	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					19
09	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					19
10	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					19
11	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					19
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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
08	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	465	1	4334	3	N	-0-					100
09	3300	X	2530	-0-	-770	-0-	360	1	2032	3	N	125	173	1			52
							138	9									
10	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	465	1	5148	3	N	-0-					52
11	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	390	1	5994	3	N	-0-					52
12	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	465	1	8321	3	N	-0-					52
*01	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	465	1	8066	3	N	-0-					52

MONCRIEF, C. B. 574775
MQH WELL #: 1H RRCID -> 216193 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6980 - 9160

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 6H RRCID -> 221294 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6873 - 9498

08	17546	X	16932	-0-	-614	-0-	16842	2	90	9	N	82					253
09	16740	X	16149	-0-	-591	-0-	16088	2	61	9	N	55	180	1			128
10	17298	X	16842	-0-	-456	-0-	16755	2	87	9	N	79	163	1			44
11	17373	X	17373	-0-	-0-	-0-	140	1	17104	2	N	117					161
							129	9									
12	16926	X	16877	-0-	-49	-0-	73	1	16716	2	N	80					241
							88	9									
*01	17870	X	17870	-0-	-0-	-0-	628	1	17169	2	N	66	183	1			124
							73	9									

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 3H RRCID -> 225374 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6920 - 9537

08	4619	X	3528	-0-	-1091	-0-	2012	2	1516	5	N	-0-					80
09	4590	X	3785	-0-	-805	-0-	3	1	2333	2	N	8					88
							1440	5	9	9							
10	4743	X	2245	-0-	-2498	-0-	169	2	2070	5	N	5					93
							6	9									
11	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	1	1	3738	2	N	3					96
							3267	5	3	9							
12	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	1	1	1973	2	N	4					100
							3600	5	4	9							
*01	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	42	1	2309	2	N	3					103
							3519	5	3	9							

MONCRIEF WOODHOUSE WELL #: 1SW RRCID -> 234125 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7124 - 8294

08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-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 #: 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
08	10957	X	10957	-0-	-0-	-0-	397	1	10524	2	N	33					177
							36	9									
09	10410	X	10268	-0-	-142	-0-	245	1	9982	2	N	37	184	1			30
							41	9									
10	11997	X	10362	-0-	-1635	-0-	291	1	10016	2	N	50					80
							55	9									
11	11610	X	10380	-0-	-1230	-0-	10321	2	59	9	N	54					134
12	10602	X	10244	-0-	-358	-0-	10236	2	8	9	N	7					141
01	10602	X	10154	-0-	-448	-0-	149	1	9983	2	N	20					161
							22	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
08	5022	X	4956	-0-	-66	-0-	180	1	4768	2	N	7					84
							8	9									
09	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	119	1	4839	2	N	20					104
							22	9									
10	5394	X	5031	-0-	-363	-0-	141	1	4846	2	N	40					144
							44	9									
11	5220	X	4804	-0-	-416	-0-	4752	2	52	9	N	47					191
12	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	2			N	-0-					191
*01	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	86	1	5775	2	N	-0-					191

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
08	3193	X	2511	-0-	-682	-0-	199	1	2301	2	N	10					50
							11	9									
09	3030	X	2107	-0-	-923	-0-	173	1	1931	2	N	3					53
							3	9									
10	2821	X	2756	-0-	-65	-0-	273	1	2479	2	N	4					57
							4	9									
11	2730	X	2644	-0-	-86	-0-	385	1	2251	2	N	7					64
							8	9									
12	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	551	1	2224	2	N	10					74
							11	9									
01	2542	N	2447	-0-	-95	-0-	373	1	2060	2	N	13					87
							14	9									

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
08	9827	X	9663	-0-	-164	-0-	9600	2	63	9	N	57					111
09	9510	X	9268	-0-	-242	-0-	9213	2	55	9	N	50					161
10	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	10191	2	69	9	N	63					224
11	11351	X	11351	-0-	-0-	-0-	91	1	11161	2	N	90	190	1			124
							99	9									
12	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	43	1	9921	2	N	97					221
							107	9									
*01	10528	X	10528	-0-	-0-	-0-	371	1	10134	2	N	21	142	1			100
							23	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
08	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2480	2	8	9	N	7					1091
09	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2428	2	9	9	N	8					1099
10	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2476	2	9	9	N	8					1107
11	2400	N	2354	-0-	-46	-0-	2350	2	4	9	N	4					1111
12	2511	N	1908	-0-	-603	-0-	1904	2	4	9	N	4					1115
01	2480	N	2324	-0-	-156	-0-	2322	2	2	9	N	2					1117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NAUTILUS EXPLORATION, INC. //CONT.// 601034

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
08	1736	N	1375	-0-	-361	-0-	1375	2			N	-0-					46
09	1470	N	1322	-0-	-148	-0-	1322	2			N	-0-					46
10	1457	N	1336	-0-	-121	-0-	1336	2			N	-0-					46
11	1320	N	1289	-0-	-31	-0-	1289	2			N	-0-					46
12	1364	N	1295	-0-	-69	-0-	1295	2			N	-0-					46
01	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	1270	2			N	-0-					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
08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1230	-0-	-150	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1244	-0-	-120	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1200	-0-	-30	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1210	-0-	-61	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1136	-0-	-104	-0-	1136	2			N	-0-					-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
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
12	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	2			N	-0-					-0-
01	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 224581 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1086	2	18	9	N	16					102
09	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	1033	2	11	9	N	10					112
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1081	2	7	9	N	6					118
11	1080	N	1033	-0-	-47	-0-	1026	2	7	9	N	6					124
12	1085	N	841	-0-	-244	-0-	832	2	9	9	N	8					132
01	1085	N	829	-0-	-256	-0-	825	2	4	9	N	4					136

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
08	1550	N	1280	-0-	-270	-0-	1273	2	7	9	N	6					288
09	1410	N	1166	-0-	-244	-0-	1159	2	7	9	N	6					294
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1277	2	9	9	N	8					302
11	1230	N	1160	-0-	-70	-0-	1156	2	4	9	N	4					306
12	1209	N	1139	-0-	-70	-0-	1133	2	6	9	N	5					311
01	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	1221	2	3	9	N	3					314

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
08	1550	N	1278	-0-	-272	-0-	1274	2	4	9	N	4					472
09	1410	N	1166	-0-	-244	-0-	1160	2	6	9	N	5					477
10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1279	2	8	9	N	7					484
11	1230	N	1160	-0-	-70	-0-	1157	2	3	9	N	3					487
12	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	1134	2	8	9	N	7					494
01	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	1222	2	2	9	N	2					496

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
08	5115	X	3726	-0-	-1389	-0-	3715	2	11	9	N	10					484
09	4200	X	3674	-0-	-526	-0-	3667	2	7	9	N	6					490
10	4278	X	3696	-0-	-582	-0-	3683	2	13	9	N	12					502
11	3930	X	3566	-0-	-364	-0-	3557	2	9	9	N	8					510
12	3937	X	3763	-0-	-174	-0-	3754	2	9	9	N	8					518
*01	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3780	2	7	9	N	6					524

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC 606167
MONROE WELL #: 1 RRCID -> 205090 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8112 - 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
08	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 211728 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 6150 - 7889

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

RICHARDS RANCH "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211734 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 5819 PERF. 6150 - 8700

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

HUSKEY WELL #: 3H RRCID -> 228109 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 5850 - 8112

08	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					1
09	2970	X	125	-0-	-2845	-0-	125	3			N	-0-					1
10	2046	X	927	-0-	-1119	-0-	925	3	2	9	N	2	2	8			1
11	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2479	3	129	9	N	117					118
12	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2361	3	36	9	N	33					151
*01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	1998	3	52	9	N	47	156	1	13	8	29

WOLFE, MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 229068 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6396 - 9359

08	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					122
09	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2430	3	42	9	N	38					160
10	2635	X	2361	-0-	-274	-0-	2361	3			N	-0-					160
11	2550	X	2185	-0-	-365	-0-	2163	3	22	9	N	20					180
12	2635	X	2124	-0-	-511	-0-	2096	3	28	9	N	25					205
*01	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5106	3	30	9	N	27					232

HOOTEN, OTIS WELL #: 1 H RRCID -> 230912 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5975 - 6428

08	3937	X	3622	-0-	-315	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3403	-0-	-407	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	3589	-0-	-348	-0-	3588	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3690	X	3648	-0-	-42	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	3643	-0-	-15	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3526	-0-	-101	-0-	3526	3			N	-0-					-0-

WIDMAN WELL #: 1 H RRCID -> 231248 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5830 - 7829

08	3627	X	2533	-0-	-1094	-0-	2533	3			N	-0-					25
09	3210	X	2857	-0-	-353	-0-	2857	3			N	-0-					25
10	3317	X	2659	-0-	-658	-0-	2658	3	1	9	N	1	1	8			25
11	3210	X	1966	-0-	-1244	-0-	1966	3			N	-0-					25
12	2945	X	2769	-0-	-176	-0-	2769	3			N	-0-					25
*01	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2920	3	55	9	N	50	75	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
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
08	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	3			N	-0-					44
09	4170	X	3678	-0-	-492	-0-	3678	3			N	-0-					44
10	4464	X	3372	-0-	-1092	-0-	3371	3	1	9	N	1	1	8			44
11	4320	X	3792	-0-	-528	-0-	3792	3			N	-0-					44
12	4402	X	3545	-0-	-857	-0-	3545	3			N	-0-					44
01	4402	X	3210	-0-	-1192	-0-	3210	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
08	2449	X	1979	-0-	-470	-0-	1976	3	3	9	N	3	3	8			26
09	2370	X	1715	-0-	-655	-0-	1715	3			N	-0-					26
10	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2861	3	7	9	N	6	6	8			26
11	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			N	-0-					26
12	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			N	-0-					26
01	2852	X	1793	-0-	-1059	-0-	1774	3	19	9	N	17	17	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
08	2883	X	1770	-0-	-1113	-0-	1758	3	12	9	N	11					195
09	2340	X	1981	-0-	-359	-0-	1980	3	1	9	N	1	157	1			39
10	2418	X	1845	-0-	-573	-0-	1844	3	1	9	N	1	1	8			39
11	2340	X	2315	-0-	-25	-0-	2213	3	102	9	N	93					132
12	2046	N	1976	-0-	-70	-0-	1975	3	1	9	N	1					133
*01	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2356	3	9	9	N	8	6	8			135

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
08	3565	X	3462	-0-	-103	-0-	3460	3	2	9	N	2	2	8			180
09	3870	X	2833	-0-	-1037	-0-	2833	3			N	-0-					180
10	3999	X	3226	-0-	-773	-0-	3220	3	6	9	N	5	5	8			180
11	3870	X	3753	-0-	-117	-0-	3612	3	141	9	N	128					308
12	3627	X	3553	-0-	-74	-0-	3520	3	33	9	N	30					338
01	3472	X	1623	-0-	-1849	-0-	1611	3	12	9	N	11	11	8			338

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
08	5177	X	4532	-0-	-645	-0-	4531	3	1	9	N	1	1	8			22
09	4770	X	4230	-0-	-540	-0-	4230	3			N	-0-					22
10	4929	X	4210	-0-	-719	-0-	4210	3			N	-0-					22
11	4680	X	4344	-0-	-336	-0-	4344	3			N	-0-					22
12	4526	X	4470	-0-	-56	-0-	4470	3			N	-0-					22
01	4526	X	4226	-0-	-300	-0-	4226	3			N	-0-					22

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
08	3286	X	2933	-0-	-353	-0-	2909	3	24	9	N	22	2	8			150
09	3180	X	2574	-0-	-606	-0-	2560	3	14	9	N	13	1	8			162
10	3286	X	2112	-0-	-1174	-0-	2101	3	11	9	N	10					172
11	2880	X	1961	-0-	-919	-0-	1961	3			N	-0-					172
12	2976	X	2256	-0-	-720	-0-	2249	3	7	9	N	6	5	8			173
01	2945	X	1914	-0-	-1031	-0-	1895	3	19	9	N	17	5	8			185

WEEKS WELL #: 1H RRCID -> 238240 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 6124 - 7740

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167

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
08	3069	X	3014	-0-	-55	-0-	3013	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	2824	-0-	-338	-0-	2823	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3060	X	2663	-0-	-397	-0-	2476	3	187	9	N	170					170
12	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	3			N	-0-					170
01	3255	X	2665	-0-	-590	-0-	2659	3	6	9	N	5	5	8			170

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
08	3193	X	1229	-0-	-1964	-0-	1228	3	1	9	N	1	1	8			66
09	3090	X	1564	-0-	-1526	-0-	1564	3			N	-0-					66
10	3193	X	1573	-0-	-1620	-0-	1572	3	1	9	N	1	1	8			66
11	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	65					131
12	2666	X	183	-0-	-2483	-0-	183	3			N	-0-					131
01	1612	X	827	-0-	-785	-0-	815	3	12	9	N	11	11	8			131

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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DISTRICT - LONE STAR WELL #: 1H RRCID -> 238920 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 9375 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
09	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2221	3	282	9	N	256	170	1			86
10	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3206	3	2	9	N	2	2	8			86
11	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2802	3	22	9	N	20					106
12	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			N	-0-					106
*01	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2580	3	101	9	N	92	97	1	1	8	100

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1258	-0-	-261	-0-	1250	3	8	9	N	7	7	8			1
09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					1
10	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	1933	3	224	9	N	204	166	1	16	8	23
11	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	1919	3	179	9	N	163					186
12	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2288	3	48	9	N	44	171	1	2	8	57
*01	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2379	3	195	9	N	177	21	1	54	8	159

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167

WIDMAN WELL #: 3H RRCID -> 248880 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5878 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3249	3	1	9	N	1	1	8			1
09	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	3			N	-0-					1
10	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3454	3	4	9	N	4	4	8			1
11	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	2939	3	97	9	N	88					89
12	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3235	3	36	9	N	33					122
*01	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3058	3	62	9	N	56	158	1	8	8	12

RICHARDS RANCH WELL #: 10H RRCID -> 251686 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6001 - 9077

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

VIPER WELL #: 9H RRCID -> 263554 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9134 - 13760

08	33170	X	26706	-0-	-6464	-0-	26706	3			N	-0-					-0-
09	31020	X	17285	-0-	-13735	-0-	17285	3			N	-0-					-0-
10	32054	X	16112	-0-	-15942	-0-	16112	3			N	-0-					-0-
11	28350	X	12343	-0-	-16007	-0-	12343	3			N	-0-					-0-
12	29295	X	25409	-0-	-3886	-0-	25409	3			N	-0-					-0-
01	26691	X	23373	-0-	-3318	-0-	23373	3			N	-0-					-0-

COBRA UNIT WELL #: 23H RRCID -> 263641 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9133 - 12965

08	47244	X	36755	-0-	-10489	-0-	36755	3			N	-0-					-0-
09	45060	X	45060	-0-	-0-	-0-	45060	3			N	-0-					-0-
10	45977	X	45977	-0-	-0-	-0-	45977	3			N	-0-					-0-
11	42384	X	42384	-0-	-0-	-0-	42384	3			N	-0-					-0-
12	46562	X	32242	-0-	-14320	-0-	32242	3			N	-0-					-0-
01	46562	X	41794	-0-	-4768	-0-	41794	3			N	-0-					-0-

HAMMAN WEST WELL #: 1H RRCID -> 265487 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6015 - 9530

08	9579	X	8608	-0-	-971	-0-	8608	3			N	-0-					229
09	9240	X	8409	-0-	-831	-0-	8385	3	24	9	N	22	169	1			82
10	9269	X	8058	-0-	-1211	-0-	8058	3			N	-0-					82
11	8970	X	8484	-0-	-486	-0-	8409	3	75	9	N	68					150
12	9052	X	8243	-0-	-809	-0-	8189	3	54	9	N	49					199
01	8680	X	7850	-0-	-830	-0-	7755	3	95	9	N	86	168	1	4	8	113

HORTON TREE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267871 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7840 - 12376

08	96379	X	72470	-0-	-23909	-0-	72470	3			N	-0-					-0-
09	87840	X	64868	-0-	-22972	-0-	64868	3			N	-0-					-0-
10	84227	X	65400	-0-	-18827	-0-	65400	3			N	-0-					-0-
11	76770	X	61966	-0-	-14804	-0-	61966	3			N	-0-					-0-
12	68448	X	59861	-0-	-8587	-0-	59861	3			N	-0-					-0-
01	68448	X	56412	-0-	-12036	-0-	56412	3			N	-0-					-0-

THOROUGHBRED WELL #: 2H RRCID -> 268619 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9209 - 14690

08	128340	X	88121	-0-	-40219	-0-	88121	3			N	-0-					-0-
09	124200	X	90904	-0-	-33296	-0-	90904	3			N	-0-					-0-
10	128340	X	88588	-0-	-39752	-0-	88588	3			N	-0-					-0-
11	101550	X	80262	-0-	-21288	-0-	80262	3			N	-0-					-0-
12	84327	X	84327	-0-	-0-	-0-	84327	3			N	-0-					-0-
*01	79812	X	79812	-0-	-0-	-0-	79812	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167

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
08	37262	X	29504	-0-	-7758	-0-	29504	3			N	-0-					-0-
09	34290	X	27782	-0-	-6508	-0-	27782	3			N	-0-					-0-
10	33759	X	28123	-0-	-5636	-0-	28123	3			N	-0-					-0-
11	31530	X	26118	-0-	-5412	-0-	26118	3			N	-0-					-0-
12	29512	X	26933	-0-	-2579	-0-	26933	3			N	-0-					-0-
01	29512	X	26166	-0-	-3346	-0-	26166	3			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
08	53940	X	43269	-0-	-10671	-0-	43269	3			N	-0-					-0-
09	49650	X	41338	-0-	-8312	-0-	41338	3			N	-0-					-0-
10	48887	X	40300	-0-	-8587	-0-	40300	3			N	-0-					-0-
11	45420	X	35849	-0-	-9571	-0-	35849	3			N	-0-					-0-
12	44826	X	36433	-0-	-8393	-0-	36433	3			N	-0-					-0-
01	43276	X	22726	-0-	-20550	-0-	22726	3			N	-0-					-0-

HAMMAN EAST WELL #: 1H RRCID -> 269742 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5910 - 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
08	6448	X	3929	-0-	-2519	-0-	3911	3	18	9	N	16	6	8			179
09	6240	X	6090	-0-	-150	-0-	6090	3			N	-0-					179
10	6448	X	3817	-0-	-2631	-0-	3750	3	67	9	N	61	174	1	13	8	53
11	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	3			N	-0-					53
12	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6551	3	43	9	N	39	2	8			90
01	6293	X	4911	-0-	-1382	-0-	4819	3	92	9	N	84	34	8			140

SOWELL WELL #: 13H RRCID -> 270203 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8554 - 14924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	143313	X	133060	-0-	-10253	-0-	133060	3			N	-0-					-0-
09	138690	X	59380	-0-	-79310	-0-	59380	3			N	-0-					-0-
10	143313	X	133981	-0-	-9332	-0-	133981	3			N	-0-					-0-
11	138690	X	48241	-0-	-90449	-0-	48241	3			N	-0-					-0-
12	161231	X	132471	-0-	-28760	-0-	132471	3			N	-0-					-0-
01	133982	X	109591	-0-	-24391	-0-	109591	3			N	-0-					-0-

SOWELL WELL #: 12H RRCID -> 270600 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8506 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	156457	X	146058	-0-	-10399	-0-	146058	3			N	-0-					-0-
09	151410	X	108520	-0-	-42890	-0-	108520	3			N	-0-					-0-
10	159229	X	159229	-0-	-0-	-0-	159229	3			N	-0-					-0-
11	151410	X	133250	-0-	-18160	-0-	133250	3			N	-0-					-0-
12	202368	X	164320	-0-	-38048	-0-	164320	3			N	-0-					-0-
01	159216	X	153674	-0-	-5542	-0-	153674	3			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 15H RRCID -> 272112 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 8115 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	108283	X	81146	-0-	-27137	-0-	81146	3			N	-0-					-0-
09	97620	X	72080	-0-	-25540	-0-	72080	3			N	-0-					-0-
10	94395	X	66048	-0-	-28347	-0-	66048	3			N	-0-					-0-
11	85560	X	33846	-0-	-51714	-0-	33846	3			N	-0-					-0-
12	76322	X	62563	-0-	-13759	-0-	62563	3			N	-0-					-0-
01	76322	X	66469	-0-	-9853	-0-	66469	3			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272114 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7854 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	100223	X	77060	-0-	-23163	-0-	77060	3			N	-0-					-0-
09	90660	X	69269	-0-	-21391	-0-	69269	3			N	-0-					-0-
10	88226	X	68922	-0-	-19304	-0-	68922	3			N	-0-					-0-
11	80580	X	66412	-0-	-14168	-0-	66412	3			N	-0-					-0-
12	72850	X	64403	-0-	-8447	-0-	64403	3			N	-0-					-0-
01	72850	X	59202	-0-	-13648	-0-	59202	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167

HORTON TREE UNIT WELL #: 13H RRCID -> 272116 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8710 - 12204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	93279	X	59929	-0-	-33350	-0-	59929	3		N	-0-			-0-
09	84210	X	62628	-0-	-21582	-0-	62628	3		N	-0-			-0-
10	81716	X	62934	-0-	-18782	-0-	62934	3		N	-0-			-0-
11	74820	X	57735	-0-	-17085	-0-	57735	3		N	-0-			-0-
12	67580	X	59887	-0-	-7693	-0-	59887	3		N	-0-			-0-
01	64728	X	56205	-0-	-8523	-0-	56205	3		N	-0-			-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 272135 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7910 - 13111

08	104656	X	78312	-0-	-26344	-0-	78312	3		N	-0-			-0-
09	94170	X	70638	-0-	-23532	-0-	70638	3		N	-0-			-0-
10	91109	X	70814	-0-	-20295	-0-	70814	3		N	-0-			-0-
11	83070	X	63213	-0-	-19857	-0-	63213	3		N	-0-			-0-
12	74772	X	66782	-0-	-7990	-0-	66782	3		N	-0-			-0-
01	74772	X	62984	-0-	-11788	-0-	62984	3		N	-0-			-0-

APPALOOSA WELL #: 7H RRCID -> 272145 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 9121 - 14800

08	227571	X	163460	-0-	-64111	-0-	163460	3		N	-0-			-0-
09	211530	X	149966	-0-	-61564	-0-	149966	3		N	-0-			-0-
10	197532	X	147099	-0-	-50433	-0-	147099	3		N	-0-			-0-
11	176400	X	127054	-0-	-49346	-0-	127054	3		N	-0-			-0-
12	159588	X	131594	-0-	-27994	-0-	131594	3		N	-0-			-0-
01	159588	X	123873	-0-	-35715	-0-	123873	3		N	-0-			-0-

PALOMINO WELL #: 9H RRCID -> 272491 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9108 - 13267

08	62930	X	10223	-0-	-52707	-0-	10223	3		N	-0-			-0-
09	0	W	8722	-0-	8722	8722	8722	3		N	-0-			-0-
10	0	W	11200	-0-	11200	19922	11200	3		N	-0-			-0-
11	33851	X	13929	-0-	-19922	-0-	13929	3		N	-0-			-0-
12	31455	X	31455	-0-	-0-	-0-	31455	3		N	-0-			-0-
*01	26646	X	26646	-0-	-0-	-0-	26646	3		N	-0-			-0-

LONESTAR WELL #: 2H RRCID -> 273127 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 9122 - 14244

08	38626	X	971	-0-	-37655	-0-	971	3		N	-0-			-0-
09	37380	X	699	-0-	-36681	-0-	699	3		N	-0-			-0-
10	36828	X	1006	-0-	-35822	-0-	1006	3		N	-0-			-0-
11	16080	X	732	-0-	-15348	-0-	732	3		N	-0-			-0-
12	0	W	1973	-0-	1973	1973	1973	3		N	-0-			-0-
01	0	W	1	-0-	1	1974	1	3		N	-0-			-0-

QUARTER HORSE WELL #: 16H RRCID -> 273468 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 0 - 14390

08	118823	X	95105	-0-	-23718	-0-	95105	3		N	-0-			-0-
09	114990	X	77600	-0-	-37390	-0-	77600	3		N	-0-			-0-
10	118823	X	76080	-0-	-42743	-0-	76080	3		N	-0-			-0-
11	114990	X	65391	-0-	-49599	-0-	65391	3		N	-0-			-0-
12	118823	X	68932	-0-	-49891	-0-	68932	3		N	-0-			-0-
01	118823	X	65643	-0-	-53180	-0-	65643	3		N	-0-			-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

COALSON WELL #: 2 H RRCID -> 234513 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 5728 - 8578

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COALSON WELL #: 3H RRCID -> 237910 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 5890 - 8482

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COALSON WELL #: 4H RRCID -> 238311 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXXN 630579
THOMASON WELL #: 1 RRCID -> 214685 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6850 - 9905

08	2480	N	2461	-0-	-19	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	2365	-0-	-5	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	2424	-0-	-25	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	2230	-0-	-140	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2357	-0-	-92	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-

KOONSMAN WELL #: 2 H RRCID -> 229633 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 6375 - 7975

08	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
09	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
10	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
11	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
12	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
*01	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OXXN //CONT.// 630579
KOONSMAN WELL #: 1 H RRCID -> 231524 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 6250 - 8505

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

DODGE, ETHEL WILEY WELL #: 1 RRCID -> 254628 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6525 - 10728

08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
11	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
12	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
*01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-

P & D OPERATING, INC. 630771
P & D WELL #: 1 RRCID -> 203279 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8316 - 8404

08	1116	N	593	-0-	-523	-0-	593	2			N	-0-					-0-
09	870	N	524	-0-	-346	-0-	524	2			N	-0-					-0-
10	775	N	463	-0-	-312	-0-	463	2			N	-0-					-0-
11	570	N	444	-0-	-126	-0-	444	2			N	-0-					-0-
12	527	N	383	-0-	-144	-0-	383	2			N	-0-					-0-
01	465	N	306	-0-	-159	-0-	306	2			N	-0-					-0-

PARKER, ANN WELL #: 1 RRCID -> 203999 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8160 - 8464

08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
10	496	N	409	-0-	-87	-0-	409	2			N	-0-					-0-
11	480	N	412	-0-	-68	-0-	412	2			N	-0-					-0-
12	465	N	338	-0-	-127	-0-	338	2			N	-0-					-0-
*01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	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

08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 2H RRCID -> 248224 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5021 - 7994

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	1035	-0-	-45	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
11	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
*12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	837	-0-	-217	-0-	837	2			N	-0-					-0-

HEATH, ELIZABETH WELL #: 5 RRCID -> 213714 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 4702 PERF. 4464 - 4546

08	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHILLIPS, BOB 662705
DEARING-CHURCHILL WELL #: 1 RRCID -> 189567 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6610 - 6754

08	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
09	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
11	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
*12	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
*01	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			N	-0-					-0-

CAMPBELL-SUNDANCE-HARDING WELL #: 1 RRCID -> 205207 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6458 - 6520

08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
10	775	N	543	-0-	-232	-0-	543	3			N	-0-					-0-
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-

DEARING/CHURCHILL-ROGERS/SCHMID WELL #: 3H RRCID -> 221625 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7053 - 9307

08	11346	X	9505	-0-	-1841	-0-	9505	3			N	-0-					-0-
09	10980	X	7499	-0-	-3481	-0-	7499	3			N	-0-					-0-
10	11346	X	6840	-0-	-4506	-0-	6840	3			N	-0-					-0-
11	10860	X	7633	-0-	-3227	-0-	7633	3			N	-0-					-0-
*12	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	8924	3			N	-0-					-0-
*01	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	9892	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PHILLIPS, BOB //CONT.// 662705
MITCHELL-SIMMONS WELL #: 2H RRCID -> 228634 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6610 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	2254	-0-	-1435	-0-	2254	2			N	-0-					90
09	3570	X	1944	-0-	-1626	-0-	1944	3			N	-0-					90
10	3689	X	1588	-0-	-2101	-0-	1588	3			N	-0-					90
11	3180	X	730	-0-	-2450	-0-	730	3			N	-0-					90
12	DLQ G-10		498	-0-	498	498	498	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		569	-0-	569	1067	569	3			N	-0-					-0-

HILL-COLVIN SOUTH WELL #: 1 H RRCID -> 230809 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 7772 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
09	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
10	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	602	-0-	-2578	-0-	602	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3534	X	798	-0-	-2736	-0-	798	3			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1H RRCID -> 240015 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 7025 - 8435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	1899	-0-	-1201	-0-	1899	2			N	-0-					42
09	3000	X	1636	-0-	-1364	-0-	1636	3			N	-0-					42
10	3100	X	1336	-0-	-1764	-0-	1336	3			N	-0-					42
11	2670	X	622	-0-	-2048	-0-	622	3			N	-0-					42
12	DLQ G-10		424	-0-	424	424	424	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		485	-0-	485	909	485	3			N	-0-					-0-

PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 67 SWD WELL #: 1 RRCID -> 240443 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 9341 - 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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
LYON A WELL #: 1H RRCID -> 245891 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 5243 PERF. 5815 - 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
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2014 - P&A 08/15/14

MUIR "M" WELL #: 4H RRCID -> 248404 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6593 - 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
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/25/2014 - P&A 08/25/14

MUIR "M" WELL #: 5H RRCID -> 248416 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6898 - 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
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2014 - P&A 08/27/14

LYNCH BERKLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275319 COMPL. DATE 09/26/2014 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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		101	-0-	101	101	94	1	7	3	N	-0-					-0-
12	SHUT IN		618	-0-	618	719	478	1	140	9	N	127	94	1			33
01	SHUT IN		1864	-0-	1864	2583	478	1	1386	9	N	1260	1199	1			94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
ROCKHILL RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275370 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7813 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	18946	-0-	18946	18946	142	1	18287	3	N	470	343	1			127
							517	9									
09	0	W	-0-	-0-	-0-	18946					N	-0-					127
10	0	W	6236	-0-	6236	25182	86	1	6109	3	N	37					164
							41	9									
11	0	W	17971	-0-	17971	43153	397	1	17218	3	N	324	351	1			137
							356	9									
12	0	W	18569	-0-	18569	61722	217	1	17882	3	N	427	507	1			57
							470	9									
01	0	W	18557	-0-	18557	80279	217	1	17882	3	N	416	348	1			125
							458	9									

PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC 676024
WHORTON WELL #: 3 RRCID -> 189270 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 7152 - 7700

08	651	N	648	-0-	-3	-0-	34	1	604	2	Y	9					29
							10	9									
09	600	N	581	-0-	-19	-0-	31	1	550	2	Y	-0-					29
10	651	N	600	-0-	-51	-0-	32	1	568	2	Y	-0-					29
11	570	N	545	-0-	-25	-0-	31	1	514	2	Y	-0-					29
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	31	1	552	2	Y	25					54
							28	9									
*01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	33	1	551	2	Y	9					63
							10	9									

CHAMPION A WELL #: 4H RRCID -> 191740 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7453 - 7992

08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					48
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					48
10	527	N	443	-0-	-84	-0-	443	2			N	-0-					48
11	450	N	363	-0-	-87	-0-	363	2			N	-0-					48
12	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					48
01	434	N	338	-0-	-96	-0-	338	2			N	-0-					48

MUNSON WELL #: 1 RRCID -> 193708 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 7888 - 8740

08	T. A.		297	-0-	297	614	25	1	272	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		235	-0-	235	849	20	1	215	2	Y	-0-					-0-
10	1081	X	232	-0-	-849	-0-	20	1	212	2	Y	-0-					-0-
11	213	X	213	-0-	-0-	-0-	19	1	194	2	Y	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	20	1	208	2	Y	-0-					-0-
*01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	21	1	205	2	Y	-0-					-0-

CHAMPION A WELL #: 5H RRCID -> 194059 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7434 - 7998

08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					57
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					57
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					57
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					57
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					57
*01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	113	1	1218	2	Y	-0-					1
09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	109	1	1171	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	112	1	1204	2	Y	-0-					-0-
11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	110	1	1114	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1254	-0-	-79	-0-	111	1	1143	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	116	1	1134	2	Y	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 3 RRCID -> 198700 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7936 - 8780

08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	76	1	814	2	Y	5					9
							6	9									
09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	76	1	811	2	Y	7	11	1			5
							8	9									
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	78	1	835	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	77	1	782	2	Y	10	4	1			10
							11	9									
12	868	N	846	-0-	-22	-0-	74	1	762	2	Y	9	9	1			10
							10	9									
01	868	N	856	-0-	-12	-0-	78	1	768	2	Y	9	11	1			8
							10	9									

LOST HORSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199452 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7300 - 8830

08	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	195	1	4217	2	N	-0-					105
09	4350	X	4139	-0-	-211	-0-	176	1	3963	2	N	-0-					105
10	4495	X	3964	-0-	-531	-0-	163	1	3757	2	N	40					145
							44	9									
11	4350	X	4244	-0-	-106	-0-	186	1	4058	2	N	-0-					145
12	4216	X	2899	-0-	-1317	-0-	128	1	2771	2	N	-0-					145
*01	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	168	1	4213	2	N	-0-					145

TACKETT, MARY WELL #: 1 RRCID -> 200277 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6248 - 6340

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKINZIE WELL #: 1 RRCID -> 200278 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6220 - 6310

*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

MUNSON WELL #: 4 L RRCID -> 200615 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6673 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	202	1	2178	2	Y	4					9
							4	9									
09	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	194	1	2077	2	Y	8	12	1			5
							9	9									
10	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	216	1	2319	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
11	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	211	1	2134	2	Y	10	4	1			10
							11	9									
12	T. A.		1862	-0-	1862	1862	164	1	1688	2	Y	9	9	1			10
							10	9									
01	T. A.		2032	-0-	2032	3894	187	1	1834	2	Y	10	12	1			8
							11	9									

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
08	6138	X	5717	-0-	-421	-0-	748	1	4969	2	N	-0-					84
09	5940	X	5436	-0-	-504	-0-	717	1	4719	2	N	-0-					84
10	6138	X	5464	-0-	-674	-0-	687	1	4715	2	N	56					140
							62	9									
11	5520	X	4491	-0-	-1029	-0-	639	1	3852	2	N	-0-					140
12	5704	X	5403	-0-	-301	-0-	731	1	4661	2	N	10					150
							11	9									
01	5704	X	4713	-0-	-991	-0-	682	1	4031	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
08	3224	X	3042	-0-	-182	-0-	163	1	2869	2	Y	9					29
							10	9									
09	3090	X	2824	-0-	-266	-0-	153	1	2671	2	Y	-0-					29
10	3193	X	2930	-0-	-263	-0-	157	1	2773	2	Y	-0-					29
11	3090	X	2837	-0-	-253	-0-	160	1	2677	2	Y	-0-					29
12	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	167	1	2962	2	Y	25					54
							28	9									
*01	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	167	1	2792	2	Y	9					63
							10	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-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
08	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	162	1	1743	2	Y	5					10
							6	9									
09	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	157	1	1682	2	Y	6	12	1			4
							7	9									
10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	158	1	1696	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	156	1	1577	2	Y	7	3	1			7
							8	9									
12	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	164	1	1682	2	Y	8	7	1			8
							9	9									
*01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	171	1	1681	2	Y	10	10	1			8
							11	9									

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 202482 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6171 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

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
08	434	N	190	-0-	-244	-0-	16	1	172	2	Y	2					3
							2	9									
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	132	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	18	1	191	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	161	2	Y	4	1	1			4
							4	9									
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	161	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
01	217	N	164	-0-	-53	-0-	15	1	146	2	Y	3	4	1			3
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
08	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	2			N	-0-					-0-
09	480	N	365	-0-	-115	-0-	365	2			N	-0-					-0-
10	527	N	389	-0-	-138	-0-	389	2			N	-0-					-0-
11	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	2			N	-0-					-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
*01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-

WOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204268 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7072 - 9006

*02	5516	X	4903	-0-	-613	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
*03	6107	X	5713	-0-	-394	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
*04	5910	X	5210	-0-	-700	-0-	5210	2			N	-0-					-0-
*05	5797	X	5386	-0-	-411	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
*06	5520	X	5258	-0-	-262	-0-	289	1	4969	2	N	-0-					-0-
*07	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	380	1	6159	2	N	-0-					-0-
*08	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	418	1	6048	2	N	-0-					-0-
*09	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	415	1	5320	2	N	-0-					-0-
*10	6262	X	4479	-0-	-1783	-0-	335	1	4144	2	N	-0-					-0-
*11	6060	X	4894	-0-	-1166	-0-	358	1	4536	2	N	-0-					-0-
*12	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	443	1	5269	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	4310	-0-	-526	-0-	341	1	3969	2	N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204292 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7120 - 9425

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204296 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 7129 - 9207

08	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	10687	2			N	-0-					104
09	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	11173	2			N	-0-					104
10	12545	X	12545	-0-	-0-	-0-	12545	2			N	-0-					104
11	11890	X	11890	-0-	-0-	-0-	11850	2	40	9	N	36					140
12	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	10402	2			N	-0-					140
*01	10214	X	10214	-0-	-0-	-0-	10214	2			N	-0-					140

LOST HORSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204297 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6931 - 9098

08	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	921	1	4324	2	N	6					108
							7	9									
09	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	922	1	4492	2	N	-0-					108
10	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	913	1	4441	2	N	31					139
							34	9									
11	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	873	1	4033	2	N	-0-					139
12	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	953	1	4548	2	N	-0-					139
01	5270	X	5101	-0-	-169	-0-	890	1	4199	2	N	11					150
							12	9									

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 204486 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6776 - 9338

08	3007	X	2764	-0-	-243	-0-	771	1	1993	2	N	-0-					-0-
09	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	772	1	2148	2	N	-0-					-0-
10	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	834	1	2121	2	N	-0-					-0-
11	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	831	1	2082	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2960	-0-	-47	-0-	829	1	2131	2	N	-0-					-0-
01	2945	N	2758	-0-	-187	-0-	837	1	1921	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
08	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	95	1	1667	2	Y	9					29
							10	9									
09	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	118	1	2059	2	Y	-0-					29
10	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	102	1	1799	2	Y	-0-					29
11	1680	N	1678	-0-	-2	-0-	95	1	1583	2	Y	-0-					29
12	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	115	1	2043	2	Y	25					54
							28	9									
*01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	111	1	1859	2	Y	9					63
							10	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
08	4774	X	4657	-0-	-117	-0-	525	1	4132	2	N	-0-					117
09	4620	X	4245	-0-	-375	-0-	437	1	3808	2	N	-0-					117
10	4774	X	4632	-0-	-142	-0-	530	1	4093	2	N	8	55	1			70
							9	9									
11	4620	X	4105	-0-	-515	-0-	477	1	3571	2	N	52					122
							57	9									
12	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	517	1	4099	2	N	-0-					122
01	4092	X	3787	-0-	-305	-0-	450	1	3337	2	N	-0-					122

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
08	3627	X	3043	-0-	-584	-0-	855	1	2188	2	N	-0-					183
09	3510	X	3068	-0-	-442	-0-	798	1	2270	2	N	-0-	167	1			16
10	3627	X	3256	-0-	-371	-0-	848	1	2408	2	N	-0-					16
11	2970	X	2807	-0-	-163	-0-	810	1	1976	2	N	19					35
							21	9									
12	3038	X	2459	-0-	-579	-0-	829	1	1624	2	N	5					40
							6	9									
01	3038	X	2792	-0-	-246	-0-	851	1	1933	2	N	7					47
							8	9									

WELL OF DREAMS WELL #: 1H RRCID -> 207194 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6455 - 8791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3318	-0-	-92	-0-	3318	2			N	-0-					28
09	3300	X	3158	-0-	-142	-0-	3158	2			N	-0-					28
10	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					28
11	3240	X	3061	-0-	-179	-0-	3061	2			N	-0-					28
12	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					28
*01	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			N	-0-					28

BYERS WELL #: 1H RRCID -> 207992 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 7269 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 208514 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6940 - 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
08	2108	X	1752	-0-	-356	-0-	718	1	1034	2	N	-0-					-0-
09	2040	X	1718	-0-	-322	-0-	713	1	1005	2	N	-0-					-0-
10	2108	X	1801	-0-	-307	-0-	797	1	1004	2	N	-0-					-0-
11	1710	X	1599	-0-	-111	-0-	761	1	838	2	N	-0-					-0-
12	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	779	1	1100	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	1720	-0-	-78	-0-	793	1	927	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
08	6572	X	6284	-0-	-288	-0-	736	1	5548	2	N	-0-					106
09	6360	X	5591	-0-	-769	-0-	710	1	4881	2	N	-0-					106
10	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	730	1	5968	2	N	-0-					106
11	6210	X	4718	-0-	-1492	-0-	709	1	4009	2	N	-0-					106
12	6355	X	6295	-0-	-60	-0-	724	1	5470	2	N	92	183	1			15
							101	9									
*01	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	742	1	6230	2	N	-0-					15

MUNSON WELL #: 7 RRCID -> 208712 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7955 - 8812

08	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	623	1	2765	2	Y	8					19
							9	9									
09	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	592	1	2619	2	Y	14	24	1			9
							15	9									
10	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	611	1	2649	2	Y	10	13	1			6
							11	9									
11	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	568	1	2478	2	Y	16	7	1			15
							18	9									
12	3255	X	3242	-0-	-13	-0-	607	1	2616	2	Y	17	14	1			18
							19	9									
01	3255	X	3216	-0-	-39	-0-	598	1	2596	2	Y	20	21	1			17
							22	9									

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209024 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6753 - 9151

08	5921	X	5915	-0-	-6	-0-	988	1	4927	2	N	-0-					33
09	5760	X	5759	-0-	-1	-0-	916	1	4812	2	N	28					61
							31	9									
10	6045	X	6008	-0-	-37	-0-	996	1	5012	2	N	-0-					61
11	5850	X	5510	-0-	-340	-0-	936	1	4574	2	N	-0-					61
12	6014	X	5609	-0-	-405	-0-	962	1	4647	2	N	-0-					61
01	6014	X	5776	-0-	-238	-0-	994	1	4782	2	N	-0-					61

HOLT, PATTY JANE WELL #: 1 RRCID -> 209557 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7435 - 7667

08	2542	N	2518	-0-	-24	-0-	135	1	2372	2	N	10					48
							11	9									
09	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	136	1	2368	2	N	-0-					48
10	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	141	1	2494	2	N	-0-					48
11	2430	N	2264	-0-	-166	-0-	128	1	2136	2	N	-0-					48
12	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	133	1	2353	2	N	-0-					48
*01	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	140	1	2343	2	N	-0-					48

DEAR RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209722 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6803 - 8417

08	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	472	1	3073	2	N	-0-					22
09	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	405	1	2413	2	N	-0-					22
10	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	455	1	2660	2	N	-0-					22
11	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	433	1	2295	2	N	-0-					22
12	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	447	1	2183	2	N	-0-					22
01	2449	X	2402	-0-	-47	-0-	427	1	1975	2	N	-0-					22

CLARK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210407 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7070 - 9140

08	3937	X	3643	-0-	-294	-0-	854	1	2789	2	N	-0-					5
09	3810	X	3514	-0-	-296	-0-	822	1	2692	2	N	-0-					5
10	3782	X	3650	-0-	-132	-0-	870	1	2780	2	N	-0-					5
11	3660	X	3293	-0-	-367	-0-	804	1	2489	2	N	-0-					5
12	3472	X	3124	-0-	-348	-0-	850	1	2274	2	N	-0-					5
*01	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	831	1	2658	2	N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

BUNN UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210642 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 9950 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	981	1	2397	2	N	-0-			-0-
09	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	982	1	2121	2	N	-0-			-0-
10	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	1083	1	2374	2	N	-0-			-0-
11	3330	X	3169	-0-	-161	-0-	1197	1	1972	2	N	-0-			-0-
12	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	967	1	2489	2	N	-0-			-0-
01	3472	X	3342	-0-	-130	-0-	1099	1	2243	2	N	-0-			-0-

BALL HEIRS JOINT VENTURE WELL #: 1 RRCID -> 210953 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7020 - 7255

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 211015 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6816 - 8900

08	1674	N	1334	-0-	-340	-0-	774	1	560	2	N	-0-			-0-
09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	729	1	644	2	N	-0-			-0-
10	1426	N	1351	-0-	-75	-0-	775	1	576	2	N	-0-			-0-
11	1290	N	1070	-0-	-220	-0-	706	1	364	2	N	-0-			-0-
12	1426	N	1360	-0-	-66	-0-	777	1	583	2	N	-0-			-0-
*01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	775	1	616	2	N	-0-			-0-

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 2 H RRCID -> 211028 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6850 - 8467

08	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	699	1	3993	2	Y	-0-			37
09	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	689	1	3908	2	Y	-0-			37
10	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	692	1	3181	2	Y	-0-			37
11	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	648	1	2650	2	Y	-0-			37
12	3844	X	2928	-0-	-916	-0-	700	1	2228	2	Y	-0-			37
01	3844	X	3169	-0-	-675	-0-	700	1	2469	2	Y	-0-			37

MUNSON WELL #: 8 RRCID -> 211487 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7940 - 8790

08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	78	1	840	2	Y	-0-			-0-
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	76	1	817	2	Y	-0-			-0-
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	78	1	833	2	Y	-0-			-0-
11	870	N	850	-0-	-20	-0-	76	1	774	2	Y	-0-			-0-
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	79	1	808	2	Y	-0-			-0-
*01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	82	1	806	2	Y	-0-			-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 212512 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6960 - 8659

08	3100	N	421	-0-	-2679	1149	421	1			N	-0-			-0-
09	1992	X	843	-0-	-1149	-0-	843	1			N	-0-			-0-
10	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	518	1	779	2	N	-0-			-0-
11	566	X	566	-0-	-0-	-0-	212	1	354	2	N	-0-			-0-
12	403	X	31	-0-	-372	-0-	31	1			N	-0-			-0-
01	403	X	271	-0-	-132	-0-	271	1			N	-0-			-0-

HOLT, PATTY JANE WELL #: 2 RRCID -> 212786 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7431 - 7668

08	1953	N	1562	-0-	-391	-0-	84	1	1478	2	N	-0-			167
09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	91	1	1587	2	N	-0-			167
10	1643	N	1563	-0-	-80	-0-	84	1	1479	2	N	-0-			167
11	1500	N	1392	-0-	-108	-0-	79	1	1313	2	N	-0-			167
12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	93	1	1655	2	N	-0-			167
*01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	92	1	1532	2	N	-0-			167

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
TGS UNIT WELL #: 1H 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
08	8618	X	2299	-0-	-6319	-0-	116	1	2183	2	N	-0-					80
09	0	W	2152	-0-	2152	2152	97	1	2055	2	N	-0-					80
10	0	W	6269	-0-	6269	8421	325	1	5944	2	N	-0-					80
11	0	W	7480	-0-	7480	15901	391	1	7089	2	N	-0-					80
12	0	W	8226	-0-	8226	24127	455	1	7771	2	N	-0-					80
01	0	W	7690	-0-	7690	31817	431	1	7259	2	N	-0-					80

PENNINGTON WELL #: 2H RRCID -> 213395 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6350 - 8745

08	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	967	1	2761	2	N	-0-					217
09	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	1063	1	2694	2	N	-0-	192	1			25
10	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	1109	1	2639	2	N	73					98
							80	9									
11	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	1050	1	2557	2	N	-0-					98
12	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	1106	1	2898	2	N	-0-					98
*01	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	1071	1	2375	2	N	-0-					98

MOON-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 213566 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5969 - 6051

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 213771 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6900 - 8649

08	8494	X	8214	-0-	-280	-0-	290	1	7924	2	N	-0-					-0-
09	8190	X	7921	-0-	-269	-0-	306	1	7615	2	N	-0-					-0-
10	8463	X	7919	-0-	-544	-0-	294	1	7625	2	N	-0-					-0-
11	8190	X	7254	-0-	-936	-0-	277	1	6977	2	N	-0-					-0-
12	7719	X	6478	-0-	-1241	-0-	257	1	6221	2	N	-0-					-0-
01	7719	X	6928	-0-	-791	-0-	280	1	6648	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS, J. H. "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213773 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6700 - 9603

*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

FEUILLY WELL #: 1H RRCID -> 213881 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 7080 - 9053

08	2263	X	1762	-0-	-501	-0-	869	1	893	2	N	-0-					10
09	2010	X	605	-0-	-1405	-0-	605	1			N	-0-					10
10	2077	X	1859	-0-	-218	-0-	853	1	1006	2	N	-0-					10
11	2010	X	997	-0-	-1013	-0-	787	1	210	2	N	-0-					10
12	1891	X	72	-0-	-1819	-0-	72	1			N	-0-					10
01	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
HELTON WELL #: 1H RRCID -> 214063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6005 - 9237

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					215
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					215
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					215
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215

COMANCHE PEAK WELL #: 2 H RRCID -> 214230 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 6065 - 8625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	4897	-0-	-63	-0-	736	1	4119	2	N	38					62
							42	9									
09	4800	X	4673	-0-	-127	-0-	724	1	3948	2	N	1					63
							1	9									
10	4960	X	4600	-0-	-360	-0-	740	1	3860	2	N	-0-					63
11	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	691	1	4240	2	N	-0-					63
12	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	688	1	4320	2	N	65					128
							72	9									
01	4898	X	4730	-0-	-168	-0-	739	1	3989	2	N	2					130
							2	9									

BOWSER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 214309 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 6062 - 8282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	120	-0-	-35	-0-	16	1	104	2	N	-0-					53
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	33	1	216	2	N	-0-					53
10	155	N	65	-0-	-90	-0-	10	1	55	2	N	-0-					53
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	52	1	368	2	N	-0-					53
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	29	1	178	2	N	-0-					53
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					53

BEHRENS WELL #: 1H RRCID -> 214346 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 6608 - 8530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13407	X	13407	-0-	-0-	-0-	572	1	12799	2	N	33	192	1			28
							36	9									
09	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	573	1	5304	2	N	-0-					28
10	5611	X	5595	-0-	-16	-0-	550	1	5006	2	N	35					63
							39	9									
11	5430	X	5246	-0-	-184	-0-	573	1	4673	2	N	-0-					63
12	5394	X	5362	-0-	-32	-0-	591	1	4747	2	N	22					85
							24	9									
01	5394	X	5363	-0-	-31	-0-	550	1	4813	2	N	-0-					85

CLEMENS WELL #: 1H RRCID -> 214522 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7045 - 9332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7626	X	7180	-0-	-446	-0-	427	1	6753	2	Y	-0-					77
09	7380	X	7088	-0-	-292	-0-	416	1	6672	2	Y	-0-					77
10	7626	X	7212	-0-	-414	-0-	421	1	6780	2	Y	10					87
							11	9									
11	7380	X	6766	-0-	-614	-0-	424	1	6308	2	Y	31					118
							34	9									
12	7378	X	7107	-0-	-271	-0-	457	1	6642	2	Y	7	49	1			76
							8	9									
01	7316	X	7088	-0-	-228	-0-	442	1	6632	2	Y	13					89
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 6H RRCID -> 214678 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6580 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 9 RRCID -> 214761 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 7900 - 8735

08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	121	1	1302	2	Y	-0-					-0-
09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	117	1	1252	2	Y	-0-					-0-
10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	122	1	1307	2	Y	-0-					-0-
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	77	1	782	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	758	-0-	-637	-0-	67	1	691	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	821	-0-	-574	-0-	76	1	745	2	Y	-0-					-0-

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215001 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7222 - 8725

08	5797	X	3888	-0-	-1909	-0-	836	1	3052	2	N	-0-					25
09	5190	X	4604	-0-	-586	-0-	942	1	3662	2	N	-0-					25
10	5735	X	5525	-0-	-210	-0-	1108	1	4417	2	N	-0-					25
11	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	1059	1	4515	2	N	-0-					25
12	5611	X	5495	-0-	-116	-0-	1097	1	4398	2	N	-0-					25
01	5518	X	5310	-0-	-208	-0-	1059	1	4240	2	N	10					35
							11	9									

BRIDGES WELL #: 1 H RRCID -> 215322 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7903 - 9903

08	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	866	1	6155	2	N	90	194	1			58
							99	9									
09	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	842	1	5661	2	N	118					176
							130	9									
10	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	814	1	6750	2	N	129	185	1			120
							142	9									
11	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	836	1	6611	2	N	38					158
							42	9									
12	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	840	1	6516	2	N	225	352	1			31
							248	9									
01	7719	X	6213	-0-	-1506	-0-	823	1	5307	2	N	75					106
							83	9									

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 215324 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8760 - 9183

08	13527	X	13527	-0-	-0-	-0-	1416	1	12028	2	N	75					183
							83	9									
09	13248	X	13248	-0-	-0-	-0-	1349	1	11811	2	N	80	184	1			79
							88	9									
10	13702	X	13321	-0-	-381	-0-	1387	1	11934	2	N	-0-					79
11	13260	X	11625	-0-	-1635	-0-	1433	1	10192	2	N	-0-					79
12	13636	X	13636	-0-	-0-	-0-	1576	1	11837	2	N	203					282
							223	9									
*01	12533	X	12533	-0-	-0-	-0-	1416	1	11083	2	N	31	169	1			144
							34	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	3534	X	2312	-0-	-1222	-0-	499	1	1813	2	N	-0-					158
09	2940	X	2484	-0-	-456	-0-	500	1	1984	2	N	-0-					158
10	3007	X	1893	-0-	-1114	-0-	463	1	1405	2	N	23	171	1			10
							25	9									
11	2640	X	1389	-0-	-1251	-0-	288	1	1101	2	N	-0-					10
12	2232	N	1791	-0-	-441	-0-	523	1	1268	2	N	-0-					10
01	1891	N	743	-0-	-1148	-0-	360	1	383	2	N	-0-					10

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
08	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	287	1	5333	2	N	-0-					128
09	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	273	1	4780	2	N	47					175
							52	9									
10	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	561	1	5020	2	N	-0-					175
11	5010	X	4686	-0-	-324	-0-	516	1	4170	2	N	-0-					175
12	5611	X	5119	-0-	-492	-0-	544	1	4575	2	N	-0-					175
01	5611	X	5172	-0-	-439	-0-	539	1	4556	2	N	70	197	1			48
							77	9									

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
08	5952	X	5807	-0-	-145	-0-	914	1	4893	2	N	-0-					-0-
09	5760	X	5738	-0-	-22	-0-	901	1	4837	2	N	-0-					-0-
10	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	1001	1	5116	2	N	10					10
							11	9									
11	5760	X	5310	-0-	-450	-0-	937	1	4342	2	N	28					38
							31	9									
12	5611	X	5075	-0-	-536	-0-	931	1	4144	2	N	-0-					38
01	5611	X	5382	-0-	-229	-0-	973	1	4409	2	N	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

WELL OF DREAMS WELL #: 2H RRCID -> 215663 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6270 - 7874

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

COFFEE, ROY C. WELL #: 1H RRCID -> 215699 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7540 - 9103

08	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	549	1	4549	2	N	-0-					116
09	4950 X	4718	-0-	-232	-0-	542	1	4154	2	N	20					136
						22	9									
10	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	540	1	4597	2	N	-0-					136
11	4950 X	4853	-0-	-97	-0-	535	1	4306	2	N	11					147
						12	9									
12	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	523	1	4332	2	N	27					174
						30	9									
01	4867 X	4713	-0-	-154	-0-	544	1	4150	2	N	17					191
						19	9									

DEAR RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215704 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6809 - 8832

08	10881 X	7817	-0-	-3064	-0-	1038	1	6779	2	N	-0-					9
09	9180 X	8179	-0-	-1001	-0-	1033	1	7146	2	N	-0-					9
10	10881 X	7127	-0-	-3754	-0-	1039	1	6088	2	N	-0-					9
11	10530 X	1231	-0-	-9299	-0-	624	1	607	2	N	-0-					9
12	8747 X	8747	-0-	-0-	-0-	1122	1	7625	2	N	-0-					9
*01	8721 X	8721	-0-	-0-	-0-	1144	1	7577	2	N	-0-					9

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 215705 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6702 - 8892

08	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	1029	1	3201	2	N	-0-					-0-
09	3600 X	3098	-0-	-502	-0-	972	1	2126	2	N	-0-					-0-
10	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	1159	1	3892	2	N	-0-					-0-
11	3600 X	3252	-0-	-348	-0-	1048	1	2204	2	N	-0-					-0-
12	4216 X	3188	-0-	-1028	-0-	1041	1	2147	2	N	-0-					-0-
01	5053 X	3875	-0-	-1178	-0-	1115	1	2760	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2014 - PLUGGED 06/13/14

HOUSTON RANCH WELL #: 2H RRCID -> 217152 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 5391 PERF. 5600 - 7450

08	4619	X	2439	-0-	-2180	-0-	134	1	2305	2	Y	-0-					22
09	4470	X	1980	-0-	-2490	-0-	113	1	1867	2	Y	-0-					22
10	2542	X	656	-0-	-1886	-0-	38	1	618	2	Y	-0-					22
11	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					22
12	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	184	1	3041	2	Y	1					23
							1	9									
01	2449	X	1042	-0-	-1407	-0-	67	1	975	2	Y	-0-					23

TGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217167 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 7719 - 8826

08	12493	X	7073	-0-	-5420	-0-	362	1	6711	2	N	-0-					208
09	0	W	10786	-0-	10786	10786	1041	1	9745	2	N	-0-					208
10	0	W	10583	-0-	10583	21369	1147	1	9395	2	N	37	200	1			45
							41	9									
11	0	W	10177	-0-	10177	31546	609	1	9522	2	N	42					87
							46	9									
12	0	W	10969	-0-	10969	42515	664	1	10305	2	N	-0-					87
01	0	W	11257	-0-	11257	53772	680	1	10511	2	N	60					147
							66	9									

CLEVELAND, HELEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217570 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6565 - 8762

08	6169	X	5873	-0-	-296	-0-	5873	2			N	-0-					120
09	5970	X	5570	-0-	-400	-0-	5559	2	11	9	N	10					130
10	6169	X	5567	-0-	-602	-0-	5567	2			N	-0-					130
11	5670	X	5228	-0-	-442	-0-	5206	2	22	9	N	20					150
12	5580	X	5559	-0-	-21	-0-	5526	2	33	9	N	30					180
01	5580	X	5414	-0-	-166	-0-	5408	2	6	9	N	5					185

BEHRENS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217586 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 6642 - 8140

08	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	736	1	2395	2	N	-0-					140
09	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	724	1	1881	2	N	-0-					140
10	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	711	1	2190	2	N	42					182
							46	9									
11	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	710	1	2031	2	N	23					205
							25	9									
12	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	747	1	2317	2	N	1	155	1			51
							1	9									
*01	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	712	1	2127	2	N	-0-					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
08	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	280	1	2046	2	N	-0-					16
09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	287	1	1458	2	N	-0-					16
10	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	254	1	2349	2	N	26					42
							29	9									
11	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	278	1	2304	2	N	-0-					42
12	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	265	1	2448	2	N	-0-					42
*01	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	254	1	2135	2	N	46					88
							51	9									

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
08	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	756	1	1802	2	N	-0-					-0-
09	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	752	1	1677	2	N	-0-					-0-
10	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	791	1	880	2	N	-0-					-0-
11	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	806	1	1614	2	N	-0-					-0-
12	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	780	1	1141	2	N	-0-					-0-
01	1550	X	1509	-0-	-41	-0-	656	1	853	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
08	2232	N	2215	-0-	-17	-0-	747	1	1468	2	N	-0-					11
09	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	728	1	1280	2	N	-0-					11
10	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	803	1	1449	2	N	12					23
							13	9									
11	2130	N	1960	-0-	-170	-0-	723	1	1237	2	N	-0-					23
12	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	774	1	1522	2	N	-0-					23
*01	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	812	1	1454	2	N	-0-					23

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
08	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	719	1	5088	2	N	77					152
							85	9									
09	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	693	1	4413	2	N	1					153
							1	9									
10	5115	X	4365	-0-	-750	-0-	724	1	3605	2	N	33					186
							36	9									
11	4950	X	4551	-0-	-399	-0-	705	1	3846	2	N	-0-					186
12	5890	X	5188	-0-	-702	-0-	723	1	4465	2	N	-0-					186
01	5890	X	4253	-0-	-1637	-0-	731	1	3522	2	N	-0-					186

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
08	5425	X	5044	-0-	-381	-0-	877	1	4167	2	N	-0-					13
09	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	881	1	4401	2	N	-0-					13
10	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	963	1	4499	2	N	-0-					13
11	5190	X	4882	-0-	-308	-0-	923	1	3959	2	N	-0-					13
12	5456	X	4779	-0-	-677	-0-	917	1	3862	2	N	-0-					13
01	5456	X	5339	-0-	-117	-0-	982	1	4357	2	N	-0-					13

DEAR RANCH WELL #: 4H RRCID -> 217627 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6630 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
CLEMENS WELL #: 2H RRCID -> 218137 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6855 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6603	X	4307	-0-	-2296	-0-	256	1	4051	2	Y	-0-					77
09	6390	X	4045	-0-	-2345	-0-	237	1	3808	2	Y	-0-					77
10	5704	X	3616	-0-	-2088	-0-	211	1	3394	2	Y	10					87
							11	9									
11	5040	X	4013	-0-	-1027	-0-	250	1	3729	2	Y	31					118
							34	9									
12	5208	X	4373	-0-	-835	-0-	281	1	4084	2	Y	7	49	1			76
							8	9									
01	4309	X	3188	-0-	-1121	-0-	198	1	2976	2	Y	13					89
							14	9									

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 1 H RRCID -> 218363 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6864 - 9010

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JLB RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218533 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 5250 - 8350

08	2852	X	2603	-0-	-249	-0-	419	1	2180	2	Y	4					34
							4	9									
09	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	465	1	2452	2	Y	-0-	20	1			14
10	2976	X	2771	-0-	-205	-0-	443	1	2324	2	Y	4					18
							4	9									
11	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	431	1	2566	2	Y	3					21
							3	9									
12	3007	X	2963	-0-	-44	-0-	468	1	2487	2	Y	7					28
							8	9									
*01	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	498	1	2644	2	Y	-0-					28

MUNSON WELL #: 10V RRCID -> 219149 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 7878 - 8754

08	2170	N	2027	-0-	-143	-0-	172	1	1849	2	Y	5					12
							6	9									
09	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	195	1	2086	2	Y	9	15	1			6
							10	9									
10	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	204	1	2193	2	Y	7	9	1			4
							8	9									
11	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	211	1	2140	2	Y	12	5	1			11
							13	9									
12	2356	N	1950	-0-	-406	-0-	172	1	1766	2	Y	11	10	1			12
							12	9									
01	2387	N	1556	-0-	-831	-0-	143	1	1400	2	Y	12	14	1			10
							13	9									

WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219152 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6386 - 6488

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
PATE 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
08	6417	X	6342	-0-	-75	-0-	674	1	5668	2	Y	-0-					88
09	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	692	1	6391	2	Y	-0-					88
10	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	657	1	5943	2	Y	-0-					88
11	6210	X	5536	-0-	-674	-0-	686	1	4850	2	Y	-0-					88
12	7068	X	5827	-0-	-1241	-0-	716	1	5111	2	Y	-0-					88
01	7068	X	5657	-0-	-1411	-0-	670	1	4987	2	Y	-0-					88

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
08	8525	X	7774	-0-	-751	-0-	343	1	7431	2	N	-0-					164
09	8490	X	8229	-0-	-261	-0-	349	1	7880	2	N	-0-					164
10	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	368	1	8492	2	N	-0-					164
11	8490	X	8037	-0-	-453	-0-	353	1	7684	2	N	-0-					164
12	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	394	1	8554	2	N	-0-					164
*01	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	321	1	8032	2	N	-0-					164

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
08	3968	X	2862	-0-	-1106	-0-	811	1	2051	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3441	-0-	-399	-0-	796	1	2645	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	3921	-0-	-47	-0-	898	1	3023	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	3189	-0-	-111	-0-	819	1	2370	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	3343	-0-	-222	-0-	857	1	2486	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	3117	-0-	-572	-0-	848	1	2269	2	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
08	8990	X	7806	-0-	-1184	-0-	280	1	7526	2	N	-0-					118
09	8700	X	7978	-0-	-722	-0-	287	1	7628	2	N	57					175
							63	9									
10	8990	X	7568	-0-	-1422	-0-	254	1	7274	2	N	36	186	1			25
							40	9									
11	8640	X	7438	-0-	-1202	-0-	278	1	7094	2	N	60					85
							66	9									
12	7905	X	7401	-0-	-504	-0-	265	1	7136	2	N	-0-					85
01	7905	X	6890	-0-	-1015	-0-	254	1	6581	2	N	50					135
							55	9									

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
08	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	733	1	2616	2	N	3					34
							3	9									
09	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	723	1	2500	2	N	-0-					34
10	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	738	1	2444	2	N	47					81
							52	9									
11	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	724	1	2330	2	N	-0-					81
12	2976	X	2384	-0-	-592	-0-	676	1	1708	2	N	-0-					81
01	2976	X	2558	-0-	-418	-0-	748	1	1810	2	N	-0-					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
08	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	520	1	2070	2	N	-0-					38
09	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	490	1	1571	2	N	19					57
							21	9									
10	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	462	1	1339	2	N	-0-					57
11	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	497	1	1706	2	N	-0-					57
12	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	546	1	1916	2	N	-0-					57
*01	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	508	1	1938	2	N	-0-					57

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
08	4805	X	4674	-0-	-131	-0-	755	1	3919	2	N	-0-					193
09	4680	X	4334	-0-	-346	-0-	731	1	3600	2	N	3					196
							3	9									
10	4836	X	4393	-0-	-443	-0-	869	1	3476	2	N	44	179	1			61
							48	9									
11	4680	X	3835	-0-	-845	-0-	828	1	3007	2	N	-0-					61
12	4495	X	3705	-0-	-790	-0-	619	1	3065	2	N	19					80
							21	9									
01	4495	X	3295	-0-	-1200	-0-	501	1	2788	2	N	5					85
							6	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
08	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	748	1	1723	2	N	-0-					58
09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	673	1	618	2	N	-0-					58
10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	718	1	668	2	N	41					99
							45	9									
11	900	N	409	-0-	-491	-0-	265	1	144	2	N	-0-					99
12	930	N	48	-0-	-882	-0-	48	1			N	-0-	44	1			55
*01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	114	1	1333	2	N	-0-					55

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 220390 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6450 - 8652

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BOWSER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 220394 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5914 - 9388

08	2511	X	1327	-0-	-1184	-0-	708	1	617	2	N	2					32
							2	9									
09	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	705	1	2719	2	N	-0-					32
10	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	741	1	2433	2	N	-0-					32
11	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	703	1	1830	2	N	-0-					32
12	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	717	1	2401	2	N	2					34
							2	9									
01	2511	X	610	-0-	-1901	-0-	610	1			N	-0-					34

FRASER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 221169 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7500 - 9683

08	3100	N	4446	-0-	1346	2720	1240	1	3206	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	759	-0-	-2241	479	581	1	178	2	N	-0-					-0-
10	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
11	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
12	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
01	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-

FRASER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 221170 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7500 - 10277

08	3255	X	3200	-0-	-55	-0-	1131	1	2069	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	390	-0-	-3060	-0-	390	1			N	-0-					-0-
10	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-
11	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	6964	2			N	-0-					130
09	6720	X	6658	-0-	-62	-0-	1	1	6573	2	N	76	193	1			13
							84	9									
10	6944	X	6522	-0-	-422	-0-	15	1	6409	2	N	89					102
							98	9									
11	6720	X	6210	-0-	-510	-0-	6210	2			N	-0-					102
12	6572	X	6455	-0-	-117	-0-	36	1	6353	2	N	60					162
							66	9									
01	6572	X	6379	-0-	-193	-0-	90	1	6289	2	N	-0-					162

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
PATE WELL #: 2H RRCID -> 221441 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6829 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	9897	2			N	-0-					204
09	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	9901	2			N	-0-					204
10	10517	X	10517	-0-	-0-	-0-	10517	2			N	-0-					204
11	9810	X	9115	-0-	-695	-0-	9115	2			N	-0-					204
12	10137	X	9894	-0-	-243	-0-	9894	2			N	-0-					204
01	10137	X	9475	-0-	-662	-0-	9475	2			N	-0-					204

HAILE-HINKLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221468 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6784 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	1206	1	6894	2	N	-0-					143
09	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	1176	1	6615	2	N	-0-					143
10	7688	X	7577	-0-	-111	-0-	1216	1	6361	2	N	-0-					143
11	7830	X	6691	-0-	-1139	-0-	1119	1	5572	2	N	-0-					143
12	7440	X	6797	-0-	-643	-0-	1214	1	5583	2	N	-0-					143
01	7440	X	7269	-0-	-171	-0-	1173	1	6096	2	N	-0-					143

HOUSTON RANCH WELL #: 8H RRCID -> 221584 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 5037 PERF. 5400 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	304	1	5230	2	Y	55					80
							61	9									
09	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					Y	27	77	1			30
10	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	287	1	4667	2	Y	-0-					30
11	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	332	1	5799	2	Y	45					75
							50	9									
12	4991	X	3904	-0-	-1087	-0-	221	1	3663	2	Y	18					93
							20	9									
*01	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	371	1	5378	2	Y	7					100
							8	9									

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
08	2914	X	229	-0-	-2685	-0-	13	1	216	2	Y	-0-					23
09	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-					23
10	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					23
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					23
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	T. A.		102	-0-	102	102	7	1	95	2	Y	-0-					23

HOUSTON RANCH WELL #: 11H RRCID -> 222079 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4949 PERF. 7380 - 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
08	3007	X	2864	-0-	-143	-0-	438	1	2413	2	Y	12					23
							13	9									
09	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	474	1	2697	2	Y	-0-					23
10	3224	X	2898	-0-	-326	-0-	435	1	2463	2	Y	-0-					23
11	3120	X	3075	-0-	-45	-0-	440	1	2635	2	Y	-0-					23
12	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	515	1	2863	2	Y	-0-					23
01	3286	X	2619	-0-	-667	-0-	426	1	2192	2	Y	1					24
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

HOUSTON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 222080 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5260 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	618	1	2581	2	Y	13	37	1			11
							14	9									
09	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	627	1	2700	2	Y	-0-					11
10	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	608	1	2522	2	Y	-0-					11
11	3120	X	1710	-0-	-1410	-0-	447	1	1259	2	Y	4					15
							4	9									
12	3441	X	3342	-0-	-99	-0-	652	1	2689	2	Y	1					16
							1	9									
01	3441	X	3109	-0-	-332	-0-	648	1	2460	2	Y	1					17
							1	9									

CRUM WELL #: 1H RRCID -> 223241 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4973 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					99
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 223648 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6750 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-

GRANTHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223772 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6853 - 8888

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	401	1	981	2	N	-0-					-0-
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	350	1	757	2	N	-0-					-0-
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	278	1	609	2	N	-0-					-0-
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
12	837	N	13	-0-	-824	-0-	4	1	9	2	N	-0-					-0-
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

TGS UNIT WELL #: 1H 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
08	9765	X	2546	-0-	-7219	-0-	129	1	2417	2	Y	-0-					9
09	0	W	3135	-0-	3135	3135	141	1	2993	2	Y	1					10
							1	9									
10	0	W	5533	-0-	5533	8668	287	1	5246	2	Y	-0-					10
11	0	W	6075	-0-	6075	14743	316	1	5727	2	Y	29					39
							32	9									
12	0	W	6870	-0-	6870	21613	380	1	6490	2	Y	-0-					39
01	0	W	6955	-0-	6955	28568	390	1	6565	2	Y	-0-					39

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
08	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	648	1	1908	2	N	-0-					82
09	2250	N	1344	-0-	-906	-0-	640	1	704	2	N	-0-					82
10	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	589	1	1763	2	N	-0-					82
11	2340	N	619	-0-	-1721	-0-	619	1			N	-0-					82
12	1395	N	664	-0-	-731	-0-	664	1			N	-0-					82
01	2356	N	843	-0-	-1513	-0-	843	1			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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-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
08	4464	X	3247	-0-	-1217	-0-	341	1	2856	2	N	45	173	1			12
							50	9									
09	4380	X	3109	-0-	-1271	-0-	327	1	2782	2	N	-0-					12
10	4526	X	3722	-0-	-804	-0-	403	1	3280	2	N	35					47
							39	9									
11	4380	X	3612	-0-	-768	-0-	415	1	3197	2	N	-0-					47
12	6200	X	4129	-0-	-2071	-0-	427	1	3650	2	N	47	71	1			23
							52	9									
*01	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	418	1	3431	2	N	-0-					23

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
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	667	1	7	9	N	6					115
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	1			N	-0-					115
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	1			N	-0-					115
11	660	N	617	-0-	-43	-0-	617	1			N	-0-					115
12	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	1			N	-0-					115
*01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	1			N	-0-					115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
08	8959	X	8842	-0-	-117	-0-	447	1	8395	2	N	-0-					45
09	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	474	1	8292	2	N	-0-					45
10	8959	X	8540	-0-	-419	-0-	499	1	8041	2	N	-0-					45
11	8550	X	7439	-0-	-1111	-0-	469	1	6970	2	N	-0-					45
12	9052	X	6178	-0-	-2874	-0-	475	1	5697	2	N	5					50
							6	9									
01	9052	X	5261	-0-	-3791	-0-	465	1	4796	2	N	-0-					50

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
08	6324	X	5000	-0-	-1324	-0-	717	1	4283	2	N	-0-					81
09	6120	X	5381	-0-	-739	-0-	724	1	4657	2	N	-0-					81
10	5766	X	5033	-0-	-733	-0-	714	1	4319	2	N	-0-					81
11	5580	X	5397	-0-	-183	-0-	718	1	4679	2	N	-0-					81
12	5673	X	5256	-0-	-417	-0-	722	1	4534	2	N	-0-					81
01	5549	X	3335	-0-	-2214	-0-	729	1	2606	2	N	-0-					81

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
08	1705	X	1522	-0-	-183	-0-	280	1	1242	2	Y	-0-					-0-
09	1650	X	1540	-0-	-110	-0-	284	1	1256	2	Y	-0-					-0-
10	1705	X	1560	-0-	-145	-0-	292	1	1268	2	Y	-0-					-0-
11	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	321	1	1400	2	Y	-0-					-0-
12	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	385	1	1660	2	Y	-0-					-0-
*01	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	393	1	1706	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
08	3224	X	875	-0-	-2349	-0-	159	1	706	2	Y	9					16
							10	9									
09	2580	X	1109	-0-	-1471	-0-	198	1	877	2	Y	31	27	1			20
							34	9									
10	1085	X	1002	-0-	-83	-0-	182	1	792	2	Y	25	30	1			15
							28	9									
11	1050	X	999	-0-	-51	-0-	180	1	785	2	Y	31	15	1			31
							34	9									
12	1147	X	1031	-0-	-116	-0-	186	1	802	2	Y	39	29	1			41
							43	9									
01	1147	X	978	-0-	-169	-0-	174	1	757	2	Y	43	47	1			37
							47	9									

PATE 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
08	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	10522	2			N	-0-					179
09	10171	X	10171	-0-	-0-	-0-	10171	2			N	-0-					179
10	9796	X	9340	-0-	-456	-0-	9340	2			N	-0-					179
11	10170	X	9444	-0-	-726	-0-	9444	2			N	-0-					179
12	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	8377	2			N	-0-					179
*01	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	10014	2			N	-0-					179

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
08	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	389	1	3264	2	N	57	23	1			52
							63	9									
09	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	395	1	3355	2	N	-0-					52
10	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	345	1	2806	2	N	38					90
							42	9									
11	3450	X	2682	-0-	-768	-0-	308	1	2374	2	N	-0-					90
12	3875	X	2983	-0-	-892	-0-	307	1	2628	2	N	44	121	1			13
							48	9									
01	3875	X	3045	-0-	-830	-0-	330	1	2715	2	N	-0-					13

WILLINGHAM FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 224762 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 5384 - 6890

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					40
11	4		1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					40
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					40

MUNSON WELL #: 11V RRCID -> 224774 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7885 - 8802

08	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	143	1	1543	2	Y	4					8
							4	9									
09	1740	N	1626	-0-	-114	-0-	138	1	1481	2	Y	6	10	1			4
							7	9									
10	1736	N	1659	-0-	-77	-0-	141	1	1512	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
11	1650	N	1536	-0-	-114	-0-	137	1	1389	2	Y	9	4	1			8
							10	9									
12	1643	N	1603	-0-	-40	-0-	141	1	1451	2	Y	10	8	1			10
							11	9									
01	1643	N	1610	-0-	-33	-0-	148	1	1451	2	Y	10	11	1			9
							11	9									

GUTHRIE WELL #: 3H RRCID -> 225385 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 6302 - 8712

08	3317	X	1069	-0-	-2248	-0-	558	1	492	2	N	17					57
							19	9									
09	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	626	1	2650	2	N	-0-					57
10	3317	X	2121	-0-	-1196	-0-	589	1	1532	2	N	-0-					57
11	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	638	1	2882	2	N	-0-					57
12	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	700	1	2700	2	N	-0-					57
01	3379	X	3201	-0-	-178	-0-	838	1	2363	2	N	-0-					57

MUNSON WELL #: 17V RRCID -> 225396 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7925 - 8835

08	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	399	1	1769	2	Y	7					15
							8	9									
09	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	381	1	1685	2	Y	14	20	1			9
							15	9									
10	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	400	1	1736	2	Y	10	13	1			6
							11	9									
11	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	381	1	1660	2	Y	18	7	1			17
							20	9									
12	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	412	1	1777	2	Y	18	15	1			20
							20	9									
*01	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	408	1	1772	2	Y	19	22	1			17
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
08	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	841	1	3731	2	Y	13					29
							14	9									
09	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	817	1	3613	2	Y	30	40	1			19
							33	9									
10	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	882	1	3825	2	Y	23	28	1			14
							25	9									
11	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	826	1	3603	2	Y	33	15	1			32
							36	9									
12	T. A.		4579	-0-	4579	4579	854	1	3684	2	Y	37	30	1			39
							41	9									
01	T. A.		4578	-0-	4578	9157	848	1	3680	2	Y	45	45	1			39
							50	9									

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
08	2821	N	2744	-0-	-77	-0-	235	1	2509	2	Y	-0-					31
09	2730	N	2589	-0-	-141	-0-	219	1	2329	2	Y	37					68
							41	9									
10	2821	N	2624	-0-	-197	-0-	258	1	2308	2	Y	53					121
							58	9									
11	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	264	1	2462	2	Y	30					151
							33	9									
12	2883	X	2680	-0-	-203	-0-	268	1	2377	2	Y	32					183
							35	9									
*01	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	243	1	2586	2	Y	61	73	1			171
							67	9									

BALL HEIRS JOINT VENTURE WELL #: 3 H RRCID -> 225818 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7623 - 10158

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

EVANS WELL #: 1H RRCID -> 225847 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5960 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11470	X	11424	-0-	-46	-0-	499	1	10925	2	N	-0-					201
09	11100	X	10663	-0-	-437	-0-	482	1	10150	2	N	28	178	1			51
							31	9									
10	11470	X	11323	-0-	-147	-0-	499	1	10779	2	N	41					92
							45	9									
11	11070	X	10202	-0-	-868	-0-	452	1	9750	2	N	-0-					92
12	11439	X	10026	-0-	-1413	-0-	455	1	9498	2	N	66					158
							73	9									
01	11439	X	10092	-0-	-1347	-0-	471	1	9621	2	N	-0-					158

LAMINACK, R. F. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225850 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 5418 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

MUNSON WELL #: 13V RRCID -> 226171 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7879 - 8765

08	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	194	1	2086	2	Y	-0-					1
09	2190	N	2185	-0-	-5	-0-	187	1	1998	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	2263	N	2187	-0-	-76	-0-	186	1	2001	2	Y	-0-					-0-
11	2190	N	2003	-0-	-187	-0-	180	1	1823	2	Y	-0-					-0-
12	2232	N	2071	-0-	-161	-0-	184	1	1887	2	Y	-0-					-0-
01	2201	N	2055	-0-	-146	-0-	190	1	1865	2	Y	-0-					-0-

WELBORN-SIMON WELL #: 2H RRCID -> 226335 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5982 - 8350

08	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	423	1	4345	2	Y	6					33
							7	9									
09	4290	X	4244	-0-	-46	-0-	412	1	3819	2	Y	12					45
							13	9									
10	4433	X	4311	-0-	-122	-0-	445	1	3846	2	Y	18					63
							20	9									
11	4620	X	4082	-0-	-538	-0-	422	1	3647	2	Y	12					75
							13	9									
12	4774	X	3709	-0-	-1065	-0-	434	1	3272	2	Y	3					78
							3	9									
01	4774	X	4130	-0-	-644	-0-	452	1	3649	2	Y	26					104
							29	9									

WELBORN-SIMON WELL #: 1H RRCID -> 226345 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5803 - 7273

08	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	560	1	5757	2	Y	6					32
							7	9									
09	6060	X	5658	-0-	-402	-0-	550	1	5094	2	Y	13					45
							14	9									
10	6262	X	5630	-0-	-632	-0-	582	1	5029	2	Y	17					62
							19	9									
11	6120	X	5359	-0-	-761	-0-	554	1	4791	2	Y	13					75
							14	9									
12	6324	X	4987	-0-	-1337	-0-	584	1	4401	2	Y	2					77
							2	9									
01	6324	X	5214	-0-	-1110	-0-	571	1	4614	2	Y	26					103
							29	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 15H RRCID -> 226349 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 5391 - 8399

08	2759	X	2683	-0-	-76	-0-	515	1	2153	2	Y	14	37	1			10
							15	9									
09	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	530	1	2283	2	Y	-0-					10
10	2666	X	2621	-0-	-45	-0-	509	1	2112	2	Y	-0-					10
11	2610	X	1137	-0-	-1473	-0-	297	1	837	2	Y	3					13
							3	9									
12	2914	X	2438	-0-	-476	-0-	476	1	1960	2	Y	2					15
							2	9									
01	2914	X	2399	-0-	-515	-0-	500	1	1899	2	Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
08	4650	X	3714	-0-	-936	-0-	598	1	3113	2	Y	3					35
							3	9									
09	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	616	1	3250	2	Y	-0-	21	1			14
10	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	564	1	2957	2	Y	5					19
							6	9									
11	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	556	1	3312	2	Y	4					23
							4	9									
12	3999	X	3806	-0-	-193	-0-	601	1	3198	2	Y	6					29
							7	9									
*01	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	652	1	3462	2	Y	-0-					29

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
08	6944	X	6627	-0-	-317	-0-	583	1	6037	2	Y	6					19
							7	9									
09	6690	X	6465	-0-	-225	-0-	571	1	5894	2	Y	-0-	17	1			2
10	6944	X	6593	-0-	-351	-0-	574	1	6007	2	Y	11					13
							12	9									
11	6720	X	6209	-0-	-511	-0-	584	1	5619	2	Y	5					18
							6	9									
12	6944	X	6542	-0-	-402	-0-	674	1	5867	2	Y	1	8	1			11
							1	9									
*01	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	672	1	6476	2	Y	2					13
							2	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

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
08	5518	X	4122	-0-	-1396	-0-	1082	1	3040	2	N	-0-					5
09	5310	X	3254	-0-	-2056	-0-	1009	1	2245	2	N	-0-					5
10	5053	X	3397	-0-	-1656	-0-	1062	1	2335	2	N	-0-					5
11	4650	X	3353	-0-	-1297	-0-	992	1	2361	2	N	-0-					5
12	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	1081	1	2529	2	N	-0-					5
*01	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	1082	1	2988	2	N	-0-					5

CLARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226547 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6930 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 12 V RRCID -> 226584 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8561 - 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
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	52	1	565	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	598	-0-	-2	-0-	51	1	547	2	Y	-0-					-0-
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	54	1	582	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	598	-0-	-2	-0-	54	1	544	2	Y	-0-					-0-
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	56	1	576	2	Y	-0-					-0-
*01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	59	1	576	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
DOSS HBP WELL #: 1H RRCID -> 226601 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5963 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	833	1	4288	2	N	-0-					93
09	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	833	1	4140	2	N	45					138
							50	9									
10	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	756	1	4380	2	N	-0-					138
11	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	826	1	4301	2	N	4					142
							4	9									
12	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	873	1	4135	2	N	20					162
							22	9									
*01	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	1086	1	4094	2	N	-0-					162

FT. WOLTERS USA WELL #: 1H RRCID -> 226610 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 5434 - 8482

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

B.G.M.T. WELL #: 1 H RRCID -> 226611 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7310 - 9642

08	5983	X	5375	-0-	-608	-0-	1060	1	4315	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	5023	-0-	-767	-0-	1016	1	4007	2	N	-0-					-0-
10	5921	X	5220	-0-	-701	-0-	1055	1	4165	2	N	-0-					-0-
11	5490	X	4036	-0-	-1454	-0-	993	1	3043	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	3981	-0-	-1692	-0-	1060	1	2921	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	4675	-0-	-688	-0-	1060	1	3615	2	N	-0-					-0-

HAYWORTH WELL #: 2H RRCID -> 226612 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5639 PERF. 6082 - 7888

08	4092	X	3566	-0-	-526	-0-	735	1	2795	2	N	33					141
							36	9									
09	3810	X	3320	-0-	-490	-0-	699	1	2621	2	N	-0-					141
10	3751	X	3433	-0-	-318	-0-	741	1	2651	2	N	37					178
							41	9									
11	3450	X	2913	-0-	-537	-0-	609	1	2304	2	N	-0-					178
12	3224	X	3112	-0-	-112	-0-	746	1	2366	2	N	-0-					178
*01	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	748	1	2541	2	N	42					220
							46	9									

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 1H RRCID -> 226723 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 9049 - 10197

08	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	2			N	-0-					145
09	6900	X	6079	-0-	-821	-0-	6079	2			N	-0-					145
10	7471	X	6414	-0-	-1057	-0-	6363	2	51	9	N	46					191
11	7230	X	5229	-0-	-2001	-0-	5197	2	32	9	N	29					220
12	7471	X	3879	-0-	-3592	-0-	3865	2	14	9	N	13					233
01	6758	X	6541	-0-	-217	-0-	6531	2	10	9	N	9					242

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
08	6200	X	5910	-0-	-290	-0-	228	1	5682	2	Y	-0-					35
09	6000	X	5613	-0-	-387	-0-	217	1	5372	2	Y	22					57
							24	9									
10	6045	X	5738	-0-	-307	-0-	217	1	5509	2	Y	11					68
							12	9									
11	5850	X	5489	-0-	-361	-0-	202	1	5287	2	Y	-0-	57	1			11
*12	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	227	1	5439	2	Y	1					12
							1	9									
*01	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	233	1	5438	2	Y	1					13
							1	9									

MITCHELL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 226739 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6660 - 8731

08	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	333	1	8312	2	Y	-0-					83
09	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	323	1	7973	2	Y	55					138
							61	9									
10	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	343	1	8721	2	Y	27					165
							30	9									
11	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	309	1	8105	2	Y	1	138	1			28
							1	9									
*12	8649	X	8315	-0-	-334	-0-	334	1	7981	2	Y	-0-					28
01	8959	X	7622	-0-	-1337	-0-	313	1	7305	2	Y	4					32
							4	9									

WILLIAMS, J. H. "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226759 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6490 - 9201

*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

THREEMONT WELL #: 2H RRCID -> 227080 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8150 - 10850

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY MATERIALS WELL #: 1H RRCID -> 227145 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6449 - 8350

08	4123	X	3895	-0-	-228	-0-	570	1	3325	2	Y	-0-					113
09	3990	X	3418	-0-	-572	-0-	475	1	2943	2	Y	-0-	90	1			23
10	4123	X	3075	-0-	-1048	-0-	418	1	2657	2	Y	-0-					23
11	3990	X	2957	-0-	-1033	-0-	403	1	2554	2	Y	-0-					23
12	3906	X	3189	-0-	-717	-0-	455	1	2734	2	Y	-0-					23
01	3906	X	3582	-0-	-324	-0-	508	1	3074	2	Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
HOUSTON RANCH WELL #: 13H RRCID -> 227816 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 5252 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	627	1	2622	2	Y	13	37	1			12
							14	9									
09	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	586	1	2524	2	Y	-0-					12
10	2945	X	2918	-0-	-27	-0-	567	1	2351	2	Y	-0-					12
11	3150	X	1438	-0-	-1712	-0-	376	1	1058	2	Y	4					16
							4	9									
12	3255	X	2988	-0-	-267	-0-	583	1	2403	2	Y	2					18
							2	9									
01	3255	X	3140	-0-	-115	-0-	654	1	2486	2	Y	-0-					18

KELLY-RAYBURN WELL #: 1H RRCID -> 228114 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8754 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 228116 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7950 - 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
08	1116	N	582	-0-	-534	-0-	154	1	428	2	N	-0-					-0-
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	225	1	673	2	N	-0-					-0-
10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	274	1	809	2	N	-0-					-0-
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	232	1	691	2	N	-0-					-0-
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	255	1	726	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	827	-0-	-258	-0-	239	1	588	2	N	-0-					-0-

PATE 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
08	19756	X	7173	-0-	-12583	-0-	694	1	6479	2	N	-0-					28
09	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	687	1	4612	2	N	-0-					28
10	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	694	1	2512	2	N	-0-					28
11	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	664	1	4516	2	N	-0-					28
12	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	707	1	5971	2	N	-0-					28
*01	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	670	1	6145	2	N	-0-					28

BROWN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 228208 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8380 - 10250

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

CREEK PARK WELL #: 2H RRCID -> 228209 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7769 - 10469

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
08	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	561	1	8446	2	N	131	357	1			77
							144	9									
09	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	534	1	7578	2	N	238	194	1			121
							262	9									
10	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	540	1	8989	2	N	40					161
							44	9									
11	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	532	1	7210	2	N	282	200	1			243
							310	9									
12	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	205	1	8587	2	N	263	200	1			306
							289	9									
*01	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	43	1	9413	2	N	301	393	1			214
							331	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 14H RRCID -> 228254 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 5360 - 8890

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 10H RRCID -> 228255 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 5350 - 8940

08	4991	X	4885	-0-	-106	-0-	749	1	4124	2	Y	11					24
							12	9									
09	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	753	1	4283	2	Y	-0-					24
10	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	731	1	4143	2	Y	-0-					24
11	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	682	1	4085	2	Y	1					25
							1	9									
12	5208	X	5074	-0-	-134	-0-	773	1	4301	2	Y	-0-					25
*01	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	852	1	4384	2	Y	1					26
							1	9									

MABERY "B" WELL #: 1H RRCID -> 228256 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5895 - 10240

08	8959	X	8849	-0-	-110	-0-	654	1	8159	2	Y	33	96	1			63
							36	9									
09	8790	X	7053	-0-	-1737	-0-	471	1	6541	2	Y	37					100
							41	9									
10	9083	X	7002	-0-	-2081	-0-	503	1	6477	2	Y	20	98	1			22
							22	9									
11	8790	X	6615	-0-	-2175	-0-	492	1	6122	2	Y	1					23
							1	9									
12	8835	X	7235	-0-	-1600	-0-	506	1	6682	2	Y	43					66
							47	9									
01	8835	X	7149	-0-	-1686	-0-	521	1	6616	2	Y	11					77
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
08	4712	X	4079	-0-	-633	-0-	300	1	3743	2	Y	33	96	1			63
							36	9									
09	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	427	1	5932	2	Y	37					100
							41	9									
10	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	463	1	5964	2	Y	20	98	1			22
							22	9									
11	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	430	1	5348	2	Y	1					23
							1	9									
12	6603	X	6369	-0-	-234	-0-	445	1	5877	2	Y	43					66
							47	9									
01	6603	X	6102	-0-	-501	-0-	445	1	5645	2	Y	11					77
							12	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
08	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	458	1	7104	2	N	-0-					165
09	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	511	1	7631	2	N	53	193	1			25
							58	9									
10	7285	X	6440	-0-	-845	-0-	458	1	5934	2	N	44					69
							48	9									
11	7050	X	4608	-0-	-2442	-0-	363	1	4189	2	N	51					120
							56	9									
12	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	740	1	7781	2	N	-0-	107	1			13
*01	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	609	1	7556	2	N	-0-					13

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
08	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	714	1	6406	2	N	-0-					67
09	6540	X	6002	-0-	-538	-0-	715	1	5280	2	N	6					73
							7	9									
10	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	737	1	6206	2	N	2					75
							2	9									
11	6540	X	6340	-0-	-200	-0-	697	1	5643	2	N	-0-					75
12	7130	X	6008	-0-	-1122	-0-	723	1	5246	2	N	35					110
							39	9									
01	7130	X	5373	-0-	-1757	-0-	748	1	4625	2	N	-0-					110

GRANTHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228738 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 7283 - 8763

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

TOMLINSON WELL #: 2H RRCID -> 228739 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5674 PERF. 6093 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	429	1	4441	2	Y	81					200
							89	9									
09	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	419	1	4331	2	Y	-0-	179	1			21
10	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	416	1	4356	2	Y	135					156
							149	9									
11	4710	X	4013	-0-	-697	-0-	371	1	3565	2	Y	70					226
							77	9									
12	4960	X	3424	-0-	-1536	-0-	353	1	3071	2	Y	-0-	94	1			132
01	4960	X	3305	-0-	-1655	-0-	308	1	2965	2	Y	29					161
							32	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
08	3813	X	3313	-0-	-500	-0-	1074	1	2239	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3315	-0-	-375	-0-	1028	1	2287	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	2815	-0-	-967	-0-	1084	1	1731	2	N	-0-					-0-
11	3660	X	2153	-0-	-1507	-0-	939	1	1214	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	2262	-0-	-1520	-0-	998	1	1264	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	2098	-0-	-1343	-0-	915	1	1183	2	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	3015	N	3015	-0-	-0-	-0-	547	1	2458	2	N	9	170	1			15
							10	9									
09	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	543	1	2287	2	N	-0-					15
10	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	524	1	2233	2	N	-0-					15
11	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	487	1	2279	2	N	-0-					15
12	2697	N	2676	-0-	-21	-0-	433	1	2243	2	N	-0-					15
01	2697	N	2159	-0-	-538	-0-	207	1	1952	2	N	-0-					15

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
08	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	684	1	4470	2	N	-0-					105
09	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	621	1	3955	2	N	-0-	76	1			29
10	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	693	1	4591	2	N	-0-					29
11	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	678	1	4729	2	N	16					45
							18	9									
12	4588	X	3861	-0-	-727	-0-	623	1	3230	2	N	7					52
							8	9									
*01	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	702	1	4364	2	N	-0-					52

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
08	8339	X	7904	-0-	-435	-0-	533	1	7371	2	N	-0-					68
09	8070	X	7772	-0-	-298	-0-	516	1	7256	2	N	-0-					68
10	8339	X	8107	-0-	-232	-0-	519	1	7537	2	N	46					114
							51	9									
11	8070	X	7504	-0-	-566	-0-	518	1	6986	2	N	-0-					114
12	8215	X	7583	-0-	-632	-0-	535	1	7013	2	N	32					146
							35	9									
01	8122	X	7728	-0-	-394	-0-	536	1	7192	2	N	-0-					146

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
08	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	305	1	4724	2	N	-0-					55
09	4500	X	3398	-0-	-1102	-0-	213	1	3185	2	N	-0-					55
10	4650	X	4060	-0-	-590	-0-	288	1	3739	2	N	30					85
							33	9									
11	4500	X	3933	-0-	-567	-0-	311	1	3594	2	N	25					110
							28	9									
12	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	2	91	1			21
01	5022	X	1361	-0-	-3661	-0-	102	1	1259	2	N	-0-					21

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
08	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	593	1	6512	2	Y	-0-					21
09	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	689	1	7500	2	Y	36					57
							40	9									
10	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	749	1	6377	2	Y	1					58
							1	9									
11	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	842	1	7112	2	Y	7					65
							8	9									
12	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	779	1	6516	2	Y	10					75
							11	9									
01	7006	X	4700	-0-	-2306	-0-	712	1	3944	2	Y	40	93	1			22
							44	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
08	3782	X	3730	-0-	-52	-0-	202	1	3469	2	Y	54					93
							59	9									
09	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	213	1	3518	2	Y	28	87	1			34
							31	9									
10	3813	X	3369	-0-	-444	-0-	195	1	3174	2	Y	-0-					34
11	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	204	1	3568	2	Y	45					79
							50	9									
12	3875	X	3807	-0-	-68	-0-	216	1	3571	2	Y	18					97
							20	9									
*01	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	259	1	3760	2	Y	7					104
							8	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
08	5363	X	5258	-0-	-105	-0-	1013	1	4231	2	Y	13	38	1			9
							14	9									
09	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	1031	1	4436	2	Y	-0-					9
10	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	1013	1	4202	2	Y	-0-					9
11	5100	X	4257	-0-	-843	-0-	1114	1	3139	2	Y	4					13
							4	9									
12	5642	X	5430	-0-	-212	-0-	1060	1	4369	2	Y	1					14
							1	9									
01	5642	X	5302	-0-	-340	-0-	1105	1	4196	2	Y	1					15
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
08	3317	X	3038	-0-	-279	-0-	860	1	2178	2	N	-0-					112
09	3210	X	3022	-0-	-188	-0-	838	1	2184	2	N	-0-					112
10	3317	X	2087	-0-	-1230	-0-	811	1	1237	2	N	35	142	1			5
							39	9									
11	3120	X	2724	-0-	-396	-0-	701	1	2023	2	N	-0-					5
12	3131	X	3102	-0-	-29	-0-	825	1	2277	2	N	-0-					5
01	3131	X	2290	-0-	-841	-0-	841	1	1449	2	N	-0-					5

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
08	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	859	1	4198	2	N	-0-					-0-
09	6180	X	5544	-0-	-636	-0-	892	1	4652	2	N	-0-					-0-
10	6386	X	2758	-0-	-3628	-0-	813	1	1945	2	N	-0-					-0-
11	6180	X	5436	-0-	-744	-0-	952	1	4484	2	N	-0-					-0-
12	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	984	1	5219	2	N	-0-					-0-
*01	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	950	1	3754	2	N	-0-					-0-

BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231006 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6560 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	535	1	8212	2	N	-0-					7
09	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	513	1	7617	2	N	-0-					7
10	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	609	1	7627	2	N	110					117
							121	9									
11	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	582	1	7145	2	N	3					120
							3	9									
12	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	595	1	7663	2	N	30					150
							33	9									
*01	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	571	1	6931	2	N	4					154
							4	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
08	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	561	1	3800	2	N	-0-					173
09	4350	X	4245	-0-	-105	-0-	543	1	3702	2	N	-0-					173
10	4495	X	4240	-0-	-255	-0-	560	1	3679	2	N	1	164	1			10
							1	9									
11	4350	X	3963	-0-	-387	-0-	520	1	3401	2	N	38					48
							42	9									
12	4061	X	3611	-0-	-450	-0-	561	1	3050	2	N	-0-					48
01	4061	X	3202	-0-	-859	-0-	523	1	2679	2	N	-0-					48

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
08	4092	X	3110	-0-	-982	-0-	455	1	2655	2	Y	-0-					8
09	3990	X	3498	-0-	-492	-0-	486	1	3012	2	Y	-0-	6	1			2
10	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	597	1	3790	2	Y	-0-					2
11	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	590	1	3741	2	Y	-0-					2
12	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	555	1	3335	2	Y	-0-					2
01	4402	X	3666	-0-	-736	-0-	520	1	3146	2	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

JLB RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231430 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 4896 PERF. 5275 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4774	X	4278	-0-	-496	-0-	689	1	3585	2	Y	4					33
							4	9									
09	3990	X	3929	-0-	-61	-0-	626	1	3303	2	Y	-0-	19	1			14
10	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	669	1	3508	2	Y	5					19
							6	9									
11	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	615	1	3662	2	Y	3					22
							3	9									
12	4278	X	4201	-0-	-77	-0-	664	1	3529	2	Y	7					29
							8	9									
*01	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	770	1	4091	2	Y	-0-					29

KTV-BETZEL WELL #: 3 H RRCID -> 231464 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6588 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6448	X	5999	-0-	-449	-0-	514	1	5485	2	Y	-0-					31
09	6240	X	6066	-0-	-174	-0-	519	1	5506	2	Y	37					68
							41	9									
10	6448	X	6181	-0-	-267	-0-	622	1	5559	2	Y	-0-					68
11	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	596	1	5565	2	Y	30					98
							33	9									
12	6262	X	5777	-0-	-485	-0-	582	1	5160	2	Y	32					130
							35	9									
*01	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	541	1	5752	2	Y	62	44	1			148
							68	9									

KEITH WELL #: 1 H RRCID -> 231483 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 5301 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	-0-	-0-	-217	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

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
08	4340	X	746	-0-	-3594	-0-	668	1	78	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	4169	-0-	-31	-0-	1032	1	3137	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	2697	-0-	-1240	-0-	1036	1	1661	2	N	-0-					-0-
11	2340	X	930	-0-	-1410	-0-	930	1			N	-0-					-0-
12	4309	X	661	-0-	-3648	-0-	661	1			N	-0-					-0-
01	4309	X	46	-0-	-4263	-0-	33	1	13	2	N	-0-					-0-

COLLINS "A" WELL #: 2 H RRCID -> 231514 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7830 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	2081	-0-	-2259	-0-	1451	1	630	2	N	-0-					-0-
09	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	1312	1	3442	2	N	-0-					-0-
10	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	1235	1	3731	2	N	-0-					-0-
11	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	1695	1	2790	2	N	-0-					-0-
12	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	2048	1	3412	2	N	-0-					-0-
01	4960	X	4773	-0-	-187	-0-	1727	1	3046	2	N	-0-					-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231543 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 7220 - 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
08	6231	X	5400	-0-	-831	-0-	348	1	5052	2	N	-0-					-0-
09	6030	X	5488	-0-	-542	-0-	365	1	5123	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	5760	-0-	-99	-0-	404	1	5356	2	N	-0-					-0-
11	5430	X	5163	-0-	-267	-0-	380	1	4783	2	N	-0-					-0-
12	5487	X	4951	-0-	-536	-0-	390	1	4561	2	N	-0-					-0-
01	5487	X	5323	-0-	-164	-0-	400	1	4923	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

SCHMIDT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231544 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6634 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9548	X	9403	-0-	-145	-0-	9403	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	8617	-0-	-563	-0-	8617	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	8385	-0-	-1101	-0-	8385	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	7827	-0-	-1263	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
12	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	8445	2			N	-0-					-0-
*01	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	8474	2			N	-0-					-0-

EDWARDS, CASS "B" WELL #: 5 H RRCID -> 231561 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 6100 - 8127

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-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

08	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	873	1	4690	2	N	-0-					43
09	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	841	1	4437	2	N	-0-					43
10	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	873	1	4519	2	N	-0-					43
11	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	845	1	4353	2	N	-0-					43
12	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	873	1	4433	2	N	-0-					43
*01	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	870	1	4319	2	N	-0-					43

HAILE-LUMAR WELL #: 1 H RRCID -> 231568 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6625 - 9165

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 231572 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7681 - 10092

08	9052	X	8215	-0-	-837	-0-	243	1	7972	2	N	-0-					-0-
09	9180	X	7386	-0-	-1794	-0-	2	1	7384	2	N	-0-					-0-
10	9486	X	7713	-0-	-1773	-0-	2	1	7711	2	N	-0-					-0-
11	9180	X	6925	-0-	-2255	-0-	14	1	6911	2	N	-0-					-0-
12	8525	X	5581	-0-	-2944	-0-	343	1	5238	2	N	-0-					-0-
01	8215	X	5940	-0-	-2275	-0-	166	1	5774	2	N	-0-					-0-

BAIRD WELL #: 1 H RRCID -> 231799 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8755 - 9746

08	4278	X	4256	-0-	-22	-0-	239	1	4017	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	3965	-0-	-175	-0-	241	1	3724	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	4109	-0-	-169	-0-	249	1	3860	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	3952	-0-	-188	-0-	241	1	3711	2	N	-0-					-0-
12	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	249	1	3777	2	N	-0-					-0-
*01	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	249	1	3707	2	N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 20 H RRCID -> 231807 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6948 - 9892

08	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	810	1	3182	2	N	-0-					-0-
09	4470	X	4307	-0-	-163	-0-	824	1	3483	2	N	-0-					-0-
10	4774	X	4461	-0-	-313	-0-	913	1	3548	2	N	-0-					-0-
11	4620	X	4008	-0-	-612	-0-	881	1	3127	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	3303	-0-	-1471	-0-	846	1	2457	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	2991	-0-	-1473	-0-	856	1	2135	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
08	3379	X	3206	-0-	-173	-0-	275	1	2931	2	Y	-0-					31
09	3270	X	3234	-0-	-36	-0-	275	1	2918	2	Y	37					68
							41	9									
10	3379	X	3178	-0-	-201	-0-	314	1	2806	2	Y	53					121
							58	9									
11	3240	X	3150	-0-	-90	-0-	302	1	2815	2	Y	30					151
							33	9									
12	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	322	1	2858	2	Y	32					183
							35	9									
*01	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	291	1	3091	2	Y	-0-	73	1			110

KLONDIKE RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 232825 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7198 - 8902

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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

08	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	450	1	8264	2	N	-0-					-0-
09	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	450	1	7863	2	N	-0-					-0-
10	8587	X	7780	-0-	-807	-0-	499	1	7281	2	N	-0-					-0-
11	8400	X	6783	-0-	-1617	-0-	428	1	6355	2	N	-0-					-0-
12	8711	X	7892	-0-	-819	-0-	483	1	7409	2	N	-0-					-0-
01	8711	X	6487	-0-	-2224	-0-	499	1	5988	2	N	-0-					-0-

PRADO WELL #: 1 H RRCID -> 233000 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7771 - 10045

08	13609	X	9860	-0-	-3749	-0-	1692	1	8168	2	N	-0-					-0-
09	13170	X	10664	-0-	-2506	-0-	1671	1	8993	2	N	-0-					-0-
10	14136	X	6792	-0-	-7344	-0-	1519	1	5273	2	N	-0-					-0-
11	13680	X	7221	-0-	-6459	-0-	1623	1	5598	2	N	-0-					-0-
12	12896	X	7569	-0-	-5327	-0-	1664	1	5905	2	N	-0-					-0-
01	11005	X	9162	-0-	-1843	-0-	1733	1	7429	2	N	-0-					-0-

BROWN, BILL WELL #: 2 H RRCID -> 233006 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8410 - 9310

08	2976	X	2844	-0-	-132	-0-	605	1	2239	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	2833	-0-	-47	-0-	671	1	2162	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	2477	-0-	-406	-0-	489	1	1988	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	2339	-0-	-451	-0-	605	1	1734	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	2123	-0-	-791	-0-	414	1	1709	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	2412	-0-	-502	-0-	417	1	1995	2	N	-0-					-0-

SAM WILSON NO. 2 WELL #: 2 H RRCID -> 233009 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8659 - 10704

08	3596	X	2968	-0-	-628	-0-	427	1	2541	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	2620	-0-	-620	-0-	408	1	2212	2	N	-0-					-0-
10	3348	X	2730	-0-	-618	-0-	452	1	2278	2	N	-0-					-0-
11	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	426	1	2647	2	N	-0-					-0-
12	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	646	1	4002	2	N	-0-					-0-
*01	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	631	1	3549	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

CREEK PARK WELL #: 1 H RRCID -> 233012 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7611 - 9959

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

TAYLOR WELL #: 1 H RRCID -> 233014 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7700 - 10700

08	23926	X	8141	-0-	-15785	-0-	1690	1	6451	2	N	-0-					-0-
09	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	1605	1	6617	2	N	-0-					-0-
10	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	1846	1	5638	2	N	-0-					-0-
11	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	1684	1	4857	2	N	-0-					-0-
12	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	1738	1	5001	2	N	-0-					-0-
*01	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	1762	1	6042	2	N	-0-					-0-

BLAYLOCK WELL #: 1 H RRCID -> 233026 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6265 - 8637

08	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	716	1	5946	2	N	70					175
							77	9									
09	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	694	1	5396	2	N	39	84	1			130
							43	9									
10	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	694	1	5594	2	N	-0-					130
11	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	667	1	4989	2	N	-0-					130
12	6727	X	6326	-0-	-401	-0-	688	1	5638	2	N	-0-	86	1			44
*01	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	701	1	8191	2	N	-0-					44

MUNSON WELL #: 21 V RRCID -> 233122 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7910 - 8773

08	3100	N	3096	-0-	-4	206	262	1	2827	2	Y	6					12
							7	9									
09	3240	X	3034	-0-	-206	-0-	258	1	2764	2	Y	11	16	1			7
							12	9									
10	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	262	1	2815	2	Y	8	10	1			5
							9	9									
11	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	262	1	2648	2	Y	13	6	1			12
							14	9									
12	3038	X	2954	-0-	-84	-0-	261	1	2680	2	Y	12	11	1			13
							13	9									
01	3038	X	2921	-0-	-117	-0-	269	1	2638	2	Y	13	15	1			11
							14	9									

PATE WELL #: 4 H RRCID -> 233221 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6868 - 8458

08	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	2			Y	-0-					84
09	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	2			Y	-0-					84
10	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	6726	2			Y	-0-					84
11	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2			Y	-0-					84
12	6510	X	6100	-0-	-410	-0-	6100	2			Y	-0-					84
01	6510	X	6242	-0-	-268	-0-	6242	2			Y	-0-					84

CLEVELAND WELL #: 2 H RRCID -> 233388 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 7441 - 9210

08	4092	X	3429	-0-	-663	-0-	440	1	2989	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	3189	-0-	-771	-0-	408	1	2781	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	3150	-0-	-942	-0-	499	1	2651	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	3160	-0-	-560	-0-	399	1	2761	2	N	-0-					-0-
12	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	489	1	3630	2	N	-0-					-0-
*01	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	487	1	3429	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

FLOYD WELL #: 1 H RRCID -> 233469 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6570 - 8101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	561	1	1746	2	N	-0-					77
09	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	517	1	1677	2	N	55					132
							61	9									
10	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	560	1	1750	2	N	5					137
							6	9									
11	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	500	1	1665	2	N	-0-					137
12	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	561	1	1602	2	N	-0-					137
*01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	535	1	1227	2	N	-0-					137

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
08	6200	X	174	-0-	-6026	-0-	14	1	160	2	N	-0-					22
09	4650	X	361	-0-	-4289	-0-	27	1	334	2	N	-0-					22
10	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	306	1	4766	2	N	-0-					22
11	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	300	1	5376	2	N	13					35
							14	9									
12	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	333	1	5627	2	N	32	24	1			43
							35	9									
*01	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	321	1	4989	2	N	-0-					43

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
08	13206	X	12794	-0-	-412	-0-	1320	1	11474	2	N	-0-					-0-
09	13200	X	11681	-0-	-1519	-0-	1151	1	10530	2	N	-0-					-0-
10	13640	X	12601	-0-	-1039	-0-	1217	1	11384	2	N	-0-					-0-
11	13200	X	12492	-0-	-708	-0-	1164	1	11328	2	N	-0-					-0-
12	12747	X	12747	-0-	-0-	-0-	1177	1	11570	2	N	-0-					-0-
*01	12870	X	12870	-0-	-0-	-0-	1222	1	11648	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
08	3875	X	3602	-0-	-273	-0-	372	1	3230	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	3155	-0-	-595	-0-	311	1	2844	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	3272	-0-	-603	-0-	316	1	2956	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	3134	-0-	-586	-0-	292	1	2842	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	3085	-0-	-511	-0-	285	1	2800	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	2312	-0-	-1284	-0-	220	1	2092	2	N	-0-					-0-

LAIL, E. V. WELL #: 1 H RRCID -> 233911 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8108 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	X	2238	-0-	-304	-0-	796	1	1442	2	N	-0-					-0-
09	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	1051	1	2435	2	N	-0-					-0-
10	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	1098	1	2096	2	N	-0-					-0-
11	2460	X	2428	-0-	-32	-0-	805	1	1623	2	N	-0-					-0-
12	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	1119	1	2323	2	N	-0-					-0-
*01	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	1074	1	2054	2	N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 23 H RRCID -> 233932 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 7165 - 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
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	1			N	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	1			N	-0-					-0-
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	1			N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	1			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
*01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234470 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6440 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	4248	-0-	-1332	-0-	425	1	3823	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	4916	-0-	-484	-0-	622	1	4294	2	N	-0-					-0-
10	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	686	1	4501	2	N	-0-					-0-
11	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	670	1	4476	2	N	-0-					-0-
12	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	667	1	4400	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	4609	-0-	-103	-0-	591	1	4018	2	N	-0-					-0-

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
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					15
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					15
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					15
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					15
12	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					15
01	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	697	1	8063	2	N	-0-					130
09	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	650	1	7999	2	N	87	194	1			23
							96	9									
10	8153	X	7277	-0-	-876	-0-	440	1	6837	2	N	-0-					23
11	7890	X	7377	-0-	-513	-0-	383	1	6874	2	N	109					132
							120	9									
12	7595	X	6976	-0-	-619	-0-	387	1	6527	2	N	56	175	1			13
							62	9									
01	7595	X	6760	-0-	-835	-0-	408	1	6352	2	N	-0-					13

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
08	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	867	1	4955	2	N	-0-					170
09	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	839	1	4667	2	N	-0-					170
10	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	855	1	4702	2	N	-0-					170
11	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	781	1	3679	2	N	50	50	1			170
							55	9									
12	4681	X	4532	-0-	-149	-0-	860	1	3669	2	N	3	129	1			44
							3	9									
*01	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	855	1	4008	2	N	-0-					44

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
08	3100	N	3178	-0-	78	78	3178	2			N	-0-					120
09	3000	N	3669	-0-	669	747	3656	2	13	9	N	12					132
10	3100	N	3307	-0-	207	954	3307	2			N	-0-	28	1			104
11	3852	X	2898	-0-	-954	-0-	2898	2			N	-0-					104
12	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					104
*01	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
08	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	273	1	5071	2	N	-0-			75
09	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	270	1	4716	2	N	-0-			75
10	5053	X	4621	-0-	-432	-0-	4621	2			N	-0-			75
11	4950	X	4165	-0-	-785	-0-	4165	2			N	-0-			75
12	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2			N	-0-			75
*01	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	2			N	-0-			75

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
08	8835	X	8630	-0-	-205	-0-	818	1	7812	2	N	-0-			30
09	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	839	1	8346	2	N	-0-			30
10	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	857	1	8742	2	N	-0-			30
11	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	826	1	8027	2	N	-0-			30
12	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	830	1	8372	2	N	-0-			30
*01	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	851	1	8610	2	N	-0-			30

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
08	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	406	1	8337	2	N	-0-			-0-
09	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	377	1	8060	2	N	-0-			-0-
10	8773	X	8595	-0-	-178	-0-	405	1	8190	2	N	-0-			-0-
11	8490	X	8195	-0-	-295	-0-	400	1	7795	2	N	-0-			-0-
12	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	395	1	7903	2	N	-0-			-0-
*01	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	446	1	8294	2	N	-0-			-0-

TRIPLE CREEK WELL #: 1 H RRCID -> 234976 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5822 - 7521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	749	1	765	2	N	-0-			113
09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	706	1	590	2	N	-0-			113
10	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	721	1	1022	2	N	-0-			113
11	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	724	1	1239	2	N	-0-			113
12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	716	1	882	2	N	-0-			113
*01	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	740	1	1218	2	N	-0-			113

CROWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234977 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 5240 - 7971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	621 4	1 9	1942	2	N	4			129
09	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	702	1	1622	2	N	-0-			129
10	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	595	1	1420	2	N	-0-			129
11	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	436	1	1166	2	N	-0-			129
12	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	499	1	1550	2	N	-0-			129
01	1612	N	1583	-0-	-29	-0-	398	1	1185	2	N	-0-			129

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
PATE WELL #: 8 H RRCID -> 234993 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6958 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-					35
09	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-					35
10	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					35
11	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					35
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

BLACK RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 235238 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 5510 - 7914

08	6045	X	5489	-0-	-556	-0-	585	1	4873	2	Y	28					46
							31	9									
09	5850	X	5194	-0-	-656	-0-	562	1	4600	2	Y	29					75
							32	9									
10	5580	X	3088	-0-	-2492	-0-	546	1	2531	2	Y	10					85
							11	9									
11	5400	X	3445	-0-	-1955	-0-	605	1	2823	2	Y	15					100
							17	9									
12	5456	X	4507	-0-	-949	-0-	618	1	3861	2	Y	25					125
							28	9									
01	5456	X	2366	-0-	-3090	-0-	567	1	1785	2	Y	13	98	1			40
							14	9									

PRADO WELL #: 2 H RRCID -> 235588 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7813 - 9964

08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	1			N	-0-					-0-
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	1			N	-0-					-0-
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	1			N	-0-					-0-
11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	1			N	-0-					-0-
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	1			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

PRADO WELL #: 3 H RRCID -> 235590 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7722 - 9280

08	2821	X	777	-0-	-2044	-0-	777	1			N	-0-					-0-
09	2730	X	743	-0-	-1987	-0-	743	1			N	-0-					-0-
10	2108	X	777	-0-	-1331	-0-	777	1			N	-0-					-0-
11	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
12	2108	X	775	-0-	-1333	-0-	775	1			N	-0-					-0-
*01	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	1			N	-0-					-0-

THREEMONT WELL #: 3 H RRCID -> 235592 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8060 - 9100

08	3999	X	3399	-0-	-600	-0-	555	1	2844	2	N	-0-					-0-
09	3870	X	3179	-0-	-691	-0-	671	1	2508	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	3210	-0-	-789	-0-	486	1	2724	2	N	-0-					-0-
11	3750	X	3111	-0-	-639	-0-	439	1	2672	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	3073	-0-	-709	-0-	463	1	2610	2	N	-0-					-0-
01	3410	X	3128	-0-	-282	-0-	540	1	2588	2	N	-0-					-0-

WILSON, SAM WELL #: 1 H RRCID -> 235593 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8736 - 10141

08	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	596	1	3545	2	N	-0-					-0-
09	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	661	1	3582	2	N	-0-					-0-
10	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	995	1	5009	2	N	-0-					-0-
11	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	675	1	4190	2	N	-0-					-0-
12	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	649	1	4024	2	N	-0-					-0-
01	6014	X	4036	-0-	-1978	-0-	609	1	3427	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-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

08	2046	N	1622	-0-	-424	-0-	374	1	1170	2	N	71					103
							78	9									
09	1380	N	1272	-0-	-108	-0-	382	1	883	2	N	6					109
							7	9									
10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	528	1	1260	2	N	1					110
							1	9									
11	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	520	1	1391	2	N	-0-					110
12	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	587	1	1821	2	N	-0-					110
*01	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	584	1	1741	2	N	-0-					110

MUNSON WELL #: 22 V RRCID -> 236030 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7896 - 8772

08	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	242	1	2606	2	Y	10					20
							11	9									
09	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	237	1	2537	2	Y	19	27	1			12
							21	9									
10	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	218	1	2343	2	Y	12	16	1			8
							13	9									
11	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	221	1	2234	2	Y	21	9	1			20
							23	9									
12	2883	X	2348	-0-	-535	-0-	207	1	2126	2	Y	14	17	1			17
							15	9									
01	2883	X	2381	-0-	-502	-0-	218	1	2143	2	Y	18	20	1			15
							20	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 236157 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5636 - 9215

08	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	665	1	3660	2	Y	11					23
							12	9									
09	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	687	1	3905	2	Y	-0-					23
10	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	669	1	3790	2	Y	-0-					23
11	4200	X	3878	-0-	-322	-0-	555	1	3322	2	Y	1					24
							1	9									
12	4743	X	4040	-0-	-703	-0-	616	1	3424	2	Y	-0-					24
01	4743	X	3712	-0-	-1031	-0-	604	1	3108	2	Y	-0-					24

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236215 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6519 - 9600

08	7285	X	7150	-0-	-135	-0-	977	1	6173	2	N	-0-					18
09	7050	X	6781	-0-	-269	-0-	947	1	5834	2	N	-0-					18
10	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	1063	1	6379	2	N	-0-					18
11	7140	X	6522	-0-	-618	-0-	1007	1	5515	2	N	-0-					18
12	6975	X	6756	-0-	-219	-0-	1010	1	5746	2	N	-0-					18
01	6975	X	6372	-0-	-603	-0-	1035	1	5337	2	N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
08	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	1203	1	5991	2	N	-0-					80
09	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	1213	1	5185	2	N	35					115
							39	9									
10	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	1105	1	5756	2	N	-0-					115
11	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	1211	1	5337	2	N	-0-					115
12	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	1310	1	3805	2	N	-0-					115
*01	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	1555	1	4758	2	N	12					127
							13	9									

COATES WELL #: 1H RRCID -> 236336 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5800 - 7822

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 236357 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 5320 - 8600

08	7409	X	7188	-0-	-221	-0-	548	1	6640	2	Y	-0-					36
09	7170	X	6922	-0-	-248	-0-	583	1	6339	2	Y	-0-					36
10	7378	X	6829	-0-	-549	-0-	702	1	6127	2	Y	-0-					36
11	7140	X	6809	-0-	-331	-0-	693	1	6116	2	Y	-0-					36
12	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	699	1	6505	2	Y	10					46
							11	9									
*01	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	698	1	6114	2	Y	15					61
							17	9									

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 22 H RRCID -> 236377 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6910 - 10522

08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	1			N	-0-					10
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	1			N	-0-					10
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	1			N	-0-					10
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	1			N	-0-					10
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	1			N	-0-					10
*01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	1			N	-0-					10

CASS EDWARDS "A" WELL #: 2H RRCID -> 236386 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 6190 - 8730

*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
CASS EDWARDS 'B' WELL #: 6 H RRCID -> 236389 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 6070 - 8932																	
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-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																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PATE WELL #: 6 H RRCID -> 236393 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 7056 - 10061																	
08	7812	X	7253	-0-	-559	-0-	522	1	6731	2	Y	-0-					37
09	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	515	1	7641	2	Y	-0-					37
10	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	537	1	7937	2	Y	-0-					37
11	7020	X	6888	-0-	-132	-0-	516	1	6372	2	Y	-0-					37
12	8432	X	8014	-0-	-418	-0-	547	1	7467	2	Y	-0-					37
01	8463	X	7870	-0-	-593	-0-	553	1	7317	2	Y	-0-					37
PATE WELL #: 7 H RRCID -> 236406 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6897 - 9026																	
08	5642	X	5119	-0-	-523	-0-	368	1	4751	2	Y	-0-					36
09	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	472	1	6995	2	Y	-0-					36
10	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	455	1	6726	2	Y	-0-					36
11	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	433	1	5349	2	Y	-0-					36
12	7719	X	6776	-0-	-943	-0-	462	1	6314	2	Y	-0-					36
01	7719	X	6257	-0-	-1462	-0-	440	1	5817	2	Y	-0-					36
BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236461 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6525 - 9301																	
08	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	511	1	7853	2	N	-0-					103
09	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	503	1	7478	2	N	-0-					103
10	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	607	1	7609	2	N	4					107
							4	9									
11	7740	X	7713	-0-	-27	-0-	581	1	7132	2	N	-0-					107
12	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	582	1	7500	2	N	93					200
							102	9									
*01	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	573	1	6958	2	N	-0-					200

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
08	2821	X	2709	-0-	-112	-0-	546	1	2153	2	Y	9					57
							10	9									
09	2700	X	2682	-0-	-18	-0-	610	1	2072	2	Y	-0-	42	1			15
10	2697	X	2595	-0-	-102	-0-	534	1	2046	2	Y	14					29
							15	9									
11	2610	X	2418	-0-	-192	-0-	481	1	1937	2	Y	-0-					29
12	2759	X	2447	-0-	-312	-0-	647	1	1796	2	Y	4					33
							4	9									
01	2759	X	2348	-0-	-411	-0-	613	1	1735	2	Y	-0-					33

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
08	3627	X	3041	-0-	-586	-0-	595	1	2442	2	Y	4					50
							4	9									
09	3510	X	1563	-0-	-1947	-0-	308	1	1255	2	Y	-0-					50
10	3162	X	1757	-0-	-1405	-0-	328	1	1429	2	Y	-0-					50
11	3060	X	2073	-0-	-987	-0-	485	1	1588	2	Y	-0-					50
12	3162	X	2698	-0-	-464	-0-	327	1	2371	2	Y	-0-	38	1			12
01	3038	X	1972	-0-	-1066	-0-	392	1	1580	2	Y	-0-					12

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
08	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	218	1	4169	2	N	109	185	1			57
							120	9									
09	4170	X	4123	-0-	-47	-0-	201	1	3736	2	N	169					226
							186	9									
10	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	246	1	4148	2	N	68	171	1			123
							75	9									
11	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	268	1	4003	2	N	129	179	1			73
							142	9									
12	5022	X	3196	-0-	-1826	-0-	193	1	2918	2	N	77					150
							85	9									
01	4495	X	3187	-0-	-1308	-0-	207	1	2952	2	N	25					175
							28	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
08	1953	N	1456	-0-	-497	-0-	569	1	876	2	N	10					50
							11	9									
09	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	546	1	1155	2	N	12					62
							13	9									
10	1767	N	1730	-0-	-37	-0-	564	1	1151	2	N	14					76
							15	9									
11	1410	N	1281	-0-	-129	-0-	469	1	769	2	N	39					115
							43	9									
12	1767	N	1580	-0-	-187	-0-	592	1	988	2	N	-0-					115
01	1736	N	1520	-0-	-216	-0-	587	1	933	2	N	-0-					115

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
08	2604	X	2187	-0-	-417	-0-	428	1	1755	2	Y	4					50
							4	9									
09	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	674	1	2750	2	Y	-0-					50
10	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	694	1	3028	2	Y	-0-					50
11	2610	X	1920	-0-	-690	-0-	449	1	1471	2	Y	-0-					50
12	3534	X	2935	-0-	-599	-0-	356	1	2579	2	Y	-0-	38	1			12
01	3720	X	2228	-0-	-1492	-0-	443	1	1785	2	Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	12	1	333	2	Y	-0-					21
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	46	1	1326	2	Y	-0-	15	1			6
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	23	1	675	2	Y	-0-					6
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					6
12	1426	X	1300	-0-	-126	-0-	45	1	1255	2	Y	-0-					6
01	1426	X	205	-0-	-1221	-0-	8	1	197	2	Y	-0-					6

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
08	1302	X	1260	-0-	-42	-0-	255	1	1005	2	Y	-0-					13
09	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	1	10	1			4
10	1085	X	1004	-0-	-81	-0-	208	1	796	2	Y	-0-					4
11	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	264	1	1062	2	Y	-0-					4
12	T. A.		50	-0-	50	50	13	1	37	2	Y	-0-					4
01	T. A.		784	-0-	784	834	205	1	579	2	Y	-0-					4

WILSON, SAM UNIT NO. 4 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
08	5332	X	4133	-0-	-1199	-0-	595	1	3538	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	5041	-0-	-119	-0-	786	1	4255	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	4685	-0-	-647	-0-	776	1	3909	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	4430	-0-	-10	-0-	615	1	3815	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	4661	-0-	-547	-0-	648	1	4013	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	4745	-0-	-463	-0-	716	1	4029	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, SAM UNIT 3 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
08	1116	X	6	-0-	-1110	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
09	1080	X	13	-0-	-1067	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-
10	1116	X	10	-0-	-1106	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
*01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	2	N	-0-					-0-

WILSON, SAM UNIT 5 WELL #: 7 H RRCID -> 236996 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 9681 - 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
08	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	1472	1	8759	2	N	-0-					-0-
09	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	1286	1	6967	2	N	-0-					-0-
10	7130	X	1039	-0-	-6091	-0-	172	1	867	2	N	-0-					-0-
11	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	1371	1	8506	2	N	-0-					-0-
12	11191	X	9803	-0-	-1388	-0-	1362	1	8441	2	N	-0-					-0-
*01	10909	X	10909	-0-	-0-	-0-	1646	1	9263	2	N	-0-					-0-

WALLING WELL #: 2 H RRCID -> 236998 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8686 - 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
08	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	1431	1	6758	2	N	-0-					-0-
09	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	1386	1	6339	2	N	-0-					-0-
10	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	1473	1	6321	2	N	-0-					-0-
11	7920	X	7203	-0-	-717	-0-	1132	1	6071	2	N	-0-					-0-
12	8184	X	7542	-0-	-642	-0-	1412	1	6130	2	N	-0-					-0-
01	8184	X	7423	-0-	-761	-0-	1479	1	5944	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
WILSON, SAM UNIT 4 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
08	1116	X	847	-0-	-269	-0-	305	1	542	2	N	-0-					-0-
09	1050	X	738	-0-	-312	-0-	296	1	442	2	N	-0-					-0-
10	961	X	840	-0-	-121	-0-	289	1	551	2	N	-0-					-0-
11	930	X	577	-0-	-353	-0-	175	1	402	2	N	-0-					-0-
12	837	X	378	-0-	-459	-0-	142	1	236	2	N	-0-					-0-
01	837	X	6	-0-	-831	-0-	5	1	1	2	N	-0-					-0-

CHAMPION A WELL #: 7 H RRCID -> 237016 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 9005 - 10925

08	6541	X	6031	-0-	-510	-0-	957	1	5071	2	N	3	133	1			55
							3	9									
09	5850	X	5724	-0-	-126	-0-	935	1	4789	2	N	-0-					55
10	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	966	1	5645	2	N	-0-					55
11	5910	X	5909	-0-	-1	-0-	755	1	5154	2	N	-0-					55
12	6107	X	5979	-0-	-128	-0-	935	1	4966	2	N	71					126
							78	9									
01	6603	X	5244	-0-	-1359	-0-	966	1	4275	2	N	3					129
							3	9									

WILSON CREEK WELL #: 1H RRCID -> 237358 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7978 - 11423

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DALTON - MILLER WELL #: 2H RRCID -> 237369 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6603 - 9353

08	4061	X	3948	-0-	-113	-0-	330	1	3618	2	Y	-0-					21
09	3930	X	2823	-0-	-1107	-0-	234	1	2549	2	Y	36					57
							40	9									
10	3906	X	3176	-0-	-730	-0-	334	1	2841	2	Y	1					58
							1	9									
11	3810	X	2050	-0-	-1760	-0-	216	1	1826	2	Y	7					65
							8	9									
12	3937	X	2889	-0-	-1048	-0-	307	1	2571	2	Y	10					75
							11	9									
01	3937	X	2419	-0-	-1518	-0-	363	1	2012	2	Y	40	93	1			22
							44	9									

RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 237381 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 6832 - 8904

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BOWSER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 237389 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5990 - 8821

08	8215	X	6599	-0-	-1616	-0-	881	1	5718	2	N	-0-					136
09	7950	X	6851	-0-	-1099	-0-	911	1	5940	2	N	-0-					136
10	8215	X	6594	-0-	-1621	-0-	1002	1	5592	2	N	-0-					136
11	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	943	1	6660	2	N	-0-					136
12	7564	X	6856	-0-	-708	-0-	955	1	5901	2	N	-0-					136
01	7068	X	5212	-0-	-1856	-0-	1012	1	4200	2	N	-0-					136

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
THOMPSON, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 237518 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 5420 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	549	1	1979	2	N	9					100
							10	9									
09	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	543	1	1945	2	N	21					121
							23	9									
10	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	561	1	1884	2	N	-0-					121
11	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	519	1	1786	2	N	-0-					121
12	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	561	1	1796	2	N	-0-					121
*01	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	527	1	1621	2	N	14					135
							15	9									

MINT CREEK WELL #: 1 H RRCID -> 237565 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8394 - 11570

08	9269	X	7393	-0-	-1876	-0-	7393	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	7047	-0-	-1773	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	7947	-0-	-609	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	7512	-0-	-138	-0-	7512	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	6817	-0-	-1088	-0-	6817	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	6532	-0-	-1404	-0-	6532	2			N	-0-					-0-

PEGUES WELL #: 7H RRCID -> 237663 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8050 - 9750

08	10912	X	10468	-0-	-444	-0-	10468	2			N	-0-					60
09	10560	X	9821	-0-	-739	-0-	9821	2			N	-0-					60
10	10912	X	10022	-0-	-890	-0-	10022	2			N	-0-					60
11	10230	X	9330	-0-	-900	-0-	9330	2			N	-0-					60
12	10168	X	9593	-0-	-575	-0-	9593	2			N	-0-					60
01	10168	X	8976	-0-	-1192	-0-	8976	2			N	-0-					60

WILSON, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 237673 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 9500 - 10200

08	4991	X	4228	-0-	-763	-0-	1118	1	3110	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	3885	-0-	-855	-0-	974	1	2911	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	3897	-0-	-1001	-0-	986	1	2911	2	N	-0-					-0-
11	4590	X	3695	-0-	-895	-0-	928	1	2767	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	3751	-0-	-682	-0-	976	1	2775	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	3385	-0-	-831	-0-	979	1	2406	2	N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 2H RRCID -> 237674 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8000 - 9422

08	24562	X	24562	-0-	-0-	-0-	24562	2			N	-0-					102
09	23220	X	22435	-0-	-785	-0-	22435	2			N	-0-					102
10	24833	X	24833	-0-	-0-	-0-	24833	2			N	-0-					102
11	23629	X	23629	-0-	-0-	-0-	23629	2			N	-0-					102
12	26663	X	26663	-0-	-0-	-0-	26643	2	20	9	N	18					120
*01	24669	X	24669	-0-	-0-	-0-	24613	2	56	9	N	51					171

DOZIER WELL #: 1H RRCID -> 237675 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7888 - 10875

08	9548	X	9073	-0-	-475	-0-	1641	1	7432	2	N	-0-					-0-
09	9540	X	8747	-0-	-793	-0-	1535	1	7212	2	N	-0-					-0-
10	9858	X	8994	-0-	-864	-0-	1623	1	7371	2	N	-0-					-0-
11	9540	X	8953	-0-	-587	-0-	1565	1	7388	2	N	-0-					-0-
12	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	1667	1	8577	2	N	-0-					-0-
*01	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	1664	1	7824	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
08	6076	X	5909	-0-	-167	-0-	557	1	5352	2	N	-0-					57
09	8700	X	6773	-0-	-1927	-0-	542	1	6222	2	N	8					65
							9	9									
10	8990	X	5990	-0-	-3000	-0-	560	1	5430	2	N	-0-					65
11	8700	X	4767	-0-	-3933	-0-	538	1	4229	2	N	-0-					65
12	6975	X	5552	-0-	-1423	-0-	542	1	4893	2	N	106					171
							117	9									
01	6975	X	4079	-0-	-2896	-0-	548	1	3527	2	N	4					175
							4	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
08	2728	X	2174	-0-	-554	-0-	862	1	1269	2	N	39					118
							43	9									
09	3150	X	1554	-0-	-1596	-0-	827	1	727	2	N	-0-					118
10	3255	X	1666	-0-	-1589	-0-	864	1	801	2	N	1	70	1			49
							1	9									
11	3150	X	1609	-0-	-1541	-0-	812	1	797	2	N	-0-					49
12	1829	X	1291	-0-	-538	-0-	791	1	475	2	N	23	64	1			8
							25	9									
01	1829	X	1381	-0-	-448	-0-	855	1	526	2	N	-0-					8

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHANDLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237986 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4672 PERF. 5057 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	46	1	1264	2	Y	-0-					28
09	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	50	1	1467	2	Y	-0-					28
10	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	48	1	1422	2	Y	-0-	13	1			15
11	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	48	1	1362	2	Y	-0-					15
12	1581	X	1439	-0-	-142	-0-	50	1	1389	2	Y	-0-					15
01	1581	X	719	-0-	-862	-0-	28	1	691	2	Y	-0-					15

ALLISON, EARL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4904 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1488	-0-	-310	-0-	585	1	903	2	N	-0-					98
09	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	539	1	970	2	N	41	74	1			65
							45	9									
10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	557	1	938	2	N	-0-					65
11	1440	N	1360	-0-	-80	-0-	526	1	834	2	N	-0-					65
12	1643	N	1458	-0-	-185	-0-	592	1	866	2	N	-0-					65
01	1488	N	1274	-0-	-214	-0-	588	1	686	2	N	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
BRANCH FARMS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238025 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 5622 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	465	1	8887	2	Y	-0-					69
09	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	509	1	9453	2	Y	-0-					69
10	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	525	1	8845	2	Y	1					70
							1	9									
11	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	586	1	8747	2	Y	-0-					70
12	9393	X	8755	-0-	-638	-0-	544	1	8209	2	Y	2					72
							2	9									
*01	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	627	1	8949	2	Y	6					78
							7	9									

BARNETT, J. T. WELL #: 3H RRCID -> 238027 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 7100 - 9072

08	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	861	1	1078	2	N	-0-					25
09	1290	N	1253	-0-	-37	-0-	829	1	424	2	N	-0-					25
10	1829	N	1812	-0-	-17	-0-	873	1	939	2	N	-0-					25
11	1890	N	1280	-0-	-610	-0-	805	1	475	2	N	-0-					25
12	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	868	1	847	2	N	-0-					25
01	1798	N	1035	-0-	-763	-0-	788	1	247	2	N	-0-					25

SCHMIDT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238312 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6700 - 8981

08	4743	X	4405	-0-	-338	-0-	99	1	4306	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	4270	-0-	-320	-0-	76	1	4194	2	N	-0-					-0-
10	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	57	1	4805	2	N	-0-					-0-
11	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	76	1	4368	2	N	-0-					-0-
12	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	19	1	4505	2	N	-0-					-0-
*01	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	57	1	4467	2	N	-0-					-0-

CROWELL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238315 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 4706 PERF. 5510 - 8782

08	1426	N	1292	-0-	-134	-0-	369	1	921	2	N	2					97
							2	9									
09	1230	N	977	-0-	-253	-0-	317	1	660	2	N	-0-					97
10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	562	1	1513	2	N	-0-					97
*11	1260	N	312	-0-	-948	-0-	187	1	125	2	N	-0-					97
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					97
01	2015	N	308	-0-	-1707	-0-	308	1			N	-0-					97

PORTER WELL #: 3H RRCID -> 238332 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 6215 - 9204

08	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	519	1	6804	2	N	-0-					42
09	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	519	1	6302	2	N	-0-					42
10	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	519	1	6340	2	N	-0-					42
11	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	519	1	5796	2	N	-0-					42
12	6882	X	5885	-0-	-997	-0-	526	1	5359	2	N	-0-					42
01	6882	X	5934	-0-	-948	-0-	527	1	5407	2	N	-0-					42

KLEMENT WELL #: 2H RRCID -> 238566 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8000 - 10710

08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					33
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					33
10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					33
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					33
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					34
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
KLEMENT WELL #: 1H RRCID -> 238567 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8150 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
*09	1		1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					152
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97	1			55
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

KLEMENT WELL #: 3H RRCID -> 238568 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7999 - 10725

08	9300	X	7417	-0-	-1883	-0-	1222	1	6183	2	N	11					273
							12	9									
09	9000	X	7307	-0-	-1693	-0-	1200	1	6107	2	N	-0-					273
10	9114	X	7805	-0-	-1309	-0-	1233	1	6572	2	N	-0-					273
11	8220	X	6881	-0-	-1339	-0-	1088	1	5677	2	N	105	299	1			79
							116	9									
12	8494	X	7684	-0-	-810	-0-	1136	1	6528	2	N	18					97
							20	9									
01	7812	X	7209	-0-	-603	-0-	1180	1	6006	2	N	21					118
							23	9									

WOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238581 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7050 - 8552

*02	5152	X	4726	-0-	-426	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
*03	5704	X	5380	-0-	-324	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
*04	5520	X	4964	-0-	-556	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
*05	5425	X	5026	-0-	-399	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
*06	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	295	1	5075	2	N	-0-					-0-
*07	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	322	1	5217	2	N	-0-					-0-
*08	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	360	1	5210	2	N	-0-					-0-
*09	5370	X	5283	-0-	-87	-0-	382	1	4901	2	N	-0-					-0-
*10	5549	X	5397	-0-	-152	-0-	404	1	4993	2	N	-0-					-0-
*11	5400	X	5017	-0-	-383	-0-	367	1	4650	2	N	-0-					-0-
*12	5270	X	3711	-0-	-1559	-0-	288	1	3423	2	N	-0-					-0-
01	5270	X	3295	-0-	-1975	-0-	260	1	3035	2	N	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 9H RRCID -> 238649 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4957 PERF. 5400 - 8400

08	2201	X	2195	-0-	-6	-0-	335	1	1847	2	Y	12					21
							13	9									
09	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	319	1	1813	2	Y	-0-					21
10	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	315	1	1784	2	Y	-0-					21
11	2130	X	1522	-0-	-608	-0-	218	1	1303	2	Y	1					22
							1	9									
12	2201	X	1163	-0-	-1038	-0-	177	1	986	2	Y	-0-					22
*01	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	418	1	2150	2	Y	-0-					22

ERMIS WELL #: 1H RRCID -> 238738 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5006 - 8472

08	3131	X	2551	-0-	-580	-0-	2551	2			Y	-0-					60
09	3030	X	2514	-0-	-516	-0-	2514	2			Y	-0-					60
10	3131	X	2602	-0-	-529	-0-	2602	2			Y	-0-					60
11	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			Y	-0-					60
12	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			Y	-0-					60
01	2604	X	2266	-0-	-338	-0-	2266	2			Y	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	925	1	5122	2	N	-0-					7
09	5850	X	5232	-0-	-618	-0-	862	1	4370	2	N	-0-					7
10	6231	X	5471	-0-	-760	-0-	961	1	4506	2	N	4					11
							4	9									
11	6030	X	5276	-0-	-754	-0-	946	1	4328	2	N	2					13
							2	9									
12	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	988	1	5314	2	N	-0-					13
01	6045	X	5366	-0-	-679	-0-	977	1	4389	2	N	-0-					13

ADDISON WELL #: 1H RRCID -> 238790 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5300 - 8662

08	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	870	1	2101	2	N	-0-					160
09	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	832	1	2068	2	N	13	146	1			27
							14	9									
10	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	873	1	2026	2	N	-0-					27
11	2160	X	632	-0-	-1528	-0-	632	1			N	-0-					27
12	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	718	1	2449	2	N	-0-					27
*01	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	856	1	2177	2	N	-0-					27

HERBERTSON WELL #: 1H RRCID -> 238812 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4916 - 8381

08	1612	N	1478	-0-	-134	-0-	52	1	1426	2	N	-0-					103
09	1500	N	1300	-0-	-200	-0-	43	1	1257	2	N	-0-					103
10	1457	N	1415	-0-	-42	-0-	46	1	1348	2	N	19	105	1			17
							21	9									
11	1470	N	1420	-0-	-50	-0-	48	1	1372	2	N	-0-					17
12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	49	1	1366	2	N	-0-					17
01	1395	N	1097	-0-	-298	-0-	42	1	1054	2	N	1					18
							1	9									

CHANDLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238956 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 5110 - 8129

08	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	92	1	2509	2	Y	-0-					24
09	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	76	1	2200	2	Y	-0-					24
10	2356	X	2308	-0-	-48	-0-	76	1	2232	2	Y	-0-	11	1			13
11	2280	X	2042	-0-	-238	-0-	69	1	1973	2	Y	-0-					13
12	2356	X	1991	-0-	-365	-0-	69	1	1922	2	Y	-0-					13
01	2356	X	1857	-0-	-499	-0-	72	1	1785	2	Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
08	3162	X	2962	-0-	-200	-0-	597	1	2355	2	Y	9					57
							10	9									
09	2850	X	2754	-0-	-96	-0-	626	1	2128	2	Y	-0-	42	1			15
10	2821	X	2703	-0-	-118	-0-	556	1	2132	2	Y	14					29
							15	9									
11	2880	X	2660	-0-	-220	-0-	529	1	2131	2	Y	-0-					29
12	2976	X	2597	-0-	-379	-0-	687	1	1906	2	Y	4					33
							4	9									
01	2976	X	2073	-0-	-903	-0-	541	1	1532	2	Y	-0-					33

CROUCH DAIRY WELL #: 1H RRCID -> 239257 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7680 - 8110

08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 16H RRCID -> 239258 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9000 - 11540

08	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	409	1	4405	2	Y	13					28
							14	9									
09	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	397	1	4257	2	Y	25	37	1			16
							28	9									
10	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	412	1	4427	2	Y	20	24	1			12
							22	9									
11	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	406	1	4110	2	Y	29	13	1			28
							32	9									
12	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	435	1	4474	2	Y	32	26	1			34
							35	9									
*01	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	456	1	4481	2	Y	37	40	1			31
							41	9									

MUNSON WELL #: 23H RRCID -> 239261 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9608 - 11635

08	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	977	1	4334	2	Y	70					138
							77	9									
09	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	914	1	4046	2	Y	143	190	1			91
							157	9									
10	4712	X	4590	-0-	-122	-0-	839	1	3641	2	Y	100	128	1			63
							110	9									
11	5220	X	4437	-0-	-783	-0-	801	1	3492	2	Y	131	66	1			128
							144	9									
12	5394	X	4158	-0-	-1236	-0-	750	1	3235	2	Y	157	120	1			165
							173	9									
01	5394	X	4486	-0-	-908	-0-	811	1	3521	2	Y	140	185	1			120
							154	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
08	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	864	1	5523	2	N	69					177
							76	9									
09	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	785	1	5673	2	N	-0-					177
10	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	475	1	6546	2	N	-0-					177
11	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	671	1	6721	2	N	-0-					177
12	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	469	1	7216	2	N	-0-					177
*01	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	442	1	7375	2	N	3					180
							3	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
08	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	464	1	5003	2	Y	19					41
							21	9									
09	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	454	1	4868	2	Y	37	54	1			24
							41	9									
10	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	466	1	5008	2	Y	30	36	1			18
							33	9									
11	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	459	1	4648	2	Y	46	20	1			44
							51	9									
12	5518	X	5505	-0-	-13	-0-	483	1	4967	2	Y	50	41	1			53
							55	9									
*01	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	511	1	5016	2	Y	60	61	1			52
							66	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
08	5208	X	3796	-0-	-1412	-0-	321	1	3464	2	Y	10					23
							11	9									
09	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	316	1	3384	2	Y	21	31	1			13
							23	9									
10	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	320	1	3442	2	Y	17	20	1			10
							19	9									
11	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	304	1	3081	2	Y	23	10	1			23
							25	9									
12	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	336	1	3451	2	Y	26	21	1			28
							29	9									
*01	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	353	1	3464	2	Y	29	32	1			25
							32	9									

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
08	10540	X	10072	-0-	-468	-0-	541	1	9527	2	N	4					166
							4	9									
09	10260	X	9634	-0-	-626	-0-	522	1	9112	2	N	-0-					166
10	10602	X	10138	-0-	-464	-0-	543	1	9595	2	N	-0-					166
11	11708	X	11708	-0-	-0-	-0-	662	1	11046	2	N	-0-					166
12	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	532	1	9434	2	N	-0-					166
01	9951	X	9278	-0-	-673	-0-	523	1	8734	2	N	19					185
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
08	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	570	1	6138	2	Y	12					32
							13	9									
09	6750	X	6258	-0-	-492	-0-	532	1	5696	2	Y	27	42	1			17
							30	9									
10	7161	X	5844	-0-	-1317	-0-	496	1	5327	2	Y	19	24	1			12
							21	9									
11	6930	X	4986	-0-	-1944	-0-	446	1	4514	2	Y	24	12	1			24
							26	9									
12	5797	X	5749	-0-	-48	-0-	507	1	5211	2	Y	28	22	1			30
							31	9									
01	5797	X	5331	-0-	-466	-0-	490	1	4809	2	Y	29	34	1			25
							32	9									

CROUCH DAIRY WELL #: 3H RRCID -> 239280 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 8423 - 10065

08	10571	X	9668	-0-	-903	-0-	447	1	9221	2	N	-0-					-0-
09	10230	X	7922	-0-	-2308	-0-	354	1	7568	2	N	-0-					-0-
10	10571	X	8468	-0-	-2103	-0-	522	1	7946	2	N	-0-					-0-
11	9390	X	7294	-0-	-2096	-0-	148	1	7146	2	N	-0-					-0-
12	9114	X	8792	-0-	-322	-0-	1	1	8791	2	N	-0-					-0-
01	9114	X	8109	-0-	-1005	-0-	197	1	7912	2	N	-0-					-0-

CROUCH DAIRY WELL #: 2H RRCID -> 239281 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8534 - 10165

08	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	454	1	9368	2	N	-0-					-0-
09	8820	X	8324	-0-	-496	-0-	372	1	7952	2	N	-0-					-0-
10	9114	X	7573	-0-	-1541	-0-	467	1	7106	2	N	-0-					-0-
11	8820	X	6418	-0-	-2402	-0-	130	1	6288	2	N	-0-					-0-
12	9207	X	7083	-0-	-2124	-0-	1	1	7082	2	N	-0-					-0-
01	9207	X	5885	-0-	-3322	-0-	143	1	5742	2	N	-0-					-0-

CHANDLER WELL #: 1H RRCID -> 239359 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 5018 - 7570

08	1953	X	1484	-0-	-469	-0-	52	1	1432	2	Y	-0-					66
09	1980	X	1688	-0-	-292	-0-	56	1	1632	2	Y	-0-					66
10	2046	X	1710	-0-	-336	-0-	56	1	1653	2	Y	1	31	1			36
							1	9									
11	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	70	1	1989	2	Y	-0-					36
12	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	76	1	2112	2	Y	-0-					36
01	1736	X	1332	-0-	-404	-0-	52	1	1280	2	Y	-0-					36

KILLOUGH WELL #: 1H RRCID -> 239576 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5860 - 8902

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
*02	2800	N	2179	-0-	-621	2226	407	1	1772	2	N	-0-					130
*03	3100	N	6008	-0-	2908	5134	889	1	5119	2	N	-0-					130
*04	6751	X	1617	-0-	-5134	-0-	851	1	760	2	N	5					135
							6	9									
*05	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	904	1	1351	2	N	21					156
							23	9									
*06	900	X	444	-0-	-456	-0-	150	1	294	2	N	-0-					156
*07	930	X	725	-0-	-205	-0-	192	1	529	2	N	4	145	1			15
							4	9									
*08	930	X	761	-0-	-169	-0-	180	1	581	2	N	-0-					15
*09	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	322	1	1074	2	N	-0-					15
*10	930	X	407	-0-	-523	-0-	102	1	305	2	N	-0-					15
*11	750	X	713	-0-	-37	-0-	155	1	558	2	N	-0-					15
*12	930	N	824	-0-	-106	-0-	189	1	635	2	N	-0-					15
*01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	136	1	341	2	N	-0-					15

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 24H RRCID -> 239591 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7000 - 9801

08	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	1080	1	7083	2	N	-0-					125
09	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	1047	1	7421	2	N	-0-					125
10	8184	X	7650	-0-	-534	-0-	1002	1	6648	2	N	-0-					125
11	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	1050	1	6874	2	N	-0-					125
12	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	1101	1	7090	2	N	15					140
							17	9									
*01	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	1132	1	7272	2	N	-0-					140

KRS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239592 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 5752 - 8001

*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

RASBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239707 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 5455 - 9843

08	6727	X	6277	-0-	-450	-0-	745	1	5529	2	Y	3					47
							3	9									
09	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	392	1	6025	2	Y	6	46	1			7
							7	9									
10	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	405	1	6222	2	Y	-0-					7
11	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	401	1	6339	2	Y	6					13
							7	9									
12	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	301	1	6436	2	Y	4					17
							4	9									
01	6634	X	6068	-0-	-566	-0-	6068	2			Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	3					26
09	750	X	399	-0-	-351	-0-	392	1	7	9	Y	6	26	1			6
10	775	X	405	-0-	-370	-0-	405	1			Y	-0-					6
11	845	X	845	-0-	-0-	-0-	401	1	436	2	Y	7					13
							8	9									
12	673	X	673	-0-	-0-	-0-	301	1	369	2	Y	3					16
							3	9									
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					16

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
08	4216	X	3779	-0-	-437	-0-	303	1	3454	2	Y	20					50
							22	9									
09	3900	X	3500	-0-	-400	-0-	285	1	3202	2	Y	12					62
							13	9									
10	3968	X	3754	-0-	-214	-0-	289	1	3453	2	Y	11					73
							12	9									
11	3750	X	3632	-0-	-118	-0-	269	1	3355	2	Y	7					80
							8	9									
12	3782	X	3735	-0-	-47	-0-	178	1	3551	2	Y	5	82	1			3
							6	9									
01	3782	X	3419	-0-	-363	-0-	243	1	3174	2	Y	2					5
							2	9									

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
08	1147	N	153	-0-	-994	-0-	153	2			N	-0-					43
09	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	2			N	-0-					43
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					43
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					43
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					43
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					43

RASBERRY WELL #: 1H RRCID -> 240035 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 5176 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5952	X	3964	-0-	-1988	-0-	470	1	3491	2	Y	3					47
							3	9									
09	5490	X	4447	-0-	-1043	-0-	392	1	4048	2	Y	6	46	1			7
							7	9									
10	4464	X	3852	-0-	-612	-0-	405	1	3447	2	Y	-0-					7
11	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	401	1	4496	2	Y	6					13
							7	9									
12	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	301	1	4413	2	Y	4					17
							4	9									
01	4588	X	3299	-0-	-1289	-0-	3299	2			Y	-0-					17

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
08	1736	X	1687	-0-	-49	-0-	929	1	758	2	N	-0-					175
09	2190	X	919	-0-	-1271	-0-	895	1	24	9	N	22	145	1			52
10	2263	X	1000	-0-	-1263	-0-	921	1	79	2	N	-0-					52
11	2190	X	860	-0-	-1330	-0-	860	1			N	-0-					52
12	1798	X	924	-0-	-874	-0-	871	1	53	9	N	48					100
01	1798	X	924	-0-	-874	-0-	924	1			N	-0-					100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
08	8277	X	7702	-0-	-575	-0-	383	1	7319	2	N	-0-					38
09	7950	X	5199	-0-	-2751	-0-	264	1	4902	2	N	30					68
							33	9									
10	7781	X	7540	-0-	-241	-0-	423	1	7117	2	N	-0-					68
11	7530	X	5651	-0-	-1879	-0-	355	1	5296	2	N	-0-					68
12	7688	X	6525	-0-	-1163	-0-	405	1	6111	2	N	8					76
							9	9									
01	7688	X	4958	-0-	-2730	-0-	325	1	4633	2	N	-0-					76

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
08	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	552	1	2034	2	N	-0-					38
09	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	505	1	1830	2	N	17					55
							19	9									
10	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	523	1	1837	2	N	15					70
							17	9									
11	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	507	1	1615	2	N	1					71
							1	9									
12	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	561	1	1874	2	N	-0-					71
*01	3100	N	3239	-0-	139	139	561	1	2668	2	N	9					80
							10	9									

COMANCHE PEAK WELL #: 8H RRCID -> 240136 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 6360 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8897	X	7934	-0-	-963	-0-	596	1	7318	2	N	18					71
							20	9									
09	8610	X	7397	-0-	-1213	-0-	627	1	6649	2	N	110	51	1			130
							121	9									
10	8897	X	8004	-0-	-893	-0-	605	1	7325	2	N	67					197
							74	9									
11	8310	X	6872	-0-	-1438	-0-	579	1	6293	2	N	-0-					197
12	8277	X	8265	-0-	-12	-0-	618	1	7573	2	N	67	189	1			75
							74	9									
01	7998	X	7476	-0-	-522	-0-	561	1	6813	2	N	93					168
							102	9									

ANDRES WELL #: 1H RRCID -> 240183 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6419 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	X	1991	-0-	-148	-0-	902	1	1089	2	Y	-0-					4
09	2070	X	1927	-0-	-143	-0-	902	1	1025	2	Y	-0-					4
10	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	817	1	1385	2	Y	-0-					4
11	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	895	1	1332	2	Y	-0-					4
12	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	975	1	1518	2	Y	-0-					4
01	2201	X	2112	-0-	-89	-0-	1137	1	975	2	Y	-0-					4

WALLING WELL #: 1H RRCID -> 240187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8708 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	X	2409	-0-	-257	-0-	421	1	1988	2	N	-0-					-0-
09	2580	X	2262	-0-	-318	-0-	406	1	1856	2	N	-0-					-0-
10	2480	X	2101	-0-	-379	-0-	397	1	1704	2	N	-0-					-0-
11	2340	X	2069	-0-	-271	-0-	325	1	1744	2	N	-0-					-0-
12	2418	X	2083	-0-	-335	-0-	390	1	1693	2	N	-0-					-0-
01	2418	X	1939	-0-	-479	-0-	386	1	1553	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
08	4340	X	4305	-0-	-35	-0-	552	1	3753	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	4166	-0-	-34	-0-	533	1	3633	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	3331	-0-	-1071	-0-	528	1	2803	2	N	-0-					-0-
11	4260	X	4259	-0-	-1	-0-	538	1	3721	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	4318	-0-	-84	-0-	512	1	3806	2	N	-0-					-0-
01	4309	X	4109	-0-	-200	-0-	511	1	3598	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
08	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	929	1	7824	2	N	-0-	63	1			210
09	8280	X	7329	-0-	-951	-0-	895	1	6434	2	N	-0-					210
10	8711	X	8364	-0-	-347	-0-	921	1	7443	2	N	-0-					210
11	8460	X	6912	-0-	-1548	-0-	860	1	6022	2	N	27	187	1			50
							30	9									
12	8742	X	7357	-0-	-1385	-0-	871	1	6482	2	N	4					54
							4	9									
01	8742	X	6408	-0-	-2334	-0-	924	1	5482	2	N	2					56
							2	9									

SAM WILSON UNIT #4 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
08	6510	X	5172	-0-	-1338	-0-	1862	1	3310	2	N	-0-					-0-
09	6300	X	4481	-0-	-1819	-0-	1799	1	2682	2	N	-0-					-0-
10	6510	X	5605	-0-	-905	-0-	1929	1	3676	2	N	-0-					-0-
11	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	1623	1	3725	2	N	-0-					-0-
12	5177	X	3944	-0-	-1233	-0-	1480	1	2464	2	N	-0-					-0-
01	5611	X	2119	-0-	-3492	-0-	1877	1	242	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
08	8370	X	8075	-0-	-295	-0-	473	1	7602	2	N	-0-					-0-
09	8100	X	8025	-0-	-75	-0-	464	1	7561	2	N	-0-					-0-
10	8370	X	8033	-0-	-337	-0-	531	1	7502	2	N	-0-					-0-
11	8100	X	7974	-0-	-126	-0-	623	1	7351	2	N	-0-					-0-
12	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	668	1	7668	2	N	-0-					-0-
01	8308	X	8222	-0-	-86	-0-	611	1	7611	2	N	-0-					-0-

ANDRES WELL #: 2H RRCID -> 240194 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6292 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91

DEAR RANCH WELL #: 8H RRCID -> 240388 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 7028 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	1			N	-0-					-0-
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	479	1	40	2	N	-0-					-0-
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	514	1	153	2	N	-0-					-0-
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	489	1	77	2	N	-0-					-0-
12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	535	1	425	2	N	-0-					-0-
*01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
DEAR RANCH WELL #: 7H RRCID -> 240390 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 7106 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	757	1	5441	2	N	-0-					74
09	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	759	1	6034	2	N	-0-					74
10	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	828	1	6503	2	N	-0-					74
11	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	933	1	8715	2	N	-0-					74
12	7006	X	6988	-0-	-18	-0-	822	1	6166	2	N	-0-					74
01	7316	X	6786	-0-	-530	-0-	829	1	5957	2	N	-0-					74

MINT CREEK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240482 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7625 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	2737	-0-	-1355	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	2622	-0-	-1338	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	2825	-0-	-1050	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
11	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2752	-0-	-131	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
*01	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-					-0-

KRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240500 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6620 - 9081

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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					139
09	630	X	421	-0-	-209	-0-	98	1	323	2	N	-0-					139
10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					139
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					139
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	9					148
01	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					148

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
08	12555	X	11296	-0-	-1259	-0-	850	1	10438	2	N	7					155
							8	9									
09	12480	X	10021	-0-	-2459	-0-	863	1	9150	2	N	7	133	1			29
							8	9									
10	12896	X	11939	-0-	-957	-0-	911	1	11026	2	N	2					31
							2	9									
11	12480	X	10021	-0-	-2459	-0-	845	1	9176	2	N	-0-					31
12	11777	X	11777	-0-	-0-	-0-	888	1	10889	2	N	-0-					31
01	11935	X	10992	-0-	-943	-0-	836	1	10156	2	N	-0-					31

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 4H RRCID -> 240753 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7819 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7564	X	4818	-0-	-2746	-0-	1968	1	2650	2	N	182					263
							200	9									
09	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	1808	1	5989	2	N	-0-	189	1			74
10	7564	X	7160	-0-	-404	-0-	1995	1	5165	2	N	-0-					74
11	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	1930	1	4008	2	N	-0-					74
12	8060	X	2989	-0-	-5071	-0-	1906	1	960	2	N	112					186
							123	9									
01	8060	X	3254	-0-	-4806	-0-	1936	1	1220	2	N	89					275
							98	9									

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 3H RRCID -> 240755 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7802 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	X	186	-0-	-465	-0-	51	1	98	2	N	34					117
							37	9									
09	630	X	95	-0-	-535	-0-	22	1	73	2	N	-0-					117
10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					117
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					117
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	2					119
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	6					125

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
08	11873	X	10909	-0-	-964	-0-	666	1	10243	2	N	-0-					55
09	11490	X	10463	-0-	-1027	-0-	673	1	9790	2	N	-0-					55
10	11594	X	10838	-0-	-756	-0-	589	1	10249	2	N	-0-					55
11	10980	X	9358	-0-	-1622	-0-	556	1	8802	2	N	-0-					55
12	10649	X	10649	-0-	-0-	-0-	567	1	10054	2	N	25					80
							28	9									
01	10509	X	10124	-0-	-385	-0-	595	1	9529	2	N	-0-					80

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
*08	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	443	1	3470	2	Y	6					50
							7	9									
*09	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	490	1	3793	2	Y	-0-	50	1			-0-
*10	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	405	1	3445	2	Y	-0-					-0-
*11	3810	X	3798	-0-	-12	-0-	501	1	3297	2	Y	-0-					-0-
*12	4433	X	3561	-0-	-872	-0-	417	1	3144	2	Y	-0-					-0-
*01	4433	X	3432	-0-	-1001	-0-	423	1	3009	2	Y	-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
08	9796	X	9572	-0-	-224	-0-	9572	2			N	-0-					150
09	9480	X	9240	-0-	-240	-0-	9237	2	3	9	N	3					153
10	9796	X	9303	-0-	-493	-0-	9303	2			N	-0-					153
11	9390	X	8953	-0-	-437	-0-	8953	2			N	-0-					153
12	9424	X	8873	-0-	-551	-0-	8792	2	81	9	N	74	197	1			30
01	9424	X	8563	-0-	-861	-0-	8541	2	22	9	N	20					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
08	4402	X	3135	-0-	-1267	-0-	514	1	2621	2	Y	-0-					118
09	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	579	1	3547	2	Y	-0-					118
10	3937	X	3669	-0-	-268	-0-	536	1	3133	2	Y	-0-					118
11	3630	X	2833	-0-	-797	-0-	496	1	2337	2	Y	-0-					118
12	4278	X	4147	-0-	-131	-0-	990	1	3157	2	Y	-0-					118
*01	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	898	1	3384	2	Y	-0-					118

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
08	3255	X	3053	-0-	-202	-0-	501	1	2552	2	Y	-0-					47
09	3150	X	2908	-0-	-242	-0-	408	1	2500	2	Y	-0-					47
10	3038	X	3011	-0-	-27	-0-	440	1	2571	2	Y	-0-					47
11	2940	X	2554	-0-	-386	-0-	447	1	2107	2	Y	-0-					47
12	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					47
01	3038	X	153	-0-	-2885	-0-	32	1	121	2	Y	-0-					47

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
08	4464	X	4374	-0-	-90	-0-	350	1	4024	2	N	-0-					133
09	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	405	1	4534	2	N	22					155
							24	9									
10	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	482	1	4901	2	N	-0-					155
11	4230	X	2470	-0-	-1760	-0-	251	1	2219	2	N	-0-					155
12	5115	X	3846	-0-	-1269	-0-	389	1	3457	2	N	-0-					155
01	5394	X	4555	-0-	-839	-0-	483	1	4072	2	N	-0-					155

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPION A WELL #: 6V RRCID -> 241262 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7760 - 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
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	702	2	25	9	N	23	181	1			25
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					25
10	620	N	571	-0-	-49	-0-	571	2			N	-0-					25
11	690	N	471	-0-	-219	-0-	471	2			N	-0-					25
12	620	N	486	-0-	-134	-0-	486	2			N	-0-					25
01	558	N	437	-0-	-121	-0-	437	2			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
RIPS ROCKY ROAD WELL #: 1H RRCID -> 241335 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4786 PERF. 5453 - 8543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

RANDLE A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 242595 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6965 - 10026

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2	EXT	-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

08	10262	X	4827	-0-	-5435	-0-	691 6	1 9	4130	2	N	5					145
09	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	421	1	5156	2	N	-0-					145
10	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	466	1	5144	2	N	-0-					145
11	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	467	1	4883	2	N	-0-					145
12	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	468	1	5787	2	N	-0-					145
*01	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	464	1	5574	2	N	-0-					145

NEWCOMB WELL #: 5H RRCID -> 242712 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 4966 PERF. 5497 - 8998

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SENTER WELL #: 7H RRCID -> 242714 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 5229 - 8839

08	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					33
09	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					33
10	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					33
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					33
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

WALLACE A WELL #: 2H RRCID -> 242716 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 5100 - 9918

08	527	X	53	-0-	-474	-0-	9	1	44	2	Y	-0-					56
09	510	X	143	-0-	-367	-0-	23	1	120	2	Y	-0-					56
10	527	X	46	-0-	-481	-0-	8	1	38	2	Y	-0-					56
11	420	X	65	-0-	-355	-0-	14	1	51	2	Y	-0-					56
12	434	X	56	-0-	-378	-0-	7	1	49	2	Y	-0-					56
*01	159	X	159	-0-	-0-	-0-	35	1	124	2	Y	-0-					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

CROWELL C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243153 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 5050 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	582	1	1453	2	N	13					143
							14	9									
09	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	524	1	1090	2	N	-0-					143
10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	365	1	982	2	N	-0-					143
*11	1980	N	433	-0-	-1547	-0-	187	1	246	2	N	-0-					143
12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					143
01	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					143

COATES A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243272 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6110 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6541	X	1043	-0-	-5498	-0-	149	1	894	2	N	-0-					25
09	1110	X	572	-0-	-538	-0-	421	1	151	9	N	137					162
10	1488	X	669	-0-	-819	-0-	466	1	203	2	N	-0-					162
11	1440	X	651	-0-	-789	-0-	467	1	184	2	N	-0-					162
12	589	N	562	-0-	-27	-0-	468	1	94	2	N	-0-					162
*01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	464	1	631	2	N	-0-					162

TRIPLE CREEK "C" WELL #: 3H RRCID -> 243274 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 6015 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	736	1	2256	2	N	123					216
							135	9									
09	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	715	1	2371	2	N	4	192	1			28
							4	9									
10	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	743	1	2475	2	N	18					46
							20	9									
11	2820	X	2696	-0-	-124	-0-	674	1	2022	2	N	-0-					46
12	2914	X	2721	-0-	-193	-0-	676	1	2045	2	N	-0-					46
01	2914	X	2417	-0-	-497	-0-	738	1	1679	2	N	-0-					46

COLONEL SPENCER WELL #: 2H RRCID -> 243396 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8228 - 11856

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

MANIS WELL #: 1H RRCID -> 243474 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9535 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7347	X	6736	-0-	-611	-0-	721	1	6015	2	N	-0-					-0-
09	7110	X	6482	-0-	-628	-0-	719	1	5763	2	N	-0-					-0-
10	7192	X	6678	-0-	-514	-0-	748	1	5930	2	N	-0-					-0-
11	6720	X	6354	-0-	-366	-0-	719	1	5635	2	N	-0-					-0-
12	6789	X	6607	-0-	-182	-0-	746	1	5861	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	6716	-0-	-11	-0-	735	1	5981	2	N	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
08	12207	X	12207	-0-	-0-	-0-	565	1	11642	2	N	-0-					-0-
09	10500	X	8311	-0-	-2189	-0-	371	1	7940	2	N	-0-					-0-
10	10819	X	6928	-0-	-3891	-0-	427	1	6501	2	N	-0-					-0-
11	10500	X	6333	-0-	-4167	-0-	128	1	6205	2	N	-0-					-0-
12	12214	X	8325	-0-	-3889	-0-	1	1	8324	2	N	-0-					-0-
01	12214	X	8306	-0-	-3908	-0-	202	1	8104	2	N	-0-					-0-

CROUCH FARM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243647 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 9384 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15283	X	7165	-0-	-8118	-0-	332	1	6833	2	N	-0-					-0-
09	14790	X	14188	-0-	-602	-0-	634	1	13554	2	N	-0-					-0-
10	15283	X	14244	-0-	-1039	-0-	878	1	13366	2	N	-0-					-0-
11	13319	X	13319	-0-	-0-	-0-	270	1	13049	2	N	-0-					-0-
12	14663	X	13499	-0-	-1164	-0-	1	1	13498	2	N	-0-					-0-
01	14663	X	13622	-0-	-1041	-0-	331	1	13291	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
08	5425	X	4874	-0-	-551	-0-	515	1	4359	2	N	-0-					20
09	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	504	1	4405	2	N	-0-					20
10	4867	X	1709	-0-	-3158	-0-	262	1	1447	2	N	-0-					20
11	4710	X	526	-0-	-4184	-0-	81	1	343	2	N	93					113
							102	9									
12	5084	X	3744	-0-	-1340	-0-	467	1	3275	2	N	2					115
							2	9									
01	5084	X	2075	-0-	-3009	-0-	421	1	1654	2	N	-0-					115

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
08	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	595	1	5035	2	N	-0-					-0-
09	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	571	1	4984	2	N	-0-					-0-
10	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	854	1	4710	2	N	-0-					-0-
11	5220	X	5177	-0-	-43	-0-	988	1	4189	2	N	-0-					-0-
12	6138	X	5246	-0-	-892	-0-	654	1	4592	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	3214	-0-	-2521	-0-	652	1	2562	2	N	-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
08	8463	X	8124	-0-	-339	-0-	476	1	7648	2	N	-0-					-0-
09	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	547	1	8902	2	N	-0-					-0-
10	8463	X	7632	-0-	-831	-0-	504	1	7128	2	N	-0-					-0-
11	8190	X	7693	-0-	-497	-0-	601	1	7092	2	N	-0-					-0-
12	9765	X	7823	-0-	-1942	-0-	627	1	7196	2	N	-0-					-0-
01	9765	X	7075	-0-	-2690	-0-	526	1	6549	2	N	-0-					-0-

WMA WELL #: 2H RRCID -> 244107 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8791 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5549	X	4644	-0-	-905	-0-	272	1	4372	2	N	-0-					-0-
09	5370	X	4385	-0-	-985	-0-	254	1	4131	2	N	-0-					-0-
10	5177	X	4458	-0-	-719	-0-	294	1	4164	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	4440	-0-	-390	-0-	347	1	4093	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	4394	-0-	-318	-0-	352	1	4042	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	4253	-0-	-397	-0-	316	1	3937	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
08	9207	X	8889	-0-	-318	-0-	516	1	8373	2	N	-0-					34
09	8910	X	7361	-0-	-1549	-0-	427	1	6934	2	N	-0-					34
10	9207	X	8283	-0-	-924	-0-	456	1	7827	2	N	-0-					34
11	8910	X	7750	-0-	-1160	-0-	458	1	7292	2	N	-0-					34
12	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	497	1	7767	2	N	17					51
							19	9									
*01	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	479	1	7648	2	N	9					60
							10	9									

DEAR RANCH WELL #: 9H RRCID -> 244328 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6843 - 11656

08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	1			N	-0-					-0-
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	1			N	-0-					-0-
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	1			N	-0-					-0-
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	1			N	-0-					-0-
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	1			N	-0-					-0-
*01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	1			N	-0-					-0-

RANDLE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244359 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 6940 - 9981

08	12338	X	11531	-0-	-807	-0-	736	1	10754	2	N	37	103	1			55
							41	9									
09	11610	X	8055	-0-	-3555	-0-	8018	2	37	9	N	34					89
10	12400	X	9003	-0-	-3397	-0-	785	1	8155	2	N	57					146
							63	9									
11	12000	X	8137	-0-	-3863	-0-	737	1	7371	2	N	26					172
							29	9									
12	12803	X	7819	-0-	-4984	-0-	812	1	6966	2	N	37	185	1			24
							41	9									
01	11532	X	7312	-0-	-4220	-0-	786	1	6434	2	N	84					108
							92	9									

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 6H RRCID -> 244535 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7865 - 10743

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					138
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244802 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5900 - 8321

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
PEARCY WELL #: 1H RRCID -> 244970 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 5995 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3339	-0-	239	502	734	1	2574	2	N	28					208
							31	9									
09	3865	X	3363	-0-	-502	-0-	700	1	2649	2	N	13	181	1			40
							14	9									
10	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	731	1	2529	2	N	15					55
							17	9									
11	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	706	1	2436	2	N	30					85
							33	9									
12	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	724	1	2314	2	N	48					133
							53	9									
*01	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	725	1	2193	2	N	298	183	1			248
							328	9									

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
08	10633	X	10121	-0-	-512	-0-	867	1	9254	2	N	-0-					16
09	9990	X	9376	-0-	-614	-0-	835	1	8541	2	N	-0-					16
10	10323	X	9862	-0-	-461	-0-	864	1	8998	2	N	-0-					16
11	9840	X	9405	-0-	-435	-0-	818	1	8587	2	N	-0-					16
12	10168	X	9569	-0-	-599	-0-	867	1	8406	2	N	269	227	1			58
							296	9									
01	10106	X	8526	-0-	-1580	-0-	833	1	7693	2	N	-0-					58

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
08	10696	X	10696	-0-	-0-	-0-	864	1	9832	2	N	-0-	186	1			34
09	8400	X	6790	-0-	-1610	-0-	836	1	5865	2	N	81					115
							89	9									
10	8680	X	6932	-0-	-1748	-0-	864	1	6032	2	N	33	121	1			27
							36	9									
11	8400	X	6568	-0-	-1832	-0-	837	1	5651	2	N	73					100
							80	9									
12	11718	X	6331	-0-	-5387	-0-	867	1	5413	2	N	46	133	1			13
							51	9									
01	10695	X	5562	-0-	-5133	-0-	861	1	4622	2	N	72					85
							79	9									

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
08	10013	X	8355	-0-	-1658	-0-	454	1	7901	2	N	-0-					35
09	9690	X	8459	-0-	-1231	-0-	477	1	7982	2	N	-0-					35
10	10013	X	7983	-0-	-2030	-0-	479	1	7463	2	N	37					72
							41	9									
11	8460	X	7996	-0-	-464	-0-	481	1	7515	2	N	-0-					72
12	8742	X	7331	-0-	-1411	-0-	481	1	6850	2	N	-0-					72
01	8742	X	6952	-0-	-1790	-0-	235	1	6717	2	N	-0-					72

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
08	5270	X	4625	-0-	-645	-0-	505	1	4098	2	Y	20					200
							22	9									
09	4770	X	4367	-0-	-403	-0-	461	1	3875	2	Y	28					228
							31	9									
10	4774	X	4394	-0-	-380	-0-	470	1	3872	2	Y	47	174	1			101
							52	9									
11	4470	X	4026	-0-	-444	-0-	466	1	3539	2	Y	19					120
							21	9									
12	4619	X	3849	-0-	-770	-0-	296	1	3542	2	Y	10					130
							11	9									
01	4619	X	3763	-0-	-856	-0-	383	1	3358	2	Y	20					150
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
08	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	346	1	5948	2	Y	13	38	1			15
							14	9									
09	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	375	1	6205	2	Y	-0-					15
10	6076	X	4117	-0-	-1959	-0-	238	1	3879	2	Y	-0-					15
11	6090	X	6081	-0-	-9	-0-	329	1	5748	2	Y	4					19
							4	9									
12	6789	X	6565	-0-	-224	-0-	374	1	6189	2	Y	2					21
							2	9									
01	6789	X	6367	-0-	-422	-0-	411	1	5956	2	Y	-0-					21

WMA WELL #: 3H RRCID -> 245197 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7924 - 10356

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	195					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	195					N	-0-					-0-
10	195	X	-0-	-0-	-195	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 12H RRCID -> 245251 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8128 - 11341

08	11346	X	8981	-0-	-2365	-0-	521	1	8460	2	N	-0-					77
09	10350	X	9033	-0-	-1317	-0-	524	1	8500	2	N	8					85
							9	9									
10	10447	X	9301	-0-	-1146	-0-	512	1	8789	2	N	-0-					85
11	9480	X	9284	-0-	-196	-0-	549	1	8735	2	N	-0-					85
12	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	605	1	9461	2	N	-0-					85
01	9331	X	9256	-0-	-75	-0-	545	1	8711	2	N	-0-					85

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245253 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 6605 - 9281

08	6169	X	5935	-0-	-234	-0-	264	1	5597	2	N	67	187	1			-0-
							74	9									
09	5970	X	5568	-0-	-402	-0-	242	1	5194	2	N	120					120
							132	9									
10	5890	X	2875	-0-	-3015	-0-	250	1	2625	2	N	-0-					120
11	5730	X	5153	-0-	-577	-0-	724	1	4429	2	N	-0-					120
12	5580	X	5125	-0-	-455	-0-	364	1	4761	2	N	-0-					120
*01	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	284	1	5377	2	N	-0-					120

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 7H RRCID -> 245279 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 8474 - 10231

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
08	4836	X	2951	-0-	-1885	-0-	1987	1	922	2	N	38					186
							42	9									
09	4680	X	2353	-0-	-2327	-0-	1925	1	428	2	N	-0-					186
10	4836	X	3151	-0-	-1685	-0-	1992	1	1159	2	N	-0-					186
11	4350	X	3455	-0-	-895	-0-	1922	1	1533	2	N	-0-					186
12	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	1925	1	2327	2	N	9					195
							10	9									
*01	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	1992	1	1680	2	N	47	188	1			54
							52	9									

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 9H RRCID -> 245296 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9819 - 11642

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 10H RRCID -> 245297 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9299 - 11212

08	8215	X	7671	-0-	-544	-0-	7594	2	77	9	N	70	167	1			105
09	7950	X	7228	-0-	-722	-0-	7228	2			N	-0-					105
10	8215	X	8024	-0-	-191	-0-	8024	2			N	-0-					105
11	7890	X	7224	-0-	-666	-0-	7224	2			N	-0-					105
12	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	8017	2	6	9	N	5					110
01	8029	X	7127	-0-	-902	-0-	7094	2	33	9	N	30					140

BOGGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245306 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 5739 PERF. 6505 - 9482

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					46
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	1			N	-0-	19	1			27
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	1			N	-0-					27
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	1			N	-0-					27
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	1			N	-0-					27
*01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	1			N	-0-					27

WHORTON WELL #: 11H RRCID -> 245318 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 10174 - 11781

08	11578	X	11578	-0-	-0-	-0-	671	1	10895	2	N	11					169
							12	9									
09	11326	X	11326	-0-	-0-	-0-	657	1	10661	2	N	7					176
							8	9									
10	11593	X	11593	-0-	-0-	-0-	638	1	10955	2	N	-0-					176
11	10920	X	9939	-0-	-981	-0-	587	1	9352	2	N	-0-					176
12	11315	X	8661	-0-	-2654	-0-	521	1	8140	2	N	-0-					176
01	11315	X	9494	-0-	-1821	-0-	559	1	8935	2	N	-0-					176

CRAWFORD-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 245582 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5889 - 8076

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
08	11284	X	10804	-0-	-480	-0-	210	1	10563	2	Y	28					46
							31	9									
09	10740	X	10037	-0-	-703	-0-	202	1	9803	2	Y	29					75
							32	9									
10	11222	X	10322	-0-	-900	-0-	232	1	10079	2	Y	10					85
							11	9									
11	10860	X	10449	-0-	-411	-0-	250	1	10182	2	Y	15					100
							17	9									
12	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	266	1	11080	2	Y	25					125
							28	9									
*01	10121	X	10121	-0-	-0-	-0-	252	1	9856	2	Y	12	97	1			40
							13	9									

MORRISON HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245783 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5784 - 9593

08	7688	X	6451	-0-	-1237	-0-	6451	2			Y	-0-					50
09	7440	X	6683	-0-	-757	-0-	6654	2	29	9	Y	26					76
10	7688	X	6685	-0-	-1003	-0-	6667	2	18	9	Y	16					92
11	7050	X	6573	-0-	-477	-0-	6551	2	22	9	Y	20					112
12	6913	X	6724	-0-	-189	-0-	6693	2	31	9	Y	28	77	1			63
01	6913	X	6563	-0-	-350	-0-	6524	2	39	9	Y	35	88	1			10

HAWKS WELL #: 11H RRCID -> 245910 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4944 - 8582

08	DLQ G-10		4513	-0-	4513	12196	713	1	3800	2	Y	-0-					47
09	15972	X	3776	-0-	-12196	-0-	589	1	3187	2	Y	-0-					47
10	4867	X	4523	-0-	-344	-0-	677	1	3846	2	Y	-0-					47
11	4380	X	4038	-0-	-342	-0-	663	1	3375	2	Y	-0-					47
12	4526	X	3711	-0-	-815	-0-	473	1	3238	2	Y	-0-					47
01	4526	X	3766	-0-	-760	-0-	606	1	3160	2	Y	-0-					47

SENTER WELL #: 5H RRCID -> 245996 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 5153 - 8793

08	5301	X	4718	-0-	-583	-0-	591	1	4121	2	Y	5	137	1			12
							6	9									
09	5130	X	5081	-0-	-49	-0-	658	1	4416	2	Y	6					18
							7	9									
10	5332	X	4356	-0-	-976	-0-	644	1	3706	2	Y	5					23
							6	9									
11	5160	X	4813	-0-	-347	-0-	601	1	4208	2	Y	4					27
							4	9									
12	5332	X	3853	-0-	-1479	-0-	465	1	3378	2	Y	9					36
							10	9									
01	5239	X	3073	-0-	-2166	-0-	481	1	2590	2	Y	2					38
							2	9									

WALLACE ERATH WELL #: 1H RRCID -> 246000 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 5226 - 9393

08	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	863	1	4103	2	N	-0-					163
09	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	821	1	4247	2	N	-0-					163
10	5270	X	5095	-0-	-175	-0-	865	1	4230	2	N	-0-	122	1			41
11	5100	X	3945	-0-	-1155	-0-	845	1	3100	2	N	-0-					41
12	5921	X	4270	-0-	-1651	-0-	556	1	3714	2	N	-0-					41
01	5239	X	3545	-0-	-1694	-0-	775	1	2770	2	N	-0-					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

WALLACE A WELL #: 3H RRCID -> 246050 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5001 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BLACK RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 246164 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 5626 - 9572

08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2013 - PLUGGED 06-22-2013

COMANCHE TRAILS WELL #: 3H RRCID -> 246172 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 4968 PERF. 5304 - 8152

08	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	166	1	2844	2	N	-0-					68
09	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	182	1	3019	2	N	-0-					68
10	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	218	1	3547	2	N	-0-					68
11	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	176	1	3064	2	N	-0-					68
12	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	190	1	3150	2	N	-0-					68
*01	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	191	1	2775	2	N	-0-					68

JLB RANCH WELL #: 6H RRCID -> 246175 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5325 - 9875

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

WHORTON WELL #: 10H RRCID -> 246373 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8474 - 11033

08	10263	X	10263	-0-	-0-	-0-	596	1	9667	2	N	-0-					22
09	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	559	1	9079	2	N	-0-					22
10	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	522	1	8970	2	N	-0-					22
11	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	382	1	6075	2	N	-0-					22
12	9672	X	9191	-0-	-481	-0-	552	1	8630	2	N	8					30
							9	9									
01	9672	X	8799	-0-	-873	-0-	518	1	8279	2	N	2					32
							2	9									

W. D. RANCH. WELL #: 1H RRCID -> 246401 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 5585 - 9321

08	4836	X	3970	-0-	-866	-0-	812	1	3158	2	N	-0-					32
09	4680	X	4120	-0-	-560	-0-	829	1	3291	2	N	-0-					32
10	4836	X	1974	-0-	-2862	-0-	800	1	1174	2	N	-0-					32
11	4680	X	1033	-0-	-3647	-0-	488	1	545	2	N	-0-					32
12	4247	X	891	-0-	-3356	-0-	56	1	835	2	N	-0-					32
01	4247	X	867	-0-	-3380	-0-	28	1	839	2	N	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
08	11012	X	11012	-0-	-0-	-0-	872	1	10140	2	N	-0-					-0-
09	10170	X	10147	-0-	-23	-0-	864	1	9283	2	N	-0-					-0-
10	10602	X	10531	-0-	-71	-0-	847	1	9684	2	N	-0-					-0-
11	10650	X	9327	-0-	-1323	-0-	727	1	8600	2	N	-0-					-0-
12	13176	X	13176	-0-	-0-	-0-	894	1	12282	2	N	-0-					-0-
*01	14041	X	14041	-0-	-0-	-0-	941	1	13100	2	N	-0-					-0-

SWENSON WELL #: 1H RRCID -> 246485 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5959 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8401	X	7958	-0-	-443	-0-	342	1	7539	2	N	70					162
							77	9									
09	7830	X	7623	-0-	-207	-0-	329	1	7294	2	N	-0-	99	1			63
10	8060	X	7650	-0-	-410	-0-	325	1	7325	2	N	-0-					63
11	7710	X	7224	-0-	-486	-0-	323	1	6888	2	N	12					75
							13	9									
12	7657	X	7443	-0-	-214	-0-	335	1	7108	2	N	-0-					75
01	7657	X	7361	-0-	-296	-0-	331	1	7030	2	N	-0-					75

CROUCH DAIRY WELL #: 7H RRCID -> 246508 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7929 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	384	1	7914	2	N	-0-					-0-
09	7920	X	6301	-0-	-1619	-0-	281	1	6020	2	N	-0-					-0-
10	8184	X	6778	-0-	-1406	-0-	418	1	6360	2	N	-0-					-0-
11	8040	X	6105	-0-	-1935	-0-	124	1	5981	2	N	-0-					-0-
12	8308	X	6358	-0-	-1950	-0-	1	1	6357	2	N	-0-					-0-
01	8308	X	6409	-0-	-1899	-0-	156	1	6253	2	N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 6H RRCID -> 246693 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5297 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	547	1	277	2	Y	5					77
							6	9									
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	505	1	6	9	Y	5					82
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	524	1	52	2	Y	3					85
							3	9									
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	1			Y	-0-					85
12	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	162	1	988	2	Y	-0-					85
01	837	X	466	-0-	-371	-0-	450	1	15	2	Y	1					86
							1	9									

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	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	33					163
*04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-	163	1			-0-
*05	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
*06	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
*07	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
BLACK RANCH WELL #: A 4H RRCID -> 246725 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5749 - 8999

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2013 - PLUGGED 06-26-2013

ODR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246735 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5799 PERF. 6364 - 8977

08	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	1233	1	3911	2	N	-0-					167
09	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	1205	1	3759	2	N	-0-					167
10	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	1168	1	3535	2	N	38	130	1			75
							42	9									
11	4350	X	2768	-0-	-1582	-0-	780	1	1988	2	N	-0-					75
12	5146	X	3846	-0-	-1300	-0-	902	1	2944	2	N	-0-					75
01	5146	X	3492	-0-	-1654	-0-	577	1	2915	2	N	-0-					75

ODR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246736 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6050 - 9047

08	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	1028	1	3261	2	N	-0-					105
09	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	991	1	3089	2	N	-0-					105
10	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	1073	1	3246	2	N	-0-	62	1			43
11	4170	X	3951	-0-	-219	-0-	1113	1	2838	2	N	-0-					43
12	4309	X	4295	-0-	-14	-0-	1007	1	3288	2	N	-0-					43
01	4309	X	2989	-0-	-1320	-0-	494	1	2495	2	N	-0-					43

JLB RANCH WELL #: 5H RRCID -> 246782 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 5297 - 9205

08	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	624	1	1281	2	N	-0-					60
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	1			N	-0-					60
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	560	1	569	2	N	-0-					60
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	538	1	889	2	N	-0-					60
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	555	1	199	2	N	-0-					60
*01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	549	1	5	2	N	-0-					60

MORRISON HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 246857 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 5796 - 10786

08	7874	X	7168	-0-	-706	-0-	7128	2	40	9	Y	36					86
09	7620	X	7231	-0-	-389	-0-	7202	2	29	9	Y	26					112
10	7657	X	7258	-0-	-399	-0-	7240	2	18	9	Y	16					128
11	7320	X	6996	-0-	-324	-0-	6974	2	22	9	Y	20					148
12	7471	X	7252	-0-	-219	-0-	7220	2	32	9	Y	29	102	1			75
01	7471	X	7122	-0-	-349	-0-	7083	2	39	9	Y	35	100	1			10

KEITH A WELL #: 1H RRCID -> 247100 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 5020 - 8695

08	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	678	1	1725	2	N	-0-					77
09	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	618	1	1793	2	N	-0-					77
10	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	650	1	1620	2	N	-0-					77
11	2010	N	1585	-0-	-425	-0-	597	1	988	2	N	-0-					77
12	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	704	1	1857	2	N	-0-					77
01	2077	N	988	-0-	-1089	-0-	462	1	526	2	N	-0-					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
08	2883	X	2378	-0-	-505	-0-	2378	2			Y	-0-					64
09	2790	X	2330	-0-	-460	-0-	2330	2			Y	-0-					64
10	2759	X	2449	-0-	-310	-0-	2449	2			Y	-0-					64
11	2340	X	2211	-0-	-129	-0-	2211	2			Y	-0-					64
12	2418	X	2253	-0-	-165	-0-	2253	2			Y	-0-					64
01	2449	X	2177	-0-	-272	-0-	2177	2			Y	-0-					64

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
08	4960	X	4817	-0-	-143	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4614	-0-	-186	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4589	-0-	-371	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4462	-0-	-338	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
12	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
*01	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			N	-0-					-0-

CHANDLER WELL #: 2H RRCID -> 248078 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 5050 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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
08	4681	X	3672	-0-	-1009	-0-	658	1	3012	2	N	2					108
							2	9									
09	4050	X	3632	-0-	-418	-0-	610	1	3018	2	N	4					112
							4	9									
10	4185	X	3730	-0-	-455	-0-	629	1	3081	2	N	18					130
							20	9									
11	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	624	1	3378	2	N	-0-	101	1			29
12	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	493	1	3648	2	N	-0-					29
*01	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	635	1	3625	2	N	-0-					29

WILLINGHAM D WELL #: 2 RRCID -> 248110 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 5052 PERF. N/A

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

BOB KIMBROUGH WELL #: 1H RRCID -> 248164 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 5169 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	2133	-0-	-750	-0-	859	1	1274	2	N	-0-					113
09	3300	X	1985	-0-	-1315	-0-	867	1	1116	2	N	2					115
							2	9									
10	3410	X	2006	-0-	-1404	-0-	784	1	1222	2	N	-0-					115
11	3300	X	2111	-0-	-1189	-0-	890	1	1221	2	N	-0-	115	1			-0-
12	2263	X	1917	-0-	-346	-0-	992	1	905	2	N	18					18
							20	9									
01	2139	X	1954	-0-	-185	-0-	1053	1	901	2	N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248185 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5291 PERF. 5730 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

HAWKS WELL #: 12H RRCID -> 248193 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5027 - 8582

08	5611	X	4673	-0-	-938	-0-	738	1	3935	2	Y	-0-					47
09	5430	X	4752	-0-	-678	-0-	741	1	4011	2	Y	-0-					47
10	5611	X	4767	-0-	-844	-0-	714	1	4053	2	Y	-0-					47
11	4650	X	4016	-0-	-634	-0-	659	1	3357	2	Y	-0-					47
12	4898	X	4369	-0-	-529	-0-	557	1	3812	2	Y	-0-					47
01	4898	X	4490	-0-	-408	-0-	722	1	3768	2	Y	-0-					47

BOGGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248201 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6283 - 9611

08	10747	X	10747	-0-	-0-	-0-	1639	1	9108	2	N	-0-					152
09	11250	X	10237	-0-	-1013	-0-	513	1	9683	2	N	37	178	1			11
							41	9									
10	11625	X	9526	-0-	-2099	-0-	528	1	8968	2	N	27					38
							30	9									
11	11250	X	8248	-0-	-3002	-0-	507	1	7741	2	N	-0-					38
12	11005	X	8082	-0-	-2923	-0-	530	1	7552	2	N	-0-					38
01	10757	X	8581	-0-	-2176	-0-	509	1	7938	2	N	122					160
							134	9									

WHITSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248223 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 6102 - 9211

08	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	739	1	4393	2	N	17	174	1			23
							19	9									
09	4410	X	4312	-0-	-98	-0-	699	1	3604	2	N	8					31
							9	9									
10	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	718	1	4025	2	N	19					50
							21	9									
11	4410	X	4332	-0-	-78	-0-	708	1	3607	2	N	15					65
							17	9									
12	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	733	1	4325	2	N	26					91
							29	9									
*01	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	725	1	4080	2	N	61					152
							67	9									

BIG L RANCH WELL #: 6H RRCID -> 248257 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5447 - 8335

08	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	527	1	2857	2	Y	1	73	1			11
							1	9									
09	3210	X	3119	-0-	-91	-0-	525	1	2594	2	Y	-0-					11
10	3317	X	3196	-0-	-121	-0-	502	1	2694	2	Y	-0-					11
11	3270	X	2740	-0-	-530	-0-	446	1	2292	2	Y	2					13
							2	9									
12	3379	X	3031	-0-	-348	-0-	504	1	2527	2	Y	-0-					13
01	3379	X	2943	-0-	-436	-0-	602	1	2341	2	Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
08	6789	X	6048	-0-	-741	-0-	355	1	5693	2	N	-0-					-0-
09	6570	X	6088	-0-	-482	-0-	352	1	5736	2	N	-0-					-0-
10	6789	X	5039	-0-	-1750	-0-	333	1	4706	2	N	-0-					-0-
11	6210	X	5154	-0-	-1056	-0-	403	1	4751	2	N	-0-					-0-
12	6293	X	5134	-0-	-1159	-0-	411	1	4723	2	N	-0-					-0-
01	6293	X	5043	-0-	-1250	-0-	375	1	4668	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
08	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	626	1	2054	2	N	-0-					145
09	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	573	1	2002	2	N	-0-					145
10	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	587	1	1859	2	N	-0-					145
11	2340	X	2121	-0-	-219	-0-	553	1	1568	2	N	-0-	78	1			67
12	2418	X	2059	-0-	-359	-0-	421	1	1635	2	N	3					70
							3	9									
01	2418	X	2071	-0-	-347	-0-	549	1	1511	2	N	10					80
							11	9									

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
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	367	1	69	9	N	63	16	1			85
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	288	1	22	9	N	20					105
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	1			N	-0-					105
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	1			N	-0-					105
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	1			N	-0-					105
*01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	1			N	-0-					105

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248544 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 6130 - 8327

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12710	X	9470	-0-	-3240	-0-	750	1	8720	2	N	-0-					-0-
09	10710	X	7981	-0-	-2729	-0-	680	1	7301	2	N	-0-					-0-
10	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-	792	1	9055	2	N	-0-					-0-
11	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	772	1	9126	2	N	-0-					-0-
12	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	761	1	10458	2	N	-0-					-0-
*01	10753	X	10753	-0-	-0-	-0-	720	1	10033	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

BURLESON NW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248560 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7570 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9393	X	8883	-0-	-510	-0-	703	1	8180	2	N	-0-					-0-
09	8970	X	8328	-0-	-642	-0-	709	1	7619	2	N	-0-					-0-
10	9300	X	8685	-0-	-615	-0-	699	1	7986	2	N	-0-					-0-
11	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	704	1	8322	2	N	-0-					-0-
12	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	663	1	9110	2	N	-0-					-0-
01	8897	X	8553	-0-	-344	-0-	573	1	7980	2	N	-0-					-0-

BOGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248561 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6210 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6231	X	5621	-0-	-610	-0-	367	1	5252	2	N	2	175	1			22
							2	9									
09	6030	X	4315	-0-	-1715	-0-	288	1	4027	2	N	-0-					22
10	6231	X	5556	-0-	-675	-0-	357	1	5168	2	N	28					50
							31	9									
11	6030	X	5110	-0-	-920	-0-	350	1	4683	2	N	70					120
							77	9									
12	6541	X	5947	-0-	-594	-0-	374	1	5573	2	N	-0-					120
*01	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	373	1	5667	2	N	-0-					120

TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248562 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6665 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					14
09	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	1			N	-0-					14
10	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	1			N	-0-					14
11	649	X	649	-0-	-0-	-0-	507	1	142	2	N	-0-					14
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	1			N	-0-					14
*01	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	509	1	1159	2	N	-0-					14

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
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBURGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248582 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6420 - 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
08	10199	X	7077	-0-	-3122	-0-	1239	1	5817	2	Y	19					30
							21	9									
09	10650	X	6761	-0-	-3889	-0-	1058	1	5685	2	Y	16					46
							18	9									
10	11005	X	8933	-0-	-2072	-0-	1407	1	7526	2	Y	-0-					46
11	10650	X	9345	-0-	-1305	-0-	1562	1	7758	2	Y	23					69
							25	9									
12	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	1669	1	8415	2	Y	-0-					69
01	8928	X	8351	-0-	-577	-0-	1570	1	6745	2	Y	33					102
							36	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
HARBURGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248583 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6510 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	X	105	-0-	-2313	-0-	15	1	72	2	Y	16					30
							18	9									
09	2220	X	2054	-0-	-166	-0-	319	1	1715	2	Y	18					48
							20	9									
10	2294	X	1957	-0-	-337	-0-	308	1	1649	2	Y	-0-					48
11	1290	X	350	-0-	-940	-0-	54	1	266	2	Y	27					75
							30	9									
12	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					75
01	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	41					116

NEWCOMB WELL #: 2H RRCID -> 248744 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4841 PERF. 5097 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	240	1	1949	2	N	-0-					88
09	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	247	1	2076	2	N	-0-					88
10	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	250	1	2061	2	N	-0-					88
11	2040	N	1812	-0-	-228	-0-	211	1	1601	2	N	-0-					88
12	2108	N	1740	-0-	-368	-0-	134	1	1606	2	N	-0-					88
01	2108	N	1852	-0-	-256	-0-	190	1	1662	2	N	-0-					88

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
08	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	1214	1	4338	2	N	43					73
							47	9									
09	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	1176	1	4267	2	N	-0-					73
10	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	1216	1	4078	2	N	17					90
							19	9									
11	5040	X	5000	-0-	-40	-0-	1144	1	3845	2	N	10					100
							11	9									
12	5611	X	4742	-0-	-869	-0-	729	1	4013	2	N	-0-	88	1			12
01	5611	X	4353	-0-	-1258	-0-	959	1	3385	2	N	8					20
							9	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
08	4619	X	4068	-0-	-551	-0-	446	1	3622	2	Y	-0-	159	1			33
09	4470	X	4372	-0-	-98	-0-	465	1	3907	2	Y	-0-					33
10	4619	X	4481	-0-	-138	-0-	485	1	3996	2	Y	-0-					33
11	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	476	1	3618	2	Y	7					40
							8	9									
12	4526	X	3922	-0-	-604	-0-	302	1	3609	2	Y	10					50
							11	9									
01	4526	X	3518	-0-	-1008	-0-	359	1	3142	2	Y	15					65
							17	9									

MAGIC VALLEY RANCH WELL #: 1R RRCID -> 248747 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 5110 PERF. N/A

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

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
KEITH WELL #: 2 RRCID -> 248753 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5042 PERF. N/A

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

BLACK RANCH WELL #: A 7 RRCID -> 248774 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5792 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JLB RANCH WELL #: 2H RRCID -> 248789 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 5250 - 9500

08	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	2410	1	7786	2	N	-0-					143
09	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	2282	1	7610	2	N	2	122	1			23
							2	9									
10	9920	X	9657	-0-	-263	-0-	2431	1	7226	2	N	-0-					23
11	10410	X	10410	-0-	-0-	-0-	2265	1	8145	2	N	-0-					23
12	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	2490	1	8362	2	N	15					38
							17	9									
01	10230	X	8674	-0-	-1556	-0-	2477	1	6191	2	N	5					43
							6	9									

BLACK RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 248798 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5672 - 8748

08	5642	X	5426	-0-	-216	-0-	106	1	5320	2	Y	-0-					94
09	5460	X	5352	-0-	-108	-0-	108	1	5244	2	Y	-0-					94
10	5642	X	4870	-0-	-772	-0-	110	1	4760	2	Y	-0-					94
11	5460	X	3278	-0-	-2182	-0-	78	1	3186	2	Y	13					107
							14	9									
12	5456	X	2357	-0-	-3099	-0-	55	1	2296	2	Y	5	109	1			3
							6	9									
*01	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	151	1	5908	2	Y	2					5
							2	9									

NEWCOMB WELL #: 1H RRCID -> 248803 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 4832 PERF. 5552 - 9047

*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-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

08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					51
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					51
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					51
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					63
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	66	1			3
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					5

PARKS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248846 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 5199 - 9704

08	5580	X	4590	-0-	-990	-0-	528	1	4062	2	N	-0-					128
09	5400	X	4467	-0-	-933	-0-	532	1	3922	2	N	12					140
							13	9									
10	5518	X	4516	-0-	-1002	-0-	464	1	4052	2	N	-0-					140
11	4800	X	4391	-0-	-409	-0-	587	1	3804	2	N	-0-					140
12	4960	X	4345	-0-	-615	-0-	509	1	3836	2	N	-0-					140
01	4619	X	4011	-0-	-608	-0-	565	1	3446	2	N	-0-					140

BLACK RANCH WELL #: A 8H RRCID -> 248847 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5632 - 8873

08	14B2	EXT	1618	-0-	1618	5292	352	1	1266	2	Y	-0-					57
09	14B2	EXT	896	-0-	896	6188	343	1	553	2	Y	-0-					57
10	8274	X	2086	-0-	-6188	-0-	578	1	1505	2	Y	3					60
							3	9									
11	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	563	1	1694	2	Y	10					70
							11	9									
12	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	536	1	1846	2	Y	-0-					70
01	2077	X	1882	-0-	-195	-0-	489	1	1384	2	Y	8					78
							9	9									

CHANDLER WELL #: 5 RRCID -> 248852 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 16H RRCID -> 248872 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5164 PERF. 5526 - 9346

08	10416	X	8873	-0-	-1543	-0-	173	1	8700	2	Y	-0-					79
09	9810	X	7633	-0-	-2177	-0-	154	1	7479	2	Y	-0-					79
10	10137	X	10081	-0-	-56	-0-	227	1	9853	2	Y	1					80
							1	9									
11	9810	X	8971	-0-	-839	-0-	215	1	8756	2	Y	-0-					80
12	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	243	1	10087	2	Y	5					85
							6	9									
01	10075	X	8195	-0-	-1880	-0-	204	1	7991	2	Y	-0-					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
BRANCH FARMS WELL #: 3H RRCID -> 248873 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5509 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	451	1	5191	2	Y	-0-					34
09	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	445	1	4979	2	Y	-0-					34
10	5518	X	4604	-0-	-914	-0-	413	1	4191	2	Y	-0-					34
11	5460	X	3616	-0-	-1844	-0-	368	1	3248	2	Y	-0-					34
12	5642	X	3270	-0-	-2372	-0-	330	1	2934	2	Y	5					39
							6	9									
01	5642	X	2910	-0-	-2732	-0-	308	1	2596	2	Y	5					44
							6	9									

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 248933 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7849 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11377	X	9686	-0-	-1691	-0-	568	1	9118	2	N	-0-					-0-
09	10440	X	8829	-0-	-1611	-0-	511	1	8318	2	N	-0-					-0-
10	9951	X	9418	-0-	-533	-0-	622	1	8796	2	N	-0-					-0-
11	9630	X	9404	-0-	-226	-0-	735	1	8669	2	N	-0-					-0-
12	9703	X	9697	-0-	-6	-0-	777	1	8920	2	N	-0-					-0-
01	9672	X	9372	-0-	-300	-0-	696	1	8676	2	N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 248934 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7918 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9269	X	8487	-0-	-782	-0-	498	1	7989	2	N	-0-					-0-
09	8880	X	7847	-0-	-1033	-0-	454	1	7393	2	N	-0-					-0-
10	9176	X	8147	-0-	-1029	-0-	538	1	7609	2	N	-0-					-0-
11	8880	X	7959	-0-	-921	-0-	622	1	7337	2	N	-0-					-0-
12	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	660	1	7572	2	N	-0-					-0-
*01	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	491	1	6112	2	N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 248935 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8036 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6603	X	3187	-0-	-3416	-0-	187	1	3000	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	3925	-0-	-1475	-0-	227	1	3698	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	3524	-0-	-816	-0-	233	1	3291	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	3490	-0-	-710	-0-	273	1	3217	2	N	-0-					-0-
12	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	341	1	3920	2	N	-0-					-0-
*01	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	378	1	4710	2	N	-0-					-0-

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
08	12896	X	12156	-0-	-740	-0-	713	1	11443	2	N	-0-					-0-
09	12540	X	11118	-0-	-1422	-0-	643	1	10475	2	N	-0-					-0-
10	12958	X	11730	-0-	-1228	-0-	775	1	10955	2	N	-0-					-0-
11	12540	X	11900	-0-	-640	-0-	930	1	10970	2	N	-0-					-0-
12	12456	X	12456	-0-	-0-	-0-	998	1	11458	2	N	-0-					-0-
01	12028	X	12028	-0-	-0-	-0-	894	1	11134	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
08	3100	X	2888	-0-	-212	-0-	640	1	2248	2	N	-0-					27
09	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	643	1	2440	2	N	-0-					27
10	3100	X	3044	-0-	-56	-0-	579	1	2465	2	N	-0-					27
11	2940	X	2608	-0-	-332	-0-	648	1	1960	2	N	-0-					27
12	3100	X	2972	-0-	-128	-0-	703	1	2269	2	N	-0-					27
01	3100	X	2904	-0-	-196	-0-	842	1	2062	2	N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-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
08	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	715	1	1193	2	N	-0-					-0-
09	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	689	1	1173	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	717	1	1484	2	N	-0-					-0-
11	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	694	1	2099	2	N	-0-					-0-
12	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	700	1	1295	2	N	-0-					-0-
*01	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	706	1	903	2	N	-0-					-0-

KRS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248993 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5940 - 9149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	4786	-0-	-143	-0-	646	1	4140	2	N	-0-					38
09	4770	X	4467	-0-	-303	-0-	645	1	3798	2	N	22					60
							24	9									
10	4867	X	4830	-0-	-37	-0-	589	1	4241	2	N	-0-					60
11	4710	X	4073	-0-	-637	-0-	648	1	3425	2	N	-0-					60
12	4867	X	4666	-0-	-201	-0-	694	1	3972	2	N	-0-					60
01	4836	X	4048	-0-	-788	-0-	840	1	3208	2	N	-0-					60

PORTER-CHENEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249009 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6873 - 8665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	1109	1	4259	2	N	-0-					-0-
09	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	1078	1	4753	2	N	-0-					-0-
10	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	1063	1	4590	2	N	-0-					-0-
11	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	1035	1	4646	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	2203	-0-	-3811	-0-	445	1	1758	2	N	-0-					-0-
01	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					-0-

KRS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249013 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 5728 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

YANCY 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	1			N	-0-					61
09	360	N	46	-0-	-314	-0-	42	1	4	9	N	4					65
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					65
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					65
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	229	1	108	2	N	-0-					65
*01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	1			N	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
HOUSTON RANCH WELL #: 19H RRCID -> 249455 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 5350 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	4081	-0-	-352	-0-	625	1	3444	2	Y	11					23
							12	9									
09	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	616	1	3502	2	Y	-0-					23
10	4061	X	3997	-0-	-64	-0-	600	1	3397	2	Y	-0-					23
11	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	580	1	3471	2	Y	1					24
							1	9									
12	4247	X	4010	-0-	-237	-0-	611	1	3399	2	Y	-0-					24
01	4247	X	3897	-0-	-350	-0-	634	1	3263	2	Y	-0-					24

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 249504 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14229	X	13252	-0-	-977	-0-	777	1	12475	2	N	-0-					-0-
09	13590	X	12229	-0-	-1361	-0-	707	1	11522	2	N	-0-					-0-
10	14043	X	12713	-0-	-1330	-0-	840	1	11873	2	N	-0-					-0-
11	13590	X	12375	-0-	-1215	-0-	967	1	11408	2	N	-0-					-0-
12	13268	X	12487	-0-	-781	-0-	1001	1	11486	2	N	-0-					-0-
01	13237	X	12183	-0-	-1054	-0-	905	1	11278	2	N	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-

OAK VALLEY WELL #: 2H RRCID -> 249894 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8651 - 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
08	9858	X	8736	-0-	-1122	-0-	512	1	8224	2	N	-0-					-0-
09	9330	X	8174	-0-	-1156	-0-	473	1	7701	2	N	-0-					-0-
10	9641	X	8346	-0-	-1295	-0-	551	1	7795	2	N	-0-					-0-
11	9330	X	7521	-0-	-1809	-0-	588	1	6933	2	N	-0-					-0-
12	9052	X	7741	-0-	-1311	-0-	620	1	7121	2	N	-0-					-0-
01	8742	X	7549	-0-	-1193	-0-	561	1	6988	2	N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 12H RRCID -> 249921 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 8207 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6293	X	5270	-0-	-1023	-0-	1995	1	3275	2	N	-0-					130
09	6090	X	5102	-0-	-988	-0-	1917	1	3185	2	N	-0-					130
10	6293	X	5404	-0-	-889	-0-	1987	1	3417	2	N	-0-					130
11	5850	X	4736	-0-	-1114	-0-	1906	1	2830	2	N	-0-					130
12	6045	X	6044	-0-	-1	-0-	1885	1	4159	2	N	-0-					130
*01	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	1979	1	3852	2	N	32					162
							35	9									

OAK VALLEY WELL #: 3H RRCID -> 249935 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 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
08	12028	X	10899	-0-	-1129	-0-	639	1	10260	2	N	-0-					-0-
09	11490	X	10258	-0-	-1232	-0-	593	1	9665	2	N	-0-					-0-
10	11873	X	10641	-0-	-1232	-0-	703	1	9938	2	N	-0-					-0-
11	11490	X	10486	-0-	-1004	-0-	820	1	9666	2	N	-0-					-0-
12	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	869	1	9973	2	N	-0-					-0-
01	10819	X	10668	-0-	-151	-0-	793	1	9875	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 8H RRCID -> 249936 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8029 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					117
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 27H RRCID -> 249964 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 7008 - 10947

08	11285	X	11285	-0-	-0-	-0-	525	1	10760	2	N	-0-					20
09	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	496	1	10612	2	N	-0-					20
10	11842	X	11497	-0-	-345	-0-	541	1	10932	2	N	22					42
							24	9									
11	11460	X	11031	-0-	-429	-0-	537	1	10471	2	N	21					63
							23	9									
12	11842	X	11068	-0-	-774	-0-	526	1	10542	2	N	-0-					63
01	11501	X	11129	-0-	-372	-0-	568	1	10561	2	N	-0-					63

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 31H RRCID -> 249965 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 7012 - 10717

08	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	446	1	9139	2	N	-0-					-0-
09	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	413	1	8843	2	N	-0-					-0-
10	9858	X	9606	-0-	-252	-0-	453	1	9153	2	N	-0-					-0-
11	9540	X	8804	-0-	-736	-0-	430	1	8374	2	N	-0-					-0-
12	9858	X	8929	-0-	-929	-0-	425	1	8504	2	N	-0-					-0-
01	9610	X	9303	-0-	-307	-0-	475	1	8828	2	N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 28H RRCID -> 249967 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6740 - 10432

08	6758	X	6703	-0-	-55	-0-	312	1	6391	2	N	-0-					-0-
09	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	309	1	6620	2	N	-0-					-0-
10	7006	X	6268	-0-	-738	-0-	294	1	5951	2	N	21					21
							23	9									
11	6780	X	6010	-0-	-770	-0-	293	1	5717	2	N	-0-					21
12	7161	X	5756	-0-	-1405	-0-	274	1	5482	2	N	-0-					21
01	7161	X	5836	-0-	-1325	-0-	298	1	5538	2	N	-0-					21

RANDLE B UNIT WELL #: 20H RRCID -> 249968 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6571 - 8992

08	12238	X	12238	-0-	-0-	-0-	809	1	11379	2	N	45	173	1			22
							50	9									
09	11505	X	11505	-0-	-0-	-0-	796	1	10667	2	N	38					60
							42	9									
10	11806	X	11806	-0-	-0-	-0-	820	1	10867	2	N	108					168
							119	9									
11	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	769	1	10548	2	N	56	144	1			80
							62	9									
12	12152	X	11890	-0-	-262	-0-	816	1	11032	2	N	38	70	1			48
							42	9									
01	12152	X	11033	-0-	-1119	-0-	793	1	10183	2	N	52					100
							57	9									

RANDLE B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 249969 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 6497 - 8902

08	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	809	1	378	2	N	-0-					90
09	985	X	985	-0-	-0-	-0-	796	1	189	2	N	-0-					90
10	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	820	1	269	2	N	-0-					90
11	1140	X	769	-0-	-371	-0-	769	1			N	-0-					90
12	1178	X	816	-0-	-362	-0-	816	1			N	-0-					90
01	1178	X	793	-0-	-385	-0-	793	1			N	-0-					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

TGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249985 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6091 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
08	1054	N	276	-0-	-778	-0-	14	1	262	2	Y	-0-					1
09	0	W	673	-0-	673	673	30	1	643	2	Y	-0-					1
10	0	W	144	-0-	144	817	7	1	137	2	Y	-0-					1
11	0	W	-0-	-0-	-0-	817					Y	-0-					1
12	0	W	2	-0-	2	819	1	1	1	2	Y	-0-					1
01	0	W	2	-0-	2	821	1	1	1	2	Y	-0-					1

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 11H RRCID -> 250268 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7968 - 11424

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

WINSLETT WELL #: 2H RRCID -> 250398 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 5473 - 8227

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLINGHAM FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1H RRCID -> 250406 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 4873 PERF. 5140 - 8962

08	14B2 EXT		3236	-0-	3236	6160	836	1	2400	2	N	-0-					22
09	14B2 EXT		3085	-0-	3085	9245	887	1	2198	2	N	-0-					22
10	12487	X	3242	-0-	-9245	-0-	807	1	2435	2	N	-0-					22
11	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	950	1	2426	2	N	-0-					22
12	3224	X	2249	-0-	-975	-0-	840	1	1409	2	N	-0-					22
01	3255	X	3064	-0-	-191	-0-	1106	1	1947	2	N	10					32
							11	9									

YANCY WELL #: 3H RRCID -> 250415 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 4893 - 9820

08	6913	X	1445	-0-	-5468	-0-	52	1	1393	2	Y	-0-					99
09	3240	X	1368	-0-	-1872	-0-	45	1	1321	2	Y	2					101
							2	9									
10	2449	X	482	-0-	-1967	-0-	16	1	466	2	Y	-0-	47	1			54
11	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	4					58
12	2077	X	244	-0-	-1833	-0-	8	1	236	2	Y	-0-					58
01	1488	X	559	-0-	-929	-0-	22	1	537	2	Y	-0-					58

BRANSOM SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 250497 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8195 - 9895

08	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	369	1	2534	2	N	-0-					-0-
09	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	374	1	2453	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	2744	-0-	-139	-0-	372	1	2372	2	N	-0-					-0-
11	2820	X	2523	-0-	-297	-0-	341	1	2182	2	N	-0-					-0-
12	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	358	1	2295	2	N	-0-					-0-
*01	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	364	1	2333	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 250499 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8278 - 10271

08	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	699	1	4798	2	N	-0-					-0-
09	5340 X	5209	-0-	-131	-0-	689	1	4520	2	N	-0-					-0-
10	5518 X	5307	-0-	-211	-0-	720	1	4587	2	N	-0-					-0-
11	5340 X	5198	-0-	-142	-0-	703	1	4495	2	N	-0-					-0-
12	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	707	1	4524	2	N	-0-					-0-
*01	5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	729	1	4669	2	N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 250500 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8202 - 9904

08	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	395	1	2709	2	N	-0-					-0-
09	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	398	1	2615	2	N	-0-					-0-
10	3100 X	2978	-0-	-122	-0-	404	1	2574	2	N	-0-					-0-
11	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	410	1	2621	2	N	-0-					-0-
12	3100 N	3117	-0-	17	17	421	1	2696	2	N	-0-					-0-
*01	3080 N	3063	-0-	-17	-0-	414	1	2649	2	N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 250501 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8141 - 10808

08	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	722	1	4957	2	N	-0-					-0-
09	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	722	1	4740	2	N	-0-					-0-
10	5642 X	5496	-0-	-146	-0-	746	1	4750	2	N	-0-					-0-
11	5490 X	5267	-0-	-223	-0-	713	1	4554	2	N	-0-					-0-
12	5673 X	5638	-0-	-35	-0-	762	1	4876	2	N	-0-					-0-
01	5673 X	5437	-0-	-236	-0-	734	1	4703	2	N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 250504 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8620 - 10701

08	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	681	1	4677	2	N	-0-					-0-
09	5190 X	5141	-0-	-49	-0-	680	1	4461	2	N	-0-					-0-
10	5363 X	5179	-0-	-184	-0-	703	1	4476	2	N	-0-					-0-
11	5190 X	5158	-0-	-32	-0-	698	1	4460	2	N	-0-					-0-
12	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	713	1	4562	2	N	-0-					-0-
*01	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	715	1	4581	2	N	-0-					-0-

MCINROE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250806 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5060 - 9000

08	1674 N	1566	-0-	-108	-0-	405	1	1161	2	N	-0-					148
09	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	417	1	1034	2	N	-0-					148
10	1674 N	1598	-0-	-76	-0-	398	1	1200	2	N	-0-					148
11	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	469	1	1197	2	N	1	86	1			63
						1	9									
12	1488 N	1358	-0-	-130	-0-	507	1	851	2	N	-0-					63
01	1612 N	1314	-0-	-298	-0-	476	1	838	2	N	-0-					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
*08	2728	X	2546	-0-	-182	-0-	287	1	2251	2	Y	7					51
							8	9									
*09	2550	X	2452	-0-	-98	-0-	281	1	2171	2	Y	-0-	51	1			-0-
*10	2635	X	2565	-0-	-70	-0-	270	1	2295	2	Y	-0-					-0-
*11	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	366	1	2407	2	Y	-0-					-0-
*12	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	320	1	2413	2	Y	-0-					-0-
01	2573	X	2272	-0-	-301	-0-	280	1	1992	2	Y	-0-					-0-

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
08	10981	X	10981	-0-	-0-	-0-	1213	1	9768	2	Y	-0-					36
09	10840	X	10840	-0-	-0-	-0-	1217	1	9623	2	Y	-0-					36
10	11086	X	11086	-0-	-0-	-0-	1438	1	9648	2	Y	-0-					36
11	10530	X	10188	-0-	-342	-0-	1383	1	8805	2	Y	-0-					36
12	11191	X	10358	-0-	-833	-0-	988	1	9359	2	Y	10					46
							11	9									
*01	11685	X	11685	-0-	-0-	-0-	942	1	10726	2	Y	15					61
							17	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
08	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	727	1	4081	2	N	-0-	181	1			22
09	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	700	1	3942	2	N	31					53
							34	9									
10	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	747	1	3997	2	N	25					78
							28	9									
11	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	710	1	3806	2	N	40					118
							44	9									
12	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	748	1	3945	2	N	33					151
							36	9									
*01	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	745	1	3838	2	N	37					188
							41	9									

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
08	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	652	1	9436	2	N	-0-					3
09	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	626	1	8025	2	N	-0-					3
10	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	714	1	8827	2	N	-0-					3
11	8980	X	8980	-0-	-0-	-0-	657	1	8323	2	N	-0-					3
12	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	699	1	8302	2	N	-0-					3
*01	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	766	1	8926	2	N	-0-					3

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
08	10447	X	8103	-0-	-2344	-0-	305	1	7798	2	Y	-0-					78
09	9630	X	8005	-0-	-1625	-0-	254	1	7751	2	Y	-0-					78
10	8866	X	8300	-0-	-566	-0-	302	1	7996	2	Y	2					80
							2	9									
11	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	281	1	8745	2	Y	-0-					80
12	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	306	1	8905	2	Y	5					85
							6	9									
01	8308	X	7991	-0-	-317	-0-	341	1	7650	2	Y	-0-					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34	1			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT	572	-0-	572	572	71	1	500	2	Y	1					3
						1	9									
12	T. A.	156	-0-	156	728	19	1	136	2	Y	1					4
						1	9									
01	14B2 EXT	761	-0-	761	1489	119	1	639	2	Y	3					7
						3	9									

BYRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251061 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 6134 - 9476

08	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	1119	1	2962	2	N	-0-					95
09	3600 X	3565	-0-	-35	-0-	1051	1	2514	2	N	-0-					95
10	3720 X	3262	-0-	-458	-0-	1048	1	2214	2	N	-0-					95
11	3600 X	2233	-0-	-1367	-0-	855	1	1378	2	N	-0-					95
12	4309 X	3470	-0-	-839	-0-	869	1	2601	2	N	-0-					95
01	4092 X	2639	-0-	-1453	-0-	549	1	2090	2	N	-0-					95

CROUCH DAIRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251069 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8093 - 10160

08	9300 X	7831	-0-	-1469	-0-	362	1	7469	2	N	-0-					-0-
09	9240 X	9019	-0-	-221	-0-	403	1	8616	2	N	-0-					-0-
10	9548 X	8459	-0-	-1089	-0-	522	1	7937	2	N	-0-					-0-
11	9240 X	6656	-0-	-2584	-0-	135	1	6521	2	N	-0-					-0-
12	9331 X	6743	-0-	-2588	-0-	1	1	6742	2	N	-0-					-0-
01	9331 X	6197	-0-	-3134	-0-	151	1	6046	2	N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 2H RRCID -> 251070 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4588 PERF. 5007 - 8478

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLINGHAM D WELL #: 1H RRCID -> 251210 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 5524 - 8428

08	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	728	1	1155	2	N	-0-					85
09	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	881	1	837	2	N	10					95
						11	9									
10	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1043	1	899	2	N	-0-					95
11	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	938	1	494	2	N	-0-					95
12	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1282	1	640	2	N	-0-					95
*01	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	1693	1	1072	2	N	10					105
						11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

ERMIS WELL #: 3H RRCID -> 251364 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4562 PERF. 4999 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	X	1841	-0-	-546	-0-	520	1	1311	2	Y	9					21
							10	9									
09	2310	X	1735	-0-	-575	-0-	490	1	1244	2	Y	1					22
							1	9									
10	2387	X	1937	-0-	-450	-0-	516	1	1421	2	Y	-0-					22
11	1800	X	1548	-0-	-252	-0-	452	1	1093	2	Y	3					25
							3	9									
12	1860	X	1845	-0-	-15	-0-	504	1	1339	2	Y	2					27
							2	9									
01	1922	X	1617	-0-	-305	-0-	503	1	1108	2	Y	5					32
							6	9									

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
08	2821	X	2453	-0-	-368	-0-	694	1	1749	2	Y	9					21
							10	9									
09	2730	X	2433	-0-	-297	-0-	687	1	1744	2	Y	2					23
							2	9									
10	2821	X	2602	-0-	-219	-0-	693	1	1909	2	Y	-0-					23
11	2460	X	2444	-0-	-16	-0-	715	1	1727	2	Y	2					25
							2	9									
12	2511	X	2471	-0-	-40	-0-	674	1	1794	2	Y	3					28
							3	9									
01	2604	X	2264	-0-	-340	-0-	705	1	1553	2	Y	5					33
							6	9									

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
08	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					140
09	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					140
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					140
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

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
*08	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	322	1	2521	2	Y	6					50
							7	9									
*09	2760	X	2492	-0-	-268	-0-	285	1	2207	2	Y	-0-	50	1			-0-
*10	2852	X	2668	-0-	-184	-0-	281	1	2387	2	Y	-0-					-0-
*11	2760	X	2549	-0-	-211	-0-	336	1	2213	2	Y	-0-					-0-
*12	2852	X	2326	-0-	-526	-0-	272	1	2054	2	Y	-0-					-0-
01	2852	X	2051	-0-	-801	-0-	253	1	1798	2	Y	-0-					-0-

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
08	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	561	1	1698	2	N	35					165
							39	9									
09	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	543	1	1526	2	N	7	100	1			72
							8	9									
10	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	561	1	1555	2	N	12					84
							13	9									
11	2220	N	1925	-0-	-295	-0-	542	1	1376	2	N	6					90
							7	9									
12	2139	N	1919	-0-	-220	-0-	561	1	1313	2	N	41	83	1			48
							45	9									
01	2139	N	1703	-0-	-436	-0-	554	1	1149	2	N	-0-					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
YANCY 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
08	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	272	1	7395	2	Y	-0-					58
09	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	240	1	6994	2	Y	1					59
							1	9									
10	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	243	1	7158	2	Y	-0-	27	1			32
11	7590	X	7329	-0-	-261	-0-	248	1	7077	2	Y	4					36
							4	9									
12	7843	X	6827	-0-	-1016	-0-	237	1	6590	2	Y	-0-					36
01	7843	X	6455	-0-	-1388	-0-	250	1	6205	2	Y	-0-					36

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
08	3720	X	3215	-0-	-505	-0-	258	1	2935	2	Y	20					50
							22	9									
09	3600	X	3152	-0-	-448	-0-	257	1	2882	2	Y	12					62
							13	9									
10	3720	X	3487	-0-	-233	-0-	269	1	3206	2	Y	11					73
							12	9									
11	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	255	1	3176	2	Y	7					80
							8	9									
12	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	166	1	3314	2	Y	5	82	1			3
							6	9									
01	3472	X	2936	-0-	-536	-0-	209	1	2725	2	Y	2					5
							2	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
08	2573	X	1973	-0-	-600	-0-	301	1	1659	2	Y	12					22
							13	9									
09	2250	X	2148	-0-	-102	-0-	321	1	1827	2	Y	-0-					22
10	2294	X	2187	-0-	-107	-0-	328	1	1859	2	Y	-0-					22
11	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	369	1	2209	2	Y	-0-					22
12	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	433	1	2407	2	Y	-0-					22
*01	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	400	1	2059	2	Y	1					23
							1	9									

BLACK RANCH WELL #: A 6H RRCID -> 251696 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 5729 - 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
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2013 - PLUGGED 06-28-2013

MAGIC VALLEY RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252007 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5272 - 8572

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

RANDLE "A" UNIT WELL #: 13H RRCID -> 252016 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6730 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	1			N	-0-					123
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	822	1	21	9	N	19					142
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	1			N	-0-					142
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	1			N	-0-					142
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	1			N	-0-	48	1			94
*01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	863	1	17	9	N	15					109

BLACK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 252055 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 6057 - 10068

*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					40
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

RANDLE "A" UNIT WELL #: 14H RRCID -> 252135 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6540 - 8351

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASS-EDWARDS "A" WELL #: 4H RRCID -> 252162 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6725 - 9646

*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

YANCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252215 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 4930 - 8250

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
08	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	846	1	3523	2	N	36	86	1			70
							40	9									
09	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	1558	1	8028	2	N	28					98
							31	9									
10	10327	X	10327	-0-	-0-	-0-	785	1	9512	2	N	27					125
							30	9									
11	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	737	1	8026	2	N	28					153
							31	9									
12	10548	X	10548	-0-	-0-	-0-	812	1	9735	2	N	1	137	1			17
							1	9									
01	10323	X	8113	-0-	-2210	-0-	786	1	7296	2	N	28					45
							31	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 30H RRCID -> 252258 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5705 - 9113

*02	1820	N	1711	-0-	-109	-0-	900	1	811	2	N	-0-					30
*03	1209	N	725	-0-	-484	-0-	302	1	423	2	N	-0-					30
*04	1410	N	1124	-0-	-286	-0-	346	1	778	2	N	-0-					30
*05	1891	N	571	-0-	-1320	-0-	342	1	229	2	N	-0-					30
*06	690	N	14	-0-	-676	-0-	14	1			N	-0-					30
*07	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					30
*08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					30
*09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					30
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					30
*01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	219	2	N	-0-					30

HOUSTON RANCH WELL #: 31H RRCID -> 252259 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 5581 - 8277

08	6820	X	5170	-0-	-1650	-0-	284	1	4886	2	Y	-0-					25
09	6000	X	5559	-0-	-441	-0-	317	1	5242	2	Y	-0-					25
10	5704	X	4712	-0-	-992	-0-	273	1	4439	2	Y	-0-					25
11	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	334	1	5833	2	Y	2					27
							2	9									
12	5735	X	4859	-0-	-876	-0-	277	1	4582	2	Y	-0-					27
*01	5735	X	537	-0-	-5198	-0-	35	1	501	2	Y	1					28
							1	9									

HAWKS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252280 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4949 - 8270

08	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	551	1	1929	2	N	3					28
							3	9									
09	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	522	1	2170	2	N	12					40
							13	9									
10	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	584	1	2767	2	N	70					110
							77	9									
11	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	541	1	2370	2	N	5					115
							6	9									
12	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	376	1	2235	2	N	-0-					115
*01	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	458	1	1686	2	N	4					119
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

HAWKS A 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
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKS B WELL #: 3H RRCID -> 252283 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 4741 PERF. 5009 - 10071

08	6076	X	4113	-0-	-1963	-0-	874	1	3239	2	N	-0-					108
09	5880	X	5431	-0-	-449	-0-	943	1	4488	2	N	-0-					108
10	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	974	1	5153	2	N	51					159
							56	9									
11	5760	X	5088	-0-	-672	-0-	871	1	4217	2	N	-0-	97	1			62
12	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	781	1	5410	2	N	-0-					62
*01	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	1083	1	5891	2	N	-0-					62

HAWKS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252285 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 5138 - 9100

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKS A WELL #: 9H RRCID -> 252286 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 4676 PERF. 5141 - 8751

08	3813	X	3581	-0-	-232	-0-	791	1	2773	2	N	15					20
							17	9									
09	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	756	1	3143	2	N	10					30
							11	9									
10	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	761	1	3605	2	N	18					48
							20	9									
11	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	742	1	3251	2	N	-0-					48
12	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	622	1	3696	2	N	-0-					48
01	4371	X	3566	-0-	-805	-0-	762	1	2804	2	N	-0-					48

HOUSTON RANCH WELL #: 32H RRCID -> 252291 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5524 - 8642

08	4867	X	4294	-0-	-573	-0-	236	1	4058	2	Y	-0-					23
09	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	320	1	5302	2	Y	-0-					23
10	4867	X	4530	-0-	-337	-0-	262	1	4268	2	Y	-0-					23
11	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	275	1	4793	2	Y	2					25
							2	9									
12	5580	X	4717	-0-	-863	-0-	269	1	4448	2	Y	-0-					25
01	5580	X	3299	-0-	-2281	-0-	213	1	3086	2	Y	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

HAWKS WELL #: 6H RRCID -> 252548 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 5109 - 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
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-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

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

NEWCOMB-TIPTON WELL #: 1H RRCID -> 252553 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 5405 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	3086	-0-	-1068	-0-	1631	1	1455	2	N	-0-					100
09	4020	X	3042	-0-	-978	-0-	1585	1	1457	2	N	-0-					100
10	4154	X	3266	-0-	-888	-0-	1649	1	1606	2	N	10					110
							11	9									
11	3000	X	2762	-0-	-238	-0-	1562	1	1089	2	N	101	184	1			27
							111	9									
12	3131	X	2335	-0-	-796	-0-	1006	1	1329	2	N	-0-					27
01	3255	X	2145	-0-	-1110	-0-	1243	1	902	2	N	-0-					27

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
08	6603	X	5581	-0-	-1022	-0-	547	1	5034	2	N	-0-					103
09	6390	X	5775	-0-	-615	-0-	543	1	5232	2	N	-0-					103
10	6603	X	4892	-0-	-1711	-0-	561	1	4331	2	N	-0-					103
11	5850	X	5506	-0-	-344	-0-	542	1	4964	2	N	-0-					103
12	6045	X	5430	-0-	-615	-0-	550	1	4880	2	N	-0-	79	1			24
01	5983	X	5530	-0-	-453	-0-	560	1	4969	2	N	1					25
							1	9									

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 252583 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8770 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6820	X	5466	-0-	-1354	-0-	539	1	4804	2	N	112					159
							123	9									
09	6600	X	4973	-0-	-1627	-0-	500	1	4382	2	N	83					242
							91	9									
10	6820	X	4893	-0-	-1927	-0-	509	1	4384	2	N	-0-					242
11	5040	X	3461	-0-	-1579	-0-	424	1	3013	2	N	22					264
							24	9									
12	5053	X	2518	-0-	-2535	-0-	294	1	2209	2	N	14					278
							15	9									
01	5053	X	3558	-0-	-1495	-0-	402	1	3147	2	N	8					286
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

BUCHANAN WELL #: 5H RRCID -> 252585 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8589 - 10881

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

BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 252588 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8726 - 10684

08	13547	X	12727	-0-	-820	-0-	12727	2			N	-0-					142
09	13590	X	12363	-0-	-1227	-0-	12302	2	61	9	N	55					197
10	14043	X	13083	-0-	-960	-0-	13080	2	3	9	N	3					200
11	13590	X	12297	-0-	-1293	-0-	12213	2	84	9	N	76	193	1			83
12	13476	X	13476	-0-	-0-	-0-	13428	2	48	9	N	44					127
*01	12404	X	12404	-0-	-0-	-0-	12340	2	64	9	N	58					185

DUCKETT WELL #: 2H RRCID -> 252593 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8090 - 10402

08	10633	X	7631	-0-	-3002	-0-	700	1	6931	2	N	-0-					-0-
09	10290	X	9024	-0-	-1266	-0-	789	1	8235	2	N	-0-					-0-
10	10633	X	9542	-0-	-1091	-0-	816	1	8726	2	N	-0-					-0-
11	10170	X	8579	-0-	-1591	-0-	776	1	7803	2	N	-0-					-0-
12	9331	X	9210	-0-	-121	-0-	828	1	8382	2	N	-0-					-0-
01	9331	X	9249	-0-	-82	-0-	848	1	8401	2	N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 3H RRCID -> 252595 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8016 - 10902

08	9176	X	6464	-0-	-2712	-0-	593	1	5871	2	N	-0-					-0-
09	9030	X	7874	-0-	-1156	-0-	689	1	7185	2	N	-0-					-0-
10	9331	X	8670	-0-	-661	-0-	741	1	7929	2	N	-0-					-0-
11	9030	X	7503	-0-	-1527	-0-	679	1	6824	2	N	-0-					-0-
12	8928	X	8023	-0-	-905	-0-	721	1	7302	2	N	-0-					-0-
01	8680	X	7546	-0-	-1134	-0-	692	1	6854	2	N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 4H RRCID -> 252596 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7842 - 10317

08	9455	X	6117	-0-	-3338	-0-	561	1	5556	2	N	-0-					-0-
09	9090	X	7411	-0-	-1679	-0-	648	1	6763	2	N	-0-					-0-
10	9300	X	7460	-0-	-1840	-0-	638	1	6822	2	N	-0-					-0-
11	9000	X	6412	-0-	-2588	-0-	580	1	5832	2	N	-0-					-0-
12	8339	X	6789	-0-	-1550	-0-	610	1	6179	2	N	-0-					-0-
01	7657	X	6604	-0-	-1053	-0-	605	1	5999	2	N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 5H RRCID -> 252597 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7875 - 10188

08	12183	X	9362	-0-	-2821	-0-	859	1	8503	2	N	-0-					-0-
09	12360	X	11101	-0-	-1259	-0-	971	1	10130	2	N	-0-					-0-
10	12772	X	11860	-0-	-912	-0-	1014	1	10846	2	N	-0-					-0-
11	12360	X	10596	-0-	-1764	-0-	959	1	9637	2	N	-0-					-0-
12	12090	X	11543	-0-	-547	-0-	1038	1	10505	2	N	-0-					-0-
01	11873	X	11684	-0-	-189	-0-	1071	1	10613	2	N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 1H RRCID -> 252787 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8775 - 10601

08	4340	X	3930	-0-	-410	-0-	360	1	3570	2	N	-0-					-0-
09	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	422	1	4402	2	N	-0-					-0-
10	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	437	1	4677	2	N	-0-					-0-
11	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	411	1	4128	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	4909	-0-	-361	-0-	441	1	4468	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	4699	-0-	-416	-0-	431	1	4268	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
08	11067	X	10734	-0-	-333	-0-	484	1	10243	2	N	6	181	1			-0-
							7	9									
09	11044	X	11044	-0-	-0-	-0-	482	1	10369	2	N	175					175
							193	9									
10	11160	X	2296	-0-	-8864	-0-	200	1	2096	2	N	-0-					175
11	10800	X	-0-	-0-	-10800	-0-					N	-0-					175
12	T. A.		5064	-0-	5064	5064	360	1	4704	2	N	-0-					175
01	T. A.		9027	-0-	9027	14091	454	1	8573	2	N	-0-					175

SAM WILSON 3 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
08	9331	X	8831	-0-	-500	-0-	1271	1	7560	2	N	-0-					-0-
09	9360	X	8047	-0-	-1313	-0-	1254	1	6793	2	N	-0-					-0-
10	9672	X	8576	-0-	-1096	-0-	1421	1	7155	2	N	-0-					-0-
11	9360	X	7939	-0-	-1421	-0-	1102	1	6837	2	N	-0-					-0-
12	8835	X	8266	-0-	-569	-0-	1149	1	7117	2	N	-0-					-0-
01	8835	X	8014	-0-	-821	-0-	1209	1	6805	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

VINEWOOD WELL #: 3H RRCID -> 253192 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7667 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14291	X	11638	-0-	-2653	-0-	243	1	11395	2	N	-0-					-0-
09	13140	X	10860	-0-	-2280	-0-	2	1	10858	2	N	-0-					-0-
10	12679	X	11052	-0-	-1627	-0-	2	1	11050	2	N	-0-					-0-
11	11940	X	10652	-0-	-1288	-0-	14	1	10638	2	N	-0-					-0-
12	11594	X	11212	-0-	-382	-0-	343	1	10869	2	N	-0-					-0-
*01	11838	X	11838	-0-	-0-	-0-	166	1	11672	2	N	-0-					-0-

VINEWOOD WELL #: 2H RRCID -> 253194 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7645 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9920	X	6712	-0-	-3208	-0-	243	1	6469	2	N	-0-					-0-
09	9330	X	7288	-0-	-2042	-0-	2	1	7286	2	N	-0-					-0-
10	9548	X	6999	-0-	-2549	-0-	2	1	6997	2	N	-0-					-0-
11	8310	X	6969	-0-	-1341	-0-	14	1	6955	2	N	-0-					-0-
12	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	343	1	8275	2	N	-0-					-0-
*01	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	166	1	8140	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
08	3658	X	3350	-0-	-308	-0-	700	1	2614	2	N	33					83
							36	9									
09	3540	X	3316	-0-	-224	-0-	694	1	2622	2	N	-0-					83
10	3658	X	3269	-0-	-389	-0-	684	1	2585	2	N	-0-					83
11	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	640	1	2666	2	N	2					85
							2	9									
12	3441	X	3115	-0-	-326	-0-	689	1	2426	2	N	-0-					85
01	3441	X	2687	-0-	-754	-0-	691	1	1996	2	N	-0-					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
08	3596	X	2028	-0-	-1568	-0-	101	1	1927	2	Y	-0-					78
09	2520	X	1536	-0-	-984	-0-	78	1	1458	2	Y	-0-					78
10	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	238	1	4000	2	Y	2					80
							2	9									
11	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	204	1	3045	2	Y	-0-					80
12	2232	X	545	-0-	-1687	-0-	34	1	509	2	Y	2					82
							2	9									
01	4247	X	293	-0-	-3954	-0-	19	1	274	2	Y	-0-					82

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
08	2852	X	2125	-0-	-727	-0-	331	1	1794	2	Y	-0-	100	1			15
09	2760	X	1895	-0-	-865	-0-	319	1	1576	2	Y	-0-					15
10	2294	X	1954	-0-	-340	-0-	307	1	1647	2	Y	-0-					15
11	2100	X	1756	-0-	-344	-0-	286	1	1468	2	Y	2					17
							2	9									
12	2139	X	2038	-0-	-101	-0-	339	1	1699	2	Y	-0-					17
01	2139	X	1207	-0-	-932	-0-	247	1	960	2	Y	-0-					17

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
08	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	537	1	2590	2	N	53					123
							58	9									
09	2790	X	2708	-0-	-82	-0-	538	1	2164	2	N	5					128
							6	9									
10	2883	X	1871	-0-	-1012	-0-	561	1	1309	2	N	1	110	1			19
							1	9									
11	2790	X	2197	-0-	-593	-0-	537	1	1660	2	N	-0-					19
12	2883	X	2537	-0-	-346	-0-	344	1	2193	2	N	-0-					19
01	2883	X	2454	-0-	-429	-0-	417	1	2036	2	N	1					20
							1	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
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					63
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					63
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

SAM WILSON 3 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
08	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	1231	1	7326	2	N	-0-					-0-
09	8520	X	7983	-0-	-537	-0-	1244	1	6739	2	N	-0-					-0-
10	8804	X	7718	-0-	-1086	-0-	1279	1	6439	2	N	-0-					-0-
11	8520	X	7265	-0-	-1255	-0-	1008	1	6257	2	N	-0-					-0-
12	8556	X	7436	-0-	-1120	-0-	1033	1	6403	2	N	-0-					-0-
01	8556	X	7285	-0-	-1271	-0-	1099	1	6186	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
08	9083	X	8533	-0-	-550	-0-	301	1	8232	2	N	-0-					-0-
09	8430	X	7496	-0-	-934	-0-	290	1	7206	2	N	-0-					-0-
10	8525	X	7758	-0-	-767	-0-	288	1	7470	2	N	-0-					-0-
11	8250	X	7986	-0-	-264	-0-	305	1	7681	2	N	-0-					-0-
12	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	342	1	8291	2	N	-0-					-0-
*01	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	330	1	7837	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
08	15625	X	15625	-0-	-0-	-0-	552	1	15073	2	N	-0-					-0-
09	15120	X	15022	-0-	-98	-0-	581	1	14441	2	N	-0-					-0-
10	15872	X	14952	-0-	-920	-0-	555	1	14397	2	N	-0-					-0-
11	15360	X	14506	-0-	-854	-0-	555	1	13951	2	N	-0-					-0-
12	14841	X	14841	-0-	-0-	-0-	588	1	14253	2	N	-0-					-0-
*01	14888	X	14888	-0-	-0-	-0-	601	1	14287	2	N	-0-					-0-

SAM WILSON 2 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
08	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	1524	1	9067	2	N	-0-					-0-
09	9450	X	9170	-0-	-280	-0-	1429	1	7741	2	N	-0-					-0-
10	9765	X	9132	-0-	-633	-0-	1513	1	7619	2	N	-0-					-0-
11	10260	X	6991	-0-	-3269	-0-	970	1	6021	2	N	-0-					-0-
12	10602	X	1512	-0-	-9090	-0-	210	1	1302	2	N	-0-					-0-
01	10602	X	5054	-0-	-5548	-0-	763	1	4291	2	N	-0-					-0-

SAM WILSON 2 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
08	12555	X	11556	-0-	-999	-0-	1663	1	9893	2	N	-0-					-0-
09	12150	X	10619	-0-	-1531	-0-	1655	1	8964	2	N	-0-					-0-
10	12555	X	10540	-0-	-2015	-0-	1746	1	8794	2	N	-0-					-0-
11	11520	X	9823	-0-	-1697	-0-	1363	1	8460	2	N	-0-					-0-
12	11531	X	11531	-0-	-0-	-0-	1602	1	9929	2	N	-0-					-0-
01	11222	X	9992	-0-	-1230	-0-	1508	1	8484	2	N	-0-					-0-

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
08	7533	X	7302	-0-	-231	-0-	448	1	6854	2	Y	-0-					297
09	7260	X	6326	-0-	-934	-0-	415	1	5896	2	Y	14	120	1			191
							15	9									
10	7657	X	7507	-0-	-150	-0-	435	1	7019	2	Y	48	132	1			107
							53	9									
11	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	449	1	7050	2	Y	87					194
							96	9									
12	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	452	1	7494	2	Y	100	109	1			185
							110	9									
*01	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	444	1	8468	2	Y	87	130	1			142
							96	9									

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
08	4712	X	4180	-0-	-532	-0-	886	1	3280	2	N	13					35
							14	9									
09	4560	X	4337	-0-	-223	-0-	753	1	3584	2	N	-0-					35
10	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	805	1	4260	2	N	5					40
							6	9									
11	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	805	1	3894	2	N	-0-					40
12	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	586	1	4055	2	N	7					47
							8	9									
01	5084	X	4377	-0-	-707	-0-	679	1	3698	2	N	-0-					47

BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 253845 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7936 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	X	17	-0-	-572	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
09	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	99	1	1608	2	N	-0-					-0-
10	713	X	5	-0-	-708	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
11	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
12	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
01	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253848 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7714 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7440	X	5616	-0-	-1824	-0-	329	1	5287	2	N	-0-					-0-
09	6780	X	6326	-0-	-454	-0-	366	1	5960	2	N	-0-					-0-
10	7006	X	5526	-0-	-1480	-0-	365	1	5161	2	N	-0-					-0-
11	6780	X	5133	-0-	-1647	-0-	401	1	4732	2	N	-0-					-0-
12	6541	X	5114	-0-	-1427	-0-	410	1	4704	2	N	-0-					-0-
01	6541	X	4002	-0-	-2539	-0-	297	1	3705	2	N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 3H RRCID -> 253849 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7774 - 10243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8339	X	7164	-0-	-1175	-0-	420	1	6744	2	N	-0-					-0-
09	8070	X	6798	-0-	-1272	-0-	393	1	6405	2	N	-0-					-0-
10	8153	X	6895	-0-	-1258	-0-	455	1	6440	2	N	-0-					-0-
11	7890	X	6915	-0-	-975	-0-	541	1	6374	2	N	-0-					-0-
12	7378	X	7235	-0-	-143	-0-	580	1	6655	2	N	-0-					-0-
01	7161	X	7027	-0-	-134	-0-	522	1	6505	2	N	-0-					-0-

SAM WILSON 2 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253850 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8874 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	2928	-0-	-1009	-0-	421	1	2507	2	N	-0-					-0-
09	3390	X	2755	-0-	-635	-0-	429	1	2326	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	2698	-0-	-805	-0-	447	1	2251	2	N	-0-					-0-
11	2820	X	2529	-0-	-291	-0-	351	1	2178	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	2253	-0-	-661	-0-	313	1	1940	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	2370	-0-	-544	-0-	356	1	2005	2	N	8	4	1	4	8	-0-
							9	9									

SAM WILSON 4 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
08	12555	X	11286	-0-	-1269	-0-	1624	1	9662	2	N	-0-					-0-
09	11130	X	10086	-0-	-1044	-0-	1572	1	8514	2	N	-0-					-0-
10	11501	X	9912	-0-	-1589	-0-	1642	1	8270	2	N	-0-					-0-
11	11130	X	8456	-0-	-2674	-0-	1173	1	7283	2	N	-0-					-0-
12	11470	X	9491	-0-	-1979	-0-	1319	1	8172	2	N	-0-					-0-
01	11284	X	9774	-0-	-1510	-0-	1475	1	8299	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
08	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	1313	1	2653	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	3448	-0-	-32	-0-	1227	1	2221	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	3635	-0-	-147	-0-	1285	1	2350	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	3570	-0-	-270	-0-	1192	1	2378	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	3788	-0-	-180	-0-	1225	1	2563	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	3692	-0-	-276	-0-	1206	1	2486	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
08	2883	X	2033	-0-	-850	-0-	673	1	1360	2	N	-0-					-0-
09	2490	X	1969	-0-	-521	-0-	701	1	1268	2	N	-0-					-0-
10	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	707	1	1293	2	N	-0-					-0-
11	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	696	1	1389	2	N	-0-					-0-
12	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	676	1	1413	2	N	-0-					-0-
*01	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	728	1	1500	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
08	8401	X	7690	-0-	-711	-0-	451	1	7239	2	N	-0-					-0-
09	7980	X	7058	-0-	-922	-0-	408	1	6650	2	N	-0-					-0-
10	8060	X	6046	-0-	-2014	-0-	399	1	5647	2	N	-0-					-0-
11	7800	X	5918	-0-	-1882	-0-	463	1	5455	2	N	-0-					-0-
12	7750	X	6394	-0-	-1356	-0-	512	1	5882	2	N	-0-					-0-
01	7688	X	5724	-0-	-1964	-0-	425	1	5299	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
08	9610	X	8591	-0-	-1019	-0-	687	1	7904	2	Y	-0-					36
09	9300	X	7889	-0-	-1411	-0-	647	1	7242	2	Y	-0-					36
10	9610	X	8479	-0-	-1131	-0-	760	1	7719	2	Y	-0-					36
11	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	895	1	7902	2	Y	-0-					36
12	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	953	1	8476	2	Y	5					41
							6	9									
01	8215	X	7281	-0-	-934	-0-	771	1	6504	2	Y	5					46
							6	9									

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
08	8990	X	8711	-0-	-279	-0-	448	1	8263	2	Y	-0-					46
09	8700	X	7964	-0-	-736	-0-	415	1	7547	2	Y	2	20	1			28
							2	9									
10	8990	X	8678	-0-	-312	-0-	435	1	8235	2	Y	7	18	1			17
							8	9									
11	8430	X	8327	-0-	-103	-0-	449	1	7865	2	Y	12					29
							13	9									
12	8711	X	8119	-0-	-592	-0-	452	1	7650	2	Y	15	16	1			28
							17	9									
01	8711	X	7094	-0-	-1617	-0-	444	1	6637	2	Y	12	19	1			21
							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
08	T. A.		773	-0-	773	1856	448	1	325	2	Y	-0-					21
09	T. A.		732	-0-	732	2588	415	1	307	2	Y	9	14	1			16
							10	9									
10	3332	X	744	-0-	-2588	-0-	435	1	305	2	Y	4	10	1			10
							4	9									
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	449	1	276	2	Y	15					25
							17	9									
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	452	1	275	2	Y	3	17	1			11
							3	9									
*01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	444	1	210	2	Y	10	7	1			14
							11	9									

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
08	17453	X	16779	-0-	-674	-0-	791	1	15988	2	N	-0-					-0-
09	16890	X	15696	-0-	-1194	-0-	870	1	14826	2	N	-0-					-0-
10	18600	X	13193	-0-	-5407	-0-	669	1	12524	2	N	-0-					-0-
11	18000	X	12805	-0-	-5195	-0-	706	1	12099	2	N	-0-					-0-
12	18600	X	12788	-0-	-5812	-0-	713	1	12075	2	N	-0-					-0-
01	16771	X	15540	-0-	-1231	-0-	873	1	14667	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
08	15624	X	13974	-0-	-1650	-0-	659	1	13315	2	N	-0-					-0-
09	13770	X	13576	-0-	-194	-0-	753	1	12823	2	N	-0-					-0-
10	14756	X	13666	-0-	-1090	-0-	693	1	12973	2	N	-0-					-0-
11	14280	X	10829	-0-	-3451	-0-	597	1	10232	2	N	-0-					-0-
12	14756	X	12239	-0-	-2517	-0-	682	1	11557	2	N	-0-					-0-
01	14043	X	13587	-0-	-456	-0-	763	1	12824	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
08	19809	X	15897	-0-	-3912	-0-	750	1	15147	2	N	-0-					-0-
09	18930	X	17295	-0-	-1635	-0-	959	1	16336	2	N	-0-					-0-
10	19561	X	18167	-0-	-1394	-0-	921	1	17246	2	N	-0-					-0-
11	18930	X	18390	-0-	-540	-0-	898	1	17492	2	N	-0-					-0-
12	17887	X	15999	-0-	-1888	-0-	892	1	15107	2	N	-0-					-0-
01	18166	X	12283	-0-	-5883	-0-	690	1	11593	2	N	-0-					-0-

PARR B WELL #: 6H RRCID -> 255851 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 8019 - 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
08	8680	X	8519	-0-	-161	-0-	1263	1	7256	2	N	-0-					-0-
09	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	1266	1	7028	2	N	-0-					-0-
10	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	1209	1	7422	2	N	-0-					-0-
11	8250	X	7929	-0-	-321	-0-	1315	1	6614	2	N	-0-					-0-
12	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	1770	1	8066	2	N	-0-					-0-
*01	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	1751	1	7302	2	N	-0-					-0-

PARR B WELL #: 2H RRCID -> 255895 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 8316 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5828	X	4091	-0-	-1737	-0-	606	1	3485	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	3556	-0-	-2084	-0-	543	1	3013	2	N	-0-					-0-
10	5828	X	4471	-0-	-1357	-0-	626	1	3845	2	N	-0-					-0-
11	4950	X	2769	-0-	-2181	-0-	459	1	2310	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
01	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-

PARR B WELL #: 3H RRCID -> 255900 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8334 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	785	-0-	-3896	-0-	116	1	669	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	596	-0-	-2614	-0-	91	1	505	2	N	-0-					-0-
10	1984	X	675	-0-	-1309	-0-	95	1	580	2	N	-0-					-0-
11	960	X	713	-0-	-247	-0-	118	1	595	2	N	-0-					-0-
12	930	X	843	-0-	-87	-0-	152	1	691	2	N	-0-					-0-
*01	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	195	1	813	2	N	-0-					-0-

FOLEY WELL #: 6H RRCID -> 255965 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 9222 - 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
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2014 - P&A 08/07/14

PARR B WELL #: 5H RRCID -> 256046 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 9934 - 10152

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

FOLEY WELL #: 7H RRCID -> 256063 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 9121 - 9883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2014 - P&A 08/14/14														

FOREST RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256105 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7815 - 9847

08	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	428	1	6873	2	N	-0-					-0-
09	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	382	1	6218	2	N	-0-					-0-
10	6603	X	6093	-0-	-510	-0-	402	1	5691	2	N	-0-					-0-
11	6390	X	5735	-0-	-655	-0-	448	1	5287	2	N	-0-					-0-
12	7316	X	3853	-0-	-3463	-0-	309	1	3544	2	N	-0-					-0-
01	7316	X	3893	-0-	-3423	-0-	289	1	3604	2	N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 256130 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7884 - 9619

08	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	374	1	6007	2	N	-0-					-0-
09	6240	X	5792	-0-	-448	-0-	335	1	5457	2	N	-0-					-0-
10	6448	X	6299	-0-	-149	-0-	416	1	5883	2	N	-0-					-0-
11	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	520	1	6138	2	N	-0-					-0-
12	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	548	1	6288	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	6108	-0-	-278	-0-	454	1	5654	2	N	-0-					-0-

HERPEL WELL #: 1H RRCID -> 256147 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 5602 - 9967

08	6169	X	5967	-0-	-202	-0-	1189	1	4778	2	N	-0-					5
09	5970	X	5876	-0-	-94	-0-	1175	1	4662	2	N	35					40
							39	9									
10	6169	X	6153	-0-	-16	-0-	1137	1	5016	2	N	-0-					40
11	5940	X	5400	-0-	-540	-0-	1132	1	4268	2	N	-0-					40
12	6076	X	4949	-0-	-1127	-0-	1134	1	3804	2	N	10					50
							11	9									
01	6138	X	4844	-0-	-1294	-0-	1183	1	3652	2	N	8					58
							9	9									

GREEN-MOORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256340 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 5930 - 7962

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-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

08	8277	X	3725	-0-	-4552	-0-	894	1	2831	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	3340	-0-	-4340	-0-	831	1	2509	2	N	-0-					-0-
10	6634	X	3906	-0-	-2728	-0-	913	1	2993	2	N	-0-					-0-
11	6270	X	4004	-0-	-2266	-0-	989	1	3015	2	N	-0-					-0-
12	5518	X	4757	-0-	-761	-0-	1178	1	3579	2	N	-0-					-0-
*01	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	1675	1	4005	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
HELTON UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 256444 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6142 - 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
08	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	939	1	8810	2	N	53					397
							58	9									
09	9090	X	7507	-0-	-1583	-0-	931	1	6576	2	N	-0-					397
10	9796	X	4476	-0-	-5320	-0-	966	1	3458	2	N	47					444
							52	9									
11	9480	X	4867	-0-	-4613	-0-	916	1	3876	2	N	68	190	1			322
							75	9									
12	9579	X	4450	-0-	-5129	-0-	795	1	3580	2	N	68					390
							75	9									
01	9579	X	4456	-0-	-5123	-0-	964	1	3492	2	N	-0-					390

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
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
09	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	24	X	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
*01	152	X	152	-0-	-0-	-0-	10	1	83	2	N	54	27	1	27	8	-0-
							59	9									

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
08	3348	X	16	-0-	-3332	-0-	4	1	12	2	N	-0-					-0-
09	1650	X	101	-0-	-1549	-0-	25	1	76	2	N	-0-					-0-
10	1271	X	51	-0-	-1220	-0-	12	1	39	2	N	-0-					-0-
11	90	X	2	-0-	-88	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

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
08	6448	X	6369	-0-	-79	-0-	1528	1	4841	2	N	-0-					-0-
09	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	1734	1	5234	2	N	-0-					-0-
10	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	1784	1	5849	2	N	-0-					-0-
11	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	1734	1	5283	2	N	-0-					-0-
12	7192	X	6663	-0-	-529	-0-	1650	1	5013	2	N	-0-					-0-
01	7626	X	7183	-0-	-443	-0-	2118	1	5065	2	N	-0-					-0-

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
08	16864	X	7493	-0-	-9371	-0-	687	1	6806	2	N	-0-					-0-
09	16320	X	10639	-0-	-5681	-0-	1073	1	9566	2	N	-0-					-0-
10	12927	X	11763	-0-	-1164	-0-	1144	1	10619	2	N	-0-					-0-
11	12510	X	4596	-0-	-7914	-0-	480	1	4116	2	N	-0-					-0-
12	12152	X	10219	-0-	-1933	-0-	940	1	9279	2	N	-0-					-0-
01	11749	X	8795	-0-	-2954	-0-	907	1	7888	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
08	12431	X	10114	-0-	-2317	-0-	2426	1	7688	2	N	-0-					-0-
09	12750	X	8291	-0-	-4459	-0-	2063	1	6228	2	N	-0-					-0-
10	13175	X	9001	-0-	-4174	-0-	2103	1	6898	2	N	-0-					-0-
11	12750	X	6946	-0-	-5804	-0-	1716	1	5230	2	N	-0-					-0-
12	11687	X	7110	-0-	-4577	-0-	1761	1	5349	2	N	-0-					-0-
01	10106	X	1479	-0-	-8627	-0-	429	1	1026	2	N	22	11	1	11	8	-0-
							24	9									

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
08	21886	X	15916	-0-	-5970	-0-	1459	1	14457	2	N	-0-					-0-
09	21180	X	14097	-0-	-7083	-0-	1422	1	12675	2	N	-0-					-0-
10	21886	X	13524	-0-	-8362	-0-	1315	1	12209	2	N	-0-					-0-
11	20550	X	16990	-0-	-3560	-0-	1773	1	15217	2	N	-0-					-0-
12	11842	X	11197	-0-	-645	-0-	1030	1	10167	2	N	-0-					-0-
*01	16529	X	16529	-0-	-0-	-0-	1705	1	14824	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
08	11739	X	11739	-0-	-0-	-0-	1076	1	10663	2	N	-0-					-0-
09	10800	X	9504	-0-	-1296	-0-	958	1	8546	2	N	-0-					-0-
10	12679	X	8572	-0-	-4107	-0-	834	1	7738	2	N	-0-					-0-
11	12270	X	2680	-0-	-9590	-0-	280	1	2400	2	N	-0-					-0-
12	12679	X	5428	-0-	-7251	-0-	499	1	4929	2	N	-0-					-0-
01	11749	X	9860	-0-	-1889	-0-	1017	1	8843	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 6H RRCID -> 258185 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8637 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	775	-0-	-3751	-0-	71	1	704	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	717	-0-	-3663	-0-	72	1	645	2	N	-0-					-0-
10	4526	X	344	-0-	-4182	-0-	33	1	311	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	1128	-0-	-2022	-0-	118	1	1010	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	2428	-0-	-734	-0-	223	1	2205	2	N	-0-					-0-
*01	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	336	1	2925	2	N	-0-					-0-

GOLDSMITH WELL #: 2H RRCID -> 258443 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8365 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9951	X	9700	-0-	-251	-0-	569	1	9131	2	N	-0-					-0-
09	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	519	1	8453	2	N	-0-					-0-
10	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	610	1	8631	2	N	-0-					-0-
11	9390	X	9361	-0-	-29	-0-	732	1	8629	2	N	-0-					-0-
12	9703	X	9231	-0-	-472	-0-	740	1	8491	2	N	-0-					-0-
01	9703	X	8597	-0-	-1106	-0-	639	1	7958	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 9H RRCID -> 258585 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8840 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16285	X	16285	-0-	-0-	-0-	768	1	15517	2	N	-0-					-0-
09	15750	X	13608	-0-	-2142	-0-	754	1	12854	2	N	-0-					-0-
10	16585	X	13804	-0-	-2781	-0-	700	1	13104	2	N	-0-					-0-
11	16050	X	10425	-0-	-5625	-0-	575	1	9850	2	N	-0-					-0-
12	16585	X	11656	-0-	-4929	-0-	650	1	11006	2	N	-0-					-0-
01	16275	X	15169	-0-	-1106	-0-	852	1	14317	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 8H RRCID -> 258594 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8991 - 13223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
10	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14818	X	14294	-0-	-524	-0-	838	1	13456	2	N	-0-					-0-
09	14550	X	12842	-0-	-1708	-0-	743	1	12099	2	N	-0-					-0-
10	15035	X	12769	-0-	-2266	-0-	843	1	11926	2	N	-0-					-0-
11	14550	X	12779	-0-	-1771	-0-	999	1	11780	2	N	-0-					-0-
12	13857	X	12819	-0-	-1038	-0-	1027	1	11792	2	N	-0-					-0-
01	13857	X	12760	-0-	-1097	-0-	948	1	11812	2	N	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	3	1	3	8	-0-

RICE RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 258950 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8327 PERF.11250 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10602	X	9720	-0-	-882	-0-	1184	1	8536	2	N	-0-					-0-
09	10260	X	8901	-0-	-1359	-0-	1173	1	7728	2	N	-0-					-0-
10	10602	X	8745	-0-	-1857	-0-	1114	1	7631	2	N	-0-					-0-
11	10200	X	7095	-0-	-3105	-0-	875	1	6220	2	N	-0-					-0-
12	10013	X	6977	-0-	-3036	-0-	848	1	6129	2	N	-0-					-0-
01	9734	X	7033	-0-	-2701	-0-	995	1	6038	2	N	-0-					-0-

RICE RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 259090 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8321 PERF.10345 - 14356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8184	X	7029	-0-	-1155	-0-	856	1	6173	2	N	-0-					-0-
09	7920	X	6262	-0-	-1658	-0-	825	1	5437	2	N	-0-					-0-
10	8184	X	6848	-0-	-1336	-0-	872	1	5976	2	N	-0-					-0-
11	7200	X	6465	-0-	-735	-0-	797	1	5668	2	N	-0-					-0-
12	7037	X	6172	-0-	-865	-0-	750	1	5422	2	N	-0-					-0-
01	7037	X	5788	-0-	-1249	-0-	819	1	4969	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		7	-0-	7	7	1	1	6	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
08	4960	X	2166	-0-	-2794	-0-	102	1	2064	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	1559	-0-	-3151	-0-	86	1	1473	2	N	-0-					-0-
10	2635	X	1432	-0-	-1203	-0-	73	1	1359	2	N	-0-					-0-
11	2550	X	1282	-0-	-1268	-0-	71	1	1211	2	N	-0-					-0-
12	2635	X	1203	-0-	-1432	-0-	67	1	1136	2	N	-0-					-0-
01	2170	X	1559	-0-	-611	-0-	88	1	1471	2	N	-0-					-0-

CASNER WELL #: 7H RRCID -> 259207 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8284 PERF. N/A

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMINGS B WELL #: 9H RRCID -> 259293 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8827 - 13238

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	11	1	11	8	-0-

CUMMINGS C EAST WELL #: 9H RRCID -> 259295 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8900 - 11178

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	850	1	150	2	N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	11	1	11	8	-0-

CUMMINGS C EAST WELL #: 12H RRCID -> 259296 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 9523 - 11831

08	6169	X	4939	-0-	-1230	-0-	3637	1	1302	2	N	-0-					-0-
09	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	3331	1	3285	2	N	-0-					-0-
10	5270	X	4062	-0-	-1208	-0-	3250	1	812	2	N	-0-					-0-
11	4980	X	3734	-0-	-1246	-0-	3110	1	624	2	N	-0-					-0-
12	6851	X	3260	-0-	-3591	-0-	2548	1	712	2	N	-0-					-0-
01	6851	X	3722	-0-	-3129	-0-	2859	1	863	2	N	-0-					-0-

CUMMINGS C EAST WELL #: 13H RRCID -> 259297 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8676 - 11820

08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
09	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
10	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	17	1	17	8	-0-

CUMMINGS B WELL #: 5H RRCID -> 259300 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 9725 - 11604

08	5859	X	4726	-0-	-1133	-0-	4726	1			N	-0-					-0-
09	5670	X	5051	-0-	-619	-0-	2108	1	2943	2	N	-0-					-0-
10	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	2570	1	4966	2	N	-0-					-0-
11	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	2258	1	4898	2	N	-0-					-0-
12	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	2018	1	6276	2	N	-0-					-0-
*01	10234	X	10234	-0-	-0-	-0-	2922	1	7312	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

CUMMINGS B WELL #: 6H RRCID -> 259301 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 9232 - 13797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	X	272	-0-	-937	-0-	272	1			N	-0-					-0-
09	1170	X	868	-0-	-302	-0-	362	1	506	2	N	-0-					-0-
10	1209	X	364	-0-	-845	-0-	124	1	240	2	N	-0-					-0-
11	300	X	150	-0-	-150	-0-	47	1	103	2	N	-0-					-0-
12	899	X	609	-0-	-290	-0-	148	1	461	2	N	-0-					-0-
*01	978	X	978	-0-	-0-	-0-	279	1	699	2	N	-0-					-0-

CUMMINGS B WELL #: 7H RRCID -> 259302 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8910 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9765	X	-0-	-0-	-9765	-0-					N	-0-					-0-
09	9450	X	6757	-0-	-2693	-0-	2820	1	3937	2	N	-0-					-0-
10	8618	X	8266	-0-	-352	-0-	2819	1	5447	2	N	-0-					-0-
11	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	2643	1	5734	2	N	-0-					-0-
12	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	1956	1	6081	2	N	-0-					-0-
*01	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	2092	1	5235	2	N	-0-					-0-

CUMMINGS B WELL #: 8H RRCID -> 259303 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8835 - 13814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	10416	X	5786	-0-	-4630	-0-	1388	1	4398	2	N	-0-					-0-
09	10080	X	5629	-0-	-4451	-0-	1401	1	4228	2	N	-0-					-0-
10	8060	X	5966	-0-	-2094	-0-	1394	1	4572	2	N	-0-					-0-
11	7800	X	5614	-0-	-2186	-0-	1387	1	4227	2	N	-0-					-0-
12	6138	X	5818	-0-	-320	-0-	1441	1	4377	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	5531	-0-	-421	-0-	1631	1	3900	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
08	9083	X	7118	-0-	-1965	-0-	867	1	6251	2	N	-0-					-0-
09	8520	X	7233	-0-	-1287	-0-	953	1	6280	2	N	-0-					-0-
10	8401	X	7460	-0-	-941	-0-	950	1	6510	2	N	-0-					-0-
11	7590	X	6665	-0-	-925	-0-	822	1	5843	2	N	-0-					-0-
12	7471	X	6530	-0-	-941	-0-	794	1	5736	2	N	-0-					-0-
01	7471	X	6163	-0-	-1308	-0-	872	1	5291	2	N	-0-					-0-

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
08	7037	X	6123	-0-	-914	-0-	448	1	5675	2	Y	-0-					87
09	6810	X	4932	-0-	-1878	-0-	415	1	4515	2	Y	2	36	1			53
							2	9									
10	6572	X	6301	-0-	-271	-0-	435	1	5853	2	Y	12	35	1			30
							13	9									
11	6360	X	5757	-0-	-603	-0-	449	1	5280	2	Y	25					55
							28	9									
12	6572	X	5814	-0-	-758	-0-	452	1	5330	2	Y	29	30	1			54
							32	9									
01	6293	X	4477	-0-	-1816	-0-	444	1	4008	2	Y	23	37	1			40
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

ACE UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 260291 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 8454 PERF.10071 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15624	X	14346	-0-	-1278	-0-	383	1	13963	2	N	-0-					-0-
09	15120	X	13304	-0-	-1816	-0-	362	1	12942	2	N	-0-					-0-
10	14880	X	13446	-0-	-1434	-0-	382	1	13064	2	N	-0-					-0-
11	13890	X	13366	-0-	-524	-0-	357	1	13009	2	N	-0-					-0-
12	14353	X	13219	-0-	-1134	-0-	252	1	12967	2	N	-0-					-0-
01	14353	X	13361	-0-	-992	-0-	334	1	13027	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B EAST WELL #: 7H RRCID -> 260292 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8610 - 12936

08	26102	X	25873	-0-	-229	-0-	3466	1	22407	2	N	-0-					-0-
09	25380	X	23349	-0-	-2031	-0-	3362	1	19987	2	N	-0-					-0-
10	26226	X	24583	-0-	-1643	-0-	3460	1	21123	2	N	-0-					-0-
11	25380	X	22453	-0-	-2927	-0-	3395	1	19058	2	N	-0-					-0-
12	25885	X	22567	-0-	-3318	-0-	2868	1	19699	2	N	-0-					-0-
01	25885	X	23743	-0-	-2142	-0-	3620	1	20108	2	N	14	7	1	7	8	-0-
							15	9									

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 2H RRCID -> 260296 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8689 - 13407

08	15562	X	14665	-0-	-897	-0-	1965	1	12700	2	N	-0-					-0-
09	15227	X	15227	-0-	-0-	-0-	2193	1	13034	2	N	-0-					-0-
10	15704	X	15704	-0-	-0-	-0-	2210	1	13494	2	N	-0-					-0-
11	14190	X	10111	-0-	-4079	-0-	1529	1	8582	2	N	-0-					-0-
12	15748	X	3027	-0-	-12721	-0-	385	1	2642	2	N	-0-					-0-
01	15748	X	-0-	-0-	-15748	-0-					N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH C EAST WELL #: 5H RRCID -> 260298 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8624 - 12970

08	16957	X	16688	-0-	-269	-0-	787	1	15901	2	N	-0-					-0-
09	16544	X	16544	-0-	-0-	-0-	917	1	15627	2	N	-0-					-0-
10	17375	X	17375	-0-	-0-	-0-	881	1	16494	2	N	-0-					-0-
11	16470	X	15429	-0-	-1041	-0-	850	1	14579	2	N	-0-					-0-
12	17081	X	15521	-0-	-1560	-0-	865	1	14656	2	N	-0-					-0-
01	17360	X	14722	-0-	-2638	-0-	827	1	13891	2	N	4	2	1	2	8	-0-
							4	9									

DR. BOB SMITH C WEST WELL #: 1H RRCID -> 260335 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8594 - 14083

08	25613	X	25613	-0-	-0-	-0-	1208	1	24405	2	N	-0-					-0-
09	24150	X	23278	-0-	-872	-0-	1290	1	21988	2	N	-0-					-0-
10	24955	X	23949	-0-	-1006	-0-	1214	1	22735	2	N	-0-					-0-
11	24780	X	22241	-0-	-2539	-0-	1226	1	21015	2	N	-0-					-0-
12	25482	X	17292	-0-	-8190	-0-	964	1	16328	2	N	-0-					-0-
01	25482	X	20135	-0-	-5347	-0-	1131	1	19004	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT D WELL #: 13H RRCID -> 260525 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9000 - 13128

08	16120	X	15796	-0-	-324	-0-	421	1	15375	2	N	-0-					-0-
09	16262	X	16262	-0-	-0-	-0-	442	1	15820	2	N	-0-					-0-
10	16839	X	16839	-0-	-0-	-0-	478	1	16361	2	N	-0-					-0-
11	17049	X	17049	-0-	-0-	-0-	455	1	16594	2	N	-0-					-0-
12	18828	X	18828	-0-	-0-	-0-	359	1	18469	2	N	-0-					-0-
*01	17935	X	17935	-0-	-0-	-0-	448	1	17487	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 1H RRCID -> 261338 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8225 PERF.11825 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11291	X	11291	-0-	-0-	-0-	1513	1	9778	2	N	-0-					-0-
09	11270	X	11270	-0-	-0-	-0-	1623	1	9647	2	N	-0-					-0-
10	11501	X	8834	-0-	-2667	-0-	1243	1	7591	2	N	-0-					-0-
11	11130	X	3510	-0-	-7620	-0-	531	1	2979	2	N	-0-					-0-
12	11656	X	9109	-0-	-2547	-0-	1158	1	7951	2	N	-0-					-0-
01	11656	X	10153	-0-	-1503	-0-	1549	1	8604	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 3H RRCID -> 261339 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 9328 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17493	X	17493	-0-	-0-	-0-	2344	1	15149	2	N	-0-					-0-
09	16074	X	16074	-0-	-0-	-0-	2315	1	13759	2	N	-0-					-0-
10	17203	X	17203	-0-	-0-	-0-	2421	1	14782	2	N	-0-					-0-
11	18305	X	18305	-0-	-0-	-0-	2768	1	15537	2	N	-0-					-0-
12	20820	X	20820	-0-	-0-	-0-	2646	1	18174	2	N	-0-					-0-
*01	25181	X	25181	-0-	-0-	-0-	3842	1	21339	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 4H RRCID -> 262400 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8649 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19654	X	18748	-0-	-906	-0-	2512	1	16236	2	N	-0-					-0-
09	19020	X	16803	-0-	-2217	-0-	2420	1	14383	2	N	-0-					-0-
10	19034	X	18601	-0-	-433	-0-	2618	1	15983	2	N	-0-					-0-
11	18420	X	16079	-0-	-2341	-0-	2431	1	13648	2	N	-0-					-0-
12	18755	X	-0-	-0-	-18755	-0-					N	-0-					-0-
01	18755	X	6468	-0-	-12287	-0-	987	1	5481	2	N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 3H RRCID -> 263102 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7488 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22144	X	22144	-0-	-0-	-0-	1317	1	20827	2	N	-0-					77
09	21437	X	21437	-0-	-0-	-0-	1257	1	20180	2	N	-0-					77
10	21424	X	21424	-0-	-0-	-0-	1253	1	20160	2	N	10					87
							11	9									
11	20250	X	19285	-0-	-965	-0-	1211	1	18040	2	N	31					118
							34	9									
12	21855	X	20641	-0-	-1214	-0-	1327	1	19306	2	N	7	49	1			76
							8	9									
01	21855	X	20254	-0-	-1601	-0-	1265	1	18975	2	N	13					89
							14	9									

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
08	21204	X	19375	-0-	-1829	-0-	1152	1	18223	2	N	-0-					76
09	20070	X	19293	-0-	-777	-0-	1131	1	18162	2	N	-0-					76
10	20553	X	19768	-0-	-785	-0-	1156	1	18601	2	N	10					86
							11	9									
11	19890	X	18059	-0-	-1831	-0-	1134	1	16891	2	N	31					117
							34	9									
12	19747	X	19643	-0-	-104	-0-	1263	1	18372	2	N	7	49	1			75
							8	9									
01	19747	X	19343	-0-	-404	-0-	1208	1	18121	2	N	13					88
							14	9									

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
08	23039	X	23039	-0-	-0-	-0-	615	1	22424	2	N	-0-					-0-
09	21090	X	20927	-0-	-163	-0-	569	1	20358	2	N	-0-					-0-
10	21793	X	20792	-0-	-1001	-0-	591	1	20201	2	N	-0-					-0-
11	22290	X	18805	-0-	-3485	-0-	502	1	18303	2	N	-0-					-0-
12	20150	X	14924	-0-	-5226	-0-	285	1	14639	2	N	-0-					-0-
01	20150	X	15903	-0-	-4247	-0-	398	1	15505	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
08	15779	X	12312	-0-	-3467	-0-	328	1	11984	2	N	-0-			-0-
09	15270	X	10510	-0-	-4760	-0-	286	1	10224	2	N	-0-			-0-
10	14229	X	7857	-0-	-6372	-0-	223	1	7634	2	N	-0-			-0-
11	13770	X	4705	-0-	-9065	-0-	126	1	4579	2	N	-0-			-0-
12	20187	X	20187	-0-	-0-	-0-	385	1	19802	2	N	-0-			-0-
*01	20411	X	20411	-0-	-0-	-0-	510	1	19901	2	N	-0-			-0-

ACE UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264063 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8882 - 13409

08	18321	X	16114	-0-	-2207	-0-	430	1	15684	2	N	-0-			-0-
09	16980	X	15189	-0-	-1791	-0-	413	1	14776	2	N	-0-			-0-
10	16771	X	13099	-0-	-3672	-0-	372	1	12727	2	N	-0-			-0-
11	16230	X	12836	-0-	-3394	-0-	343	1	12493	2	N	-0-			-0-
12	16771	X	14210	-0-	-2561	-0-	271	1	13939	2	N	-0-			-0-
01	16120	X	13315	-0-	-2805	-0-	333	1	12982	2	N	-0-			-0-

CHEN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264064 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 9018 - 12988

08	14167	X	9984	-0-	-4183	-0-	266	1	9718	2	N	-0-			-0-
09	13710	X	11018	-0-	-2692	-0-	299	1	10719	2	N	-0-			-0-
10	13609	X	10074	-0-	-3535	-0-	286	1	9788	2	N	-0-			-0-
11	13080	X	11356	-0-	-1724	-0-	303	1	11053	2	N	-0-			-0-
12	13516	X	11802	-0-	-1714	-0-	225	1	11577	2	N	-0-			-0-
01	11377	X	7304	-0-	-4073	-0-	183	1	7121	2	N	-0-			-0-

ACE UNIT C WELL #: 12H RRCID -> 264065 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9019 - 12467

08	57043	X	12742	-0-	-44301	-0-	340	1	12402	2	N	-0-			-0-
09	15120	X	13084	-0-	-2036	-0-	356	1	12728	2	N	-0-			-0-
10	15624	X	12546	-0-	-3078	-0-	356	1	12190	2	N	-0-			-0-
11	14790	X	13101	-0-	-1689	-0-	350	1	12751	2	N	-0-			-0-
12	12585	X	12585	-0-	-0-	-0-	240	1	12345	2	N	-0-			-0-
*01	12337	X	12337	-0-	-0-	-0-	308	1	12029	2	N	-0-			-0-

DR. BOB SMITH A WEST WELL #: 12H RRCID -> 264067 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8741 - 11778

08	14725	X	13522	-0-	-1203	-0-	1239	1	12283	2	N	-0-			-0-
09	14100	X	12072	-0-	-2028	-0-	1217	1	10855	2	N	-0-			-0-
10	13857	X	12731	-0-	-1126	-0-	1238	1	11493	2	N	-0-			-0-
11	13080	X	11363	-0-	-1717	-0-	1186	1	10177	2	N	-0-			-0-
12	13516	X	11284	-0-	-2232	-0-	1038	1	10246	2	N	-0-			-0-
01	13516	X	11708	-0-	-1808	-0-	1208	1	10500	2	N	-0-			-0-

CHEN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 264068 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9501 - 12640

08	12741	X	11553	-0-	-1188	-0-	308	1	11245	2	N	-0-			-0-
09	12330	X	10526	-0-	-1804	-0-	286	1	10240	2	N	-0-			-0-
10	11253	X	10003	-0-	-1250	-0-	284	1	9719	2	N	-0-			-0-
11	11190	X	9510	-0-	-1680	-0-	254	1	9256	2	N	-0-			-0-
12	11563	X	8651	-0-	-2912	-0-	165	1	8486	2	N	-0-			-0-
01	11563	X	9219	-0-	-2344	-0-	230	1	8989	2	N	-0-			-0-

COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264069 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9045 - 13311

08	45175	X	12768	-0-	-32407	-0-	341	1	12427	2	N	-0-			-0-
09	12684	X	12684	-0-	-0-	-0-	345	1	12339	2	N	-0-			-0-
10	15097	X	12493	-0-	-2604	-0-	355	1	12138	2	N	-0-			-0-
11	14610	X	12032	-0-	-2578	-0-	321	1	11711	2	N	-0-			-0-
12	15097	X	11938	-0-	-3159	-0-	228	1	11710	2	N	-0-			-0-
01	13113	X	10435	-0-	-2678	-0-	261	1	10174	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
08	22382	X	20157	-0-	-2225	-0-	538	1	19619	2	N	-0-					-0-
09	20340	X	19639	-0-	-701	-0-	534	1	19105	2	N	-0-					-0-
10	21111	X	21052	-0-	-59	-0-	598	1	20454	2	N	-0-					-0-
11	20938	X	20938	-0-	-0-	-0-	559	1	20379	2	N	-0-					-0-
12	20925	X	19000	-0-	-1925	-0-	363	1	18637	2	N	-0-					-0-
01	20925	X	18956	-0-	-1969	-0-	474	1	18482	2	N	-0-					-0-

COBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267948 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9147 - 12961

08	17887	X	16572	-0-	-1315	-0-	442	1	16130	2	N	-0-					-0-
09	16987	X	16987	-0-	-0-	-0-	462	1	16525	2	N	-0-					-0-
10	17112	X	16721	-0-	-391	-0-	475	1	16246	2	N	-0-					-0-
11	16560	X	15855	-0-	-705	-0-	423	1	15432	2	N	-0-					-0-
12	16802	X	15631	-0-	-1171	-0-	298	1	15333	2	N	-0-					-0-
01	16802	X	15597	-0-	-1205	-0-	390	1	15207	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 267949 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8959 - 14485

08	32054	X	28011	-0-	-4043	-0-	747	1	27264	2	N	-0-					-0-
09	30330	X	25964	-0-	-4366	-0-	706	1	25258	2	N	-0-					-0-
10	30163	X	25379	-0-	-4784	-0-	721	1	24658	2	N	-0-					-0-
11	29190	X	24965	-0-	-4225	-0-	667	1	24298	2	N	-0-					-0-
12	25280	X	25280	-0-	-0-	-0-	483	1	24797	2	N	-0-					-0-
01	25110	X	24894	-0-	-216	-0-	622	1	24272	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT D WELL #: 14H RRCID -> 267950 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8965 - 13469

08	24406	X	24406	-0-	-0-	-0-	651	1	23755	2	N	-0-					-0-
09	23052	X	23052	-0-	-0-	-0-	627	1	22425	2	N	-0-					-0-
10	23746	X	19640	-0-	-4106	-0-	558	1	19082	2	N	-0-					-0-
11	22980	X	21641	-0-	-1339	-0-	578	1	21063	2	N	-0-					-0-
12	24428	X	20622	-0-	-3806	-0-	394	1	20228	2	N	-0-					-0-
01	24397	X	21579	-0-	-2818	-0-	540	1	21039	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 267975 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9230 - 13064

08	21731	X	18292	-0-	-3439	-0-	488	1	17804	2	N	-0-					-0-
09	18690	X	16071	-0-	-2619	-0-	437	1	15634	2	N	-0-					-0-
10	19415	X	19415	-0-	-0-	-0-	552	1	18863	2	N	-0-					-0-
11	17940	X	17887	-0-	-53	-0-	478	1	17409	2	N	-0-					-0-
12	18538	X	16373	-0-	-2165	-0-	313	1	16060	2	N	-0-					-0-
01	19406	X	17492	-0-	-1914	-0-	437	1	17055	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 268364 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9230 - 13337

08	21545	X	17255	-0-	-4290	-0-	460	1	16795	2	N	-0-					-0-
09	20100	X	16969	-0-	-3131	-0-	461	1	16508	2	N	-0-					-0-
10	19716	X	18555	-0-	-1161	-0-	527	1	18028	2	N	-0-					-0-
11	19080	X	17528	-0-	-1552	-0-	468	1	17060	2	N	-0-					-0-
12	19744	X	19744	-0-	-0-	-0-	377	1	19367	2	N	-0-					-0-
*01	19380	X	19380	-0-	-0-	-0-	485	1	18895	2	N	-0-					-0-

WEST GRANBURY WELL #: 3H RRCID -> 275202 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5755 - 10831

10	0	W	7002	-0-	7002	7002	6956	2	46	9	N	42					42
11	0	W	45189	-0-	45189	52191	45189	2			N	-0-					42
12	0	W	31528	-0-	31528	83719	31376	2	152	9	N	138					180
01	0	W	25686	-0-	25686	109405	25474	2	212	9	N	193	193	1			180

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 210219 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 6700 - 8935

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

BASHAM WELL #: 1H RRCID -> 220861 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8440 - 10488

08	2449	N	2439	-0-	-10	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
09	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
10	2511	N	2337	-0-	-174	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
11	2370	N	2298	-0-	-72	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
*12	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS WELL #: 1H RRCID -> 220867 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7730 - 9377

08	5952	X	5575	-0-	-377	-0-	5575	3			N	-0-					-0-
09	5430	X	5176	-0-	-254	-0-	5176	3			N	-0-					-0-
10	5611	X	5377	-0-	-234	-0-	5377	3			N	-0-					-0-
11	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5858	3			N	-0-					-0-
*12	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5949	3			N	-0-					-0-
01	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					-0-

YANCEY WELL #: 1 H RRCID -> 231703 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8390 - 10728

08	4805	X	4431	-0-	-374	-0-	4402	3	29	9	N	26					215
09	4650	X	4430	-0-	-220	-0-	4378	3	52	9	N	47					262
10	4526	X	4440	-0-	-86	-0-	4383	3	57	9	N	52					314
11	4380	X	4199	-0-	-181	-0-	4199	3			N	-0-					314
12	4526	X	4161	-0-	-365	-0-	4051	3	110	9	N	100					414
01	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					414

PRATHER WELL #: 1 H RRCID -> 236311 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7370 - 9683

08	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1395	-0-	-315	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
10	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1377	-0-	-243	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
*12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE, M. C. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238830 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8425 - 10555

08	7688	X	7589	-0-	-99	-0-	7589	3			N	-0-					78
09	7350	X	7234	-0-	-116	-0-	7234	3			N	-0-					78
10	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	7948	3	4	9	N	4					82
11	7650	X	7023	-0-	-627	-0-	7023	3			N	-0-					82
12	7285	X	7274	-0-	-11	-0-	7227	3	47	9	N	43					125
01	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					125

LITTLE, M. C. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246938 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8195 - 10995

08	6727	X	4765	-0-	-1962	-0-	4765	3			N	-0-					-0-
09	6510	X	3543	-0-	-2967	-0-	3543	3			N	-0-					-0-
10	6727	X	4851	-0-	-1876	-0-	4851	3			N	-0-					-0-
11	4620	X	3985	-0-	-635	-0-	3985	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	3883	-0-	-891	-0-	3883	3			N	-0-					-0-
01	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-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
08	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	211	1	2643	2	N	-0-					17
09	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	165	1	2067	2	N	2					19
							2	9									
10	2914	X	1783	-0-	-1131	-0-	132	1	1651	2	N	-0-					19
11	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	212	1	2686	2	N	-0-					19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

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
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					1
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					1
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					1
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					1
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					1
01	651	N	378	-0-	-273	-0-	378	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
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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
08	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	210	N	128	-0-	-82	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
01	279	N	162	-0-	-117	-0-	162	2			N	-0-					-0-

QUAIL WELL SERVICE, INC. 684502
BURTON, KAY WELL #: 1 RRCID -> 220012 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2900 - 2910

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

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: E 3 RRCID -> 187891 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7254 - 7660

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
NELSON-HYDE WELL #: 2 RRCID -> 190797 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7392 - 7880

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

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 24 RRCID -> 192014 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7186 - 7530

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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 #: 23 RRCID -> 198636 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7172 - 7411

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

ALLIANCE WELL #: A 1 RRCID -> 199457 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7021 - 7262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12140					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12140					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12140					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12140					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12140					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	1922 N	1747	-0-	-175	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
09	1830 N	1804	-0-	-26	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
10	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
11	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
12	1860 N	1743	-0-	-117	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
01	1798 N	1710	-0-	-88	-0-	1710	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
08	2697 X	2171	-0-	-526	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
09	2610 X	1865	-0-	-745	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
10	1984 X	1910	-0-	-74	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
11	2100 X	2034	-0-	-66	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
12	2170 X	1873	-0-	-297	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
01	2170 X	1765	-0-	-405	-0-	1765	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 #: 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
08	4030	X	2491	-0-	-1539	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	2284	-0-	-1616	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	2317	-0-	-1713	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	2546	-0-	-934	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2368	-0-	-670	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
01	2480	X	2280	-0-	-200	-0-	2280	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 1 RRCID -> 202721 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7176 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1560	-0-	-238	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
09	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
10	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
11	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1653	-0-	-21	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1352	-0-	-322	-0-	1352	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
08	6107	X	2325	-0-	-3782	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	2137	-0-	-3443	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	2027	-0-	-2034	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	1965	-0-	-435	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
12	2325	X	1792	-0-	-533	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
01	2325	X	1828	-0-	-497	-0-	1828	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	4154	X	3904	-0-	-250	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3769	-0-	-191	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	3771	-0-	-259	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
11	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3853	-0-	-53	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
*01	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	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
08	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
09	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
10	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
11	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
12	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
*01	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5970	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
08	3100	N	4760	-0-	1660	3047	4760	2			N	-0-					-0-
09	5443	X	2396	-0-	-3047	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
10	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
11	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	1979	-0-	-1679	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	2326	-0-	-1332	-0-	2326	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 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1129	-0-	-341	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1010	-0-	-416	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	956	-0-	-274	-0-	956	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	835	-0-	-343	-0-	835	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	755	-0-	-268	-0-	755	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 2H RRCID -> 207654 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7760 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	X	94	-0-	-867	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	660	X	39	-0-	-621	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	124	X	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 2H RRCID -> 207658 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7550 - 9285

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	X	925	-0-	-191	-0-	925	2			N	-0-					-0-
09	1170	X	856	-0-	-314	-0-	856	2			N	-0-					-0-
10	1209	X	884	-0-	-325	-0-	884	2			N	-0-					-0-
11	1170	X	920	-0-	-250	-0-	920	2			N	-0-					-0-
12	899	N	854	-0-	-45	-0-	854	2			N	-0-					-0-
*01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-

CANNIBAL SWD WELL #: 1D RRCID -> 207839 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6286 - 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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
MARY ANN WELL #: 2H RRCID -> 207840 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 6680 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	1063	1	5119	3	Y	1					3
							1	9									
09	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	1268	1	5172	3	Y	2					5
							2	9									
10	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	1344	1	5142	3	Y	-0-					5
11	5970	X	5948	-0-	-22	-0-	1298	1	4650	3	Y	-0-	4	1			1
12	6665	X	5960	-0-	-705	-0-	1155	1	4804	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
01	6665	X	5554	-0-	-1111	-0-	687	1	4858	3	Y	8					9
							9	9									

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
08	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					169
09	1560	X	20	-0-	-1540	-0-	20	3			N	-0-					169
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					169
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					169
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
08	3782	X	2792	-0-	-990	-0-	2792	3			Y	-0-					2
09	3660	X	2662	-0-	-998	-0-	2662	3			Y	-0-	2	1			-0-
10	3348	X	3080	-0-	-268	-0-	3080	3			Y	-0-					-0-
11	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			Y	-0-					-0-
12	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3311	3	3	9	Y	3					3
*01	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	1	1	3216	3	Y	11					14
							12	9									

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
08	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	70	1	4366	3	Y	-0-					8
09	4560	X	4293	-0-	-267	-0-	4293	3			Y	-0-					8
10	4743	X	4261	-0-	-482	-0-	4250	3	11	9	Y	10					18
11	4590	X	3981	-0-	-609	-0-	58	1	3923	3	Y	-0-					18
12	4743	X	4058	-0-	-685	-0-	91	1	3966	3	Y	1	1	8			18
							1	9									
01	4433	X	2822	-0-	-1611	-0-	2822	3			Y	-0-					18

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
08	6076	X	5344	-0-	-732	-0-	5327	3	17	9	Y	15					47
09	6450	X	5199	-0-	-1251	-0-	5188	3	11	9	Y	10					57
10	6665	X	5408	-0-	-1257	-0-	5361	3	47	9	Y	43					100
11	6450	X	5193	-0-	-1257	-0-	5171	3	22	9	Y	20					120
12	5363	X	5215	-0-	-148	-0-	5163	3	52	9	Y	47					167
*01	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5422	3	45	9	Y	41					208

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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-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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14603	X	14603	-0-	-0-	-0-	14603	2			N	-0-					-0-
09	14837	X	14837	-0-	-0-	-0-	14837	2			N	-0-					-0-
10	13024	X	13024	-0-	-0-	-0-	13024	2			N	-0-					-0-
11	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-	11710	2			N	-0-					-0-
12	16740	X	12618	-0-	-4122	-0-	12618	2			N	-0-					-0-
01	15345	X	12744	-0-	-2601	-0-	12744	2			N	-0-					-0-

TRAPPER JOHN WELL #: 2 H RRCID -> 208464 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6056 - 9509

08	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	3			Y	-0-					-0-
09	3180	X	2983	-0-	-197	-0-	2983	3			Y	-0-					-0-
10	3379	X	3024	-0-	-355	-0-	3024	3			Y	-0-					-0-
11	3270	X	2828	-0-	-442	-0-	2828	3			Y	-0-					-0-
12	3472	X	3297	-0-	-175	-0-	3297	3			Y	-0-					-0-
*01	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	3			Y	-0-					-0-

HANGER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 208468 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6830 - 8722

08	6138	X	5518	-0-	-620	-0-	5518	3			N	-0-					94
09	5640	X	5492	-0-	-148	-0-	5492	3			N	-0-					94
10	5828	X	5431	-0-	-397	-0-	5431	3			N	-0-					94
11	5640	X	5401	-0-	-239	-0-	5399	3	2	9	N	2					96
12	5704	X	5423	-0-	-281	-0-	5422	3	1	9	N	1					97
*01	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5690	3	10	9	N	9					106

HAWKEYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208607 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6905 - 8798

08	4743	X	69	-0-	-4674	-0-	69	3			Y	-0-					86
09	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-					86
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	21					107
11	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	2012	3	8	9	Y	7					114
12	3100	N	4291	-0-	1191	1191	4274	3	17	9	Y	15	79	1			50
*01	3100	N	4528	-0-	1428	2619	4528	3			Y	-0-					50

HOT LIPS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208608 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5961 - 8964

08	4030	X	3041	-0-	-989	-0-	3041	3			Y	-0-					27
09	3900	X	2966	-0-	-934	-0-	2966	3			Y	-0-					27
10	3658	X	3351	-0-	-307	-0-	3351	3			Y	-0-					27
11	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	3			Y	-0-					27
12	3193	X	2936	-0-	-257	-0-	2935	3	1	9	Y	1	19	1			9
01	3348	X	3148	-0-	-200	-0-	3148	3			Y	-0-					9

CHARCA LIMITED WELL #: 2 H RRCID -> 208610 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6570 - 9482

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208624 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6072 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9858	X	9411	-0-	-447	-0-	27	1	9384	3	Y	-0-					2
09	9540	X	7977	-0-	-1563	-0-	7977	3			Y	-0-					2
10	9765	X	8164	-0-	-1601	-0-	8164	3			Y	-0-					2
11	9450	X	7800	-0-	-1650	-0-	38	1	7762	3	Y	-0-					2
12	9765	X	8122	-0-	-1643	-0-	70	1	8051	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
01	9424	X	7179	-0-	-2245	-0-	7179	3			Y	-0-					2

TRAPPER JOHN WELL #: 1 H RRCID -> 208631 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5689 PERF. 5846 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
09	420	N	97	-0-	-323	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANGDON WELL #: 1 H RRCID -> 208636 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6568 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	3337	-0-	-786	-0-	3331	3	6	9	Y	5					184
09	3150	X	2709	-0-	-441	-0-	2701	3	8	9	Y	7	137	1			54
10	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	714	1	3911	3	Y	4	24	1			34
							4	9									
11	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	280	1	4523	3	Y	9					43
							10	9									
12	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3659	3	2	9	Y	2	24	1			21
01	4619	X	2991	-0-	-1628	-0-	2881	3	110	9	Y	100	18	1			103

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
08	6169	X	5983	-0-	-186	-0-	5983	3			N	-0-					69
09	5970	X	5759	-0-	-211	-0-	5758	3	1	9	N	1					70
10	6169	X	5812	-0-	-357	-0-	5806	3	6	9	N	5					75
11	5850	X	5540	-0-	-310	-0-	5540	3			N	-0-					75
12	6045	X	5590	-0-	-455	-0-	5588	3	2	9	N	2	2	8			75
01	5983	X	5526	-0-	-457	-0-	5526	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
08	6541	X	5457	-0-	-1084	-0-	5453	3	4	9	Y	4					5
09	6630	X	6017	-0-	-613	-0-	5973	3	44	9	Y	40					45
10	6851	X	6058	-0-	-793	-0-	6054	3	4	9	Y	4					49
11	6630	X	5667	-0-	-963	-0-	5663	3	4	9	Y	4	41	1			12
12	6231	X	4729	-0-	-1502	-0-	4728	3	1	9	Y	1	1	8			12
01	6231	X	4364	-0-	-1867	-0-	4364	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
08	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
09	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
10	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
11	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
01	5084	X	83	-0-	-5001	-0-	83	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE-GATEWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210486 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7850 - 12210

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

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
08	5053	X	4731	-0-	-322	-0-	620	1	4105	3	N	5					134
							6	9									
09	4890	X	3275	-0-	-1615	-0-	373	1	2882	3	N	18					152
							20	9									
10	5053	X	2989	-0-	-2064	-0-	680	1	2301	3	N	7					159
							8	9									
11	4890	X	2882	-0-	-2008	-0-	505	1	2371	3	N	5					164
							6	9									
12	6789	X	2290	-0-	-4499	-0-	572	1	1709	3	N	8					172
							9	9									
01	4743	X	1882	-0-	-2861	-0-	476	1	1406	3	N	-0-					172

GIBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 211591 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 6509 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	246	1	5894	3	Y	-0-					-0-
09	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	333	1	5785	3	Y	-0-					-0-
10	5890	X	5712	-0-	-178	-0-	549	1	5163	3	Y	-0-					-0-
11	5940	X	5374	-0-	-566	-0-	562	1	4812	3	Y	-0-					-0-
12	6324	X	5405	-0-	-919	-0-	159	1	5245	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	6324	X	5853	-0-	-471	-0-	5853	3			Y	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 1H RRCID -> 211620 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6549 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	955	1	1910	3	Y	-0-					23
09	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	921	1	1842	3	Y	-0-					23
10	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	968	1	1917	3	Y	2					25
							2	9									
11	2760	X	2643	-0-	-117	-0-	939	1	1704	3	Y	-0-					25
12	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	966	1	1756	3	Y	1	1	8			25
							1	9									
*01	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	971	1	1787	3	Y	-0-					25

SPEED RACER WELL #: 1 H RRCID -> 211720 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7050 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			Y	-0-					51
09	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			Y	-0-					51
10	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			Y	-0-					51
11	2730	X	2723	-0-	-7	-0-	2723	3			Y	-0-					51
12	2945	X	2837	-0-	-108	-0-	2837	3			Y	-0-					51
01	3007	X	2726	-0-	-281	-0-	2726	3			Y	-0-					51

ALLIANCE-GATEWAY WELL #: 1 H RRCID -> 211760 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7755 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9362	X	4741	-0-	-4621	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	3749	-0-	-5311	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	5187	-0-	-4175	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	4552	-0-	-1838	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
12	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

GIBBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212018 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6105 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5952	X	4081	-0-	-1871	-0-	367	1	3714	3	Y	-0-					16
09	5760	X	3893	-0-	-1867	-0-	516	1	3377	3	Y	-0-					16
10	5766	X	4648	-0-	-1118	-0-	773	1	3872	3	Y	3					19
							3	9									
11	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	740	1	4166	3	Y	-0-					19
12	4371	X	4108	-0-	-263	-0-	230	1	3877	3	Y	1	1	8			19
							1	9									
01	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					19

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
08	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	6140	3			Y	-0-					9
09	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6252	3			Y	-0-					9
10	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	3			Y	-0-					9
11	5850	X	5147	-0-	-703	-0-	5147	3			Y	-0-					9
12	6448	X	4327	-0-	-2121	-0-	4327	3			Y	-0-					9
01	6448	X	4063	-0-	-2385	-0-	4063	3			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
08	3131	X	3005	-0-	-126	-0-	3005	3			Y	-0-					26
09	3060	X	2866	-0-	-194	-0-	2865	3	1	9	Y	1					27
10	3162	X	2824	-0-	-338	-0-	2824	3			Y	-0-					27
11	3060	X	2671	-0-	-389	-0-	2668	3	3	9	Y	3					30
12	3100	X	2772	-0-	-328	-0-	2772	3			Y	-0-					30
01	3007	X	2681	-0-	-326	-0-	2681	3			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
08	12679	X	10769	-0-	-1910	-0-	10769	3			Y	-0-					8
09	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	11073	3			Y	-0-					8
10	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	11559	3			Y	-0-					8
11	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	11172	3			Y	-0-					8
12	11439	X	11261	-0-	-178	-0-	11261	3			Y	-0-					8
01	11563	X	11140	-0-	-423	-0-	11140	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
08	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	956	1	3595	3	Y	-0-					44
09	4290	X	4143	-0-	-147	-0-	940	1	3147	3	Y	51					95
							56	9									
10	4526	X	3940	-0-	-586	-0-	962	1	2978	3	Y	-0-					95
11	4410	X	3841	-0-	-569	-0-	933	1	2908	3	Y	-0-					95
12	3906	X	3879	-0-	-27	-0-	971	1	2907	3	Y	1	1	8			95
							1	9									
01	3906	X	3852	-0-	-54	-0-	964	1	2888	3	Y	-0-					95

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
08	6386	X	4215	-0-	-2171	-0-	961	1	3254	3	N	-0-					24
09	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	899	1	5527	3	N	-0-					24
*10	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	945	1	5892	3	N	-0-					24
*11	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	924	1	5251	3	N	-0-					24
*12	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	971	1	5436	3	N	-0-					24
*01	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	952	1	6086	3	N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 1 H RRCID -> 213400 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7935 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	172	1	7937	3	Y	-0-					35
09	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	78	1	9253	3	Y	-0-					35
10	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	631	1	7512	3	Y	5					40
							6	9									
11	7860	X	-0-	-0-	-7860	-0-					Y	-0-					40
12	9641	X	2754	-0-	-6887	-0-	553	1	2199	3	Y	2	1	8			41
							2	9									
01	9641	X	4112	-0-	-5529	-0-	510	1	3602	3	Y	-0-					41

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
08	6107	X	4571	-0-	-1536	-0-	447	1	4124	3	Y	-0-					-0-
09	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	448	1	4240	3	Y	-0-					-0-
10	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	620	1	4014	3	Y	-0-					-0-
11	4410	X	4222	-0-	-188	-0-	630	1	3592	3	Y	-0-					-0-
12	4836	X	4372	-0-	-464	-0-	625	1	3747	3	Y	-0-					-0-
01	4836	X	4343	-0-	-493	-0-	712	1	3631	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
08	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	22					22
09	2310	X	2105	-0-	-205	-0-	394	1	1699	3	Y	11					33
							12	9									
10	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	544	1	2495	3	Y	81	38	1			76
							89	9									
11	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	592	1	2617	3	Y	74					150
							81	9									
12	3100	N	3380	-0-	280	280	597	1	2710	3	Y	66	170	1			46
							73	9									
*01	3618	X	3338	-0-	-280	-0-	717	1	2620	3	Y	1	42	1			5
							1	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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
08	9052	X	8014	-0-	-1038	-0-	514	1	7500	3	Y	-0-					94
09	8760	X	7117	-0-	-1643	-0-	477	1	6640	3	Y	-0-					94
10	9052	X	7083	-0-	-1969	-0-	519	1	6563	3	Y	1					95
							1	9									
11	8430	X	5702	-0-	-2728	-0-	368	1	5334	3	Y	-0-					95
12	8029	X	6791	-0-	-1238	-0-	426	1	6364	3	Y	1	1	8			95
							1	9									
01	8029	X	6661	-0-	-1368	-0-	487	1	6160	3	Y	13					108
							14	9									

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
01	0	X	-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
08	9021	X	5648	-0-	-3373	-0-	1355	1	4293	3	Y	-0-					57
09	7920	X	5518	-0-	-2402	-0-	1275	1	4243	3	Y	-0-					57
10	5332	X	4972	-0-	-360	-0-	604	1	4368	3	Y	-0-					57
11	5460	X	3352	-0-	-2108	-0-	236	1	3116	3	Y	-0-					57
12	5704	X	2412	-0-	-3292	-0-	530	1	1881	3	Y	1	1	8			57
							1	9									
01	5704	X	4845	-0-	-859	-0-	600	1	4245	3	Y	-0-					57

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214663 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6590 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					174
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					176
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					181
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					181
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			181
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					196

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	2263	X	2117	-0-	-146	-0-	969	1	1148	3	N	-0-					-0-
09	2190	X	1962	-0-	-228	-0-	928	1	1034	3	N	-0-					-0-
10	2201	X	2072	-0-	-129	-0-	971	1	1101	3	N	-0-					-0-
11	2130	X	2082	-0-	-48	-0-	934	1	1148	3	N	-0-					-0-
12	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	971	1	1251	3	N	-0-					-0-
01	1674	N	1633	-0-	-41	-0-	952	1	681	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 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
08	4247	X	3951	-0-	-296	-0-	331	1	3620	2	N	-0-					-0-
09	4110	X	3111	-0-	-999	-0-	318	1	2793	2	N	-0-					-0-
10	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	220	1	4816	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	3241	-0-	-689	-0-	344	1	2897	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	2199	-0-	-1862	-0-	413	1	1786	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	1810	-0-	-3212	-0-	423	1	1387	2	N	-0-					-0-

LAFRANCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215347 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6100 - 7542

08	6820	X	4972	-0-	-1848	-0-	454	1	4501	3	Y	15					28
							17	9									
09	5370	X	3566	-0-	-1804	-0-	479	1	3066	3	Y	19					47
							21	9									
10	5549	X	3929	-0-	-1620	-0-	472	1	3449	3	Y	7					54
							8	9									
11	4800	X	3225	-0-	-1575	-0-	402	1	2806	3	Y	15					69
							17	9									
12	4960	X	3026	-0-	-1934	-0-	399	1	2617	3	Y	9					78
							10	9									
01	4960	X	2987	-0-	-1973	-0-	682	1	2282	3	Y	21	51	1			48
							23	9									

HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 215376 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5970 - 7952

08	2015	X	1423	-0-	-592	-0-	971	1	452	3	N	-0-					159
09	1950	X	1127	-0-	-823	-0-	940	1	187	3	N	-0-					159
10	1798	X	1033	-0-	-765	-0-	971	1	62	3	N	-0-					159
11	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	940	1	1038	3	N	-0-					159
12	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	971	1	1284	3	N	-0-					159
*01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	575	1	714	3	N	-0-					159

LAFRANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215448 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6175 - 8102

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANGDON UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 215665 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6457 - 8439

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 215700 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6460 - 9062

08	3441	X	2538	-0-	-903	-0-	2535	3	3	9	Y	3					19
09	3330	X	2708	-0-	-622	-0-	2704	3	4	9	Y	4					23
10	3224	X	2738	-0-	-486	-0-	2738	3			Y	-0-					23
11	2460	X	2113	-0-	-347	-0-	2113	3			Y	-0-					23
12	2790	X	2224	-0-	-566	-0-	2214	3	10	9	Y	9	2	8			30
01	2790	X	2101	-0-	-689	-0-	2101	3			Y	-0-	22	1			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 2 H RRCID -> 216065 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7560 - 10520

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
08	17267	X	14354	-0-	-2913	-0-	14354	2	N	-0-			-0-
09	16710	X	14825	-0-	-1885	-0-	14825	2	N	-0-			-0-
10	16226	X	16226	-0-	-0-	-0-	16226	2	N	-0-			-0-
11	14100	X	11841	-0-	-2259	-0-	11841	2	N	-0-			-0-
12	15314	X	11164	-0-	-4150	-0-	11164	2	N	-0-			-0-
01	16213	X	10067	-0-	-6146	-0-	10067	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: H 1 H RRCID -> 216066 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7520 - 9500

08	6603	X	4289	-0-	-2314	-0-	4289	2	N	-0-			-0-
09	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	2	N	-0-			-0-
10	6262	X	6124	-0-	-138	-0-	6124	2	N	-0-			-0-
11	6060	X	5734	-0-	-326	-0-	5734	2	N	-0-			-0-
12	6355	X	5002	-0-	-1353	-0-	5002	2	N	-0-			-0-
01	6355	X	4903	-0-	-1452	-0-	4903	2	N	-0-			-0-

MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 216306 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5773 - 7485

08	4309	X	4090	-0-	-219	-0-	4090	3	N	-0-			78
09	4020	X	3953	-0-	-67	-0-	3953	3	N	-0-			78
10	4154	X	3965	-0-	-189	-0-	3965	3	N	-0-			78
11	4020	X	4000	-0-	-20	-0-	3993	3 7 9	N	6			84
12	4092	X	4077	-0-	-15	-0-	4076	3 1 9	N	1	1 8		84
01	4092	X	3984	-0-	-108	-0-	3984	3	N	-0-			84

FREELAND UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217191 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6860 - 9862

08	9610	X	9288	-0-	-322	-0-	9286	3 2 9	N	2			61
09	9300	X	8879	-0-	-421	-0-	8879	3	N	-0-			61
10	9424	X	9086	-0-	-338	-0-	9064	3 22 9	N	20			81
11	9120	X	8657	-0-	-463	-0-	8648	3 9 9	N	8			89
12	9393	X	8854	-0-	-539	-0-	8826	3 28 9	N	25			114
01	9300	X	8828	-0-	-472	-0-	8813	3 15 9	N	14			128

SUGAR CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217192 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6035 - 8127

08	5549	X	5179	-0-	-370	-0-	518	1	4649 3	Y	11		123
							12	9					
09	5490	X	4129	-0-	-1361	-0-	1153	1	2966 3	Y	9		132
							10	9					
10	6045	X	3880	-0-	-2165	-0-	788	1	3082 3	Y	9		141
							10	9					
11	5850	X	3418	-0-	-2432	-0-	455	1	2932 3	Y	28		169
							31	9					
12	6386	X	3661	-0-	-2725	-0-	543	1	3107 3	Y	10		179
							11	9					
01	5177	X	3477	-0-	-1700	-0-	473	1	2986 3	Y	16		195
							18	9					

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
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	1			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-
01	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

08	8432	X	7295	-0-	-1137	-0-	7295	3			N	-0-					59
09	8160	X	7734	-0-	-426	-0-	7734	3			N	-0-					59
10	8432	X	6119	-0-	-2313	-0-	6119	3			N	-0-					59
11	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	3			N	-0-					59
12	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	8137	3			N	-0-					59
01	7998	X	6986	-0-	-1012	-0-	6986	3			N	-0-					59

MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 217195 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5948 - 7615

08	5456	X	5283	-0-	-173	-0-	5283	3			N	-0-					53
09	5250	X	5197	-0-	-53	-0-	5178	3	19	9	N	17					70
10	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	3			N	-0-					70
11	5220	X	4475	-0-	-745	-0-	4475	3			N	-0-					70
12	5363	X	5015	-0-	-348	-0-	5015	3			N	-0-					70
01	5425	X	4956	-0-	-469	-0-	4956	3			N	-0-					70

RED DRAGON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218709 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6513 - 7995

08	2821	X	1341	-0-	-1480	-0-	257	1	1065	3	Y	17					163
							19	9									
09	2730	X	1314	-0-	-1416	-0-	121	1	1107	3	Y	78					241
							86	9									
10	2325	X	1531	-0-	-794	-0-	436	1	1014	3	Y	74					315
							81	9									
11	2130	X	300	-0-	-1830	-0-	251	1	47	3	Y	2					317
							2	9									
12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					317
01	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	17					334

CHRISSY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219758 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 6356 - 8338

08	5053	X	4676	-0-	-377	-0-	4676	3			N	-0-					181
09	4890	X	4432	-0-	-458	-0-	4429	3	3	9	N	3					184
10	5053	X	4564	-0-	-489	-0-	4417	3	147	9	N	134					318
11	4770	X	4289	-0-	-481	-0-	4285	3	4	9	N	4	183	1			139
12	4929	X	4421	-0-	-508	-0-	4356	3	65	9	N	59					198
01	4681	X	4241	-0-	-440	-0-	4205	3	36	9	N	33					231

DENVER, BOB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219764 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 6510 - 8767

08	6851	X	6657	-0-	-194	-0-	6657	3			Y	-0-					59
09	6630	X	6295	-0-	-335	-0-	6295	3			Y	-0-					59
10	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	4	1	6663	3	Y	-0-					59
11	6450	X	6353	-0-	-97	-0-	6353	3			Y	-0-					59
12	6665	X	6303	-0-	-362	-0-	6302	3	1	9	Y	1	1	8			59
01	6665	X	6283	-0-	-382	-0-	6283	3			Y	-0-					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
KIMMEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219768 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 6140 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	2844	-0-	-1279	-0-	966	1	1854	3	N	22					223
							24	9									
09	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	939	1	2077	3	N	14					237
							15	9									
10	3069	X	3028	-0-	-41	-0-	965	1	2041	3	N	20					257
							22	9									
11	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	930	1	1994	3	N	19					276
							21	9									
12	3131	X	2862	-0-	-269	-0-	969	1	1881	3	N	11	2	8			285
							12	9									
01	3131	X	2595	-0-	-536	-0-	959	1	1633	3	N	3	187	1			101
							3	9									

SUGAR CRISP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219774 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 6110 - 8102

08	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	414	1	6917	3	Y	11					106
							12	9									
09	6930	X	6594	-0-	-336	-0-	775	1	5808	3	Y	10					116
							11	9									
10	7347	X	3291	-0-	-4056	-0-	407	1	2875	3	Y	8					124
							9	9									
11	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					Y	28					152
12	7595	X	1632	-0-	-5963	-0-	638	1	983	3	Y	10					162
							11	9									
01	7347	X	3797	-0-	-3550	-0-	503	1	3275	3	Y	17					179
							19	9									

HINTON WELL #: 1H RRCID -> 219782 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 6522 - 8614

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	6944	X	1431	-0-	-5513	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					N	-0-					-0-
10	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					-0-
11	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
12	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
*01	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 2H RRCID -> 221533 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7660 - 9306

08	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
09	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	7808	-0-	-810	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	7812	-0-	-528	-0-	7812	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	6834	-0-	-1784	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	6352	-0-	-1801	-0-	6352	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
RED DRAGON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221656 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6566 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10447	X	7746	-0-	-2701	-0-	241	1	7505	3	Y	-0-					7
09	8340	X	7277	-0-	-1063	-0-	111	1	7166	3	Y	-0-					7
10	8277	X	7476	-0-	-801	-0-	400	1	7074	3	Y	2					9
							2	9									
11	8010	X	7040	-0-	-970	-0-	233	1	6800	3	Y	6					15
							7	9									
12	7750	X	7310	-0-	-440	-0-	889	1	6421	3	Y	-0-					15
01	7750	X	7183	-0-	-567	-0-	454	1	6729	3	Y	-0-					15

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
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	11					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					15
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	4906	-0-	-426	-0-	954	1	3952	3	N	-0-					176
09	5160	X	4718	-0-	-442	-0-	931	1	3787	3	N	-0-					176
10	5146	X	4870	-0-	-276	-0-	947	1	3923	3	N	-0-					176
11	4950	X	4736	-0-	-214	-0-	924	1	3812	3	N	-0-					176
12	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	971	1	3498	3	N	1	1	8			176
							1	9									
01	4309	X	4307	-0-	-2	-0-	930	1	3377	3	N	-0-					176

HAYWIRE WELL #: 1H RRCID -> 221660 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 5047 PERF. 5360 - 8002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8463	X	6419	-0-	-2044	-0-	196	1	6223	2	Y	-0-					45
09	8190	X	6762	-0-	-1428	-0-	306	1	6456	2	Y	-0-					45
10	8463	X	8099	-0-	-364	-0-	334	1	7765	2	Y	-0-					45
11	7680	X	6915	-0-	-765	-0-	113	1	6796	2	Y	5					50
							6	9									
12	7936	X	6118	-0-	-1818	-0-	269	1	5839	2	Y	9					59
							10	9									
01	8091	X	5443	-0-	-2648	-0-	287	1	5150	2	Y	5					64
							6	9									

CAMPOS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 223721 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6155 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					12
11	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	1449	3	1	9	Y	1					13
12	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5597	3	1	9	Y	1	1	8			13
*01	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 1H RRCID -> 223774 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7685 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10726	X	10696	-0-	-30	-0-	10696	2			N	-0-					-0-
09	10350	X	9637	-0-	-713	-0-	9637	2			N	-0-					-0-
10	10943	X	10171	-0-	-772	-0-	10171	2			N	-0-					-0-
11	10590	X	9923	-0-	-667	-0-	9923	2			N	-0-					-0-
12	10943	X	10199	-0-	-744	-0-	10199	2			N	-0-					-0-
01	10695	X	10004	-0-	-691	-0-	10004	2			N	-0-					-0-

SATCHMO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223940 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6258 - 8015

08	3782	X	1316	-0-	-2466	-0-	447	1	869	3	Y	-0-					-0-
09	3570	X	1037	-0-	-2533	-0-	336	1	701	3	Y	-0-					-0-
10	3627	X	1126	-0-	-2501	-0-	419	1	707	3	Y	-0-					-0-
11	2370	X	742	-0-	-1628	-0-	678	1	64	3	Y	-0-					-0-
12	1333	X	514	-0-	-819	-0-	347	1	167	3	Y	-0-					-0-
01	1302	X	413	-0-	-889	-0-	353	1	60	3	Y	-0-					-0-

OFFICERS CLUB SWD WELL #: 1 RRCID -> 224866 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8287 - 8720

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: L 1H RRCID -> 225970 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7732 - 11425

08	8370	X	6736	-0-	-1634	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	6844	-0-	-1826	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
10	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	10693	2			N	-0-					-0-
11	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	10876	2			N	-0-					-0-
12	11457	X	11457	-0-	-0-	-0-	11457	2			N	-0-					-0-
*01	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	11062	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 226709 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7625 - 10470

08	10230	X	9695	-0-	-535	-0-	9695	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	8868	-0-	-1032	-0-	8868	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	8674	-0-	-1556	-0-	8674	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	7186	-0-	-2714	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	6699	-0-	-3004	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	6675	-0-	-3028	-0-	6675	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 1H RRCID -> 228242 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 8700 - 12070

08	8866	X	7488	-0-	-1378	-0-	7488	2			N	-0-					-0-
09	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	8716	2			N	-0-					-0-
10	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	9218	2			N	-0-					-0-
11	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	9623	2			N	-0-					-0-
12	9798	X	9798	-0-	-0-	-0-	9798	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	9030	-0-	-177	-0-	9030	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-GWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228243 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7700 - 9478

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-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 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
08	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	230	1	1852	2	N	-0-					-0-
09	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	248	1	2614	2	N	-0-					-0-
10	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	223	1	2976	2	N	-0-					-0-
11	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	97	1	2993	2	N	-0-					-0-
12	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	3083	-0-	-110	-0-	3083	2			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
08	3472	X	2176	-0-	-1296	-0-	2176	3			Y	-0-					6
09	3360	X	1843	-0-	-1517	-0-	1843	3			Y	-0-					6
10	2790	X	2112	-0-	-678	-0-	2023	3	89	9	Y	81					87
11	2490	X	1171	-0-	-1319	-0-	1171	3			Y	-0-					87
12	2294	X	1091	-0-	-1203	-0-	1083	3	8	9	Y	7	77	1			17
01	2108	N	1083	-0-	-1025	-0-	1083	3			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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	8			31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

CAUBLE WELL #: 2H RRCID -> 229359 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5580 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	435	1	7194	3	N	-0-					44
09	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	476	1	5712	3	N	-0-					44
10	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	622	1	5446	3	N	-0-					44
11	7380	X	6013	-0-	-1367	-0-	462	1	5551	3	N	-0-					44
12	7626	X	7122	-0-	-504	-0-	570	1	6552	3	N	-0-					44
01	7626	X	6491	-0-	-1135	-0-	563	1	5928	3	N	-0-					44

ALLIANCE 'K' UNIT WELL #: K 2H RRCID -> 230455 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8260 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5983	X	3089	-0-	-2894	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	2770	-0-	-1610	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	2081	-0-	-1515	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
12	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
*01	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: K 1 H RRCID -> 231019 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7625 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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 ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: S 2 H RRCID -> 231040 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7925 - 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
08	6417	X	5357	-0-	-1060	-0-	5357	2			N	-0-			-0-
09	5280	X	4911	-0-	-369	-0-	4911	2			N	-0-			-0-
10	5456	X	5260	-0-	-196	-0-	5260	2			N	-0-			-0-
11	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	2			N	-0-			-0-
12	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5880	2			N	-0-			-0-
*01	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: N 3H RRCID -> 231047 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7880 - 9782

08	8928	X	7037	-0-	-1891	-0-	7037	2			N	-0-			-0-
09	8640	X	5237	-0-	-3403	-0-	5237	2			N	-0-			-0-
10	8184	X	4546	-0-	-3638	-0-	4546	2			N	-0-			-0-
11	7920	X	4379	-0-	-3541	-0-	4379	2			N	-0-			-0-
12	8184	X	2828	-0-	-5356	-0-	2828	2			N	-0-			-0-
01	7037	X	3469	-0-	-3568	-0-	3469	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 1 H RRCID -> 231050 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7849 - 11727

08	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	7348	2			N	-0-			-0-
09	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	9283	2			N	-0-			-0-
10	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	10395	2			N	-0-			-0-
11	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	9995	2			N	-0-			-0-
12	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	10573	2			N	-0-			-0-
01	10385	X	7984	-0-	-2401	-0-	7984	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 231184 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7634 - 9744

08	4340	X	1175	-0-	-3165	-0-	1175	2			N	-0-			-0-
09	2400	X	402	-0-	-1998	-0-	402	2			N	-0-			-0-
10	2945	X	1981	-0-	-964	-0-	1981	2			N	-0-			-0-
11	2850	X	2496	-0-	-354	-0-	2496	2			N	-0-			-0-
12	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-			-0-
*01	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-			-0-

APU UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231389 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5980 - 7602

08	5766	X	3637	-0-	-2129	-0-	521	1	3116	3	Y	-0-			29
09	5580	X	4230	-0-	-1350	-0-	454	1	3776	3	Y	-0-			29
10	5704	X	4472	-0-	-1232	-0-	116	1	4356	3	Y	-0-			29
11	5520	X	1486	-0-	-4034	-0-	1486	3			Y	-0-			29
12	4588	X	1959	-0-	-2629	-0-	39	1	1920	3	Y	-0-			29
01	4464	X	1139	-0-	-3325	-0-	11	1	1128	3	Y	-0-			29

VETTE WELL #: 3 H RRCID -> 231391 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 9342

08	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	372	1	7211	3	Y	-0-			1
09	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	334	1	6451	3	Y	-0-			1
10	7068	X	6873	-0-	-195	-0-	464	1	6409	3	Y	-0-			1
11	6840	X	6388	-0-	-452	-0-	478	1	5910	3	Y	-0-			1
12	7595	X	6614	-0-	-981	-0-	479	1	6135	3	Y	-0-			1
01	7595	X	6371	-0-	-1224	-0-	522	1	5849	3	Y	-0-			1

TEJAS WESTERN WELL #: 1 H RRCID -> 231393 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5960 - 7782

08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	3			39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ROE, MABEL WELL #: 2 H RRCID -> 231395 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8352 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7657	X	3947	-0-	-3710	-0-	500	1	3417	3	Y	27					67
							30	9									
09	7650	X	3740	-0-	-3910	-0-	425	1	3270	3	Y	41					108
							45	9									
10	7905	X	3867	-0-	-4038	-0-	400	1	3445	3	Y	20	92	1			36
							22	9									
11	7650	X	3668	-0-	-3982	-0-	290	1	3343	3	Y	32					68
							35	9									
12	5952	X	3628	-0-	-2324	-0-	291	1	3322	3	Y	14					82
							15	9									
01	3937	X	3879	-0-	-58	-0-	421	1	3408	3	Y	45	89	1			38
							50	9									

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			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
08	13738	X	13738	-0-	-0-	-0-	438	1	13300	3	Y	-0-	12	1			10
09	12754	X	12754	-0-	-0-	-0-	481	1	12272	3	Y	1					11
							1	9									
10	13112	X	13112	-0-	-0-	-0-	677	1	12435	3	Y	-0-	7	1			4
11	13683	X	13683	-0-	-0-	-0-	699	1	12982	3	Y	2					6
							2	9									
12	13733	X	11563	-0-	-2170	-0-	329	1	11197	3	Y	34	1	8			39
							37	9									
01	13733	X	10590	-0-	-3143	-0-	866	1	9621	3	Y	94	25	1			108
							103	9									

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
08	12803	X	12257	-0-	-546	-0-	12257	3			Y	-0-					21
09	12120	X	11592	-0-	-528	-0-	11592	3			Y	-0-					21
10	12400	X	12010	-0-	-390	-0-	12006	3	4	9	Y	4					25
11	11970	X	10430	-0-	-1540	-0-	10430	3			Y	-0-					25
12	12369	X	11807	-0-	-562	-0-	11805	3	2	9	Y	2	2	8			25
01	12245	X	11693	-0-	-552	-0-	11693	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

PARKER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231418 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6045 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	X	868	-0-	-217	-0-	868	3			Y	-0-					5
09	930	X	631	-0-	-299	-0-	631	3			Y	-0-					5
10	961	X	833	-0-	-128	-0-	829	3	4	9	Y	4					9
11	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			Y	-0-					9
12	651	N	438	-0-	-213	-0-	436	3	2	9	Y	2	2	8			9
01	837	N	433	-0-	-404	-0-	433	3			Y	-0-					9

ELLA WELL #: 3 H RRCID -> 231420 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6150 - 7952

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123
01	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

08	8060	X	7798	-0-	-262	-0-	7798	3			Y	-0-					49
09	7800	X	7359	-0-	-441	-0-	7359	3			Y	-0-					49
10	7905	X	6925	-0-	-980	-0-	6921	3	4	9	Y	4					53
11	7650	X	6626	-0-	-1024	-0-	6626	3			Y	-0-					53
12	7874	X	7128	-0-	-746	-0-	7127	3	1	9	Y	1	1	8			53
01	7812	X	7125	-0-	-687	-0-	7125	3			Y	-0-					53

WIGGUM, RALPH WELL #: 1 H RRCID -> 231424 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6420 - 9215

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	0	N	-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

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					14
09	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	284	1	1647	3	Y	3					17
							3	9									
10	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	333	1	1372	3	Y	1					18
							1	9									
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					20
12	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	2	2	8			20
01	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	7					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MABEL ROE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231531 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 6170 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	589	1	4792	3	Y	27					67
							30	9									
09	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	368	1	4929	3	Y	41					108
							45	9									
10	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	347	1	4852	3	Y	20	92	1			36
							22	9									
11	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	261	1	4582	3	Y	32					68
							35	9									
12	5518	X	5173	-0-	-345	-0-	270	1	4888	3	Y	14					82
							15	9									
01	5518	X	5141	-0-	-377	-0-	411	1	4680	3	Y	45	89	1			38
							50	9									

VETTE WELL #: 4 H RRCID -> 231535 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6320 - 8302

08	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	-0-					-0-
09	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					-0-
10	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					-0-
11	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SZYSLAK, MOE WELL #: 1 H RRCID -> 231536 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6520 - 8302

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

S. S. MINNOW WELL #: 1 H RRCID -> 231540 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 5900 - 7902

08	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	971	1	1585	3	N	-0-					15
09	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	937	1	1660	3	N	7					22
							8	9									
10	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	971	1	1446	3	N	5					27
							6	9									
11	2130	N	1984	-0-	-146	-0-	905	1	1079	3	N	-0-					27
12	1798	N	1770	-0-	-28	-0-	971	1	799	3	N	-0-					27
01	1798	N	1614	-0-	-184	-0-	933	1	681	3	N	-0-					27

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 231545 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7749 - 9479

08	8246	X	5916	-0-	-2330	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	7311	-0-	-1509	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	7161	-0-	-1953	-0-	7161	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	7381	-0-	-1439	-0-	7381	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	8633	-0-	-16	-0-	8633	2			N	-0-					-0-
*01	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	9575	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 #: 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
08	11532	X	8904	-0-	-2628	-0-	8904	2			N	-0-					-0-
09	11160	X	10029	-0-	-1131	-0-	10029	2			N	-0-					-0-
10	11532	X	10962	-0-	-570	-0-	10962	2			N	-0-					-0-
11	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	9804	2			N	-0-					-0-
12	10354	X	9208	-0-	-1146	-0-	9208	2			N	-0-					-0-
01	10974	X	10184	-0-	-790	-0-	10184	2			N	-0-					-0-

BOB DENVER WELL #: 4 H RRCID -> 231694 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6400 - 8602

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					51
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

SUNNYE WELL #: 2 H RRCID -> 231695 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5890 - 7422

08	4650	X	3760	-0-	-890	-0-	200	1	3560	3	N	-0-					8
09	4500	X	4295	-0-	-205	-0-	206	1	4089	3	N	-0-	5	1			3
10	4650	X	4145	-0-	-505	-0-	141	1	4004	3	N	-0-					3
11	3870	X	3799	-0-	-71	-0-	247	1	3551	3	N	1					4
							1	9									
*12	4433	X	4166	-0-	-267	-0-	496	1	3670	3	N	-0-					4
01	4433	X	3884	-0-	-549	-0-	356	1	3527	3	N	1	2	1			3
							1	9									

THURSTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231696 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6230 - 9092

08	8153	X	7142	-0-	-1011	-0-	324	1	6735	3	Y	75	168	1			205
							83	9									
09	9810	X	7489	-0-	-2321	-0-	347	1	7083	3	Y	54					259
							59	9									
10	10137	X	8053	-0-	-2084	-0-	392	1	7599	3	Y	56	171	1			144
							62	9									
11	9810	X	6303	-0-	-3507	-0-	371	1	5827	3	Y	95					239
							105	9									
12	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	359	1	8474	3	Y	41					280
							45	9									
*01	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	497	1	9682	3	Y	2	177	1			105
							2	9									

SUNNYE WELL #: 1 H RRCID -> 231697 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6910 - 9002

08	6572	X	5572	-0-	-1000	-0-	213	1	5202	3	N	143					281
							157	9									
09	6360	X	5834	-0-	-526	-0-	184	1	5466	3	N	167	177	1			271
							184	9									
10	5828	X	4604	-0-	-1224	-0-	143	1	4366	3	N	86					357
							95	9									
*11	5400	X	4871	-0-	-529	-0-	265	1	4518	3	N	80					437
							88	9									
*12	6014	X	5805	-0-	-209	-0-	561	1	5244	3	N	-0-					437
01	6014	X	5814	-0-	-200	-0-	375	1	5389	3	N	45	179	1			303
							50	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ELLA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231698 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6630 - 9232

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

08	11160	X	10319	-0-	-841	-0-	18	1	10301	3	Y	-0-					69
09	10800	X	10097	-0-	-703	-0-	60	1	10037	3	Y	-0-					69
10	11160	X	10369	-0-	-791	-0-	38	1	10331	3	Y	-0-					69
11	10410	X	9999	-0-	-411	-0-	8	1	9984	3	Y	6					75
							7	9									
12	10509	X	10325	-0-	-184	-0-	12	1	10307	3	Y	5					80
							6	9									
*01	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	16	1	10462	3	Y	29	73	1			36
							32	9									

FREELAND UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231700 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6700 - 10002

08	13981	X	13568	-0-	-413	-0-	13568	3			Y	-0-					17
09	13290	X	12967	-0-	-323	-0-	12967	3			Y	-0-					17
10	13733	X	13120	-0-	-613	-0-	13120	3			Y	-0-					17
11	13170	X	12353	-0-	-817	-0-	12353	3			Y	-0-					17
12	13609	X	12859	-0-	-750	-0-	12855	3	4	9	Y	4					21
01	13578	X	12793	-0-	-785	-0-	12793	3			Y	-0-					21

HINTON WELL #: 2 H RRCID -> 231704 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6488 - 8460

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	3			Y	-0-					25
09	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	3			Y	-0-					25
10	6262	X	6007	-0-	-255	-0-	56	1	5951	3	Y	-0-					25
11	6150	X	5124	-0-	-1026	-0-	74	1	5050	3	Y	-0-					25
12	6789	X	5548	-0-	-1241	-0-	140	1	5408	3	Y	-0-					25
*01	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	140	1	6977	3	Y	-0-					25

CAUBLE WELL #: 1 H RRCID -> 231707 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 7302 - 5350

08	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	1150	1	989	3	N	8					33
							9	9									
09	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1057	1	834	3	N	101					134
							111	9									
10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1143	1	463	3	N	-0-					134
11	2070	N	1496	-0-	-574	-0-	1078	1	418	3	N	-0-					134
12	2077	N	1527	-0-	-550	-0-	1149	1	378	3	N	-0-					134
*01	1612	N	1382	-0-	-230	-0-	1147	1	235	3	N	-0-					134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SKIPPER WELL #: 1 H RRCID -> 231708 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6290 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9331	X	8430	-0-	-901	-0-	8413	3	17	9	Y	15					170
09	9030	X	8241	-0-	-789	-0-	8241	3			Y	-0-					170
10	9331	X	8669	-0-	-662	-0-	8669	3			Y	-0-					170
11	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	4	1	8622	3	Y	-0-					170
12	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	9165	3			Y	-0-					170
*01	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	1	1	9024	3	Y	15	145	1			40
							17	9									

EL CAMINO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231710 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5960 - 8662

08	9486	X	6770	-0-	-2716	-0-	971	1	5775	3	N	22					87
							24	9									
09	9180	X	6440	-0-	-2740	-0-	931	1	5501	3	N	7					94
							8	9									
10	8308	X	8141	-0-	-167	-0-	971	1	7158	3	N	11					105
							12	9									
11	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	895	1	6495	3	N	27					132
							30	9									
12	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	971	1	7388	3	N	22	2	8			152
							24	9									
*01	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	965	1	7337	3	N	29					181
							32	9									

MARVEL GIRL WELL #: 1 H RRCID -> 231711 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 6810 - 8131

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEONARD, LENNY WELL #: 1H RRCID -> 231723 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 8400 - 7230

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	1705	X	1449	-0-	-256	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
09	1650	X	1516	-0-	-134	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
10	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
11	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
*01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

GILLIGAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231728 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 6550 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	418	1	584	3	Y	-0-					27
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	518	1	147	3	Y	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					32
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	2					34
12	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	2	28	1	1	8	7
01	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					7

HOMER WELL #: 1 H RRCID -> 231731 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6595 - 8522

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					28
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	25	1	1	8	7
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	1468	1	633	3	N	-0-					176
09	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1426	1	553	3	N	5					181
							6	9									
10	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1191	1	434	3	N	-0-					181
11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					181
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					181
01	775	N	13	-0-	-762	-0-	13	3			N	-0-					181

DENVER, BOB UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 231904 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6245 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9672	X	6780	-0-	-2892	-0-	386	1	6394	3	Y	-0-					36
09	9360	X	5303	-0-	-4057	-0-	362	1	4895	3	Y	42					78
							46	9									
10	9672	X	5159	-0-	-4513	-0-	375	1	4770	3	Y	13					91
							14	9									
11	8220	X	4513	-0-	-3707	-0-	339	1	4174	3	Y	-0-					91
12	8494	X	3939	-0-	-4555	-0-	382	1	3556	3	Y	1	1	8			91
							1	9									
01	6789	X	2457	-0-	-4332	-0-	307	1	2150	3	Y	-0-					91

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BOB DENVER UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231983 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6160 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	521	-0-	-316	-0-	319	1	202	3	Y	-0-					13
09	750	N	584	-0-	-166	-0-	403	1	181	3	Y	-0-					13
10	961	N	618	-0-	-343	-0-	433	1	185	3	Y	-0-					13
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					13
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					13
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					13

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231989 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 5550 - 9552

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					32

WIGGUM, RALPH WELL #: 3 H RRCID -> 232001 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 6570 - 9122

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	T. A.		-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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	1023	N	845	-0-	-178	-0-	334	1	511	3	Y	-0-					36
09	990	N	735	-0-	-255	-0-	412	1	323	3	Y	-0-					36
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	5					41
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	2					43
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	34	1			9
*01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	385	1	102	3	Y	-0-					9

CARLSON, CARL WELL #: 3 H RRCID -> 232020 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 9580

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARLSON, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 232022 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6850 - 9060

08	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	700	1	1805	3	N	-0-					-0-
09	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	636	1	2015	3	N	-0-					-0-
10	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	638	1	2107	3	N	-0-					-0-
11	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	522	1	2038	3	N	-0-					-0-
12	2728	X	2516	-0-	-212	-0-	594	1	1922	3	N	-0-					-0-
01	2759	X	2107	-0-	-652	-0-	423	1	1684	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

CARLSON, CARL WELL #: 2 H RRCID -> 232025 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 9410

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

LANGDON WELL #: 4 H RRCID -> 232027 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 6725 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	4116	-0-	-844	-0-	4115	3	1	9	Y	1					1
09	4320	X	4174	-0-	-146	-0-	4021	3	153	9	Y	139	1	1			139
10	4402	X	4338	-0-	-64	-0-	516	1	3821	3	Y	1	61	1			79
							1	9									
11	4260	X	3456	-0-	-804	-0-	164	1	3292	3	Y	-0-					79
12	4340	X	4255	-0-	-85	-0-	4199	3	56	9	Y	51	44	1			86
*01	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4442	3	1	9	Y	1	74	1			13

FORD, GERALD WELL #: 1 H RRCID -> 232030 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6099 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	388	1	3592	3	Y	-0-					50
09	7680	X	6803	-0-	-877	-0-	520	1	6283	3	Y	-0-					50
10	7936	X	6551	-0-	-1385	-0-	509	1	6042	3	Y	-0-					50
11	7680	X	5609	-0-	-2071	-0-	127	1	5482	3	Y	-0-					50
12	7812	X	6165	-0-	-1647	-0-	481	1	5684	3	Y	-0-					50
01	7037	X	6189	-0-	-848	-0-	457	1	5732	3	Y	-0-					50

FORD, GERALD WELL #: 2 H RRCID -> 232034 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 600 - 8941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8277	X	2000	-0-	-6277	-0-	490	1	1510	3	Y	-0-					-0-
09	8010	X	1219	-0-	-6791	-0-	556	1	663	3	Y	-0-					-0-
10	3627	X	1347	-0-	-2280	-0-	547	1	800	3	Y	-0-					-0-
11	1950	X	1004	-0-	-946	-0-	133	1	871	3	Y	-0-					-0-
12	2015	X	1460	-0-	-555	-0-	497	1	963	3	Y	-0-					-0-
01	2015	X	898	-0-	-1117	-0-	525	1	373	3	Y	-0-					-0-

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232035 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5088 PERF. 5390 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
01	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	X	1748	-0-	-174	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
09	1830	X	1648	-0-	-182	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
10	1860	X	1795	-0-	-65	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
11	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
12	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
*01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	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
08	6820	X	5574	-0-	-1246	-0-	449	1	5125	3	Y	-0-					32
09	6300	X	5633	-0-	-667	-0-	372	1	5261	3	Y	-0-					32
10	6417	X	6103	-0-	-314	-0-	100	1	6003	3	Y	-0-					32
11	6210	X	6020	-0-	-190	-0-	6020	3			Y	-0-					32
12	6417	X	5853	-0-	-564	-0-	36	1	5817	3	Y	-0-					32
01	6107	X	5527	-0-	-580	-0-	12	1	5515	3	Y	-0-					32

NIBBLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232388 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7328 - 8990

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	15138	X	12337	-0-	-2801	-0-	904	1	11433	3	Y	-0-					9
09	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	703	1	10944	3	Y	-0-					9
10	9710	X	9710	-0-	-0-	-0-	932	1	8778	3	Y	-0-					9
11	11940	X	3037	-0-	-8903	-0-	1612	1	1425	3	Y	-0-					9
12	12338	X	9168	-0-	-3170	-0-	944	1	8216	3	Y	7	2	8			14
							8	9									
01	12338	X	9531	-0-	-2807	-0-	181	1	9346	3	Y	4					18
							4	9									

CAMPOS UNIT B WELL #: 4 H RRCID -> 232456 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 6367 - 9101

08	11687	X	8558	-0-	-3129	-0-	8558	3			Y	-0-					22
09	11310	X	6475	-0-	-4835	-0-	6475	3			Y	-0-					22
10	11687	X	10370	-0-	-1317	-0-	10358	3	12	9	Y	11					33
11	9540	X	1766	-0-	-7774	-0-	1764	3	2	9	Y	2					35
12	9858	X	8409	-0-	-1449	-0-	8409	3			Y	-0-					35
*01	16307	X	16307	-0-	-0-	-0-	16307	3			Y	-0-					35

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232461 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 5970 - 8702

08	6510	X	6224	-0-	-286	-0-	613	1	5611	3	Y	-0-	2	1			1
09	6780	X	6124	-0-	-656	-0-	757	1	5291	3	Y	69	28	1			42
							76	9									
10	7006	X	6146	-0-	-860	-0-	803	1	5343	3	Y	-0-	42	1			-0-
11	6780	X	6036	-0-	-744	-0-	937	1	5074	3	Y	23					23
							25	9									
12	6820	X	6157	-0-	-663	-0-	680	1	5460	3	Y	15					38
							17	9									
*01	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	607	1	5696	3	Y	31	41	1			28
							34	9									

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
08	15128	X	11215	-0-	-3913	-0-	11215	3			Y	-0-					2
09	14430	X	12264	-0-	-2166	-0-	12264	3			Y	-0-					2
10	13578	X	8283	-0-	-5295	-0-	8271	3	12	9	Y	11					13
11	13140	X	12858	-0-	-282	-0-	12856	3	2	9	Y	2					15
12	12679	X	9783	-0-	-2896	-0-	9782	3	1	9	Y	1	1	8			15
01	12679	X	-0-	-0-	-12679	-0-					Y	-0-					15

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232845 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8003 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11763	X	11763	-0-	-0-	-0-	11763	2			N	-0-					-0-
09	0	W	9642	-0-	9642	9642	9642	2			N	-0-					-0-
10	INC G-10		8809	-0-	8809	18451	8809	2			N	-0-					-0-
11	INC G-10		8324	-0-	8324	26775	8324	2			N	-0-					-0-
12	34997	X	8222	-0-	-26775	-0-	8222	2			N	-0-					-0-
01	11749	X	7584	-0-	-4165	-0-	7584	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232846 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8220 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	41778	X	41778	-0-	-0-	-0-	41778	2			N	-0-					-0-
09	0	W	37304	-0-	37304	37304	37304	2			N	-0-					-0-
*10	72317	X	35013	-0-	-37304	-0-	35013	2			N	-0-					-0-
*11	32635	X	32635	-0-	-0-	-0-	32635	2			N	-0-					-0-
*12	46004	X	32401	-0-	-13603	-0-	32401	2			N	-0-					-0-
*01	41788	X	30708	-0-	-11080	-0-	30708	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 5 H RRCID -> 232847 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7574 - 10299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10850	X	6916	-0-	-3934	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
09	10500	X	5110	-0-	-5390	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	839	-0-	-9732	-0-	839	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	3775	-0-	-4745	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	4674	-0-	-2239	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	5877	-0-	-1036	-0-	5877	2			N	-0-					-0-

PALLMEYER EAST WELL #: 1 H RRCID -> 233016 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 6305 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5797	X	4423	-0-	-1374	-0-	937	1	3486	3	N	-0-					89
09	5610	X	1504	-0-	-4106	-0-	922	1	582	3	N	-0-					89
10	5797	X	1233	-0-	-4564	-0-	261	1	972	3	N	-0-					89
11	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	874	1	4993	3	N	1					90
							1	9									
12	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	942	1	5339	3	N	2	2	8			90
							2	9									
*01	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	961	1	6418	3	N	-0-					90

OPUS WELL #: 1H RRCID -> 233118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7290 - 9051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	880	1	995	2	N	-0-					-0-
09	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	915	1	1009	2	N	-0-					-0-
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1129	1	868	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1259	-0-	-541	-0-	624	1	635	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	1384	-0-	-600	-0-	634	1	750	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	564	-0-	-1420	-0-	304	1	260	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
FARNSWORTH WELL #: 1 H RRCID -> 233121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6111 PERF. 8100 - 8201

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

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
08	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
09	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
10	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
11	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2486	-0-	-56	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
01	2604	N	2440	-0-	-164	-0-	2440	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	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
08	7316	X	1136	-0-	-6180	-0-	972	1	65	3	Y	90	180	1			134
							99	9									
09	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	35	148	1			21
10	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-	21	1			-0-
11	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	23					23
12	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	15					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	41	1			28

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
08	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
09	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4658	-0-	-209	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4168	-0-	-572	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4499	-0-	-399	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4223	-0-	-675	-0-	4223	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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
08	2201	X	1264	-0-	-937	-0-	1264	3			Y	-0-					11
09	1830	X	1644	-0-	-186	-0-	1644	3			Y	-0-					11
10	1457	X	1033	-0-	-424	-0-	50	1	983	3	Y	-0-					11
11	1230	X	590	-0-	-640	-0-	75	1	515	3	Y	-0-					11
12	1705	N	568	-0-	-1137	-0-	179	1	389	3	Y	-0-					11
01	1023	N	306	-0-	-717	-0-	186	1	120	3	Y	-0-					11

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
08	13258	X	13258	-0-	-0-	-0-	13258	2			N	-0-					-0-
09	12360	X	4646	-0-	-7714	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
10	12772	X	4630	-0-	-8142	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
11	12840	X	9110	-0-	-3730	-0-	9110	2			N	-0-					-0-
12	13268	X	12340	-0-	-928	-0-	12340	2			N	-0-					-0-
*01	14140	X	14140	-0-	-0-	-0-	14140	2			N	-0-					-0-

WIRZ WEST UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233405 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6380 - 8360

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15063	X	15063	-0-	-0-	-0-	258	1	14805	3	Y	-0-					-0-
09	14460	X	14460	-0-	-0-	-0-	9	1	14445	3	Y	5	2	1			3
							6	9									
10	14984	X	14984	-0-	-0-	-0-	14	1	14813	3	Y	143	118	1			28
							157	9									
11	13940	X	13940	-0-	-0-	-0-	13915	3	25	9	Y	23					51
12	15376	X	14090	-0-	-1286	-0-	14072	3	18	9	Y	16	1	8			66
01	15066	X	13844	-0-	-1222	-0-	13810	3	34	9	Y	31	69	1			28

GUMBLE, BARNEY WELL #: 1 H RRCID -> 233887 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 6790 - 8231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
09	1440	N	1434	-0-	-6	-0-	936	1	498	3	N	-0-					-0-
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	944	1	585	3	N	-0-					-0-
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	572	1	277	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 4 H RRCID -> 233889 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 6270 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	332	1	1100	3	Y	1					1
							1	9									
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	250	1	802	3	Y	-0-					1
10	1395	N	760	-0-	-635	-0-	297	1	463	3	Y	-0-					1
11	1380	N	980	-0-	-400	-0-	207	1	773	3	Y	-0-					1
*12	1085	N	841	-0-	-244	-0-	327	1	513	3	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
*01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	104	1	1081	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 1 H RRCID -> 233893 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 6274 - 9021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	2					2
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	436	1	599	3	Y	14	1	1			15
							15	9									
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	310	1	269	3	Y	26	9	1			32
							29	9									
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	347	1	596	3	Y	19					51
							21	9									
12	1085	N	371	-0-	-714	-0-	346	1	24	3	Y	1	23	1			29
							1	9									
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	28	28	1			29

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			8
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					16

BOY SCOUT WELL #: 4 H RRCID -> 233897 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5965 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	236	1	5676	3	Y	2	130	1			57
							2	9									
09	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	228	1	5675	3	Y	46					103
							51	9									
10	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	289	1	6689	3	Y	18					121
							20	9									
11	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	149	1	7056	3	Y	32					153
							35	9									
12	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	381	1	7147	3	Y	35					188
							39	9									
*01	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	216	1	7537	3	Y	47					235
							52	9									

EAST CLETUS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233898 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7608 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	668	1	3446	2	N	-0-					-0-
09	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	668	1	3758	2	N	-0-					-0-
10	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	727	1	3801	2	N	-0-					-0-
11	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	1212	1	3090	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	4063	-0-	-525	-0-	726	1	3337	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	3778	-0-	-810	-0-	610	1	3168	2	N	-0-					-0-

ROOSEVELT, TEDDY WELL #: 1 H RRCID -> 233900 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 5652 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12584	X	12584	-0-	-0-	-0-	12584	2			N	-0-					-0-
09	11722	X	11722	-0-	-0-	-0-	11722	2			N	-0-					-0-
10	12167	X	12167	-0-	-0-	-0-	12167	2			N	-0-					-0-
11	11439	X	11439	-0-	-0-	-0-	11439	2			N	-0-					-0-
12	13113	X	10569	-0-	-2544	-0-	10569	2			N	-0-					-0-
01	12586	X	7546	-0-	-5040	-0-	7546	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE WELL #: D 3 H RRCID -> 233933 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8029 - 9209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6448	X	5967	-0-	-481	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5926	-0-	-104	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	5888	-0-	-343	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
11	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5921	-0-	-217	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
*01	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 4 H RRCID -> 233934 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8077 - 10127

08	1550	X	1383	-0-	-167	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
09	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
10	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
11	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
12	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
01	1643	X	1579	-0-	-64	-0-	1579	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 234486 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7670 - 8890

08	9827	X	9679	-0-	-148	-0-	9679	2			N	-0-					-0-
09	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	9078	2			N	-0-					-0-
10	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	8977	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	8777	-0-	-583	-0-	8777	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	8456	-0-	-1216	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	8871	-0-	-801	-0-	8871	2			N	-0-					-0-

CAMPOS UNIT A WELL #: 4 H RRCID -> 235360 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6299 - 8750

08	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					81
09	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					Y	-0-					81
10	7626	X	4021	-0-	-3605	-0-	1058	1	2962	3	Y	1					82
							1	9									
11	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	1340	1	7974	3	Y	-0-					82
12	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					Y	1					83
01	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	1					84

SPUDS WELL #: 1 H RRCID -> 235361 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5942 - 8030

08	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	2785	1	1754	3	N	-0-					30
09	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	3276	1	922	3	N	-0-					30
10	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	1673	1	2700	3	N	-0-					30
11	4380	X	4073	-0-	-307	-0-	995	1	3078	3	N	-0-					30
12	4526	X	4038	-0-	-488	-0-	881	1	3156	3	N	1	1	8			30
							1	9									
01	4526	X	3363	-0-	-1163	-0-	455	1	2891	3	N	15					45
							17	9									

HONEYCOMB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235362 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6081 - 8828

08	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	12					37
09	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					Y	31					68
10	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	9					77
11	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	-0-	72	1			5
12	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					5
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

HONEYCOMB UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235363 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 5925 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11619	X	11619	-0-	-0-	-0-	20	1	11599	3	Y	-0-					65
09	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	10469	3	6	9	Y	5					70
10	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	11787	3	10	9	Y	9					79
11	11250	X	9936	-0-	-1314	-0-	9936	3			Y	-0-	73	1			6
12	11625	X	10091	-0-	-1534	-0-	10091	3			Y	-0-					6
01	11811	X	10117	-0-	-1694	-0-	10100	3	17	9	Y	15					21

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
08	6107	X	1376	-0-	-4731	-0-	856	1	520	3	Y	-0-					19
09	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					Y	2					21
10	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	9					30
11	1440	X	572	-0-	-868	-0-	572	3			Y	-0-	28	1			2
12	1426	X	1078	-0-	-348	-0-	1078	3			Y	-0-					2
01	1364	X	1096	-0-	-268	-0-	1096	3			Y	-0-					2

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
08	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	490	1	6654	3	Y	9					34
							10	9									
09	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	355	1	7009	3	Y	7					41
							8	9									
10	6882	X	6240	-0-	-642	-0-	312	1	5917	3	Y	10					51
							11	9									
11	6930	X	6046	-0-	-884	-0-	632	1	5402	3	Y	11					62
							12	9									
12	7626	X	6341	-0-	-1285	-0-	636	1	5701	3	Y	4					66
							4	9									
01	7626	X	6481	-0-	-1145	-0-	585	1	5882	3	Y	13					79
							14	9									

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
08	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	3			Y	-0-					1
09	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4954	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5560	3	8	9	Y	7					8
11	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5265	3	9	9	Y	8					16
12	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	3			Y	-0-	7	1			9
01	5580	X	5252	-0-	-328	-0-	14	1	5238	3	Y	-0-	5	1			4

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

WELLMAN WELL #: 3 H RRCID -> 235369 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 5953 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	502	1	2307	3	Y	-0-					12
09	2820	X	2804	-0-	-16	-0-	547	1	2253	3	Y	4					16
							4	9									
10	2914	X	1879	-0-	-1035	-0-	747	1	1132	3	Y	-0-					16
11	2820	X	2376	-0-	-444	-0-	392	1	1984	3	Y	-0-					16
12	2883	X	1247	-0-	-1636	-0-	133	1	1112	3	Y	2	2	8			16
							2	9									
01	2883	X	251	-0-	-2632	-0-	251	3			Y	-0-					16

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
08	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-
09	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					-0-
10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 235373 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6565 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	648	1	2819	3	Y	129					151
							142	9									
09	3330	X	3007	-0-	-323	-0-	697	1	2251	3	Y	54					205
							59	9									
10	3441	X	2938	-0-	-503	-0-	601	1	2239	3	Y	89					294
							98	9									
11	3480	X	2696	-0-	-784	-0-	577	1	2055	3	Y	58					352
							64	9									
12	3534	X	2881	-0-	-653	-0-	697	1	2081	3	Y	94	171	1			275
							103	9									
01	3534	X	3409	-0-	-125	-0-	681	1	2501	3	Y	206	165	1			316
							227	9									

WELLMAN WELL #: 1 H RRCID -> 235374 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 6179 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
BOY SCOUT WELL #: 2 H RRCID -> 235375 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	6	1	11011	3	Y	5					72
							6	9									
09	10980	X	10399	-0-	-581	-0-	5	1	10377	3	Y	15					87
							17	9									
10	11346	X	11005	-0-	-341	-0-	4	1	10992	3	Y	8					95
							9	9									
11	10980	X	10824	-0-	-156	-0-	7	1	10817	3	Y	-0-					95
12	11036	X	11003	-0-	-33	-0-	11003	3			Y	-0-					95
01	11036	X	10630	-0-	-406	-0-	10630	3			Y	-0-					95

SUGAR CRISP WELL #: 4 H RRCID -> 235377 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6180 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	X	1849	-0-	-228	-0-	1842	3	7	9	N	6					109
09	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	414	1	3001	3	N	-0-					109
10	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	611	1	2605	3	N	-0-					109
11	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	286	1	2926	3	N	5					114
							6	9									
12	3534	X	2471	-0-	-1063	-0-	278	1	2181	3	N	11					125
							12	9									
01	3534	X	2751	-0-	-783	-0-	1460	1	1281	3	N	9					134
							10	9									

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235380 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6990 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	9	1			3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	4	1			12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			-0-

RANDLE WELL #: 3 H RRCID -> 235382 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 6190 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	403	1	4554	3	Y	2					3
							2	9									
09	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	437	1	4810	3	Y	-0-					3
10	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	377	1	5250	3	Y	1					4
							1	9									
11	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	360	1	5621	3	Y	2					6
							2	9									
12	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	433	1	5540	3	Y	-0-	3	1			3
01	5642	X	5232	-0-	-410	-0-	328	1	4904	3	Y	-0-	2	1			1

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
08	1457	X	1307	-0-	-150	-0-	902	1	362	3	Y	39	75	1			54
							43	9									
09	1410	N	1250	-0-	-160	-0-	490	1	690	3	Y	64					118
							70	9									
10	1333	N	1256	-0-	-77	-0-	605	1	649	3	Y	2	29	1			91
							2	9									
11	1260	N	1053	-0-	-207	-0-	570	1	479	3	Y	4					95
							4	9									
12	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	1391	1	552	3	Y	64	1	8			158
							70	9									
*01	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	1691	1	590	3	Y	37	163	1			32
							41	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
08	7874	X	3003	-0-	-4871	-0-	556	1	2445	3	Y	2					8
							2	9									
09	6180	X	3084	-0-	-3096	-0-	607	1	2467	3	Y	9					17
							10	9									
10	6262	X	3954	-0-	-2308	-0-	521	1	3412	3	Y	19					36
							21	9									
11	5940	X	453	-0-	-5487	-0-	422	1	27	3	Y	4					40
							4	9									
12	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	2	19	1			23
01	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-	14	1			9

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
08	4619	X	2384	-0-	-2235	-0-	481	1	1902	3	Y	1					1
							1	9									
09	4110	X	726	-0-	-3384	-0-	481	1	245	3	Y	-0-					1
10	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					1
11	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					1
12	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	1	1	1			1
01	2387	X	-0-	-0-	-2387	-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
08	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	9655	3	9	9	Y	8	99	1			27
09	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	8986	3	86	9	Y	78					105
10	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	9373	3	3	9	Y	3	26	1			82
11	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	9028	3	6	9	Y	5					87
12	9672	X	8979	-0-	-693	-0-	8872	3	107	9	Y	97	2	8			182
01	9672	X	8849	-0-	-823	-0-	8793	3	56	9	Y	51	189	1			44

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
08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	475	1	1095	3	Y	4					7
							4	9									
09	3000	N	3241	-0-	241	241	610	1	2628	3	Y	3					10
							3	9									
10	3100	N	3615	-0-	515	756	526	1	3089	3	Y	-0-					10
11	3000	N	3455	-0-	455	1211	509	1	2946	3	Y	-0-					10
12	4593	X	3382	-0-	-1211	-0-	596	1	2786	3	Y	-0-	5	1			5
01	3627	X	2946	-0-	-681	-0-	450	1	2496	3	Y	-0-	3	1			2

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
08	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	250	1	8138	3	Y	-0-					7
09	7770	X	7367	-0-	-403	-0-	291	1	7076	3	Y	-0-					7
10	8029	X	6858	-0-	-1171	-0-	247	1	6611	3	Y	-0-					7
11	8130	X	4378	-0-	-3752	-0-	470	1	3908	3	Y	-0-					7
12	8401	X	5985	-0-	-2416	-0-	440	1	5543	3	Y	2	2	8			7
							2	9									
01	8401	X	5202	-0-	-3199	-0-	390	1	4803	3	Y	8					15
							9	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
08	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5761	3	2	9	Y	2					19
09	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6209	3	6	9	Y	5					24
10	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6427	3			Y	-0-					24
11	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5857	3	1	9	Y	1					25
12	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6639	3	9	9	Y	8	1	8			32
01	6417	X	5886	-0-	-531	-0-	5869	3	17	9	Y	15	23	1			24

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
08	9238	X	7407	-0-	-1831	-0-	7407	3			Y	-0-					-0-
09	7890	X	6926	-0-	-964	-0-	107	1	6819	3	Y	-0-					-0-
10	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	104	1	8182	3	Y	-0-					-0-
11	7890	X	4920	-0-	-2970	-0-	88	1	4832	3	Y	-0-					-0-
12	7564	X	5172	-0-	-2392	-0-	18	1	5154	3	Y	-0-					-0-
01	8277	X	6840	-0-	-1437	-0-	10	1	6830	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
08	9641	X	7672	-0-	-1969	-0-	7672	3			Y	-0-					54
09	9330	X	7538	-0-	-1792	-0-	7538	3			Y	-0-					54
10	9641	X	7830	-0-	-1811	-0-	3	1	7827	3	Y	-0-					54
11	8130	X	7773	-0-	-357	-0-	7773	3			Y	-0-					54
12	7936	X	7811	-0-	-125	-0-	7810	3	1	9	Y	1	1	8			54
01	7843	X	7669	-0-	-174	-0-	7669	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
08	8401	X	2835	-0-	-5566	-0-	271	1	2564	3	Y	-0-	2	1			1
09	8130	X	2722	-0-	-5408	-0-	272	1	2450	3	Y	-0-					1
10	7874	X	639	-0-	-7235	-0-	266	1	373	3	Y	-0-					1
11	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					1
12	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					1
01	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					1

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
08	2201	N	1807	-0-	-394	-0-	927	1	876	3	N	4					84
							4	9									
09	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	943	1	1165	3	N	1					85
							1	9									
10	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	985	1	1122	3	N	-0-					85
11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	914	1	930	3	N	-0-					85
12	2170	N	2058	-0-	-112	-0-	867	1	1191	3	N	-0-					85
*01	2108	N	2047	-0-	-61	-0-	845	1	1202	3	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
08	8122	X	5906	-0-	-2216	-0-	242	1	5654	3	N	9					42
							10	9									
09	7860	X	5077	-0-	-2783	-0-	17	1	5042	3	N	16					58
							18	9									
10	8122	X	5344	-0-	-2778	-0-	346	1	4988	3	N	9					67
							10	9									
11	5730	X	4152	-0-	-1578	-0-	903	1	3240	3	N	8					75
							9	9									
12	5921	X	4849	-0-	-1072	-0-	942	1	3899	3	N	7	1	8			81
							8	9									
01	5921	X	5053	-0-	-868	-0-	1016	1	4019	3	N	16					97
							18	9									

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
08	13468	X	13468	-0-	-0-	-0-	13467	3	1	9	Y	1	18	1			5
09	13591	X	13591	-0-	-0-	-0-	13591	3			Y	-0-					5
10	12995	X	12995	-0-	-0-	-0-	12995	3			Y	-0-					5
11	11880	X	11187	-0-	-693	-0-	11187	3			Y	-0-					5
12	14043	X	11393	-0-	-2650	-0-	11387	3	6	9	Y	5	1	8			9
01	14043	X	11786	-0-	-2257	-0-	11778	3	8	9	Y	7					16

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
08	11842	X	10597	-0-	-1245	-0-	10530	3	67	9	Y	61	72	1			23
09	10920	X	9959	-0-	-961	-0-	9891	3	68	9	Y	62	61	1			24
10	11284	X	10067	-0-	-1217	-0-	10021	3	46	9	Y	42	45	1			21
11	10530	X	10076	-0-	-454	-0-	10004	3	72	9	Y	65	50	1			36
12	10602	X	10248	-0-	-354	-0-	10086	3	162	9	Y	147	101	1			82
01	10602	X	9660	-0-	-942	-0-	9605	3	55	9	Y	50	76	1			56

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 3 H RRCID -> 235456 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 6233 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	259	1	1116	3	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1278	-0-	-72	-0-	242	1	1036	3	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1205	-0-	-128	-0-	238	1	967	3	Y	-0-					-0-
11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	331	1	1261	3	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1157	-0-	-176	-0-	369	1	788	3	Y	-0-					-0-
01	1209	N	724	-0-	-485	-0-	178	1	546	3	Y	-0-					-0-

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235457 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6462 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	3318	-0-	-1704	-0-	176	1	3142	3	Y	-0-	25	1			-0-
09	4860	X	1300	-0-	-3560	-0-	1297	3	3	9	Y	3	2	1			1
10	4805	X	1754	-0-	-3051	-0-	6	1	1748	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	3570	X	2446	-0-	-1124	-0-	2440	3	6	9	Y	5	2	1			3
12	3689	X	1225	-0-	-2464	-0-	1202	3	23	9	Y	21	12	1			12
01	3317	X	1069	-0-	-2248	-0-	10	1	1041	3	Y	16	11	1			17
							18	9									

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235458 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5800 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	659	1	6204	3	Y	-0-					-0-
09	6420	X	6298	-0-	-122	-0-	663	1	5635	3	Y	-0-					-0-
10	6603	X	6434	-0-	-169	-0-	701	1	5733	3	Y	-0-					-0-
11	6630	X	6177	-0-	-453	-0-	827	1	5325	3	Y	23					23
							25	9									
12	6851	X	6308	-0-	-543	-0-	585	1	5705	3	Y	16	1	8			38
							18	9									
01	6851	X	6118	-0-	-733	-0-	576	1	5508	3	Y	31	41	1			28
							34	9									

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235459 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 6567 - 8109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	19	1	7986	3	Y	32	26	1			12
							35	9									
09	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	8284	3	29	9	Y	26	28	1			10
10	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	8324	3	22	9	Y	20	20	1			10
11	7770	X	7612	-0-	-158	-0-	7580	3	32	9	Y	29	23	1			16
12	8587	X	7276	-0-	-1311	-0-	7189	3	87	9	Y	79	51	1			44
01	8587	X	7736	-0-	-851	-0-	7713	3	23	9	Y	21	41	1			24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235460 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6668 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	144	1	5046	3	Y	74	82	1			28
							81	9									
09	5760	X	5630	-0-	-130	-0-	5599	3	31	9	Y	28	45	1			11
10	5983	X	5907	-0-	-76	-0-	5	1	5869	3	Y	30	26	1			15
							33	9									
11	5790	X	4921	-0-	-869	-0-	4889	3	32	9	Y	29	28	1			16
12	5983	X	5510	-0-	-473	-0-	5455	3	55	9	Y	50	38	1			28
01	5921	X	4952	-0-	-969	-0-	7	1	4922	3	Y	21	26	1			23
							23	9									

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	T. A.		78	-0-	78	78	78	3			Y	-0-					40

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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
08	8370	X	8255	-0-	-115	-0-	8255	3			Y	-0-					5
09	8100	X	7709	-0-	-391	-0-	7709	3			Y	-0-					5
10	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	8696	3			Y	-0-					5
11	8010	X	7623	-0-	-387	-0-	7623	3			Y	-0-					5
12	8277	X	7472	-0-	-805	-0-	7471	3	1	9	Y	1	1	8			5
01	8680	X	7961	-0-	-719	-0-	7961	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
08	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					65
09	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-					65
10	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					65
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					65
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
08	9114	X	7536	-0-	-1578	-0-	596	1	6940	3	N	-0-					84
09	8490	X	7075	-0-	-1415	-0-	589	1	6486	3	N	-0-					84
10	8649	X	6011	-0-	-2638	-0-	614	1	5397	3	N	-0-					84
11	8370	X	5598	-0-	-2772	-0-	655	1	4943	3	N	-0-					84
12	8060	X	6205	-0-	-1855	-0-	589	1	5614	3	N	2	2	8			84
							2	9									
01	7533	X	6854	-0-	-679	-0-	721	1	6133	3	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
08	3844	X	3736	-0-	-108	-0-	3736	3			Y	-0-					159
09	3720	X	3667	-0-	-53	-0-	3667	3			Y	-0-					159
10	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4154	3	22	9	Y	20	135	1			44
11	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4149	3	47	9	Y	43					87
12	3782	X	3679	-0-	-103	-0-	389	1	3249	3	Y	37					124
							41	9									
01	4185	X	3605	-0-	-580	-0-	860	1	2745	3	Y	-0-					124

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
08	4340	X	1405	-0-	-2935	-0-	1402	3	3	9	Y	3					28
09	4200	X	658	-0-	-3542	-0-	654	3	4	9	Y	4					32
10	2945	X	544	-0-	-2401	-0-	544	3			Y	-0-					32
11	2850	X	2838	-0-	-12	-0-	2838	3			Y	-0-					32
12	2232	X	1866	-0-	-366	-0-	1855	3	11	9	Y	10	2	8			40
*01	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			Y	-0-	29	1			11

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
08	7905	X	6827	-0-	-1078	-0-	6791	3	36	9	Y	33					51
09	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	7706	3	43	9	Y	39	38	1			52
10	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	386	1	7245	3	Y	60	23	1			89
							66	9									
11	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	426	1	7048	3	Y	117					206
							129	9									
12	7998	X	7523	-0-	-475	-0-	7506	3	17	9	Y	15	115	1			106
01	7998	X	6991	-0-	-1007	-0-	6952	3	39	9	Y	35	91	1			50

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	14	1			8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	75	54	1			29
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	17	3	Y	9	33	1			5
							10	9									
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-	5	1			-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	8	1	10	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235522 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6403 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5301	X	1514	-0-	-3787	-0-	163	1	1340	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
09	5130	X	1245	-0-	-3885	-0-	1238	3	7	9	Y	6	8	1			2
10	5084	X	1870	-0-	-3214	-0-	6	1	1855	3	Y	8	6	1			4
							9	9									
11	3480	X	1793	-0-	-1687	-0-	1781	3	12	9	Y	11	9	1			6
12	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2609	3	43	9	Y	39	23	1			22
*01	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	9	1	2677	3	Y	15	20	1			17
							17	9									

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
08	9021	X	5829	-0-	-3192	-0-	520	1	5309	3	Y	-0-					46
09	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	508	1	5940	3	Y	-0-					46
10	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	534	1	6266	3	Y	1					47
							1	9									
11	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	354	1	7384	3	Y	-0-					47
12	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	418	1	7584	3	Y	2	2	8			47
							2	9									
*01	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	405	1	7778	3	Y	13					60
							14	9									

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
08	6355	X	5435	-0-	-920	-0-	5435	3			Y	-0-					16
09	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	10467	3	43	9	Y	39					55
10	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	10695	3	18	9	Y	16	44	1			27
11	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	10240	3	22	9	Y	20					47
12	10850	X	10240	-0-	-610	-0-	10170	3	70	9	Y	64	65	1	1	8	45
01	10850	X	10460	-0-	-390	-0-	10405	3	55	9	Y	50					95

SMITHERS, WAYLON WELL #: 4 H RRCID -> 235526 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6670 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	2728	-0-	-1209	-0-	797	1	1931	3	Y	-0-					-0-
09	3810	X	2697	-0-	-1113	-0-	765	1	1932	3	Y	-0-					-0-
10	3937	X	3485	-0-	-452	-0-	734	1	2751	3	Y	-0-					-0-
11	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	678	1	3013	3	Y	-0-					-0-
12	2790	X	1506	-0-	-1284	-0-	445	1	1061	3	Y	-0-					-0-
01	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					-0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 1 H RRCID -> 235527 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6490 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
MOONEY UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235528 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6151 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	4399	-0-	-1057	-0-	869	1	3530	3	Y	-0-					59
09	5280	X	4219	-0-	-1061	-0-	905	1	3314	3	Y	-0-					59
10	5456	X	5341	-0-	-115	-0-	523	1	4818	3	Y	-0-					59
11	5280	X	4666	-0-	-614	-0-	220	1	4446	3	Y	-0-					59
12	6262	X	5325	-0-	-937	-0-	430	1	4894	3	Y	1	1	8			59
							1	9									
01	5332	X	3374	-0-	-1958	-0-	545	1	2829	3	Y	-0-					59

TED & ROY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235529 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6997 - 8740

08	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	111	1	4934	3	Y	14	20	1			5
							15	9									
09	4890	X	4553	-0-	-337	-0-	4542	3	11	9	Y	10	11	1			4
10	5053	X	4670	-0-	-383	-0-	4	1	4657	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
11	4890	X	4548	-0-	-342	-0-	4523	3	25	9	Y	23	14	1			13
12	5022	X	4820	-0-	-202	-0-	4756	3	64	9	Y	58	38	1			33
01	5022	X	4726	-0-	-296	-0-	6	1	4692	3	Y	25	30	1			28
							28	9									

BOY SCOUT WELL #: 5 H RRCID -> 235547 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 7602

08	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	319	1	4881	3	Y	-0-	41	1			17
09	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	312	1	4736	3	Y	-0-					17
10	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	454	1	4785	3	Y	-0-					17
11	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	276	1	3910	3	Y	-0-					17
12	5208	X	4503	-0-	-705	-0-	708	1	3795	3	Y	-0-					17
01	5239	X	4128	-0-	-1111	-0-	399	1	3721	3	Y	7					24
							8	9									

CAMPOS UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 235548 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5920 - 8668

08	4030	X	2894	-0-	-1136	-0-	2894	3			Y	-0-					2
09	3900	X	2577	-0-	-1323	-0-	2577	3			Y	-0-					2
10	3596	X	3383	-0-	-213	-0-	3370	3	13	9	Y	12					14
11	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2858	3	1	9	Y	1					15
12	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3294	3	1	9	Y	1	1	8			15
*01	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	3			Y	-0-					15

GLEEN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235549 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 6087 - 9237

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			5
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

GLEEN UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235550 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 6382 - 9130

08	6758	X	5989	-0-	-769	-0-	5989	3			Y	-0-					77
09	6450	X	5731	-0-	-719	-0-	5731	3			Y	-0-					77
10	6665	X	4979	-0-	-1686	-0-	4976	3	3	9	Y	3	55	1			25
11	6450	X	4531	-0-	-1919	-0-	4531	3			Y	-0-					25
12	5983	X	5806	-0-	-177	-0-	5803	3	3	9	Y	3	3	8			25
01	5983	X	5240	-0-	-743	-0-	5233	3	7	9	Y	6					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

WELLMAN WELL #: 2 H RRCID -> 235553 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5529 - 8250

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARMSTRONG, LOUIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236178 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5710 - 9141

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

BILL THE CAT WELL #: 1 H RRCID -> 236185 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7939 - 9508

08	5053	X	4839	-0-	-214	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	4578	-0-	-312	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4978	-0-	-75	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4696	-0-	-194	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4730	-0-	-323	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4585	-0-	-406	-0-	4585	2			N	-0-					-0-

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 2 H RRCID -> 236216 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6455 - 9186

08	10757	X	9974	-0-	-783	-0-	9974	3			Y	-0-					-0-
09	10410	X	8706	-0-	-1704	-0-	90	1	8616	3	Y	-0-					-0-
10	10757	X	10010	-0-	-747	-0-	53	1	9957	3	Y	-0-					-0-
11	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	37	1	10218	3	Y	-0-					-0-
12	10540	X	10456	-0-	-84	-0-	14	1	10442	3	Y	-0-					-0-
01	10013	X	8631	-0-	-1382	-0-	32	1	8599	3	Y	-0-					-0-

HINTON WELL #: 3 H RRCID -> 236307 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 6842 - 8980

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	9424	X	2425	-0-	-6999	-0-	2425	3			Y	-0-					61
09	3960	X	2479	-0-	-1481	-0-	2476	3	3	9	Y	3					64
10	4092	X	2589	-0-	-1503	-0-	2588	3	1	9	Y	1					65
11	3870	X	1879	-0-	-1991	-0-	1879	3			Y	-0-					65
12	3162	X	1430	-0-	-1732	-0-	1429	3	1	9	Y	1	1	8			65
01	2604	X	1092	-0-	-1512	-0-	1092	3			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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					19
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	13	1			12
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					16
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	2	8			20
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	11	1			14

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
08	14606	X	14606	-0-	-0-	-0-	14606	2			N	-0-					-0-
09	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	9462	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	8534	-0-	-1324	-0-	8534	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	8635	-0-	-905	-0-	8635	2			N	-0-					-0-
12	17887	X	8181	-0-	-9706	-0-	8181	2			N	-0-					-0-
01	14601	X	7872	-0-	-6729	-0-	7872	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
08	14223	X	14223	-0-	-0-	-0-	14223	2			N	-0-					-0-
09	13293	X	13293	-0-	-0-	-0-	13293	2			N	-0-					-0-
10	13908	X	13908	-0-	-0-	-0-	13908	2			N	-0-					-0-
11	14825	X	14825	-0-	-0-	-0-	14825	2			N	-0-					-0-
12	14229	X	13253	-0-	-976	-0-	13253	2			N	-0-					-0-
01	14229	X	11314	-0-	-2915	-0-	11314	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
08	12276	X	11316	-0-	-960	-0-	11316	3			Y	-0-					-0-
09	11580	X	10678	-0-	-902	-0-	10678	3			Y	-0-					-0-
10	11749	X	9349	-0-	-2400	-0-	9349	3			Y	-0-					-0-
11	11100	X	6812	-0-	-4288	-0-	6812	3			Y	-0-					-0-
12	11315	X	5138	-0-	-6177	-0-	5137	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	11315	X	2513	-0-	-8802	-0-	2513	3			Y	-0-					-0-

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
08	14694	X	13662	-0-	-1032	-0-	71	1	13548	3	Y	39	123	1			46
							43	9									
09	14946	X	14946	-0-	-0-	-0-	37	1	14711	3	Y	180					226
							198	9									
10	14756	X	14610	-0-	-146	-0-	14524	3	86	9	Y	78	151	1			153
11	14280	X	14233	-0-	-47	-0-	14126	3	107	9	Y	97	138	1			112
12	15438	X	14285	-0-	-1153	-0-	14168	3	117	9	Y	106	142	1	1	8	75
01	15438	X	14174	-0-	-1264	-0-	3	1	14057	3	Y	104	142	1			37
							114	9									

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
08	3689	X	2282	-0-	-1407	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	1129	-0-	-2441	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	2250	-0-	-1377	-0-	741	1	1509	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	1822	-0-	-1688	-0-	328	1	1494	2	N	-0-					-0-
12	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	644	1	1910	2	N	-0-					-0-
*01	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	697	1	1726	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14136	X	12538	-0-	-1598	-0-	12526	3	12	9	N	11					287
09	13680	X	12088	-0-	-1592	-0-	12088	3			N	-0-					287
10	13919	X	13051	-0-	-868	-0-	12813	3	238	9	N	216	380	1			123
11	12776	X	12776	-0-	-0-	-0-	12712	3	64	9	N	58					181
12	13113	X	13068	-0-	-45	-0-	12982	3	86	9	N	78	2	8			257
01	13051	X	12921	-0-	-130	-0-	12858	3	63	9	N	57	186	1			128

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 7H RRCID -> 236940 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6253 - 9001

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	1	1			3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	2	1			47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	27	1			31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	1			2

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 8H RRCID -> 236942 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 6453 - 9201

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	2					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1	1	8	2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	1	1			11

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 9 H RRCID -> 236948 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6393 - 9140

08	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	244	1	5979	3	Y	-0-					1
09	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	223	1	5507	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	5270	X	4721	-0-	-549	-0-	372	1	4338	3	Y	10					11
							11	9									
11	5730	X	1659	-0-	-4071	-0-	354	1	1304	3	Y	1					12
							1	9									
*12	6231	X	5399	-0-	-832	-0-	362	1	5035	3	Y	2	5	1	2	8	7
							2	9									
*01	6231	X	4988	-0-	-1243	-0-	186	1	4802	3	Y	-0-	6	1			1

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 6H RRCID -> 236952 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 6373 - 9121

08	13237	X	8867	-0-	-4370	-0-	67	1	8642	3	Y	144					266
							158	9									
09	10830	X	8511	-0-	-2319	-0-	120	1	8195	3	Y	178	177	1			267
							196	9									
10	11191	X	8668	-0-	-2523	-0-	152	1	8498	3	Y	16	169	1			114
							18	9									
11	10050	X	9074	-0-	-976	-0-	109	1	8742	3	Y	203					317
							223	9									
12	9207	X	9091	-0-	-116	-0-	112	1	8806	3	Y	157	147	1	1	8	326
							173	9									
01	8866	X	8240	-0-	-626	-0-	58	1	8020	3	Y	147	310	1			163
							162	9									

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
08	3162	X	193	-0-	-2969	-0-	193	3			Y	-0-					56
09	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					56
10	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					56
11	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-					56
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
01	T. A.		-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

08	11749	X	10749	-0-	-1000	-0-	389	1	10360	3	Y	-0-					29
09	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	325	1	10101	3	Y	-0-					29
10	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	304	1	10832	3	Y	1					30
							1	9									
11	10410	X	10190	-0-	-220	-0-	431	1	9759	3	Y	-0-					30
12	10788	X	8786	-0-	-2002	-0-	419	1	8359	3	Y	7	1	8			36
							8	9									
01	11129	X	7853	-0-	-3276	-0-	125	1	7728	3	Y	-0-					36

SUGAR CRISP WELL #: 5 H RRCID -> 237178 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5901 - 8351

08	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					70
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					70
10	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	362	1	3060	3	N	-0-					70
11	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	386	1	6896	3	N	22					92
							24	9									
12	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	515	1	6262	3	N	19					111
							21	9									
*01	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	697	1	4311	3	N	28					139
							31	9									

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237181 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5661 - 5470

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

LANHAM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237218 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6451 - 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
08	6541	X	6357	-0-	-184	-0-	134	1	6049	3	Y	158	184	1			60
							174	9									
09	6330	X	5828	-0-	-502	-0-	5697	3	131	9	Y	119	133	1			46
10	6541	X	5981	-0-	-560	-0-	5	1	5882	3	Y	85	89	1			42
							94	9									
11	6330	X	4938	-0-	-1392	-0-	4821	3	117	9	Y	106	89	1			59
12	6541	X	5536	-0-	-1005	-0-	5280	3	256	9	Y	233	162	1			130
01	6355	X	4973	-0-	-1382	-0-	8	1	4869	3	Y	87	121	1			96
							96	9									

BOSWELL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237529 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7967 - 11680

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 9 H RRCID -> 237533 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6575 - 9501

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	T. A.		-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

08	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	8	1	6317	3	Y	-0-					3
09	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	3			Y	-0-					3
10	6138	X	6002	-0-	-136	-0-	3	1	5999	3	Y	-0-					3
11	6120	X	5644	-0-	-476	-0-	5644	3			Y	-0-					3
12	6324	X	5902	-0-	-422	-0-	5901	3	1	9	Y	1	1	8			3
01	6324	X	5911	-0-	-413	-0-	5911	3			Y	-0-					3

SASS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237625 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6092 - 8840

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWELLEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237626 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5881 - 7931

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	6030	3			Y	-0-					67
09	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	3			Y	-0-					67
10	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	6091	3	89	9	Y	81					148
11	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	3			Y	-0-					148
12	6107	X	4572	-0-	-1535	-0-	4564	3	8	9	Y	7	130	1			25
01	6169	X	4360	-0-	-1809	-0-	4360	3			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
08	10968	X	10968	-0-	-0-	-0-	10968	3			Y	-0-					15
09	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	9863	3			Y	-0-					15
10	10385	X	9816	-0-	-569	-0-	9803	3	13	9	Y	12	12	1			15
11	10620	X	9507	-0-	-1113	-0-	9489	3	18	9	Y	16					31
12	10974	X	9226	-0-	-1748	-0-	9185	3	41	9	Y	37	42	1	1	8	25
01	10974	X	8754	-0-	-2220	-0-	8726	3	28	9	Y	25					50

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
08	4526	X	4515	-0-	-11	-0-	180	1	4292	3	Y	39	54	1			15
							43	9									
09	4170	X	4048	-0-	-122	-0-	4009	3	39	9	Y	35	36	1			14
10	4681	X	4224	-0-	-457	-0-	6	1	4187	3	Y	28	28	1			14
							31	9									
11	4530	X	3872	-0-	-658	-0-	3804	3	68	9	Y	62	41	1			35
12	4588	X	4166	-0-	-422	-0-	4013	3	153	9	Y	139	96	1			78
01	4526	X	4143	-0-	-383	-0-	10	1	4081	3	Y	47	73	1			52
							52	9									

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
08	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5559	3	22	9	Y	20					117
09	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6363	3	30	9	Y	27	84	1			60
10	4898	X	3971	-0-	-927	-0-	3960	3	11	9	Y	10					70
11	5250	X	2389	-0-	-2861	-0-	2380	3	9	9	Y	8					78
12	6603	X	4561	-0-	-2042	-0-	4532	3	29	9	Y	26	47	1			57
01	6603	X	4859	-0-	-1744	-0-	4825	3	34	9	Y	31					88

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
08	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	8437	3	76	9	Y	69					127
09	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	7860	3	90	9	Y	82	91	1			118
10	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	7830	3	59	9	Y	54					172
11	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	7915	3	56	9	Y	51					223
12	8618	X	7667	-0-	-951	-0-	7590	3	77	9	Y	70	134	1			159
01	8525	X	7506	-0-	-1019	-0-	7415	3	91	9	Y	83					242

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
08	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-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
08	10292	X	10048	-0-	-244	-0-	9908	3	140	9	Y	127					128
09	9960	X	8715	-0-	-1245	-0-	8560	3	155	9	Y	141					269
10	10199	X	8033	-0-	-2166	-0-	7914	3	119	9	Y	108	287	1			90
11	9750	X	7718	-0-	-2032	-0-	7593	3	125	9	Y	114	78	1			126
12	10075	X	7775	-0-	-2300	-0-	7642	3	133	9	Y	121	125	1			122
01	10044	X	7656	-0-	-2388	-0-	7522	3	134	9	Y	122	76	1			168

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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
08	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	476	1	5771	3	Y	9	40	1			28
							10	9									
09	6420	X	4596	-0-	-1824	-0-	600	1	3993	3	Y	3					31
							3	9									
10	6789	X	4923	-0-	-1866	-0-	617	1	4287	3	Y	17	34	1			14
							19	9									
11	6570	X	4512	-0-	-2058	-0-	619	1	3843	3	Y	45	12	1			47
							50	9									
12	7316	X	4498	-0-	-2818	-0-	642	1	3781	3	Y	68	46	1			69
							75	9									
01	6262	X	4873	-0-	-1389	-0-	616	1	4185	3	Y	65	43	1			91
							72	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
08	7688	X	6871	-0-	-817	-0-	176	1	6677	3	Y	16					132
							18	9									
09	7260	X	6977	-0-	-283	-0-	88	1	6852	3	Y	34					166
							37	9									
10	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	36	1	7381	3	Y	21					187
							23	9									
11	6720	X	5595	-0-	-1125	-0-	65	1	5527	3	Y	3					190
							3	9									
12	7223	X	6418	-0-	-805	-0-	67	1	6345	3	Y	5					195
							6	9									
01	7440	X	6318	-0-	-1122	-0-	6297	3	21	9	Y	19	189	1			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
08	3999	X	3003	-0-	-996	-0-	268	1	2735	3	Y	-0-					1
09	3870	X	2550	-0-	-1320	-0-	138	1	2412	3	Y	-0-					1
10	3999	X	2351	-0-	-1648	-0-	50	1	2300	3	Y	1					2
							1	9									
11	3450	X	3153	-0-	-297	-0-	95	1	3058	3	Y	-0-					2
12	3193	X	3077	-0-	-116	-0-	72	1	2999	3	Y	5					7
							6	9									
01	3007	X	2975	-0-	-32	-0-	2975	3			Y	-0-	7	1			-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
08	2697	X	1765	-0-	-932	-0-	257	1	1499	3	Y	8	36	1			10
							9	9									
09	2490	X	1453	-0-	-1037	-0-	244	1	1173	3	Y	33					43
							36	9									
10	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	257	1	2363	3	Y	9	23	1			29
							10	9									
11	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	238	1	2055	3	Y	25	22	1			32
							28	9									
12	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	254	1	2079	3	Y	19	22	1			29
							21	9									
01	2573	N	2361	-0-	-212	-0-	253	1	2080	3	Y	25	19	1			35
							28	9									

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
08	5642	X	1566	-0-	-4076	-0-	1566	3			Y	-0-					5
09	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			Y	-0-					5
10	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3340	3	9	9	Y	8	3	1			10
11	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3473	3	1	9	Y	1					11
12	1736	X	1323	-0-	-413	-0-	1312	3	11	9	Y	10					21
01	3348	X	740	-0-	-2608	-0-	723	3	17	9	Y	15	18	1			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
08	5611	X	3998	-0-	-1613	-0-	555	1	3434	3	Y	8	44	1			28
							9	9									
09	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	879	1	5234	3	Y	-0-					28
10	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	545	1	6856	3	Y	-0-	28	1			-0-
11	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	436	1	6589	3	Y	1					1
							1	9									
12	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	399	1	7173	3	Y	-0-	1	1			-0-
*01	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	333	1	7533	3	Y	7					7
							8	9									

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	57	1			12
09	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	313	1	2130	3	Y	40					52
							44	9									
10	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	316	1	2436	3	Y	21	28	1			45
							23	9									
11	3000	N	3440	-0-	440	440	298	1	3095	3	Y	43	34	1			54
							47	9									
12	3960	X	3520	-0-	-440	-0-	318	1	3158	3	Y	40	38	1			56
							44	9									
*01	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	313	1	2620	3	Y	58	37	1			77
							64	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
RADAR WELL #: 3H RRCID -> 237656 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 6077 - 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
08	8029	X	7614	-0-	-415	-0-	7614	3			Y	-0-					14
09	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	7999	3			Y	-0-					14
10	7719	X	5933	-0-	-1786	-0-	5933	3			Y	-0-					14
11	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	7637	3			Y	-0-					14
12	8277	X	7651	-0-	-626	-0-	7651	3			Y	-0-					14
01	8277	X	7292	-0-	-985	-0-	7292	3			Y	-0-					14

TRAPPER JOHN WELL #: 3H RRCID -> 237661 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6002 - 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
*02	6132	X	6074	-0-	-58	-0-	6074	3			N	-0-					92
*03	8959	X	6417	-0-	-2542	-0-	6417	3			N	-0-					92
*04	8670	X	5852	-0-	-2818	-0-	5852	3			N	-0-					92
*05	8959	X	5791	-0-	-3168	-0-	5791	3			N	-0-					92
*06	6840	X	5579	-0-	-1261	-0-	5579	3			N	-0-					92
*07	6727	X	5677	-0-	-1050	-0-	5677	3			N	-0-					92
*08	6417	X	5137	-0-	-1280	-0-	5137	3			N	-0-					92
*09	5850	X	5417	-0-	-433	-0-	5417	3			N	-0-					92
*10	5797	X	5225	-0-	-572	-0-	5225	3			N	-0-					92
*11	5580	X	4824	-0-	-756	-0-	4824	3			N	-0-					92
*12	5673	X	4834	-0-	-839	-0-	4834	3			N	-0-					92
01	5611	X	4649	-0-	-962	-0-	4649	3			N	-0-					92

STEWART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237665 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6587 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	3292	-0-	-1172	-0-	449	1	2843	3	Y	-0-					-0-
09	4320	X	2096	-0-	-2224	-0-	547	1	1549	3	Y	-0-					-0-
10	4030	X	2793	-0-	-1237	-0-	545	1	2248	3	Y	-0-					-0-
11	3900	X	3426	-0-	-474	-0-	540	1	2886	3	Y	-0-					-0-
12	4030	X	3998	-0-	-32	-0-	506	1	3492	3	Y	-0-					-0-
*01	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	564	1	3507	3	Y	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237667 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6393 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14787	X	12324	-0-	-2463	-0-	12324	3			Y	-0-					27
09	14310	X	12303	-0-	-2007	-0-	12249	3	54	9	Y	49					76
10	14787	X	12664	-0-	-2123	-0-	12647	3	17	9	Y	15					91
11	14160	X	12250	-0-	-1910	-0-	12250	3			Y	-0-					91
12	14415	X	12979	-0-	-1436	-0-	12979	3			Y	-0-					91
*01	14063	X	14063	-0-	-0-	-0-	14063	3			Y	-0-					91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
JAMES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237670 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 6155 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	2235	-0-	-2446	-0-	21	1	2196	3	Y	16					58
							18	9									
09	2550	X	1692	-0-	-858	-0-	11	1	1663	3	Y	16					74
							18	9									
10	2759	X	2254	-0-	-505	-0-	215	1	2027	3	Y	11					85
							12	9									
11	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	271	1	3085	3	Y	20					105
							22	9									
12	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	256	1	2807	3	Y	1	1	8			105
							1	9									
*01	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	272	1	3271	3	Y	-0-	83	1			22

ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237671 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5673 PERF. 5989 - 9541

08	2480	X	491	-0-	-1989	-0-	378	1	113	3	Y	-0-					-0-
09	930	X	520	-0-	-410	-0-	376	1	144	3	Y	-0-					-0-
10	713	X	524	-0-	-189	-0-	338	1	186	3	Y	-0-					-0-
11	574	X	574	-0-	-0-	-0-	368	1	206	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	513	-0-	-14	-0-	465	1	46	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237725 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6349 - 9900

08	12130	X	12130	-0-	-0-	-0-	12077	3	53	9	Y	48	216	1			147
09	11458	X	11458	-0-	-0-	-0-	11402	3	56	9	Y	51					198
10	11720	X	11720	-0-	-0-	-0-	11521	3	199	9	Y	181	228	1			151
11	11730	X	10984	-0-	-746	-0-	10822	3	162	9	Y	147	130	1			168
12	12121	X	10584	-0-	-1537	-0-	10573	3	11	9	Y	10	166	1	1	8	11
01	12121	X	10848	-0-	-1273	-0-	10847	3	1	9	Y	1	7	1			5

NOEL WELL #: 2H RRCID -> 237913 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5918 - 7391

08	3472	X	3179	-0-	-293	-0-	391	1	2785	3	Y	3					13
							3	9									
09	3360	X	3268	-0-	-92	-0-	365	1	2900	3	Y	3					16
							3	9									
10	3472	X	3419	-0-	-53	-0-	360	1	3055	3	Y	4					20
							4	9									
11	3090	X	2644	-0-	-446	-0-	265	1	2379	3	Y	-0-					20
12	3379	X	2732	-0-	-647	-0-	109	1	2623	3	Y	-0-					20
01	3410	X	2708	-0-	-702	-0-	122	1	2586	3	Y	-0-					20

NOEL WELL #: 1H RRCID -> 237914 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5970 - 7351

08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	234	1	1633	3	Y	3					13
							3	9									
09	1890	N	1498	-0-	-392	-0-	230	1	1265	3	Y	3					16
							3	9									
10	1643	N	1126	-0-	-517	-0-	242	1	881	3	Y	3					19
							3	9									
11	1800	N	1528	-0-	-272	-0-	184	1	1344	3	Y	-0-					19
12	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	83	1	1699	3	Y	-0-					19
*01	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	107	1	1758	3	Y	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 2H RRCID -> 237918 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8125 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11191	X	6585	-0-	-4606	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	8250	-0-	-2580	-0-	8250	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	9866	-0-	-1325	-0-	9866	2			N	-0-					-0-
11	11415	X	11415	-0-	-0-	-0-	11415	2			N	-0-					-0-
12	12778	X	12778	-0-	-0-	-0-	12778	2			N	-0-					-0-
*01	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	10793	2			N	-0-					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237919 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6463 - 9211

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7440	X	6248	-0-	-1192	-0-	6248	3			Y	-0-					59
09	7200	X	5017	-0-	-2183	-0-	5017	3			Y	-0-					59
10	6355	X	4695	-0-	-1660	-0-	4682	3	13	9	Y	12					71
11	6150	X	3760	-0-	-2390	-0-	3759	3	1	9	Y	1					72
12	6262	X	5881	-0-	-381	-0-	5880	3	1	9	Y	1	1	8			72
01	6262	X	4023	-0-	-2239	-0-	4023	3			Y	-0-					72

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
08	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			Y	-0-					4
09	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2518	3	1	9	Y	1					5
10	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			Y	-0-					5
11	2640	N	2366	-0-	-274	-0-	2362	3	4	9	Y	4					9
12	2604	N	1929	-0-	-675	-0-	1929	3			Y	-0-					9
01	2511	N	1358	-0-	-1153	-0-	1358	3			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
08	1829	X	378	-0-	-1451	-0-	378	3			Y	-0-					42
09	870	X	435	-0-	-435	-0-	435	3			Y	-0-					42
10	465	X	459	-0-	-6	-0-	459	3			Y	-0-					42
11	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			Y	-0-					42
12	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			Y	-0-					42
*01	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			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
08	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	36	1	9056	3	Y	-0-					-0-
09	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	8377	3			Y	-0-					-0-
10	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	8624	3	10	9	Y	9					9
11	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8062	3	61	9	Y	55	9	1			55
12	9083	X	8359	-0-	-724	-0-	8338	3	21	9	Y	19					74
01	9083	X	8743	-0-	-340	-0-	8726	3	17	9	Y	15					89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
08	T. A.		1029	-0-	1029	1029	448	1	581	3	Y	-0-					-0-
09	3777	X	2748	-0-	-1029	-0-	433	1	2315	3	Y	-0-					-0-
10	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	463	1	1405	3	Y	6					6
							7	9									
11	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	700	1	3154	3	Y	5					11
							6	9									
12	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	753	1	4821	3	Y	-0-	5	1			6
*01	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	635	1	5455	3	Y	-0-	3	1			3

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
08	3782	X	1907	-0-	-1875	-0-	570	1	1322	3	Y	14					91
							15	9									
09	3660	X	1449	-0-	-2211	-0-	801	1	648	3	Y	-0-					91
10	3224	X	2169	-0-	-1055	-0-	1197	1	960	3	Y	11					102
							12	9									
11	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	603	1	3555	3	Y	19					121
							21	9									
12	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	1109	1	4235	3	Y	43	112	1	5	8	47
							47	9									
*01	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	1043	1	3469	3	Y	28					75
							31	9									

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
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	67	1			6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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
08	6355	X	4541	-0-	-1814	-0-	336	1	4204	3	Y	1					90
							1	9									
09	6360	X	5578	-0-	-782	-0-	139	1	5439	3	Y	-0-					90
10	6572	X	6008	-0-	-564	-0-	6008	3			Y	-0-					90
11	6360	X	5748	-0-	-612	-0-	304	1	5444	3	Y	-0-					90
12	5766	X	5473	-0-	-293	-0-	207	1	5259	3	Y	6	6	8			90
							7	9									
01	6014	X	5011	-0-	-1003	-0-	427	1	4571	3	Y	12					102
							13	9									

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
08	6479	X	5004	-0-	-1475	-0-	5004	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	4034	-0-	-3676	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	4291	-0-	-3800	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	4036	-0-	-3794	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	4030	-0-	-3875	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4117	-0-	-874	-0-	4117	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
08	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	723	1	4920	2	N	-0-					-0-
09	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	844	1	5328	2	N	-0-					-0-
10	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	686	1	5511	2	N	-0-					-0-
11	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	628	1	5235	2	N	-0-					-0-
12	6386	X	5753	-0-	-633	-0-	622	1	5131	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	5265	-0-	-1121	-0-	687	1	4578	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237979 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8210 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	7626	X	3323	-0-	-4303	-0-	374 11	1 9	2938	3	Y	10					27
09	7380	X	2944	-0-	-4436	-0-	326 8	1 9	2610	3	Y	7					34
10	5456	X	5254	-0-	-202	-0-	329 11	1 9	4914	3	Y	10					44
11	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	678 12	1 9	4069	3	Y	11					55
12	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	695 4	1 9	3954	3	Y	4					59
01	5239	X	4252	-0-	-987	-0-	642 13	1 9	3597	3	Y	12					71

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	68	1			18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	2	8			22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					29

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
08	6169	X	6	-0-	-6163	-0-	4	3	2	9	Y	2					11
09	5310	X	2819	-0-	-2491	-0-	2819	3			Y	-0-					11
10	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	6694	3	3	9	Y	3	9	1			5
11	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5823	3	11	9	Y	10					15
12	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	6797	3	30	9	Y	27	22	1	1	8	19
*01	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	7264	3	25	9	Y	23					42

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238261 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 9429 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15331	X	15331	-0-	-0-	-0-	15319	3	12	9	Y	11					227
09	13890	X	13185	-0-	-705	-0-	13126	3	59	9	Y	54					281
10	15128	X	14711	-0-	-417	-0-	14594	3	117	9	Y	106	194	1			193
11	14850	X	14044	-0-	-806	-0-	13986	3	58	9	Y	53					246
12	15345	X	13829	-0-	-1516	-0-	33	1	13729	3	Y	61	2	8			305
							67	9									
01	15345	X	14607	-0-	-738	-0-	1	1	14550	3	Y	51	173	1			183
							56	9									

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
08	6262	X	5235	-0-	-1027	-0-	118	1	5117	3	Y	-0-					-0-
09	5550	X	4615	-0-	-935	-0-	4615	3			Y	-0-					-0-
10	5363	X	4417	-0-	-946	-0-	4	1	4413	3	Y	-0-					-0-
11	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	3			Y	-0-					-0-
12	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	3			Y	-0-					-0-
*01	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	7	1	5662	3	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
08	16554	X	16192	-0-	-362	-0-	16192	3			Y	-0-					15
09	16050	X	15701	-0-	-349	-0-	15701	3			Y	-0-					15
10	16585	X	16270	-0-	-315	-0-	16266	3	4	9	Y	4					19
11	16050	X	16036	-0-	-14	-0-	16036	3			Y	-0-					19
12	16368	X	16191	-0-	-177	-0-	16188	3	3	9	Y	3	3	8			19
01	16275	X	16045	-0-	-230	-0-	16045	3			Y	-0-					19

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
08	12629	X	12629	-0-	-0-	-0-	12629	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	10837	-0-	-1043	-0-	10837	2			N	-0-					-0-
10	14012	X	9721	-0-	-4291	-0-	9721	2			N	-0-					-0-
11	13560	X	10840	-0-	-2720	-0-	10840	2			N	-0-					-0-
12	14105	X	10716	-0-	-3389	-0-	10716	2			N	-0-					-0-
01	12617	X	10063	-0-	-2554	-0-	10063	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238300 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7822 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		2925	-0-	2925	3401	2925	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		2995	-0-	2995	6396	2995	2			N	-0-					-0-
10	11104	X	4708	-0-	-6396	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
11	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
12	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
*01	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	2			N	-0-					-0-

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238394 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5891 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	3222	-0-	-219	-0-	3222	3			Y	-0-					38
09	3330	X	3123	-0-	-207	-0-	3123	3			Y	-0-					38
10	3441	X	3077	-0-	-364	-0-	3077	3			Y	-0-					38
11	3330	X	2585	-0-	-745	-0-	2585	3			Y	-0-					38
12	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3594	3	4	9	Y	4					42
*01	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	3			Y	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

LEWELLEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238572 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5590 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	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

08	5208	X	3929	-0-	-1279	-0-	138	1	3756	3	Y	32	39	1			12
							35	9									
09	4530	X	3866	-0-	-664	-0-	3845	3	21	9	Y	19	24	1			7
10	4278	X	3866	-0-	-412	-0-	5	1	3838	3	Y	21	18	1			10
							23	9									
11	4110	X	4014	-0-	-96	-0-	3982	3	32	9	Y	29	23	1			16
12	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4251	3	30	9	Y	27	28	1			15
*01	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	7	1	4288	3	Y	11	14	1			12
							12	9									

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238600 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 5913 - 8661

08	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	189	1	8664	3	Y	1					52
							1	9									
09	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	8002	3	12	9	Y	11					63
10	7936	X	6948	-0-	-988	-0-	18	1	6915	3	Y	14					77
							15	9									
11	7680	X	7501	-0-	-179	-0-	252	1	7248	3	Y	1	59	1			19
							1	9									
12	9114	X	6819	-0-	-2295	-0-	347	1	6461	3	Y	10	1	8			28
							11	9									
01	8866	X	6799	-0-	-2067	-0-	390	1	6403	3	Y	5					33
							6	9									

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 238601 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 4899 PERF. 5189 - 8741

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	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

08	5952	X	5474	-0-	-478	-0-	416	1	5058	3	Y	-0-					25
09	5760	X	5271	-0-	-489	-0-	401	1	4870	3	Y	-0-					25
10	5952	X	5105	-0-	-847	-0-	327	1	4732	3	Y	42					67
							46	9									
11	5730	X	4999	-0-	-731	-0-	392	1	4607	3	Y	-0-					67
12	5921	X	5115	-0-	-806	-0-	528	1	4587	3	Y	-0-					67
01	5487	X	4638	-0-	-849	-0-	503	1	4135	3	Y	-0-					67

HOOVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238605 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6137 - 8080

08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	276	1	1338	3	Y	-0-					1
09	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	275	1	2463	3	Y	-0-					1
10	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	274	1	2187	3	Y	-0-					1
11	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	257	1	2435	3	Y	-0-					1
12	2821	X	2541	-0-	-280	-0-	275	1	2266	3	Y	-0-					1
01	2821	X	2644	-0-	-177	-0-	275	1	2369	3	Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BERLIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238608 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5680 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11532	X	8885	-0-	-2647	-0-	8850	3	35	9	Y	32					38
09	11160	X	8743	-0-	-2417	-0-	8681	3	62	9	Y	56					94
10	11532	X	6622	-0-	-4910	-0-	6614	3	8	9	Y	7	58	1			43
11	9570	X	5497	-0-	-4073	-0-	5496	3	1	9	Y	1					44
12	9021	X	6247	-0-	-2774	-0-	6235	3	12	9	Y	11					55
01	9021	X	4887	-0-	-4134	-0-	4869	3	18	9	Y	16	48	1			23

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238614 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 6003 - 8751

08	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	1					52
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					63
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					77
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	59	1			19
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					28
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					33

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238616 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6209 - 9761

08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	548	1	744	3	Y	4	45	1			24
							4	9									
09	1260	N	1181	-0-	-79	-0-	469	1	705	3	Y	6					30
							7	9									
10	1333	N	1308	-0-	-25	-0-	525	1	717	3	Y	60	40	1			50
							66	9									
11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	517	1	1243	3	Y	195	43	1			202
							215	9									
12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	470	1	1528	3	Y	130	200	1			132
							143	9									
*01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	437	1	1000	3	Y	82	82	1			132
							90	9									

BERLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238617 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5966 - 9116

08	12710	X	10686	-0-	-2024	-0-	10686	3			Y	-0-					4
09	12300	X	10159	-0-	-2141	-0-	10159	3			Y	-0-					4
10	12710	X	8486	-0-	-4224	-0-	8476	3	10	9	Y	9	3	1			10
11	10890	X	9907	-0-	-983	-0-	9906	3	1	9	Y	1					11
12	12614	X	12614	-0-	-0-	-0-	12603	3	11	9	Y	10					21
*01	11927	X	11927	-0-	-0-	-0-	11910	3	17	9	Y	15	18	1			18

T&P UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238618 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6151 - 9300

08	14849	X	13362	-0-	-1487	-0-	13352	3	10	9	Y	9	24	1			24
09	14160	X	13684	-0-	-476	-0-	13626	3	58	9	Y	53	16	1			61
10	14632	X	12488	-0-	-2144	-0-	2	1	12474	3	Y	11	39	1			33
							12	9									
11	14160	X	11601	-0-	-2559	-0-	11568	3	33	9	Y	30	37	1			26
12	14136	X	12070	-0-	-2066	-0-	1	1	12026	3	Y	39	1	8			64
							43	9									
01	14136	X	12104	-0-	-2032	-0-	12042	3	62	9	Y	56	50	1			70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
08	4960	X	3915	-0-	-1045	-0-	659	1	3253	3	Y	3	115	1			55
							3	9									
09	4800	X	3936	-0-	-864	-0-	708	1	3228	3	Y	-0-					55
10	4960	X	4253	-0-	-707	-0-	707	1	3468	3	Y	71	67	1			59
							78	9									
11	4800	X	4456	-0-	-344	-0-	663	1	3688	3	Y	95	51	1			103
							105	9									
12	4681	X	4670	-0-	-11	-0-	580	1	3999	3	Y	83	102	1			84
							91	9									
*01	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	534	1	4223	3	Y	139	53	1			170
							153	9									

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238620 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6385 - 10741

08	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	8					90
09	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	5					95
10	1364	X	560	-0-	-804	-0-	46	1	514	3	Y	-0-					95
11	750	X	342	-0-	-408	-0-	10	1	332	3	Y	-0-					95
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					95
01	558	N	537	-0-	-21	-0-	536	3	1	9	Y	1					96

WIGGUM, RALPH WELL #: 10H RRCID -> 238637 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 6200 - 8826

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-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

08	3379	X	3304	-0-	-75	-0-	286	1	3018	3	Y	-0-					158
09	3270	X	3191	-0-	-79	-0-	265	1	2901	3	Y	23	162	1			19
							25	9									
10	3379	X	3350	-0-	-29	-0-	213	1	3130	3	Y	6					25
							7	9									
11	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	326	1	2961	3	Y	14					39
							15	9									
12	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	292	1	3050	3	Y	23	1	8			61
							25	9									
01	3348	X	3069	-0-	-279	-0-	147	1	2894	3	Y	25					86
							28	9									

LANGDON UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 238645 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6406 - 8350

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	11	8			37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 238769 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8650 - 10548

08	25978	X	23973	-0-	-2005	-0-	129	1	23844	2	N	-0-					-0-
09	24778	X	24778	-0-	-0-	-0-	84	1	24694	2	N	-0-					-0-
10	26846	X	26846	-0-	-0-	-0-	26	1	26820	2	N	-0-					-0-
11	26059	X	26059	-0-	-0-	-0-	66	1	25993	2	N	-0-					-0-
12	26451	X	26451	-0-	-0-	-0-	115	1	26336	2	N	-0-					-0-
01	26846	X	26353	-0-	-493	-0-	131	1	26222	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
08	11656	X	10025	-0-	-1631	-0-	10025	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	10005	-0-	-1275	-0-	10005	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	10333	-0-	-858	-0-	10333	2			N	-0-					-0-
11	10830	X	10355	-0-	-475	-0-	10355	2			N	-0-					-0-
12	10602	X	10466	-0-	-136	-0-	10466	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	10212	-0-	-142	-0-	10212	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238775 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7505 - 9235

08	8091	X	7695	-0-	-396	-0-	7695	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	7436	-0-	-154	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	7512	-0-	-331	-0-	7512	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	7363	-0-	-197	-0-	7363	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	7541	-0-	-240	-0-	7541	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	7239	-0-	-449	-0-	7239	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 3H RRCID -> 238778 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 8017 - 12335

08	29636	X	27701	-0-	-1935	-0-	27701	2			N	-0-					-0-
09	27630	X	26888	-0-	-742	-0-	26888	2			N	-0-					-0-
10	29078	X	27729	-0-	-1349	-0-	27729	2			N	-0-					-0-
11	28140	X	27275	-0-	-865	-0-	27275	2			N	-0-					-0-
12	28861	X	27786	-0-	-1075	-0-	27786	2			N	-0-					-0-
01	27776	X	27011	-0-	-765	-0-	27011	2			N	-0-					-0-

T&P UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238844 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 5905 - 9751

08	11718	X	10725	-0-	-993	-0-	10598	3	127	9	Y	115	106	1			179
09	11190	X	10229	-0-	-961	-0-	9907	3	322	9	Y	293	117	1			355
10	11563	X	10022	-0-	-1541	-0-	5	1	9975	3	Y	38	229	1			164
							42	9									
11	10560	X	9712	-0-	-848	-0-	9712	3			Y	-0-	164	1			-0-
12	10912	X	9685	-0-	-1227	-0-	9685	3			Y	-0-					-0-
01	10726	X	9678	-0-	-1048	-0-	9678	3			Y	-0-					-0-

MCPHERSON WELL #: 3H RRCID -> 238850 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7945 - 9566

08	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	734	1	2994	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	3179	-0-	-391	-0-	651	1	2528	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	3292	-0-	-211	-0-	728	1	2564	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	3212	-0-	-388	-0-	669	1	2543	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	3161	-0-	-559	-0-	732	1	2429	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	3042	-0-	-678	-0-	673	1	2369	2	N	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238857 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6379 - 9930

08	14167	X	12656	-0-	-1511	-0-	2	1	12654	3	Y	-0-					-0-
09	13710	X	12218	-0-	-1492	-0-	6	1	12212	3	Y	-0-					-0-
10	12710	X	12462	-0-	-248	-0-	5	1	12457	3	Y	-0-					-0-
11	12300	X	10149	-0-	-2151	-0-	288	1	9861	3	Y	-0-					-0-
12	12710	X	12064	-0-	-646	-0-	19	1	12044	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	12648	X	12051	-0-	-597	-0-	9	1	12042	3	Y	-0-					-0-

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
08	3100	N	6699	-0-	3599	4654	6699	3			Y	-0-					138
09	3000	N	6483	-0-	3483	8137	6483	3			Y	-0-					138
10	14569	X	6432	-0-	-8137	-0-	6423	3	9	9	Y	8	86	1			60
11	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5949	3	1	9	Y	1					61
12	6696	X	6560	-0-	-136	-0-	6548	3	12	9	Y	11					72
01	6696	X	5875	-0-	-821	-0-	5858	3	17	9	Y	15	62	1			25

BERLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238860 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 6020 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32					36
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	23	1			22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					23
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					33
*01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	35	3	18	9	Y	16	29	1			20

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238864 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 5617 PERF. 6123 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	1					53
09	3090	X	2024	-0-	-1066	-0-	2012	3	12	9	Y	11					64
10	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	49	1	4638	3	Y	14					78
							15	9									
11	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	574	1	2103	3	Y	1	60	1			19
							1	9									
12	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	985	1	3136	3	Y	9					28
							10	9									
01	4712	X	4082	-0-	-630	-0-	997	1	3078	3	Y	6					34
							7	9									

FRANCES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238866 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8030 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			Y	-0-					-0-
09	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			Y	-0-					-0-
10	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			Y	-0-					-0-
11	3360	X	3238	-0-	-122	-0-	3238	2			Y	-0-					-0-
12	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			Y	-0-					-0-
*01	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			Y	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 238869 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 8200 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35123	X	31039	-0-	-4084	-0-	31039	2			N	-0-					-0-
09	33840	X	29751	-0-	-4089	-0-	29751	2			N	-0-					-0-
10	35136	X	35136	-0-	-0-	-0-	35136	2			N	-0-					-0-
11	33840	X	32348	-0-	-1492	-0-	32348	2			N	-0-					-0-
12	32240	X	31240	-0-	-1000	-0-	31240	2			N	-0-					-0-
01	35123	X	27226	-0-	-7897	-0-	27226	2			N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238871 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8340 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	589	1	8311	3	Y	-0-					-0-
09	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	575	1	8276	3	Y	-0-					-0-
10	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	729	1	8871	3	Y	-0-					-0-
11	8340	X	7835	-0-	-505	-0-	503	1	7332	3	Y	-0-					-0-
12	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	257	1	9291	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	9610	X	9284	-0-	-326	-0-	9284	3			Y	-0-					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	1			1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-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
08	7192	X	5020	-0-	-2172	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
09	13044	X	13044	-0-	-0-	-0-	13044	2			N	-0-					-0-
10	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	9495	2			N	-0-					-0-
11	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	9737	2			N	-0-					-0-
12	13485	X	8610	-0-	-4875	-0-	8610	2			N	-0-					-0-
01	13485	X	9823	-0-	-3662	-0-	9823	2			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
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			Y	-0-					5
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	715	3	1	9	Y	1	3	1			3
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					3
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					3
12	744	N	480	-0-	-264	-0-	480	3			Y	-0-	2	1			1
*01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					1

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
08	12274	X	12274	-0-	-0-	-0-	12274	3			Y	-0-					31
09	12570	X	11444	-0-	-1126	-0-	11444	3			Y	-0-					31
10	12989	X	11854	-0-	-1135	-0-	11854	3			Y	-0-					31
11	12570	X	11208	-0-	-1362	-0-	11208	3			Y	-0-					31
12	12648	X	10812	-0-	-1836	-0-	3	1	10798	3	Y	10	1	8			40
							11	9									
01	12276	X	11176	-0-	-1100	-0-	11176	3			Y	-0-					40

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
08	14503	X	14503	-0-	-0-	-0-	14503	3			Y	-0-					-0-
09	14670	X	12066	-0-	-2604	-0-	12066	3			Y	-0-					-0-
10	15159	X	13755	-0-	-1404	-0-	13755	3			Y	-0-					-0-
11	14670	X	13281	-0-	-1389	-0-	13281	3			Y	-0-					-0-
12	14508	X	13243	-0-	-1265	-0-	13242	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	14508	X	12545	-0-	-1963	-0-	12505	3	40	9	Y	36					36

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	25	1			37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

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
08	16616	X	3892	-0-	-12724	-0-	3890	3	2	9	Y	2					4
09	14640	X	-0-	-0-	-14640	-0-					Y	-0-					4
10	12679	X	6439	-0-	-6240	-0-	6435	3	4	9	Y	4	3	1			5
11	13850	X	13850	-0-	-0-	-0-	13765	3	85	9	Y	77					82
12	14479	X	14479	-0-	-0-	-0-	14478	3	1	9	Y	1	1	8			82
*01	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	13606	3	17	9	Y	15					97

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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	8463	X	7293	-0-	-1170	-0-	7293	3			Y	-0-					-0-
09	7950	X	6760	-0-	-1190	-0-	6760	3			Y	-0-					-0-
10	8215	X	7811	-0-	-404	-0-	7811	3			Y	-0-					-0-
11	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	8050	3			Y	-0-					-0-
12	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	7896	3			Y	-0-					-0-
*01	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	8114	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
08	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	760	1	7128	3	Y	-0-					-0-
09	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	678	1	6634	3	Y	1					1
							1	9									
10	7533	X	3013	-0-	-4520	-0-	350	1	2663	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	7620	X	3269	-0-	-4351	-0-	502	1	2767	3	Y	-0-					-0-
12	7874	X	2732	-0-	-5142	-0-	630	1	2102	3	Y	-0-					-0-
01	7874	X	2931	-0-	-4943	-0-	790	1	2141	3	Y	-0-					-0-

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
08	14491	X	14491	-0-	-0-	-0-	14491	3			Y	-0-					12
09	10880	X	10880	-0-	-0-	-0-	10880	3			Y	-0-					12
10	10292	X	8641	-0-	-1651	-0-	8641	3			Y	-0-	9	1			3
11	9960	X	8165	-0-	-1795	-0-	8165	3			Y	-0-					3
12	15686	X	7623	-0-	-8063	-0-	7623	3			Y	-0-	2	1			1
01	14477	X	6594	-0-	-7883	-0-	6594	3			Y	-0-					1

WIGGUM, RALPH WELL #: 8H RRCID -> 239394 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 6340 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64

LEWELLEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239396 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 5197 PERF. 5830 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	X	1170	-0-	-318	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
09	1440	X	606	-0-	-834	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
10	1488	X	584	-0-	-904	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
11	1350	X	1035	-0-	-315	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
12	1395	X	516	-0-	-879	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
01	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 239402 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8150 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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
08	8525	X	8095	-0-	-430	-0-	8095	3			Y	-0-					26
09	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	9048	3			Y	-0-					26
10	9765	X	9237	-0-	-528	-0-	9237	3			Y	-0-	21	1			5
11	9450	X	7759	-0-	-1691	-0-	7756	3	3	9	Y	3					8
12	9827	X	7542	-0-	-2285	-0-	7541	3	1	9	Y	1	8	1	1	8	-0-
01	9362	X	6979	-0-	-2383	-0-	6979	3			Y	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239468 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7595 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	11015	2			N	-0-					-0-
09	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	10013	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	9186	-0-	-2191	-0-	9186	2			N	-0-					-0-
11	11010	X	9165	-0-	-1845	-0-	9165	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	8353	-0-	-3024	-0-	8353	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	6594	-0-	-4411	-0-	6594	2			N	-0-					-0-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239482 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7516 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	304	-0-	-3509	-0-	304	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	2	-0-	-3688	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
11	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
09	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
10	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
12	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
*01	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	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
08	10566	X	10566	-0-	-0-	-0-	10548	3	18	9	Y	16	21	1			6
09	10476	X	10476	-0-	-0-	-0-	10434	3	42	9	Y	38	29	1			15
10	10828	X	10828	-0-	-0-	-0-	10804	3	24	9	Y	22	26	1			11
11	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	9007	3	26	9	Y	24	22	1			13
12	10819	X	8558	-0-	-2261	-0-	8500	3	58	9	Y	53	36	1	1	8	29
01	10819	X	8813	-0-	-2006	-0-	8777	3	36	9	Y	33	27	1			35

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
08	4650	X	2226	-0-	-2424	-0-	907	1	1318	3	Y	1	18	1			5
							1	9									
09	3420	X	1577	-0-	-1843	-0-	846	1	731	3	Y	-0-					5
10	4309	X	3273	-0-	-1036	-0-	668	1	2605	3	Y	-0-					5
11	4170	X	2924	-0-	-1246	-0-	439	1	2485	3	Y	-0-					5
12	4309	X	3860	-0-	-449	-0-	586	1	3267	3	Y	6	2	8			9
							7	9									
01	3286	X	2629	-0-	-657	-0-	769	1	1852	3	Y	7					16
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
08	3255	X	3046	-0-	-209	-0-	904	1	2142	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	2665	-0-	-545	-0-	519	1	2146	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	3030	-0-	-287	-0-	841	1	2189	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	2915	-0-	-295	-0-	960	1	1955	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	2997	-0-	-134	-0-	971	1	2026	2	N	-0-					-0-
*01	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	931	1	2149	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
08	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	7576	2			N	-0-					-0-
09	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	231	1	8546	2	N	-0-					-0-
10	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
11	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	248	1	7861	2	N	-0-					-0-
12	9083	X	7969	-0-	-1114	-0-	258	1	7711	2	N	-0-					-0-
01	9083	X	7717	-0-	-1366	-0-	221	1	7496	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
08	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-					-0-
09	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
10	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
11	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	449	1	357	3	Y	3					13
							3	9									
09	900	N	771	-0-	-129	-0-	423	1	345	3	Y	3					16
							3	9									
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	415	1	454	3	Y	4					20
							4	9									
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	303	1	499	3	Y	-0-					20
12	806	N	516	-0-	-290	-0-	124	1	391	3	Y	1	1	8			20
							1	9									
*01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	141	1	897	3	Y	-0-					20

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239495 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5731 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

BUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239497 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6583 - 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
08	8649	X	6583	-0-	-2066	-0-	149	1	6365	3	Y	63	39	1			24
							69	9									
09	8370	X	6564	-0-	-1806	-0-	6555	3	9	9	Y	8	29	1			3
10	7440	X	6756	-0-	-684	-0-	5	1	6744	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
11	6360	X	6005	-0-	-355	-0-	5995	3	10	9	Y	9	7	1			5
12	6789	X	6298	-0-	-491	-0-	6278	3	20	9	Y	18	13	1			10
01	6789	X	6478	-0-	-311	-0-	7	1	6461	3	Y	9	10	1			9
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SHERRY P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239574 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6135 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	712	1	1666	3	Y	-0-					1
10	3100	N	4676	-0-	1576	1576	718	1	3923	3	Y	32	6	1			27
							35	9									
11	3000	N	4212	-0-	1212	2788	656	1	3502	3	Y	49	23	1			53
							54	9									
12	7276	X	4488	-0-	-2788	-0-	617	1	3813	3	Y	53	52	1			54
							58	9									
01	4650	X	4334	-0-	-316	-0-	573	1	3708	3	Y	48	33	1			69
							53	9									

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 4H RRCID -> 239600 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7721 - 9651

08	21577	X	21577	-0-	-0-	-0-	21577	2			N	-0-					-0-
09	20013	X	20013	-0-	-0-	-0-	20013	2			N	-0-					-0-
10	21179	X	21179	-0-	-0-	-0-	21179	2			N	-0-					-0-
11	20244	X	20244	-0-	-0-	-0-	20244	2			N	-0-					-0-
12	22010	X	19732	-0-	-2278	-0-	19732	2			N	-0-					-0-
01	21576	X	20009	-0-	-1567	-0-	20009	2			N	-0-					-0-

WARD, BLANCHE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239604 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7830 - 9441

08	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	656	1	5282	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	5634	-0-	-66	-0-	457	1	5177	2	N	-0-					-0-
10	5921	X	5567	-0-	-354	-0-	336	1	5231	2	N	-0-					-0-
11	5760	X	5198	-0-	-562	-0-	329	1	4869	2	N	-0-					-0-
12	5952	X	5404	-0-	-548	-0-	426	1	4978	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	5379	-0-	-573	-0-	446	1	4933	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239606 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7991 - 10336

08	19034	X	14161	-0-	-4873	-0-	14161	2			N	-0-					-0-
09	14490	X	13079	-0-	-1411	-0-	13079	2			N	-0-					-0-
10	14973	X	13420	-0-	-1553	-0-	13420	2			N	-0-					-0-
11	14490	X	13225	-0-	-1265	-0-	13225	2			N	-0-					-0-
12	14322	X	12732	-0-	-1590	-0-	12732	2			N	-0-					-0-
01	14167	X	9531	-0-	-4636	-0-	9531	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239609 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8050 - 11751

08	15873	X	15873	-0-	-0-	-0-	15873	2			N	-0-					-0-
09	15714	X	15714	-0-	-0-	-0-	15714	2			N	-0-					-0-
10	14937	X	14937	-0-	-0-	-0-	14937	2			N	-0-					-0-
11	15129	X	15129	-0-	-0-	-0-	15129	2			N	-0-					-0-
12	18507	X	13866	-0-	-4641	-0-	13866	2			N	-0-					-0-
01	16244	X	13758	-0-	-2486	-0-	13758	2			N	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239612 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5740 - 8085

08	5425	X	101	-0-	-5324	-0-	101	3			Y	-0-					5
09	270	X	128	-0-	-142	-0-	128	3			Y	-0-					5
10	149	X	149	-0-	-0-	-0-	140	3	9	9	Y	8	3	1			10
11	90	X	27	-0-	-63	-0-	27	3			Y	-0-					10
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					10
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	8	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
08	744	N	486	-0-	-258	-0-	486	2			N	-0-					-0-
09	570	N	446	-0-	-124	-0-	446	2			N	-0-					-0-
10	527	N	412	-0-	-115	-0-	412	2			N	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
*01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	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
08	7099	X	5528	-0-	-1571	-0-	535	1	4993	3	Y	-0-	74	1			19
09	6870	X	2086	-0-	-4784	-0-	346	1	1712	3	Y	25					44
							28	9									
10	8835	X	2790	-0-	-6045	-0-	147	1	2643	3	Y	-0-					44
11	8550	X	8138	-0-	-412	-0-	8101	3	37	9	Y	34					78
12	8091	X	7625	-0-	-466	-0-	7621	3	4	9	Y	4					82
*01	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	7442	3	8	9	Y	7					89

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
08	806	N	788	-0-	-18	-0-	426	1	362	2	N	-0-					-0-
09	780	N	748	-0-	-32	-0-	320	1	428	2	N	-0-					-0-
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	353	1	488	2	N	-0-					-0-
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	468	1	535	2	N	-0-					-0-
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	546	1	369	2	N	-0-					-0-
01	837	N	779	-0-	-58	-0-	555	1	224	2	N	-0-					-0-

TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239641 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7526 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	X	2026	-0-	-516	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
09	2460	X	868	-0-	-1592	-0-	317	1	551	2	N	-0-					-0-
10	2542	X	956	-0-	-1586	-0-	956	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	797	-0-	-1663	-0-	248	1	549	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	815	-0-	-2967	-0-	257	1	558	2	N	-0-					-0-
01	2015	X	829	-0-	-1186	-0-	216	1	613	2	N	-0-					-0-

UMA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239646 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8190 - 10361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4643	-0-	-157	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4788	-0-	-172	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4355	-0-	-445	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4401	-0-	-497	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4314	-0-	-584	-0-	4314	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: M 1H RRCID -> 239751 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8218 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5518	X	5281	-0-	-237	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	5052	-0-	-258	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
10	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	2613	-0-	-2487	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4267	-0-	-1003	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4149	-0-	-1121	-0-	4149	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 239754 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8156 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16740	X	16378	-0-	-362	-0-	16378	2			N	-0-					-0-
09	15960	X	15133	-0-	-827	-0-	15133	2			N	-0-					-0-
10	15593	X	15177	-0-	-416	-0-	15177	2			N	-0-					-0-
11	15840	X	13245	-0-	-2595	-0-	13245	2			N	-0-					-0-
12	16368	X	13820	-0-	-2548	-0-	13820	2			N	-0-					-0-
01	16368	X	14583	-0-	-1785	-0-	14583	2			N	-0-					-0-

RADAR WELL #: 2H RRCID -> 239911 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6165 - 8511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	X	836	-0-	-1644	-0-	836	3			Y	-0-					16
09	2340	X	911	-0-	-1429	-0-	911	3			Y	-0-					16
10	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	919	3	105	9	Y	95					111
11	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	3			Y	-0-					111
12	930	X	882	-0-	-48	-0-	882	3			Y	-0-					111
01	1023	X	895	-0-	-128	-0-	895	3			Y	-0-					111

PALLMEYER A WELL #: 2H RRCID -> 239912 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6350 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	2623	-0-	-1996	-0-	253	1	2370	3	Y	-0-					16
09	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					Y	-0-					16
10	6913	X	3296	-0-	-3617	-0-	1295	1	1995	3	Y	5					21
							6	9									
11	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-	421	1	9343	3	Y	-0-					21
12	3658	X	3148	-0-	-510	-0-	405	1	2742	3	Y	1					22
							1	9									
*01	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	478	1	5034	3	Y	11					33
							12	9									

LOVEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239913 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5986 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10416	X	9745	-0-	-671	-0-	9714	3	31	9	Y	28					51
09	10020	X	8792	-0-	-1228	-0-	8764	3	28	9	Y	25					76
10	10788	X	7852	-0-	-2936	-0-	7830	3	22	9	Y	20	64	1			32
11	10440	X	7631	-0-	-2809	-0-	7627	3	4	9	Y	4					36
12	10323	X	8099	-0-	-2224	-0-	8099	3			Y	-0-					36
01	9734	X	7427	-0-	-2307	-0-	7357	3	70	9	Y	64					100

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	2883	X	2366	-0-	-517	-0-	180	1	2150	3	Y	33	77	1			13
							36	9									
09	2490	X	2216	-0-	-274	-0-	2149	3	67	9	Y	61	50	1			24
10	2604	X	2327	-0-	-277	-0-	6	1	2271	3	Y	45	46	1			23
							50	9									
11	2520	X	2167	-0-	-353	-0-	2124	3	43	9	Y	39	40	1			22
12	2604	X	2106	-0-	-498	-0-	2020	3	86	9	Y	78	56	1			44
01	2356	X	2230	-0-	-126	-0-	10	1	2185	3	Y	32	40	1			36
							35	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	276	1	991	3	Y	-0-					86
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	132	1	1110	3	Y	-0-					86
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					90
11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					90
12	1271	N	851	-0-	-420	-0-	473	1	375	3	Y	3	1	8			92
							3	9									
*01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	487	1	394	3	Y	-0-					92

JAMES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239922 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 6003 - 8741

08	3162	X	2719	-0-	-443	-0-	22	1	2680	3	Y	15					51
							17	9									
09	3060	X	2779	-0-	-281	-0-	12	1	2748	3	Y	17					68
							19	9									
10	3162	X	3122	-0-	-40	-0-	239	1	2871	3	Y	11					79
							12	9									
11	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	332	1	2978	3	Y	20					99
							22	9									
12	2976	X	2726	-0-	-250	-0-	368	1	2326	3	Y	29	1	8			127
							32	9									
01	3131	X	2453	-0-	-678	-0-	410	1	2001	3	Y	38	100	1			65
							42	9									

HOT LIPS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239941 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5993 - 10750

08	11811	X	10973	-0-	-838	-0-	10973	3			Y	-0-					26
09	11010	X	10542	-0-	-468	-0-	10542	3			Y	-0-					26
10	11377	X	9149	-0-	-2228	-0-	9149	3			Y	-0-					26
11	11010	X	10935	-0-	-75	-0-	10935	3			Y	-0-					26
12	11129	X	10934	-0-	-195	-0-	10934	3			Y	-0-	18	1			8
01	10974	X	10294	-0-	-680	-0-	10294	3			Y	-0-					8

SHIPLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239945 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5918 - 9931

08	5022	X	4217	-0-	-805	-0-	343	1	3855	3	Y	17	25	1			18
							19	9									
09	4860	X	3718	-0-	-1142	-0-	339	1	3318	3	Y	55					73
							61	9									
10	5022	X	3640	-0-	-1382	-0-	341	1	3280	3	Y	17	39	1			51
							19	9									
11	4080	X	2118	-0-	-1962	-0-	317	1	1778	3	Y	21	38	1			34
							23	9									
12	4216	X	1890	-0-	-2326	-0-	339	1	1534	3	Y	15	24	1			25
							17	9									
01	4216	X	1440	-0-	-2776	-0-	340	1	1091	3	Y	8	17	1			16
							9	9									

EXELON NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239950 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7750 - 11651

08	20150	X	16000	-0-	-4150	-0-	16000	2			N	-0-					-0-
09	19500	X	16727	-0-	-2773	-0-	16727	2			N	-0-					-0-
10	20150	X	17464	-0-	-2686	-0-	17464	2			N	-0-					-0-
11	17100	X	16953	-0-	-147	-0-	16953	2			N	-0-					-0-
12	17899	X	17899	-0-	-0-	-0-	17899	2			N	-0-					-0-
01	17453	X	17295	-0-	-158	-0-	17295	2			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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26350	X	21177	-0-	-5173	-0-	21177	2			N	-0-					-0-
09	21660	X	18199	-0-	-3461	-0-	18199	2			N	-0-					-0-
10	22382	X	16556	-0-	-5826	-0-	16556	2			N	-0-					-0-
11	20490	X	16413	-0-	-4077	-0-	16413	2			N	-0-					-0-
12	21173	X	16286	-0-	-4887	-0-	16286	2			N	-0-					-0-
01	21173	X	16622	-0-	-4551	-0-	16622	2			N	-0-					-0-

MILQUETOAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240011 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8028 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	2729	-0-	-30	-0-	1224	1	1505	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	2604	-0-	-66	-0-	1142	1	1462	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	2644	-0-	-115	-0-	1143	1	1501	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	2282	-0-	-388	-0-	878	1	1404	2	N	-0-					-0-
12	2697	N	2307	-0-	-390	-0-	848	1	1459	2	N	-0-					-0-
01	2635	N	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-

T&P UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240012 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 6311 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	3279	-0-	-1588	-0-	971	1	2306	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
09	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					Y	-0-	2	1			1
10	5673	X	4631	-0-	-1042	-0-	1391	1	3240	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	850	1	4860	3	Y	-0-					-0-
12	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	1301	1	4249	3	Y	-0-					-0-
*01	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	1500	1	3922	3	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
T&P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240016 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6080 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	20	1	9022	3	Y	-0-	1	1			1
09	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	8895	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	9176	X	9145	-0-	-31	-0-	9145	3			Y	-0-					-0-
11	8880	X	7869	-0-	-1011	-0-	104	1	7765	3	Y	-0-					-0-
12	9207	X	8705	-0-	-502	-0-	8705	3			Y	-0-					-0-
01	9207	X	8433	-0-	-774	-0-	8433	3			Y	-0-					-0-

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
08	14192	X	14192	-0-	-0-	-0-	14192	3			N	-0-					64
09	13320	X	13320	-0-	-0-	-0-	13320	3			N	-0-					64
10	13299	X	13287	-0-	-12	-0-	13287	3			N	-0-					64
11	13740	X	12783	-0-	-957	-0-	12783	3			N	-0-					64
12	14198	X	13224	-0-	-974	-0-	13220	3	4	9	N	4	1	8			67
01	14198	X	13392	-0-	-806	-0-	13392	3			N	-0-					67

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
08	1860	X	178	-0-	-1682	-0-	178	3			Y	-0-					44
09	630	X	80	-0-	-550	-0-	80	3			Y	-0-					44
10	341	X	39	-0-	-302	-0-	39	3			Y	-0-					44
11	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-					44
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	960	3	3	9	Y	3					47
*01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			Y	-0-					47

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
08	5828	X	5763	-0-	-65	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	5197	-0-	-443	-0-	40	1	5157	2	N	-0-					-0-
10	5828	X	5622	-0-	-206	-0-	299	1	5323	2	N	-0-					-0-
11	5640	X	5471	-0-	-169	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5446	-0-	-382	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5090	-0-	-676	-0-	5090	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
08	22754	X	937	-0-	-21817	-0-	647	1	289	3	Y	1	4	1			3
							1	9									
09	19380	X	-0-	-0-	-19380	-0-					Y	2	2	1			3
10	20026	X	3443	-0-	-16583	-0-	1275	1	2168	3	Y	-0-	2	1			1
11	7710	X	4613	-0-	-3097	-0-	881	1	3732	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	1506	1	3918	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*01	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	1322	1	2842	3	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
08	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	257	1	3468	3	Y	-0-					1
09	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	254	1	3332	3	Y	-0-					1
10	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	291	1	3554	3	Y	-0-					1
11	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	276	1	4421	3	Y	1					2
							1	9									
12	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	296	1	4257	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
*01	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	298	1	4200	3	Y	4	2	1			4
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
08	9889	X	5043	-0-	-4846	-0-	622	1	4407	3	Y	13	27	1			26
							14	9									
09	9570	X	5866	-0-	-3704	-0-	717	1	5149	3	Y	-0-					26
10	9889	X	5826	-0-	-4063	-0-	673	1	5149	3	Y	4	27	1			3
							4	9									
11	7650	X	5695	-0-	-1955	-0-	637	1	5055	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
12	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	586	1	5772	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
01	6076	X	5587	-0-	-489	-0-	572	1	5014	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
08	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	461	1	3958	3	Y	3	75	1			7
							3	9									
09	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	515	1	3071	3	Y	2					9
							2	9									
10	3348	X	2059	-0-	-1289	-0-	337	1	1701	3	Y	19	5	1			23
							21	9									
11	4290	X	3586	-0-	-704	-0-	475	1	3101	3	Y	9	17	1			15
							10	9									
12	4433	X	3014	-0-	-1419	-0-	459	1	2549	3	Y	5	10	1			10
							6	9									
01	4433	X	3014	-0-	-1419	-0-	383	1	2608	3	Y	21	7	1			24
							23	9									

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
08	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	144	1	6001	3	Y	19	21	1			7
							21	9									
09	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6080	3	25	9	Y	23	21	1			9
10	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5	1	5781	3	Y	22	20	1			11
							24	9									
11	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5345	3	59	9	Y	54	35	1			30
12	6324	X	5457	-0-	-867	-0-	5325	3	132	9	Y	120	83	1			67
01	6324	X	5492	-0-	-832	-0-	7	1	5433	3	Y	47	62	1			52
							52	9									

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
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	2	1			1
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-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
08	14756	X	10203	-0-	-4553	-0-	402	1	9801	3	Y	-0-	3	1			3
09	13500	X	9534	-0-	-3966	-0-	422	1	9112	3	Y	-0-					3
10	10881	X	9564	-0-	-1317	-0-	408	1	9122	3	Y	31	7	1			27
							34	9									
11	9990	X	9250	-0-	-740	-0-	516	1	8649	3	Y	77	23	1			81
							85	9									
12	10323	X	9767	-0-	-556	-0-	451	1	9162	3	Y	140	80	1	1	8	140
							154	9									
01	10199	X	9404	-0-	-795	-0-	360	1	8942	3	Y	93	87	1			146
							102	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
08	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	1012	1	3664	3	Y	10	29	1			28
							11	9									
09	3360	X	2868	-0-	-492	-0-	1185	1	1660	3	Y	21	19	1			30
							23	9									
10	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	1333	1	2751	3	Y	3	19	1			14
							3	9									
11	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	895	1	3218	3	Y	10	15	1			9
							11	9									
12	5487	X	4284	-0-	-1203	-0-	1515	1	2704	3	Y	59	1	8			67
							65	9									
01	4681	X	3630	-0-	-1051	-0-	1765	1	1687	3	Y	162	53	1			176
							178	9									

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
08	12524	X	12524	-0-	-0-	-0-	12492	3	32	9	Y	29					38
09	16090	X	16090	-0-	-0-	-0-	16059	3	31	9	Y	28					66
10	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	9107	3			Y	-0-	47	1			19
11	5130	X	417	-0-	-4713	-0-	376	3	41	9	Y	37					56
12	16616	X	554	-0-	-16062	-0-	553	3	1	9	Y	1	1	8			56
01	16616	X	1746	-0-	-14870	-0-	1745	3	1	9	Y	1					57

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	76	3	1			78
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	50	1			46
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	46	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

PRICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240245 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5820 - 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
08	3844	X	935	-0-	-2909	-0-	860	1	73	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
09	14774	X	14774	-0-	-0-	-0-	173	1	14600	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
10	14930	X	14930	-0-	-0-	-0-	213	1	14697	3	Y	18	1	1			19
							20	9									
11	9762	X	9762	-0-	-0-	-0-	621	1	9016	3	Y	114	33	1			100
							125	9									
12	15252	X	9289	-0-	-5963	-0-	1023	1	8161	3	Y	95					195
							105	9									
01	15252	X	9133	-0-	-6119	-0-	1200	1	7791	3	Y	129	154	1			170
							142	9									

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 240326 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6081 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8370	X	7474	-0-	-896	-0-	7453	3	21	9	Y	19	61	1			80
09	7980	X	7525	-0-	-455	-0-	7427	3	98	9	Y	89					169
10	8091	X	7937	-0-	-154	-0-	7774	3	163	9	Y	148	96	1			221
*11	7710	X	7452	-0-	-258	-0-	7442	3	10	9	Y	9					230
12	7843	X	7787	-0-	-56	-0-	7767	3	20	9	Y	18	91	1	1	8	156
01	7936	X	7824	-0-	-112	-0-	7769	3	55	9	Y	50	95	1			111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
DUFF SWD WELL #: 1 RRCID -> 240434 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8971 - 9117

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			Y	-0-					6
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			Y	-0-					6
10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			Y	-0-					6
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			Y	-0-					6
12	837	N	643	-0-	-194	-0-	643	3			Y	-0-	4	1			2
01	992	N	886	-0-	-106	-0-	886	3			Y	-0-					2

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240564 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6301 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	359	-0-	-3764	-0-	73	1	286	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	4830	X	18	-0-	-4812	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
10	4991	X	6	-0-	-4985	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					Y	2					2
12	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240590 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 6637 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	3660	-0-	-370	-0-	155	1	3496	3	Y	8	14	1			3
							9	9									
09	3900	X	3324	-0-	-576	-0-	3323	3	1	9	Y	1	4	1			-0-
10	3782	X	3759	-0-	-23	-0-	5	1	3744	3	Y	9	5	1			4
							10	9									
11	3660	X	3320	-0-	-340	-0-	3316	3	4	9	Y	4	6	1			2
12	3782	X	3381	-0-	-401	-0-	3372	3	9	9	Y	8	5	1	1	8	4
01	3751	X	3485	-0-	-266	-0-	8	1	3464	3	Y	12	4	1			12
							13	9									

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
08	5425	X	3241	-0-	-2184	-0-	325	1	2905	3	Y	10					56
							11	9									
09	5250	X	2565	-0-	-2685	-0-	363	1	2199	3	Y	3					59
							3	9									
10	5022	X	4603	-0-	-419	-0-	462	1	4131	3	Y	9					68
							10	9									
11	3840	X	1856	-0-	-1984	-0-	265	1	1580	3	Y	10					78
							11	9									
12	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	103	1	4090	3	Y	7	1	8			84
							8	9									
*01	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5517	3	4	9	Y	4					88

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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
08	5921	X	4807	-0-	-1114	-0-	242	1	4565	2	N	-0-					-0-
09	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	486	1	7044	2	N	-0-					-0-
10	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	650	1	5949	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	5508	-0-	-282	-0-	641	1	4867	2	N	-0-					-0-
12	7781	X	5809	-0-	-1972	-0-	730	1	5079	2	N	-0-					-0-
01	7781	X	5769	-0-	-2012	-0-	714	1	5055	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			102
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					103

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
08	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5846	-0-	-64	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	5578	-0-	-684	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5385	-0-	-675	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5498	-0-	-764	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5710	-0-	-428	-0-	5710	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
08	5828	X	2232	-0-	-3596	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-					-0-
10	5828	X	389	-0-	-5439	-0-	389	2			N	-0-					-0-
11	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
12	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	8149	2			N	-0-					-0-
*01	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	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
08	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2185	1	792	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2669	-0-	-241	-0-	2132	1	537	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2634	-0-	-373	-0-	1923	1	711	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2621	-0-	-289	-0-	1696	1	925	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2561	-0-	-415	-0-	1703	1	858	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2843	-0-	-133	-0-	1502	1	1341	2	N	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240653 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6087 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	24	1			5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	12	1			18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	13	1			25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	18	1			24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	16	1			19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

PRICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240655 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5906 - 11567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24287	X	24287	-0-	-0-	-0-	24214	3	73	9	Y	66	34	1			87
09	23941	X	23941	-0-	-0-	-0-	23766	3	175	9	Y	159	57	1			189
10	24615	X	24615	-0-	-0-	-0-	1	1	24582	3	Y	29	122	1			96
							32	9									
11	21793	X	21793	-0-	-0-	-0-	136	1	21593	3	Y	58	103	1			51
							64	9									
12	24738	X	23783	-0-	-955	-0-	23771	3	12	9	Y	11	1	8			61
01	24738	X	23720	-0-	-1018	-0-	23703	3	17	9	Y	15	48	1			28

GIBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240657 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5926 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5250	X	4761	-0-	-489	-0-	547	1	4214	3	Y	-0-	18	1			-0-
*07	5425	X	5354	-0-	-71	-0-	543	1	4811	3	Y	-0-					-0-
*08	5425	X	4970	-0-	-455	-0-	349	1	4621	3	Y	-0-					-0-
*09	4830	X	4526	-0-	-304	-0-	431	1	4095	3	Y	-0-					-0-
*10	5363	X	5085	-0-	-278	-0-	860	1	4225	3	Y	-0-					-0-
*11	5190	X	4511	-0-	-679	-0-	760	1	3751	3	Y	-0-					-0-
*12	5363	X	4166	-0-	-1197	-0-	192	1	3974	3	Y	-0-					-0-
01	5084	X	3144	-0-	-1940	-0-	3144	3			Y	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240680 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6329 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	1282	-0-	-1725	-0-	1282	3			Y	-0-					5
09	2880	X	1516	-0-	-1364	-0-	1516	3			Y	-0-					5
10	1891	X	1142	-0-	-749	-0-	1138	3	4	9	Y	4					9
11	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-					9
12	1581	N	1084	-0-	-497	-0-	1081	3	3	9	Y	3	3	8			9
01	1147	N	417	-0-	-730	-0-	417	3			Y	-0-					9

BOSWELL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240682 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7794 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13485	X	5410	-0-	-8075	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	7017	-0-	-6033	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
10	13485	X	8662	-0-	-4823	-0-	8662	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	8572	-0-	-338	-0-	8572	2			N	-0-					-0-
12	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	8613	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	6610	-0-	-2039	-0-	6610	2			N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240769 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 6300 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14105	X	13773	-0-	-332	-0-	13755	3	18	9	Y	16	31	1			89
09	13650	X	12965	-0-	-685	-0-	12937	3	28	9	Y	25					114
10	14105	X	13465	-0-	-640	-0-	13412	3	53	9	Y	48	52	1			110
11	13650	X	12280	-0-	-1370	-0-	12228	3	52	9	Y	47	26	1			131
12	14043	X	12946	-0-	-1097	-0-	12904	3	42	9	Y	38	32	1			137
01	13764	X	12671	-0-	-1093	-0-	12588	3	83	9	Y	75	70	1			142

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
08	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	600	1	1766	3	Y	3	37	1			5
							3	9									
09	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	593	1	1632	3	Y	9					14
							10	9									
10	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	599	1	1657	3	Y	2	7	1			9
							2	9									
11	2280	X	1892	-0-	-388	-0-	556	1	1330	3	Y	5	7	1			7
							6	9									
12	1736	N	1468	-0-	-268	-0-	540	1	925	3	Y	3	5	1			5
							3	9									
*01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	596	1	1293	3	Y	3	3	1			5
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
WILLIAMS, LOWELL WELL #: 4H RRCID -> 240814 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7790 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	682	1	5352	2	N	-0-			-0-
09	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	528	1	5726	2	N	-0-			-0-
10	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	562	1	5991	2	N	-0-			-0-
11	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	172	1	5884	2	N	-0-			-0-
12	6448	X	5852	-0-	-596	-0-	5852	2			N	-0-			-0-
01	6541	X	5728	-0-	-813	-0-	5728	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
08	10075	X	7182	-0-	-2893	-0-	7182	2			N	-0-			-0-
09	9840	X	6190	-0-	-3650	-0-	6190	2			N	-0-			-0-
10	10168	X	7350	-0-	-2818	-0-	7350	2			N	-0-			-0-
11	9840	X	7757	-0-	-2083	-0-	7757	2			N	-0-			-0-
12	9889	X	7571	-0-	-2318	-0-	7571	2			N	-0-			-0-
*01	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	7733	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
08	9827	X	7294	-0-	-2533	-0-	7294	2			N	-0-			-0-
09	9510	X	6814	-0-	-2696	-0-	6814	2			N	-0-			-0-
10	9827	X	7119	-0-	-2708	-0-	7119	2			N	-0-			-0-
11	9510	X	7397	-0-	-2113	-0-	7397	2			N	-0-			-0-
12	7285	X	6070	-0-	-1215	-0-	6070	2			N	-0-			-0-
01	7285	X	7151	-0-	-134	-0-	7151	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
08	12710	X	6007	-0-	-6703	-0-	6007	2			N	-0-			-0-
09	11430	X	3613	-0-	-7817	-0-	3613	2			N	-0-			-0-
10	7905	X	4574	-0-	-3331	-0-	4574	2			N	-0-			-0-
11	7650	X	4521	-0-	-3129	-0-	4521	2			N	-0-			-0-
12	6758	X	5699	-0-	-1059	-0-	5699	2			N	-0-			-0-
01	6014	X	5755	-0-	-259	-0-	5755	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
08	2635	X	2154	-0-	-481	-0-	2154	2			N	-0-			-0-
09	3210	X	1491	-0-	-1719	-0-	1491	2			N	-0-			-0-
10	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-			-0-
11	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-			-0-
12	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-			-0-
01	2139	X	-0-	-0-	-2139	-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
08	5425	X	5358	-0-	-67	-0-	5358	2			N	-0-			-0-
09	5250	X	5025	-0-	-225	-0-	5025	2			N	-0-			-0-
10	5425	X	4901	-0-	-524	-0-	4901	2			N	-0-			-0-
11	5190	X	4895	-0-	-295	-0-	4895	2			N	-0-			-0-
12	5363	X	5205	-0-	-158	-0-	5205	2			N	-0-			-0-
01	5363	X	4858	-0-	-505	-0-	4858	2			N	-0-			-0-

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
08	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	694	1	4525	2	N	-0-			-0-
09	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	844	1	3335	2	N	-0-			-0-
10	4154	X	4005	-0-	-149	-0-	981	1	3024	2	N	-0-			-0-
11	5040	X	4013	-0-	-1027	-0-	963	1	3050	2	N	-0-			-0-
12	5208	X	4830	-0-	-378	-0-	805	1	4025	2	N	-0-			-0-
01	5208	X	4616	-0-	-592	-0-	717	1	3899	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 #: 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
08	8122	X	5274	-0-	-2848	-0-	5233	3	41	9	Y	37	49	1			154
09	6870	X	5179	-0-	-1691	-0-	5092	3	87	9	Y	79					233
10	4681	X	4577	-0-	-104	-0-	4435	3	142	9	Y	129	107	1			255
11	5100	X	4534	-0-	-566	-0-	4492	3	42	9	Y	38	59	1			234
12	5363	X	4230	-0-	-1133	-0-	4188	3	42	9	Y	38	57	1			215
01	5363	X	4029	-0-	-1334	-0-	3967	3	62	9	Y	56	110	1			161

T&P UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240979 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 6285 - 9434

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	10230	X	8909	-0-	-1321	-0-	8909	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	9295	-0-	-605	-0-	9295	2			N	-0-					-0-
10	10668	X	10668	-0-	-0-	-0-	10668	2			N	-0-					-0-
11	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	10612	2			N	-0-					-0-
12	10725	X	10725	-0-	-0-	-0-	10725	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	10259	-0-	-405	-0-	10259	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241001 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8225 - 11226

08	26381	X	24984	-0-	-1397	-0-	24984	2			N	-0-					-0-
09	25530	X	25207	-0-	-323	-0-	25207	2			N	-0-					-0-
10	25733	X	25733	-0-	-0-	-0-	25733	2			N	-0-					-0-
11	24515	X	24515	-0-	-0-	-0-	24515	2			N	-0-					-0-
12	26040	X	25291	-0-	-749	-0-	25291	2			N	-0-					-0-
01	26040	X	25912	-0-	-128	-0-	25912	2			N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 12H RRCID -> 241003 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6234 - 10011

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2	EXT	-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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLEEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241012 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 6053 - 8800

08	2511	N	1795	-0-	-716	-0-	1795	3			Y	-0-					49
09	2370	N	1588	-0-	-782	-0-	1588	3			Y	-0-					49
10	2139	N	1580	-0-	-559	-0-	1580	3			Y	-0-	35	1			14
11	1740	N	1184	-0-	-556	-0-	1184	3			Y	-0-					14
12	1643	N	1367	-0-	-276	-0-	1349	3	18	9	Y	16	2	8			28
01	1581	N	567	-0-	-1014	-0-	567	3			Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MCPHERSON WELL #: 2H RRCID -> 241032 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8040 - 10861

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12701	X	12701	-0-	-0-	-0-	12646	3	55	9	Y	50	78	1			237
09	14276	X	14276	-0-	-0-	-0-	14176	3	100	9	Y	91					328
10	14739	X	14739	-0-	-0-	-0-	14588	3	151	9	Y	137	150	1			315
11	12960	X	12380	-0-	-580	-0-	12330	3	50	9	Y	45	73	1			287
12	14756	X	12540	-0-	-2216	-0-	12444	3	96	9	Y	87	70	1	1	8	303
01	14756	X	14004	-0-	-752	-0-	13876	3	128	9	Y	116	155	1			264

NORRIS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241115 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7590 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
09	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
10	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5155	-0-	-275	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	5203	-0-	-408	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	4724	-0-	-887	-0-	4724	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 2H RRCID -> 241132 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 8684 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34346	X	34346	-0-	-0-	-0-	34346	2			N	-0-					-0-
09	24684	X	24684	-0-	-0-	-0-	24684	2			N	-0-					-0-
10	22522	X	22522	-0-	-0-	-0-	22522	2			N	-0-					-0-
11	19793	X	19793	-0-	-0-	-0-	19793	2			N	-0-					-0-
12	34348	X	19237	-0-	-15111	-0-	19237	2			N	-0-					-0-
01	34348	X	18555	-0-	-15793	-0-	18555	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241177 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7625 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14477	X	4805	-0-	-9672	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	900	-0-	-9750	-0-	900	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					N	-0-					-0-
11	8340	X	-0-	-0-	-8340	-0-					N	-0-					-0-
12	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					-0-
01	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-

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
08	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
09	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3401	-0-	-9	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	2969	-0-	-421	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3371	-0-	-132	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3408	-0-	-95	-0-	3408	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241308 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 6080 - 10834

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241309 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5950 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5611	X	3899	-0-	-1712	-0-	3899	3			Y	-0-					-0-
09	5430	X	4600	-0-	-830	-0-	497	1	4103	3	Y	-0-					-0-
10	5611	X	4667	-0-	-944	-0-	500	1	4167	3	Y	-0-					-0-
11	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	495	1	4152	3	Y	-0-					-0-
12	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	409	1	4414	3	Y	-0-					-0-
*01	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	884	1	4033	3	Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241310 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 6186 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	7265	3			Y	-0-					16
09	7680	X	6924	-0-	-756	-0-	250	1	6674	3	Y	-0-					16
10	7936	X	7180	-0-	-756	-0-	245	1	6934	3	Y	1					17
							1	9									
11	7680	X	6374	-0-	-1306	-0-	272	1	6102	3	Y	-0-					17
12	7750	X	7007	-0-	-743	-0-	213	1	6794	3	Y	-0-					17
01	7254	X	6627	-0-	-627	-0-	487	1	6126	3	Y	13					30
							14	9									

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241312 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5674 - 7851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12786	X	12786	-0-	-0-	-0-	136	1	12649	3	N	1					18
							1	9									
09	13413	X	13413	-0-	-0-	-0-	139	1	13274	3	N	-0-					18
10	13496	X	13496	-0-	-0-	-0-	13493	3	3	9	N	3					21
11	13037	X	13037	-0-	-0-	-0-	13037	3			N	-0-					21
12	13857	X	13459	-0-	-398	-0-	13458	3	1	9	N	1	1	8			21
01	13857	X	13727	-0-	-130	-0-	13727	3			N	-0-					21

PRICE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 241313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5835 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19437	X	10815	-0-	-8622	-0-	10758	3	57	9	Y	52	73	1			96
09	17490	X	891	-0-	-16599	-0-	557	1	326	3	Y	7	63	1			40
							8	9									
10	18073	X	5066	-0-	-13007	-0-	764	1	4282	3	Y	18	26	1			32
							20	9									
11	15120	X	13595	-0-	-1525	-0-	307	1	13168	3	Y	109	46	1			95
							120	9									
12	13867	X	13867	-0-	-0-	-0-	473	1	13289	3	Y	95					190
							105	9									
*01	14349	X	14349	-0-	-0-	-0-	466	1	13723	3	Y	145	150	1			185
							160	9									

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
08	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3710	-0-	-70	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
10	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
11	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3500	-0-	-344	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3657	-0-	-311	-0-	3657	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
GIBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241330 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5952 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8649	X	8333	-0-	-316	-0-	262	1	8071	3	Y	-0-					-0-
09	8700	X	8094	-0-	-606	-0-	360	1	7734	3	Y	-0-					-0-
10	8990	X	8071	-0-	-919	-0-	592	1	7479	3	Y	-0-					-0-
11	8700	X	7486	-0-	-1214	-0-	608	1	6878	3	Y	-0-					-0-
12	8463	X	7111	-0-	-1352	-0-	190	1	6918	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*01	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	10856	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
08	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	1055	1	6318	3	Y	6					13
							7	9									
09	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	1289	1	7792	3	Y	16					29
							18	9									
10	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	1448	1	7768	3	Y	1					30
							1	9									
11	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	1343	1	7234	3	Y	1	25	1			6
							1	9									
12	9393	X	7507	-0-	-1886	-0-	1252	1	6253	3	Y	2	2	8			6
							2	9									
01	9393	X	6035	-0-	-3358	-0-	744	1	5282	3	Y	8					14
							9	9									

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
08	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	15	1	11290	3	Y	63	59	1			99
							69	9									
09	13290	X	10652	-0-	-2638	-0-	1	1	10570	3	Y	74	64	1			109
							81	9									
10	13733	X	10485	-0-	-3248	-0-	2	1	10471	3	Y	11	70	1			50
							12	9									
11	13290	X	9940	-0-	-3350	-0-	9874	3	66	9	Y	60	57	1			53
12	11594	X	10444	-0-	-1150	-0-	10355	3	89	9	Y	81					134
01	11377	X	10374	-0-	-1003	-0-	10282	3	92	9	Y	84	106	1			112

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
08	5239	X	2865	-0-	-2374	-0-	859	1	2006	3	Y	-0-					-0-
09	5070	X	1707	-0-	-3363	-0-	832	1	875	3	Y	-0-					-0-
10	5239	X	2166	-0-	-3073	-0-	1010	1	1156	3	Y	-0-					-0-
11	4950	X	2067	-0-	-2883	-0-	988	1	1079	3	Y	-0-					-0-
12	2852	X	1657	-0-	-1195	-0-	735	1	921	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2852	X	1672	-0-	-1180	-0-	466	1	1206	3	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
08	21948	X	19225	-0-	-2723	-0-	19181	3	44	9	Y	40					215
09	21240	X	19647	-0-	-1593	-0-	19622	3	25	9	Y	23	142	1			96
10	20398	X	19016	-0-	-1382	-0-	19001	3	15	9	Y	14					110
11	19740	X	19201	-0-	-539	-0-	19191	3	10	9	Y	9					119
12	20305	X	18654	-0-	-1651	-0-	18644	3	10	9	Y	9					128
01	20305	X	16507	-0-	-3798	-0-	16504	3	3	9	Y	3					131

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	X	385	-0-	-793	-0-	385	3			Y	-0-					9
09	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					9
10	434	X	343	-0-	-91	-0-	343	3			Y	-0-					9
11	360	X	299	-0-	-61	-0-	299	3			Y	-0-					9
12	465	N	248	-0-	-217	-0-	248	3			Y	-0-					9
01	341	N	134	-0-	-207	-0-	134	3			Y	-0-					9

SATCHMO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242108 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 6164 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6634	X	5880	-0-	-754	-0-	366	1	5514	3	Y	-0-					-0-
09	6420	X	5146	-0-	-1274	-0-	285	1	4861	3	Y	-0-					-0-
10	6634	X	3891	-0-	-2743	-0-	352	1	3539	3	Y	-0-					-0-
11	6420	X	849	-0-	-5571	-0-	567	1	282	3	Y	-0-					-0-
12	5890	X	4308	-0-	-1582	-0-	340	1	3968	3	Y	-0-					-0-
01	5890	X	4278	-0-	-1612	-0-	336	1	3942	3	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6169	X	3039	-0-	-3130	-0-	1231	1	1804	3	Y	4	14	1			12
							4	9									
09	5970	X	3259	-0-	-2711	-0-	1224	1	2027	3	Y	7	8	1			11
							8	9									
10	5239	X	3067	-0-	-2172	-0-	1636	1	1420	3	Y	10	7	1			14
							11	9									
11	3330	X	1957	-0-	-1373	-0-	1075	1	876	3	Y	5	15	1			4
							6	9									
12	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	3	1	8			6
01	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	3	5	1			4

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242588 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6188 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	10457	3			Y	-0-					-0-
09	10350	X	9822	-0-	-528	-0-	9822	3			Y	-0-					-0-
10	10695	X	9604	-0-	-1091	-0-	9604	3			Y	-0-					-0-
11	10350	X	9652	-0-	-698	-0-	1	1	9651	3	Y	-0-					-0-
12	10664	X	9564	-0-	-1100	-0-	9561	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
01	10447	X	9411	-0-	-1036	-0-	9374	3	37	9	Y	34	5	1			29

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242642 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 6145 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5983	X	5003	-0-	-980	-0-	5003	3			Y	-0-					4
09	5640	X	3709	-0-	-1931	-0-	561	1	3148	3	Y	-0-					4
10	5983	X	4879	-0-	-1104	-0-	507	1	4284	3	Y	80					84
							88	9									
11	5790	X	4969	-0-	-821	-0-	516	1	4453	3	Y	-0-					84
12	5983	X	4453	-0-	-1530	-0-	447	1	4006	3	Y	-0-					84
01	4991	X	3340	-0-	-1651	-0-	945	1	2340	3	Y	50					134
							55	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

HOOVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242644 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6059 - 7601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	336	1	938	3	Y	2	11	1			3
							2	9									
09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	339	1	812	3	Y	7					10
							8	9									
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	341	1	585	3	Y	2	5	1			7
							2	9									
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	314	1	549	3	Y	4	5	1			6
							4	9									
12	1209	N	775	-0-	-434	-0-	338	1	434	3	Y	3	4	1			5
							3	9									
01	930	N	656	-0-	-274	-0-	334	1	319	3	Y	3	3	1			5
							3	9									

SATCHMO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242653 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5794 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	1810	-0-	-1476	-0-	466	1	1344	3	Y	-0-					-0-
09	3180	X	2040	-0-	-1140	-0-	384	1	1656	3	Y	-0-					-0-
10	3286	X	2725	-0-	-561	-0-	506	1	2219	3	Y	-0-					-0-
11	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	776	1	1099	3	Y	-0-					-0-
12	2108	X	2056	-0-	-52	-0-	395	1	1661	3	Y	-0-					-0-
01	2728	X	2178	-0-	-550	-0-	423	1	1755	3	Y	-0-					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	11	1			14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	9	1			24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	16	1			13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	14	1			7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	1	8			13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	10	1			22

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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
08	310	X	114	-0-	-196	-0-	114	3			Y	-0-					47
09	316	X	316	-0-	-0-	-0-	126	3	190	9	Y	173					220
10	310	X	62	-0-	-248	-0-	62	3			Y	-0-					220
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					220
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					220
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					220

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
08	12369	X	10355	-0-	-2014	-0-	10355	3			Y	-0-					1
09	11970	X	9379	-0-	-2591	-0-	9379	3			Y	-0-					1
10	12369	X	9262	-0-	-3107	-0-	9262	3			Y	-0-					1
11	10380	X	9168	-0-	-1212	-0-	9168	3			Y	-0-					1
12	10478	X	9553	-0-	-925	-0-	9553	3			Y	-0-					1
01	10354	X	9441	-0-	-913	-0-	9441	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
08	T. A.		1093	-0-	1093	6357	1093	3			Y	-0-					8
09	7309	X	952	-0-	-6357	-0-	952	3			Y	-0-					8
10	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1576	3	11	9	Y	10					18
11	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			Y	-0-					18
12	1829	X	1763	-0-	-66	-0-	1762	3	1	9	Y	1	1	8			18
*01	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			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
08	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3			Y	-0-					7
09	3270	X	2613	-0-	-657	-0-	2613	3			Y	-0-					7
10	4185	X	3294	-0-	-891	-0-	3294	3			Y	-0-					7
11	4050	X	2302	-0-	-1748	-0-	2302	3			Y	-0-					7
12	4061	X	2357	-0-	-1704	-0-	2355	3	2	9	Y	2	2	8			7
01	3317	X	2434	-0-	-883	-0-	2434	3			Y	-0-					7

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
08	12859	X	12859	-0-	-0-	-0-	12859	3			Y	-0-					-0-
09	14153	X	14153	-0-	-0-	-0-	14151	3	2	9	Y	2					2
10	9796	X	9009	-0-	-787	-0-	9009	3			Y	-0-					2
11	9480	X	9320	-0-	-160	-0-	9320	3			Y	-0-	2	1			-0-
12	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	7738	3			Y	-0-					-0-
*01	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	10032	3			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
08	12175	X	12175	-0-	-0-	-0-	12128	3	47	9	Y	43					93
09	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-	10961	3	72	9	Y	65	67	1			91
10	11933	X	11933	-0-	-0-	-0-	11919	3	14	9	Y	13					104
11	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	10808	3	44	9	Y	40	95	1			49
12	12400	X	11034	-0-	-1366	-0-	10957	3	77	9	Y	70					119
01	12183	X	10781	-0-	-1402	-0-	10716	3	65	9	Y	59					178

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
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	50					54
11	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	107	1	1973	3	Y	-0-					54
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	124	1	668	3	Y	1	1	8			54
							1	9									
*01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					63
11	3000	N	4389	-0-	1389	1389	677	1	3711	3	Y	1	47	1			17
							1	9									
12	3100	N	7098	-0-	3998	5387	629	1	6465	3	Y	4					21
							4	9									
*01	3100	N	5953	-0-	2853	8240	557	1	5386	3	Y	9					30
							10	9									

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 242803 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5557 PERF. 5532 - 8131

08	3999	X	2644	-0-	-1355	-0-	2644	3			Y	-0-					15
09	3660	X	2567	-0-	-1093	-0-	2555	3	12	9	Y	11					26
10	3782	X	2610	-0-	-1172	-0-	2604	3	6	9	Y	5					31
11	2820	X	2487	-0-	-333	-0-	2486	3	1	9	Y	1					32
12	2728	X	2501	-0-	-227	-0-	2501	3			Y	-0-					32
01	2666	X	2485	-0-	-181	-0-	2484	3	1	9	Y	1					33

SHIPLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242804 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5649 PERF. 6351 - 9501

08	11439	X	9933	-0-	-1506	-0-	259	1	9663	3	Y	10	50	1			13
							11	9									
09	11490	X	9904	-0-	-1586	-0-	249	1	9597	3	Y	53					66
							58	9									
10	11873	X	10009	-0-	-1864	-0-	261	1	9723	3	Y	23	36	1			53
							25	9									
11	11490	X	10124	-0-	-1366	-0-	248	1	9815	3	Y	55	39	1			69
							61	9									
12	10571	X	10571	-0-	-0-	-0-	260	1	10243	3	Y	62	49	1			82
							68	9									
*01	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	251	1	10505	3	Y	64	55	1			91
							70	9									

RANDLE, KEITH ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 242813 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6093 - 9210

08	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	1267	1	7643	3	N	89	181	1			103
							98	9									
09	8550	X	7740	-0-	-810	-0-	1204	1	6448	3	N	80					183
							88	9									
10	8339	X	7898	-0-	-441	-0-	1157	1	6645	3	N	87					270
							96	9									
11	8730	X	7324	-0-	-1406	-0-	912	1	6348	3	N	58					328
							64	9									
12	9021	X	7694	-0-	-1327	-0-	1007	1	6603	3	N	76	183	1	7	8	214
							84	9									
01	9021	X	7706	-0-	-1315	-0-	948	1	6623	3	N	123	190	1			147
							135	9									

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 242820 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5994 - 7996

08	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	11782	3			Y	-0-					-0-
09	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	9509	3			Y	-0-					-0-
10	16148	X	16148	-0-	-0-	-0-	16148	3			Y	-0-					-0-
11	17094	X	17094	-0-	-0-	-0-	17094	3			Y	-0-					-0-
12	17598	X	17598	-0-	-0-	-0-	17598	3			Y	-0-					-0-
*01	17666	X	17666	-0-	-0-	-0-	17666	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 2H RRCID -> 242838 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6285 - 9033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14818	X	14411	-0-	-407	-0-	14411	3			Y	-0-					1
09	14190	X	13655	-0-	-535	-0-	13655	3			Y	-0-					1
10	14663	X	13900	-0-	-763	-0-	13900	3			Y	-0-					1
11	14190	X	13391	-0-	-799	-0-	13391	3			Y	-0-					1
12	14632	X	13561	-0-	-1071	-0-	13561	3			Y	-0-					1
01	14415	X	13436	-0-	-979	-0-	13436	3			Y	-0-					1

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
08	15996	X	14560	-0-	-1436	-0-	14545	3	15	9	Y	14	2	1			16
09	15480	X	14116	-0-	-1364	-0-	14104	3	12	9	Y	11					27
10	15779	X	15406	-0-	-373	-0-	15367	3	39	9	Y	35	15	1			47
*11	14970	X	14434	-0-	-536	-0-	14417	3	17	9	Y	15					62
12	14725	X	14363	-0-	-362	-0-	14341	3	22	9	Y	20	25	1			57
01	15407	X	13951	-0-	-1456	-0-	13849	3	102	9	Y	93	34	1			116

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
08	11980	X	11980	-0-	-0-	-0-	11951	3	29	9	Y	26					98
09	15340	X	15340	-0-	-0-	-0-	15304	3	36	9	Y	33	70	1			61
10	15342	X	15342	-0-	-0-	-0-	15331	3	11	9	Y	10					71
11	14135	X	14135	-0-	-0-	-0-	14101	3	34	9	Y	31	65	1			37
12	16719	X	16719	-0-	-0-	-0-	16667	3	52	9	Y	47					84
*01	13942	X	13942	-0-	-0-	-0-	13900	3	42	9	Y	38					122

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
08	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	326	1	1986	3	Y	-0-					-0-
09	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	318	1	1839	3	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1548	-0-	-219	-0-	321	1	1227	3	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1114	-0-	-596	-0-	297	1	817	3	Y	-0-					-0-
12	2232	N	901	-0-	-1331	-0-	317	1	584	3	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1034	-0-	-516	-0-	319	1	715	3	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
08	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5689	3	15	9	N	14					81
09	5880	X	5732	-0-	-148	-0-	5723	3	9	9	N	8					89
10	6076	X	5872	-0-	-204	-0-	5872	3			N	-0-					89
11	5880	X	5295	-0-	-585	-0-	5295	3			N	-0-					89
12	5921	X	5556	-0-	-365	-0-	5532	3	24	9	N	22					111
01	5921	X	5451	-0-	-470	-0-	5444	3	7	9	N	6					117

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
08	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	11733	3	3	9	Y	3					70
09	7920	X	6347	-0-	-1573	-0-	6341	3	6	9	Y	5	50	1			25
10	8184	X	6780	-0-	-1404	-0-	6779	3	1	9	Y	1					26
11	7920	X	5938	-0-	-1982	-0-	5937	3	1	9	Y	1	24	1			3
12	8587	X	6273	-0-	-2314	-0-	6273	3			Y	-0-					3
01	8587	X	6230	-0-	-2357	-0-	6230	3			Y	-0-					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
08	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	9506	2			N	-0-					-0-
09	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7937	2			N	-0-					-0-
10	10799	X	10799	-0-	-0-	-0-	10799	2			N	-0-					-0-
11	12003	X	12003	-0-	-0-	-0-	12003	2			N	-0-					-0-
12	10377	X	10377	-0-	-0-	-0-	10377	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	5813	-0-	-4975	-0-	5813	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
08	7564	X	6445	-0-	-1119	-0-	588	1	5857	3	Y	-0-					-0-
09	7320	X	6224	-0-	-1096	-0-	541	1	5683	3	Y	-0-					-0-
10	6045	X	5965	-0-	-80	-0-	564	1	5401	3	Y	-0-					-0-
11	6240	X	5281	-0-	-959	-0-	497	1	4784	3	Y	-0-					-0-
12	6448	X	5400	-0-	-1048	-0-	421	1	4979	3	Y	-0-					-0-
01	6448	X	5245	-0-	-1203	-0-	592	1	4653	3	Y	-0-					-0-

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
08	13711	X	13711	-0-	-0-	-0-	13711	3			Y	-0-					12
09	12723	X	12723	-0-	-0-	-0-	81	1	12642	3	Y	-0-					12
10	12884	X	12884	-0-	-0-	-0-	79	1	12805	3	Y	-0-					12
11	12977	X	12977	-0-	-0-	-0-	12977	3			Y	-0-					12
12	13702	X	13208	-0-	-494	-0-	13	1	13195	3	Y	-0-					12
*01	13784	X	13784	-0-	-0-	-0-	13784	3			Y	-0-					12

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
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	567	1	721	3	Y	-0-					27
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	574	1	630	3	Y	-0-					27
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	597	1	361	3	Y	-0-					27
11	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	491	1	951	3	Y	-0-					27
12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	497	1	926	3	Y	-0-					27
*01	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	667	1	1229	3	Y	-0-					27

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					64
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					89
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					103
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	4	8			106
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					125

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
08	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	321	1	2113	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	318	1	2051	3	Y	1					1
							1	9									
10	3100	N	3318	-0-	218	218	326	1	2991	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	3000	N	3971	-0-	971	1189	310	1	3660	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	5271	X	4082	-0-	-1189	-0-	339	1	3741	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
*01	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	341	1	4287	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

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
08	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	8596	2			N	-0-					-0-
09	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
10	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
11	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	3715	-0-	-5368	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	6019	-0-	-2568	-0-	6019	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 #: 2H RRCID -> 244059 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 8330 - 12644

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244356 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7674 - 11810

08	5704	X	5384	-0-	-320	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	5156	-0-	-364	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5318	-0-	-386	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4672	-0-	-548	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4901	-0-	-493	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	5001	-0-	-393	-0-	5001	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244376 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 8310 - 11312

08	0	W	14472	-0-	14472	50915	14472	2			N	-0-					-0-
09	0	W	18743	-0-	18743	69658	18743	2			N	-0-					-0-
10	0	W	20144	-0-	20144	89802	20144	2			N	-0-					-0-
11	0	W	19714	-0-	19714	109516	19714	2			N	-0-					-0-
12	0	W	22184	-0-	22184	131700	22184	2			N	-0-					-0-
01	0	W	19534	-0-	19534	151234	19534	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244377 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8520 - 12142

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-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

08	25420	X	24836	-0-	-584	-0-	24836	2			N	-0-					-0-
09	24600	X	24247	-0-	-353	-0-	24247	2			N	-0-					-0-
10	25420	X	25234	-0-	-186	-0-	25234	2			N	-0-					-0-
11	24600	X	20209	-0-	-4391	-0-	20209	2			N	-0-					-0-
12	25668	X	24794	-0-	-874	-0-	24794	2			N	-0-					-0-
01	25234	X	24722	-0-	-512	-0-	24722	2			N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244786 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6290 - 10491

08	1302	X	26	-0-	-1276	-0-	26	3			Y	-0-	8	1			18
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					18
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			10
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	2	1			8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

APU UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244953 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 6200 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	619	1	1009	3	Y	-0-					18
09	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	637	1	821	3	Y	-0-					18
10	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	674	1	899	3	Y	-0-					18
11	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	546	1	1255	3	Y	-0-					18
12	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	558	1	1519	3	Y	-0-					18
*01	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	767	1	1619	3	Y	-0-					18

APU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245062 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6154 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9269	X	7029	-0-	-2240	-0-	407	1	6622	3	Y	-0-					120
09	8250	X	6750	-0-	-1500	-0-	393	1	6357	3	Y	-0-					120
10	8432	X	7102	-0-	-1330	-0-	422	1	6680	3	Y	-0-					120
11	8160	X	6956	-0-	-1204	-0-	345	1	6611	3	Y	-0-					120
12	7316	X	6747	-0-	-569	-0-	309	1	6438	3	Y	-0-					120
01	7099	X	7041	-0-	-58	-0-	409	1	6632	3	Y	-0-					120

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245100 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6417 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14942	X	13771	-0-	-1171	-0-	13753	3	18	9	Y	16	95	1			110
09	14460	X	12482	-0-	-1978	-0-	12463	3	19	9	Y	17					127
10	14229	X	12477	-0-	-1752	-0-	12437	3	40	9	Y	36	72	1			91
*11	13770	X	11640	-0-	-2130	-0-	11629	3	11	9	Y	10					101
12	14229	X	12602	-0-	-1627	-0-	12587	3	15	9	Y	14	40	1	1	8	74
01	13764	X	11714	-0-	-2050	-0-	11645	3	69	9	Y	63	45	1			92

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245153 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5901 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					98
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33					131
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	99	1			33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	74					107
*01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	470	1	690	3	Y	7					114
							8	9									

PROFESSOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245185 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5794 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5859	X	4040	-0-	-1819	-0-	77	1	3963	3	Y	-0-					1
09	5670	X	5252	-0-	-418	-0-	5252	3			Y	-0-					1
10	5859	X	4166	-0-	-1693	-0-	4166	3			Y	-0-					1
11	4830	X	2723	-0-	-2107	-0-	71	1	2652	3	Y	-0-					1
12	5425	X	3657	-0-	-1768	-0-	131	1	3524	3	Y	2	2	8			1
							2	9									
*01	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	3			Y	-0-					1

SATCHMO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245224 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5894 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	103	1	10014	3	Y	-0-					-0-
09	10923	X	10923	-0-	-0-	-0-	34	1	10889	3	Y	-0-					-0-
10	10964	X	10964	-0-	-0-	-0-	10964	3			Y	-0-					-0-
11	12781	X	12781	-0-	-0-	-0-	12781	3			Y	-0-					-0-
12	12028	X	11217	-0-	-811	-0-	9	1	11208	3	Y	-0-					-0-
01	11284	X	10537	-0-	-747	-0-	10537	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
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	428	1	707	3	Y	2	8	1			2
							2	9									
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	423	1	311	3	Y	5					7
							6	9									
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	424	1	857	3	Y	3	4	1			6
							3	9									
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	395	1	946	3	Y	5	4	1			7
							6	9									
12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	422	1	764	3	Y	4	5	1			6
							4	9									
*01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	424	1	853	3	Y	3	4	1			5
							3	9									

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245293 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 5751 - 8375

08	11501	X	10101	-0-	-1400	-0-	451	1	9649	3	Y	1					23
							1	9									
09	11130	X	9236	-0-	-1894	-0-	334	1	8891	3	Y	10					33
							11	9									
10	10974	X	10613	-0-	-361	-0-	714	1	9885	3	Y	13					46
							14	9									
11	10470	X	2357	-0-	-8113	-0-	513	1	1844	3	Y	-0-	34	1			12
12	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					Y	-0-					12
01	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-					Y	-0-					12

MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245311 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6175 - 7981

08	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	343	1	3256	3	Y	3	5	1			4
							3	9									
09	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	339	1	3118	3	Y	20					24
							22	9									
10	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	343	1	3065	3	Y	7	13	1			18
							8	9									
11	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	316	1	3307	3	Y	19	13	1			24
							21	9									
12	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	339	1	3361	3	Y	15	17	1			22
							17	9									
*01	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	340	1	3633	3	Y	17	15	1			24
							19	9									

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245415 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7492 - 9252

08	3100	N	8481	-0-	5381	5381	8481	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	2381					N	-0-					-0-
10	2392	X	11	-0-	-2381	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	7280	-0-	-1214	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
*01	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	9349	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 2H RRCID -> 246113 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7972 - 11050

08	12803	X	9255	-0-	-3548	-0-	9255	2			N	-0-					-0-
09	11580	X	9362	-0-	-2218	-0-	9362	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	6479	-0-	-3441	-0-	6479	2			N	-0-					-0-
11	9600	X	4486	-0-	-5114	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	6764	-0-	-2939	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	7564	-0-	-2108	-0-	7564	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		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
08	24211	X	22317	-0-	-1894	-0-	22317	2			N	-0-					-0-
09	22110	X	21987	-0-	-123	-0-	21987	2			N	-0-					-0-
10	22847	X	22545	-0-	-302	-0-	22545	2			N	-0-					-0-
11	22110	X	20979	-0-	-1131	-0-	20979	2			N	-0-					-0-
12	22723	X	21150	-0-	-1573	-0-	21150	2			N	-0-					-0-
01	22723	X	20617	-0-	-2106	-0-	20617	2			N	-0-					-0-
	820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT				WELL #: 5H	RRCID -> 246427						COMPL. DATE 11/18/2008					TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7370 - 9080
08	3100	N	9053	-0-	5953	5953	9053	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	340	-0-	-2660	3293	340	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	1437	-0-	-1663	1630	1437	2			N	-0-					-0-
11	9661	X	8031	-0-	-1630	-0-	8031	2			N	-0-					-0-
12	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	9656	2			N	-0-					-0-
*01	12210	X	12210	-0-	-0-	-0-	12210	2			N	-0-					-0-
	HARRIS, BOB				WELL #: 2H	RRCID -> 246429						COMPL. DATE 10/09/2008					TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5515 - 7960
08	8587	X	8122	-0-	-465	-0-	290	1	7832	3	Y	-0-					29
09	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	258	1	7536	3	Y	-0-					29
10	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	207	1	7629	3	Y	-0-					29
11	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	234	1	8177	3	Y	-0-					29
12	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	194	1	8171	3	Y	2	2	8			29
							2	9									
01	8122	X	7814	-0-	-308	-0-	277	1	7537	3	Y	-0-					29
	HARRIS, BOB				WELL #: 1H	RRCID -> 246486						COMPL. DATE 10/03/2008					TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5533 - 7974
08	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					26
09	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					26
10	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					26
11	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			26
01	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
08	3379	X	1367	-0-	-2012	-0-	741	1	626	3	Y	-0-					40
09	3270	X	1113	-0-	-2157	-0-	751	1	362	3	Y	-0-					40
10	3255	X	831	-0-	-2424	-0-	713	1	118	3	Y	-0-					40
11	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-					40
12	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	1	1	8			40
01	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BOB DENVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246730 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6340 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	546	1	3412	3	Y	-0-					11
09	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	418	1	4971	3	Y	-0-					11
10	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	422	1	4869	3	Y	-0-					11
11	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	383	1	4836	3	Y	-0-					11
12	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	392	1	5382	3	Y	1	1	8			11
							1	9									
*01	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	274	1	6089	3	Y	-0-					11

VETTE WELL #: 5H RRCID -> 246758 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 6740 - 9082

08	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	383	1	8455	3	Y	28					123
							31	9									
09	8340	X	7591	-0-	-749	-0-	400	1	7154	3	Y	34					157
							37	9									
10	8618	X	7531	-0-	-1087	-0-	592	1	6838	3	Y	92	163	1			86
							101	9									
11	8340	X	6684	-0-	-1656	-0-	612	1	6006	3	Y	60					146
							66	9									
12	9269	X	6946	-0-	-2323	-0-	431	1	6269	3	Y	224	213	1			157
							246	9									
01	8866	X	6638	-0-	-2228	-0-	757	1	5680	3	Y	183	141	1			199
							201	9									

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246759 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7874 - 10890

08	17170	X	17170	-0-	-0-	-0-	17170	2			N	-0-					-0-
09	0	W	12117	-0-	12117	12117	12117	2			N	-0-					-0-
*10	23534	X	11417	-0-	-12117	-0-	11417	2			N	-0-					-0-
*11	12270	X	9924	-0-	-2346	-0-	9924	2			N	-0-					-0-
*12	58218	X	9496	-0-	-48722	-0-	9496	2			N	-0-					-0-
*01	17174	X	9748	-0-	-7426	-0-	9748	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246780 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 8094 - 11717

08	22227	X	20949	-0-	-1278	-0-	20949	2			N	-0-					-0-
09	21510	X	19848	-0-	-1662	-0-	19848	2			N	-0-					-0-
10	22227	X	20092	-0-	-2135	-0-	20092	2			N	-0-					-0-
11	20910	X	19311	-0-	-1599	-0-	19311	2			N	-0-					-0-
12	20956	X	19668	-0-	-1288	-0-	19668	2			N	-0-					-0-
01	20956	X	20446	-0-	-510	-0-	20446	2			N	-0-					-0-

PUTTEET HILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246880 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 6724 - 8668

08	T. A.		2886	-0-	2886	8466	217	1	2651	3	Y	16	19	1			6
							18	9									
09	11343	X	2877	-0-	-8466	-0-	2856	3	21	9	Y	19	18	1			7
10	3689	X	2592	-0-	-1097	-0-	7	1	2564	3	Y	19	17	1			9
							21	9									
11	3570	X	616	-0-	-2954	-0-	607	3	9	9	Y	8	13	1			4
12	3689	X	2233	-0-	-1456	-0-	2176	3	57	9	Y	52	27	1			29
01	2976	X	1982	-0-	-994	-0-	13	1	1949	3	Y	18	27	1			20
							20	9									

BUBBS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 246881 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6683 - 9430

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
MARSALIS WELL #: 1H RRCID -> 246882 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 5517 PERF. 5820 - 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
08	1736	N	945	-0-	-791	-0-	945	1			N	-0-					52
09	1770	N	1747	-0-	-23	-0-	921	1	826	3	N	-0-					52
10	1922	N	1788	-0-	-134	-0-	937	1	845	3	N	5					57
							6	9									
11	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	918	1	782	3	N	-0-					57
12	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	968	1	950	3	N	-0-					57
*01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	944	1	458	3	N	-0-					57

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247016 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 6002 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5642	X	3591	-0-	-2051	-0-	475	1	3116	3	Y	-0-					9
09	5280	X	4852	-0-	-428	-0-	595	1	4250	3	Y	6					15
							7	9									
10	5332	X	5151	-0-	-181	-0-	446	1	4705	3	Y	-0-					15
11	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	437	1	5693	3	Y	5					20
							6	9									
12	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	314	1	5535	3	Y	3	1	8			22
							3	9									
*01	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	279	1	5391	3	Y	8					30
							9	9									

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247241 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 6249 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	X	2381	-0-	-161	-0-	2366	3	15	9	Y	14	26	1			76
09	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2450	3	23	9	Y	21					97
10	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2670	3	34	9	Y	31	44	1			84
11	2430	X	2409	-0-	-21	-0-	2389	3	20	9	Y	18	19	1			83
12	2542	N	1835	-0-	-707	-0-	1829	3	6	9	Y	5	20	1			68
01	2697	N	1635	-0-	-1062	-0-	1624	3	11	9	Y	10	35	1			43

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	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
08	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	594	1	2835	2	N	-0-					-0-
09	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	759	1	2589	2	N	-0-					-0-
10	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	472	1	2859	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	2893	-0-	-437	-0-	371	1	2522	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	2954	-0-	-518	-0-	520	1	2434	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	3007	-0-	-465	-0-	265	1	2742	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
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					5
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					5
10	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2172	3	9	9	Y	8	3	1			10
11	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6423	3	1	9	Y	1					11
12	T. A.		5692	-0-	5692	5692	5681	3	11	9	Y	10					21
01	T. A.		7207	-0-	7207	12899	7190	3	17	9	Y	15	18	1			18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
08	14783	X	14783	-0-	-0-	-0-	14725	3	58	9	Y	53					77
09	13724	X	13724	-0-	-0-	-0-	13662	3	62	9	Y	56					133
10	14666	X	14666	-0-	-0-	-0-	14645	3	21	9	Y	19	106	1			46
11	12272	X	12272	-0-	-0-	-0-	12259	3	13	9	Y	12					58
12	14787	X	11514	-0-	-3273	-0-	11480	3	34	9	Y	31	67	1	1	8	21
01	14787	X	11334	-0-	-3453	-0-	11309	3	25	9	Y	23					44

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
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1138	3	1	9	Y	1	2	1			2
09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1635	3	3	9	Y	3					5
10	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1816	3	39	9	Y	35	3	1			37
*11	1110	N	1053	-0-	-57	-0-	1052	3	1	9	Y	1					38
12	1705	N	1332	-0-	-373	-0-	1328	3	4	9	Y	4	15	1			27
01	1860	N	1371	-0-	-489	-0-	1356	3	15	9	Y	14	16	1			25

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
08	730	X	513	-0-	-217	-0-	513	3			Y	-0-					1
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					1
10	217	N	93	-0-	-124	-0-	87	3	6	9	Y	5					6
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-	1	1			5
12	434	N	253	-0-	-181	-0-	253	3			Y	-0-	1	1			4
*01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	274	3	4	9	Y	4	2	1			6

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
08	3100	N	5143	-0-	2043	6466	5143	3			Y	-0-					48
09	11422	X	4956	-0-	-6466	-0-	4956	3			Y	-0-	22	1			26
10	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	3			Y	-0-	14	1			12
11	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	3			Y	-0-					12
12	5208	X	3915	-0-	-1293	-0-	3914	3	1	9	Y	1	6	1			7
01	5208	X	3941	-0-	-1267	-0-	19	1	3922	3	Y	-0-	4	1			3

MARY ANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248250 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5902 - 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
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
09	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11687	X	2649	-0-	-9038	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	3272	-0-	-5608	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
10	11687	X	1497	-0-	-10190	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	-0-	-0-	-11310	-0-					N	-0-					-0-
12	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					N	-0-					-0-
01	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-

MILLARD FILLMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248342 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 5725 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7037	X	6510	-0-	-527	-0-	6510	3			Y	-0-					51
09	6810	X	6438	-0-	-372	-0-	6436	3	2	9	Y	2					53
10	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	6403	3	2	9	Y	2					55
11	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	3			Y	-0-					55
12	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	7325	3	1	9	Y	1	1	8			55
*01	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	7377	3			Y	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE-COZART WELL #: 2H RRCID -> 248359 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8077 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10850	X	8456	-0-	-2394	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
09	10500	X	8304	-0-	-2196	-0-	8304	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	8546	-0-	-2304	-0-	8546	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	7808	-0-	-532	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	7638	-0-	-980	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	7299	-0-	-1288	-0-	7299	2			N	-0-					-0-

MARY ANN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248411 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6001 - 9151

08	14144	X	4289	-0-	-9855	-0-	789	1	3498	3	Y	2					21
							2	9									
09	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	936	1	331	3	Y	6					27
							7	9									
10	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					27
11	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	1	23	1			5
12	6572	X	3922	-0-	-2650	-0-	1374	1	2546	3	Y	2	2	8			5
							2	9									
*01	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	823	1	4507	3	Y	11					16
							12	9									

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248530 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7365 - 9077

08	6851	X	4318	-0-	-2533	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	1889	-0-	-4741	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	2955	-0-	-3462	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5402	-0-	-268	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	4032	-0-	-1827	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	2874	-0-	-1435	-0-	2874	2			N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248537 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7574 - 9216

08	19282	X	17686	-0-	-1596	-0-	17686	2			N	-0-					-0-
09	18660	X	18475	-0-	-185	-0-	18475	2			N	-0-					-0-
10	19791	X	19791	-0-	-0-	-0-	19791	2			N	-0-					-0-
11	20136	X	20136	-0-	-0-	-0-	20136	2			N	-0-					-0-
12	20291	X	20291	-0-	-0-	-0-	20291	2			N	-0-					-0-
01	19778	X	19762	-0-	-16	-0-	19762	2			N	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 248709 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 6532 - 10485

08	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	765	1	6938	3	Y	1	37	1			17
							1	9									
09	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	806	1	5675	3	Y	-0-					17
10	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	714	1	5615	3	Y	-0-	17	1			-0-
11	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	634	1	5536	3	Y	-0-					-0-
12	7719	X	5584	-0-	-2135	-0-	583	1	4989	3	Y	11					11
							12	9									
01	7719	X	5838	-0-	-1881	-0-	538	1	5300	3	Y	-0-	7	1			4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
08	4991	X	332	-0-	-4659	-0-	191	1	139	3	Y	2					265
							2	9									
09	1200	X	421	-0-	-779	-0-	204	1	210	3	Y	6					271
							7	9									
10	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	251	1	769	3	Y	7					278
							8	9									
11	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	234	1	4636	3	Y	15					293
							17	9									
12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1823	3	11	9	Y	10	2	8			301
*01	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	279	1	2256	3	Y	7					308
							8	9									

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
08	5890	X	5568	-0-	-322	-0-	265	1	5294	3	Y	8	10	1			8
							9	9									
09	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	271	1	4901	3	Y	19					27
							21	9									
10	5735	X	5255	-0-	-480	-0-	266	1	4983	3	Y	5	15	1			17
							6	9									
11	5550	X	4991	-0-	-559	-0-	275	1	4709	3	Y	6	12	1			11
							7	9									
12	5549	X	4988	-0-	-561	-0-	296	1	4690	3	Y	2	7	1			6
							2	9									
01	5549	X	4921	-0-	-628	-0-	297	1	4603	3	Y	19	4	1			21
							21	9									

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
08	6479	X	3928	-0-	-2551	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	3451	-0-	-2909	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	4528	-0-	-2044	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
11	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	9881	2			N	-0-					-0-
12	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
*01	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 248866 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7505 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	10156	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	9616	-0-	-464	-0-	9616	2			N	-0-					-0-
10	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	10709	2			N	-0-					-0-
11	10546	X	10546	-0-	-0-	-0-	10546	2			N	-0-					-0-
12	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	10827	2			N	-0-					-0-
*01	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	10835	2			N	-0-					-0-

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248867 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5675 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
WIGGUM, RALPH WELL #: 13H RRCID -> 248881 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6120 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		10	-0-	10	10	10	3			Y	-0-					-0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248882 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7820 - 9572

08	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
09	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	9496	2			N	-0-					-0-
10	10786	X	10786	-0-	-0-	-0-	10786	2			N	-0-					-0-
11	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	11179	2			N	-0-					-0-
12	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	10242	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	10611	-0-	-177	-0-	10611	2			N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 14H RRCID -> 248883 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6177 - 9443

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					60
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

SKIPPER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248904 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5990 - 9031

08	9331	X	8796	-0-	-535	-0-	18	1	8778	3	Y	-0-					93
09	8880	X	8416	-0-	-464	-0-	60	1	8337	3	Y	17					110
							19	9									
10	8618	X	8614	-0-	-4	-0-	38	1	8548	3	Y	25					135
							28	9									
11	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	8	1	8512	3	Y	6					141
							7	9									
12	8804	X	8701	-0-	-103	-0-	12	1	8683	3	Y	5					146
							6	9									
01	8804	X	8516	-0-	-288	-0-	16	1	8468	3	Y	29	132	1			43
							32	9									

WIGGUM, RALPH WELL #: 15H RRCID -> 248910 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6325 - 9616

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248929 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6222 - 8361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					3
09	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					5

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248931 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5700 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					11
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	543	1	250	3	Y	-0-					11
10	837	N	790	-0-	-47	-0-	536	1	254	3	Y	-0-					11
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	535	1	67	3	Y	-0-					11
12	806	N	478	-0-	-328	-0-	446	1	32	3	Y	-0-					11
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					11

820 MARTIN DEVELOPMENT WELL #: 2H RRCID -> 249221 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7520 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-
10	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
11	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		3084	-0-	3084	3084	3084	2			N	-0-					-0-
09	8476	X	5392	-0-	-3084	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
10	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	630	1	5344	2	N	-0-					-0-
11	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	333	1	5121	2	N	-0-					-0-
12	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	693	1	4969	2	N	-0-					-0-
01	5983	X	5367	-0-	-616	-0-	591	1	4776	2	N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249578 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 6090 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7068	X	4150	-0-	-2918	-0-	2056	1	2094	3	Y	-0-					64
09	5490	X	3984	-0-	-1506	-0-	714	1	3270	3	Y	-0-					64
10	5673	X	3850	-0-	-1823	-0-	582	1	3268	3	Y	-0-					64
11	4200	X	2741	-0-	-1459	-0-	333	1	2408	3	Y	-0-					64
12	4247	X	2507	-0-	-1740	-0-	636	1	1871	3	Y	-0-					64
01	4154	X	2973	-0-	-1181	-0-	477	1	2478	3	Y	16	55	1			25
							18	9									

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
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	69					104
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62	61	1			105
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	280	1	384	3	Y	18					123
							20	9									
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	205	1	343	3	Y	5					128
							6	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	72	1	1	8	57
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	4					61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
08	23250	X	6184	-0-	-17066	-0-	6184	2			N	-0-					-0-
09	18540	X	5568	-0-	-12972	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
10	11521	X	11521	-0-	-0-	-0-	11521	2			N	-0-					-0-
11	11925	X	11925	-0-	-0-	-0-	11925	2			N	-0-					-0-
12	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
01	11532	X	5039	-0-	-6493	-0-	5039	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
08	3100	N	26166	-0-	23066	42531	26166	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	24408	-0-	21408	63939	24408	2			N	-0-					-0-
10	90107	X	26168	-0-	-63939	-0-	26168	2			N	-0-					-0-
11	23822	X	23822	-0-	-0-	-0-	23822	2			N	-0-					-0-
12	26164	X	22008	-0-	-4156	-0-	22008	2			N	-0-					-0-
01	26164	X	20736	-0-	-5428	-0-	20736	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
08	3100	N	3418	-0-	318	318	3418	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2863	-0-	-137	181	2863	2			N	-0-					-0-
10	2614	N	2433	-0-	-181	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
11	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	1624	-0-	-1786	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	1935	-0-	-1475	-0-	1935	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
08	13051	X	9930	-0-	-3121	-0-	9930	2			N	-0-					-0-
09	12630	X	8671	-0-	-3959	-0-	8671	2			N	-0-					-0-
10	12679	X	4029	-0-	-8650	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
11	12270	X	3045	-0-	-9225	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	4780	-0-	-5667	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	2986	-0-	-6934	-0-	2986	2			N	-0-					-0-

BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249681 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5890 - 9011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8959	X	8856	-0-	-103	-0-	241	1	8539	3	Y	69					103
							76	9									
09	8670	X	7558	-0-	-1112	-0-	285	1	7205	3	Y	62	60	1			105
							68	9									
10	10292	X	9752	-0-	-540	-0-	193	1	9539	3	Y	18					123
							20	9									
11	9960	X	7817	-0-	-2143	-0-	183	1	7630	3	Y	4					127
							4	9									
12	10168	X	6366	-0-	-3802	-0-	191	1	6172	3	Y	3	72	1	2	8	56
							3	9									
01	9765	X	7281	-0-	-2484	-0-	309	1	6966	3	Y	5					61
							6	9									

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
08	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	8082	3			Y	-0-					68
09	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	7754	3	12	9	Y	11					79
10	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	7795	3	7	9	Y	6					85
11	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7335	3			Y	-0-					85
12	8432	X	7627	-0-	-805	-0-	7627	3			Y	-0-					85
01	8091	X	7441	-0-	-650	-0-	7440	3	1	9	Y	1					86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249683 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6238 - 8415

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14787	X	13516	-0-	-1271	-0-	13409	3	107	9	Y	97					133
09	14160	X	12482	-0-	-1678	-0-	12469	3	13	9	Y	12					145
10	14632	X	13158	-0-	-1474	-0-	13152	3	6	9	Y	5					150
11	14160	X	12769	-0-	-1391	-0-	12768	3	1	9	Y	1					151
12	13950	X	12897	-0-	-1053	-0-	12897	3			Y	-0-					151
01	13516	X	12700	-0-	-816	-0-	12700	3			Y	-0-					151

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249684 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 6026 - 8465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	422	3	13	9	Y	12					12
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	525	3	6	9	Y	5					17
11	420	N	416	-0-	-4	-0-	415	3	1	9	Y	1					18
12	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			Y	-0-					18
01	527	N	316	-0-	-211	-0-	316	3			Y	-0-					18

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249685 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6354 - 8595

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					1
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	141	3	12	9	Y	11					12
10	372	N	102	-0-	-270	-0-	96	3	6	9	Y	5					17
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	1					18
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					18
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1					19

ADAM STINSON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 249686 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5682 - 9920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10206	X	10206	-0-	-0-	-0-	10206	3			Y	-0-					-0-
09	9750	X	7974	-0-	-1776	-0-	7974	3			Y	-0-					-0-
10	10230	X	9699	-0-	-531	-0-	9656	3	43	9	Y	39	28	1			11
11	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	10147	3	61	9	Y	55					66
12	10230	X	8607	-0-	-1623	-0-	8574	3	33	9	Y	30	71	1			25
01	10199	X	6087	-0-	-4112	-0-	5976	3	111	9	Y	101	63	1			63

ADAM STINSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249689 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 7300 - 9600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15438	X	13329	-0-	-2109	-0-	13329	3			Y	-0-					26
09	13980	X	12665	-0-	-1315	-0-	12558	3	107	9	Y	97	81	1			42
10	14446	X	13087	-0-	-1359	-0-	13030	3	57	9	Y	52	79	1			15
11	13860	X	12876	-0-	-984	-0-	12823	3	53	9	Y	48					63
12	13516	X	12623	-0-	-893	-0-	12594	3	29	9	Y	26	67	1			22
01	13330	X	12802	-0-	-528	-0-	12734	3	68	9	Y	62	45	1			39

SOUTH LOOP 820 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249692 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 8481 - 10550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30039	X	24696	-0-	-5343	-0-	24696	2			N	-0-					-0-
09	29070	X	24183	-0-	-4887	-0-	24183	2			N	-0-					-0-
10	30039	X	25439	-0-	-4600	-0-	25439	2			N	-0-					-0-
11	26910	X	23412	-0-	-3498	-0-	23412	2			N	-0-					-0-
12	24986	X	23549	-0-	-1437	-0-	23549	2			N	-0-					-0-
01	25451	X	21911	-0-	-3540	-0-	21911	2			N	-0-					-0-

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249693 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5509 - 9345

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	10					11
09	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					Y	11					22
10	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	4					26
11	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	4					30
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	22	1	5	8	13
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
08	4805	X	4508	-0-	-297	-0-	941	1	3567	2	N	-0-					-0-
09	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	3309	1	4698	2	N	-0-					-0-
10	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	741	1	4581	2	N	-0-					-0-
11	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	709	1	4851	2	N	-0-					-0-
12	8277	X	5320	-0-	-2957	-0-	760	1	4560	2	N	-0-					-0-
01	8277	X	5185	-0-	-3092	-0-	816	1	4369	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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	688	3	44	9	Y	40					57
09	750	N	703	-0-	-47	-0-	678	3	25	9	Y	23	38	1			42
10	930	N	571	-0-	-359	-0-	556	3	15	9	Y	14					56
11	720	N	372	-0-	-348	-0-	362	3	10	9	Y	9					65
12	713	N	553	-0-	-160	-0-	543	3	10	9	Y	9					74
*01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	639	3	3	9	Y	3					77

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33					61

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
08	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	10					72
09	2340	X	1799	-0-	-541	-0-	796	1	991	3	Y	11					83
							12	9									
10	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	4					87
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					90
12	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	11	68	1	5	8	28
01	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	3					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
08	3193	X	1466	-0-	-1727	-0-	1466	3			Y	-0-					25
09	3090	X	1000	-0-	-2090	-0-	987	3	13	9	Y	12					37
10	3162	X	1288	-0-	-1874	-0-	1282	3	6	9	Y	5					42
11	2010	X	1510	-0-	-500	-0-	1509	3	1	9	Y	1					43
12	1767	X	1610	-0-	-157	-0-	1610	3			Y	-0-					43
*01	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			Y	-0-					43

PYLE-MERCER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249763 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 9450 - 10241

08	2852	X	2590	-0-	-262	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2252	-0-	-928	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	2837	-0-	-449	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2242	-0-	-938	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2788	-0-	-33	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2424	-0-	-428	-0-	2424	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 250136 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-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

08	19685	X	17006	-0-	-2679	-0-	17006	2			N	-0-					-0-
09	16950	X	15641	-0-	-1309	-0-	15641	2			N	-0-					-0-
10	17515	X	15737	-0-	-1778	-0-	15737	2			N	-0-					-0-
11	16950	X	15318	-0-	-1632	-0-	15318	2			N	-0-					-0-
12	17019	X	15330	-0-	-1689	-0-	15330	2			N	-0-					-0-
01	17019	X	15627	-0-	-1392	-0-	15627	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250378 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7880 - 10725

08	7967	X	5080	-0-	-2887	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	5256	-0-	-354	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
10	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	7156	2			N	-0-					-0-
11	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
12	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
*01	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	8103	2			N	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250408 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 6780 - 11120

08	6696	X	4384	-0-	-2312	-0-	4384	3			Y	-0-					4
09	5070	X	4188	-0-	-882	-0-	4173	3	15	9	Y	14	12	1			6
10	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	5997	3	9	9	Y	8	12	1			2
11	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5682	3	7	9	Y	6					8
12	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5777	3	6	9	Y	5	9	1			4
01	6014	X	5101	-0-	-913	-0-	5086	3	15	9	Y	14	9	1			9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ZWEIFEL, HENRY WELL #: 1H RRCID -> 250409 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 6062 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	8143	3	24	9	N	22					150
09	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	7971	3	67	9	N	61	178	1			33
10	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	7534	3	15	9	N	14					47
11	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	7953	3			N	-0-					47
12	8308	X	7908	-0-	-400	-0-	7908	3			N	-0-					47
01	8308	X	8122	-0-	-186	-0-	8122	3			N	-0-					47

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
08	14535	X	14535	-0-	-0-	-0-	14535	2			N	-0-					-0-
09	13795	X	13795	-0-	-0-	-0-	13795	2			N	-0-					-0-
10	14521	X	14521	-0-	-0-	-0-	14521	2			N	-0-					-0-
11	14410	X	14410	-0-	-0-	-0-	14410	2			N	-0-					-0-
12	14973	X	14433	-0-	-540	-0-	14433	2			N	-0-					-0-
01	14539	X	13006	-0-	-1533	-0-	13006	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
08	19716	X	14690	-0-	-5026	-0-	14690	2			N	-0-					-0-
09	20670	X	12836	-0-	-7834	-0-	12836	2			N	-0-					-0-
10	21359	X	13820	-0-	-7539	-0-	13820	2			N	-0-					-0-
11	20670	X	13054	-0-	-7616	-0-	13054	2			N	-0-					-0-
12	18538	X	14009	-0-	-4529	-0-	14009	2			N	-0-					-0-
01	14694	X	11589	-0-	-3105	-0-	11589	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			Y	-0-					155
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			Y	-0-					155
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			Y	-0-					155
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			Y	-0-					155
12	1085	N	888	-0-	-197	-0-	888	3			Y	-0-					155
01	930	N	514	-0-	-416	-0-	514	3			Y	-0-					155

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
08	9641	X	2475	-0-	-7166	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	2059	-0-	-7271	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	2126	-0-	-6740	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	1850	-0-	-6730	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
12	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
*01	16133	X	16133	-0-	-0-	-0-	16133	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250418 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8271 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21235	X	11100	-0-	-10135	-0-	11100	2			N	-0-					-0-
09	18210	X	11499	-0-	-6711	-0-	11499	2			N	-0-					-0-
10	17143	X	12309	-0-	-4834	-0-	12309	2			N	-0-					-0-
11	15090	X	12536	-0-	-2554	-0-	12536	2			N	-0-					-0-
12	15726	X	15726	-0-	-0-	-0-	15726	2			N	-0-					-0-
01	12307	X	3229	-0-	-9078	-0-	3229	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE WELL #: L 5H RRCID -> 250419 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7550 - 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
08	32426	X	26850	-0-	-5576	-0-	26850	2			N	-0-					-0-
09	30750	X	26164	-0-	-4586	-0-	26164	2			N	-0-					-0-
10	27807	X	27211	-0-	-596	-0-	27211	2			N	-0-					-0-
11	26427	X	26427	-0-	-0-	-0-	26427	2			N	-0-					-0-
12	27189	X	27189	-0-	-0-	-0-	27189	2			N	-0-					-0-
01	27218	X	26105	-0-	-1113	-0-	26105	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 3H RRCID -> 250421 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7419 - 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
08	16771	X	15010	-0-	-1761	-0-	15010	2			N	-0-					-0-
09	17160	X	9792	-0-	-7368	-0-	9792	2			N	-0-					-0-
10	17732	X	12414	-0-	-5318	-0-	12414	2			N	-0-					-0-
11	17160	X	13071	-0-	-4089	-0-	13071	2			N	-0-					-0-
12	17050	X	14489	-0-	-2561	-0-	14489	2			N	-0-					-0-
01	15004	X	14578	-0-	-426	-0-	14578	2			N	-0-					-0-

STINSON, ADAM WELL #: 12H RRCID -> 250423 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 6076 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-					1
09	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1301	3	47	9	Y	43	25	1			19
10	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	3			Y	-0-	19	1			-0-
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	2					2
12	1395	N	1332	-0-	-63	-0-	1324	3	8	9	Y	7	3	1			6
*01	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2820	3	69	9	Y	63	29	1			40

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250425 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 6320 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	X	726	-0-	-49	-0-	726	3			Y	-0-					2
09	600	X	317	-0-	-283	-0-	316	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
10	771	X	771	-0-	-0-	-0-	770	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	6					6
12	341	N	170	-0-	-171	-0-	164	3	6	9	Y	5	7	1			4
01	775	N	767	-0-	-8	-0-	755	3	12	9	Y	11	8	1			7

ALLIANCE WELL #: B 10H RRCID -> 250427 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7560 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14687	X	14687	-0-	-0-	-0-	14687	2			N	-0-					-0-
09	14910	X	14622	-0-	-288	-0-	14622	2			N	-0-					-0-
10	15407	X	14267	-0-	-1140	-0-	14267	2			N	-0-					-0-
11	14910	X	14380	-0-	-530	-0-	14380	2			N	-0-					-0-
12	15097	X	15052	-0-	-45	-0-	15052	2			N	-0-					-0-
01	15097	X	15038	-0-	-59	-0-	15038	2			N	-0-					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
08	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	3			Y	-0-					4
09	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6352	3	18	9	Y	16	13	1			7
10	7409	X	4733	-0-	-2676	-0-	4729	3	4	9	Y	4	10	1			1
11	7530	X	2710	-0-	-4820	-0-	2709	3	1	9	Y	1					2
12	7781	X	6369	-0-	-1412	-0-	6366	3	3	9	Y	3	3	1			2
01	7781	X	5458	-0-	-2323	-0-	5449	3	9	9	Y	8	5	1			5

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
08	7068	X	6624	-0-	-444	-0-	6624	3			Y	-0-					1
09	6840	X	6189	-0-	-651	-0-	6183	3	6	9	Y	5	4	1			2
10	6820	X	5610	-0-	-1210	-0-	5607	3	3	9	Y	3	4	1			1
11	6510	X	4466	-0-	-2044	-0-	4464	3	2	9	Y	2					3
12	6727	X	5450	-0-	-1277	-0-	5449	3	1	9	Y	1	3	1			1
01	6634	X	6343	-0-	-291	-0-	6337	3	6	9	Y	5	3	1			3

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
08	4464	X	739	-0-	-3725	-0-	739	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	626	-0-	-2224	-0-	626	2			N	-0-					-0-
10	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
11	12842	X	12842	-0-	-0-	-0-	12842	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	13665	-0-	10565	10565	13665	2			N	-0-					-0-
*01	24128	X	13563	-0-	-10565	-0-	13563	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
08	14074	X	13258	-0-	-816	-0-	13258	2			N	-0-					-0-
09	13380	X	13213	-0-	-167	-0-	13213	2			N	-0-					-0-
10	13826	X	12260	-0-	-1566	-0-	12260	2			N	-0-					-0-
11	13683	X	13683	-0-	-0-	-0-	13683	2			N	-0-					-0-
12	14547	X	14547	-0-	-0-	-0-	14547	2			N	-0-					-0-
*01	15029	X	15029	-0-	-0-	-0-	15029	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
08	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	561	1	1636	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	522	1	1474	3	Y	1					1
							1	9									
10	2046	X	1567	-0-	-479	-0-	689	1	876	3	Y	2					3
							2	9									
11	2130	X	1131	-0-	-999	-0-	716	1	415	3	Y	-0-					3
12	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	936	1	2110	3	Y	15	15	8			3
							17	9									
*01	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	889	1	925	3	Y	5					8
							6	9									

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250465 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5603 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	7	1			9

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250467 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 7085 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	2732	-0-	-771	-0-	2732	3			Y	-0-					-0-
09	2820	X	2102	-0-	-718	-0-	2059	3	43	9	Y	39	22	1			17
10	2728	X	2178	-0-	-550	-0-	2170	3	8	9	Y	7	22	1			2
11	2640	X	1426	-0-	-1214	-0-	1423	3	3	9	Y	3					5
12	2728	X	2288	-0-	-440	-0-	2288	3			Y	-0-	5	1			-0-
01	2728	X	2276	-0-	-452	-0-	2269	3	7	9	Y	6	2	1			4

BOSWELL UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250468 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7915 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23250	X	22423	-0-	-827	-0-	22423	2			N	-0-					-0-
09	22500	X	19421	-0-	-3079	-0-	19421	2			N	-0-					-0-
10	23250	X	17367	-0-	-5883	-0-	17367	2			N	-0-					-0-
11	21840	X	15790	-0-	-6050	-0-	15790	2			N	-0-					-0-
12	22568	X	13536	-0-	-9032	-0-	13536	2			N	-0-					-0-
01	22413	X	13031	-0-	-9382	-0-	13031	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250469 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 6160 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6634	X	5808	-0-	-826	-0-	5808	3			Y	-0-					3
09	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	690	1	5417	3	Y	-0-					3
10	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	662	1	5990	3	Y	-0-					3
11	5610	X	4362	-0-	-1248	-0-	621	1	3741	3	Y	-0-					3
12	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	585	1	6040	3	Y	-0-					3
01	6665	X	4803	-0-	-1862	-0-	547	1	4256	3	Y	-0-					3

GRACIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250479 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5600 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1147	-0-	-31	-0-	474	1	660	3	Y	12					13
							13	9									
09	1140	N	1114	-0-	-26	-0-	494	1	583	3	Y	34					47
							37	9									
10	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	518	1	638	3	Y	12	36	1			23
							13	9									
11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	444	1	719	3	Y	9					32
							10	9									
12	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	361	1	702	3	Y	20					52
							22	9									
01	1178	N	997	-0-	-181	-0-	311	1	671	3	Y	14					66
							15	9									

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
08	434	N	316	-0-	-118	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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
08	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	290 11	1 9	11911	3	Y	10					17
09	12401	X	12401	-0-	-0-	-0-	233 12	1 9	12156	3	Y	11					28
10	11747	X	11747	-0-	-0-	-0-	272 4	1 9	11471	3	Y	4					32
11	11820	X	9963	-0-	-1857	-0-	404 4	1 9	9555	3	Y	4					36
12	12803	X	11021	-0-	-1782	-0-	408 13	1 9	10600	3	Y	12	27	1	6	8	15
01	12803	X	10782	-0-	-2021	-0-	394 2	1 9	10386	3	Y	2					17

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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14880	X	14138	-0-	-742	-0-	70	1	14068	3	Y	-0-					34
09	14400	X	13434	-0-	-966	-0-	34	1	13400	3	Y	-0-					34
10	14384	X	13213	-0-	-1171	-0-	13207	3	6	9	Y	5					39
11	13680	X	12698	-0-	-982	-0-	12696	3	2	9	Y	2					41
12	14136	X	13277	-0-	-859	-0-	13274	3	3	9	Y	3	33	1	2	8	9
01	14136	X	13991	-0-	-145	-0-	13991	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
08	992	X	662	-0-	-330	-0-	654	3	8	9	Y	7	21	1			28
09	1350	X	349	-0-	-1001	-0-	345	3	4	9	Y	4					32
10	1395	X	391	-0-	-1004	-0-	373	3	18	9	Y	16	18	1			30
*11	1350	X	314	-0-	-1036	-0-	312	3	2	9	Y	2					32
12	372	N	30	-0-	-342	-0-	28	3	2	9	Y	2	13	1			21
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	4	13	1			12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
08	2728	X	2432	-0-	-296	-0-	943	1	1489	3	N	-0-					50
09	2670	X	2620	-0-	-50	-0-	929	1	1691	3	N	-0-					50
10	2759	X	2735	-0-	-24	-0-	941	1	1794	3	N	-0-					50
11	2670	X	2347	-0-	-323	-0-	938	1	1409	3	N	-0-					50
12	2697	X	2675	-0-	-22	-0-	969	1	1702	3	N	4	4	8			50
							4	9									
01	2728	X	2463	-0-	-265	-0-	966	1	1497	3	N	-0-					50

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
08	10199	X	9656	-0-	-543	-0-	9656	3			Y	-0-					53
09	9870	X	9001	-0-	-869	-0-	8998	3	3	9	Y	3					56
10	10199	X	9002	-0-	-1197	-0-	8998	3	4	9	Y	4					60
11	9600	X	9177	-0-	-423	-0-	9177	3			Y	-0-					60
12	9641	X	8887	-0-	-754	-0-	8887	3			Y	-0-					60
01	9641	X	7629	-0-	-2012	-0-	7629	3			Y	-0-					60

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
08	5177	X	5093	-0-	-84	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
09	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	4863	-0-	-934	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	4535	-0-	-1075	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	3723	-0-	-2880	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	1168	-0-	-5435	-0-	1168	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
08	12958	X	11593	-0-	-1365	-0-	11593	2			N	-0-					-0-
09	12540	X	11691	-0-	-849	-0-	11691	2			N	-0-					-0-
10	12338	X	9574	-0-	-2764	-0-	9574	2			N	-0-					-0-
11	11940	X	8858	-0-	-3082	-0-	8858	2			N	-0-					-0-
12	12338	X	8564	-0-	-3774	-0-	8564	2			N	-0-					-0-
01	12090	X	9325	-0-	-2765	-0-	9325	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
08	13774	X	13774	-0-	-0-	-0-	13774	2			N	-0-					-0-
09	13611	X	13611	-0-	-0-	-0-	13611	2			N	-0-					-0-
10	14274	X	14274	-0-	-0-	-0-	14274	2			N	-0-					-0-
11	13768	X	13768	-0-	-0-	-0-	13768	2			N	-0-					-0-
12	14074	X	12231	-0-	-1843	-0-	12231	2			N	-0-					-0-
01	14260	X	11945	-0-	-2315	-0-	11945	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
08	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
09	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	9933	2			N	-0-					-0-
10	12595	X	12595	-0-	-0-	-0-	12595	2			N	-0-					-0-
11	11331	X	11331	-0-	-0-	-0-	11331	2			N	-0-					-0-
12	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-	11034	2			N	-0-					-0-
01	12586	X	10399	-0-	-2187	-0-	10399	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
08	11966	X	8859	-0-	-3107	-0-	8859	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	9268	-0-	-1562	-0-	9268	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	8350	-0-	-764	-0-	8350	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	7104	-0-	-1686	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	7228	-0-	-2351	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	8658	-0-	-921	-0-	8658	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
08	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
09	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
11	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
12	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	7358	2			N	-0-					-0-
*01	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6633	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
08	12586	X	9784	-0-	-2802	-0-	9784	2			N	-0-					-0-
09	13533	X	13533	-0-	-0-	-0-	13533	2			N	-0-					-0-
10	12586	X	10100	-0-	-2486	-0-	10100	2			N	-0-					-0-
11	11880	X	9401	-0-	-2479	-0-	9401	2			N	-0-					-0-
12	13981	X	13756	-0-	-225	-0-	13756	2			N	-0-					-0-
01	13981	X	13196	-0-	-785	-0-	13196	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: K 3H RRCID -> 251842 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7458 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	19623	X	17286	-0-	-2337	-0-	17286	2			N	-0-					-0-
09	19050	X	16623	-0-	-2427	-0-	16623	2			N	-0-					-0-
10	19685	X	17185	-0-	-2500	-0-	17185	2			N	-0-					-0-
11	19050	X	17186	-0-	-1864	-0-	17186	2			N	-0-					-0-
12	17949	X	17347	-0-	-602	-0-	17347	2			N	-0-					-0-
01	17298	X	14365	-0-	-2933	-0-	14365	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
08	34627	X	32976	-0-	-1651	-0-	32976	2			N	-0-					-0-
09	33510	X	31826	-0-	-1684	-0-	31826	2			N	-0-					-0-
10	34193	X	32569	-0-	-1624	-0-	32569	2			N	-0-					-0-
11	32070	X	31250	-0-	-820	-0-	31250	2			N	-0-					-0-
12	32984	X	31880	-0-	-1104	-0-	31880	2			N	-0-					-0-
01	32984	X	31942	-0-	-1042	-0-	31942	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
08	19995	X	16945	-0-	-3050	-0-	16945	2			N	-0-					-0-
09	19350	X	17193	-0-	-2157	-0-	17193	2			N	-0-					-0-
10	19995	X	17811	-0-	-2184	-0-	17811	2			N	-0-					-0-
11	19320	X	19085	-0-	-235	-0-	19085	2			N	-0-					-0-
12	19765	X	19765	-0-	-0-	-0-	19765	2			N	-0-					-0-
*01	17845	X	17845	-0-	-0-	-0-	17845	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	37	1			24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					66

BOSWELL UNIT WELL #: 14H RRCID -> 251849 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7620 - 11099

08	21235	X	19661	-0-	-1574	-0-	19661	2			N	-0-					-0-
09	20550	X	19213	-0-	-1337	-0-	19213	2			N	-0-					-0-
10	21235	X	20459	-0-	-776	-0-	20459	2			N	-0-					-0-
11	19020	X	18804	-0-	-216	-0-	18804	2			N	-0-					-0-
12	19840	X	18184	-0-	-1656	-0-	18184	2			N	-0-					-0-
01	20460	X	19543	-0-	-917	-0-	19543	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251850 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 9500 - 12922

08	41695	X	30763	-0-	-10932	-0-	30763	2			N	-0-					-0-
09	40350	X	27496	-0-	-12854	-0-	27496	2			N	-0-					-0-
10	41695	X	26448	-0-	-15247	-0-	26448	2			N	-0-					-0-
11	40350	X	23839	-0-	-16511	-0-	23839	2			N	-0-					-0-
12	31992	X	23414	-0-	-8578	-0-	23414	2			N	-0-					-0-
01	31992	X	22518	-0-	-9474	-0-	22518	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251851 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 9400 - 12900

*08	26846	X	24490	-0-	-2356	-0-	24490	2			N	-0-					-0-
*09	25980	X	22658	-0-	-3322	-0-	22658	2			N	-0-					-0-
*10	26846	X	21937	-0-	-4909	-0-	21937	2			N	-0-					-0-
*11	25980	X	19370	-0-	-6610	-0-	19370	2			N	-0-					-0-
*12	26195	X	19110	-0-	-7085	-0-	19110	2			N	-0-					-0-
*01	26195	X	19699	-0-	-6496	-0-	19699	2			N	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251852 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5585 - 10553

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					5
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	5	1			2
*01	109	X	109	-0-	-0-	-0-	98	3	11	9	Y	10	6	1			6

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251853 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7790 - 11642

08	15066	X	6274	-0-	-8792	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	7145	-0-	-1735	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
10	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	8284	2			N	-0-					-0-
11	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	7697	2			N	-0-					-0-
12	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	9279	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	5363	-0-	-2914	-0-	5363	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251854 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7640 - 11810

08	20172	X	20172	-0-	-0-	-0-	20172	2			N	-0-					-0-
09	20550	X	16693	-0-	-3857	-0-	16693	2			N	-0-					-0-
10	21235	X	16664	-0-	-4571	-0-	16664	2			N	-0-					-0-
11	20550	X	16109	-0-	-4441	-0-	16109	2			N	-0-					-0-
12	20181	X	15936	-0-	-4245	-0-	15936	2			N	-0-					-0-
01	20181	X	12797	-0-	-7384	-0-	12797	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
EXELON SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251855 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7902 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32674	X	30260	-0-	-2414	-0-	30260	2			N	-0-					-0-
09	31620	X	27103	-0-	-4517	-0-	27103	2			N	-0-					-0-
10	36456	X	24692	-0-	-11764	-0-	24692	2			N	-0-					-0-
11	35280	X	21223	-0-	-14057	-0-	21223	2			N	-0-					-0-
12	39804	X	15312	-0-	-24492	-0-	15312	2			N	-0-					-0-
01	30256	X	26728	-0-	-3528	-0-	26728	2			N	-0-					-0-

DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251877 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5604 - 9112

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	23	1	4	8	13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					16

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 10H RRCID -> 251878 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7530 - 10390

08	19530	X	12280	-0-	-7250	-0-	12280	2			N	-0-					-0-
09	18900	X	10113	-0-	-8787	-0-	10113	2			N	-0-					-0-
10	19530	X	9934	-0-	-9596	-0-	9934	2			N	-0-					-0-
11	18900	X	13014	-0-	-5886	-0-	13014	2			N	-0-					-0-
12	24116	X	24116	-0-	-0-	-0-	24116	2			N	-0-					-0-
*01	23030	X	23030	-0-	-0-	-0-	23030	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251879 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7620 - 10525

08	19822	X	19822	-0-	-0-	-0-	19822	2			N	-0-					-0-
09	19320	X	19148	-0-	-172	-0-	19148	2			N	-0-					-0-
10	19964	X	16953	-0-	-3011	-0-	16953	2			N	-0-					-0-
11	19320	X	15793	-0-	-3527	-0-	15793	2			N	-0-					-0-
12	19809	X	14755	-0-	-5054	-0-	14755	2			N	-0-					-0-
01	19809	X	13702	-0-	-6107	-0-	13702	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251880 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	20667	X	20667	-0-	-0-	-0-	20667	2			N	-0-					-0-
09	20212	X	20212	-0-	-0-	-0-	20212	2			N	-0-					-0-
10	20460	X	18017	-0-	-2443	-0-	18017	2			N	-0-					-0-
11	20010	X	19972	-0-	-38	-0-	19972	2			N	-0-					-0-
12	20894	X	20755	-0-	-139	-0-	20755	2			N	-0-					-0-
*01	21454	X	21454	-0-	-0-	-0-	21454	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 6H RRCID -> 251882 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7630 - 11982

08	21927	X	21927	-0-	-0-	-0-	21927	2			N	-0-					-0-
09	21720	X	20845	-0-	-875	-0-	20845	2			N	-0-					-0-
10	22444	X	21183	-0-	-1261	-0-	21183	2			N	-0-					-0-
11	21720	X	19587	-0-	-2133	-0-	19587	2			N	-0-					-0-
12	23002	X	19788	-0-	-3214	-0-	19788	2			N	-0-					-0-
01	21917	X	18917	-0-	-3000	-0-	18917	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
08	20212	X	12900	-0-	-7312	-0-	12900	2			N	-0-					-0-
09	18180	X	13780	-0-	-4400	-0-	13780	2			N	-0-					-0-
10	18786	X	14687	-0-	-4099	-0-	14687	2			N	-0-					-0-
11	17730	X	12980	-0-	-4750	-0-	12980	2			N	-0-					-0-
12	15190	X	14558	-0-	-632	-0-	14558	2			N	-0-					-0-
*01	15739	X	15739	-0-	-0-	-0-	15739	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
08	19226	X	19226	-0-	-0-	-0-	19226	2			N	-0-					-0-
09	17646	X	17646	-0-	-0-	-0-	17646	2			N	-0-					-0-
10	17934	X	17934	-0-	-0-	-0-	17934	2			N	-0-					-0-
11	18600	X	18149	-0-	-451	-0-	18149	2			N	-0-					-0-
12	19220	X	16430	-0-	-2790	-0-	16430	2			N	-0-					-0-
01	19220	X	14807	-0-	-4413	-0-	14807	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
08	17880	X	17880	-0-	-0-	-0-	17880	2			N	-0-					-0-
09	16569	X	16569	-0-	-0-	-0-	16569	2			N	-0-					-0-
10	17561	X	17561	-0-	-0-	-0-	17561	2			N	-0-					-0-
11	16038	X	16038	-0-	-0-	-0-	16038	2			N	-0-					-0-
12	17887	X	16848	-0-	-1039	-0-	16848	2			N	-0-					-0-
01	17887	X	14246	-0-	-3641	-0-	14246	2			N	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251894 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 7298 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6541	X	3694	-0-	-2847	-0-	3694	3			Y	-0-					-0-
09	6330	X	3602	-0-	-2728	-0-	3602	3			Y	-0-					-0-
10	6541	X	5019	-0-	-1522	-0-	5019	3			Y	-0-					-0-
11	5580	X	4970	-0-	-610	-0-	4970	3			Y	-0-					-0-
12	4526	X	4373	-0-	-153	-0-	4373	3			Y	-0-					-0-
01	5022	X	3506	-0-	-1516	-0-	3506	3			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
08	5301	X	4255	-0-	-1046	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	2107	-0-	-2663	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	2363	-0-	-2628	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	2234	-0-	-2596	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	2164	-0-	-2827	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3648	-0-	-599	-0-	3648	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
08	30163	X	20481	-0-	-9682	-0-	20481	2			N	-0-					-0-
09	23640	X	19093	-0-	-4547	-0-	19093	2			N	-0-					-0-
10	24428	X	22695	-0-	-1733	-0-	22695	2			N	-0-					-0-
11	23640	X	18607	-0-	-5033	-0-	18607	2			N	-0-					-0-
12	21551	X	21551	-0-	-0-	-0-	21551	2			N	-0-					-0-
01	22692	X	19071	-0-	-3621	-0-	19071	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
08	2759	X	1942	-0-	-817	-0-	1942	3			Y	-0-					8
09	2250	X	1899	-0-	-351	-0-	1878	3	21	9	Y	19	19	1			8
10	2232	X	1983	-0-	-249	-0-	1972	3	11	9	Y	10	15	1			3
11	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	9215	3	4	9	Y	4					7
12	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2616	3	1	9	Y	1	7	1			1
*01	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			Y	-0-	1	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
08	19313	X	14058	-0-	-5255	-0-	14058	3			Y	-0-					38
09	19680	X	16104	-0-	-3576	-0-	538	1	15566	3	Y	-0-					38
10	20336	X	18407	-0-	-1929	-0-	507	1	17887	3	Y	12					50
							13	9									
11	19681	X	19681	-0-	-0-	-0-	425	1	19256	3	Y	-0-					50
12	17081	X	15283	-0-	-1798	-0-	605	1	14678	3	Y	-0-					50
01	18414	X	15605	-0-	-2809	-0-	519	1	15063	3	Y	21					71
							23	9									

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251908 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 6721 - 10856

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	10					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
*01	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	536	1	1123	3	Y	16					59
							18	9									

BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251909 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5700 - 8861

08	1054	N	857	-0-	-197	-0-	229	1	552	3	Y	69					104
							76	9									
09	1080	N	955	-0-	-125	-0-	178	1	709	3	Y	62	61	1			105
							68	9									
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					105
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	124	1	780	3	Y	5					110
							6	9									
12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	121	1	1194	3	Y	2	62	1	1	8	49
							2	9									
*01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	110	1	449	3	Y	4					53
							4	9									

ALLIANCE WELL #: C 7H RRCID -> 251956 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7445 - 9195

08	11253	X	7944	-0-	-3309	-0-	7944	2			N	-0-					-0-
09	10890	X	8925	-0-	-1965	-0-	8925	2			N	-0-					-0-
10	11253	X	9931	-0-	-1322	-0-	9931	2			N	-0-					-0-
11	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	10000	2			N	-0-					-0-
12	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	9816	2			N	-0-					-0-
*01	11005	X	11005	-0-	-0-	-0-	11005	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 21H RRCID -> 252000 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7714 - 10930

08	34844	X	30346	-0-	-4498	-0-	30346	2			N	-0-					-0-
09	33720	X	33091	-0-	-629	-0-	33091	2			N	-0-					-0-
10	34844	X	32400	-0-	-2444	-0-	32400	2			N	-0-					-0-
11	30600	X	30459	-0-	-141	-0-	30459	2			N	-0-					-0-
12	34193	X	28925	-0-	-5268	-0-	28925	2			N	-0-					-0-
01	34193	X	26984	-0-	-7209	-0-	26984	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252129 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 5688 - 9611

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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			
08	10695	X	8732	-0-	-1963	-0-	8732	2			N	-0-					-0-
09	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	11482	2			N	-0-					-0-
10	12106	X	12106	-0-	-0-	-0-	12106	2			N	-0-					-0-
11	11019	X	11019	-0-	-0-	-0-	11019	2			N	-0-					-0-
12	11873	X	8836	-0-	-3037	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
01	12121	X	7726	-0-	-4395	-0-	7726	2			N	-0-					-0-
	ALLIANCE				WELL #: F 5H		RRCID -> 252246		COMPL. DATE 07/19/2009			TOTAL DEPTH 7302		PERF. 7480 - 11130			
08	24707	X	21188	-0-	-3519	-0-	21188	2			N	-0-					-0-
09	23910	X	21342	-0-	-2568	-0-	21342	2			N	-0-					-0-
10	22847	X	22000	-0-	-847	-0-	22000	2			N	-0-					-0-
11	21076	X	21076	-0-	-0-	-0-	21076	2			N	-0-					-0-
12	22041	X	20936	-0-	-1105	-0-	20936	2			N	-0-					-0-
01	22041	X	19515	-0-	-2526	-0-	19515	2			N	-0-					-0-
	ALLIANCE				WELL #: E 6H		RRCID -> 252247		COMPL. DATE 10/02/2009			TOTAL DEPTH 7358		PERF. 7550 - 9215			
08	15575	X	15575	-0-	-0-	-0-	15575	2			N	-0-					-0-
09	12539	X	12539	-0-	-0-	-0-	12539	2			N	-0-					-0-
10	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	10286	2			N	-0-					-0-
11	10284	X	10284	-0-	-0-	-0-	10284	2			N	-0-					-0-
12	16089	X	10472	-0-	-5617	-0-	10472	2			N	-0-					-0-
01	15562	X	9998	-0-	-5564	-0-	9998	2			N	-0-					-0-
	ALLIANCE-SARATOGA				WELL #: A 11H		RRCID -> 252248		COMPL. DATE 12/08/2009			TOTAL DEPTH 7386		PERF. 7522 - 10920			
08	46500	X	38688	-0-	-7812	-0-	38688	2			N	-0-					-0-
09	42930	X	37210	-0-	-5720	-0-	37210	2			N	-0-					-0-
10	41478	X	37926	-0-	-3552	-0-	37926	2			N	-0-					-0-
11	40140	X	34721	-0-	-5419	-0-	34721	2			N	-0-					-0-
12	40734	X	37084	-0-	-3650	-0-	37084	2			N	-0-					-0-
01	38688	X	36476	-0-	-2212	-0-	36476	2			N	-0-					-0-
	CRABTREE UNIT				WELL #: 6H		RRCID -> 252249		COMPL. DATE 04/16/2009			TOTAL DEPTH 5524		PERF. 6045 - 8631			
08	5921	X	5276	-0-	-645	-0-	513	1	4751	3	N	11					170
							12	9									
09	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	563	1	5282	3	N	17					187
							19	9									
10	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	501	1	5305	3	N	11					198
							12	9									
11	5460	X	5433	-0-	-27	-0-	476	1	4957	3	N	-0-					198
12	6045	X	5713	-0-	-332	-0-	405	1	5308	3	N	-0-					198
01	6045	X	5617	-0-	-428	-0-	440	1	5168	3	N	8					206
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252250 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8191 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12121	X	12110	-0-	-11	-0-	12110	2			N	-0-					-0-
09	12983	X	12983	-0-	-0-	-0-	12983	2			N	-0-					-0-
10	12555	X	11591	-0-	-964	-0-	11591	2			N	-0-					-0-
11	12150	X	10085	-0-	-2065	-0-	10085	2			N	-0-					-0-
12	13423	X	9169	-0-	-4254	-0-	9169	2			N	-0-					-0-
01	13423	X	11297	-0-	-2126	-0-	11297	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252253 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7588 - 11802

08	9176	X	3573	-0-	-5603	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	109	-0-	-6521	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	4883	-0-	-1968	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	5802	-0-	-828	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
12	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4408	-0-	-490	-0-	4408	2			N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 252254 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 9070 - 12551

08	49135	X	21726	-0-	-27409	-0-	21726	2			N	-0-					-0-
09	47550	X	21183	-0-	-26367	-0-	21183	2			N	-0-					-0-
10	49135	X	22581	-0-	-26554	-0-	22581	2			N	-0-					-0-
11	47550	X	17357	-0-	-30193	-0-	17357	2			N	-0-					-0-
12	24955	X	19326	-0-	-5629	-0-	19326	2			N	-0-					-0-
01	22568	X	18694	-0-	-3874	-0-	18694	2			N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 252255 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OLIVIA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252256 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6055 - 9265

08	12648	X	12209	-0-	-439	-0-	12172	3	37	9	Y	34	67	1			17
09	12420	X	11184	-0-	-1236	-0-	11153	3	31	9	Y	28					45
10	12586	X	11825	-0-	-761	-0-	11792	3	33	9	Y	30	63	1			12
*11	12180	X	11460	-0-	-720	-0-	11390	3	70	9	Y	64					76
12	12524	X	11029	-0-	-1495	-0-	10964	3	65	9	Y	59	77	1			58
01	12214	X	11246	-0-	-968	-0-	11194	3	52	9	Y	47	79	1			26

OLIVIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252277 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 6080 - 9200

08	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLIVIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252278 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6070 - 9037

08	15934	X	14395	-0-	-1539	-0-	14333	3	62	9	Y	56	117	1			28
09	15150	X	13753	-0-	-1397	-0-	13699	3	54	9	Y	49					77
10	15655	X	13579	-0-	-2076	-0-	13527	3	52	9	Y	47	105	1			19
*11	14520	X	12670	-0-	-1850	-0-	12573	3	97	9	Y	88					107
12	14539	X	13463	-0-	-1076	-0-	13377	3	86	9	Y	78	107	1			78
01	14384	X	13352	-0-	-1032	-0-	13282	3	70	9	Y	64	107	1			35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE WELL #: C 6H RRCID -> 252332 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7436 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			-0-
11	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252344 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6448 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	3			Y	-0-			8
09	3600	X	3453	-0-	-147	-0-	301	1	3152	3	Y	-0-			8
10	3782	X	3516	-0-	-266	-0-	205	1	3311	3	Y	-0-			8
11	3660	X	3163	-0-	-497	-0-	136	1	3027	3	Y	-0-			8
12	3782	X	3201	-0-	-581	-0-	47	1	3154	3	Y	-0-			8
01	3565	X	2729	-0-	-836	-0-	128	1	2601	3	Y	-0-			8

ALLIANCE WELL #: C 5H RRCID -> 252345 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7631 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10726	X	8816	-0-	-1910	-0-	8816	2			N	-0-			-0-
09	9780	X	5094	-0-	-4686	-0-	5094	2			N	-0-			-0-
10	9827	X	9101	-0-	-726	-0-	9101	2			N	-0-			-0-
11	9510	X	7099	-0-	-2411	-0-	7099	2			N	-0-			-0-
12	9486	X	8097	-0-	-1389	-0-	8097	2			N	-0-			-0-
*01	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	9516	2			N	-0-			-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252350 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7499 - 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
08	13981	X	7683	-0-	-6298	-0-	7683	2			N	-0-			-0-
09	12930	X	7849	-0-	-5081	-0-	7849	2			N	-0-			-0-
10	12369	X	10707	-0-	-1662	-0-	10707	2			N	-0-			-0-
11	11970	X	11374	-0-	-596	-0-	11374	2			N	-0-			-0-
12	11089	X	11089	-0-	-0-	-0-	11089	2			N	-0-			-0-
01	10695	X	8431	-0-	-2264	-0-	8431	2			N	-0-			-0-

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7533	X	3194	-0-	-4339	-0-	3194	2			N	-0-			-0-
09	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2			N	-0-			-0-
10	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	2			N	-0-			-0-
11	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2			N	-0-			-0-
12	7192	X	4624	-0-	-2568	-0-	4624	2			N	-0-			-0-
01	7192	X	5670	-0-	-1522	-0-	5670	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: L 4H RRCID -> 252395 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7420 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	25699	X	23893	-0-	-1806	-0-	23893	2			N	-0-			-0-
09	24450	X	23134	-0-	-1316	-0-	23134	2			N	-0-			-0-
10	24769	X	23136	-0-	-1633	-0-	23136	2			N	-0-			-0-
11	23670	X	22002	-0-	-1668	-0-	22002	2			N	-0-			-0-
12	23901	X	22498	-0-	-1403	-0-	22498	2			N	-0-			-0-
01	23901	X	20903	-0-	-2998	-0-	20903	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 #: 6H RRCID -> 252397 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 5600 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					Y	-0-					38
09	7770	X	-0-	-0-	-7770	-0-					Y	-0-					38
10	8029	X	1148	-0-	-6881	-0-	773	1	374	3	Y	1					39
							1	9									
11	2640	X	1384	-0-	-1256	-0-	628	1	756	3	Y	-0-					39
12	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	641	1	1680	3	Y	-0-					39
01	1147	X	697	-0-	-450	-0-	608	1	79	3	Y	9					48
							10	9									

GRACIE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252399 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5720 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13547	X	12392	-0-	-1155	-0-	286	1	12093	3	Y	12					109
							13	9									
09	13110	X	11881	-0-	-1229	-0-	304	1	11540	3	Y	34					143
							37	9									
10	12617	X	12234	-0-	-383	-0-	329	1	11891	3	Y	13	110	1			46
							14	9									
11	12210	X	12102	-0-	-108	-0-	269	1	11824	3	Y	8					54
							9	9									
12	12524	X	11719	-0-	-805	-0-	219	1	11478	3	Y	20					74
							22	9									
01	12400	X	11995	-0-	-405	-0-	151	1	11829	3	Y	14					88
							15	9									

CAVEN WELL #: 1H RRCID -> 252580 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5920 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	473	1	2554	3	Y	31					62
							34	9									
09	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	447	1	2187	3	Y	126	117	1			71
							139	9									
10	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	478	1	2870	3	Y	39					110
							43	9									
11	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	359	1	3228	3	Y	42	127	1			25
							46	9									
12	3348	X	2940	-0-	-408	-0-	542	1	2367	3	Y	28	1	8			52
							31	9									
01	3379	X	2646	-0-	-733	-0-	382	1	2230	3	Y	31					83
							34	9									

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
08	39463	X	28548	-0-	-10915	-0-	28548	2			N	-0-					-0-
09	38190	X	24785	-0-	-13405	-0-	24785	2			N	-0-					-0-
10	39463	X	22491	-0-	-16972	-0-	22491	2			N	-0-					-0-
11	38190	X	20108	-0-	-18082	-0-	20108	2			N	-0-					-0-
12	30318	X	19766	-0-	-10552	-0-	19766	2			N	-0-					-0-
01	30318	X	17366	-0-	-12952	-0-	17366	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
*08	30194	X	27908	-0-	-2286	-0-	27908	2			N	-0-					-0-
*09	29220	X	25012	-0-	-4208	-0-	25012	2			N	-0-					-0-
*10	30194	X	23888	-0-	-6306	-0-	23888	2			N	-0-					-0-
*11	29220	X	21311	-0-	-7909	-0-	21311	2			N	-0-					-0-
*12	30163	X	19901	-0-	-10262	-0-	19901	2			N	-0-					-0-
*01	30163	X	18647	-0-	-11516	-0-	18647	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 #: 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
*08	30194	X	26707	-0-	-3487	-0-	26707	2			N	-0-					-0-
*09	29220	X	24395	-0-	-4825	-0-	24395	2			N	-0-					-0-
*10	30194	X	23813	-0-	-6381	-0-	23813	2			N	-0-					-0-
*11	29220	X	21992	-0-	-7228	-0-	21992	2			N	-0-					-0-
*12	30194	X	21591	-0-	-8603	-0-	21591	2			N	-0-					-0-
*01	30194	X	20028	-0-	-10166	-0-	20028	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252719 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 8300 - 11601

08	0	W	21045	-0-	21045	137180	21045	2			N	-0-					-0-
09	0	W	18796	-0-	18796	155976	18796	2			N	-0-					-0-
10	0	W	19087	-0-	19087	175063	19087	2			N	-0-					-0-
11	0	W	17778	-0-	17778	192841	17778	2			N	-0-					-0-
12	0	W	16459	-0-	16459	209300	16459	2			N	-0-					-0-
01	0	W	16206	-0-	16206	225506	16206	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 252722 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7902 - 11901

08	38356	X	38356	-0-	-0-	-0-	38356	2			N	-0-					-0-
09	37197	X	37197	-0-	-0-	-0-	37197	2			N	-0-					-0-
10	39215	X	37970	-0-	-1245	-0-	37970	2			N	-0-					-0-
11	37950	X	36370	-0-	-1580	-0-	36370	2			N	-0-					-0-
12	39215	X	37224	-0-	-1991	-0-	37224	2			N	-0-					-0-
01	38440	X	37315	-0-	-1125	-0-	37315	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE D WELL #: 9H RRCID -> 252723 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7539 - 11250

08	18415	X	18415	-0-	-0-	-0-	18415	2			N	-0-					-0-
09	17221	X	17221	-0-	-0-	-0-	17221	2			N	-0-					-0-
10	18445	X	16028	-0-	-2417	-0-	16028	2			N	-0-					-0-
11	17850	X	12115	-0-	-5735	-0-	12115	2			N	-0-					-0-
12	18445	X	12963	-0-	-5482	-0-	12963	2			N	-0-					-0-
01	18414	X	15417	-0-	-2997	-0-	15417	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 252724 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7685 - 13166

08	15272	X	15272	-0-	-0-	-0-	165	1	15107	2	N	-0-					-0-
09	14460	X	8982	-0-	-5478	-0-	290	1	8692	2	N	-0-					-0-
10	14942	X	6669	-0-	-8273	-0-	502	1	6167	2	N	-0-					-0-
11	14460	X	6696	-0-	-7764	-0-	529	1	6167	2	N	-0-					-0-
12	15283	X	7270	-0-	-8013	-0-	496	1	6774	2	N	-0-					-0-
01	15283	X	4796	-0-	-10487	-0-	800	1	3996	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: R 2H RRCID -> 252725 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7675 - 12900

08	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2828	-0-	-52	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
10	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
11	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
12	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	7729	2			N	-0-					-0-
*01	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE D WELL #: 12H RRCID -> 252726 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7760 - 12080

08	19964	X	16741	-0-	-3223	-0-	16741	2			N	-0-					-0-
09	17658	X	17658	-0-	-0-	-0-	17658	2			N	-0-					-0-
10	17825	X	17748	-0-	-77	-0-	17748	2			N	-0-					-0-
11	17250	X	16633	-0-	-617	-0-	16633	2			N	-0-					-0-
12	18259	X	17458	-0-	-801	-0-	17458	2			N	-0-					-0-
01	18259	X	17542	-0-	-717	-0-	17542	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE-SARATOGA A WELL #: A 13H RRCID -> 252727 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7640 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4327	X	3258	-0-	-1069	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
09	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
10	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
11	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
12	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
*01	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 4H RRCID -> 252728 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7630 - 11474

08	47399	X	42033	-0-	-5366	-0-	42033	2			N	-0-					-0-
09	44340	X	40416	-0-	-3924	-0-	40416	2			N	-0-					-0-
10	45477	X	41290	-0-	-4187	-0-	41290	2			N	-0-					-0-
11	44010	X	38353	-0-	-5657	-0-	38353	2			N	-0-					-0-
12	42346	X	38789	-0-	-3557	-0-	38789	2			N	-0-					-0-
01	42036	X	36254	-0-	-5782	-0-	36254	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 14H RRCID -> 252729 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7600 - 10920

08	23460	X	23460	-0-	-0-	-0-	23460	2			N	-0-					-0-
09	22736	X	22736	-0-	-0-	-0-	22736	2			N	-0-					-0-
10	24811	X	24811	-0-	-0-	-0-	24811	2			N	-0-					-0-
11	24396	X	24396	-0-	-0-	-0-	24396	2			N	-0-					-0-
12	23498	X	22128	-0-	-1370	-0-	22128	2			N	-0-					-0-
01	24800	X	23493	-0-	-1307	-0-	23493	2			N	-0-					-0-

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252730 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6080 - 9841

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252731 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6020 - 9000

08	17278	X	17278	-0-	-0-	-0-	17263	3	15	9	Y	14					94
09	17190	X	17190	-0-	-0-	-0-	17132	3	58	9	Y	53					147
10	17732	X	17300	-0-	-432	-0-	17266	3	34	9	Y	31	101	1			77
11	17160	X	16456	-0-	-704	-0-	16415	3	41	9	Y	37					114
12	17763	X	16210	-0-	-1553	-0-	16181	3	29	9	Y	26	84	1	1	8	55
01	17763	X	15827	-0-	-1936	-0-	29	1	15755	3	Y	39					94
							43	9									

SILVER BULLET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252749 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5990 - 8272

08	14694	X	13468	-0-	-1226	-0-	13468	3			Y	-0-					31
09	13830	X	12296	-0-	-1534	-0-	12296	3			Y	-0-	14	1			17
10	14291	X	12641	-0-	-1650	-0-	12641	3			Y	-0-	9	1			8
11	13830	X	11907	-0-	-1923	-0-	11907	3			Y	-0-					8
12	13547	X	12089	-0-	-1458	-0-	12087	3	2	9	Y	2	4	1	1	8	5
01	13454	X	12366	-0-	-1088	-0-	12366	3			Y	-0-	3	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MCGILVERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252987 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6260 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	244	1	4231	3	Y	49	75	1			29
							54	9									
09	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	240	1	4046	3	Y	43					72
							47	9									
10	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	212	1	4402	3	Y	83	66	1			89
							91	9									
11	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	253	1	4106	3	Y	12					101
							13	9									
12	4588	X	4442	-0-	-146	-0-	83	1	4342	3	Y	15					116
							17	9									
01	4712	X	4639	-0-	-73	-0-	69	1	4457	3	Y	103	173	1			46
							113	9									

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253039 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7480 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16075	X	16075	-0-	-0-	-0-	16075	2			N	-0-					-0-
09	17846	X	17846	-0-	-0-	-0-	17846	2			N	-0-					-0-
10	17829	X	17829	-0-	-0-	-0-	17829	2			N	-0-					-0-
11	16988	X	16988	-0-	-0-	-0-	16988	2			N	-0-					-0-
12	18445	X	17238	-0-	-1207	-0-	17238	2			N	-0-					-0-
01	18445	X	16816	-0-	-1629	-0-	16816	2			N	-0-					-0-

KAMELL WELL #: 3H RRCID -> 253103 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6248 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	467	1	195	3	Y	-0-					25
09	660	N	520	-0-	-140	-0-	439	1	79	3	Y	2					27
							2	9									
10	682	N	505	-0-	-177	-0-	497	1	8	3	Y	-0-					27
11	630	N	512	-0-	-118	-0-	333	1	160	3	Y	17					44
							19	9									
12	527	N	522	-0-	-5	-0-	363	1	158	3	Y	1	1	8			44
							1	9									
*01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	353	1	226	3	Y	-0-					44

WILLIAMS, LOWELL WELL #: 6H RRCID -> 253112 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8055 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	784	1	9227	2	N	-0-					-0-
09	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	1055	1	9996	2	N	-0-					-0-
10	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	1123	1	9816	2	N	-0-					-0-
11	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	354	1	10046	2	N	-0-					-0-
12	11408	X	10421	-0-	-987	-0-	10421	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	9908	-0-	-1500	-0-	9908	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 19H RRCID -> 253115 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7685 - 11009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	43710	X	43710	-0-	-0-	-0-	43710	2			N	-0-					-0-
09	37290	X	36704	-0-	-586	-0-	36704	2			N	-0-					-0-
10	38533	X	35960	-0-	-2573	-0-	35960	2			N	-0-					-0-
11	37290	X	34228	-0-	-3062	-0-	34228	2			N	-0-					-0-
12	43710	X	38544	-0-	-5166	-0-	38544	2			N	-0-					-0-
01	43710	X	38038	-0-	-5672	-0-	38038	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
08	7781	X	7766	-0-	-15	-0-	613	1	7141	3	Y	11					38
							12	9									
09	10260	X	2826	-0-	-7434	-0-	723	1	2092	3	Y	10					48
							11	9									
10	10602	X	9302	-0-	-1300	-0-	520	1	8778	3	Y	4					52
							4	9									
11	10260	X	10059	-0-	-201	-0-	475	1	9580	3	Y	4					56
							4	9									
12	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	456	1	9887	3	Y	10	42	1	4	8	20
							11	9									
*01	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	478	1	9028	3	Y	2					22
							2	9									

KAMELL WELL #: 1H RRCID -> 253197 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6033 PERF. 10622 - 11620

08	1209	N	778	-0-	-431	-0-	337	1	441	3	Y	-0-					46
09	1200	N	728	-0-	-472	-0-	432	1	293	3	Y	3					49
							3	9									
10	1178	N	733	-0-	-445	-0-	484	1	249	3	Y	-0-					49
11	750	N	646	-0-	-104	-0-	303	1	335	3	Y	7					56
							8	9									
12	744	N	743	-0-	-1	-0-	349	1	392	3	Y	2	2	8			56
							2	9									
01	744	N	570	-0-	-174	-0-	289	1	281	3	Y	-0-					56

HASSELSTROM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253199 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9800 - 10567

08	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
09	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	1967	-0-	-1784	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
11	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	3849	-0-	-863	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	3678	-0-	-848	-0-	3678	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253200 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7688 - 9929

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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

08	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4256	-0-	-514	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4491	-0-	-438	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	3910	-0-	-860	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	3809	-0-	-1120	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	3822	-0-	-766	-0-	3822	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 15H RRCID -> 253486 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7570 - 10332

08	24224	X	24224	-0-	-0-	-0-	24224	2			N	-0-					-0-
09	25679	X	25679	-0-	-0-	-0-	25679	2			N	-0-					-0-
10	22949	X	22949	-0-	-0-	-0-	22949	2			N	-0-					-0-
11	23430	X	20224	-0-	-3206	-0-	20224	2			N	-0-					-0-
12	26536	X	15743	-0-	-10793	-0-	15743	2			N	-0-					-0-
01	26536	X	13761	-0-	-12775	-0-	13761	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 #: 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
08	35278	X	4336	-0-	-30942	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
09	34140	X	16410	-0-	-17730	-0-	16410	2			N	-0-					-0-
10	35278	X	29893	-0-	-5385	-0-	29893	2			N	-0-					-0-
11	34140	X	27631	-0-	-6509	-0-	27631	2			N	-0-					-0-
12	27204	X	27204	-0-	-0-	-0-	27204	2			N	-0-					-0-
01	29791	X	25621	-0-	-4170	-0-	25621	2			N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253491 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF.10250 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	3449	-0-	-705	-0-	1420	1	2029	2	N	-0-					-0-
09	3870	X	2620	-0-	-1250	-0-	528	1	2092	2	N	-0-					-0-
10	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	621	1	3260	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	3346	-0-	-104	-0-	708	1	2638	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	3077	-0-	-364	-0-	621	1	2456	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	3099	-0-	-776	-0-	553	1	2546	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
08	16957	X	15285	-0-	-1672	-0-	15285	2			N	-0-					-0-
09	16410	X	13884	-0-	-2526	-0-	13884	2			N	-0-					-0-
10	16957	X	13745	-0-	-3212	-0-	13745	2			N	-0-					-0-
11	14790	X	14552	-0-	-238	-0-	14552	2			N	-0-					-0-
12	15283	X	13108	-0-	-2175	-0-	13108	2			N	-0-					-0-
01	15283	X	12386	-0-	-2897	-0-	12386	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
08	22506	X	20979	-0-	-1527	-0-	20979	3			Y	-0-					150
09	21780	X	20174	-0-	-1606	-0-	20174	3			Y	-0-					150
10	22506	X	18817	-0-	-3689	-0-	18756	3	61	9	Y	55	166	1			39
11	20820	X	17683	-0-	-3137	-0-	17683	3			Y	-0-					39
12	20987	X	19723	-0-	-1264	-0-	19723	3			Y	-0-					39
*01	21100	X	21100	-0-	-0-	-0-	21100	3			Y	-0-					39

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
08	7254	X	6785	-0-	-469	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
09	14634	X	14634	-0-	-0-	-0-	14634	2			N	-0-					-0-
10	15651	X	15651	-0-	-0-	-0-	15651	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	3105	-0-	-3465	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
12	15128	X	5793	-0-	-9335	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
01	15655	X	8050	-0-	-7605	-0-	8050	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
08	7998	X	2096	-0-	-5902	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	1879	-0-	-3941	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	2665	-0-	-993	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
11	2040	X	971	-0-	-1069	-0-	971	2			N	-0-					-0-
12	2108	X	549	-0-	-1559	-0-	549	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	140	-0-	-2526	-0-	140	2			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
08	46252	X	32917	-0-	-13335	-0-	32917	2			N	-0-					-0-
09	44760	X	30600	-0-	-14160	-0-	30600	2			N	-0-					-0-
10	42036	X	30553	-0-	-11483	-0-	30553	2			N	-0-					-0-
11	37590	X	28268	-0-	-9322	-0-	28268	2			N	-0-					-0-
12	35588	X	26715	-0-	-8873	-0-	26715	2			N	-0-					-0-
01	32922	X	8603	-0-	-24319	-0-	8603	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253689 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7630 - 13286

08	14600	X	14600	-0-	-0-	-0-	14600	2			N	-0-					-0-
09	12910	X	12910	-0-	-0-	-0-	12910	2			N	-0-					-0-
10	13359	X	13359	-0-	-0-	-0-	13359	2			N	-0-					-0-
11	14380	X	14380	-0-	-0-	-0-	14380	2			N	-0-					-0-
12	15616	X	15616	-0-	-0-	-0-	15616	2			N	-0-					-0-
01	14601	X	4530	-0-	-10071	-0-	4530	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 5H RRCID -> 253690 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7730 - 12893

08	83972	X	23867	-0-	-60105	-0-	23867	2			N	-0-					-0-
09	22868	X	22868	-0-	-0-	-0-	22868	2			N	-0-					-0-
10	23420	X	23420	-0-	-0-	-0-	23420	2			N	-0-					-0-
11	22195	X	22195	-0-	-0-	-0-	22195	2			N	-0-					-0-
12	23901	X	21993	-0-	-1908	-0-	21993	2			N	-0-					-0-
01	23870	X	19872	-0-	-3998	-0-	19872	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 7H RRCID -> 253693 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7710 - 10393

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1512	-0-	1512	1512	1512	2			N	-0-					-0-
11	7547	X	6035	-0-	-1512	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
12	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
*01	20496	X	20496	-0-	-0-	-0-	20496	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 8H RRCID -> 253694 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7670 - 9832

08	17298	X	16542	-0-	-756	-0-	16542	2			N	-0-					-0-
09	16740	X	14742	-0-	-1998	-0-	14742	2			N	-0-					-0-
10	17298	X	15298	-0-	-2000	-0-	15298	2			N	-0-					-0-
11	16500	X	15708	-0-	-792	-0-	15708	2			N	-0-					-0-
12	17050	X	15405	-0-	-1645	-0-	15405	2			N	-0-					-0-
01	16554	X	9445	-0-	-7109	-0-	9445	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 9H RRCID -> 253695 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7725 - 9616

08	19313	X	19313	-0-	-0-	-0-	19313	2			N	-0-					-0-
09	18506	X	18506	-0-	-0-	-0-	18506	2			N	-0-					-0-
10	18936	X	18936	-0-	-0-	-0-	18936	2			N	-0-					-0-
11	17623	X	17623	-0-	-0-	-0-	17623	2			N	-0-					-0-
12	19592	X	17793	-0-	-1799	-0-	17793	2			N	-0-					-0-
01	19313	X	16294	-0-	-3019	-0-	16294	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 7H RRCID -> 253696 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7593 - 9763

08	10168	X	5998	-0-	-4170	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	5153	-0-	-4687	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	6776	-0-	-2648	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
11	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
12	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	7337	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	5943	-0-	-846	-0-	5943	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE WELL #: H 8H RRCID -> 253697 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7740 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18946	X	18946	-0-	-0-	-0-	18946	2			N	-0-					-0-
09	18194	X	18194	-0-	-0-	-0-	18194	2			N	-0-					-0-
10	17076	X	17076	-0-	-0-	-0-	17076	2			N	-0-					-0-
11	15570	X	15570	-0-	-0-	-0-	15570	2			N	-0-					-0-
12	19220	X	15124	-0-	-4096	-0-	15124	2			N	-0-					-0-
01	18941	X	15652	-0-	-3289	-0-	15652	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 9H RRCID -> 253698 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7560 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31930	X	29282	-0-	-2648	-0-	29282	2			N	-0-					-0-
09	30900	X	27835	-0-	-3065	-0-	27835	2			N	-0-					-0-
10	30783	X	29607	-0-	-1176	-0-	29607	2			N	-0-					-0-
11	29790	X	28188	-0-	-1602	-0-	28188	2			N	-0-					-0-
12	29729	X	27375	-0-	-2354	-0-	27375	2			N	-0-					-0-
01	29605	X	25995	-0-	-3610	-0-	25995	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 4H RRCID -> 253699 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7490 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33077	X	30112	-0-	-2965	-0-	30112	2			N	-0-					-0-
09	30240	X	29935	-0-	-305	-0-	29935	2			N	-0-					-0-
10	31248	X	31135	-0-	-113	-0-	31135	2			N	-0-					-0-
11	30240	X	29972	-0-	-268	-0-	29972	2			N	-0-					-0-
12	31216	X	31216	-0-	-0-	-0-	31216	2			N	-0-					-0-
01	31124	X	30574	-0-	-550	-0-	30574	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 5H RRCID -> 253700 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	43679	X	41545	-0-	-2134	-0-	41545	2			N	-0-					-0-
09	42044	X	42044	-0-	-0-	-0-	42044	2			N	-0-					-0-
10	42718	X	40171	-0-	-2547	-0-	40171	2			N	-0-					-0-
11	40200	X	25804	-0-	-14396	-0-	25804	2			N	-0-					-0-
12	43431	X	30592	-0-	-12839	-0-	30592	2			N	-0-					-0-
01	43431	X	39102	-0-	-4329	-0-	39102	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 7H RRCID -> 253702 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7432 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
09	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
10	1798	X	1378	-0-	-420	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
11	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
12	3844	X	1277	-0-	-2567	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
*01	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 8H RRCID -> 253703 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7600 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39153	X	31057	-0-	-8096	-0-	31057	2			N	-0-					-0-
09	34710	X	29937	-0-	-4773	-0-	29937	2			N	-0-					-0-
10	35867	X	30483	-0-	-5384	-0-	30483	2			N	-0-					-0-
11	34710	X	29229	-0-	-5481	-0-	29229	2			N	-0-					-0-
12	31899	X	29139	-0-	-2760	-0-	29139	2			N	-0-					-0-
01	31062	X	29481	-0-	-1581	-0-	29481	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 5H RRCID -> 253704 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7595 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14818	X	14441	-0-	-377	-0-	14441	2			N	-0-					-0-
09	13731	X	13731	-0-	-0-	-0-	13731	2			N	-0-					-0-
10	14074	X	13781	-0-	-293	-0-	13781	2			N	-0-					-0-
11	13980	X	13733	-0-	-247	-0-	13733	2			N	-0-					-0-
12	15810	X	15810	-0-	-0-	-0-	15810	2			N	-0-					-0-
01	14446	X	13528	-0-	-918	-0-	13528	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 6H RRCID -> 253705 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7690 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18786	X	11755	-0-	-7031	-0-	11755	2			N	-0-					-0-
09	14370	X	9611	-0-	-4759	-0-	9611	2			N	-0-					-0-
10	15035	X	7304	-0-	-7731	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
11	20588	X	20588	-0-	-0-	-0-	20588	2			N	-0-					-0-
12	22247	X	22247	-0-	-0-	-0-	22247	2			N	-0-					-0-
*01	21646	X	21646	-0-	-0-	-0-	21646	2			N	-0-					-0-

UNIMIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253754 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6245 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	54	16	1			39
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

KAMELL WELL #: 2H RRCID -> 253757 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 11366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21173	X	19286	-0-	-1887	-0-	19286	3			Y	-0-					2
09	20490	X	18416	-0-	-2074	-0-	18416	3			Y	-0-					2
10	20615	X	19083	-0-	-1532	-0-	19083	3			Y	-0-					2
11	19950	X	18296	-0-	-1654	-0-	18296	3			Y	-0-					2
12	19840	X	19073	-0-	-767	-0-	19071	3	2	9	Y	2	2	8			2
01	19282	X	18798	-0-	-484	-0-	18798	3			Y	-0-					2

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 9H RRCID -> 253889 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7935 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21390	X	20930	-0-	-460	-0-	20930	2			N	-0-					-0-
09	20700	X	20307	-0-	-393	-0-	20307	2			N	-0-					-0-
10	21390	X	20493	-0-	-897	-0-	20493	2			N	-0-					-0-
11	20250	X	16398	-0-	-3852	-0-	16398	2			N	-0-					-0-
12	20987	X	16035	-0-	-4952	-0-	16035	2			N	-0-					-0-
01	20987	X	15945	-0-	-5042	-0-	15945	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253905 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
LOWELL WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 253919 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7740 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14038	X	14038	-0-	-0-	-0-	14038	2			N	-0-					-0-
09	14940	X	12936	-0-	-2004	-0-	12936	2			N	-0-					-0-
10	15438	X	12884	-0-	-2554	-0-	12884	2			N	-0-					-0-
11	14940	X	12016	-0-	-2924	-0-	12016	2			N	-0-					-0-
12	14322	X	12138	-0-	-2184	-0-	12138	2			N	-0-					-0-
01	14043	X	11849	-0-	-2194	-0-	11849	2			N	-0-					-0-

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
08	11346	X	5873	-0-	-5473	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	2799	-0-	-7461	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
10	11346	X	2218	-0-	-9128	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
11	10980	X	1075	-0-	-9905	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	2513	-0-	-7407	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	3869	-0-	-1990	-0-	3869	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253927 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7475 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36334	X	36334	-0-	-0-	-0-	36334	2			N	-0-					-0-
09	36229	X	36229	-0-	-0-	-0-	36229	2			N	-0-					-0-
10	39122	X	39122	-0-	-0-	-0-	39122	2			N	-0-					-0-
11	39741	X	39741	-0-	-0-	-0-	39741	2			N	-0-					-0-
12	39983	X	39983	-0-	-0-	-0-	39983	2			N	-0-					-0-
01	39122	X	38249	-0-	-873	-0-	38249	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253928 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8085 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26480	X	26480	-0-	-0-	-0-	26480	2			N	-0-					-0-
09	26400	X	25619	-0-	-781	-0-	25619	2			N	-0-					-0-
10	27466	X	27466	-0-	-0-	-0-	27466	2			N	-0-					-0-
11	26400	X	25568	-0-	-832	-0-	25568	2			N	-0-					-0-
12	26474	X	22509	-0-	-3965	-0-	22509	2			N	-0-					-0-
01	27466	X	9591	-0-	-17875	-0-	9591	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 253929 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7465 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31868	X	28511	-0-	-3357	-0-	28511	2			N	-0-					-0-
09	30840	X	26189	-0-	-4651	-0-	26189	2			N	-0-					-0-
10	30752	X	27141	-0-	-3611	-0-	27141	2			N	-0-					-0-
11	28140	X	26129	-0-	-2011	-0-	26129	2			N	-0-					-0-
12	28520	X	26315	-0-	-2205	-0-	26315	2			N	-0-					-0-
01	28520	X	28359	-0-	-161	-0-	28359	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7720 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	X	332	-0-	-1838	-0-	332	2			N	-0-					-0-
09	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
10	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
11	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
12	6293	X	2353	-0-	-3940	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	2892	-0-	-3401	-0-	2892	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253932 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7730 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16337	X	12220	-0-	-4117	-0-	12220	2			N	-0-					-0-
09	17040	X	17040	-0-	-0-	-0-	17040	2			N	-0-					-0-
10	16815	X	16815	-0-	-0-	-0-	16815	2			N	-0-					-0-
11	16513	X	16513	-0-	-0-	-0-	16513	2			N	-0-					-0-
12	17608	X	17343	-0-	-265	-0-	17343	2			N	-0-					-0-
01	17608	X	12042	-0-	-5566	-0-	12042	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 #: A 3H RRCID -> 253933 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7680 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37856	X	37856	-0-	-0-	-0-	37856	2			N	-0-					-0-
09	40474	X	40474	-0-	-0-	-0-	40474	2			N	-0-					-0-
10	37576	X	37576	-0-	-0-	-0-	37576	2			N	-0-					-0-
11	36758	X	36758	-0-	-0-	-0-	36758	2			N	-0-					-0-
12	41819	X	37150	-0-	-4669	-0-	37150	2			N	-0-					-0-
01	41819	X	35285	-0-	-6534	-0-	35285	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253934 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7555 - 10172

08	14485	X	14485	-0-	-0-	-0-	14485	2			N	-0-					-0-
09	18531	X	18531	-0-	-0-	-0-	18531	2			N	-0-					-0-
10	17429	X	17429	-0-	-0-	-0-	17429	2			N	-0-					-0-
11	14219	X	14219	-0-	-0-	-0-	14219	2			N	-0-					-0-
12	19158	X	14801	-0-	-4357	-0-	14801	2			N	-0-					-0-
01	19158	X	9236	-0-	-9922	-0-	9236	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253935 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 8052 - 11692

08	26024	X	26024	-0-	-0-	-0-	26024	2			N	-0-					-0-
09	23310	X	21401	-0-	-1909	-0-	21401	2			N	-0-					-0-
10	24583	X	19106	-0-	-5477	-0-	19106	2			N	-0-					-0-
11	25170	X	16777	-0-	-8393	-0-	16777	2			N	-0-					-0-
12	26009	X	17201	-0-	-8808	-0-	17201	2			N	-0-					-0-
01	26009	X	24056	-0-	-1953	-0-	24056	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT WELL #: 3H RRCID -> 253936 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7520 - 14600

08	51770	X	47277	-0-	-4493	-0-	47277	2			N	-0-					-0-
09	48360	X	44951	-0-	-3409	-0-	44951	2			N	-0-					-0-
10	48639	X	45192	-0-	-3447	-0-	45192	2			N	-0-					-0-
11	46440	X	43436	-0-	-3004	-0-	43436	2			N	-0-					-0-
12	47678	X	42594	-0-	-5084	-0-	42594	2			N	-0-					-0-
01	47275	X	38546	-0-	-8729	-0-	38546	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 253937 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7660 - 9223

08	5487	X	4959	-0-	-528	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5258	-0-	-592	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5348	-0-	-697	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
11	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	2			N	-0-					-0-
12	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
*01	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	6145	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 254051 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7540 - 9873

08	18424	X	18424	-0-	-0-	-0-	18424	2			N	-0-					-0-
09	17521	X	17521	-0-	-0-	-0-	17521	2			N	-0-					-0-
10	17435	X	17435	-0-	-0-	-0-	17435	2			N	-0-					-0-
11	16371	X	16371	-0-	-0-	-0-	16371	2			N	-0-					-0-
12	18414	X	16266	-0-	-2148	-0-	16266	2			N	-0-					-0-
01	18414	X	9708	-0-	-8706	-0-	9708	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 254063 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7960 - 11752

08	27408	X	27408	-0-	-0-	-0-	27408	2			N	-0-					-0-
09	26156	X	26156	-0-	-0-	-0-	26156	2			N	-0-					-0-
10	26608	X	26608	-0-	-0-	-0-	26608	2			N	-0-					-0-
11	25250	X	25250	-0-	-0-	-0-	25250	2			N	-0-					-0-
12	27404	X	25499	-0-	-1905	-0-	25499	2			N	-0-					-0-
01	27404	X	24560	-0-	-2844	-0-	24560	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 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
08	18073	X	17907	-0-	-166	-0-	17907	2			N	-0-					-0-
09	17010	X	16119	-0-	-891	-0-	16119	2			N	-0-					-0-
10	18786	X	12560	-0-	-6226	-0-	12560	2			N	-0-					-0-
11	18180	X	6851	-0-	-11329	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
12	18786	X	13111	-0-	-5675	-0-	13111	2			N	-0-					-0-
01	17918	X	16239	-0-	-1679	-0-	16239	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 7H RRCID -> 254069 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7773 - 9295

08	19809	X	18126	-0-	-1683	-0-	18126	2			N	-0-					-0-
09	19170	X	17180	-0-	-1990	-0-	17180	2			N	-0-					-0-
10	19437	X	17655	-0-	-1782	-0-	17655	2			N	-0-					-0-
11	18810	X	16539	-0-	-2271	-0-	16539	2			N	-0-					-0-
12	19127	X	16129	-0-	-2998	-0-	16129	2			N	-0-					-0-
01	18135	X	15159	-0-	-2976	-0-	15159	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 6H RRCID -> 254070 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7650 - 9662

08	3720	X	998	-0-	-2722	-0-	998	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	1126	-0-	-2984	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	883	-0-	-3364	-0-	883	2			N	-0-					-0-
11	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
12	12446	X	12446	-0-	-0-	-0-	12446	2			N	-0-					-0-
*01	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	9985	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254117 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7640 - 11867

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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

08	12493	X	9892	-0-	-2601	-0-	9892	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	6425	-0-	-5665	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
10	11022	X	11022	-0-	-0-	-0-	11022	2			N	-0-					-0-
11	11730	X	11730	-0-	-0-	-0-	11730	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	7941	-0-	-1948	-0-	7941	2			N	-0-					-0-
01	11036	X	6394	-0-	-4642	-0-	6394	2			N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 254180 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7585 - 10494

08	3720	X	2575	-0-	-1145	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	2993	-0-	-607	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3476	-0-	-244	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3122	-0-	-388	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2907	-0-	-193	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	2019	-0-	-1298	-0-	2019	2			N	-0-					-0-

LOWELL WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 254328 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7710 - 11346

08	15798	X	15798	-0-	-0-	-0-	15798	2			N	-0-					-0-
09	16470	X	14810	-0-	-1660	-0-	14810	2			N	-0-					-0-
10	17019	X	14658	-0-	-2361	-0-	14658	2			N	-0-					-0-
11	16470	X	13925	-0-	-2545	-0-	13925	2			N	-0-					-0-
12	16399	X	14083	-0-	-2316	-0-	14083	2			N	-0-					-0-
01	15810	X	13677	-0-	-2133	-0-	13677	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
08	41478	X	33288	-0-	-8190	-0-	33288	2			N	-0-					-0-
09	40140	X	36936	-0-	-3204	-0-	36936	2			N	-0-					-0-
10	42150	X	42150	-0-	-0-	-0-	42150	2			N	-0-					-0-
11	39360	X	38762	-0-	-598	-0-	38762	2			N	-0-					-0-
12	38444	X	38444	-0-	-0-	-0-	38444	2			N	-0-					-0-
01	42160	X	35852	-0-	-6308	-0-	35852	2			N	-0-					-0-

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
08	25613	X	25613	-0-	-0-	-0-	25613	2			N	-0-					-0-
09	24326	X	24326	-0-	-0-	-0-	24326	2			N	-0-					-0-
10	23989	X	23989	-0-	-0-	-0-	23989	2			N	-0-					-0-
11	22903	X	22903	-0-	-0-	-0-	22903	2			N	-0-					-0-
12	25606	X	23527	-0-	-2079	-0-	23527	2			N	-0-					-0-
01	25606	X	22613	-0-	-2993	-0-	22613	2			N	-0-					-0-

DECORDOVA RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254464 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5850 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8587	X	8535	-0-	-52	-0-	8489	3	46	9	N	42					103
09	8310	X	8162	-0-	-148	-0-	8098	3	64	9	N	58					161
10	8525	X	8392	-0-	-133	-0-	8355	3	37	9	N	34					195
11	8250	X	8101	-0-	-149	-0-	8042	3	59	9	N	54	177	1			72
12	8525	X	8213	-0-	-312	-0-	8163	3	50	9	N	45					117
01	8525	X	8093	-0-	-432	-0-	8035	3	58	9	N	53					170

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 254555 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7665 - 11529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33914	X	24643	-0-	-9271	-0-	24643	2			N	-0-					-0-
09	30960	X	18463	-0-	-12497	-0-	18463	2			N	-0-					-0-
10	31031	X	14060	-0-	-16971	-0-	14060	2			N	-0-					-0-
11	29970	X	12357	-0-	-17613	-0-	12357	2			N	-0-					-0-
12	27466	X	13853	-0-	-13613	-0-	13853	2			N	-0-					-0-
01	24645	X	15559	-0-	-9086	-0-	15559	2			N	-0-					-0-

CAVEN WELL #: 2H RRCID -> 254584 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5895 - 9093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6696	X	6184	-0-	-512	-0-	336	1	5836	3	Y	11					25
							12	9									
09	6630	X	6350	-0-	-280	-0-	289	1	6017	3	Y	40	42	1			23
							44	9									
10	6851	X	5845	-0-	-1006	-0-	365	1	5466	3	Y	13					36
							14	9									
11	6630	X	5233	-0-	-1397	-0-	303	1	4916	3	Y	13	41	1			8
							14	9									
12	6572	X	6084	-0-	-488	-0-	394	1	5676	3	Y	13	1	8			20
							14	9									
01	6572	X	6441	-0-	-131	-0-	267	1	6160	3	Y	13					33
							14	9									

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 254663 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7540 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31000	X	22614	-0-	-8386	-0-	22614	2			N	-0-					-0-
09	30000	X	14102	-0-	-15898	-0-	14102	2			N	-0-					-0-
10	29667	X	5552	-0-	-24115	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
11	25650	X	9686	-0-	-15964	-0-	9686	2			N	-0-					-0-
12	26505	X	8650	-0-	-17855	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
01	22599	X	3668	-0-	-18931	-0-	3668	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 #: 4H RRCID -> 254766 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7653 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14725	X	102	-0-	-14623	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	13350	X	2452	-0-	-10898	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	4656	-0-	-6008	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
11	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
12	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4403	-0-	-247	-0-	4403	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 254810 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7718 - 13249

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255008 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7770 - 10211

08	20409	X	20409	-0-	-0-	-0-	20409	2			N	-0-					-0-
09	15734	X	15734	-0-	-0-	-0-	15734	2			N	-0-					-0-
10	12431	X	7072	-0-	-5359	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
11	12030	X	5675	-0-	-6355	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
12	20398	X	10057	-0-	-10341	-0-	10057	2			N	-0-					-0-
01	20398	X	17899	-0-	-2499	-0-	17899	2			N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 255053 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7560 - 10500

08	12648	X	2915	-0-	-9733	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
09	11752	X	11752	-0-	-0-	-0-	11752	2			N	-0-					-0-
10	18436	X	18436	-0-	-0-	-0-	18436	2			N	-0-					-0-
11	20776	X	20776	-0-	-0-	-0-	20776	2			N	-0-					-0-
12	23834	X	23834	-0-	-0-	-0-	23834	2			N	-0-					-0-
*01	27894	X	27894	-0-	-0-	-0-	27894	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 255092 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7812 - 13617

08	67650	X	67650	-0-	-0-	-0-	67650	2			N	-0-					-0-
09	61260	X	46432	-0-	-14828	-0-	46432	2			N	-0-					-0-
10	67642	X	67171	-0-	-471	-0-	67171	2			N	-0-					-0-
11	65460	X	59238	-0-	-6222	-0-	59238	2			N	-0-					-0-
12	67642	X	61266	-0-	-6376	-0-	61266	2			N	-0-					-0-
01	67642	X	63706	-0-	-3936	-0-	63706	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 255098 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8010 - 14267

08	35898	X	14673	-0-	-21225	-0-	14673	2			N	-0-					-0-
09	34740	X	5416	-0-	-29324	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
10	35898	X	6713	-0-	-29185	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
11	20820	X	17615	-0-	-3205	-0-	17615	2			N	-0-					-0-
12	20020	X	20020	-0-	-0-	-0-	20020	2			N	-0-					-0-
01	14663	X	8241	-0-	-6422	-0-	8241	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 255099 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7870 - 10292

08	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					N	-0-					-0-
09	9570	X	-0-	-0-	-9570	-0-					N	-0-					-0-
10	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					-0-
11	4050	X	2221	-0-	-1829	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
12	13336	X	13336	-0-	-0-	-0-	13336	2			N	-0-					-0-
*01	12719	X	12719	-0-	-0-	-0-	12719	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

HOT LIPS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255300 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6913 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	82	3	2	9	Y	2					21
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	316	3	2	9	Y	2					23
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					23
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					23
*01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					23

STINGRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255301 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 5687 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16988	X	16665	-0-	-323	-0-	16629	3	36	9	Y	33					126
09	16140	X	15912	-0-	-228	-0-	15849	3	63	9	Y	57	110	1			73
10	16616	X	16581	-0-	-35	-0-	16544	3	37	9	Y	34					107
11	16140	X	15854	-0-	-286	-0-	15792	3	62	9	Y	56					163
12	16678	X	16046	-0-	-632	-0-	15996	3	50	9	Y	45	120	1	1	8	87
01	16678	X	16189	-0-	-489	-0-	16125	3	64	9	Y	58	107	1			38

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
08	16399	X	16104	-0-	-295	-0-	16079	3	25	9	Y	23					83
09	15390	X	15106	-0-	-284	-0-	15061	3	45	9	Y	41	72	1			52
10	15810	X	15447	-0-	-363	-0-	15421	3	26	9	Y	24					76
11	15570	X	14303	-0-	-1267	-0-	14257	3	46	9	Y	42					118
12	16089	X	14578	-0-	-1511	-0-	14539	3	39	9	Y	35	86	1	1	8	66
01	16089	X	14690	-0-	-1399	-0-	14643	3	47	9	Y	43	81	1			28

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
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					18
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	226	3	2	9	Y	2					20
10	186	N	13	-0-	-173	-0-	9	3	4	9	Y	4					24
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					24
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					24
01	13	N	-0-	-0-	-13	-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
08	14756	X	13071	-0-	-1685	-0-	13041	3	30	9	Y	27					102
09	13650	X	12415	-0-	-1235	-0-	1	1	12394	3	Y	18	87	1			33
							20	9									
10	13888	X	12546	-0-	-1342	-0-	12522	3	24	9	Y	22					55
11	13260	X	11823	-0-	-1437	-0-	11778	3	45	9	Y	41					96
12	13082	X	12343	-0-	-739	-0-	12304	3	39	9	Y	35	94	1			37
01	13082	X	12166	-0-	-916	-0-	1	1	12107	3	Y	53					90
							58	9									

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
08	32240	X	16211	-0-	-16029	-0-	16211	2			N	-0-					-0-
09	31200	X	21491	-0-	-9709	-0-	21491	2			N	-0-					-0-
10	31155	X	18615	-0-	-12540	-0-	18615	2			N	-0-					-0-
11	15690	X	4415	-0-	-11275	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
12	22196	X	-0-	-0-	-22196	-0-					N	-0-					-0-
01	22196	X	-0-	-0-	-22196	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

SEXTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255323 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5926 - 11748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30349	X	27507	-0-	-2842	-0-	27507	3			N	-0-					42
09	28890	X	25959	-0-	-2931	-0-	25959	3			N	-0-					42
10	29171	X	26021	-0-	-3150	-0-	26021	3			N	-0-					42
11	27660	X	24791	-0-	-2869	-0-	24791	3			N	-0-					42
12	27931	X	25785	-0-	-2146	-0-	25782	3	3	9	N	3	3	8			42
01	27497	X	25562	-0-	-1935	-0-	25562	3			N	-0-					42

HOT LIPS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255331 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 5564 PERF. 6498 - 8460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9641	X	7469	-0-	-2172	-0-	7469	3			Y	-0-					11
09	9330	X	7288	-0-	-2042	-0-	7287	3	1	9	Y	1					12
10	8463	X	7668	-0-	-795	-0-	7667	3	1	9	Y	1					13
11	7290	X	7141	-0-	-149	-0-	7141	3			Y	-0-					13
12	7533	X	7319	-0-	-214	-0-	7319	3			Y	-0-					13
01	7657	X	7427	-0-	-230	-0-	7427	3			Y	-0-					13

COMANCHE PEAK NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255365 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 6590 - 11050

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

KAMELL WELL #: 4H RRCID -> 255366 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6735 - 10772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11005	X	9653	-0-	-1352	-0-	337	1	9316	3	Y	-0-					15
09	10860	X	7851	-0-	-3009	-0-	384	1	7467	3	Y	-0-					15
10	11222	X	7529	-0-	-3693	-0-	460	1	7069	3	Y	-0-					15
11	10860	X	7366	-0-	-3494	-0-	311	1	7052	3	Y	3					18
							3	9									
12	10695	X	7622	-0-	-3073	-0-	323	1	7298	3	Y	1	1	8			18
							1	9									
01	9641	X	7808	-0-	-1833	-0-	282	1	7526	3	Y	-0-					18

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255424 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7488 - 10460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28170	X	28170	-0-	-0-	-0-	28170	2			N	-0-					-0-
09	20626	X	20626	-0-	-0-	-0-	20626	2			N	-0-					-0-
10	13493	X	13493	-0-	-0-	-0-	13493	2			N	-0-					-0-
11	11977	X	11977	-0-	-0-	-0-	11977	2			N	-0-					-0-
12	28179	X	3084	-0-	-25095	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
01	28179	X	7188	-0-	-20991	-0-	7188	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 255484 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7715 - 9994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32075	X	32075	-0-	-0-	-0-	32075	2			N	-0-					-0-
09	29109	X	29109	-0-	-0-	-0-	29109	2			N	-0-					-0-
10	29272	X	29272	-0-	-0-	-0-	29272	2			N	-0-					-0-
11	26709	X	26709	-0-	-0-	-0-	26709	2			N	-0-					-0-
12	33263	X	26082	-0-	-7181	-0-	26082	2			N	-0-					-0-
01	32085	X	25844	-0-	-6241	-0-	25844	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 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
08	3100	N	13697	-0-	10597	19071	13697	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	13244	-0-	10244	29315	13244	2			N	-0-					-0-
10	40732	X	11417	-0-	-29315	-0-	11417	2			N	-0-					-0-
11	11681	X	11681	-0-	-0-	-0-	11681	2			N	-0-					-0-
12	13702	X	12866	-0-	-836	-0-	12866	2			N	-0-					-0-
01	13702	X	8645	-0-	-5057	-0-	8645	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
08	18923	X	18923	-0-	-0-	-0-	18923	2			N	-0-					-0-
09	16412	X	16412	-0-	-0-	-0-	16412	2			N	-0-					-0-
10	17737	X	17737	-0-	-0-	-0-	17737	2			N	-0-					-0-
11	17025	X	17025	-0-	-0-	-0-	17025	2			N	-0-					-0-
12	20150	X	16973	-0-	-3177	-0-	16973	2			N	-0-					-0-
01	18910	X	16431	-0-	-2479	-0-	16431	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
08	25699	X	24852	-0-	-847	-0-	24852	3			Y	-0-					87
09	24870	X	24081	-0-	-789	-0-	24081	3			Y	-0-					87
10	26815	X	24403	-0-	-2412	-0-	24403	3			Y	-0-					87
11	25950	X	22607	-0-	-3343	-0-	22607	3			Y	-0-					87
12	26629	X	23816	-0-	-2813	-0-	23812	3	4	9	Y	4	4	8			87
01	24893	X	23700	-0-	-1193	-0-	23698	3	2	9	Y	2					89

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
08	4247	X	3085	-0-	-1162	-0-	918	1	2167	3	N	-0-					117
09	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	897	1	3305	3	N	16					133
							18	9									
10	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	957	1	3130	3	N	14					147
							15	9									
11	3000	X	2742	-0-	-258	-0-	863	1	1879	3	N	-0-					147
12	4371	X	3645	-0-	-726	-0-	997	1	2641	3	N	6					153
							7	9									
01	4371	X	4078	-0-	-293	-0-	1030	1	3048	3	N	-0-					153

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
08	5270	X	1176	-0-	-4094	-0-	324	1	849	3	Y	3					44
							3	9									
09	5100	X	2260	-0-	-2840	-0-	428	1	1817	3	Y	14					58
							15	9									
10	4340	X	2991	-0-	-1349	-0-	423	1	2559	3	Y	8	40	1			26
							9	9									
11	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	339	1	2747	3	Y	21					47
							23	9									
12	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	326	1	4478	3	Y	14	35	1	1	8	25
							15	9									
*01	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	242	1	4767	3	Y	25					50
							28	9									

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
08	434	N	168	-0-	-266	-0-	168	2			N	-0-					-0-
09	420	N	336	-0-	-84	-0-	336	2			N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 255740 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7469 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37386	X	33229	-0-	-4157	-0-	33229	2			N	-0-					-0-
09	35970	X	31196	-0-	-4774	-0-	31196	2			N	-0-					-0-
10	35836	X	31491	-0-	-4345	-0-	31491	2			N	-0-					-0-
11	34650	X	30613	-0-	-4037	-0-	30613	2			N	-0-					-0-
12	34906	X	28818	-0-	-6088	-0-	28818	2			N	-0-					-0-
01	33232	X	32407	-0-	-825	-0-	32407	2			N	-0-					-0-

LUMINANT WELL #: 2H RRCID -> 255769 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 6549 - 11574

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	18775	X	18775	-0-	-0-	-0-	18775	2			N	-0-					-0-
09	17691	X	17691	-0-	-0-	-0-	17691	2			N	-0-					-0-
10	20894	X	17118	-0-	-3776	-0-	17118	2			N	-0-					-0-
11	20220	X	15967	-0-	-4253	-0-	15967	2			N	-0-					-0-
12	20894	X	14740	-0-	-6154	-0-	14740	2			N	-0-					-0-
01	18786	X	8630	-0-	-10156	-0-	8630	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 255814 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7792 - 10862

08	24707	X	12188	-0-	-12519	-0-	12188	2			N	-0-					-0-
09	21810	X	9375	-0-	-12435	-0-	9375	2			N	-0-					-0-
10	20522	X	10239	-0-	-10283	-0-	10239	2			N	-0-					-0-
11	19230	X	10832	-0-	-8398	-0-	10832	2			N	-0-					-0-
12	13392	X	8875	-0-	-4517	-0-	8875	2			N	-0-					-0-
*01	13487	X	13487	-0-	-0-	-0-	13487	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255909 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-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

08	35805	X	27834	-0-	-7971	-0-	27834	2			N	-0-					-0-
09	33150	X	27347	-0-	-5803	-0-	27347	2			N	-0-					-0-
10	33356	X	26936	-0-	-6420	-0-	26936	2			N	-0-					-0-
11	30690	X	25086	-0-	-5604	-0-	25086	2			N	-0-					-0-
12	28272	X	18954	-0-	-9318	-0-	18954	2			N	-0-					-0-
01	28272	X	25704	-0-	-2568	-0-	25704	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 #: 5H RRCID -> 256015 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7440 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29822	X	27078	-0-	-2744	-0-	27078	2			N	-0-					-0-
09	28860	X	16159	-0-	-12701	-0-	16159	2			N	-0-					-0-
10	29822	X	17337	-0-	-12485	-0-	17337	2			N	-0-					-0-
11	27630	X	16928	-0-	-10702	-0-	16928	2			N	-0-					-0-
12	28458	X	19215	-0-	-9243	-0-	19215	2			N	-0-					-0-
01	27063	X	18554	-0-	-8509	-0-	18554	2			N	-0-					-0-

LD AND DUTCH GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256019 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7223 - 11896

08	12700	X	12700	-0-	-0-	-0-	12700	2			N	-0-					-0-
09	11779	X	11779	-0-	-0-	-0-	11779	2			N	-0-					-0-
10	11445	X	11445	-0-	-0-	-0-	11445	2			N	-0-					-0-
11	12300	X	10864	-0-	-1436	-0-	10864	2			N	-0-					-0-
12	12710	X	11164	-0-	-1546	-0-	11164	2			N	-0-					-0-
01	12710	X	10622	-0-	-2088	-0-	10622	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 256224 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7650 - 10789

08	25978	X	23044	-0-	-2934	-0-	23044	2			N	-0-					-0-
09	24870	X	22121	-0-	-2749	-0-	22121	2			N	-0-					-0-
10	25699	X	21755	-0-	-3944	-0-	21755	2			N	-0-					-0-
11	24870	X	13500	-0-	-11370	-0-	13500	2			N	-0-					-0-
12	23033	X	9623	-0-	-13410	-0-	9623	2			N	-0-					-0-
01	23033	X	11257	-0-	-11776	-0-	11257	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 256257 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7757 - 10501

08	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
09	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
10	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
11	19171	X	19171	-0-	-0-	-0-	19171	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	22725	-0-	19625	19625	22725	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	21488	-0-	18388	38013	21488	2			N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256284 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6363 - 9155

08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	673	1	633	3	Y	25					51
							28	9									
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	450	1	294	3	Y	8					59
							9	9									
10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	529	1	1075	3	Y	41	40	1			60
							45	9									
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	438	1	1129	3	Y	26					86
							29	9									
12	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	486	1	1031	3	Y	22	64	1	1	8	43
							24	9									
01	1643	X	1012	-0-	-631	-0-	376	1	613	3	Y	21					64
							23	9									

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 8H RRCID -> 256375 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7923 - 11785

08	4464	X	4053	-0-	-411	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	4077	-0-	-183	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	3953	-0-	-449	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3791	-0-	-469	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	2804	-0-	-1536	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	4002	-0-	-214	-0-	4002	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 3H RRCID -> 256377 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7806 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26138	X	26138	-0-	-0-	-0-	26138	2			N	-0-					-0-
09	24019	X	24019	-0-	-0-	-0-	24019	2			N	-0-					-0-
10	24056	X	16842	-0-	-7214	-0-	16842	2			N	-0-					-0-
11	24877	X	24877	-0-	-0-	-0-	24877	2			N	-0-					-0-
12	32747	X	32747	-0-	-0-	-0-	32747	2			N	-0-					-0-
*01	29151	X	29151	-0-	-0-	-0-	29151	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256378 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7736 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	46467	X	46467	-0-	-0-	-0-	46467	2			N	-0-					-0-
09	39150	X	34411	-0-	-4739	-0-	34411	2			N	-0-					-0-
10	40920	X	8403	-0-	-32517	-0-	8403	2			N	-0-					-0-
11	39600	X	24965	-0-	-14635	-0-	24965	2			N	-0-					-0-
12	46469	X	33142	-0-	-13327	-0-	33142	2			N	-0-					-0-
01	46469	X	40205	-0-	-6264	-0-	40205	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256445 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7960 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22134	X	3338	-0-	-18796	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
09	21420	X	6020	-0-	-15400	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
10	22134	X	19204	-0-	-2930	-0-	19204	2			N	-0-					-0-
11	11490	X	10331	-0-	-1159	-0-	10331	2			N	-0-					-0-
12	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	10165	2			N	-0-					-0-
01	19189	X	6253	-0-	-12936	-0-	6253	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 8H RRCID -> 256506 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7843 - 11210

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

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 6H RRCID -> 256561 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8109 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14674	X	14674	-0-	-0-	-0-	14674	2			N	-0-					-0-
09	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
11	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
12	14663	X	9474	-0-	-5189	-0-	9474	2			N	-0-					-0-
01	14663	X	6723	-0-	-7940	-0-	6723	2			N	-0-					-0-

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
08	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	1084	-0-	-2426	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	111	-0-	-4787	-0-	111	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	17	-0-	-4723	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	235	-0-	-4663	-0-	235	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	5	-0-	-3188	-0-	5	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 9H RRCID -> 256703 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7864 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	40207	X	38377	-0-	-1830	-0-	38377	2			N	-0-					-0-
09	38460	X	36925	-0-	-1535	-0-	36925	2			N	-0-					-0-
10	39618	X	37658	-0-	-1960	-0-	37658	2			N	-0-					-0-
11	38280	X	35633	-0-	-2647	-0-	35633	2			N	-0-					-0-
12	38378	X	37995	-0-	-383	-0-	37995	2			N	-0-					-0-
01	38378	X	37177	-0-	-1201	-0-	37177	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 5H RRCID -> 256755 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7904 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26195	X	-0-	-0-	-26195	-0-					N	-0-					-0-
09	21900	X	1517	-0-	-20383	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
10	16771	X	16642	-0-	-129	-0-	16642	2			N	-0-					-0-
11	11582	X	11582	-0-	-0-	-0-	11582	2			N	-0-					-0-
12	13697	X	13697	-0-	-0-	-0-	13697	2			N	-0-					-0-
*01	21249	X	21249	-0-	-0-	-0-	21249	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 4H RRCID -> 256859 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7932 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		12608	-0-	12608	12608	12608	2			N	-0-					-0-
12	36071	X	23463	-0-	-12608	-0-	23463	2			N	-0-					-0-
*01	14559	X	14559	-0-	-0-	-0-	14559	2			N	-0-					-0-

GOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256873 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 6025 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23715	X	22485	-0-	-1230	-0-	22485	3			N	-0-					67
09	22620	X	21624	-0-	-996	-0-	21624	3			N	-0-					67
10	23374	X	22218	-0-	-1156	-0-	22218	3			N	-0-					67
11	22470	X	20326	-0-	-2144	-0-	20326	3			N	-0-					67
12	22847	X	21933	-0-	-914	-0-	21931	3	2	9	N	2	2	8			67
01	22475	X	22160	-0-	-315	-0-	22160	3			N	-0-					67

ALLIANCE-COZART WELL #: 3H RRCID -> 257052 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7858 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24676	X	17571	-0-	-7105	-0-	17571	2			N	-0-					-0-
09	25530	X	13472	-0-	-12058	-0-	13472	2			N	-0-					-0-
10	26381	X	18922	-0-	-7459	-0-	18922	2			N	-0-					-0-
11	25530	X	19213	-0-	-6317	-0-	19213	2			N	-0-					-0-
12	22165	X	18866	-0-	-3299	-0-	18866	2			N	-0-					-0-
01	18910	X	18088	-0-	-822	-0-	18088	2			N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 257078 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A

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

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
08	17394	X	17394	-0-	-0-	-0-	17394	2			N	-0-					-0-
09	22356	X	22356	-0-	-0-	-0-	22356	2			N	-0-					-0-
10	23188	X	23188	-0-	-0-	-0-	23188	2			N	-0-					-0-
11	18912	X	18912	-0-	-0-	-0-	18912	2			N	-0-					-0-
12	23095	X	17418	-0-	-5677	-0-	17418	2			N	-0-					-0-
01	23188	X	17793	-0-	-5395	-0-	17793	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
08	30318	X	29062	-0-	-1256	-0-	29062	2			N	-0-					-0-
09	29340	X	28330	-0-	-1010	-0-	28330	2			N	-0-					-0-
10	30132	X	28349	-0-	-1783	-0-	28349	2			N	-0-					-0-
11	28650	X	27567	-0-	-1083	-0-	27567	2			N	-0-					-0-
12	29512	X	27521	-0-	-1991	-0-	27521	2			N	-0-					-0-
01	29264	X	25630	-0-	-3634	-0-	25630	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257277 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7629 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30175	X	30175	-0-	-0-	-0-	30175	2			N	-0-					-0-
09	32269	X	32269	-0-	-0-	-0-	32269	2			N	-0-					-0-
10	32767	X	29979	-0-	-2788	-0-	29979	2			N	-0-					-0-
11	31710	X	24852	-0-	-6858	-0-	24852	2			N	-0-					-0-
12	41974	X	20755	-0-	-21219	-0-	20755	2			N	-0-					-0-
01	33356	X	26781	-0-	-6575	-0-	26781	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
08	18658	X	18658	-0-	-0-	-0-	18658	2			N	-0-					-0-
09	16886	X	16886	-0-	-0-	-0-	16886	2			N	-0-					-0-
10	18855	X	18855	-0-	-0-	-0-	18855	2			N	-0-					-0-
11	18060	X	10710	-0-	-7350	-0-	10710	2			N	-0-					-0-
12	18662	X	11628	-0-	-7034	-0-	11628	2			N	-0-					-0-
01	18848	X	14445	-0-	-4403	-0-	14445	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
08	17527	X	17527	-0-	-0-	-0-	17527	2			N	-0-					-0-
09	15420	X	6113	-0-	-9307	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
10	12524	X	12153	-0-	-371	-0-	12153	2			N	-0-					-0-
11	17288	X	17288	-0-	-0-	-0-	17288	2			N	-0-					-0-
12	20682	X	20682	-0-	-0-	-0-	20682	2			N	-0-					-0-
01	17515	X	16959	-0-	-556	-0-	16959	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
08	45291	X	37136	-0-	-8155	-0-	36987	2	149	9	Y	135	145	1			44
09	43830	X	43640	-0-	-190	-0-	43557	2	83	9	Y	75					119
10	45291	X	41897	-0-	-3394	-0-	41800	2	97	9	Y	88	144	1			63
11	35940	X	33603	-0-	-2337	-0-	33562	2	41	9	Y	37	50	1			50
12	45105	X	26520	-0-	-18585	-0-	26469	2	51	9	Y	46	80	1			16
01	45105	X	23809	-0-	-21296	-0-	23753	2	56	9	Y	51	36	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
08	17174	X	16711	-0-	-463	-0-	133	1	16538	3	Y	36	179	1			27
							40	9									
09	16620	X	14902	-0-	-1718	-0-	190	1	14692	3	Y	18					45
							20	9									
10	17174	X	15428	-0-	-1746	-0-	144	1	15258	3	Y	24					69
							26	9									
11	16620	X	3301	-0-	-13319	-0-	63	1	3232	3	Y	5					74
							6	9									
12	16709	X	64	-0-	-16645	-0-	44	3	20	9	Y	18					92
01	16709	X	-0-	-0-	-16709	-0-					Y	-0-					92

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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
08	46731	X	46731	-0-	-0-	-0-	46731	2			N	-0-					-0-
09	45200	X	45200	-0-	-0-	-0-	45200	2			N	-0-					-0-
10	46376	X	38906	-0-	-7470	-0-	38906	2			N	-0-					-0-
11	44880	X	21840	-0-	-23040	-0-	21840	2			N	-0-					-0-
12	51832	X	19963	-0-	-31869	-0-	19963	2			N	-0-					-0-
01	46717	X	36430	-0-	-10287	-0-	36430	2			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
08	18445	X	18445	-0-	-0-	-0-	18445	2			N	-0-					-0-
09	17979	X	17979	-0-	-0-	-0-	17979	2			N	-0-					-0-
10	18222	X	18222	-0-	-0-	-0-	18222	2			N	-0-					-0-
11	17850	X	17290	-0-	-560	-0-	17290	2			N	-0-					-0-
12	18569	X	17621	-0-	-948	-0-	17621	2			N	-0-					-0-
01	18569	X	17772	-0-	-797	-0-	17772	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
08	18469	X	18469	-0-	-0-	-0-	18469	2			N	-0-					-0-
09	17506	X	17506	-0-	-0-	-0-	17506	2			N	-0-					-0-
10	17131	X	17131	-0-	-0-	-0-	17131	2			N	-0-					-0-
11	16097	X	16097	-0-	-0-	-0-	16097	2			N	-0-					-0-
12	18786	X	15733	-0-	-3053	-0-	15733	2			N	-0-					-0-
01	18476	X	16092	-0-	-2384	-0-	16092	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
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1000	3	6	9	Y	5	8	1			6
09	330	N	135	-0-	-195	-0-	128	3	7	9	Y	6					12
10	310	N	254	-0-	-56	-0-	251	3	3	9	Y	3	8	1			7
11	960	N	254	-0-	-706	-0-	247	3	7	9	Y	6					13
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	268	3	7	9	Y	6	10	1			9
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	8					17

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
08	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
09	14	X	1	-0-	-13	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
11	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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
08	35495	X	7821	-0-	-27674	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
09	34350	X	7234	-0-	-27116	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
10	34007	X	7740	-0-	-26267	-0-	7740	2			N	-0-					-0-
11	27990	X	4868	-0-	-23122	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
12	18879	X	9115	-0-	-9764	-0-	9115	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	-0-	-0-	-7812	-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	2	1			6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					12
11	14B2	EXT	9195	-0-	9195	9195	408	1	8781	3	Y	5					17
							6	9									
12	3100	N	13859	-0-	10759	19954	499	1	13350	3	Y	9	4	8			22
							10	9									
*01	3100	N	13863	-0-	10763	30717	504	1	13344	3	Y	14					36
							15	9									

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257583 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 6319 - 8815

08	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	3			Y	-0-					3
09	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	404	1	5925	3	Y	-0-					3
10	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	321	1	5292	3	Y	-0-					3
11	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	246	1	4009	3	Y	-0-					3
12	6541	X	4749	-0-	-1792	-0-	82	1	4667	3	Y	-0-					3
*01	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	121	1	7741	3	Y	-0-					3

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258597 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7725 - 9647

08	5611	X	3292	-0-	-2319	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	4197	-0-	-4353	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	6075	-0-	-2760	-0-	6075	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	5216	-0-	-3334	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	3223	-0-	-3907	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	62	-0-	-6014	-0-	62	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 4H RRCID -> 258623 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7610 - 14900

08	52017	X	52017	-0-	-0-	-0-	52017	2			N	-0-					-0-
09	48380	X	48380	-0-	-0-	-0-	48380	2			N	-0-					-0-
10	52793	X	46898	-0-	-5895	-0-	46898	2			N	-0-					-0-
11	51090	X	44104	-0-	-6986	-0-	44104	2			N	-0-					-0-
12	52793	X	46803	-0-	-5990	-0-	46803	2			N	-0-					-0-
01	52018	X	45016	-0-	-7002	-0-	45016	2			N	-0-					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258640 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7587 - 14385

08	23004	X	23004	-0-	-0-	-0-	23004	2			N	-0-					-0-
09	19437	X	19437	-0-	-0-	-0-	19437	2			N	-0-					-0-
10	26381	X	18374	-0-	-8007	-0-	18374	2			N	-0-					-0-
11	25530	X	14455	-0-	-11075	-0-	14455	2			N	-0-					-0-
12	24521	X	15264	-0-	-9257	-0-	15264	2			N	-0-					-0-
01	23002	X	12922	-0-	-10080	-0-	12922	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258658 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7715 - 10952

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
08	14725	X	4980	-0-	-9745	-0-	4980	3			Y	-0-					1
09	14250	X	5593	-0-	-8657	-0-	514	1	5079	3	Y	-0-					1
10	11594	X	9330	-0-	-2264	-0-	281	1	9049	3	Y	-0-					1
11	11220	X	9681	-0-	-1539	-0-	177	1	9504	3	Y	-0-					1
12	10261	X	6616	-0-	-3645	-0-	84	1	6532	3	Y	-0-					1
01	9331	X	3588	-0-	-5743	-0-	182	1	3406	3	Y	-0-					1

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258669 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5650 - 11872

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	18556					Y	-0-					-0-
09	18556	X	-0-	-0-	-18556	-0-					Y	-0-					-0-
10	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
11	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					-0-
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	1					1
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258670 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 6138 - 9260

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	653	N	653	-0-	-0-	-0-	255	1	398	3	Y	-0-					2
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	97	1	721	3	Y	-0-					2
*01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	186	1	540	3	Y	-0-					2

LADD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258687 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6348 - 11771

08	30597	X	26881	-0-	-3716	-0-	26878	3	3	9	Y	3					53
09	28800	X	25230	-0-	-3570	-0-	25226	3	4	9	Y	4					57
10	28923	X	25965	-0-	-2958	-0-	25934	3	31	9	Y	28					85
11	26970	X	24593	-0-	-2377	-0-	24571	3	22	9	Y	20					105
12	27435	X	25742	-0-	-1693	-0-	25729	3	13	9	Y	12	4	8			113
01	26877	X	25752	-0-	-1125	-0-	25740	3	12	9	Y	11	82	1			42

RED DRAGON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258688 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 10846

08	5952	X	5671	-0-	-281	-0-	657	1	5008	3	Y	5	67	1			9
							6	9									
09	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	1042	1	4572	3	Y	32					41
							35	9									
10	5549	X	5192	-0-	-357	-0-	1351	1	3804	3	Y	34	28	1			47
							37	9									
11	5490	X	5245	-0-	-245	-0-	547	1	4651	3	Y	43	43	1			47
							47	9									
12	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	968	1	4878	3	Y	51	61	1			37
							56	9									
01	5828	X	5341	-0-	-487	-0-	1029	1	4272	3	Y	36	60	1			13
							40	9									

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 2H RRCID -> 258858 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7702 - 9426

08	25728	X	25728	-0-	-0-	-0-	25728	2			N	-0-					-0-
09	24590	X	24590	-0-	-0-	-0-	24590	2			N	-0-					-0-
10	24421	X	24421	-0-	-0-	-0-	24421	2			N	-0-					-0-
11	24900	X	23137	-0-	-1763	-0-	23137	2			N	-0-					-0-
12	25730	X	24342	-0-	-1388	-0-	24342	2			N	-0-					-0-
01	25730	X	24423	-0-	-1307	-0-	24423	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 #: 2H RRCID -> 258859 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7703 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20146	X	20146	-0-	-0-	-0-	20146	2			N	-0-					-0-
09	20633	X	20633	-0-	-0-	-0-	20633	2			N	-0-					-0-
10	21032	X	21032	-0-	-0-	-0-	21032	2			N	-0-					-0-
11	21343	X	21343	-0-	-0-	-0-	21343	2			N	-0-					-0-
12	22673	X	22673	-0-	-0-	-0-	22673	2			N	-0-					-0-
01	21328	X	19956	-0-	-1372	-0-	19956	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258862 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7729 - 10952

08	17329	X	6594	-0-	-10735	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
09	16770	X	7570	-0-	-9200	-0-	7570	2			N	-0-					-0-
10	15035	X	13854	-0-	-1181	-0-	13854	2			N	-0-					-0-
11	12871	X	12871	-0-	-0-	-0-	12871	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	9331	2			N	-0-					-0-
01	13857	X	5754	-0-	-8103	-0-	5754	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 3H RRCID -> 258980 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7835 - 14117

08	28210	X	27885	-0-	-325	-0-	27885	2			N	-0-					-0-
09	27120	X	25682	-0-	-1438	-0-	25682	2			N	-0-					-0-
10	27435	X	24464	-0-	-2971	-0-	24464	2			N	-0-					-0-
11	27000	X	22451	-0-	-4549	-0-	22451	2			N	-0-					-0-
12	27900	X	23215	-0-	-4685	-0-	23215	2			N	-0-					-0-
01	27900	X	22067	-0-	-5833	-0-	22067	2			N	-0-					-0-

LAWHON WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258987 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7636 - 11314

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	14	8			-0-
01	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

08	26102	X	22372	-0-	-3730	-0-	22372	2			N	-0-					-0-
09	25260	X	20927	-0-	-4333	-0-	20927	2			N	-0-					-0-
10	26102	X	19834	-0-	-6268	-0-	19834	2			N	-0-					-0-
11	23940	X	18632	-0-	-5308	-0-	18632	2			N	-0-					-0-
12	22847	X	18278	-0-	-4569	-0-	18278	2			N	-0-					-0-
01	22382	X	15637	-0-	-6745	-0-	15637	2			N	-0-					-0-

SILVER BULLET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259224 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5995 - 8257

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					9
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	4	1			6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
08	0	A	14468	-0-	14468	828031	182	1	14265	3	Y	19					59
							21	9									
09	0	A	17521	-0-	17521	845552	94	1	17384	3	Y	39					98
							43	9									
10	0	A	18478	-0-	18478	864030	18457	3	21	9	Y	19					117
11	0	A	18000	-0-	18000	882030	6	1	17954	3	Y	36					153
							40	9									
12	0	A	18767	-0-	18767	900797	13	1	18718	3	Y	33	129	1	1	8	56
							36	9									
01	0	A	18116	-0-	18116	918913	12	1	18062	3	Y	38					94
							42	9									

SILVER BULLET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259286 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6009 - 8257

08	3255	X	17	-0-	-3238	-0-	17	3			Y	-0-					110
09	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	1	50	1			61
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	32	1			29
11	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			6

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259423 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8240 - 11577

08	20057	X	9248	-0-	-10809	-0-	9248	2			N	-0-					-0-
09	19410	X	10451	-0-	-8959	-0-	10451	2			N	-0-					-0-
10	20057	X	10385	-0-	-9672	-0-	10385	2			N	-0-					-0-
11	16710	X	9885	-0-	-6825	-0-	9885	2			N	-0-					-0-
12	14136	X	12803	-0-	-1333	-0-	12803	2			N	-0-					-0-
*01	13058	X	13058	-0-	-0-	-0-	13058	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 2H RRCID -> 259444 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7817 - 10744

08	32023	X	30464	-0-	-1559	-0-	30464	2			N	-0-					-0-
09	30990	X	28870	-0-	-2120	-0-	28870	2			N	-0-					-0-
10	31775	X	29009	-0-	-2766	-0-	29009	2			N	-0-					-0-
11	30630	X	27003	-0-	-3627	-0-	27003	2			N	-0-					-0-
12	30938	X	27622	-0-	-3316	-0-	27622	2			N	-0-					-0-
01	30473	X	28185	-0-	-2288	-0-	28185	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 3H RRCID -> 259445 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7891 - 10817

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		962	-0-	962	962	962	2			N	-0-					-0-
*01	11130	X	10168	-0-	-962	-0-	10168	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HARRIS LANGFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259536 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 6027 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	330	1	6803	3	Y	9					27
							10	9									
09	5100	X	2892	-0-	-2208	-0-	623	1	2254	3	Y	14					41
							15	9									
10	6076	X	2608	-0-	-3468	-0-	2598	3	10	9	Y	9					50
11	5880	X	1531	-0-	-4349	-0-	128	1	1389	3	Y	13					63
							14	9									
12	11408	X	1814	-0-	-9594	-0-	718	1	1085	3	Y	10	53	1	1	8	19
							11	9									
01	7130	X	2330	-0-	-4800	-0-	729	1	1584	3	Y	15					34
							17	9									

SILVER BULLET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259555 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6081 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13268	X	9023	-0-	-4245	-0-	8933	3	90	9	Y	82					184
09	12840	X	9285	-0-	-3555	-0-	9152	3	133	9	Y	121	84	1			221
10	11625	X	9122	-0-	-2503	-0-	9004	3	118	9	Y	107	115	1			213
11	9240	X	9157	-0-	-83	-0-	9010	3	147	9	Y	134					347
12	9624	X	9624	-0-	-0-	-0-	9512	3	112	9	Y	102	160	1			289
01	9610	X	9496	-0-	-114	-0-	9317	3	179	9	Y	163	177	1			275

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259961 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7675 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	870	-0-	-3439	-0-	870	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	881	-0-	-3289	-0-	881	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	705	-0-	-1899	-0-	705	2			N	-0-					-0-
11	840	X	194	-0-	-646	-0-	194	2			N	-0-					-0-
12	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
*01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259966 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7657 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20522	X	8626	-0-	-11896	-0-	8626	2			N	-0-					-0-
09	19860	X	14808	-0-	-5052	-0-	14808	2			N	-0-					-0-
10	14384	X	10917	-0-	-3467	-0-	10917	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	3389	-0-	-4951	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
12	15314	X	3889	-0-	-11425	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
01	15314	X	3554	-0-	-11760	-0-	3554	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 260034 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7855 - 11657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26102	X	16234	-0-	-9868	-0-	16234	2			N	-0-					-0-
09	22680	X	17935	-0-	-4745	-0-	17935	2			N	-0-					-0-
10	20739	X	18184	-0-	-2555	-0-	18184	2			N	-0-					-0-
11	18180	X	14208	-0-	-3972	-0-	14208	2			N	-0-					-0-
12	18538	X	16416	-0-	-2122	-0-	16416	2			N	-0-					-0-
01	18538	X	11734	-0-	-6804	-0-	11734	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 3H RRCID -> 260050 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7717 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	43245	X	41828	-0-	-1417	-0-	41828	2			N	-0-					-0-
09	41533	X	41533	-0-	-0-	-0-	41533	2			N	-0-					-0-
10	42222	X	41524	-0-	-698	-0-	41524	2			N	-0-					-0-
11	40860	X	40071	-0-	-789	-0-	40071	2			N	-0-					-0-
12	42904	X	40654	-0-	-2250	-0-	40654	2			N	-0-					-0-
01	42904	X	39131	-0-	-3773	-0-	39131	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
LADD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260056 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6407 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					19
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					23
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	4	8			31
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			9

CAVEN WELL #: 6H RRCID -> 260114 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 6302 - 9567

08	8339	X	8298	-0-	-41	-0-	468	1	7823	3	Y	6					17
							7	9									
09	9240	X	8858	-0-	-382	-0-	396	1	8449	3	Y	12	22	1			7
							13	9									
10	9548	X	8524	-0-	-1024	-0-	473	1	8044	3	Y	6					13
							7	9									
11	9240	X	7225	-0-	-2015	-0-	401	1	6812	3	Y	11	17	1			7
							12	9									
12	9145	X	6639	-0-	-2506	-0-	587	1	6033	3	Y	17	4	8			20
							19	9									
01	9145	X	7087	-0-	-2058	-0-	382	1	6690	3	Y	14					34
							15	9									

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260125 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7941 - 11782

08	25172	X	5532	-0-	-19640	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
09	24360	X	11756	-0-	-12604	-0-	11756	2			N	-0-					-0-
10	25110	X	13397	-0-	-11713	-0-	13397	2			N	-0-					-0-
11	19083	X	19083	-0-	-0-	-0-	19083	2			N	-0-					-0-
12	20033	X	20033	-0-	-0-	-0-	20033	2			N	-0-					-0-
*01	20022	X	20022	-0-	-0-	-0-	20022	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 4H RRCID -> 260191 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7766 - 14210

08	23219	X	15452	-0-	-7767	-0-	15452	2			N	-0-					-0-
09	21180	X	17458	-0-	-3722	-0-	17458	2			N	-0-					-0-
10	21359	X	17499	-0-	-3860	-0-	17499	2			N	-0-					-0-
11	19770	X	15214	-0-	-4556	-0-	15214	2			N	-0-					-0-
12	18042	X	15928	-0-	-2114	-0-	15928	2			N	-0-					-0-
01	18042	X	15068	-0-	-2974	-0-	15068	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 5H RRCID -> 260224 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7746 - 14161

08	44745	X	44745	-0-	-0-	-0-	44745	2			N	-0-					-0-
09	40202	X	40202	-0-	-0-	-0-	40202	2			N	-0-					-0-
10	42067	X	39275	-0-	-2792	-0-	39275	2			N	-0-					-0-
11	43290	X	34118	-0-	-9172	-0-	34118	2			N	-0-					-0-
12	44733	X	34289	-0-	-10444	-0-	34289	2			N	-0-					-0-
01	44733	X	36381	-0-	-8352	-0-	36381	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 4H RRCID -> 260282 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7785 - 10774

08	32705	X	27970	-0-	-4735	-0-	27970	2			N	-0-					-0-
09	31620	X	29215	-0-	-2405	-0-	29215	2			N	-0-					-0-
10	31558	X	29795	-0-	-1763	-0-	29795	2			N	-0-					-0-
11	30090	X	28043	-0-	-2047	-0-	28043	2			N	-0-					-0-
12	30194	X	27951	-0-	-2243	-0-	27951	2			N	-0-					-0-
01	30194	X	26725	-0-	-3469	-0-	26725	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 5H RRCID -> 260297 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7871 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7161	X	1701	-0-	-5460	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	1341	-0-	-5589	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	3928	-0-	-3233	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	3505	-0-	-2735	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
12	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
*01	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 6H RRCID -> 260299 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8117 - 11274

08	41478	X	40116	-0-	-1362	-0-	40116	2			N	-0-					-0-
09	39600	X	36674	-0-	-2926	-0-	36674	2			N	-0-					-0-
10	41044	X	35925	-0-	-5119	-0-	35925	2			N	-0-					-0-
11	39720	X	37812	-0-	-1908	-0-	37812	2			N	-0-					-0-
12	41044	X	38391	-0-	-2653	-0-	38391	2			N	-0-					-0-
01	40114	X	37412	-0-	-2702	-0-	37412	2			N	-0-					-0-

SNOWBALL WELL #: 1H RRCID -> 260311 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7763 - 13347

08	12555	X	12160	-0-	-395	-0-	563	1	11597	2	N	-0-					-0-
09	12150	X	10619	-0-	-1531	-0-	701	1	9918	2	N	-0-					-0-
10	11377	X	10990	-0-	-387	-0-	501	1	10489	2	N	-0-					-0-
11	11760	X	11291	-0-	-469	-0-	509	1	10782	2	N	-0-					-0-
12	12152	X	11349	-0-	-803	-0-	734	1	10615	2	N	-0-					-0-
01	12152	X	11434	-0-	-718	-0-	371	1	11063	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 6H RRCID -> 260540 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7920 - 14214

08	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
09	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
10	1457	X	1429	-0-	-28	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
11	1410	X	804	-0-	-606	-0-	804	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	4733	-0-	-7543	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
*01	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	11952	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260629 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7691 - 14552

08	52142	X	45193	-0-	-6949	-0-	45193	2			N	-0-					-0-
09	50460	X	42726	-0-	-7734	-0-	42726	2			N	-0-					-0-
10	50747	X	40856	-0-	-9891	-0-	40856	2			N	-0-					-0-
11	44550	X	37198	-0-	-7352	-0-	37198	2			N	-0-					-0-
12	45198	X	36611	-0-	-8587	-0-	36611	2			N	-0-					-0-
01	45198	X	36801	-0-	-8397	-0-	36801	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 7H RRCID -> 260634 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7670 - 14029

08	35753	X	35753	-0-	-0-	-0-	35753	2			N	-0-					-0-
09	32880	X	32184	-0-	-696	-0-	32184	2			N	-0-					-0-
10	34968	X	33221	-0-	-1747	-0-	33221	2			N	-0-					-0-
11	34590	X	31484	-0-	-3106	-0-	31484	2			N	-0-					-0-
12	35743	X	31540	-0-	-4203	-0-	31540	2			N	-0-					-0-
01	35743	X	30180	-0-	-5563	-0-	30180	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 17H RRCID -> 261234 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7560 - 16200

08	47957	X	44960	-0-	-2997	-0-	44960	2			N	-0-					-0-
09	48960	X	42990	-0-	-5970	-0-	42990	2			N	-0-					-0-
10	50592	X	42433	-0-	-8159	-0-	42433	2			N	-0-					-0-
11	48960	X	36686	-0-	-12274	-0-	36686	2			N	-0-					-0-
12	44950	X	33517	-0-	-11433	-0-	33517	2			N	-0-					-0-
01	44950	X	34801	-0-	-10149	-0-	34801	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 8H RRCID -> 261235 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7743 - 14075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25947	X	3704	-0-	-22243	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
09	22560	X	12536	-0-	-10024	-0-	12536	2			N	-0-					-0-
10	28906	X	28906	-0-	-0-	-0-	28906	2			N	-0-					-0-
11	27611	X	27611	-0-	-0-	-0-	27611	2			N	-0-					-0-
12	26760	X	26760	-0-	-0-	-0-	26760	2			N	-0-					-0-
01	28892	X	25883	-0-	-3009	-0-	25883	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE GATEWAY CARTWRIGHT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261404 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7770 - 14151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26164	X	17135	-0-	-9029	-0-	17135	2			N	-0-					-0-
09	22740	X	19579	-0-	-3161	-0-	19579	2			N	-0-					-0-
10	23498	X	16753	-0-	-6745	-0-	16753	2			N	-0-					-0-
11	18810	X	13840	-0-	-4970	-0-	13840	2			N	-0-					-0-
12	20243	X	13248	-0-	-6995	-0-	13248	2			N	-0-					-0-
01	20243	X	10129	-0-	-10114	-0-	142	1	9987	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 9H RRCID -> 261508 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7569 - 13973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33263	X	31661	-0-	-1602	-0-	31661	2			N	-0-					-0-
09	32796	X	32796	-0-	-0-	-0-	32796	2			N	-0-					-0-
10	31434	X	30369	-0-	-1065	-0-	30369	2			N	-0-					-0-
11	30630	X	28677	-0-	-1953	-0-	28677	2			N	-0-					-0-
12	33883	X	29237	-0-	-4646	-0-	29237	2			N	-0-					-0-
01	33883	X	29146	-0-	-4737	-0-	29146	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 16H RRCID -> 261509 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7570 - 16562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 12H RRCID -> 261510 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7610 - 15157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8928	X	2664	-0-	-6264	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	5019	-0-	-3471	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
10	26442	X	26442	-0-	-0-	-0-	26442	2			N	-0-					-0-
11	26477	X	26477	-0-	-0-	-0-	26477	2			N	-0-					-0-
12	26098	X	26098	-0-	-0-	-0-	26098	2			N	-0-					-0-
01	26443	X	19346	-0-	-7097	-0-	19346	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 11H RRCID -> 261511 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7590 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	40052	X	36651	-0-	-3401	-0-	36651	2			N	-0-					-0-
09	38700	X	29743	-0-	-8957	-0-	29743	2			N	-0-					-0-
10	39618	X	31464	-0-	-8154	-0-	31464	2			N	-0-					-0-
11	36420	X	29279	-0-	-7141	-0-	29279	2			N	-0-					-0-
12	37045	X	31309	-0-	-5736	-0-	31309	2			N	-0-					-0-
01	36642	X	31341	-0-	-5301	-0-	31341	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
08	16120	X	3065	-0-	-13055	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
09	15600	X	2390	-0-	-13210	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
10	16120	X	2110	-0-	-14010	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
11	14250	X	1373	-0-	-12877	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	1162	-0-	-5472	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2295	-0-	-774	-0-	2295	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 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
08	18820	X	18820	-0-	-0-	-0-	18820	2			N	-0-					-0-
09	21640	X	21640	-0-	-0-	-0-	21640	2			N	-0-					-0-
10	23130	X	23130	-0-	-0-	-0-	23130	2			N	-0-					-0-
11	23735	X	23735	-0-	-0-	-0-	23735	2			N	-0-					-0-
12	23549	X	23549	-0-	-0-	-0-	23549	2			N	-0-					-0-
01	23126	X	21905	-0-	-1221	-0-	21905	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	15531	X	13714	-0-	-1817	-0-	13689	3	25	9	N	23					113
09	14430	X	13036	-0-	-1394	-0-	1	1	13017	3	N	16	96	1			33
							18	9									
10	14353	X	13570	-0-	-783	-0-	13542	3	28	9	N	25					58
11	13890	X	12984	-0-	-906	-0-	12927	3	57	9	N	52					110
12	13981	X	12454	-0-	-1527	-0-	12406	3	48	9	N	44	108	1			46
01	13702	X	12566	-0-	-1136	-0-	1	1	12506	3	N	54					100
							59	9									

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
08	46283	X	46182	-0-	-101	-0-	46182	2			N	-0-					-0-
09	44730	X	44586	-0-	-144	-0-	44586	2			N	-0-					-0-
10	46221	X	42930	-0-	-3291	-0-	42930	2			N	-0-					-0-
11	44700	X	39999	-0-	-4701	-0-	39999	2			N	-0-					-0-
12	46190	X	39238	-0-	-6952	-0-	39238	2			N	-0-					-0-
01	46190	X	37338	-0-	-8852	-0-	37338	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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	66	1			-0-
09	0	X	-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	2					2
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	1	8			18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38					56

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
08	21080	X	20854	-0-	-226	-0-	20780	3	74	9	Y	67	108	1			55
09	20460	X	20050	-0-	-410	-0-	19972	3	78	9	Y	71					126
10	21700	X	20258	-0-	-1442	-0-	20215	3	43	9	Y	39					165
11	21000	X	19097	-0-	-1903	-0-	19075	3	22	9	Y	20	157	1			28
12	21514	X	19343	-0-	-2171	-0-	19329	3	14	9	Y	13	2	8			39
01	20863	X	19185	-0-	-1678	-0-	19177	3	8	9	Y	7					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
EXELON NORTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261522 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8880 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18840	X	18840	-0-	-0-	-0-	18840	2			N	-0-					-0-
09	18450	X	16742	-0-	-1708	-0-	16742	2			N	-0-					-0-
10	19065	X	17469	-0-	-1596	-0-	17469	2			N	-0-					-0-
11	18450	X	15706	-0-	-2744	-0-	15706	2			N	-0-					-0-
12	18910	X	14349	-0-	-4561	-0-	14349	2			N	-0-					-0-
01	18848	X	13550	-0-	-5298	-0-	13550	2			N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261523 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6240 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5983	X	1206	-0-	-4777	-0-	355	1	841	3	Y	9	11	1			7
							10	9									
09	5790	X	1112	-0-	-4678	-0-	420	1	685	3	Y	6					13
							7	9									
10	2666	X	1378	-0-	-1288	-0-	599	1	768	3	Y	10					23
							11	9									
11	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	23	22	1			24
12	1488	X	512	-0-	-976	-0-	461	1	38	3	Y	12	2	8			34
							13	9									
01	1364	X	639	-0-	-725	-0-	408	1	231	3	Y	-0-					34

MABERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261524 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6293 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7316	X	6492	-0-	-824	-0-	425	1	6058	3	N	8					108
							9	9									
09	7080	X	6357	-0-	-723	-0-	361	1	5959	3	N	34					142
							37	9									
10	7316	X	5738	-0-	-1578	-0-	424	1	5302	3	N	11					153
							12	9									
11	7080	X	5838	-0-	-1242	-0-	514	1	5318	3	N	5					158
							6	9									
12	6665	X	6061	-0-	-604	-0-	395	1	5640	3	N	24	1	8			181
							26	9									
01	6572	X	6014	-0-	-558	-0-	398	1	5580	3	N	33					214
							36	9									

EXELON NORTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261525 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 8630 - 11566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20708	X	16301	-0-	-4407	-0-	16301	2			N	-0-					-0-
09	20040	X	17059	-0-	-2981	-0-	17059	2			N	-0-					-0-
10	20708	X	15825	-0-	-4883	-0-	15825	2			N	-0-					-0-
11	18540	X	12668	-0-	-5872	-0-	12668	2			N	-0-					-0-
12	18972	X	12623	-0-	-6349	-0-	12623	2			N	-0-					-0-
01	17639	X	11529	-0-	-6110	-0-	11529	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261526 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8603 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
09	4500	X	4224	-0-	-276	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	3623	-0-	-1027	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
11	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	2229	-0-	-2142	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261527 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8600 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	X	380	-0-	-1387	-0-	380	2			N	-0-					-0-
09	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
10	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	9615	2			N	-0-					-0-
11	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	11136	2			N	-0-					-0-
12	13061	X	13061	-0-	-0-	-0-	13061	2			N	-0-					-0-
*01	11421	X	11421	-0-	-0-	-0-	11421	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
RADAR WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261595 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5920 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8556	X	7910	-0-	-646	-0-	7910	3			N	-0-					108
09	8280	X	7542	-0-	-738	-0-	7527	3	15	9	N	14					122
10	8308	X	7866	-0-	-442	-0-	7813	3	53	9	N	48					170
11	7710	X	7588	-0-	-122	-0-	7588	3			N	-0-					170
*12	7936	X	7186	-0-	-750	-0-	7182	3	4	9	N	4	124	1	3	8	47
*01	7905	X	6605	-0-	-1300	-0-	6605	3			N	-0-					47

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 15H RRCID -> 261885 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7570 - 16395

08	49972	X	41161	-0-	-8811	-0-	41161	2			N	-0-					-0-
09	48360	X	39224	-0-	-9136	-0-	39224	2			N	-0-					-0-
10	49972	X	44017	-0-	-5955	-0-	44017	2			N	-0-					-0-
11	46050	X	39091	-0-	-6959	-0-	39091	2			N	-0-					-0-
12	41664	X	34543	-0-	-7121	-0-	34543	2			N	-0-					-0-
01	44020	X	36775	-0-	-7245	-0-	36775	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 7H RRCID -> 262291 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7865 - 11369

08	7347	X	3269	-0-	-4078	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	2254	-0-	-2426	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
10	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
11	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	3021	-0-	-1536	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	2714	-0-	-2587	-0-	2714	2			N	-0-					-0-

MCGILVERY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262409 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6299 - 9487

08	8897	X	7745	-0-	-1152	-0-	7692	3	53	9	Y	48	108	1			28
09	8610	X	7283	-0-	-1327	-0-	7180	3	103	9	Y	94					122
10	8897	X	7062	-0-	-1835	-0-	191	1	6815	3	Y	51	112	1			61
							56	9									
11	7920	X	7202	-0-	-718	-0-	321	1	6864	3	Y	15					76
							17	9									
12	7812	X	6969	-0-	-843	-0-	141	1	6809	3	Y	17	1	8			92
							19	9									
01	7750	X	6772	-0-	-978	-0-	119	1	6435	3	Y	198	201	1			89
							218	9									

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262436 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6325 - 9426

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CHARCA HANGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262973 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6725 - 10652

08	15686	X	15480	-0-	-206	-0-	15480	3			Y	-0-					86
09	15090	X	14528	-0-	-562	-0-	14528	3			Y	-0-					86
10	16244	X	14476	-0-	-1768	-0-	14476	3			Y	-0-					86
11	15720	X	14075	-0-	-1645	-0-	14075	3			Y	-0-					86
12	15810	X	14371	-0-	-1439	-0-	14370	3	1	9	Y	1	1	8			86
01	15469	X	14647	-0-	-822	-0-	14606	3	41	9	Y	37					123

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263372 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7790 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20471	X	20471	-0-	-0-	-0-	20471	2			N	-0-					-0-
09	19539	X	19539	-0-	-0-	-0-	19539	2			N	-0-					-0-
10	20167	X	20167	-0-	-0-	-0-	20167	2			N	-0-					-0-
11	19226	X	19226	-0-	-0-	-0-	19226	2			N	-0-					-0-
12	20460	X	19497	-0-	-963	-0-	19497	2			N	-0-					-0-
01	20460	X	15701	-0-	-4759	-0-	15701	2			N	-0-					-0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263373 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6130 - 8751

08	16371	X	16371	-0-	-0-	-0-	16371	3			Y	-0-					1
09	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-	14647	3			Y	-0-					1
10	16244	X	14304	-0-	-1940	-0-	14304	3			Y	-0-					1
11	15840	X	13264	-0-	-2576	-0-	13264	3			Y	-0-					1
12	16368	X	13902	-0-	-2466	-0-	13902	3			Y	-0-					1
01	16368	X	14005	-0-	-2363	-0-	14005	3			Y	-0-					1

BLAIR EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263423 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7855 - 13502

08	10679	X	10679	-0-	-0-	-0-	10679	2			N	-0-					-0-
09	10050	X	9143	-0-	-907	-0-	9143	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	1118	-0-	-9267	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	-0-	-0-	-10320	-0-					N	-0-					-0-
12	10664	X	-0-	-0-	-10664	-0-					N	-0-					-0-
01	10664	X	2534	-0-	-8130	-0-	2534	2			N	-0-					-0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263467 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6260 - 9141

08	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-					1
09	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					Y	-0-					1
10	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-					1
11	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-					1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 2H RRCID -> 263579 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7950 - 16252

08	51150	X	49742	-0-	-1408	-0-	49742	2			N	-0-					-0-
09	48840	X	47740	-0-	-1100	-0-	47740	2			N	-0-					-0-
10	49600	X	44251	-0-	-5349	-0-	44251	2			N	-0-					-0-
11	48150	X	42346	-0-	-5804	-0-	42346	2			N	-0-					-0-
12	49755	X	42829	-0-	-6926	-0-	42829	2			N	-0-					-0-
01	49755	X	43051	-0-	-6704	-0-	43051	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 263580 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7667 - 15852

08	31806	X	3784	-0-	-28022	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
09	24930	X	2555	-0-	-22375	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
10	28382	X	28382	-0-	-0-	-0-	28382	2			N	-0-					-0-
11	27678	X	27678	-0-	-0-	-0-	27678	2			N	-0-					-0-
12	28715	X	28715	-0-	-0-	-0-	28715	2			N	-0-					-0-
01	28396	X	24826	-0-	-3570	-0-	24826	2			N	-0-					-0-

DYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263613 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 6225 - 8877

08	7006	X	1381	-0-	-5625	-0-	1370	3	11	9	Y	10	17	1			13
09	6780	X	4743	-0-	-2037	-0-	4714	3	29	9	Y	26					39
10	6014	X	5454	-0-	-560	-0-	5435	3	19	9	Y	17	28	1			28
11	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3453	3	26	9	Y	24					52
12	4898	X	4426	-0-	-472	-0-	4400	3	26	9	Y	24	39	1	1	8	36
01	5456	X	4800	-0-	-656	-0-	4768	3	32	9	Y	29					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
08	13175	X	12907	-0-	-268	-0-	12827	3	80	9	Y	73	142	1			97
09	12330	X	11793	-0-	-537	-0-	11690	3	103	9	Y	94					191
10	13237	X	11490	-0-	-1747	-0-	11432	3	58	9	Y	53	137	1			107
11	12810	X	11358	-0-	-1452	-0-	11280	3	78	9	Y	71					178
12	13237	X	11057	-0-	-2180	-0-	10990	3	67	9	Y	61	134	1	1	8	104
01	12896	X	10099	-0-	-2797	-0-	10020	3	79	9	Y	72					176

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
08	19344	X	4571	-0-	-14773	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
09	14400	X	4494	-0-	-9906	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
10	13950	X	4300	-0-	-9650	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	3292	-0-	-6068	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	3375	-0-	-2577	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	2735	-0-	-1915	-0-	2735	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
08	8618	X	869	-0-	-7749	-0-	480	1	372	3	Y	15					29
							17	9									
09	8340	X	2308	-0-	-6032	-0-	610	1	1677	3	Y	19					48
							21	9									
10	3906	X	3166	-0-	-740	-0-	662	1	2496	3	Y	7					55
							8	9									
11	3780	X	3005	-0-	-775	-0-	545	1	2442	3	Y	16					71
							18	9									
12	3720	X	3274	-0-	-446	-0-	517	1	2748	3	Y	8					79
							9	9									
*01	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	925	1	2488	3	Y	22	52	1			49
							24	9									

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
08	12493	X	11811	-0-	-682	-0-	11794	3	17	9	Y	15					74
09	12090	X	10905	-0-	-1185	-0-	10883	3	22	9	Y	20					94
10	12493	X	9866	-0-	-2627	-0-	9859	3	7	9	Y	6					100
11	11430	X	10026	-0-	-1404	-0-	10008	3	18	9	Y	16					116
12	11811	X	9830	-0-	-1981	-0-	9820	3	10	9	Y	9	1	8			124
01	11811	X	9621	-0-	-2190	-0-	9597	3	24	9	Y	22	82	1			64

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
08	17918	X	14591	-0-	-3327	-0-	14591	3			Y	-0-					-0-
09	16500	X	14967	-0-	-1533	-0-	14967	3			Y	-0-					-0-
10	17050	X	14902	-0-	-2148	-0-	14902	3			Y	-0-					-0-
11	14370	X	14181	-0-	-189	-0-	14181	3			Y	-0-					-0-
12	15469	X	12818	-0-	-2651	-0-	12814	3	4	9	Y	4	1	8			3
01	15469	X	14675	-0-	-794	-0-	14635	3	40	9	Y	36					39

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
08	19623	X	11295	-0-	-8328	-0-	11276	2	19	9	Y	17	37	1			6
09	11310	X	7894	-0-	-3416	-0-	7883	2	11	9	Y	10					16
10	19902	X	7577	-0-	-12325	-0-	7548	2	29	9	Y	26	24	1			18
11	19260	X	14205	-0-	-5055	-0-	14190	2	15	9	Y	14	14	1			18
12	25383	X	25383	-0-	-0-	-0-	25350	2	33	9	Y	30	38	1			10
*01	24831	X	24831	-0-	-0-	-0-	24788	2	43	9	Y	39	26	1			23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	623					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	623					Y	131					131
10	623	X	-0-	-0-	-623	-0-					Y	-0-	131	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263715 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5439 PERF. 5810 - 12282

08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COYOTE CROSSING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263741 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6299 - 9600

08	15159	X	14595	-0-	-564	-0-	14518	3	77	9	Y	70					204
09	15060	X	14079	-0-	-981	-0-	14039	3	40	9	Y	36					240
10	15562	X	14287	-0-	-1275	-0-	14102	3	185	9	Y	168	198	1			210
11	15060	X	13633	-0-	-1427	-0-	13526	3	107	9	Y	97					307
12	15035	X	13653	-0-	-1382	-0-	13600	3	53	9	Y	48	184	1	3	8	168
01	14601	X	13683	-0-	-918	-0-	13478	3	205	9	Y	186	200	1			154

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 1H RRCID -> 263864 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8166 - 16602

08	25265	X	6229	-0-	-19036	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
09	22470	X	14171	-0-	-8299	-0-	14171	2			N	-0-					-0-
10	23219	X	21834	-0-	-1385	-0-	21834	2			N	-0-					-0-
11	22069	X	22069	-0-	-0-	-0-	22069	2			N	-0-					-0-
12	15153	X	15153	-0-	-0-	-0-	15153	2			N	-0-					-0-
*01	22427	X	22427	-0-	-0-	-0-	22427	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 263942 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7900 - 10482

08	32953	X	29567	-0-	-3386	-0-	29567	2			N	-0-					-0-
09	30630	X	27362	-0-	-3268	-0-	27362	2			N	-0-					-0-
10	30318	X	27460	-0-	-2858	-0-	27460	2			N	-0-					-0-
11	28830	X	25877	-0-	-2953	-0-	25877	2			N	-0-					-0-
12	29574	X	26253	-0-	-3321	-0-	26253	2			N	-0-					-0-
01	29574	X	26216	-0-	-3358	-0-	26216	2			N	-0-					-0-

DYER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263950 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6220 - 9092

08	15221	X	14968	-0-	-253	-0-	14964	3	4	9	Y	4	17	1			6
09	14640	X	13090	-0-	-1550	-0-	13090	3			Y	-0-					6
10	15128	X	13350	-0-	-1778	-0-	13349	3	1	9	Y	1	5	1			2
11	14640	X	13244	-0-	-1396	-0-	13242	3	2	9	Y	2					4
12	14973	X	13866	-0-	-1107	-0-	13865	3	1	9	Y	1	3	1	1	8	1
01	14973	X	14196	-0-	-777	-0-	14194	3	2	9	Y	2					3

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263971 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7750 - 10532

08	16074	X	16074	-0-	-0-	-0-	16074	2			N	-0-					-0-
09	16080	X	11867	-0-	-4213	-0-	11867	2			N	-0-					-0-
10	16616	X	13367	-0-	-3249	-0-	13367	2			N	-0-					-0-
11	16080	X	12896	-0-	-3184	-0-	12896	2			N	-0-					-0-
12	16089	X	11431	-0-	-4658	-0-	11431	2			N	-0-					-0-
01	16089	X	12998	-0-	-3091	-0-	12998	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1324	3	59	9	Y	54					184
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1237	3	31	9	Y	28					212
10	3100	N	4412	-0-	1312	1312	4382	3	30	9	Y	27	179	1			60
11	3000	N	6122	-0-	3122	4434	6063	3	59	9	Y	54					114
12	13610	X	9176	-0-	-4434	-0-	9135	3	41	9	Y	37	1	8			150
*01	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	10643	3	19	9	Y	17					167

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 4H RRCID -> 264012 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 8020 - 16202

08	48205	X	45549	-0-	-2656	-0-	45549	2			N	-0-					-0-
09	45840	X	44966	-0-	-874	-0-	44966	2			N	-0-					-0-
10	47368	X	38413	-0-	-8955	-0-	38413	2			N	-0-					-0-
11	45840	X	36304	-0-	-9536	-0-	36304	2			N	-0-					-0-
12	46469	X	37030	-0-	-9439	-0-	37030	2			N	-0-					-0-
01	46469	X	37436	-0-	-9033	-0-	37436	2			N	-0-					-0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264034 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 6369 - 11882

08	17507	X	17507	-0-	-0-	-0-	17456	2	51	9	Y	46					79
09	19058	X	19058	-0-	-0-	-0-	18995	2	63	9	Y	57					136
10	20193	X	20193	-0-	-0-	-0-	20129	2	64	9	Y	58					194
11	18954	X	18954	-0-	-0-	-0-	18873	2	81	9	Y	74	180	1			88
12	19685	X	18611	-0-	-1074	-0-	18524	2	87	9	Y	79					167
01	20181	X	18305	-0-	-1876	-0-	18191	2	114	9	Y	104	182	1			89

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264071 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8146 - 10986

08	18383	X	15366	-0-	-3017	-0-	15366	2			N	-0-					-0-
09	17790	X	15131	-0-	-2659	-0-	15131	2			N	-0-					-0-
10	17515	X	14708	-0-	-2807	-0-	14708	2			N	-0-					-0-
11	16320	X	14052	-0-	-2268	-0-	14052	2			N	-0-					-0-
12	15624	X	14207	-0-	-1417	-0-	14207	2			N	-0-					-0-
01	15624	X	12796	-0-	-2828	-0-	12796	2			N	-0-					-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264119 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7586 - 11242

08	17798	X	17798	-0-	-0-	-0-	17798	2			N	-0-					-0-
09	16395	X	16395	-0-	-0-	-0-	16395	2			N	-0-					-0-
10	18817	X	16207	-0-	-2610	-0-	16207	2			N	-0-					-0-
11	18210	X	15603	-0-	-2607	-0-	15603	2			N	-0-					-0-
12	18631	X	15464	-0-	-3167	-0-	15464	2			N	-0-					-0-
01	17794	X	14641	-0-	-3153	-0-	14641	2			N	-0-					-0-

MCGILVERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264128 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6408 - 9312

08	10075	X	8626	-0-	-1449	-0-	379	1	8247	3	Y	-0-					-0-
09	8880	X	8361	-0-	-519	-0-	387	1	7974	3	Y	-0-					-0-
10	8773	X	8721	-0-	-52	-0-	407	1	8314	3	Y	-0-					-0-
11	8400	X	7673	-0-	-727	-0-	813	1	6860	3	Y	-0-					-0-
12	8680	X	8273	-0-	-407	-0-	384	1	7887	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	8711	X	8455	-0-	-256	-0-	169	1	8286	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE-LAU (SA) WELL #: D 13H RRCID -> 264184 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7610 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32302	X	30020	-0-	-2282	-0-	30020	2			N	-0-					-0-
09	31260	X	28952	-0-	-2308	-0-	28952	2			N	-0-					-0-
10	32302	X	29316	-0-	-2986	-0-	29316	2			N	-0-					-0-
11	30840	X	23332	-0-	-7508	-0-	23332	2			N	-0-					-0-
12	30225	X	25628	-0-	-4597	-0-	25628	2			N	-0-					-0-
01	30008	X	27333	-0-	-2675	-0-	27333	2			N	-0-					-0-

HOODENPYLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264253 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 6265 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7440	X	6747	-0-	-693	-0-	698	1	6049	3	N	-0-					95
09	7200	X	6669	-0-	-531	-0-	760	1	5903	3	N	5					100
							6	9									
10	7347	X	6846	-0-	-501	-0-	770	1	6076	3	N	-0-					100
11	6750	X	6312	-0-	-438	-0-	609	1	5703	3	N	-0-					100
12	6944	X	6159	-0-	-785	-0-	614	1	5542	3	N	3	3	8			100
							3	9									
01	6882	X	6263	-0-	-619	-0-	578	1	5685	3	N	-0-					100

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264284 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 6300 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12927	X	5510	-0-	-7417	-0-	593	1	4916	3	N	1					1
							1	9									
09	12133	X	12133	-0-	-0-	-0-	577	1	11556	3	N	-0-					1
10	13760	X	13760	-0-	-0-	-0-	715	1	13042	3	N	3					4
							3	9									
11	11926	X	11926	-0-	-0-	-0-	824	1	11102	3	N	-0-					4
12	12524	X	8008	-0-	-4516	-0-	880	1	7126	3	N	2	2	8			4
							2	9									
01	13764	X	6793	-0-	-6971	-0-	950	1	5843	3	N	-0-					4

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 264286 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7755 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26133	X	22892	-0-	-3241	-0-	22892	2			N	-0-					-0-
09	24810	X	22226	-0-	-2584	-0-	22226	2			N	-0-					-0-
10	25327	X	21433	-0-	-3894	-0-	21433	2			N	-0-					-0-
11	23670	X	20356	-0-	-3314	-0-	20356	2			N	-0-					-0-
12	23405	X	20160	-0-	-3245	-0-	20160	2			N	-0-					-0-
01	22971	X	20319	-0-	-2652	-0-	20319	2			N	-0-					-0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264294 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5860 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	9353	2	1	9	Y	1					1
09	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6750	2	1	9	Y	1					2
10	7750	X	2529	-0-	-5221	-0-	2528	2	1	9	Y	1					3
11	9060	X	5705	-0-	-3355	-0-	5705	2			Y	-0-	2	1			1
12	9362	X	4272	-0-	-5090	-0-	4271	2	1	9	Y	1					2
01	9362	X	-0-	-0-	-9362	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

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
08	39184	X	30168	-0-	-9016	-0-	30168	2			N	-0-					-0-
09	27570	X	27259	-0-	-311	-0-	27259	2			N	-0-					-0-
10	28489	X	27125	-0-	-1364	-0-	27125	2			N	-0-					-0-
11	29190	X	25514	-0-	-3676	-0-	25514	2			N	-0-					-0-
12	30163	X	24533	-0-	-5630	-0-	24533	2			N	-0-					-0-
01	30163	X	18780	-0-	-11383	-0-	18780	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
08	24180	X	15504	-0-	-8676	-0-	15504	2			N	-0-					-0-
09	23370	X	18340	-0-	-5030	-0-	18340	2			N	-0-					-0-
10	22630	X	18782	-0-	-3848	-0-	18782	2			N	-0-					-0-
11	20130	X	17795	-0-	-2335	-0-	17795	2			N	-0-					-0-
12	18941	X	17561	-0-	-1380	-0-	17561	2			N	-0-					-0-
01	18941	X	17079	-0-	-1862	-0-	17079	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264887 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7765 - 11802

08	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	8179	2			N	-0-					-0-
09	13338	X	13338	-0-	-0-	-0-	13338	2			N	-0-					-0-
10	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	11469	2			N	-0-					-0-
11	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	9885	2			N	-0-					-0-
12	13795	X	10606	-0-	-3189	-0-	10606	2			N	-0-					-0-
01	13795	X	11988	-0-	-1807	-0-	11988	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 5H RRCID -> 265171 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8255 - 16352

08	47244	X	43619	-0-	-3625	-0-	43619	2			N	-0-					-0-
09	45660	X	41171	-0-	-4489	-0-	41171	2			N	-0-					-0-
10	46190	X	41211	-0-	-4979	-0-	41211	2			N	-0-					-0-
11	43410	X	38558	-0-	-4852	-0-	38558	2			N	-0-					-0-
12	43958	X	38666	-0-	-5292	-0-	38666	2			N	-0-					-0-
01	43617	X	37353	-0-	-6264	-0-	37353	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 1H RRCID -> 265174 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8036 - 16002

08	53568	X	42299	-0-	-11269	-0-	42299	2			N	-0-					-0-
09	44760	X	39880	-0-	-4880	-0-	39880	2			N	-0-					-0-
10	45136	X	40705	-0-	-4431	-0-	40705	2			N	-0-					-0-
11	42720	X	38247	-0-	-4473	-0-	38247	2			N	-0-					-0-
12	42749	X	39155	-0-	-3594	-0-	39155	2			N	-0-					-0-
01	42284	X	38659	-0-	-3625	-0-	38659	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 2H RRCID -> 265175 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8108 - 16002

08	41633	X	38649	-0-	-2984	-0-	38649	2			N	-0-					-0-
09	40290	X	35668	-0-	-4622	-0-	35668	2			N	-0-					-0-
10	40765	X	35833	-0-	-4932	-0-	35833	2			N	-0-					-0-
11	38310	X	32750	-0-	-5560	-0-	32750	2			N	-0-					-0-
12	38843	X	33915	-0-	-4928	-0-	33915	2			N	-0-					-0-
01	38657	X	33011	-0-	-5646	-0-	33011	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 4H RRCID -> 265181 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8224 - 15742

08	41230	X	36429	-0-	-4801	-0-	36429	2			N	-0-					-0-
09	39900	X	33559	-0-	-6341	-0-	33559	2			N	-0-					-0-
10	40145	X	32032	-0-	-8113	-0-	32032	2			N	-0-					-0-
11	37860	X	31043	-0-	-6817	-0-	31043	2			N	-0-					-0-
12	37851	X	29163	-0-	-8688	-0-	29163	2			N	-0-					-0-
01	36425	X	24253	-0-	-12172	-0-	24253	2			N	-0-					-0-

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265465 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6586 - 9705

08	11377	X	9494	-0-	-1883	-0-	9398	3	96	9	Y	87	194	1			73
09	11010	X	6438	-0-	-4572	-0-	6294	3	144	9	Y	131					204
10	10788	X	9931	-0-	-857	-0-	9756	3	175	9	Y	159	116	1			247
11	10110	X	9015	-0-	-1095	-0-	8907	3	108	9	Y	98	148	1			197
12	9919	X	9919	-0-	-0-	-0-	9801	3	118	9	Y	107	1	8			303
01	9920	X	9618	-0-	-302	-0-	9500	3	118	9	Y	107	168	1			242

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265466 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6540 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11284	X	10115	-0-	-1169	-0-	10049	3	66	9	Y	60	131	1			50
09	10920	X	10048	-0-	-872	-0-	9981	3	67	9	Y	61					111
10	11222	X	8760	-0-	-2462	-0-	8752	3	8	9	Y	7	64	1			54
11	10200	X	6524	-0-	-3676	-0-	6517	3	7	9	Y	6	32	1			28
12	10540	X	6729	-0-	-3811	-0-	6720	3	9	9	Y	8	1	8			35
01	10385	X	7487	-0-	-2898	-0-	7483	3	4	9	Y	4	19	1			20

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 3H RRCID -> 265568 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8082 - 15832

08	45105	X	43074	-0-	-2031	-0-	43074	2			N	-0-					-0-
09	43650	X	43428	-0-	-222	-0-	43428	2			N	-0-					-0-
10	45105	X	43871	-0-	-1234	-0-	43871	2			N	-0-					-0-
11	42330	X	41929	-0-	-401	-0-	41929	2			N	-0-					-0-
12	44888	X	42370	-0-	-2518	-0-	42370	2			N	-0-					-0-
01	44888	X	40528	-0-	-4360	-0-	40528	2			N	-0-					-0-

LANGDON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265598 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6890 - 10542

08	12803	X	12256	-0-	-547	-0-	12256	3			Y	-0-					-0-
09	12390	X	10395	-0-	-1995	-0-	10395	3			Y	-0-					-0-
10	12803	X	12684	-0-	-119	-0-	12684	3			Y	-0-					-0-
11	12150	X	8943	-0-	-3207	-0-	8943	3			Y	-0-					-0-
12	12245	X	9567	-0-	-2678	-0-	9565	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	12493	X	10069	-0-	-2424	-0-	10069	3			Y	-0-					-0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265599 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5401 PERF. 6399 - 11922

08	21917	X	15150	-0-	-6767	-0-	15150	2			Y	-0-					-0-
09	14124	X	14124	-0-	-0-	-0-	14124	2			Y	-0-					-0-
10	15446	X	15446	-0-	-0-	-0-	15446	2			Y	-0-					-0-
11	14670	X	13158	-0-	-1512	-0-	13158	2			Y	-0-					-0-
12	19562	X	19562	-0-	-0-	-0-	19562	2			Y	-0-					-0-
*01	25388	X	25388	-0-	-0-	-0-	25388	2			Y	-0-					-0-

HOFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265604 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6898 - 10003

08	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	9741	3	18	9	Y	16					26
09	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	7918	3	18	9	Y	16					42
10	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	7060	3	9	9	Y	8	34	1			16
11	9450	X	6067	-0-	-3383	-0-	6044	3	23	9	Y	21					37
12	9765	X	9395	-0-	-370	-0-	9377	3	18	9	Y	16	1	8			52
01	9765	X	8818	-0-	-947	-0-	8799	3	19	9	Y	17	43	1			26

HOFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265608 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 5940 - 9802

08	21266	X	14825	-0-	-6441	-0-	14796	3	29	9	Y	26					82
09	21210	X	17682	-0-	-3528	-0-	17646	3	36	9	Y	33					115
10	22599	X	17905	-0-	-4694	-0-	17884	3	21	9	Y	19	93	1			41
11	21870	X	17276	-0-	-4594	-0-	17234	3	42	9	Y	38					79
12	21328	X	16441	-0-	-4887	-0-	16402	3	39	9	Y	35	1	8			113
01	18259	X	16760	-0-	-1499	-0-	16702	3	58	9	Y	53	94	1			72

HOFFMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265609 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 6010 - 10032

08	17360	X	16410	-0-	-950	-0-	16389	3	21	9	Y	19					58
09	16800	X	15686	-0-	-1114	-0-	15660	3	26	9	Y	24					82
10	16864	X	16383	-0-	-481	-0-	16371	3	12	9	Y	11	66	1			27
11	16290	X	15742	-0-	-548	-0-	15712	3	30	9	Y	27					54
12	16709	X	16300	-0-	-409	-0-	16274	3	26	9	Y	24	1	8			77
01	16399	X	15651	-0-	-748	-0-	15608	3	43	9	Y	39	64	1			52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
08	13361	X	11568	-0-	-1793	-0-	11528	3	40	9	N	36					217
09	12060	X	9515	-0-	-2545	-0-	9515	3			N	-0-					217
10	12152	X	11041	-0-	-1111	-0-	11039	3	2	9	N	2	175	1			44
11	11760	X	8261	-0-	-3499	-0-	8220	3	41	9	N	37					81
12	11842	X	7453	-0-	-4389	-0-	7432	3	21	9	N	19					100
01	11563	X	10075	-0-	-1488	-0-	10056	3	19	9	N	17					117

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
08	34875	X	32080	-0-	-2795	-0-	32080	2			N	-0-					-0-
09	33750	X	30855	-0-	-2895	-0-	30855	2			N	-0-					-0-
10	34875	X	31404	-0-	-3471	-0-	31404	2			N	-0-					-0-
11	31980	X	30931	-0-	-1049	-0-	30931	2			N	-0-					-0-
12	32271	X	30880	-0-	-1391	-0-	30880	2			N	-0-					-0-
01	32085	X	29948	-0-	-2137	-0-	29948	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
08	475	X	475	-0-	-0-	-0-	230	1	244	3	Y	1					13
							1	9									
09	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	999	1	1102	3	Y	11					24
							12	9									
10	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	849	1	1547	3	Y	-0-					24
11	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	839	1	1269	3	Y	-0-					24
12	2170	N	1622	-0-	-548	-0-	837	1	783	3	Y	2	2	8			24
							2	9									
01	2387	N	1715	-0-	-672	-0-	967	1	748	3	Y	-0-					24

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

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
08	59086	X	51656	-0-	-7430	-0-	51656	2			N	-0-					-0-
09	57180	X	54482	-0-	-2698	-0-	54482	2			N	-0-					-0-
10	59086	X	55069	-0-	-4017	-0-	55069	2			N	-0-					-0-
11	50400	X	49435	-0-	-965	-0-	49435	2			N	-0-					-0-
12	56296	X	51325	-0-	-4971	-0-	51325	2			N	-0-					-0-
01	56296	X	44130	-0-	-12166	-0-	44130	2			N	-0-					-0-

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
08	18354	X	18354	-0-	-0-	-0-	162	1	18191	3	Y	1					21
							1	9									
09	17370	X	11258	-0-	-6112	-0-	474	1	10771	3	Y	12					33
							13	9									
10	18569	X	10483	-0-	-8086	-0-	444	1	10039	3	Y	-0-					33
11	17970	X	10190	-0-	-7780	-0-	433	1	9757	3	Y	-0-					33
12	18569	X	12241	-0-	-6328	-0-	367	1	11872	3	Y	2	2	8			33
							2	9									
01	18352	X	13717	-0-	-4635	-0-	306	1	13411	3	Y	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265894 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6779 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11997	X	10698	-0-	-1299	-0-	10698	3			Y	-0-					-0-
09	10530	X	9559	-0-	-971	-0-	9559	3			Y	-0-					-0-
10	14012	X	11490	-0-	-2522	-0-	11490	3			Y	-0-					-0-
11	13560	X	12149	-0-	-1411	-0-	12149	3			Y	-0-					-0-
12	12958	X	11494	-0-	-1464	-0-	11492	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	11501	X	10243	-0-	-1258	-0-	10243	3			Y	-0-					-0-

STINGRAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266466 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 5788 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	51948	X	8294	-0-	-43654	-0-	8294	2			N	-0-					-0-
09	20250	X	2716	-0-	-17534	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
10	20925	X	-0-	-0-	-20925	-0-					N	-0-					-0-
11	20250	X	-0-	-0-	-20250	-0-					N	-0-					-0-
12	20925	X	-0-	-0-	-20925	-0-					N	-0-					-0-
01	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 8H RRCID -> 267977 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8125 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	86118	X	66145	-0-	-19973	-0-	66145	2			N	-0-					-0-
09	63300	X	60441	-0-	-2859	-0-	60441	2			N	-0-					-0-
10	65410	X	52949	-0-	-12461	-0-	52949	2			N	-0-					-0-
11	64020	X	51866	-0-	-12154	-0-	51866	2			N	-0-					-0-
12	66154	X	52152	-0-	-14002	-0-	52152	2			N	-0-					-0-
01	66154	X	49651	-0-	-16503	-0-	49651	2			N	-0-					-0-

STINGRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268060 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 5769 PERF. N/A

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

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
08	13578	X	4223	-0-	-9355	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
09	13140	X	6558	-0-	-6582	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
10	13578	X	9384	-0-	-4194	-0-	9297	2	87	9	N	79	23	1			56
11	12120	X	8418	-0-	-3702	-0-	8384	2	34	9	N	31	44	1			43
12	10664	X	8207	-0-	-2457	-0-	8170	2	37	9	N	34	65	1			12
01	9393	X	7612	-0-	-1781	-0-	7568	2	44	9	N	40	28	1			24

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
08	13578	X	7870	-0-	-5708	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
09	13140	X	11050	-0-	-2090	-0-	11050	2			N	-0-					-0-
10	13578	X	13142	-0-	-436	-0-	12996	2	146	9	N	133	39	1			94
11	13140	X	11374	-0-	-1766	-0-	11273	2	101	9	N	92	74	1			112
12	14415	X	10492	-0-	-3923	-0-	10367	2	125	9	N	114	186	1			40
01	13144	X	9765	-0-	-3379	-0-	9613	2	152	9	N	138	95	1			83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
08	11067	X	9293	-0-	-1774	-0-	9293	2			N	-0-					-0-
09	20388	X	20388	-0-	-0-	-0-	20388	2			N	-0-					-0-
10	18676	X	18676	-0-	-0-	-0-	18676	2			N	-0-					-0-
11	16030	X	16030	-0-	-0-	-0-	16030	2			N	-0-					-0-
12	21080	X	14635	-0-	-6445	-0-	14634	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	21080	X	13920	-0-	-7160	-0-	13920	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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	53816	X	48801	-0-	-5015	-0-	48801	2			N	-0-					-0-
09	51390	X	48604	-0-	-2786	-0-	48604	2			N	-0-					-0-
10	55180	X	47338	-0-	-7842	-0-	47338	2			N	-0-					-0-
11	53400	X	43461	-0-	-9939	-0-	43461	2			N	-0-					-0-
12	51491	X	41395	-0-	-10096	-0-	41395	2			N	-0-					-0-
01	50220	X	40109	-0-	-10111	-0-	40109	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
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	69874	X	51205	-0-	-18669	-0-	51205	2			N	-0-					-0-
09	67620	X	47226	-0-	-20394	-0-	47226	2			N	-0-					-0-
10	69874	X	46535	-0-	-23339	-0-	46535	2			N	-0-					-0-
11	67620	X	42948	-0-	-24672	-0-	42948	2			N	-0-					-0-
12	52390	X	42631	-0-	-9759	-0-	42631	2			N	-0-					-0-
01	51212	X	41894	-0-	-9318	-0-	41894	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272210 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8495 - 14064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	138641	X	138641	-0-	-0-	-0-	138641	2			N	-0-					-0-
09	122670	X	86292	-0-	-36378	-0-	86292	2			N	-0-					-0-
10	126759	X	118229	-0-	-8530	-0-	118229	2			N	-0-					-0-
11	122670	X	96012	-0-	-26658	-0-	96012	2			N	-0-					-0-
12	138632	X	75663	-0-	-62969	-0-	75663	2			N	-0-					-0-
01	138632	X	70313	-0-	-68319	-0-	70313	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272399 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 8045 - 12327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434223	X	61272	-0-	-372951	-0-	61272	2			N	-0-					-0-
09	65370	X	56341	-0-	-9029	-0-	56341	2			N	-0-					-0-
10	67549	X	55215	-0-	-12334	-0-	55215	2			N	-0-					-0-
11	65370	X	50703	-0-	-14667	-0-	50703	2			N	-0-					-0-
12	63023	X	50079	-0-	-12944	-0-	50079	2			N	-0-					-0-
01	61287	X	49096	-0-	-12191	-0-	49096	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272400 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7785 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	57556	-0-	57556	414503	57556	2			N	-0-					-0-
09	0	W	52581	-0-	52581	467084	52581	2			N	-0-					-0-
10	0	W	51454	-0-	51454	518538	51454	2			N	-0-					-0-
11	0	W	47510	-0-	47510	566048	47510	2			N	-0-					-0-
12	0	W	46819	-0-	46819	612867	46819	2			N	-0-					-0-
01	0	W	45675	-0-	45675	658542	45675	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 273608 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8218 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	64625	X	64625	-0-	-0-	-0-	64625	2			N	-0-					-0-
11	137262	X	137262	-0-	-0-	-0-	137262	2			N	-0-					-0-
12	114516	X	114516	-0-	-0-	-0-	114516	2			N	-0-					-0-
*01	94336	X	94336	-0-	-0-	-0-	94336	2			N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 6H RRCID -> 273714 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8190 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	103230	X	63169	-0-	-40061	-0-	63169	2			N	-0-					-0-
09	99900	X	56219	-0-	-43681	-0-	56219	2			N	-0-					-0-
10	103230	X	61867	-0-	-41363	-0-	61867	2			N	-0-					-0-
11	95760	X	54722	-0-	-41038	-0-	54722	2			N	-0-					-0-
12	74121	X	52569	-0-	-21552	-0-	52569	2			N	-0-					-0-
01	63178	X	47850	-0-	-15328	-0-	47850	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274410 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 9535 - 13966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	168733	X	89795	-0-	-78938	-0-	89795	2			N	-0-					-0-
09	163290	X	82640	-0-	-80650	-0-	82640	2			N	-0-					-0-
10	168733	X	82209	-0-	-86524	-0-	82209	2			N	-0-					-0-
11	163290	X	74746	-0-	-88544	-0-	74746	2			N	-0-					-0-
12	72575	X	72575	-0-	-0-	-0-	72575	2			N	-0-					-0-
01	89807	X	68602	-0-	-21205	-0-	68602	2			N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 12H RRCID -> 274429 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 8025 - 11431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	55018	-0-	55018	848303	55018	2			N	-0-					-0-
09	0	W	49555	-0-	49555	897858	49555	2			N	-0-					-0-
10	0	W	47800	-0-	47800	945658	47800	2			N	-0-					-0-
11	989267	X	43609	-0-	-945658	-0-	43609	2			N	-0-					-0-
12	43883	X	43883	-0-	-0-	-0-	43883	2			N	-0-					-0-
01	55025	X	39985	-0-	-15040	-0-	39985	2			N	-0-					-0-

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
08	156922	X	56597	-0-	-100325	-0-	56597	2			N	-0-					-0-
09	151860	X	26945	-0-	-124915	-0-	26945	2			N	-0-					-0-
10	156922	X	70503	-0-	-86419	-0-	70503	2			N	-0-					-0-
11	151860	X	69063	-0-	-82797	-0-	69063	2			N	-0-					-0-
12	67210	X	67210	-0-	-0-	-0-	67210	2			N	-0-					-0-
01	70494	X	63061	-0-	-7433	-0-	63061	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274540 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 9320 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	153202	X	53717	-0-	-99485	-0-	53717	2			N	-0-					-0-
09	148260	X	5740	-0-	-142520	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
10	153202	X	59406	-0-	-93796	-0-	59406	2			N	-0-					-0-
11	148260	X	52935	-0-	-95325	-0-	52935	2			N	-0-					-0-
12	62430	X	62430	-0-	-0-	-0-	62430	2			N	-0-					-0-
*01	60185	X	60185	-0-	-0-	-0-	60185	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 #: 14H RRCID -> 274671 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7970 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	63733	X	63733	-0-	-0-	-0-	63733	2			N	-0-					-0-
11	96633	X	96633	-0-	-0-	-0-	96633	2			N	-0-					-0-
12	81697	X	81697	-0-	-0-	-0-	81697	2			N	-0-					-0-
*01	73344	X	73344	-0-	-0-	-0-	73344	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 274672 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8135 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	68169	X	NO RPT	-0-	-68169	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	176771	X	176771	-0-	-0-	-0-	176771	3			N	-0-					-0-
*12	150319	X	150319	-0-	-0-	-0-	150319	2			N	-0-					-0-
*01	127812	X	127812	-0-	-0-	-0-	127812	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274674 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8160 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		77754	-0-	77754	86922	77754	2			N	-0-					-0-
09	212009	X	125087	-0-	-86922	-0-	125087	2			N	-0-					-0-
10	156271	X	110280	-0-	-45991	-0-	110280	2			N	-0-					-0-
11	151230	X	95362	-0-	-55868	-0-	95362	2			N	-0-					-0-
12	156271	X	89792	-0-	-66479	-0-	89792	2			N	-0-					-0-
01	156271	X	82148	-0-	-74123	-0-	82148	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274675 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8010 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		72736	-0-	72736	72736	72736	2			N	-0-					-0-
09	184264	X	111528	-0-	-72736	-0-	111528	2			N	-0-					-0-
10	145266	X	97309	-0-	-47957	-0-	97309	2			N	-0-					-0-
11	140580	X	84499	-0-	-56081	-0-	84499	2			N	-0-					-0-
12	145266	X	80259	-0-	-65007	-0-	80259	2			N	-0-					-0-
01	145266	X	74214	-0-	-71052	-0-	74214	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274837 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8486 - 13966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		100601	-0-	100601	100601	100601	2			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		162799	-0-	162799	263400	162799	2			N	-0-					-0-
*01	421922	X	158522	-0-	-263400	-0-	158522	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275085 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 8215 - 13577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	125425	X	125425	-0-	-0-	-0-	125425	2			N	-0-					-0-
11	166625	X	166625	-0-	-0-	-0-	166625	2			N	-0-					-0-
12	143530	X	143530	-0-	-0-	-0-	143530	2			N	-0-					-0-
*01	122602	X	122602	-0-	-0-	-0-	122602	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275086 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 8200 - 12502

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
VILLAGE CREEK WEST LEASE WELL #: 2H RRCID -> 275093 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 8195 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	111678	X	111678	-0-	-0-	-0-	111678	3			N	-0-					-0-
09	106830	X	96374	-0-	-10456	-0-	96374	3			N	-0-					-0-
10	110391	X	90300	-0-	-20091	-0-	90300	3			N	-0-					-0-
11	106830	X	79895	-0-	-26935	-0-	79895	3			N	-0-					-0-
12	110391	X	77768	-0-	-32623	-0-	77768	2			N	-0-					-0-
01	85464	X	72338	-0-	-13126	-0-	72338	2			N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 4H RRCID -> 275095 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8325 - 12711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	108624	X	100234	-0-	-8390	-0-	100234	2			N	-0-					-0-
09	105120	X	86040	-0-	-19080	-0-	86040	2			N	-0-					-0-
10	108624	X	81270	-0-	-27354	-0-	81270	2			N	-0-					-0-
11	105120	X	70223	-0-	-34897	-0-	70223	2			N	-0-					-0-
12	108624	X	66788	-0-	-41836	-0-	66788	2			N	-0-					-0-
01	84096	X	61090	-0-	-23006	-0-	61090	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275201 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 7470 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TMS WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275209 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7474 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275990 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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275992 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
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TMS WEST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275994 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
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275995 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	797	3	30	9	N	27	156	1			20
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					20
10	1085	N	907	-0-	-178	-0-	907	3			N	-0-					20
11	930	N	779	-0-	-151	-0-	779	3			N	-0-					20
*12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	1			N	-0-					20
01	899	N	618	-0-	-281	-0-	618	1			N	-0-					20

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
MAGUIRE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254061 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7881 - 10884

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGUIRE 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262360 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7945 - 10247

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

RAYZOR-SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238577 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8953 - 12587

08	7626	X	7128	-0-	-498	-0-	225	1	6903	2	N	-0-					-0-
09	7380	X	7009	-0-	-371	-0-	1767	1	5242	2	N	-0-					-0-
10	7502	X	7116	-0-	-386	-0-	533	1	6583	2	N	-0-					-0-
11	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	123	1	7491	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7634	-0-	7634	7634	676	1	6958	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8297	-0-	8297	15931	703	1	7594	2	N	-0-					-0-

WHYBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238578 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8815 - 11677

08	8618	X	8543	-0-	-75	-0-	270	1	8272	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	2121	1	6293	2	N	-0-					-0-
10	8618	X	8090	-0-	-528	-0-	606	1	7484	2	N	-0-					-0-
11	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	135	1	8229	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8351	-0-	8351	8351	740	1	7611	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8189	-0-	8189	16540	694	1	7495	2	N	-0-					-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
08	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	194	1	5930	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	5760	X	5153	-0-	-607	-0-	1299	1	3854	2	N	-0-					-0-
10	6355	X	6249	-0-	-106	-0-	468	1	5781	2	N	-0-					-0-
11	6150	X	5650	-0-	-500	-0-	91	1	5559	2	N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	6065	-0-	6065	6065	537	1	5528	2	N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	5311	-0-	5311	11376	450	1	4861	2	N	-0-					-0-

BUTTON NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244363 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8762 - 10761

08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2014 - P&A 08/20/14

AUNE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246670 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8978 - 12761

08	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	235	1	7185	2	N	-0-					-0-
09	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	1733	1	5142	2	N	-0-					-0-
10	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	534	1	6599	2	N	-0-					-0-
11	6720	X	6617	-0-	-103	-0-	107	1	6510	2	N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	6963	-0-	6963	6963	617	1	6346	2	N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	6290	-0-	6290	13253	533	1	5757	2	N	-0-					-0-

CROW-WRIGHT WELL #: 4H RRCID -> 246856 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8350 - 10412

08	9584	X	9584	-0-	-0-	-0-	1438	1	8146	2	N	-0-					-0-
09	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	1381	1	7792	2	N	-0-					-0-
10	9207	X	8983	-0-	-224	-0-	1628	1	7355	2	N	-0-					-0-
11	8910	X	8655	-0-	-255	-0-	57	1	8598	2	N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	9597	-0-	9597	9597	1515	1	8082	2	N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	8895	-0-	8895	18492	1797	1	7098	2	N	-0-					-0-

RAYZOR-SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 247904 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8860 - 12376

08	5890	X	5347	-0-	-543	-0-	169	1	5178	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	5086	-0-	-194	-0-	1282	1	3804	2	N	-0-					-0-
10	5642	X	5482	-0-	-160	-0-	411	1	5071	2	N	-0-					-0-
11	5460	X	4889	-0-	-571	-0-	79	1	4810	2	N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	5396	-0-	5396	5396	478	1	4918	2	N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	5051	-0-	5051	10447	428	1	4623	2	N	-0-					-0-

RAYZOR NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250462 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9157 - 12028

08	9858	X	9717	-0-	-141	-0-	307	1	9410	2	N	-0-					-0-
09	9540	X	8952	-0-	-588	-0-	2257	1	6695	2	N	-0-					-0-
10	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	715	1	8825	2	N	-0-					-0-
11	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	156	1	9485	2	N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	9792	-0-	9792	9792	867	1	8925	2	N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	8763	-0-	8763	18555	742	1	8021	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RED OAK GAS OPERATING COMPANY LP//CONT.// 696752
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
08	4526	X	2289	-0-	-2237	-0-	72	1	2216	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	5310	X	4581	-0-	-729	-0-	1155	1	3426	2	N	-0-					-0-
10	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	524	1	6476	2	N	-0-					-0-
11	5310	X	4535	-0-	-775	-0-	73	1	4462	2	N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	3544	-0-	3544	3544	314	1	3230	2	N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	5206	-0-	5206	8750	441	1	4765	2	N	-0-					-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
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITNER-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264176 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8840 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9300	X	8595	-0-	-705	-0-	272	1	8322	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	9000	X	8085	-0-	-915	-0-	2038	1	6047	2	N	-0-					-0-
10	9300	X	8107	-0-	-1193	-0-	607	1	7500	2	N	-0-					-0-
11	8520	X	7101	-0-	-1419	-0-	115	1	6986	2	N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	8199	-0-	8199	8199	726	1	7473	2	N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	7140	-0-	7140	15339	605	1	6535	2	N	-0-					-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
08	1240	X	639	-0-	-601	-0-	639	3			N	-0-					-0-
09	1200	X	949	-0-	-251	-0-	949	3			N	-0-					-0-
10	1240	X	101	-0-	-1139	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
*12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
01	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
08	3627	X	3413	-0-	-214	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	2765	-0-	-805	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	1212	-0-	-2477	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
11	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					-0-
12	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
01	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-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-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
08	1395	X	1353	-0-	-42	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
09	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
10	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
11	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
*12	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
01	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-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

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL-BOONSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 259963 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 7093 - 9025

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL COSPER-WHITEHORN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269025 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

08	14B2	EXT	8659	-0-	8659	17879	8659	3			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	10521	-0-	10521	28400	10521	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	10172	-0-	10172	38572	10172	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	729	-0-	729	39301	729	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	39301					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	39301					N	NO RPT					-0-

REGAL BOONESVILLE WELL #: 3H RRCID -> 272061 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 6573 - 8995

08	28706	X	5147	-0-	-23559	-0-	5147	3			N	-0-					-0-
09	27780	X	5781	-0-	-21999	-0-	5781	3			N	-0-					-0-
10	28706	X	5921	-0-	-22785	-0-	5921	3			N	-0-					-0-
11	27780	X	5216	-0-	-22564	-0-	5216	3			N	-0-					-0-
12	28706	X	4815	-0-	-23891	-0-	4815	3			N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL BOONESVILLE WELL #: 2H RRCID -> 272062 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	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 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
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	8368					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	8368					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	8368					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	8368					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8368					N	-0-					-0-
01	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
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1755	3	6	9	N	5					73
09	1590	N	1580	-0-	-10	-0-	1578	3	2	9	N	2					75
10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1763	3	3	9	N	3					78
11	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					78
12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					78
01	1767	N	1734	-0-	-33	-0-	1733	3	1	9	N	1	1	8			78

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
COCANOUGHER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185007 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7368 - 7920

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
GETTYS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225753 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

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

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

B.W. MCCLUNG WELL #: 2H RRCID -> 264254 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 6749 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	875	2	81	9	N	74					110
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	819	2	61	9	N	55					165
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	827	2	31	9	N	28	178	1			15
11	930	N	821	-0-	-109	-0-	790	2	31	9	N	28					43
*12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	807	2	41	9	N	37					80
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

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
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					29
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					29
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					29
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					29
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					29
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

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
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					125
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

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
08	527	N	156	-0-	-371	-0-	156	2			N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					22
12	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					22
01	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					22

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
08	620	N	104	-0-	-516	-0-	104	2			N	-0-					30
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					30
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					30
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					30
*12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					30
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					176
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	338	2	4	9	N	4					180
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	314	2	2	9	N	2					182
11	360	N	319	-0-	-41	-0-	318	2	1	9	N	1					183
*12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					183
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183

CRANDALL "A" WELL #: 3 RRCID -> 209656 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7848 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	952	2	1	9	N	1					113
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	865	2	2	9	N	2					115
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	784	2	1	9	N	1					116
11	930	N	856	-0-	-74	-0-	850	2	6	9	N	5					121
*12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	848	2	3	9	N	3					124
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 3 RRCID -> 221082 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 8046 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					59
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					59
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					59
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 221084 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8120 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	767	-0-	-39	-0-	767	2			N	-0-					90
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					90
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					90
11	750	N	691	-0-	-59	-0-	691	2			N	-0-					90
*12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					90
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 224893 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7846 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	2	89	9	N	81	168	1			8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53					61
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

INGLISH SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 224894 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7846 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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
08	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					24
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					24
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					24
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					24
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					24
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 224897 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8200 - 8766

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

INGLISH D WELL #: 6 RRCID -> 248540 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8000 - 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
08	1209	N	1109	-0-	-100	-0-	1109	2			N	-0-					92
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1094	2	2	9	N	2					94
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					94
11	1080	N	1043	-0-	-37	-0-	1041	2	2	9	N	2					96
*12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1074	2	3	9	N	3					99
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

INGLISH SISTERS WELL #: 5 RRCID -> 248914 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7966 - 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
08	279	N	199	-0-	-80	-0-	199	2			N	-0-					53
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					53
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					53
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					53
*12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					53
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	776	-0-	-30	-0-	775	2	1	9	N	1					21
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	739	2	1	9	N	1					22
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					22
11	750	N	738	-0-	-12	-0-	735	2	3	9	N	3					25
*12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					25
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH WELL #: 6 RRCID -> 248918 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8030 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	133	-0-	-146	-0-	133	2			N	-0-					25
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

INGLISH WELL #: 7 RRCID -> 248922 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8040 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	243	-0-	-129	-0-	243	2			N	-0-					56
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					61
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					61
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

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
08	1302	N	948	-0-	-354	-0-	942	2	6	9	N	5					97
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1033	2	2	9	N	2					99
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	938	2	4	9	N	4					103
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	964	2	2	9	N	2					105
*12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					105
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

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
08	1736	N	1520	-0-	-216	-0-	1519	2	1	9	N	1					21
09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1566	2	2	9	N	2					23
10	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1466	2	19	9	N	17					40
11	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1495	2	2	9	N	2					42
*12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1534	2	2	9	N	2					44
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

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
08	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	1176	2	4	9	N	4					32
09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					32
10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					32
11	1140	N	1116	-0-	-24	-0-	1116	2			N	-0-					32
*12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					32
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: RRCID -> 273681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		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 #: RRCID -> 273682 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		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
08	0	W	188	-0-	188	121133	181	2	7	9	N	6					138
09	0	W	204	-0-	204	121337	203	2	1	9	N	1					139
10	0	W	281	-0-	281	121618	250	2	31	9	N	28	163	1			4
11	0	W	226	-0-	226	121844	213	2	13	9	N	12					16
12	0	W	214	-0-	214	122058	214	2			N	-0-					16
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	122058					N	NO RPT					16

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
08	217	X	19	-0-	-198	-0-	19	2			N	-0-					49
09	210	X	69	-0-	-141	-0-	69	2			N	-0-					49
10	217	X	143	-0-	-74	-0-	107	2	36	9	N	33					82
11	210	X	55	-0-	-155	-0-	55	2			N	-0-					82
12	217	X	78	-0-	-139	-0-	78	2			N	-0-					82
01	217	X	NO RPT	-0-	-217	-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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

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
*02	0	W	335	-0-	335	3294	333	2	2	9	N	2					23
*03	0	W	407	-0-	407	3701	407	2			N	-0-					23
*04	0	W	363	-0-	363	4064	363	2			N	-0-					23
*05	0	W	353	-0-	353	4417	353	2			N	-0-					23
*06	0	W	326	-0-	326	4743	326	2			N	-0-					23
*07	0	W	333	-0-	333	5076	333	2			N	-0-					23
*08	0	W	366	-0-	366	5442	366	2			N	-0-					23
*09	0	W	369	-0-	369	5811	363	2	6	9	N	5					28
*10	0	W	352	-0-	352	6163	351	2	1	9	N	1					29
*11	0	W	328	-0-	328	6491	328	2			N	-0-					29
*12	0	W	343	-0-	343	6834	343	2			N	-0-					29
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6834					N	NO RPT					29

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
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ROIL MINERAL & LAND CO. 726687
ROIL-BLM 1237 WELL #: 1 RRCID -> 201303 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7094 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3	N	1	-0-		-2	-0-	1	2			N	-0-					121
09	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	2			N	-0-					121
10	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	2			N	-0-					121
11	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	2			N	-0-					121
12	4	N	1	-0-		-3	-0-	1	2			N	-0-					121
01	3	N	NO RPT	-0-		-3	-0-					N	NO RPT					121

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
08	597	N	597	-0-		-0-	-0-	597	2			N	-0-					39
09	332	N	332	-0-		-0-	-0-	332	2			N	-0-					39
10	482	N	482	-0-		-0-	-0-	482	2			N	-0-					39
11	570	N	292	-0-		-278	-0-	292	2			N	-0-					39
*12	539	N	539	-0-		-0-	-0-	539	2			N	-0-					39
01	496	N	NO RPT	-0-		-496	-0-					N	NO RPT					39

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
08	62	N	1	-0-		-61	-0-	1	2			N	-0-					20
09	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	2			N	-0-					20
10	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	2			N	-0-					20
11	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	2			N	-0-					20
12	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	2			N	-0-					20
01	1	N	NO RPT	-0-		-1	-0-					N	NO RPT					20

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
08	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	2			N	-0-					40
09	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	2			N	-0-					40
10	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	2			N	-0-					40
11	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	2			N	-0-					40
12	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	2			N	-0-					40
01	1	N	NO RPT	-0-		-1	-0-					N	NO RPT					40

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
08	217	N	73	-0-		-144	-0-	73	2			N	-0-					35
09	569	N	569	-0-		-0-	-0-	569	2			N	-0-					35
10	200	N	200	-0-		-0-	-0-	200	2			N	-0-					35
11	229	N	229	-0-		-0-	-0-	229	2			N	-0-					35
12	589	N	1	-0-		-588	-0-	1	2			N	-0-					35
01	186	N	NO RPT	-0-		-186	-0-					N	NO RPT					35

RWJ OPERATING LLC 739805
FRENCHTOWN WELL #: 1H RRCID -> 252574 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8355 PERF.12383 - 11994

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RWJ OPERATING LLC //CONT.// 739805
FRENCHTOWN WELL #: 2 H RRCID -> 257726 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8355 PERF.11546 - 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
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	5766	X	5696	-0-	-70	-0-	5696	2			N	-0-					50
09	5580	X	5389	-0-	-191	-0-	5389	2			N	-0-					50
10	5766	X	5607	-0-	-159	-0-	5607	2			N	-0-					50
11	5580	X	5491	-0-	-89	-0-	5491	2			N	-0-					50
12	5549	X	5548	-0-	-1	-0-	5548	2			N	-0-					50
01	5549	X	5140	-0-	-409	-0-	5140	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
08	2139	N	895	-0-	-1244	-0-	838	2	57	9	N	52					79
09	2040	N	749	-0-	-1291	-0-	749	2			N	-0-					79
10	2108	N	1549	-0-	-559	-0-	1549	2			N	-0-					79
11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1541	2	1	9	N	1	1	8			79
12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					79
*01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1564	2	1	9	N	1	1	8			79

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
08	1178	N	1007	-0-	-171	-0-	1007	2			N	-0-					63
09	1050	N	1015	-0-	-35	-0-	1015	2			N	-0-	61	1			2
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1010	2	114	9	N	104	85	1			21
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1023	2	13	9	N	12					33
12	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	1044	2	7	9	N	6					39
01	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	1053	2	7	9	N	6					45

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
08	4154	X	3885	-0-	-269	-0-	3885	2			N	-0-					28
09	4020	X	3676	-0-	-344	-0-	3676	2			N	-0-					28
10	4154	X	3789	-0-	-365	-0-	3789	2			N	-0-					28
11	4020	X	3680	-0-	-340	-0-	3679	2	1	9	N	1	1	8			28
12	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3809	2	1	9	N	1					29
*01	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3867	2	1	9	N	1	1	8			29

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
08	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	6851	2	1	9	N	1	1	8			50
09	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	2			N	-0-					50
10	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	2			N	-0-					50
11	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2			N	-0-					50
12	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	7114	2			N	-0-					50
*01	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	7128	2			N	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
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
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					16
09	1380	N	1343	-0-	-37	-0-	1343	2			N	-0-					16
10	1426	N	1254	-0-	-172	-0-	1254	2			N	-0-					16
11	1380	N	1378	-0-	-2	-0-	1378	2			N	-0-					16
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					16
*01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	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
08	2263	X	2145	-0-	-118	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
09	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
10	2263	X	2147	-0-	-116	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
11	2100	X	1947	-0-	-153	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	1432	-0-	-738	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	242	-0-	-1897	-0-	242	2			N	-0-					-0-

PEEK WELL #: 4 RRCID -> 192277 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7316 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	3996	-0-	-251	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3684	-0-	-426	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3896	-0-	-289	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
11	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
12	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
*01	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					-0-

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 192837 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7276 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1547	-0-	-73	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1485	-0-	-220	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
11	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1442	-0-	-170	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1449	-0-	-39	-0-	1449	2			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 193359 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7624 - 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
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					46
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					46
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	126	2	9	9	N	8					54
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	467	2	1	9	N	1					55
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	565	2	3	9	N	3					58
*01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	633	2	4	9	N	4					62

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 195131 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7290 - 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
08	2418	X	1225	-0-	-1193	-0-	1225	2			N	-0-					29
09	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					29
10	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					29
11	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29	1			-0-

MCCURDY WELL #: 3 RRCID -> 195517 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7270 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	3108	-0-	-178	-0-	3108	2			N	-0-					96
09	3180	X	3000	-0-	-180	-0-	3000	2			N	-0-					96
10	3193	X	3046	-0-	-147	-0-	3046	2			N	-0-					96
11	3090	X	2919	-0-	-171	-0-	2919	2			N	-0-					96
12	3100	X	2970	-0-	-130	-0-	2970	2			N	-0-					96
01	3100	X	2962	-0-	-138	-0-	2962	2			N	-0-					96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

MCCURDY WELL #: 4 RRCID -> 198612 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7520 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1519	-0-	-31	-0-	1518	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1469	-0-	-81	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1445	-0-	-25	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1490	-0-	-339	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
*01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 4 RRCID -> 198614 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7130 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
09	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
10	2852	N	2585	-0-	-267	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
11	2610	N	2484	-0-	-126	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2540	-0-	-33	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
01	2573	N	2395	-0-	-178	-0-	2395	2			N	-0-					-0-

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
08	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
09	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
10	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
11	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4519	-0-	-100	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	3334	-0-	-1285	-0-	3334	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
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1401	-0-	-39	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1374	-0-	-83	-0-	1374	2			N	-0-					-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
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
09	480	N	360	-0-	-120	-0-	360	2			N	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
11	360	N	308	-0-	-52	-0-	308	2			N	-0-					-0-
12	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	2			N	-0-					-0-
01	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	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
08	3007	N	2287	-0-	-720	-0-	2281	2	6	9	N	5					88
09	2400	N	2184	-0-	-216	-0-	2171	2	13	9	N	12					100
10	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2381	2	17	9	N	15	84	1			31
11	2220	N	2185	-0-	-35	-0-	2161	2	24	9	N	22					53
12	2263	N	2236	-0-	-27	-0-	2213	2	23	9	N	21					74
01	2387	N	2230	-0-	-157	-0-	2205	2	25	9	N	23	70	1			27

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
08	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	1101	2			N	-0-					59
09	1110	N	1070	-0-	-40	-0-	1061	2	9	9	N	8					67
10	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	1088	2	23	9	N	21					88
11	1080	N	1069	-0-	-11	-0-	1045	2	24	9	N	22					110
12	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	1072	2	25	9	N	23	106	1			27
*01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1062	2	102	9	N	93	116	1			4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 203252 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7334 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	3371	-0-	-132	-0-	3371	2			N	-0-					27
09	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					27
10	3503	X	3375	-0-	-128	-0-	3375	2			N	-0-					27
11	3390	X	3128	-0-	-262	-0-	3128	2			N	-0-					27
12	3441	X	3416	-0-	-25	-0-	3416	2			N	-0-					27
01	3410	X	3018	-0-	-392	-0-	3018	2			N	-0-					27

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
08	1209	N	1134	-0-	-75	-0-	1134	2			N	-0-					8
09	1110	N	1109	-0-	-1	-0-	1109	2			N	-0-					8
10	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	1138	2			N	-0-					8
11	1110	N	1084	-0-	-26	-0-	1084	2			N	-0-					8
12	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	1121	2			N	-0-					8
01	1147	N	1076	-0-	-71	-0-	1076	2			N	-0-					8

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
08	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					68
09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					68
10	1705	N	1593	-0-	-112	-0-	1593	2			N	-0-					68
11	1830	N	1551	-0-	-279	-0-	1551	2			N	-0-					68
12	1705	N	1603	-0-	-102	-0-	1603	2			N	-0-					68
01	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	1560	2	1	9	N	1	1	8			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
08	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
09	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	644	-0-	-1340	-0-	644	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	962	-0-	-988	-0-	962	2			N	-0-					-0-
12	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
*01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	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
08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1495	2	8	9	N	7	72	1			21
09	1830	N	1448	-0-	-382	-0-	1426	2	22	9	N	20					41
10	1581	N	1476	-0-	-105	-0-	1459	2	17	9	N	15					56
11	1440	N	1438	-0-	-2	-0-	1418	2	20	9	N	18					74
12	1488	N	1434	-0-	-54	-0-	1434	2			N	-0-	74	1			-0-
01	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	1428	2	1	9	N	1	1	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
08	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	1161	2			N	-0-					59
09	1290	N	63	-0-	-1227	-0-	63	2			N	-0-					59
10	1209	N	960	-0-	-249	-0-	960	2			N	-0-					59
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1255	2	3	9	N	3					62
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	768	2	6	9	N	5					67
01	961	N	958	-0-	-3	-0-	929	2	29	9	N	26					93

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
08	2294	N	2102	-0-	-192	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	2004	-0-	-96	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	2087	-0-	-83	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	2005	-0-	-35	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	2067	-0-	-10	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	2048	-0-	-29	-0-	2048	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

MAEYERS WELL #: 9 RRCID -> 210950 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 6980 - 7470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	N	1687	-0-	-979	-0-	1687	2			N	-0-					105
09	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					105
10	2728	N	2382	-0-	-346	-0-	2382	2			N	-0-					105
11	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					105
12	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					105
01	2387	N	2173	-0-	-214	-0-	2173	2			N	-0-					105

MAEYERS WELL #: 10 RRCID -> 214667 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6970 - 7520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1867	-0-	-23	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1949	-0-	-4	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1875	-0-	-78	-0-	1875	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 12 RRCID -> 214669 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 6950 - 7454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
09	840	N	837	-0-	-3	-0-	837	2			N	-0-					-0-
10	899	N	877	-0-	-22	-0-	877	2			N	-0-					-0-
11	840	N	797	-0-	-43	-0-	797	2			N	-0-					-0-
12	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	2			N	-0-					-0-
01	868	N	809	-0-	-59	-0-	809	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 14 RRCID -> 216972 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6972 - 7500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1481	-0-	-38	-0-	1480	2	1	9	N	1					104
09	1470	N	1407	-0-	-63	-0-	1407	2			N	-0-					104
10	1519	N	1440	-0-	-79	-0-	1440	2			N	-0-					104
11	1440	N	1402	-0-	-38	-0-	1402	2			N	-0-					104
12	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	1442	2			N	-0-					104
01	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	1422	2			N	-0-					104

MAEYERS WELL #: 15 RRCID -> 216973 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 6906 - 7410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	2778	-0-	-105	-0-	2778	2			N	-0-	28	1			24
09	2730	X	2683	-0-	-47	-0-	2683	2			N	-0-	24	1			-0-
10	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2588	-0-	-112	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
12	2759	N	2728	-0-	-31	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
*01	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					-0-

ACOLA WELL #: 3 RRCID -> 219147 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7000 - 7520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1481	2	6	9	N	5					29
09	1440	N	1392	-0-	-48	-0-	1386	2	6	9	N	5					34
10	1457	N	1444	-0-	-13	-0-	1436	2	8	9	N	7					41
11	1440	N	1351	-0-	-89	-0-	1344	2	7	9	N	6					47
12	1426	N	1417	-0-	-9	-0-	1405	2	12	9	N	11					58
01	1457	N	1364	-0-	-93	-0-	1356	2	8	9	N	7					65

ACOLA WELL #: 4 RRCID -> 219148 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7060 - 7616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1201	-0-	-39	-0-	1201	2			N	-0-					50
09	1170	N	1157	-0-	-13	-0-	1157	2			N	-0-					50
10	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	1168	2			N	-0-					50
11	1170	N	1130	-0-	-40	-0-	1130	2			N	-0-					50
12	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	1166	2			N	-0-					50
01	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	1134	2			N	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2	N	-0-			44
09	390	N	341	-0-	-49	-0-	341	2	N	-0-			44
10	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	2	N	-0-			44
11	660	N	322	-0-	-338	-0-	322	2	N	-0-			44
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2	N	-0-			44
01	589	N	449	-0-	-140	-0-	448	2 1 9	N	1	1	8	44

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
10	14B2 EXT		257	-0-	257	257	257	2	N	-0-			34
11	14B2 EXT		276	-0-	276	533	276	2	N	-0-			34
12	14B2 EXT		669	-0-	669	1202	669	2	N	-0-			34
01	14B2 EXT		825	-0-	825	2027	824	2 1 9	N	1	1	8	34

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1515	-0-	-4	-0-	1515	2	N	-0-			66
09	1470	N	1451	-0-	-19	-0-	1451	2	N	-0-			66
10	1550	N	1495	-0-	-55	-0-	1495	2	N	-0-			66
11	1470	N	1395	-0-	-75	-0-	1395	2	N	-0-			66
12	1488	N	1463	-0-	-25	-0-	1463	2	N	-0-			66
01	1488	N	1421	-0-	-67	-0-	1421	2	N	-0-			66

BARNETT WELL #: 9 RRCID -> 237950 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 7610 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	2039	-0-	-69	-0-	1994	2 45 9	N	41			79
09	2010	N	1969	-0-	-41	-0-	1932	2 37 9	N	34			113
10	2015	N	2008	-0-	-7	-0-	1980	2 28 9	N	25	110	1	28
11	1980	N	1967	-0-	-13	-0-	1904	2 63 9	N	57			85
12	2046	N	1949	-0-	-97	-0-	1902	2 47 9	N	43	115	1	13
01	2015	N	1948	-0-	-67	-0-	1902	2 46 9	N	42			55

BARNETT WELL #: 10 RRCID -> 238258 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7598 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1704	2 17 9	N	15			70
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1630	2 20 9	N	18			88
10	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1715	2 18 9	N	16	73	1	31
11	1680	N	1635	-0-	-45	-0-	1610	2 25 9	N	23			54
12	1705	N	1652	-0-	-53	-0-	1623	2 29 9	N	26			80
01	1736	N	1646	-0-	-90	-0-	1624	2 22 9	N	20			100

ACOLA WELL #: 9 RRCID -> 239370 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7010 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	2063	-0-	-45	-0-	2063	2	N	-0-			44
09	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2	N	-0-			44
10	2139	N	2070	-0-	-69	-0-	2070	2	N	-0-			44
11	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2	N	-0-			44
12	2170	N	2045	-0-	-125	-0-	2045	2	N	-0-			44
01	2077	N	2040	-0-	-37	-0-	2040	2	N	-0-			44

BARNETT WELL #: 11 RRCID -> 241178 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7620 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1921	-0-	-1	-0-	1921	2	N	-0-			85
09	1890	N	1862	-0-	-28	-0-	1862	2	N	-0-			85
10	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1938	2 36 9	N	33	99	1	19
11	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1858	2 21 9	N	19			38
12	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1909	2 42 9	N	38			76
01	1984	N	1839	-0-	-145	-0-	1813	2 26 9	N	24			100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
BARNETT WELL #: 12 RRCID -> 242740 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7604 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1073	2	1	9	N	1	1	8			51
09	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1326	2	17	9	N	15					66
10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1444	2	1	9	N	1					67
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					67
12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					67
*01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					67

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246441 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 7320 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					20
09	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					20
10	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2053	2	4	9	N	4					24
11	1740	N	1700	-0-	-40	-0-	1700	2			N	-0-					24
12	2263	N	1644	-0-	-619	-0-	1644	2			N	-0-					24
01	2046	N	1623	-0-	-423	-0-	1623	2			N	-0-					24

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
08	1209	N	1131	-0-	-78	-0-	1131	2			N	-0-					58
09	1140	N	1065	-0-	-75	-0-	1065	2			N	-0-					58
10	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	1108	2			N	-0-					58
11	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	1072	2			N	-0-					58
12	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	1096	2			N	-0-					58
01	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	1051	2			N	-0-					58

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
08	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	1062	2			N	-0-					16
09	1050	N	995	-0-	-55	-0-	995	2			N	-0-					16
10	1023	N	962	-0-	-61	-0-	962	2			N	-0-					16
11	1020	N	1006	-0-	-14	-0-	1006	2			N	-0-					16
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					16
*01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	992	2	10	9	N	9					25

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
08	1829	N	1740	-0-	-89	-0-	1740	2			N	-0-					88
09	1740	N	1689	-0-	-51	-0-	1663	2	26	9	N	24					112
10	1767	N	1694	-0-	-73	-0-	1694	2			N	-0-					112
11	1680	N	1612	-0-	-68	-0-	1612	2			N	-0-					112
12	1736	N	1627	-0-	-109	-0-	1627	2			N	-0-					112
01	1705	N	1564	-0-	-141	-0-	1563	2	1	9	N	1	1	8			112

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
08	2759	N	2590	-0-	-169	-0-	2590	2			N	-0-					82
09	2610	N	2498	-0-	-112	-0-	2497	2	1	9	N	1					83
10	2604	N	2596	-0-	-8	-0-	2576	2	20	9	N	18					101
11	2520	N	2435	-0-	-85	-0-	2435	2			N	-0-					101
12	2573	N	2499	-0-	-74	-0-	2499	2			N	-0-					101
01	2604	N	2469	-0-	-135	-0-	2469	2			N	-0-					101

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
08	3348	X	2872	-0-	-476	-0-	2805	2	67	9	N	61	114	1			50
09	3240	X	2725	-0-	-515	-0-	2656	2	69	9	N	63					113
10	3348	X	2768	-0-	-580	-0-	2705	2	63	9	N	57	104	1			66
11	2970	X	2602	-0-	-368	-0-	2537	2	65	9	N	59					125
12	2759	X	2681	-0-	-78	-0-	2609	2	72	9	N	65	159	1			31
01	2759	X	2587	-0-	-172	-0-	2557	2	30	9	N	27					58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABLE OPERATING COMPANY 742236
BORCHERS-WILBAR WELL #: 3 RRCID -> 208536 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3609 - 3722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	491	-0-	-36	-0-	171	1	320	3	Y	-0-					32
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	279	1	464	3	Y	-0-	17	1			15
*10	558	N	464	-0-	-94	-0-	464	3			Y	-0-					15
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					15
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	579					Y	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	579					Y	-0-					13
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	579					Y	-0-					13
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	579					Y	NO RPT					13
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

KIRK WELL #: 1 RRCID -> 219177 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4077 - 4173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

HINKSON WELL #: 7703 RRCID -> 219178 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4210 - 4281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	129	1	581	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	14	1	46	3	Y	-0-					-0-
*10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					43
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					43
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

RIEBE WELL #: 3 RRCID -> 241311 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4093 - 4103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					30
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	147	1	466	3	Y	2	24	1			8
							2	9									
*10	341	N	248	-0-	-93	-0-	248	3			Y	-0-					8
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABLE OPERATING COMPANY //CONT.// 742236
HINKSON WELL #: 21 RRCID -> 241518 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 4077 - 4139

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	395	-0-	-8	-0-	72	1	323	3	Y	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	84	1	265	3	Y	-0-					-0-
*10	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	334 9	1 9	1501	3	Y	8					26
09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	388 12	1 9	1231	3	Y	11	23	1			14
*10	1364	N	1107	-0-	-257	-0-	1105	3	2	9	Y	2					16
11	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					16
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

HINKSON WELL #: 16 RRCID -> 256474 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4132 - 4152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	128	1	577	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	576	-0-	-84	-0-	138	1	438	3	Y	-0-					-0-
*10	682	N	187	-0-	-495	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON 79 WELL #: 3 RRCID -> 256752 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 4338 PERF. 4200 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	59	1	263	3	Y	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	43	1	138	3	Y	-0-					-0-
*10	465	N	256	-0-	-209	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 9 RRCID -> 257586 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4150 - 4160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	X	398	-0-	-408	-0-	72	1	326	3	Y	-0-					-0-
09	480	X	471	-0-	-9	-0-	113	1	358	3	Y	-0-					-0-
*10	496	X	322	-0-	-174	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
11	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABLE OPERATING COMPANY //CONT.// 742236
CLARK, GRAHAME WELL #: 2 RRCID -> 259723 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 4585 PERF. 4274 - 4284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-0-
09	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-
*10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KIRK A WELL #: 1 RRCID -> 261051 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4060 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

ANDREATTA A WELL #: 1 RRCID -> 261496 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4775 - 4785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	87 17	1 9	342	3	Y	15	15	1			43
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	41	1	213	3	Y	-0-					43
*10	341	N	131	-0-	-210	-0-	131	3			Y	-0-					43
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					43
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

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
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	56	1	252	3	Y	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*10	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			Y	-0-					27
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					27
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
01	DLQ G-10		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

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

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABLE OPERATING COMPANY //CONT.// 742236
HINKSON WELL #: 7702 RRCID -> 264246 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4225 - 4235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	285	1	1283	3	Y	-0-					-0-
09	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	354	1	1123	3	Y	-0-					-0-
*10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			Y	-0-					-0-
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDERS OIL & GAS, LTD. 747638
SMITH, GWEN WELL #: 1 RRCID -> 224278 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8355 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					138
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					138
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					138
11	1080	N	1029	-0-	-51	-0-	1029	2			N	-0-					138
*12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					138
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

SAUDER MANAGEMENT COMPANY 748782
ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 213636 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 7850 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	155	1	6508	2	Y	-0-					89
09	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	137	1	5762	2	Y	-0-					89
10	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	147	1	5814	2	Y	-0-					89
11	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	143	1	6105	2	Y	-0-					89
12	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	158	1	6437	2	Y	-0-					89
*01	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	162	1	6410	2	Y	6					95
							7	9									

MARTIN-HYPONEX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217833 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6900 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	55	1	2328	2	N	-0-					211
09	2280	X	2216	-0-	-64	-0-	52	1	2164	2	N	-0-					211
10	2418	X	2235	-0-	-183	-0-	55	1	2180	2	N	-0-					211
11	2340	X	1879	-0-	-461	-0-	43	1	1836	2	N	-0-					211
12	2418	X	2309	-0-	-109	-0-	55	1	2254	2	N	-0-					211
01	2387	X	2167	-0-	-220	-0-	53	1	2104	2	N	9					220
							10	9									

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218061 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6750 - 8527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	2676	-0-	2676	36956	62	1	2614	2	Y	-0-					93
09	40023	X	3067	-0-	-36956	-0-	71	1	2996	2	Y	-0-					93
10	3038	X	2657	-0-	-381	-0-	65	1	2588	2	Y	4					97
							4	9									
11	3000	N	3107	-0-	107	107	71	1	3030	2	Y	5					102
							6	9									
12	3131	X	2717	-0-	-414	-0-	65	1	2646	2	Y	5					107
							6	9									
01	3131	X	3029	-0-	-102	-0-	74	1	2940	2	Y	14					121
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 2H RRCID -> 223987 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 6700 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	6136	-0-	6136	49171	142	1	5994	2	Y	-0-					111
09	55160	X	5989	-0-	-49171	-0-	139	1	5840	2	Y	9					120
							10	9									
10	7471	X	6329	-0-	-1142	-0-	156	1	6167	2	Y	5					125
							6	9									
11	7230	X	5878	-0-	-1352	-0-	135	1	5736	2	Y	6					131
							7	9									
12	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	140	1	5710	2	Y	8					139
							9	9									
*01	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	135	1	5337	2	Y	17					156
							19	9									

ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 234423 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6685 - 9481

08	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	118	1	4955	2	Y	-0-					45
09	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	108	1	4533	2	Y	-0-					45
10	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	119	1	4714	2	Y	-0-					45
11	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	102	1	4339	2	Y	-0-					45
12	4991	X	4560	-0-	-431	-0-	109	1	4433	2	Y	16					61
							18	9									
01	4991	X	4375	-0-	-616	-0-	108	1	4264	2	Y	3					64
							3	9									

STEVENS-MARTIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234444 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6760 - 9261

08	2480	X	1854	-0-	-626	-0-	43	1	1801	2	N	9					55
							10	9									
09	3330	X	2158	-0-	-1172	-0-	50	1	2097	2	N	10					65
							11	9									
10	3441	X	1136	-0-	-2305	-0-	28	1	1098	2	N	9					74
							10	9									
11	3330	X	1123	-0-	-2207	-0-	26	1	1090	2	N	6					80
							7	9									
12	3069	X	1061	-0-	-2008	-0-	25	1	1027	2	N	8					88
							9	9									
01	2232	X	1054	-0-	-1178	-0-	26	1	1018	2	N	9					97
							10	9									

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 3H RRCID -> 243558 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6635 - 9971

08	0	W	326	-0-	326	97642	7	1	306	2	Y	12					12
							13	9									
09	97962	X	320	-0-	-97642	-0-	7	1	311	2	Y	2					14
							2	9									
10	11997	X	310	-0-	-11687	-0-	8	1	302	2	Y	-0-					14
11	7860	X	254	-0-	-7606	-0-	6	1	248	2	Y	-0-					14
12	931	X	931	-0-	-0-	-0-	22	1	909	2	Y	-0-					14
*01	341	X	164	-0-	-177	-0-	4	1	156	2	Y	4					18
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
STEVENS-MARTIN UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 246803 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6635 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10052	X	10052	-0-	-0-	-0-	233	1	9819	2	N	-0-					17
09	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	219	1	9175	2	N	7					24
							8	9									
10	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	233	1	9205	2	N	6					30
							7	9									
11	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	198	1	8430	2	N	25					55
							28	9									
12	10726	X	7505	-0-	-3221	-0-	180	1	7325	2	N	-0-					55
01	10044	X	9486	-0-	-558	-0-	234	1	9240	2	N	11					66
							12	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
08	48608	X	22656	-0-	-25952	-0-	524	1	22037	2	N	86					204
							95	9									
09	0	W	21472	-0-	21472	21472	499	1	20919	2	N	49					253
							54	9									
10	0	W	22165	-0-	22165	43637	546	1	21582	2	N	34					287
							37	9									
11	64081	X	20444	-0-	-43637	-0-	468	1	19939	2	N	34	191	1			130
							37	9									
12	22940	X	20626	-0-	-2314	-0-	493	1	20067	2	N	60					190
							66	9									
*01	22661	X	19427	-0-	-3234	-0-	478	1	18916	2	N	30					220
							33	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
08	44547	X	27002	-0-	-17545	-0-	625	1	26280	2	N	88	180	1			135
							97	9									
09	43110	X	24908	-0-	-18202	-0-	577	1	24207	2	N	113					248
							124	9									
10	44547	X	25401	-0-	-19146	-0-	624	1	24694	2	N	75					323
							83	9									
11	43110	X	23279	-0-	-19831	-0-	531	1	22620	2	N	116	190	1			249
							128	9									
12	23314	X	23314	-0-	-0-	-0-	558	1	22733	2	N	21					270
							23	9									
01	27001	X	22399	-0-	-4602	-0-	551	1	21778	2	N	64	188	1			146
							70	9									

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
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					19
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					19
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1070	3	24	9	N	22					41
11	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	1017	3			N	-0-					41
12	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	1061	3			N	-0-					41
01	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	1023	3			N	-0-					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
*02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	174	1	236	3	N	-0-			22
*03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	1			N	-0-			22
*04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	180	1	918	3	N	-0-			22
*05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	186	1	1027	3	N	-0-			22
*06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	156	1	1044	3	N	-0-			22
*07	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	186	1	940	3	N	-0-			22
*08	1209	N	978	-0-	-231	-0-	162	1	816	3	N	-0-			22
*09	1200	N	764	-0-	-436	-0-	168	1	596	3	N	-0-			22
*10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	1			N	-0-			22
*11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	156	1	1716	3	N	-0-			22
*12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	186	1	1222	3	N	-0-			22
*01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	186	1	1091	3	N	-0-			22

SMITH, T. M. WELL #: 7 RRCID -> 178233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6776 - 7190

08	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	162	1	1906	3	N	-0-			8
09	2190	N	1959	-0-	-231	-0-	180	1	1779	3	N	-0-			8
10	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	186	1	1598	3	N	-0-			8
11	2010	N	1830	-0-	-180	-0-	168	1	1662	3	N	-0-			8
12	2015	N	1873	-0-	-142	-0-	186	1	1687	3	N	-0-			8
*01	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	186	1	1651	3	N	-0-			8

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 4 RRCID -> 184907 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7080 - 7315

*02	8260	X	6122	-0-	-2138	-0-	81	1	6041	3	N	-0-			61
*03	9145	X	6690	-0-	-2455	-0-	81	1	6609	3	N	-0-			61
*04	8850	X	6301	-0-	-2549	-0-	81	1	6220	3	N	-0-			61
*05	8246	X	6416	-0-	-1830	-0-	81	1	6335	3	N	-0-			61
*06	7140	X	5747	-0-	-1393	-0-	81	1	5666	3	N	-0-			61
*07	6789	X	5693	-0-	-1096	-0-	81	1	5612	3	N	-0-			61
*08	6696	X	5320	-0-	-1376	-0-	81	1	5239	3	N	-0-			61
*09	6300	X	5107	-0-	-1193	-0-	81	1	5025	3	N	1			62
							1	9							
*10	6417	X	5344	-0-	-1073	-0-	81	1	5263	3	N	-0-			62
*11	5592	X	5018	-0-	-574	-0-	81	1	4937	3	N	-0-			62
12	5611	X	5228	-0-	-383	-0-	81	1	5147	3	N	-0-			62
01	5332	X	4999	-0-	-333	-0-	81	1	4918	3	N	-0-			62

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 2 RRCID -> 186414 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7070 - 7296

*02	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	81	1	2791	3	N	-0-			5
*03	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	81	1	3072	3	N	-0-			5
*04	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	81	1	2945	3	N	-0-			5
*05	2945	X	2725	-0-	-220	-0-	81	1	2644	3	N	-0-			5
*06	2850	X	2829	-0-	-21	-0-	81	1	2748	3	N	-0-			5
*07	2945	X	2754	-0-	-191	-0-	81	1	2673	3	N	-0-			5
*08	2945	X	2743	-0-	-202	-0-	81	1	2662	3	N	-0-			5
*09	2850	X	2688	-0-	-162	-0-	81	1	2607	3	N	-0-			5
*10	2914	X	2710	-0-	-204	-0-	81	1	2629	3	N	-0-			5
*11	2820	X	2289	-0-	-531	-0-	81	1	2208	3	N	-0-			5
*12	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	81	1	2767	3	N	-0-			5
*01	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	81	1	2715	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 #: 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
*02	4116	X	3576	-0-	-540	-0-	3576	3			N	-0-					51
*03	4557	X	3698	-0-	-859	-0-	3698	3			N	-0-					51
*04	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	3			N	-0-					51
*05	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	3			N	-0-					51
*06	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	3			N	-0-					51
*07	4588	X	4477	-0-	-111	-0-	4477	3			N	-0-					51
*08	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	3			N	-0-					51
*09	4440	X	4220	-0-	-220	-0-	4220	3			N	-0-					51
*10	4495	X	3563	-0-	-932	-0-	3563	3			N	-0-					51
*11	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	3			N	-0-					51
*12	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	3			N	-0-					51
*01	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	3			N	-0-					51

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 6 RRCID -> 187815 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7110 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	3			N	-0-					78
*03	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	3			N	-0-					78
*04	4800	X	4594	-0-	-206	-0-	4594	3			N	-0-					78
*05	4960	X	4448	-0-	-512	-0-	4448	3			N	-0-					78
*06	4800	X	4458	-0-	-342	-0-	4458	3			N	-0-					78
*07	4960	X	4685	-0-	-275	-0-	4685	3			N	-0-					78
*08	4960	X	4825	-0-	-135	-0-	4825	3			N	-0-					78
*09	4590	X	4572	-0-	-18	-0-	4572	3			N	-0-					78
*10	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	3			N	-0-					78
*11	4680	X	4549	-0-	-131	-0-	4549	3			N	-0-					78
*12	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4883	3			N	-0-					78
01	4836	X	4739	-0-	-97	-0-	4739	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
*02	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	174	1	5558	3	N	-0-					-0-
*03	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	180	1	6576	3	N	-0-					-0-
*04	6090	X	5855	-0-	-235	-0-	180	1	5675	3	N	-0-					-0-
*05	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	186	1	6269	3	N	-0-					-0-
*06	6090	X	5988	-0-	-102	-0-	156	1	5832	3	N	-0-					-0-
*07	6293	X	6208	-0-	-85	-0-	186	1	6022	3	N	-0-					-0-
*08	6293	X	6199	-0-	-94	-0-	162	1	6037	3	N	-0-					-0-
*09	6090	X	6024	-0-	-66	-0-	180	1	5844	3	N	-0-					-0-
*10	6293	X	6217	-0-	-76	-0-	186	1	6031	3	N	-0-					-0-
*11	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	168	1	5878	3	N	-0-					-0-
12	6231	X	5938	-0-	-293	-0-	186	1	5752	3	N	-0-					-0-
01	6231	X	6161	-0-	-70	-0-	186	1	5975	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
*02	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			N	-0-					2
*03	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	3			N	-0-					2
*04	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-					2
*05	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			N	-0-					2
*06	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	3			N	-0-					2
*07	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	3			N	-0-					2
*08	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	3			N	-0-					2
*09	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3			N	-0-					2
*10	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	3			N	-0-					2
*11	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	3			N	-0-					2
*12	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	3			N	-0-					2
*01	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 7 RRCID -> 201499 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6860 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	7140	X	6088	-0-	-1052	-0-	5901	3	187	9	N	170	170	1			9
*03	7905	X	6702	-0-	-1203	-0-	6702	3			N	-0-					9
*04	7650	X	6340	-0-	-1310	-0-	6340	3			N	-0-					9
*05	7223	X	6538	-0-	-685	-0-	6538	3			N	-0-					9
*06	6510	X	6359	-0-	-151	-0-	6359	3			N	-0-					9
*07	6696	X	6394	-0-	-302	-0-	6394	3			N	-0-					9
*08	6696	X	6420	-0-	-276	-0-	6420	3			N	-0-					9
*09	6360	X	6149	-0-	-211	-0-	6149	3			N	-0-					9
*10	6572	X	6015	-0-	-557	-0-	6015	3			N	-0-					9
*11	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	3			N	-0-					9
*12	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	3			N	-0-					9
*01	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	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
08	3503	X	3294	-0-	-209	-0-	93	1	3201	3	N	-0-					1
09	3330	X	3283	-0-	-47	-0-	93	1	3161	3	N	26					27
							29	9									
10	3441	X	3327	-0-	-114	-0-	93	1	3231	3	N	3					30
							3	9									
11	3300	X	3263	-0-	-37	-0-	93	1	3170	3	N	-0-					30
12	3410	X	3357	-0-	-53	-0-	93	1	3264	3	N	-0-					30
*01	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	93	1	3330	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
08	1612	N	1415	-0-	-197	-0-	93	1	1322	3	N	-0-					12
09	1650	N	1285	-0-	-365	-0-	93	1	1192	3	N	-0-					12
10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	93	1	1530	3	N	-0-	7	7			5
11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	93	1	1472	3	N	-0-					5
*12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	93	1	1759	3	N	-0-					5
*01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	93	1	1614	3	N	-0-					5

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
*02	1960	N	1692	-0-	-268	-0-	93	1	1599	3	N	-0-					9
*03	2139	N	1749	-0-	-390	-0-	93	1	1656	3	N	-0-					9
*04	1920	N	1692	-0-	-228	-0-	90	1	1602	3	N	-0-					9
*05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	93	1	1940	3	N	-0-					9
*06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	93	1	1915	3	N	-0-					9
*07	1736	N	1721	-0-	-15	-0-	93	1	1628	3	N	-0-					9
*08	2046	N	1815	-0-	-231	-0-	93	1	1722	3	N	-0-					9
*09	2010	N	1873	-0-	-137	-0-	93	1	1780	3	N	-0-					9
*10	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	93	1	1787	3	N	-0-					9
*11	1770	N	1703	-0-	-67	-0-	93	1	1610	3	N	-0-					9
12	1922	N	1918	-0-	-4	-0-	93	1	1825	3	N	-0-					9
01	1891	N	1594	-0-	-297	-0-	93	1	1501	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
08	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	162	1	4570	3	N	-0-					4
09	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	180	1	4759	3	N	2					6
							2	9									
10	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	186	1	5280	3	N	-0-					6
11	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	168	1	4399	3	N	-0-					6
*12	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	186	1	5087	3	N	-0-					6
*01	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	186	1	4809	3	N	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
ROSS WELL #: 1 RRCID -> 213505 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8250 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2810	-0-	-259	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2505	-0-	-465	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2532	-0-	-537	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
11	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3614	-0-	514	514	3614	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3142	-0-	42	556	3142	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-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
08	4557	X	2305	-0-	-2252	-0-	1076	1	1229	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	2073	-0-	-1917	-0-	1041	1	1032	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	3970	-0-	-153	-0-	2142	1	1828	2	N	-0-					-0-
11	3480	X	2740	-0-	-740	-0-	2073	1	667	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
01	3193	X	1240	-0-	-1953	-0-	200	1	1040	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
08	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
09	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
10	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	694	1	2026	2	N	-0-					-0-
11	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	672	1	2376	2	N	-0-					-0-
12	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	694	1	2435	2	N	-0-					-0-
*01	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	694	1	2607	2	N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 246669 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7260 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
09	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
10	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1593	-0-	-267	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1290	-0-	-632	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
*01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 253073 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8303 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	706	1	1694	2	N	-0-					-0-
09	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	683	1	1596	2	N	-0-					-0-
10	2387	X	2349	-0-	-38	-0-	706	1	1643	2	N	-0-					-0-
11	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	683	1	2141	2	N	-0-					-0-
12	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	706	1	2438	2	N	-0-					-0-
*01	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	706	1	2004	2	N	-0-					-0-

MOORE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 253075 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7920 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	3390	-0-	-299	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
09	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
10	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
11	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3650	-0-	-628	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3742	-0-	-536	-0-	3742	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHIDLER, MARK L., INC. //CONT.// 776590
MOORE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 253081 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8144 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	X	1444	-0-	-13	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
09	1410	X	1355	-0-	-55	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
10	1829	X	1334	-0-	-495	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
11	1770	X	1494	-0-	-276	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
*01	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-

PIPES WELL #: 3H RRCID -> 253084 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 8050 - 9160

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
11	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
*01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-

PIPES WELL #: 2H RRCID -> 253508 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8050 - 9160

08	3100	N	3344	-0-	244	2091	2263	1	1081	2	N	-0-					-0-
09	2091	N	-0-	-0-	-2091	-0-					N	-0-					-0-
10	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	2338	1	1602	2	N	-0-					-0-
11	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	2263	1	1527	2	N	-0-					-0-
12	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	2338	1	1323	2	N	-0-					-0-
*01	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	2338	1	1738	2	N	-0-					-0-

MCCUTCHIN WELL #: 1H RRCID -> 254892 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8965 - 11405

08	11656	X	5440	-0-	-6216	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	4922	-0-	-4828	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	8824	-0-	-600	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
11	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	9037	2			N	-0-					-0-
12	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	5847	-0-	-2988	-0-	5847	2			N	-0-					-0-

SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
HORNBACK WELL #: RRCID -> 189777 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7450 - 7800

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2008

SKY RESOURCES, INC. 786408
SIKES WELL #: 2 RRCID -> 213050 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4975 - 5050

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SLATE HOLDINGS, INC. 787112

LANEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204183 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6108 - 6186

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

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

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

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

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

BRAWNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222405 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5800 - 8310

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

BLAIR-PICKERING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236399 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 5578 - 6916

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

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SLATE HOLDINGS, INC. //CONT.// 787112
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
08	2852	X	2494	-0-	-358	-0-	2494	3			N	-0-					46
09	2610	X	2463	-0-	-147	-0-	2463	3			N	-0-					46
10	2697	X	2505	-0-	-192	-0-	2505	3			N	-0-					46
11	2610	X	2359	-0-	-251	-0-	2359	3			N	-0-					46
12	DLQ G-10		2193	-0-	2193	2193	2193	3			N	-0-					46
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2193					N	NO RPT					46

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
WYATT WELL #: 2 RRCID -> 185614 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8232 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1065	2	62	9	Y	56	96	1			44
09	1140	N	1053	-0-	-87	-0-	1031	2	22	9	Y	20					64
10	1116	N	1038	-0-	-78	-0-	1016	2	22	9	Y	20					84
11	1080	N	950	-0-	-130	-0-	928	2	22	9	Y	20					104
12	1085	N	979	-0-	-106	-0-	973	2	6	9	Y	5					109
*01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-					109

WYATT WELL #: 3 RRCID -> 188541 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 7882 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					19
09	1200	N	1168	-0-	-32	-0-	1168	2			Y	-0-					19
10	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	1150	2			Y	-0-					19
11	1170	N	1052	-0-	-118	-0-	1052	2			Y	-0-					19
12	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	1103	2			Y	-0-					19
*01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-					19

WYATT WELL #: 5 RRCID -> 188542 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 8052 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1987	2	12	9	Y	11					40
09	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1	1	1923	2	Y	-0-					40
10	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-					40
11	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			Y	-0-					40
12	1891	N	1816	-0-	-75	-0-	1816	2			Y	-0-					40
*01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-					40

WYATT WELL #: 4 RRCID -> 189078 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8114 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1703	2	59	9	Y	54	52	1			33
09	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1650	2	12	9	Y	11					44
10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1625	2	11	9	Y	10					54
11	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1486	2	11	9	Y	10					64
12	1705	N	1557	-0-	-148	-0-	1557	2			Y	-0-					64
*01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			Y	-0-					64

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
08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1135	2	59	9	Y	54	44	1			60
09	1200	N	1102	-0-	-98	-0-	1100	2	2	9	Y	2					62
10	1178	N	1083	-0-	-95	-0-	1083	2			Y	-0-					62
11	1170	N	991	-0-	-179	-0-	991	2			Y	-0-					62
12	1147	N	1038	-0-	-109	-0-	1038	2			Y	-0-					62
*01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930

OLEX U. S. WELL #: 1 RRCID -> 200105 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7890 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1606	2	8	9	N	7					58
09	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					58
10	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1706	2	21	9	N	19					77
11	1560	N	1552	-0-	-8	-0-	1550	2	2	9	N	2					79
12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1702	2	4	9	N	4					83
01	1736	N	1730	-0-	-6	-0-	1730	2			N	-0-					83

OLEX U. S. WELL #: 2 RRCID -> 202409 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7933 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1408	-0-	-49	-0-	1408	2			N	-0-					134
09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1312	2	8	9	N	7					141
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1493	2	14	9	N	13					154
11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1415	2	1	9	N	1					155
12	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	1336	2	11	9	N	10					165
01	1519	N	1420	-0-	-99	-0-	1337	2	83	9	N	75	170	1			70

OLEX U. S. WELL #: 4 RRCID -> 206955 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7925 - 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
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1424	2	15	9	N	14					136
09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1522	2	23	9	N	21					157
10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1559	2	46	9	N	42					199
11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-	175	1			24
12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1652	2	6	9	N	5					29
01	1612	N	1459	-0-	-153	-0-	1444	2	15	9	N	14					43

OLEX U. S. WELL #: 3 RRCID -> 208215 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7863 - 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
08	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	1	1	1043	2	N	-0-					69
09	1080	N	1040	-0-	-40	-0-	1040	2			N	-0-					69
10	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	1076	2			N	-0-					69
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1	1	1023	2	N	-0-					69
12	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	1	1	1000	2	N	-0-					69
01	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	1030	2			N	-0-					69

OLEX U. S. WELL #: 5 RRCID -> 220157 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8572 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1587	2	9	9	N	8					33
09	1680	N	1560	-0-	-120	-0-	1543	2	17	9	N	15					48
10	1736	N	1602	-0-	-134	-0-	1585	2	17	9	N	15					63
11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1527	2	14	9	N	13					76
12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1488	2	11	9	N	10					86
*01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1498	2	9	9	N	8					94

OLEX U. S. WELL #: 7 RRCID -> 227369 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 7917 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	2091	-0-	-172	-0-	2082	2	9	9	N	8					23
09	2040	N	1795	-0-	-245	-0-	1782	2	13	9	N	12					35
10	2046	N	1802	-0-	-244	-0-	1788	2	14	9	N	13					48
11	2010	N	1568	-0-	-442	-0-	1546	2	22	9	N	20					68
12	1860	N	1547	-0-	-313	-0-	1543	2	4	9	N	4					72
*01	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2458	2	1	9	N	1					73

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
08	2728	X	2523	-0-	-205	-0-	2515	2	8	9	N	7					176
09	2550	X	2426	-0-	-124	-0-	2426	2			N	-0-					176
10	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2641	2	3	9	N	3					179
11	2550	X	2364	-0-	-186	-0-	2364	2			N	-0-					179
12	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2612	2	12	9	N	11	174	1			16
01	2635	X	2435	-0-	-200	-0-	2401	2	34	9	N	31					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930

HUTCHESON WELL #: 3H RRCID -> 228118 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6795 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	920	-0-	-289	-0-	920	2			N	-0-			2
09	1260	N	750	-0-	-510	-0-	750	2			N	-0-			2
10	1240	N	914	-0-	-326	-0-	914	2			N	-0-			2
11	900	N	859	-0-	-41	-0-	1	1	858	2	N	-0-			2
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	35	1	1081	2	N	-0-			2
*01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-			2

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
08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-			16
09	1590	N	1562	-0-	-28	-0-	1562	2			N	-0-			16
10	1550	N	1291	-0-	-259	-0-	1291	2			N	-0-			16
11	1770	N	1700	-0-	-70	-0-	1700	2			N	-0-			16
12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	51	1	1584	2	N	-0-			16
*01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
01	14B2 EXT		-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
08	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	10509	2			N	-0-			83
09	11332	X	11332	-0-	-0-	-0-	11332	2			N	-0-			83
10	5425	X	5273	-0-	-152	-0-	5273	2			N	-0-			83
11	10170	X	3263	-0-	-6907	-0-	3263	2			N	-0-			83
12	DLQ G-10		9165	-0-	9165	9165	9165	2			N	-0-			83
01	DLQ G-10		5854	-0-	5854	15019	5854	2			N	-0-			83

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
08	13206	X	5622	-0-	-7584	-0-	5618	2	4	9	N	4			47
09	12780	X	2306	-0-	-10474	-0-	2306	2			N	-0-			47
10	13206	X	30	-0-	-13176	-0-	30	2			N	-0-			47
11	11310	X	629	-0-	-10681	-0-	629	2			N	-0-			47
12	DLQ G-10		118	-0-	118	118	118	2			N	-0-			47
01	DLQ G-10		228	-0-	228	346	228	2			N	-0-			47

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
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			96
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-			96
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-			96
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-			96
12	310	N	53	-0-	-257	-0-	53	2			N	-0-			96
01	310	N	115	-0-	-195	-0-	115	2			N	-0-			96

FITZWILLIAM WELL #: 2 H RRCID -> 235657 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6950 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	42	1	3671	2	N	-0-			97
09	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-			97
10	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	92	1	5058	2	N	-0-			97
11	3600	X	2413	-0-	-1187	-0-	50	1	2363	2	N	-0-			97
12	DLQ G-10		3926	-0-	3926	3926	55	1	3871	2	N	-0-			97
01	DLQ G-10		3375	-0-	3375	7301	159	1	3216	2	N	-0-			97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
BUXTON WELL #: 1H RRCID -> 238571 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5566 PERF. 6000 - 8750

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

MC KEON WELL #: 1H RRCID -> 240344 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 6300 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

POSTON WELL #: 1 RRCID -> 250164 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6499 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	392	-0-	-11	-0-	18	1	374	2	N	-0-					-0-
09	300	N	265	-0-	-35	-0-	12	1	253	2	N	-0-					-0-
10	403	N	218	-0-	-185	-0-	11	1	207	2	N	-0-					-0-
11	390	N	106	-0-	-284	-0-	5	1	101	2	N	-0-					-0-
12	279	N	42	-0-	-237	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
01	217	N	53	-0-	-164	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-

OLEX U.S. WELL #: 8 RRCID -> 251649 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7924 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	X	2360	-0-	-120	-0-	2360	2			N	-0-					162
09	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2473	2	8	9	N	7					169
10	2480	X	2245	-0-	-235	-0-	2241	2	4	9	N	4					173
11	2400	X	2196	-0-	-204	-0-	2172	2	24	9	N	22					195
12	2573	N	2226	-0-	-347	-0-	2226	2			N	-0-	177	1			18
*01	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					18

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-

SQUARE ONE ENERGY, INC. 810817
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2095					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2095					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2095					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2095					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2095					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2095					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SQUARE ONE ENERGY, INC. //CONT.// 810817
HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 38H RRCID -> 251697 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 4220 - 5790

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	3782	X	3279	-0-	-503	-0-	202	1	3077	3	Y	-0-			11
09	3240	X	3004	-0-	-236	-0-	195	1	2809	3	Y	-0-			11
10	3720	X	3055	-0-	-665	-0-	240	1	2815	3	Y	-0-			11
11	3600	X	3546	-0-	-54	-0-	322	1	3224	3	Y	-0-			11
12	3720	X	3323	-0-	-397	-0-	274	1	3049	3	Y	-0-			11
01	3286	X	2775	-0-	-511	-0-	162	1	2613	3	Y	-0-			11

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
08	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	154	1	2357	3	Y	-0-			8
09	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	175	1	2524	3	Y	-0-			8
10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	119	1	1401	3	Y	-0-			8
11	2190	N	441	-0-	-1749	-0-	40	1	401	3	Y	-0-			8
12	2790	X	933	-0-	-1857	-0-	77	1	856	3	Y	-0-			8
01	2790	X	2628	-0-	-162	-0-	153	1	2475	3	Y	-0-			8

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
08	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	113	1	1724	3	Y	-0-			9
09	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	118	1	1705	3	Y	-0-			9
10	2015	X	1650	-0-	-365	-0-	130	1	1520	3	Y	-0-			9
11	1950	X	1372	-0-	-578	-0-	125	1	1247	3	Y	-0-			9
12	2015	X	1885	-0-	-130	-0-	155	1	1730	3	Y	-0-			9
01	1891	X	1475	-0-	-416	-0-	86	1	1389	3	Y	-0-			9

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
08	1085	X	1047	-0-	-38	-0-	64	1	983	3	Y	-0-			7
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	86	1	1243	3	Y	-0-			7
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	111	1	1304	3	Y	-0-			7
11	1020	N	947	-0-	-73	-0-	86	1	861	3	Y	-0-			7
12	1364	N	66	-0-	-1298	-0-	5	1	61	3	Y	-0-			7
01	1426	N	1153	-0-	-273	-0-	67	1	1086	3	Y	-0-			7

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

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
08	372	N	271	-0-	-101	-0-	17	1	254	3	Y	-0-			3
09	270	N	148	-0-	-122	-0-	10	1	138	3	Y	-0-			3
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	18	1	213	3	Y	-0-			3
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	43	1	434	3	Y	-0-			3
12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	127	1	1413	3	Y	-0-			3
*01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	76	1	1220	3	Y	-0-			3

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 9H RRCID -> 238306 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 3489 PERF. 3900 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	X	1053	-0-	-1241	-0-	61	1	992	3	Y	-0-					7
09	2220	X	745	-0-	-1475	-0-	41	1	704	3	Y	-0-					7
10	1116	N	663	-0-	-453	-0-	38	1	625	3	Y	-0-					7
11	1020	N	493	-0-	-527	-0-	29	1	464	3	Y	-0-					7
12	775	N	747	-0-	-28	-0-	44	1	703	3	Y	-0-					7
01	651	N	193	-0-	-458	-0-	12	1	181	3	Y	-0-					7

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 17 RRCID -> 239246 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4274 - 4298

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

PILOT WELL #: 22H RRCID -> 248138 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 3693 PERF. 3960 - 6702

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	211	1	3437	3	Y	-0-					8
09	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	248	1	4222	3	Y	-0-					8
10	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	267	1	4412	3	Y	-0-					8
11	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	279	1	4511	3	Y	-0-					8
12	4619	X	3832	-0-	-787	-0-	225	1	3607	3	Y	-0-					8
*01	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	302	1	4628	3	Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 14H RRCID -> 248349 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3930 - 6992

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	4642	-0-	-814	-0-	268	1	4374	3	Y	-0-					8
09	4890	X	4570	-0-	-320	-0-	253	1	4317	3	Y	-0-					8
10	4743	X	4473	-0-	-270	-0-	256	1	4217	3	Y	-0-					8
11	4590	X	4157	-0-	-433	-0-	242	1	3915	3	Y	-0-					8
12	4557	X	4413	-0-	-144	-0-	259	1	4154	3	Y	-0-					8
01	4557	X	4320	-0-	-237	-0-	265	1	4055	3	Y	-0-					8

PILOT WELL #: 15H RRCID -> 248405 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 3534 PERF. 3950 - 6852

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

PILOT WELL #: 23H RRCID -> 248460 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 3713 PERF. 3870 - 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
08	3720	X	3154	-0-	-566	-0-	182	1	2972	3	Y	-0-					6
09	3420	X	2798	-0-	-622	-0-	155	1	2643	3	Y	-0-					6
10	3317	X	2865	-0-	-452	-0-	164	1	2701	3	Y	-0-					6
11	3210	X	2580	-0-	-630	-0-	150	1	2430	3	Y	-0-					6
12	3317	X	2333	-0-	-984	-0-	137	1	2196	3	Y	-0-					6
01	3162	X	2663	-0-	-499	-0-	163	1	2500	3	Y	-0-					6

PILOT WELL #: 11H RRCID -> 250153 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3481 PERF. 3800 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. 825445

WRIGHT-STAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201544 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7170 - 9138

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

SHEPHERD-STAR WELL #: 1H RRCID -> 203317 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 8552 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4289	2	28	9	N	25	120	1			16
09	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5792	2	28	9	N	25					41
10	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2			N	-0-					41
*11	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4576	2	55	9	N	50					91
12	DLQ G-10		4544	-0-	4544	4544	4493	2	51	9	N	46	120	1			17
01	DLQ G-10		4664	-0-	4664	9208	4635	2	29	9	N	26					43

WRIGHT-STAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203318 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7305 - 9063

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

HODGES WELL #: 1H RRCID -> 205826 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 8074 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2			N	-0-					77
09	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-					77
10	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4427	2	83	9	N	75	149	1			3
*11	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4273	2	4	9	N	4					7
*12	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2			N	-0-					7
*01	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					7

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
08	3193	X	3062	-0-	-131	-0-	3056	2	6	9	N	5	72	1			61
09	3090	X	2908	-0-	-182	-0-	2908	2			N	-0-					61
10	3627	X	2937	-0-	-690	-0-	2937	2			N	-0-					61
11	3510	X	2855	-0-	-655	-0-	2838	2	17	9	N	15					76
12	DLQ G-10		2853	-0-	2853	2853	2840	2	13	9	N	12	78	1			10
01	DLQ G-10		2819	-0-	2819	5672	2819	2			N	-0-					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
08	1251	N	1106	-0-	-145	-0-	1106	2			N	-0-					20
09	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					20
10	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					20
*11	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					20
*12	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2464	2	4	9	N	4	4	8			20
*01	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					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
08	3968	X	3593	-0-	-375	-0-	3593	2			N	-0-					150
09	3750	X	3296	-0-	-454	-0-	3296	2			N	-0-	66	1			84
10	3875	X	3278	-0-	-597	-0-	3278	2			N	-0-					84
11	3750	X	3063	-0-	-687	-0-	3063	2			N	-0-					84
12	DLQ G-10		3219	-0-	3219	3219	3219	2			N	-0-					84
01	DLQ G-10		3106	-0-	3106	6325	3106	2			N	-0-					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445

BULLARD WELL #: 1H RRCID -> 215443 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7090 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

RSK-STAR WELL #: 6 RRCID -> 223717 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7397 - 7538

08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					47
09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					47
10	2046	N	1711	-0-	-335	-0-	1711	2			N	-0-					47
*11	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					47
*12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					47
*01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					47

WILSON A WELL #: 1 H RRCID -> 233343 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 6112 - 8243

08	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					40
09	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					40
10	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					40
*11	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					40
*12	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					40
*01	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					40

GARRETT-STAR WELL #: 1H RRCID -> 238057 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7990 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	3131	X	804	-0-	-2327	-0-	804	2			N	-0-					56
09	3180	X	1064	-0-	-2116	-0-	1064	2			N	-0-					56
10	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-					56
*11	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					56
12	DLQ	G-10	6848	-0-	6848	6848	6848	2			N	-0-					56
01	DLQ	G-10	3126	-0-	3126	9974	3126	2			N	-0-					56

MALCOLM-STAR WELL #: 1H RRCID -> 238269 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8628 - 8931

08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					164
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					164
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-	163	1			1
*11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					1
*12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					1
*01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					1

RSK-STAR VAUGHN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244849 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7127 - 7654

08	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					120
09	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			N	-0-	105	1			15
10	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			N	-0-					15
*11	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					15
*12	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					15
*01	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445
COOPER "B" WELL #: 1H RRCID -> 245676 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 8650 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	734	-0-	-506	-0-	734	2			N	-0-					-0-
*11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
*12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
*01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-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
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					5
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					5
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					5
*11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					5
*12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					5
*01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					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
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
*11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-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
08	6355	X	4462	-0-	-1893	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5380	-0-	-770	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	5881	-0-	-474	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	5776	-0-	-374	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5620	-0-	-332	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5788	-0-	-102	-0-	5726	2	62	9	N	56					56

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
08	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	6430	2	196	9	N	178	188	1			90
09	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	2			N	-0-					90
10	5828	X	4558	-0-	-1270	-0-	4558	2			N	-0-					90
11	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2			N	-0-					90
12	6386	X	5704	-0-	-682	-0-	5704	2			N	-0-					90
01	6386	X	1270	-0-	-5116	-0-	1226	2	44	9	N	40					130

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TANGLEWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 835710
SALLEE WELL #: 1 H RRCID -> 237010 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6990 - 9375

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2013 - PLUGGED 05/28/13

KING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241039 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7135 - 9167

08	13392	X	8127	-0-	-5265	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
09	12960	X	6811	-0-	-6149	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
10	13237	X	9264	-0-	-3973	-0-	9264	2			N	-0-					-0-
11	10380	X	9251	-0-	-1129	-0-	9251	2			N	-0-					-0-
12	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	5701	-0-	-1057	-0-	5701	2			N	-0-					-0-

KING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250169 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 7130 - 9275

08	11917	X	11917	-0-	-0-	-0-	11917	2			N	-0-					56
09	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	11374	2			N	-0-					56
10	10509	X	6887	-0-	-3622	-0-	6887	2			N	-0-					56
11	11520	X	4949	-0-	-6571	-0-	4949	2			N	-0-					56
12	13955	X	13955	-0-	-0-	-0-	13955	2			N	-0-					56
*01	12127	X	12127	-0-	-0-	-0-	12127	2			N	-0-					56

TDC ENGINEERING, INC. 840400
FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 211368 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8120 - 8560

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	2418	N	2236	-0-	-182	-0-	2236	2			N	-0-					27
09	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	189	1	2169	2	N	3					30
							3	9									
10	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	201	1	2308	2	N	5					35
							6	9									
11	2160	N	2157	-0-	-3	-0-	172	1	1979	2	N	5					40
							6	9									
12	2449	N	2349	-0-	-100	-0-	173	1	2168	2	N	7					47
							8	9									
01	2511	N	2031	-0-	-480	-0-	161	1	1849	2	N	19					66
							21	9									

STEVENS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197324 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7393 - 7631

08	1054	N	959	-0-	-95	-0-	56	1	903	2	Y	-0-					28
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	63	1	983	2	Y	-0-					28
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					28
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	80	1	921	2	Y	-0-					28
12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	81	1	1012	2	Y	-0-					28
*01	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	81	1	928	2	Y	-0-					28

STEVENS GAS UNIT WELL #: 6X RRCID -> 200834 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7074 - 7590

08	3100	N	1471	-0-	-1629	7767	1471	2			Y	-0-					1
09	3000	N	1433	-0-	-1567	6200	86	1	1347	2	Y	-0-					1
10	7557	X	1357	-0-	-6200	-0-	1357	2			Y	-0-					1
11	1800	X	1305	-0-	-495	-0-	104	1	1201	2	Y	-0-					1
12	1860	X	1408	-0-	-452	-0-	104	1	1301	2	Y	3					4
							3	9									
01	1488	X	1374	-0-	-114	-0-	110	1	1264	2	Y	-0-					4

STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200905 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7300 - 7530

08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	21	1	329	2	Y	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	495	2	10	9	Y	9	7	1			2
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	39	1	444	2	Y	-0-					2
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	37	1	461	2	Y	15					17
							17	9									
01	496	N	443	-0-	-53	-0-	35	1	405	2	Y	3	13	1			7
							3	9									

STEVENS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201311 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7330 - 7562

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

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
08	20150	X	17236	-0-	-2914	-0-	17092	2	144	9	Y	131	132	1			194
09	19500	X	16726	-0-	-2774	-0-	996	1	15610	2	Y	109	141	1			162
							120	9									
10	19902	X	15619	-0-	-4283	-0-	15507	2	112	9	Y	102	117	1			147
11	19110	X	15577	-0-	-3533	-0-	1234	1	14192	2	Y	137	140	1			144
							151	9									
12	19763	X	19763	-0-	-0-	-0-	1452	1	18148	2	Y	148	114	1			178
							163	9									
01	17298	X	16780	-0-	-518	-0-	1327	1	15259	2	Y	176	239	1			115
							194	9									

BURRESS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203761 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8070 - 8650

08	6913	X	6125	-0-	-788	-0-	6081	2	44	9	Y	40	42	1			60
09	6870	X	6577	-0-	-293	-0-	393	1	6149	2	Y	32	44	1			48
							35	9									
10	7099	X	6232	-0-	-867	-0-	6171	2	61	9	Y	55	47	1			56
11	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	729	1	8380	2	Y	51	54	1			53
							56	9									
12	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	570	1	7133	2	Y	110	65	1			98
							121	9									
*01	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	640	1	7360	2	Y	92	130	1			60
							101	9									

STEVENS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209333 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7030 - 7534

08	806	N	666	-0-	-140	-0-	666	2			Y	-0-					24
09	780	N	634	-0-	-146	-0-	38	1	596	2	Y	-0-					24
10	806	N	508	-0-	-298	-0-	508	2			Y	-0-					24
11	630	N	464	-0-	-166	-0-	37	1	427	2	Y	-0-					24
12	651	N	596	-0-	-55	-0-	44	1	552	2	Y	-0-					24
*01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	50	1	574	2	Y	-0-					24

OATES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209940 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7058 - 7508

08	1798	N	1415	-0-	-383	-0-	1415	2			Y	-0-					43
09	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	169	1	1519	2	Y	-0-					43
10	1829	N	1672	-0-	-157	-0-	167	1	1505	2	Y	-0-					43
11	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	152	1	1367	2	Y	-0-					43
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	156	1	1564	2	Y	-0-					43
*01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	151	1	1361	2	Y	-0-					43

STEVENS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210104 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6984 - 7451

08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					42
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	28	1	443	2	Y	-0-					42
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					42
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	23	1	267	2	Y	-0-					42
12	496	N	316	-0-	-180	-0-	24	1	292	2	Y	-0-					42
01	496	N	221	-0-	-275	-0-	18	1	203	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
08	1395	X	1031	-0-	-364	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
09	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	90	1	1410	2	Y	-0-					-0-
10	1395	X	1262	-0-	-133	-0-	1252	2	10	9	Y	9	4	1			5
11	1350	X	877	-0-	-473	-0-	70	1	807	2	Y	-0-	2	1			3
12	1550	X	1256	-0-	-294	-0-	93	1	1162	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
01	1550	X	415	-0-	-1135	-0-	33	1	381	2	Y	1	2	1			2
							1	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
08	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2943	2	4	9	Y	4					25
09	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	244	1	2800	2	Y	10					35
							11	9									
10	3069	X	3017	-0-	-52	-0-	241	1	2770	2	Y	5					40
							6	9									
11	2970	X	2761	-0-	-209	-0-	220	1	2535	2	Y	5					45
							6	9									
12	3162	X	2543	-0-	-619	-0-	188	1	2348	2	Y	6					51
							7	9									
01	3162	X	2912	-0-	-250	-0-	232	1	2673	2	Y	6					57
							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
08	4154	X	3301	-0-	-853	-0-	3301	2			N	-0-					77
09	4440	X	3376	-0-	-1064	-0-	338	1	3038	2	N	-0-					77
10	4588	X	3089	-0-	-1499	-0-	309	1	2780	2	N	-0-					77
11	4440	X	2474	-0-	-1966	-0-	247	1	2227	2	N	-0-					77
12	4309	X	2711	-0-	-1598	-0-	246	1	2463	2	N	2					79
							2	9									
01	3503	X	2548	-0-	-955	-0-	255	1	2293	2	N	-0-					79

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
08	4371	X	3014	-0-	-1357	-0-	3008	2	6	9	Y	5					29
09	4230	X	3265	-0-	-965	-0-	260	1	2994	2	Y	10					39
							11	9									
10	4371	X	4048	-0-	-323	-0-	323	1	3719	2	Y	5					44
							6	9									
11	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	333	1	3830	2	Y	8					52
							9	9									
12	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	367	1	4592	2	Y	10					62
							11	9									
01	4061	X	4030	-0-	-31	-0-	322	1	3700	2	Y	7					69
							8	9									

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
08	12369	X	11577	-0-	-792	-0-	11568	2	9	9	N	8					58
09	11970	X	11119	-0-	-851	-0-	11104	2	15	9	N	14					72
10	12369	X	11382	-0-	-987	-0-	11367	2	15	9	N	14					86
11	11970	X	10779	-0-	-1191	-0-	10764	2	15	9	N	14					100
12	11873	X	11084	-0-	-789	-0-	11069	2	15	9	N	14					114
01	11563	X	10926	-0-	-637	-0-	10912	2	14	9	N	13					127

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
HAMPTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226690 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8540 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5828	X	327	-0-	-5501	-0-	326	2	1	9	N	1					28
09	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	530	1	6101	2	N	9					37
							10	9									
10	5828	X	5064	-0-	-764	-0-	404	1	4651	2	N	8					45
							9	9									
11	5460	X	3156	-0-	-2304	-0-	252	1	2896	2	N	7					52
							8	9									
12	6851	X	3950	-0-	-2901	-0-	292	1	3651	2	N	6					58
							7	9									
01	6851	X	3140	-0-	-3711	-0-	250	1	2880	2	N	9					67
							10	9									

WATTS, CALLIE WELL #: 4 H RRCID -> 235591 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7400 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	1705	1	5728	2	N	5					55
							6	9									
09	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	1650	1	5551	2	N	6					61
							7	9									
10	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	1705	1	5432	2	N	14					75
							15	9									
11	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	1650	1	5303	2	N	16					91
							18	9									
12	7440	X	7122	-0-	-318	-0-	1705	1	5395	2	N	20					111
							22	9									
01	7440	X	7008	-0-	-432	-0-	1705	1	5282	2	N	19					130
							21	9									

GREEN WELL #: 2 H RRCID -> 235653 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7550 - 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
08	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	7691	2	25	9	Y	23					88
09	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	563	1	8824	2	Y	39					127
							43	9									
10	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	313	1	4894	2	Y	36					163
							40	9									
11	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	361	1	4156	2	Y	25	96	1			92
							28	9									
12	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	350	1	4376	2	Y	32					124
							35	9									
*01	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	362	1	4163	2	Y	31	62	1			93
							34	9									

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
08	15903	X	10165	-0-	-5738	-0-	10152	2	13	9	Y	12					56
09	15390	X	9673	-0-	-5717	-0-	579	1	9068	2	Y	24					80
							26	9									
10	14949	X	14949	-0-	-0-	-0-	895	1	14018	2	Y	33					113
							36	9									
11	14933	X	14933	-0-	-0-	-0-	1191	1	13692	2	Y	45	81	1			77
							50	9									
12	17164	X	17164	-0-	-0-	-0-	1267	1	15838	2	Y	54					131
							59	9									
*01	15808	X	15808	-0-	-0-	-0-	1259	1	14475	2	Y	67	79	1			119
							74	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241524 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7268 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7285	X	424	-0-	-6861	-0-	424	2			Y	-0-					14
09	7050	X	457	-0-	-6593	-0-	36	1	421	2	Y	-0-					14
10	961	X	415	-0-	-546	-0-	33	1	382	2	Y	-0-					14
11	420	X	410	-0-	-10	-0-	33	1	377	2	Y	-0-					14
12	465	X	408	-0-	-57	-0-	30	1	378	2	Y	-0-					14
01	465	X	365	-0-	-100	-0-	29	1	336	2	Y	-0-					14

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241527 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8100 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	4767	-0-	-627	-0-	4767	2			Y	-0-					55
09	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	426	1	4897	2	Y	-0-					55
10	5704	X	5074	-0-	-630	-0-	406	1	4668	2	Y	-0-					55
11	5520	X	4706	-0-	-814	-0-	376	1	4330	2	Y	-0-					55
12	5704	X	5430	-0-	-274	-0-	402	1	5028	2	Y	-0-					55
01	5487	X	5072	-0-	-415	-0-	406	1	4666	2	Y	-0-					55

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 246417 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6972 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-	21	1			-0-
09	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			Y	-0-					-0-
10	1674	N	933	-0-	-741	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
11	1470	N	1147	-0-	-323	-0-	1144	2	3	9	Y	3					3
*12	1922	X	1094	-0-	-828	-0-	1088	2	6	9	Y	5					8
01	1922	X	959	-0-	-963	-0-	952	2	7	9	Y	6					14

FOWLER WELL #: 2H RRCID -> 248542 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 7860 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	3541	-0-	-1481	-0-	3519	2	22	9	Y	20	143	1			40
09	4860	X	2647	-0-	-2213	-0-	2647	2			Y	-0-					40
10	5022	X	3644	-0-	-1378	-0-	3644	2			Y	-0-					40
11	4200	X	3303	-0-	-897	-0-	3294	2	9	9	Y	8					48
*12	3906	X	3357	-0-	-549	-0-	3343	2	14	9	Y	13					61
01	3658	X	3304	-0-	-354	-0-	3290	2	14	9	Y	13					74

RIECK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256826 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 8850 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6391	2	12	9	N	11					86
09	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	6104	2	6	9	N	5					91
10	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5923	2	22	9	N	20					111
11	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5878	2	31	9	N	28					139
12	6417	X	5961	-0-	-456	-0-	5940	2	21	9	N	19					158
01	6417	X	5061	-0-	-1356	-0-	5040	2	21	9	N	19					177

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
08	14105	X	12637	-0-	-1468	-0-	12602	2	35	9	Y	32					74
09	15480	X	13021	-0-	-2459	-0-	1036	1	11910	2	Y	68	100	1			42
							75	9									
10	15996	X	10801	-0-	-5195	-0-	860	1	9890	2	Y	46					88
							51	9									
11	15480	X	13052	-0-	-2428	-0-	1037	1	11926	2	Y	81	129	1			40
							89	9									
12	16620	X	16620	-0-	-0-	-0-	1224	1	15301	2	Y	86					126
							95	9									
*01	14416	X	14416	-0-	-0-	-0-	1432	1	12886	2	Y	89					215
							98	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
DOBBINS WELL #: 11H RRCID -> 257653 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8700 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9455	X	7475	-0-	-1980	-0-	7405	2	70	9	N	64					181
09	9150	X	7817	-0-	-1333	-0-	618	1	7110	2	N	81	156	1			106
							89	9									
10	9455	X	8229	-0-	-1226	-0-	652	1	7501	2	N	69					175
							76	9									
11	8160	X	7667	-0-	-493	-0-	603	1	6939	2	N	114	188	1			101
							125	9									
12	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	602	1	7524	2	N	102					203
							112	9									
01	7812	X	7540	-0-	-272	-0-	744	1	6698	2	N	89					292
							98	9									

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 259072 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 8550 - 9648

08	2325	X	1709	-0-	-616	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
09	2310	X	1648	-0-	-662	-0-	132	1	1516	2	N	-0-					-0-
10	2387	X	1650	-0-	-737	-0-	132	1	1518	2	N	-0-					-0-
11	2310	X	1946	-0-	-364	-0-	156	1	1790	2	N	-0-					-0-
12	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	186	1	2328	2	N	-0-					-0-
01	1705	X	1487	-0-	-218	-0-	119	1	1368	2	N	-0-					-0-

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259077 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 9575 - 10952

08	7037	X	6754	-0-	-283	-0-	6754	2			N	-0-					35
09	6750	X	6409	-0-	-341	-0-	513	1	5896	2	N	-0-					35
10	7719	X	7035	-0-	-684	-0-	563	1	6472	2	N	-0-					35
11	7470	X	7300	-0-	-170	-0-	584	1	6716	2	N	-0-					35
12	7719	X	7161	-0-	-558	-0-	529	1	6604	2	N	25					60
							28	9									
01	7037	X	6410	-0-	-627	-0-	513	1	5897	2	N	-0-					60

STEVENS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 260437 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8650 - 10696

08	13826	X	11686	-0-	-2140	-0-	11559	2	127	9	Y	115	182	1			61
09	12960	X	11655	-0-	-1305	-0-	696	1	10907	2	Y	47					108
							52	9									
10	12803	X	11641	-0-	-1162	-0-	11514	2	127	9	Y	115	170	1			53
11	12390	X	10974	-0-	-1416	-0-	874	1	10049	2	Y	46					99
							51	9									
12	12309	X	12309	-0-	-0-	-0-	908	1	11353	2	Y	44					143
							48	9									
01	12059	X	11775	-0-	-284	-0-	930	1	10700	2	Y	132	173	1			102
							145	9									

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 262923 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7220 - 9052

08	12431	X	10560	-0-	-1871	-0-	10560	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	10800	-0-	-1020	-0-	864	1	9936	2	N	-0-					-0-
10	11966	X	11504	-0-	-462	-0-	1288	1	10216	2	N	-0-					-0-
11	11580	X	10594	-0-	-986	-0-	848	1	9746	2	N	-0-					-0-
12	11602	X	11602	-0-	-0-	-0-	859	1	10743	2	N	-0-					-0-
01	11501	X	10931	-0-	-570	-0-	874	1	10057	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
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
08	21390	X	19365	-0-	-2025	-0-	555 26	1 9	18784	2	N	24					163
09	20250	X	18408	-0-	-1842	-0-	544 25	1 9	17839	2	N	23					186
10	20367	X	18601	-0-	-1766	-0-	514 28	1 9	18059	2	N	25					211
11	19170	X	17667	-0-	-1503	-0-	306 24	1 9	17337	2	N	22					233
12	19220	X	18088	-0-	-1132	-0-	286 28	1 9	17774	2	N	25					258
01	19220	X	17661	-0-	-1559	-0-	242 43	1 9	17376	2	N	39	189	1			108

THOMPSON SANDRA WELL #: 1H RRCID -> 268593 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 8010 - 10773

08	5053	X	4098	-0-	-955	-0-	4072	2	26	9	N	24					141
09	4890	X	4767	-0-	-123	-0-	4717	2	50	9	N	45					186
10	4774	X	3327	-0-	-1447	-0-	3291	2	36	9	N	33					219
11	3960	X	2906	-0-	-1054	-0-	2854	2	52	9	N	47					266
12	4929	X	4669	-0-	-260	-0-	4632	2	37	9	N	34	181	1			119
01	4929	X	2927	-0-	-2002	-0-	2912	2	15	9	N	14					133

TERVITA, LLC 844072
HORSESHOE SWD WELL #: 1 RRCID -> 224788 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6610 - 9100

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TEXAS STAR DISPOSALS, L.L.C. 848269
GOSDIN WELL #: 1W RRCID -> 228179 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5774 - 6820

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					19
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					19
10	248	N	82	-0-	-166	-0-	82	3			N	-0-					19
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					19
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					19
*01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					19

SMITH, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 129725 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7057 - 7257

08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					56
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					56
10	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	3			N	-0-					56
11	630	N	618	-0-	-12	-0-	618	3			N	-0-					56
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					56
*01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
SMITH, T. M. WELL #: 5 RRCID -> 153443 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7080 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-					78
09	2700	N	2160	-0-	-540	-0-	2160	3			N	-0-					78
10	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					78
11	2370	N	1882	-0-	-488	-0-	1882	3			N	-0-					78
12	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					78
*01	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					78

BAKER, ROIL "COWBOY" WELL #: 2 RRCID -> 174230 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7127 - 7278

08	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					52
09	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					52
10	2480	N	970	-0-	-1510	-0-	970	3			N	-0-					52
11	2640	N	2046	-0-	-594	-0-	2046	3			N	-0-					52
12	2821	N	2578	-0-	-243	-0-	2578	3			N	-0-					52
*01	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					52

GUTHRIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 184180 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7220 - 7700

08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	912	3	6	9	N	5					190
09	900	N	819	-0-	-81	-0-	815	3	4	9	N	4					194
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1016	3	2	9	N	2					196
11	900	N	588	-0-	-312	-0-	588	3			N	-0-					196
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	861	3	23	9	N	21	194	1			23
01	1023	N	916	-0-	-107	-0-	897	3	19	9	N	17					40

GUTHRIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 184251 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7284 - 7922

08	899	N	731	-0-	-168	-0-	725	3	6	9	N	5					88
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	804	3	7	9	N	6					94
10	837	N	684	-0-	-153	-0-	684	3			N	-0-					94
11	720	N	627	-0-	-93	-0-	621	3	6	9	N	5					99
12	837	N	783	-0-	-54	-0-	783	3			N	-0-					99
*01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					99

RATLIFF, L. D. WELL #: 4 RRCID -> 186567 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6681 - 6870

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	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

08	1736	N	1444	-0-	-292	-0-	1442	3	2	9	N	2	2	8			48
09	1500	N	1343	-0-	-157	-0-	1341	3	2	9	N	2	2	8			48
10	1488	N	1381	-0-	-107	-0-	1380	3	1	9	N	1	1	8			48
11	1410	N	1269	-0-	-141	-0-	1267	3	2	9	N	2	2	8			48
12	1395	N	1291	-0-	-104	-0-	1289	3	2	9	N	2	2	8			48
01	1395	N	1249	-0-	-146	-0-	1248	3	1	9	N	1	1	8			48

RATLIFF, L. D. WELL #: 5 RRCID -> 190527 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6465 - 6771

08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					84
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

RATLIFF, L. D. WELL #: 6 RRCID -> 190528 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6455 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

RATTAN, SHIRLEY WELL #: 2 RRCID -> 191470 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6944	X	6932	-0-	-12	-0-	6900	3	32	9	N	29					144
09	6810	X	6511	-0-	-299	-0-	6475	3	36	9	N	33					177
10	7037	X	6235	-0-	-802	-0-	6216	3	19	9	N	17					194
11	6810	X	6290	-0-	-520	-0-	6133	3	157	9	N	143					337
*12	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	6163	3	35	9	N	32	202	1			167
*01	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6658	3	41	9	N	37					204

RATTAN, SHIRLEY WELL #: 3 RRCID -> 197679 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7156 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	3053	-0-	-78	-0-	3042	3	11	9	N	10					82
09	3030	X	2978	-0-	-52	-0-	2969	3	9	9	N	8					90
10	3100	X	2990	-0-	-110	-0-	2986	3	4	9	N	4					94
11	3000	X	2750	-0-	-250	-0-	2750	3			N	-0-					94
*12	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	3			N	-0-					94
*01	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3			N	-0-					94

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
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					188
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					188
10	806	N	716	-0-	-90	-0-	716	3			N	-0-					188
11	750	N	655	-0-	-95	-0-	654	3	1	9	N	1	1	8			188
12	775	N	678	-0-	-97	-0-	678	3			N	-0-					188
01	713	N	646	-0-	-67	-0-	646	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
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1536	3	91	9	N	83	118	1			48
09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1474	3	1	9	N	1	1	8			48
10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					48
11	1560	N	1490	-0-	-70	-0-	1490	3			N	-0-					48
12	1519	N	1440	-0-	-79	-0-	1440	3			N	-0-					48
01	1550	N	1391	-0-	-159	-0-	1391	3			N	-0-					48

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
08	2139	N	2058	-0-	-81	-0-	2058	3			N	-0-					6
09	2130	N	1973	-0-	-157	-0-	1973	3			N	-0-					6
10	1953	N	1902	-0-	-51	-0-	1902	3			N	-0-					6
11	1980	N	1807	-0-	-173	-0-	1807	3			N	-0-					6
12	2046	N	1727	-0-	-319	-0-	1727	3			N	-0-					6
*01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					6

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
08	1426	N	1410	-0-	-16	-0-	1410	3			N	-0-					99
09	1410	N	1224	-0-	-186	-0-	1224	3			N	-0-					99
10	1395	N	1205	-0-	-190	-0-	1205	3			N	-0-					99
11	1350	N	1128	-0-	-222	-0-	1128	3			N	-0-	61	1			38
12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1263	3	13	9	N	12					50
*01	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1245	3	17	9	N	15					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GETTYS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206670 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7768 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1023	N	329	-0-	-694	-0-	329	3			N	-0-					192
*06	600	N	255	-0-	-345	-0-	255	3			N	-0-					192
*07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					192
*08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					192
*09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					192
*10	1054	N	850	-0-	-204	-0-	850	3			N	-0-					192
*11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					192
*12	1023	N	885	-0-	-138	-0-	885	3			N	-0-					192
01	837	N	610	-0-	-227	-0-	608	3	2	9	N	2	2	8			192

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
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1038	3	1	9	N	1	1	8			227
09	840	N	105	-0-	-735	-0-	105	3			N	-0-					227
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					227
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1386	3	1	9	N	1	1	8			227
12	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					227
*01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	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
08	3100	N	1284	-0-	-1816	2927	1271	3	13	9	N	12					62
09	3000	N	1219	-0-	-1781	1146	1208	3	11	9	N	10					72
10	2368	N	1222	-0-	-1146	-0-	1213	3	9	9	N	8	1	8			79
11	1230	N	1184	-0-	-46	-0-	1178	3	6	9	N	5					84
12	1271	N	1045	-0-	-226	-0-	1042	3	3	9	N	3					87
01	1209	N	1080	-0-	-129	-0-	1072	3	8	9	N	7					94

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
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	789	3	3	9	N	3	3	8			-0-
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	762	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1085	N	849	-0-	-236	-0-	847	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	780	N	542	-0-	-238	-0-	541	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	775	N	434	-0-	-341	-0-	433	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	837	N	402	-0-	-435	-0-	401	3	1	9	N	1	1	8			-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
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					139
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					139
10	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1041	3			N	-0-					139
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					139
12	992	N	914	-0-	-78	-0-	914	3			N	-0-					139
01	1054	N	666	-0-	-388	-0-	666	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
08	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					173
09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2008	3	2	9	N	2	2	8			173
10	1798	N	1342	-0-	-456	-0-	1342	3			N	-0-	156	1			17
11	1650	N	1619	-0-	-31	-0-	1619	3			N	-0-					17
12	2077	N	1398	-0-	-679	-0-	1398	3			N	-0-					17
01	1333	N	988	-0-	-345	-0-	988	3			N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
HHV LAND WELL #: 1 H RRCID -> 211714 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7992 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7037	X	5872	-0-	-1165	-0-	5872	3			N	-0-					-0-
09	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6897	3			N	-0-					-0-
10	6882	X	6563	-0-	-319	-0-	6563	3			N	-0-					-0-
11	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	7023	3			N	-0-					-0-
12	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6274	3			N	-0-					-0-
*01	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	3			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
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					60
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					60
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					60
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					60
12	651	N	554	-0-	-97	-0-	554	3			N	-0-					60
01	682	N	500	-0-	-182	-0-	500	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
08	1147	N	263	-0-	-884	-0-	263	3			N	-0-					96
09	720	N	4	-0-	-716	-0-	4	3			N	-0-					96
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					96
11	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					96
12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1414	3	10	9	N	9					105
*01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1049	3	11	9	N	10					115

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
08	2232	N	1800	-0-	-432	-0-	1797	3	3	9	N	3					115
09	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1957	3	4	9	N	4					119
10	2356	N	1793	-0-	-563	-0-	1784	3	9	9	N	8					127
11	1740	N	1302	-0-	-438	-0-	1302	3			N	-0-					127
12	2015	N	1231	-0-	-784	-0-	1231	3			N	-0-					127
01	1798	N	1416	-0-	-382	-0-	1407	3	9	9	N	8					135

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
08	3100	N	3220	-0-	120	120	3220	3			N	-0-					17
09	2969	N	2849	-0-	-120	-0-	2849	3			N	-0-					17
10	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-					17
11	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-					17
12	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			N	-0-					17
*01	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3			N	-0-					17

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
08	2139	N	1965	-0-	-174	-0-	1959	3	6	9	N	5					100
09	2220	N	2062	-0-	-158	-0-	2056	3	6	9	N	5					105
10	2449	N	2200	-0-	-249	-0-	2189	3	11	9	N	10					115
11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1886	3	11	9	N	10					125
12	2139	N	1921	-0-	-218	-0-	1910	3	11	9	N	10					135
01	2201	N	1819	-0-	-382	-0-	1819	3			N	-0-					135

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
08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1670	3	9	9	N	8					195
09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1828	3	9	9	N	8					203
10	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1876	3	11	9	N	10					213
11	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1643	3	4	9	N	4					217
12	1891	N	1443	-0-	-448	-0-	1443	3			N	-0-					217
01	1891	N	1525	-0-	-366	-0-	1525	3			N	-0-					217

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

RATLIFF EAST WELL #: 1 RRCID -> 226615 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6481 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	N	1981	-0-	-344	-0-	1978	3	3	9	N	3					124
09	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2488	3	1	9	N	1	1	8			124
10	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2487	3	30	9	N	27	1	8			150
11	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2338	3	17	9	N	15	138	1	1	8	26
12	2573	N	2326	-0-	-247	-0-	2276	3	50	9	N	45	1	8			70
01	2511	N	2195	-0-	-316	-0-	2186	3	9	9	N	8					78

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
08	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			N	-0-					35
09	2520	N	2446	-0-	-74	-0-	2446	3			N	-0-					35
10	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2570	3	8	9	N	7					42
11	2610	N	2444	-0-	-166	-0-	2444	3			N	-0-					42
12	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2525	3	34	9	N	31					73
01	2573	N	2433	-0-	-140	-0-	2425	3	8	9	N	7					80

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
08	1829	N	1754	-0-	-75	-0-	1754	3			N	-0-					140
09	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1702	3	1	9	N	1	1	8			140
10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					140
11	1710	N	1650	-0-	-60	-0-	1650	3			N	-0-					140
12	1767	N	1604	-0-	-163	-0-	1601	3	3	9	N	3	128	1	1	8	14
01	1767	N	1555	-0-	-212	-0-	1555	3			N	-0-					14

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
08	1767	N	1735	-0-	-32	-0-	1735	3			N	-0-					72
09	1560	N	1542	-0-	-18	-0-	1542	3			N	-0-					72
10	1798	N	1521	-0-	-277	-0-	1521	3			N	-0-					72
11	1680	N	1467	-0-	-213	-0-	1466	3	1	9	N	1					73
12	1581	N	1434	-0-	-147	-0-	1433	3	1	9	N	1					74
01	1519	N	1181	-0-	-338	-0-	1181	3			N	-0-					74

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
08	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1992	3	1	9	N	1	1	8			100
09	1890	N	1861	-0-	-29	-0-	1861	3			N	-0-					100
10	1922	N	1873	-0-	-49	-0-	1873	3			N	-0-					100
11	1920	N	1816	-0-	-104	-0-	1815	3	1	9	N	1	1	8			100
12	1922	N	1852	-0-	-70	-0-	1848	3	4	9	N	4	71	1	1	8	32
01	1860	N	1716	-0-	-144	-0-	1705	3	11	9	N	10					42

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
08	11341	X	11341	-0-	-0-	-0-	11328	3	13	9	N	12					95
09	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	11359	3	7	9	N	6					101
10	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	10723	3			N	-0-					101
11	11030	X	11030	-0-	-0-	-0-	11007	3	23	9	N	21					122
*12	11291	X	11291	-0-	-0-	-0-	11269	3	22	9	N	20					142
*01	12276	X	12276	-0-	-0-	-0-	12224	3	52	9	N	47					189

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
08	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	7808	3	23	9	N	21					116
09	8400	X	7970	-0-	-430	-0-	7962	3	8	9	N	7					123
10	8680	X	7381	-0-	-1299	-0-	7363	3	18	9	N	16	1	8			138
11	8400	X	7565	-0-	-835	-0-	7546	3	19	9	N	17					155
*12	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	7428	3	24	9	N	22					177
*01	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	8180	3	58	9	N	53	199	1			31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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
08	13958	X	13958	-0-	-0-	-0-	13958	3			N	-0-					39
09	13456	X	13456	-0-	-0-	-0-	13456	3			N	-0-					39
10	14094	X	14094	-0-	-0-	-0-	14087	3	7	9	N	6					45
11	12420	X	12420	-0-	-0-	-0-	12402	3	18	9	N	16					61
12	12745	X	12745	-0-	-0-	-0-	12731	3	14	9	N	13					74
*01	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	8936	3	43	9	N	39					113

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
08	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2632	3	3	9	N	3	69	1			25
09	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2632	3	3	9	N	3	69	1			25
10	2139	N	2134	-0-	-5	-0-	2134	3			N	-0-					25
11	2400	N	1953	-0-	-447	-0-	1953	3			N	-0-					25
12	2480	N	1862	-0-	-618	-0-	1850	3	12	9	N	11	1	8			35
01	2139	N	1992	-0-	-147	-0-	1986	3	6	9	N	5					40

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
08	3100	N	3034	-0-	-66	844	3032	3	2	9	N	2					97
09	3878	X	3034	-0-	-844	-0-	3032	3	2	9	N	2					97
10	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2953	3	11	9	N	10					107
11	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			N	-0-					107
12	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2826	3	18	9	N	16	1	8			122
01	2790	X	2685	-0-	-105	-0-	2637	3	48	9	N	44					166

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
08	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6824	3	7	9	N	6	1	8			30
09	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6389	3	7	9	N	6	1	8			35
10	6200	X	5949	-0-	-251	-0-	5943	3	6	9	N	5					40
11	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6971	3	21	9	N	19	1	8			58
*12	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	7283	3	43	9	N	39	1	8			96
*01	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7383	3	40	9	N	36	1	8			131

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
08	2635	X	1897	-0-	-738	-0-	1884	3	13	9	N	12					214
09	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-	184	1			30
10	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					30
11	1830	N	936	-0-	-894	-0-	936	3			N	-0-					30
12	2449	N	936	-0-	-1513	-0-	936	3			N	-0-					30
01	2356	N	1632	-0-	-724	-0-	1632	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
08	7812	X	6119	-0-	-1693	-0-	6115	3	4	9	N	4	4	8			52
09	7560	X	6119	-0-	-1441	-0-	6115	3	4	9	N	4	4	8			52
10	6851	X	5451	-0-	-1400	-0-	5448	3	3	9	N	3	3	8			52
11	5910	X	4472	-0-	-1438	-0-	4463	3	9	9	N	8	8	8			52
12	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4245	3	12	9	N	11	5	8			58
*01	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3983	3	8	9	N	7	2	8			63

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
08	11737	X	11737	-0-	-0-	-0-	11724	3	13	9	N	12					116
09	11493	X	11493	-0-	-0-	-0-	11470	3	23	9	N	21					137
10	11171	X	11171	-0-	-0-	-0-	11152	3	19	9	N	17					154
11	12023	X	12023	-0-	-0-	-0-	12008	3	15	9	N	14					168
*12	11480	X	11480	-0-	-0-	-0-	11463	3	17	9	N	15					183
*01	13169	X	13169	-0-	-0-	-0-	13095	3	74	9	N	67	197	1			53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

TAYLOR 'F' WELL #: 7H RRCID -> 267669 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8100 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24986	X	20443	-0-	-4543	-0-	20260	3	183	9	N	166	195	1	2	8	194
09	24180	X	18650	-0-	-5530	-0-	18496	3	154	9	N	140	185	1	4	8	145
10	22196	X	19161	-0-	-3035	-0-	18985	3	176	9	N	160	192	1			113
11	21480	X	18327	-0-	-3153	-0-	18199	3	128	9	N	116	3	8			226
*12	17326	X	17326	-0-	-0-	-0-	17030	3	296	9	N	269	399	1	4	8	92
*01	18880	X	18880	-0-	-0-	-0-	18574	3	306	9	N	278	198	1	1	8	171

COCANOUGHER-TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 267725 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8100 - 10725

08	20491	X	18895	-0-	-1596	-0-	18693	3	202	9	N	184	187	1			98
09	19830	X	18045	-0-	-1785	-0-	17876	3	169	9	N	154	197	1	2	8	53
10	20367	X	18565	-0-	-1802	-0-	18357	3	208	9	N	189	192	1	1	8	49
11	19710	X	17429	-0-	-2281	-0-	17272	3	157	9	N	143	2	8			190
*12	14757	X	14757	-0-	-0-	-0-	14560	3	197	9	N	179	196	1	2	8	171
*01	19931	X	19931	-0-	-0-	-0-	19627	3	304	9	N	276	198	1	1	8	248

YEATTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268111 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7140 - 9294

08	16957	X	15192	-0-	-1765	-0-	15045	3	147	9	N	134	189	1	1	8	34
09	15540	X	13298	-0-	-2242	-0-	13262	3	36	9	N	33	1	8			66
10	16058	X	13263	-0-	-2795	-0-	13230	3	33	9	N	30	1	8			95
11	15540	X	13639	-0-	-1901	-0-	13605	3	34	9	N	31	1	8			125
*12	13724	X	13724	-0-	-0-	-0-	13647	3	77	9	N	70	187	1	3	8	5
*01	11266	X	11266	-0-	-0-	-0-	11213	3	53	9	N	48	1	8			52

MARION GREEN WELL #: 4H RRCID -> 268448 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7250 - 8910

08	11098	X	9474	-0-	-1624	-0-	9452	3	22	9	N	20					95
09	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	10332	3	22	9	N	20					115
10	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	10338	3	30	9	N	27					142
11	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	9422	3	40	9	N	36					178
*12	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	9114	3	30	9	N	27					205
*01	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	9814	3	47	9	N	43	197	1			51

COCANOUGHER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269827 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8144 - 11310

08	25017	X	23514	-0-	-1503	-0-	23145	3	369	9	N	335	384	1	3	8	120
09	24210	X	21932	-0-	-2278	-0-	21593	3	339	9	N	308	192	1	2	8	234
10	24955	X	21544	-0-	-3411	-0-	21211	3	333	9	N	303	386	1	2	8	149
11	24150	X	20040	-0-	-4110	-0-	19796	3	244	9	N	222	197	1	2	8	172
*12	19634	X	19634	-0-	-0-	-0-	19404	3	230	9	N	209	197	1	4	8	180
*01	20030	X	20030	-0-	-0-	-0-	19704	3	326	9	N	296	399	1	2	8	75

TAYLOR 'F' WELL #: 8H RRCID -> 270033 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8188 - 10604

08	19251	X	15157	-0-	-4094	-0-	15073	3	84	9	N	76	7	8			207
09	18630	X	15534	-0-	-3096	-0-	15516	3	18	9	N	16	12	8			211
10	18848	X	16417	-0-	-2431	-0-	16331	3	86	9	N	78	194	1	9	8	86
11	16710	X	15521	-0-	-1189	-0-	15364	3	157	9	N	143	25	8			204
*12	15685	X	15685	-0-	-0-	-0-	15582	3	103	9	N	94	194	1	9	8	95
*01	18623	X	18623	-0-	-0-	-0-	18408	3	215	9	N	195	10	8			280

CASEY-WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270843 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7578 - 10620

08	22661	X	19162	-0-	-3499	-0-	18512	3	650	9	N	591	571	1	3	8	227
09	20700	X	17318	-0-	-3382	-0-	16727	3	591	9	N	537	567	1	2	8	195
10	20615	X	18145	-0-	-2470	-0-	17619	3	526	9	N	478	395	1	1	8	277
11	19530	X	17026	-0-	-2504	-0-	16443	3	583	9	N	530	592	1	5	8	210
*12	17138	X	17138	-0-	-0-	-0-	16544	3	594	9	N	540	585	1	5	8	160
*01	11068	X	11068	-0-	-0-	-0-	10790	3	278	9	N	253	202	1			211

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
LIVENGOOD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273504 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7052 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	26599	-0-	26599	233018	25314	3	1285	9	N	1168	1156	1	4	8	255
09	0	Z	23822	-0-	23822	256840	22719	3	1103	9	N	1003	1143	1	7	8	108
10	0	Z	22289	-0-	22289	279129	21237	3	1052	9	N	956	771	1	5	8	288
11	0	Z	21048	-0-	21048	300177	20166	3	882	9	N	802	787	1	12	8	291
12	0	Z	20523	-0-	20523	320700	19642	3	881	9	N	801	790	1	6	8	296
01	0	Z	9219	-0-	9219	329919	8869	3	350	9	N	318	560	1	2	8	52

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
08	24924	X	19668	-0-	-5256	-0-	19626	3	42	9	N	38	4	8			78
09	24120	X	18484	-0-	-5636	-0-	18439	3	45	9	N	41	52	1	7	8	60
10	24924	X	19128	-0-	-5796	-0-	19082	3	46	9	N	42	5	8			97
11	21210	X	18338	-0-	-2872	-0-	18276	3	62	9	N	56	9	8			144
12	20336	X	18447	-0-	-1889	-0-	18381	3	66	9	N	60	6	8			198
01	19654	X	18618	-0-	-1036	-0-	18574	3	44	9	N	40	193	1	3	8	42

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
08	18631	X	15885	-0-	-2746	-0-	15799	3	86	9	N	78	1	8			156
09	18030	X	13783	-0-	-4247	-0-	13762	3	21	9	N	19	143	1			32
10	18631	X	11714	-0-	-6917	-0-	11679	3	35	9	N	32					64
11	17070	X	11156	-0-	-5914	-0-	11122	3	34	9	N	31	1	8			94
12	17639	X	11200	-0-	-6439	-0-	11175	3	25	9	N	23	1	8			116
01	15872	X	10545	-0-	-5327	-0-	10476	3	69	9	N	63	1	8			178

THRESHOLD DEVELOPMENT COMPANY 858240
HUDDLESTON, PUP WELL #: 1 RRCID -> 244889 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 6940 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	356	-0-	-698	-0-	356	3			N	-0-					-0-
11	600	N	315	-0-	-285	-0-	315	3			N	-0-					-0-
12	465	N	344	-0-	-121	-0-	344	3			N	-0-					-0-
01	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	3			N	-0-					-0-

TITAN ENERGY, INC. 860845
MCCLENDON WELL #: 3 RRCID -> 209554 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5802 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TORCH OPERATING LLC 862620
DILLINGHAM/FULFER WELL #: 2 RRCID -> 219201 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3875 - 3910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
RUSSELL, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 223723 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 4010 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	20	-0-	-310	-0-	8	1	12	2	N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	13	1	22	2	N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	2	N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	2	N	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	6	1	18	2	N	-0-					-0-

MAULDIN, C. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223724 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3920 - 3970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	651	-0-	-465	-0-	238	1	413	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	315	-0-	-765	-0-	118	1	197	2	N	-0-					-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCINROE, CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 225532 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4225 - 4260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
HOLUB C-5 WELL #: 1 RRCID -> 223738 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4174 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2014 - PLUGGED 09/02/14

TRANS-TEXAS ENERGY GROUP LLC 864413
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
08	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4251	2	9	9	N	8					158
09	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4251	2	14	9	N	13					171
10	5208	X	4088	-0-	-1120	-0-	4074	2	14	9	N	13					184
11	5040	X	3528	-0-	-1512	-0-	3517	2	11	9	N	10	176	1			18
12	5208	X	2659	-0-	-2549	-0-	2645	2	14	9	N	13					31
01	4402	X	2701	-0-	-1701	-0-	2695	2	6	9	N	5					36

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT		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
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					27
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					27
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					27
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					27
*12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					27
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TREE OPERATING, LLC //CONT.// 867559
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
08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		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
08	2883	X	2511	-0-	-372	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
09	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	2326	-0-	-836	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	1378	-0-	-1442	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		774	-0-	774	774	774	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	774					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
08	3100	X	1504	-0-	-1596	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
09	932	X	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
10	1302	X	932	-0-	-370	-0-	932	3			N	-0-					-0-
11	1260	X	347	-0-	-913	-0-	347	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					45
09	540	N	484	-0-	-56	-0-	484	2			N	-0-					45
10	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	2			N	-0-					45
11	600	N	497	-0-	-103	-0-	497	2			N	-0-					45
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					45
*01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					45

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
08	1643	N	1391	-0-	-252	-0-	1391	2			N	-0-					43
09	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					43
10	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					43
11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					43
12	2077	N	1738	-0-	-339	-0-	1738	2			N	-0-					43
01	1829	N	1593	-0-	-236	-0-	1593	2			N	-0-					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354

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
08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					41
09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					41
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					41
11	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					41
12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					41
01	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	1001	2			N	-0-					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
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					46
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					46
10	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-					46
11	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	2			N	-0-					46
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					46
01	372	N	195	-0-	-177	-0-	195	2			N	-0-					46

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
08	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
09	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
10	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
11	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
12	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
*01	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-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
08	2387	N	2354	-0-	-33	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
09	2610	N	2237	-0-	-373	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
10	2759	N	2128	-0-	-631	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	2150	-0-	-130	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2029	-0-	-296	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	2107	-0-	-32	-0-	2107	2			N	-0-					-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
08	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2771	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
10	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
11	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
12	2325	X	1806	-0-	-519	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
01	2325	X	1968	-0-	-357	-0-	1968	2			N	-0-					-0-

COUCH-MOHON WELL #: 1H RRCID -> 206873 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9740 - 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
08	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS WELL #: 4 RRCID -> 206874 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7490 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2513	-0-	-494	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2321	-0-	-559	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
10	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2917	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
12	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
01	2914	N	2688	-0-	-226	-0-	2688	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354

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
08	4309	X	3509	-0-	-800	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
09	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3311	-0-	-998	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3174	-0-	-996	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3272	-0-	3272	3272	3272	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5384	-0-	5384	8656	5384	2			N	-0-					-0-

VALWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 214084 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 5560 - 10535

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEARD WELL #: 1 RRCID -> 214336 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 9095 - 9600

08	1736	N	1486	-0-	-250	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1234	-0-	-176	-0-	1233	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1767	N	1257	-0-	-510	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	504	-0-	-936	-0-	502	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
*01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 1 H RRCID -> 230538 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9290 - 10790

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLENDON WELL #: 1 H RRCID -> 231516 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 9000 - 10400

08	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3918	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3737	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3797	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3780	X	3682	-0-	-98	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3843	-0-	3843	3843	255	1	3588	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3856	-0-	3856	7699	320	1	3535	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

GREEN WELL #: 1 H RRCID -> 233776 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7890 - 10195

08	3751	X	3462	-0-	-289	-0-	3461	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3630	X	3366	-0-	-264	-0-	3364	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3751	X	3451	-0-	-300	-0-	3449	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3570	X	2599	-0-	-971	-0-	2596	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	DLQ G-10		3070	-0-	3070	3070	3068	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	DLQ G-10		3791	-0-	3791	6861	3790	2	1	9	N	1	1	8			-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
08	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	525	1	5089	2	N	-0-					55
09	4230	X	3445	-0-	-785	-0-	519	1	2926	2	N	-0-					55
10	4371	X	544	-0-	-3827	-0-	22	1	522	2	N	-0-					55
11	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	882	1	4782	2	N	-0-					55
12	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	882	1	4302	2	N	-0-					55
01	5611	X	5408	-0-	-203	-0-	880	1	4528	2	N	-0-					55

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 215398 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7524 - 10195

08	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	575	1	3844	2	N	-0-					7
09	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	593	1	3961	2	N	-0-					7
10	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	635	1	3973	2	N	-0-					7
11	4260	X	4037	-0-	-223	-0-	458	1	3579	2	N	-0-					7
12	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	863	1	3717	2	N	-0-					7
01	4092	X	3855	-0-	-237	-0-	921	1	2934	2	N	-0-					7

MUSTANG CREEK UNIT "C" WELL #: 6H RRCID -> 215399 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7657 - 7980

08	4154	X	4094	-0-	-60	-0-	570	1	3524	2	N	-0-					5
09	4110	X	3935	-0-	-175	-0-	583	1	3352	2	N	-0-					5
10	4340	X	4319	-0-	-21	-0-	630	1	3689	2	N	-0-					5
11	4200	X	3757	-0-	-443	-0-	453	1	3304	2	N	-0-					5
12	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	850	1	3407	2	N	-0-					5
*01	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	947	1	3586	2	N	-0-					5

MUSTANG CREEK UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 221335 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6875 - 10467

08	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	154	1	9291	2	N	-0-					27
09	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	161	1	9141	2	N	-0-					27
10	8804	X	8675	-0-	-129	-0-	162	1	8513	2	N	-0-					27
11	8970	X	6737	-0-	-2233	-0-	129	1	6608	2	N	-0-					27
12	10334	X	10334	-0-	-0-	-0-	422	1	9912	2	N	-0-					27
*01	12533	X	12533	-0-	-0-	-0-	472	1	12061	2	N	-0-					27

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 8H RRCID -> 223861 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7020 - 10585

08	3627	X	3080	-0-	-547	-0-	517	1	2563	2	N	-0-					-0-
09	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	617	1	4266	2	N	-0-					-0-
10	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	625	1	3406	2	N	-0-					-0-
11	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	512	1	4129	2	N	-0-					-0-
12	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	1698	1	4337	2	N	-0-					-0-
*01	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	1674	1	3586	2	N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 7H RRCID -> 225976 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7680 - 10457

08	13144	X	13028	-0-	-116	-0-	213	1	12815	2	N	-0-					3
09	12720	X	9922	-0-	-2798	-0-	172	1	9750	2	N	-0-					3
10	13144	X	8965	-0-	-4179	-0-	168	1	8797	2	N	-0-					3
11	12720	X	10105	-0-	-2615	-0-	193	1	9912	2	N	-0-					3
12	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	408	1	9603	2	N	-0-					3
01	11532	X	10839	-0-	-693	-0-	408	1	10431	2	N	-0-					3

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 10 H RRCID -> 231521 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7218 - 10039

08	9734	X	9553	-0-	-181	-0-	557	1	8996	2	N	-0-					-0-
09	9420	X	9156	-0-	-264	-0-	516	1	8640	2	N	-0-					-0-
10	9734	X	9316	-0-	-418	-0-	519	1	8797	2	N	-0-					-0-
11	9420	X	8736	-0-	-684	-0-	554	1	8182	2	N	-0-					-0-
12	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	558	1	8687	2	N	-0-					-0-
*01	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	558	1	8562	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
08	5952	X	5752	-0-	-200	-0-	80	1	5672	2	N	-0-					-0-
09	5610	X	5255	-0-	-355	-0-	71	1	5184	2	N	-0-					-0-
10	5828	X	5351	-0-	-477	-0-	73	1	5278	2	N	-0-					-0-
11	5640	X	5091	-0-	-549	-0-	70	1	5021	2	N	-0-					-0-
12	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	70	1	5212	2	N	-0-					-0-
*01	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	70	1	5137	2	N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 11H RRCID -> 244308 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7465 - 9416

08	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	1691	1	2934	2	N	-0-					-0-
09	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	1690	1	2880	2	N	-0-					-0-
10	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	1580	1	2932	2	N	-0-					-0-
11	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	1356	1	2603	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	1220	1	3089	2	N	-0-					-0-
*01	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	1221	1	3234	2	N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 12H RRCID -> 247786 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 8876 - 765

08	4898	X	3633	-0-	-1265	-0-	1677	1	1956	2	N	-0-					-0-
09	4680	X	4179	-0-	-501	-0-	1684	1	2495	2	N	-0-					-0-
10	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	1575	1	2541	2	N	-0-					-0-
11	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	1359	1	2790	2	N	-0-					-0-
12	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	1209	1	2316	2	N	-0-					-0-
*01	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	1206	1	2093	2	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EMMA JEAN WELL #: 3H RRCID -> 237640 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5590 - 8391

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EMMA JEAN WELL #: 2H RRCID -> 239489 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 4602 PERF. 5100 - 6971

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNITED OPERATING, LLC 877448
LANE-HEADY WELL #: 1 RRCID -> 264396 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 4042 - 4074

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HENRY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 183205 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6650 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	3289	-0-	-400	-0-	471	1	2816	3	Y	2					24
							2	9									
09	3480	X	3133	-0-	-347	-0-	475	1	2645	3	Y	12	22	1			14
							13	9									
10	3596	X	3293	-0-	-303	-0-	542	1	2720	3	Y	28	22	1			20
							31	9									
11	3330	X	3003	-0-	-327	-0-	360	1	2639	3	Y	4					24
							4	9									
12	3348	X	3014	-0-	-334	-0-	487	1	2520	3	Y	6					30
							7	9									
01	3286	X	2390	-0-	-896	-0-	405	1	1985	3	Y	-0-					30

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 188905 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6918 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	10	1	62	3	Y	-0-					3
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	3	Y	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	3			Y	-0-					3
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	69	1	354	3	Y	-0-					3
*01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	206	1	1008	3	Y	-0-					3

HENRY-CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 203674 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6046 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	182	1	1088	3	Y	-0-					20
09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	196	1	1088	3	Y	-0-					20
10	1271	N	1200	-0-	-71	-0-	199	1	1001	3	Y	-0-					20
11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	156	1	1148	3	Y	-0-					20
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	227	1	1172	3	Y	-0-					20
*01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	229	1	1124	3	Y	-0-					20

KAKER WELL #: A 1 RRCID -> 207063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6720 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	769	-0-	-6	-0-	110	1	659	3	Y	-0-					5
09	750	N	748	-0-	-2	-0-	114	1	634	3	Y	-0-					5
10	775	N	752	-0-	-23	-0-	125	1	627	3	Y	-0-					5
11	750	N	707	-0-	-43	-0-	85	1	622	3	Y	-0-					5
12	775	N	679	-0-	-96	-0-	110	1	567	3	Y	2					7
							2	9									
01	744	N	641	-0-	-103	-0-	109	1	532	3	Y	-0-					7

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
08	1364	N	1233	-0-	-131	-0-	177	1	1056	3	Y	-0-					18
09	1260	N	1156	-0-	-104	-0-	176	1	978	3	Y	2					20
							2	9									
10	1240	N	1183	-0-	-57	-0-	196	1	985	3	Y	2					22
							2	9									
11	1200	N	1137	-0-	-63	-0-	136	1	997	3	Y	4					26
							4	9									
12	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	191	1	989	3	Y	4					30
							4	9									
01	1178	N	1064	-0-	-114	-0-	180	1	882	3	Y	2	26	1			6
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
WHITTEN WELL #: 10 RRCID -> 207330 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6686 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	110	1	659	3	Y	-0-					14
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	134	1	746	3	Y	2	10	1			6
							2	9									
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	41	1	208	3	Y	-0-					6
11	750	N	43	-0-	-707	-0-	5	1	38	3	Y	-0-					6
12	868	N	853	-0-	-15	-0-	138	1	712	3	Y	3					9
							3	9									
*01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	137	1	672	3	Y	6					15
							7	9									

PMC WELL #: 1 RRCID -> 213716 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5802 - 5917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	83	1	121	3	Y	-0-					59
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	110	1	173	3	Y	-0-					59
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	90	1	154	3	Y	-0-					59
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	53	1	125	3	Y	1					60
							1	9									
12	279	N	157	-0-	-122	-0-	52	1	105	3	Y	-0-					60
01	248	N	27	-0-	-221	-0-	12	1	15	3	Y	-0-					60

HARDY, BEATRICE WELL #: 3 RRCID -> 224580 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6218 - 6349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	2956	-0-	-1322	-0-	421	1	2522	3	Y	12					20
							13	9									
09	4050	X	3174	-0-	-876	-0-	481	1	2676	3	Y	15					35
							17	9									
10	3751	X	3296	-0-	-455	-0-	545	1	2734	3	Y	15					50
							17	9									
11	3540	X	2532	-0-	-1008	-0-	302	1	2205	3	Y	23					73
							25	9									
12	3286	X	3129	-0-	-157	-0-	504	1	2604	3	Y	19	64	1			28
							21	9									
01	3286	X	2817	-0-	-469	-0-	473	1	2318	3	Y	24					52
							26	9									

LEE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 225828 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 5019 PERF. 4630 - 4710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	38	-0-	-334	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	11	1	78	3	Y	-0-					-0-
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	100	1	372	3	Y	-0-					-0-
*01	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	707	1	1584	3	Y	-0-					-0-

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
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	70	1	416	3	Y	-0-					17
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	139	1	773	3	Y	3					20
							3	9									
10	310	N	177	-0-	-133	-0-	29	1	148	3	Y	-0-					20
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					20
12	713	N	15	-0-	-698	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					20
01	186	N	39	-0-	-147	-0-	7	1	32	3	Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
LEE, RICHARD WELL #: 2 RRCID -> 231725 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4801 - 4898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	276	-0-	-65	-0-	28	1	245	3	Y	3					24
							3	9									
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	24	1	238	3	Y	-0-					24
10	279	N	249	-0-	-30	-0-	33	1	216	3	Y	-0-					24
11	270	N	200	-0-	-70	-0-	24	1	176	3	Y	-0-					24
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					24
01	248	N	195	-0-	-53	-0-	60	1	135	3	Y	-0-					24

MCCALL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 235589 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 5729 PERF. 5530 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	N	2211	-0-	-269	-0-	294	1	1917	3	Y	-0-					49
09	2280	N	2169	-0-	-111	-0-	320	1	1849	3	Y	-0-					49
10	2263	N	2226	-0-	-37	-0-	289	1	1937	3	Y	-0-					49
11	2130	N	2102	-0-	-28	-0-	217	1	1885	3	Y	-0-					49
12	2232	N	2222	-0-	-10	-0-	334	1	1888	3	Y	-0-					49
01	2232	N	1988	-0-	-244	-0-	256	1	1732	3	Y	-0-					49

DONALD FRAZIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236333 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5499 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	265	1	1726	3	Y	-0-					23
09	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	240	1	1389	3	Y	-0-					23
10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	208	1	1390	3	Y	-0-					23
11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	163	1	1416	3	Y	-0-					23
12	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	258	1	1456	3	Y	-0-					23
*01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	211	1	1429	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					281
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					281
10	465	N	337	-0-	-128	-0-	337	3			Y	-0-					281
11	630	N	322	-0-	-308	-0-	322	3			Y	-0-					281
12	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	3			Y	-0-					281
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					281

BALDINGER WELL #: 1 RRCID -> 185008 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7936 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					310
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					310
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					310
11	990	N	708	-0-	-282	-0-	707	3	1	9	N	1					311
12	1271	N	661	-0-	-610	-0-	658	3	3	9	N	3					314
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					314

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
08	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	3			N	-0-					33
09	540	N	484	-0-	-56	-0-	484	3			N	-0-					33
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					33
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					33
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					33
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	974	3	6	9	N	5	170	1			48
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	906	3	18	9	N	16					64
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					64
11	960	N	911	-0-	-49	-0-	890	3	21	9	N	19					83
12	961	N	926	-0-	-35	-0-	913	3	13	9	N	12					95
01	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					95

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
08	589	N	287	-0-	-302	-0-	283	3	4	9	N	4					23
09	450	N	198	-0-	-252	-0-	198	3			N	-0-					23
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	270	3	2	9	N	2					25
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					25
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	289	3	3	9	N	3					28
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-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
08	682	N	638	-0-	-44	-0-	631	3	7	9	N	6					272
09	660	N	648	-0-	-12	-0-	645	3	3	9	N	3					275
10	651	N	550	-0-	-101	-0-	550	3			N	-0-					275
11	630	N	395	-0-	-235	-0-	395	3			N	-0-					275
12	682	N	619	-0-	-63	-0-	525	3	94	9	N	85					360
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					360

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
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					302
09	420	N	412	-0-	-8	-0-	408	3	4	9	N	4					306
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	436	3	3	9	N	3	170	1			139
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	699	3	4	9	N	4					143
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					143
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					143

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
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			Y	-0-					-0-
09	1500	N	1481	-0-	-19	-0-	1481	3			Y	-0-					-0-
10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			Y	-0-					-0-
11	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1483	3	11	9	Y	10					10
12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1532	3	10	9	Y	9					19
01	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					19

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240

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
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	953	3	20	9	N	18	180	1			-0-
09	960	N	894	-0-	-66	-0-	874	3	20	9	N	18					18
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	933	3	6	9	N	5					23
11	930	N	922	-0-	-8	-0-	897	3	25	9	N	23					46
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1005	3	19	9	N	17					63
01	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

JONAS WELL #: 1 RRCID -> 189365 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8460 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	0	N	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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			Y	-0-					315
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			Y	-0-					315
10	806	N	603	-0-	-203	-0-	603	3			Y	-0-					315
11	780	N	482	-0-	-298	-0-	482	3			Y	-0-					315
12	1054	N	502	-0-	-552	-0-	502	3			Y	-0-					315
01	589	N	NO RPT	-0-	-589	-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
08	2108	N	1678	-0-	-430	-0-	1675	3	3	9	N	3					246
09	2490	N	1946	-0-	-544	-0-	1946	3			N	-0-					246
10	2511	N	2156	-0-	-355	-0-	2156	3			N	-0-					246
11	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					246
12	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					246
01	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					246

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
08	403	N	308	-0-	-95	-0-	308	3			N	-0-					15
09	450	N	277	-0-	-173	-0-	277	3			N	-0-					15
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					15
11	300	N	230	-0-	-70	-0-	230	3			N	-0-					15
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					15
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					15

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
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	476	3	15	9	N	14					327
09	570	N	435	-0-	-135	-0-	417	3	18	9	N	16					343
10	496	N	437	-0-	-59	-0-	433	3	4	9	N	4	88	1			259
11	480	N	428	-0-	-52	-0-	428	3			N	-0-					259
12	465	N	283	-0-	-182	-0-	283	3			N	-0-					259
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					259

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
08	434	N	145	-0-	-289	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09	270	N	173	-0-	-97	-0-	173	3			N	-0-					-0-
10	279	N	173	-0-	-106	-0-	173	3			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					5
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					5
10	341	N	206	-0-	-135	-0-	206	3			N	-0-					5
11	300	N	150	-0-	-150	-0-	150	3			N	-0-					5
12	310	N	5	-0-	-305	-0-	5	3			N	-0-					5
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					5

EWING WELL #: 3 RRCID -> 190906 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7489 - 8010

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					-0-
09	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	3			N	-0-					-0-
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDINGER WELL #: 7 RRCID -> 191073 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7964 - 8842

08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	459	3	3	9	N	3					498
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					498
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					498
11	450	N	423	-0-	-27	-0-	420	3	3	9	N	3					501
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					501
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					501

MCCUTCHIN WELL #: 2 RRCID -> 191074 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8000 - 8734

08	868	N	622	-0-	-246	-0-	622	3			N	-0-					11
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					11
10	868	N	808	-0-	-60	-0-	808	3			N	-0-					11
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					11
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					11
01	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					11

VANDERLAAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 191398 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 8024 - 9003

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					73
09	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2931	3	18	9	N	16					89
10	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3000	3	1	9	N	1					90
11	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2271	3	154	9	N	140	178	1			52
12	3038	X	2488	-0-	-550	-0-	2334	3	154	9	N	140					192
01	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					192

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 191606 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7252 - 7652

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

BALDINGER WELL #: 6 RRCID -> 191752 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7960 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	285	-0-	-56	-0-	282	3	3	9	N	3					356
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					356
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					356
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					356
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					356
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					356

KRUM SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 191916 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8267 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1456	-0-	-311	-0-	1447	3	9	9	N	8					412
09	1710	N	1301	-0-	-409	-0-	1289	3	12	9	N	11					423
10	1767	N	1183	-0-	-584	-0-	1183	3			N	-0-	73	1			350
11	1410	N	973	-0-	-437	-0-	973	3			N	-0-					350
12	1333	N	1190	-0-	-143	-0-	1138	3	52	9	N	47					397
01	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					397

BALDINGER WELL #: 2 RRCID -> 192607 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7930 - 8803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	827	-0-	-103	-0-	827	3			Y	-0-					303
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			Y	-0-					303
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					303
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	996	3	4	9	Y	4					307
12	775	N	721	-0-	-54	-0-	720	3	1	9	Y	1					308
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					308

BALDINGER WELL #: 3 RRCID -> 192884 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7930 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	923	-0-	-38	-0-	923	3			Y	-0-					272
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			Y	-0-					272
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			Y	-0-					272
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			Y	-0-					272
12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			Y	-0-					272
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					272

BALDINGER WELL #: 4 RRCID -> 192885 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7944 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	716	-0-	-183	-0-	716	3			Y	-0-					213
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			Y	-0-					213
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			Y	-0-					213
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			Y	-0-					213
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			Y	-0-					213
01	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					213

BALDINGER WELL #: 5 RRCID -> 192887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7940 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			Y	-0-					210
09	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			Y	-0-					210
10	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			Y	-0-					210
11	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	3			Y	-0-					210
12	3100	N	3751	-0-	651	651	3751	3			Y	-0-					210
01	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					210

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
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					15
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					15
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					15
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					15
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					15
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
MITCHELL, GERALD WELL #: 3 RRCID -> 193320 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8607 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	1433	3	9	9	Y	8					367
09	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1407	3	11	9	Y	10					377
10	1426	X	796	-0-	-630	-0-	793	3	3	9	Y	3					380
11	1380	X	689	-0-	-691	-0-	670	3	19	9	Y	17					397
12	1364	X	657	-0-	-707	-0-	644	3	13	9	Y	12					409
01	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					409

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
08	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	3			N	-0-					487
09	570	N	427	-0-	-143	-0-	427	3			N	-0-					487
10	589	N	456	-0-	-133	-0-	456	3			N	-0-					487
11	540	N	494	-0-	-46	-0-	494	3			N	-0-					487
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					487
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					487

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					82

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
08	682	N	146	-0-	-536	-0-	146	3			N	-0-					177
09	120	N	23	-0-	-97	-0-	23	3			N	-0-					177
10	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					177
11	150	N	28	-0-	-122	-0-	28	3			Y	-0-					177
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					177
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					177

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					226
12	14B2 EXT		111	-0-	111	111	111	3			Y	-0-					226
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	111					Y	NO RPT					226

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
08	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	1141	3			N	-0-					94
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					94
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1101	3	20	9	N	18					112
11	1110	N	974	-0-	-136	-0-	970	3	4	9	N	4					116
12	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	1022	3	4	9	N	4					120
01	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					120

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
08	434	N	352	-0-	-82	-0-	352	3			N	-0-					403
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					403
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					403
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					403
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					403
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					403

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					544
09	690	N	629	-0-	-61	-0-	629	3			N	-0-					544
10	1209	N	828	-0-	-381	-0-	828	3			N	-0-					544
11	750	N	688	-0-	-62	-0-	686	3	2	9	N	2	87	1			459
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	819	3	1	9	N	1					460
01	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					460

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
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	2					155
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					155
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	322	3	10	9	N	9					164
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	315	3	4	9	N	4					168
12	372	N	327	-0-	-45	-0-	324	3	3	9	N	3					171
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					171

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
01	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
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					342
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					342
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					342
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					342
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					342
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	972	3	8	9	N	7	142	1			110
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	904	3	13	9	N	12					122
10	930	N	899	-0-	-31	-0-	888	3	11	9	N	10					132
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1036	3	6	9	N	5					137
12	961	N	910	-0-	-51	-0-	896	3	14	9	N	13					150
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					150

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
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					834
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1000	3	3	9	N	3					837
10	1116	N	976	-0-	-140	-0-	976	3			N	-0-					837
11	1020	N	970	-0-	-50	-0-	968	3	2	9	N	2					839
12	1023	N	993	-0-	-30	-0-	989	3	4	9	N	4					843
01	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					843

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
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	731	3	17	9	N	15	41	1			418
09	780	N	729	-0-	-51	-0-	727	3	2	9	N	2					420
10	806	N	759	-0-	-47	-0-	753	3	6	9	N	5					425
11	720	N	376	-0-	-344	-0-	369	3	7	9	N	6					431
12	744	N	171	-0-	-573	-0-	171	3			N	-0-					431
01	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					431

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					639
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					639
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					639
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					639
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					639
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					50
01	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
08	155	N	61	-0-	-94	-0-	61	3			Y	-0-					51
09	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	3			Y	-0-					51
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					51
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					51
12	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					51
01	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					51

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
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	900	3	33	9	N	30					718
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	854	3	9	9	N	8	70	1			656
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	847	3	24	9	N	22					678
11	900	N	817	-0-	-83	-0-	805	3	12	9	N	11					689
12	899	N	834	-0-	-65	-0-	821	3	13	9	N	12					701
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					701

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
08	2170	N	2158	-0-	-12	-0-	2130	3	28	9	N	25					296
09	2100	N	2088	-0-	-12	-0-	2076	3	12	9	N	11	111	1			196
10	2201	N	2071	-0-	-130	-0-	2051	3	20	9	N	18					214
11	2100	N	1862	-0-	-238	-0-	1770	3	92	9	N	84					298
12	2170	N	1626	-0-	-544	-0-	1615	3	11	9	N	10					308
01	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					308

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
08	2201	X	93	-0-	-2108	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 199241 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7802 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	832	3	3	9	N	3					545
09	780	N	769	-0-	-11	-0-	769	3			N	-0-					545
10	837	N	790	-0-	-47	-0-	786	3	4	9	N	4					549
11	810	N	775	-0-	-35	-0-	763	3	12	9	N	11					560
12	806	N	778	-0-	-28	-0-	778	3			N	-0-					560
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					560

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

FERGUSON WELL #: 3 RRCID -> 199242 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7865 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	761	3	7	9	N	6					133
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	663	3	3	9	N	3					136
10	806	N	718	-0-	-88	-0-	710	3	8	9	N	7					143
11	750	N	733	-0-	-17	-0-	723	3	10	9	N	9					152
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	742	3	2	9	N	2					154
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					154

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
08	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2451	3	17	9	N	15					66
09	2610	N	2320	-0-	-290	-0-	2316	3	4	9	N	4					70
10	2418	N	2328	-0-	-90	-0-	2319	3	9	9	N	8					78
11	2400	N	2195	-0-	-205	-0-	2186	3	9	9	N	8					86
12	2387	N	2316	-0-	-71	-0-	2303	3	13	9	N	12					98
01	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					98

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
01	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
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					3
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					3
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					3
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					3
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					3
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					118

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
01	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
08	1891	X	1043	-0-	-848	-0-	1032	3	11	9	Y	10					674
09	1290	X	861	-0-	-429	-0-	861	3			Y	-0-					674
10	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1022	3	35	9	Y	32	69	1			637
11	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1035	3	2	9	Y	2					639
12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			Y	-0-					639
01	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					639

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
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			Y	-0-					159
09	930	N	681	-0-	-249	-0-	681	3			Y	-0-					159
10	1023	N	513	-0-	-510	-0-	513	3			Y	-0-					159
11	1050	N	116	-0-	-934	-0-	116	3			Y	-0-					159
12	713	N	117	-0-	-596	-0-	117	3			Y	-0-					159
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					159

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
01	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
08	1612	X	787	-0-	-825	-0-	787	3			Y	-0-					201
09	1110	X	755	-0-	-355	-0-	755	3			Y	-0-					201
10	899	X	847	-0-	-52	-0-	847	3			Y	-0-					201
11	870	X	804	-0-	-66	-0-	804	3			Y	-0-					201
12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			Y	-0-					201
01	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					201

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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
08	4080	X	2186	-0-	-1894	-0-	2186	3			N	-0-					37
09	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1731	3	37	9	N	34					71
10	1891	N	1641	-0-	-250	-0-	1601	3	40	9	N	36					107
11	2130	N	1600	-0-	-530	-0-	1535	3	65	9	N	59					166
12	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2745	3	70	9	N	64	187	1			43
01	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					43

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					83
09	1380	N	1354	-0-	-26	-0-	1354	3			N	-0-					83
10	1550	N	1539	-0-	-11	-0-	1539	3			N	-0-					83
11	1380	N	1282	-0-	-98	-0-	1216	3	66	9	N	60					143
12	1395	N	1089	-0-	-306	-0-	1078	3	11	9	N	10					153
01	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					153

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	1054	N	968	-0-	-86	-0-	968	3			N	-0-					40
09	1050	N	1002	-0-	-48	-0-	1002	3			N	-0-					40
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					40
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	980	3	66	9	N	60					100
12	1023	N	858	-0-	-165	-0-	847	3	11	9	N	10					110
01	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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
08	1395	N	1224	-0-	-171	-0-	1207	3	17	9	N	15			396
09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-			396
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1280	3	6	9	N	5			401
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1268	3	6	9	N	5			406
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1241	3	17	9	N	15			421
01	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT			421

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
08	868	N	741	-0-	-127	-0-	738	3	3	9	N	3			208
09	690	N	648	-0-	-42	-0-	648	3			N	-0-			208
10	775	N	321	-0-	-454	-0-	321	3			N	-0-			208
11	720	N	421	-0-	-299	-0-	418	3	3	9	N	3			211
12	682	N	297	-0-	-385	-0-	297	3			N	-0-			211
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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
08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-			81
09	1260	N	1200	-0-	-60	-0-	1200	3			N	-0-			81
10	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	1205	3			N	-0-			81
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1219	3	101	9	N	92			173
12	1240	N	1000	-0-	-240	-0-	996	3	4	9	N	4			177
01	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT			177

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
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-			238
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			238
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			238
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			238
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			238
01	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
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-			256
09	240	N	102	-0-	-138	-0-	102	3			N	-0-			256
10	248	N	98	-0-	-150	-0-	98	3			N	-0-			256
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-			256
12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1075	3	3	9	N	3			259
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			259

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
08	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	3			Y	-0-			51
09	630	N	628	-0-	-2	-0-	628	3			Y	-0-			51
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-			51
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-			51
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-			51
01	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT			51

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
LONG TERM WELL #: 1 RRCID -> 207197 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8633 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					431
09	2670	X	1878	-0-	-792	-0-	1856	3	22	9	N	20					451
10	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4186	3	30	9	N	27					478
11	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2962	3	30	9	N	27	45	1			460
12	10952	X	10952	-0-	-0-	-0-	10910	3	42	9	N	38					498
01	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					498

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					60
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	172	3	11	9	N	10					70
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					70
12	186	N	46	-0-	-140	-0-	43	3	3	9	N	3					73
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					73

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 201H RRCID -> 208632 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 11545 PERF. 8120 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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
08	4030	X	2781	-0-	-1249	-0-	2781	3			N	-0-					140
09	3900	X	2585	-0-	-1315	-0-	2585	3			N	-0-					140
10	3503	X	3078	-0-	-425	-0-	3078	3			N	-0-					140
11	3210	X	2805	-0-	-405	-0-	2805	3			N	-0-					140
12	2976	X	2278	-0-	-698	-0-	2278	3			N	-0-					140
01	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-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
08	T. A.		5020	-0-	5020	15675	5020	3			Y	-0-					77
09	T. A.		4440	-0-	4440	20115	4440	3			Y	-0-					77
10	T. A.		4900	-0-	4900	25015	4890	3	10	9	Y	9					86
11	29686	X	4671	-0-	-25015	-0-	4650	3	21	9	Y	19					105
12	4929	X	4837	-0-	-92	-0-	4825	3	12	9	Y	11					116
01	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					116

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
08	3614	X	3008	-0-	-606	-0-	2995	3	13	9	N	12					67
09	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2667	3	20	9	N	18					85
10	2666	X	2572	-0-	-94	-0-	2557	3	15	9	N	14					99
11	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3481	3	149	9	N	135	172	1			62
12	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3114	3	149	9	N	135					197
01	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					197

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
08	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
09	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
10	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
11	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
12	217	X	54	-0-	-163	-0-	54	3			N	-0-					-0-
01	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					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
08	3782	X	3408	-0-	-374	-0-	3408	3			N	-0-					442
09	3660	X	2842	-0-	-818	-0-	2842	3			N	-0-					442
10	3565	X	2931	-0-	-634	-0-	2931	3			N	-0-					442
11	3330	X	2967	-0-	-363	-0-	2947	3	20	9	N	18					460
12	2976	X	2969	-0-	-7	-0-	2956	3	13	9	N	12					472
01	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					472

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
08	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4193	3	45	9	N	41					382
09	3960	X	3721	-0-	-239	-0-	3681	3	40	9	N	36					418
10	3782	X	3438	-0-	-344	-0-	3401	3	37	9	N	34	162	1			290
11	4110	X	2904	-0-	-1206	-0-	2828	3	76	9	N	69					359
12	3689	X	3089	-0-	-600	-0-	3041	3	48	9	N	44					403
01	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					403

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
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					74
09	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	3			Y	-0-					74
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					74
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					74
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					74
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
08	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4167	3	45	9	N	41					475
09	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3080	3	19	9	N	17					492
10	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4476	3	47	9	N	43					535
11	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5073	3	140	9	N	127	287	1			375
12	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5140	3	77	9	N	70					445
01	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					445

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	7833	3			N	-0-					540
09	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	7334	3	15	9	N	14					554
10	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	7864	3	2	9	N	2					556
11	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	7297	3	1	9	N	1					557
12	7843	X	6206	-0-	-1637	-0-	6206	3			N	-0-					557
01	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					N	NO RPT					557

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 1502 H RRCID -> 214377 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 12074 PERF. 9150 - 11670

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		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

08	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5149	3	29	9	Y	26					858
09	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4560	3	11	9	Y	10	161	1			707
10	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2291	3	2	9	Y	2	51	1			658
11	1470	X	1428	-0-	-42	-0-	1413	3	15	9	Y	14					672
12	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2827	3	18	9	Y	16					688
01	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					688

DUNCAN WELL #: 5H RRCID -> 215919 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 6145 - 6188

08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2031	3	2	9	N	2					60
09	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2047	3	4	9	N	4					64
10	1891	N	1732	-0-	-159	-0-	1712	3	20	9	N	18	39	1			43
11	1830	N	1425	-0-	-405	-0-	1425	3			N	-0-					43
12	3100	N	3755	-0-	655	655	3755	3			N	-0-					43
01	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					43

FORTENBERRY WELL #: 2H RRCID -> 215978 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9351 - 11101

08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	685	3	15	9	Y	14					14
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	673	3	9	9	Y	8					22
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	435	3	2	9	Y	2	24	1			-0-
11	690	N	3	-0-	-687	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			Y	-0-					-0-
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
01	T. A.		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
08	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2899	3	20	9	N	18					126
09	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3034	3	23	9	N	21					147
10	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3021	3	26	9	N	24					171
11	2790	X	1828	-0-	-962	-0-	1793	3	35	9	N	32					203
12	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	3			N	-0-					203
01	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					203

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		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

08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		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

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	1271	N	1126	-0-	-145	-0-	1106	3	20	9	N	18					268
09	1140	N	999	-0-	-141	-0-	982	3	17	9	N	15					283
10	1054	N	927	-0-	-127	-0-	918	3	9	9	N	8					291
11	1080	N	813	-0-	-267	-0-	773	3	40	9	N	36					327
12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1259	3	18	9	N	16					343
01	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					343

HARRIS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 219491 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8955 PERF.10042 - 12224

08	14167	X	-0-	-0-	-14167	-0-					N	-0-					1058
09	13710	X	675	-0-	-13035	-0-	639	3	36	9	N	33					1091
10	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5515	3	88	9	N	80	47	1			1124
11	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2075	3	29	9	N	26	42	1			1108
12	925	X	925	-0-	-0-	-0-	917	3	8	9	N	7					1115
01	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					1115

JUSTIN RANCH ESTATES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219507 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8663 - 10249

08	8742	X	8077	-0-	-665	-0-	8077	3			N	-0-					2
09	8460	X	7704	-0-	-756	-0-	7704	3			N	-0-					2
10	8742	X	7905	-0-	-837	-0-	7905	3			N	-0-					2
11	8400	X	7751	-0-	-649	-0-	7751	3			N	-0-					2
12	8246	X	7855	-0-	-391	-0-	7855	3			N	-0-					2
01	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					N	NO RPT					2

WINDER WELL #: 1H RRCID -> 220811 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8220 - 10670

08	3937	X	2706	-0-	-1231	-0-	2703	3	3	9	N	3					202
09	3810	X	2503	-0-	-1307	-0-	2489	3	14	9	N	13					215
10	3937	X	2912	-0-	-1025	-0-	2891	3	21	9	N	19					234
11	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3036	3	17	9	N	15					249
12	2697	X	2201	-0-	-496	-0-	2179	3	22	9	N	20					269
01	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					269

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
08	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
11	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-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
08	62	X	27	-0-	-35	-0-	24	3	3	9	N	3					191
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					191
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					191
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					191
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					191
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					191

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
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1432	3	34	9	N	31					148
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1339	3	11	9	N	10					158
10	1364	N	1291	-0-	-73	-0-	1266	3	25	9	N	23					181
11	1410	N	1059	-0-	-351	-0-	1042	3	17	9	N	15					196
12	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1852	3	33	9	N	30					226
01	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					226

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
08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					24
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					24
10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					24
11	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1664	3	102	9	N	93					117
12	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2052	3	3	9	N	3					120
01	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					120

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
08	4371	X	3780	-0-	-591	-0-	3780	3			N	-0-					5
09	4230	X	3870	-0-	-360	-0-	3870	3			N	-0-					5
10	4371	X	4002	-0-	-369	-0-	4002	3			N	-0-					5
11	3930	X	3796	-0-	-134	-0-	3796	3			N	-0-					5
12	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	3			N	-0-					5
01	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	1953	N	1693	-0-	-260	-0-	1674	3	19	9	N	17					308
09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					308
10	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1601	3	13	9	N	12					320
11	1650	N	1385	-0-	-265	-0-	1379	3	6	9	N	5					325
12	1643	N	1430	-0-	-213	-0-	1415	3	15	9	N	14					339
01	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					339

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 233514 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8158 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2012

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 233910 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7500 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					265
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					265
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					265
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					265
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					265
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					265

CHILDERS WELL #: 2 H RRCID -> 236090 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 6080 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5346	3	43	9	N	39	185	1			275
09	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4613	3	52	9	N	47					322
10	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5427	3	78	9	N	71	190	1			203
11	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5076	3	88	9	N	80					283
12	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5334	3	72	9	N	65					348
01	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					348

HORNBACK, L.P. WELL #: 1 H RRCID -> 236456 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7980 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9331	X	7918	-0-	-1413	-0-	7918	3			N	-0-					869
09	9030	X	7605	-0-	-1425	-0-	7605	3			N	-0-					869
10	9331	X	7427	-0-	-1904	-0-	7423	3	4	9	N	4					873
11	9030	X	6861	-0-	-2169	-0-	6848	3	13	9	N	12					885
12	8060	X	6427	-0-	-1633	-0-	6230	3	197	9	N	179					1064
01	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT					1064

LORE LEVIN WELL #: 101H RRCID -> 238541 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7321 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 238622 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 6011 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	4896	-0-	-157	-0-	4896	3			N	-0-					629
09	5460	X	4325	-0-	-1135	-0-	4321	3	4	9	N	4					633
10	5642	X	4351	-0-	-1291	-0-	4344	3	7	9	N	6					639
11	5460	X	4346	-0-	-1114	-0-	4342	3	4	9	N	4					643
12	4991	X	3492	-0-	-1499	-0-	3489	3	3	9	N	3					646
01	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					646

SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239755 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5925 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4406	3	14	9	N	13					94
09	3930	X	3732	-0-	-198	-0-	3728	3	4	9	N	4					98
10	4061	X	3698	-0-	-363	-0-	3694	3	4	9	N	4					102
11	3930	X	3691	-0-	-239	-0-	3684	3	7	9	N	6					108
12	4433	X	3373	-0-	-1060	-0-	3369	3	4	9	N	4					112
01	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					112

BERGMAN WELL #: 2H RRCID -> 240164 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5517 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			N	-0-					387
09	4830	X	4200	-0-	-630	-0-	4192	3	8	9	N	7					394
10	4991	X	2714	-0-	-2277	-0-	2706	3	8	9	N	7					401
11	4830	X	3985	-0-	-845	-0-	3974	3	11	9	N	10					411
12	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5213	3	2	9	N	2					413
01	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					413

DUKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242730 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7410 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					-0-
09	3840	X	2787	-0-	-1053	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
10	3968	X	2771	-0-	-1197	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
11	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	3			N	-0-					-0-
12	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	3			N	-0-					-0-
01	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243332 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6236 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
01	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
08	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	3			N	-0-					-0-
09	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	3			N	-0-					-0-
10	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	3			N	-0-					-0-
11	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	3			N	-0-					-0-
12	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

LOYD WELL #: 1H RRCID -> 245907 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7460 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	7406	3			N	-0-					48
09	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	3			N	-0-					48
10	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	3			N	-0-					48
11	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	3			N	-0-					48
12	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	6532	3			N	-0-					48
01	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-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
08	8525	X	6931	-0-	-1594	-0-	6931	3			N	-0-					23
09	8850	X	6447	-0-	-2403	-0-	6447	3			N	-0-					23
10	9145	X	2571	-0-	-6574	-0-	2571	3			N	-0-					23
11	8850	X	284	-0-	-8566	-0-	284	3			N	-0-					23
12	DLQ G-10		4375	-0-	4375	4375	4375	3			N	-0-					23
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4375					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
08	2046	N	1827	-0-	-219	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	1597	-0-	-473	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1608	-0-	-283	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1560	-0-	-210	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1612	-0-	-31	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-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
08	3348	X	3294	-0-	-54	-0-	3272	3	22	9	N	20					758
09	3210	X	3113	-0-	-97	-0-	3106	3	7	9	N	6					764
10	3255	X	2816	-0-	-439	-0-	2798	3	18	9	N	16					780
11	3180	X	2316	-0-	-864	-0-	2310	3	6	9	N	5					785
12	3255	X	2875	-0-	-380	-0-	2860	3	15	9	N	14					799
01	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					799

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
08	3100	N	7294	-0-	4194	8756	7294	3			N	-0-					8
09	15028	X	6272	-0-	-8756	-0-	6272	3			N	-0-					8
10	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	6742	3			N	-0-					8
11	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	8858	3			N	-0-					8
12	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	3			N	-0-					8
01	589	X	NO RPT	-0-	-589	-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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	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
08	4177	X	3828	-0-	-349	-0-	3816	3	12	9	N	11					324
09	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-					324
10	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3685	3	37	9	N	34	73	1			285
11	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3322	3	2	9	N	2					287
12	2666	X	2055	-0-	-611	-0-	2055	3			N	-0-					287
01	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					287

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
08	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	3			N	-0-					245
09	4350	X	2416	-0-	-1934	-0-	2410	3	6	9	N	5					250
10	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5714	3	3	9	N	3					253
11	4350	X	3067	-0-	-1283	-0-	3067	3			N	-0-					253
12	4495	X	3561	-0-	-934	-0-	3561	3			N	-0-					253
01	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					253

MCCARTHY WELL #: 1H RRCID -> 249885 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5820 - 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
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_____ 01/11/2014 - P&A 01/11/14

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
08	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2558	3	12	9	N	11					345
09	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2333	3	4	9	N	4					349
10	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2726	3	8	9	N	7					356
11	2490	N	2323	-0-	-167	-0-	2302	3	21	9	N	19					375
12	2418	N	2362	-0-	-56	-0-	2343	3	19	9	N	17					392
01	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					392

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
08	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4785	3	1	9	N	1					191
09	4500	X	4323	-0-	-177	-0-	4312	3	11	9	N	10					201
10	4650	X	4362	-0-	-288	-0-	4334	3	28	9	N	25	178	1			48
11	4500	X	3983	-0-	-517	-0-	3979	3	4	9	N	4					52
12	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3846	3	6	9	N	5					57
01	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					57

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
08	T. A.		12436	-0-	12436	51964	12436	3			N	-0-					9
09	T. A.		11444	-0-	11444	63408	11444	3			N	-0-					9
10	T. A.		9178	-0-	9178	72586	9178	3			N	-0-					9
11	T. A.		12536	-0-	12536	85122	12536	3			N	-0-					9
12	T. A.		12454	-0-	12454	97576	12454	3			N	-0-					9
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	97576					N	NO RPT					9

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
08	26501	X	26501	-0-	-0-	-0-	26501	3			N	-0-					217
09	34356	X	34356	-0-	-0-	-0-	34356	3			N	-0-					217
10	33725	X	33725	-0-	-0-	-0-	33725	3			N	-0-					217
11	29347	X	29347	-0-	-0-	-0-	29347	3			N	-0-					217
12	31853	X	31853	-0-	-0-	-0-	31853	3			N	-0-					217
01	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					217

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
08	35743	X	28956	-0-	-6787	-0-	28956	3			N	-0-					-0-
09	25534	X	25534	-0-	-0-	-0-	25534	3			N	-0-					-0-
10	27261	X	27261	-0-	-0-	-0-	27261	3			N	-0-					-0-
11	29240	X	29240	-0-	-0-	-0-	29240	3			N	-0-					-0-
12	27799	X	27799	-0-	-0-	-0-	27799	3			N	-0-					-0-
01	24924	X	NO RPT	-0-	-24924	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
08	52979	X	35834	-0-	-17145	-0-	35834	3			N	-0-					-0-
09	39360	X	31010	-0-	-8350	-0-	31010	3			N	-0-					-0-
10	38099	X	35994	-0-	-2105	-0-	35994	3			N	-0-					-0-
11	36870	X	30527	-0-	-6343	-0-	30527	3			N	-0-					-0-
12	34248	X	34248	-0-	-0-	-0-	34248	3			N	-0-					-0-
01	30659	X	NO RPT	-0-	-30659	-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
08	T. A.		14637	-0-	14637	16764	14637	3			N	-0-					-0-
09	36722	X	19958	-0-	-16764	-0-	19958	3			N	-0-					-0-
10	17872	X	17872	-0-	-0-	-0-	17872	3			N	-0-					-0-
11	15933	X	15933	-0-	-0-	-0-	15933	3			N	-0-					-0-
12	14477	X	14177	-0-	-300	-0-	14177	3			N	-0-					-0-
01	14477	X	NO RPT	-0-	-14477	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 1H RRCID -> 260855 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 8110 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					-0-
09	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-					N	-0-					-0-
10	13795	X	-0-	-0-	-13795	-0-					N	-0-					-0-
11	13350	X	-0-	-0-	-13350	-0-					N	-0-					-0-
12	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAXSON WELL #: 1H RRCID -> 261164 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8160 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	220541	X	45913	-0-	-174628	-0-	45913	3			N	-0-					-0-
09	47398	X	47398	-0-	-0-	-0-	47346	3	52	9	N	47					47
10	48665	X	48665	-0-	-0-	-0-	48665	3			N	-0-					47
11	44430	X	43498	-0-	-932	-0-	43498	3			N	-0-					47
12	48980	X	45283	-0-	-3697	-0-	45283	3			N	-0-					47
01	48980	X	NO RPT	-0-	-48980	-0-					N	NO RPT					47

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
08	27404	X	4598	-0-	-22806	-0-	4598	3			N	-0-					-0-
09	30210	X	-0-	-0-	-30210	-0-					N	-0-					-0-
10	33573	X	-0-	-0-	-33573	-0-					N	-0-					-0-
11	32490	X	-0-	-0-	-32490	-0-					N	-0-					-0-
12	30232	X	30232	-0-	-0-	-0-	30232	3			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 3H RRCID -> 261391 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 9070 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20491	X	-0-	-0-	-20491	-0-					N	-0-					-0-
09	22710	X	-0-	-0-	-22710	-0-					N	-0-					-0-
10	23467	X	-0-	-0-	-23467	-0-					N	-0-					-0-
11	22710	X	-0-	-0-	-22710	-0-					N	-0-					-0-
12	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	3			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 4H RRCID -> 261485 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7723 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	W	69053	-0-	69053	98366	69053	3			N	-0-					-0-
*09	0	W	57362	-0-	57362	155728	57362	3			N	-0-					-0-
*10	0	W	49097	-0-	49097	204825	49097	3			N	-0-					-0-
*11	0	W	20947	-0-	20947	225772	20947	3			N	-0-					-0-
*12	0	W	44300	-0-	44300	270072	44234	3	66	9	N	60					60
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270072					N	NO RPT					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
08	48949	X	3102	-0-	-45847	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
09	44520	X	508	-0-	-44012	-0-	508	3			N	-0-					-0-
10	39959	X	462	-0-	-39497	-0-	462	3			N	-0-					-0-
11	22020	X	1183	-0-	-20837	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
12	9021	X	691	-0-	-8330	-0-	691	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-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
08	101711	X	88266	-0-	-13445	-0-	88266	3			N	-0-					-0-
09	95550	X	81587	-0-	-13963	-0-	81587	3			N	-0-					-0-
10	94054	X	82042	-0-	-12012	-0-	82042	3			N	-0-					-0-
11	89760	X	74185	-0-	-15575	-0-	74185	3			N	-0-					-0-
12	89280	X	79924	-0-	-9356	-0-	79924	3			N	-0-					-0-
01	88257	X	NO RPT	-0-	-88257	-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
08	45353	X	41975	-0-	-3378	-0-	41975	3			N	-0-					-0-
09	42330	X	39038	-0-	-3292	-0-	39038	3			N	-0-					-0-
10	43183	X	38142	-0-	-5041	-0-	38142	3			N	-0-					-0-
11	41790	X	35338	-0-	-6452	-0-	35338	3			N	-0-					-0-
12	43090	X	35937	-0-	-7153	-0-	35915	3	22	9	N	20					20
01	41974	X	NO RPT	-0-	-41974	-0-					N	NO RPT					20

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
08	26691	X	-0-	-0-	-26691	-0-					N	-0-					-0-
09	30270	X	-0-	-0-	-30270	-0-					N	-0-					-0-
10	31279	X	-0-	-0-	-31279	-0-					N	-0-					-0-
11	30270	X	-0-	-0-	-30270	-0-					N	-0-					-0-
12	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	9219	3			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
*08	0	W	42828	-0-	42828	69489	42828	3			N	-0-					-0-
*09	0	W	28613	-0-	28613	98102	28613	3			N	-0-					-0-
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	98102					N	-0-					-0-
*11	0	W	16306	-0-	16306	114408	16306	3			N	-0-					-0-
*12	0	W	39678	-0-	39678	154086	39678	3			N	-0-					-0-
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	154086					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 1H RRCID -> 263442 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7240 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	44671	X	32401	-0-	-12270	-0-	32401	3			N	-0-					-0-
09	42480	X	32711	-0-	-9769	-0-	32711	3			N	-0-					-0-
10	41850	X	32453	-0-	-9397	-0-	32453	3			N	-0-					-0-
11	36210	X	30972	-0-	-5238	-0-	30972	3			N	-0-					-0-
12	28653	X	28653	-0-	-0-	-0-	28653	3			N	-0-					-0-
01	20336	X	NO RPT	-0-	-20336	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263450 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7340 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34720	X	25236	-0-	-9484	-0-	25236	3			N	-0-					-0-
09	33600	X	24193	-0-	-9407	-0-	24193	3			N	-0-					-0-
10	32457	X	24727	-0-	-7730	-0-	24727	3			N	-0-					-0-
11	28620	X	23683	-0-	-4937	-0-	23683	3			N	-0-					-0-
12	22127	X	22127	-0-	-0-	-0-	22127	3			N	-0-					-0-
01	19499	X	NO RPT	-0-	-19499	-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 WEST WELL #: 1H RRCID -> 263452 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7666 - 11281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	59055	X	42791	-0-	-16264	-0-	42791	3			N	-0-					60
09	55560	X	43863	-0-	-11697	-0-	43863	3			N	-0-					60
10	54188	X	43330	-0-	-10858	-0-	43330	3			N	-0-					60
11	47430	X	41670	-0-	-5760	-0-	41627	3	43	9	N	39					99
12	45322	X	38570	-0-	-6752	-0-	38570	3			N	-0-					99
01	45322	X	NO RPT	-0-	-45322	-0-					N	NO RPT					99

STEEPLES WELL #: 4H RRCID -> 264226 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7890 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	3			N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	3673	-0-	-822	-0-	3616	3	57	9	N	52					298
09	4290	X	4199	-0-	-91	-0-	4138	3	61	9	N	55	186	1			167
10	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4286	3	62	9	N	56					223
11	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4295	3	58	9	N	53					276
12	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4419	3	6	9	N	5					281
01	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					281

STEEPLES WELL #: 6H RRCID -> 264255 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7889 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35681	X	-0-	-0-	-35681	-0-					N	-0-					-0-
09	39270	X	-0-	-0-	-39270	-0-					N	-0-					-0-
10	40579	X	-0-	-0-	-40579	-0-					N	-0-					-0-
11	39270	X	-0-	-0-	-39270	-0-					N	-0-					-0-
12	21603	X	21603	-0-	-0-	-0-	21603	3			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN WELL #: 5H RRCID -> 264268 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9100 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5148	3	37	9	N	34					1389
09	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2884	3	17	9	N	15	179	1			1225
10	2883	X	2351	-0-	-532	-0-	2338	3	13	9	N	12					1237
11	2790	X	1926	-0-	-864	-0-	1908	3	18	9	N	16					1253
12	2883	X	2384	-0-	-499	-0-	2355	3	29	9	N	26					1279
01	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					1279

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
08	16585	X	11655	-0-	-4930	-0-	11624	3	31	9	N	28					193
09	14280	X	11011	-0-	-3269	-0-	10988	3	23	9	N	21	135	1			79
10	13919	X	12148	-0-	-1771	-0-	12137	3	11	9	N	10					89
11	12810	X	9662	-0-	-3148	-0-	9662	3			N	-0-					89
12	14209	X	14209	-0-	-0-	-0-	14175	3	34	9	N	31					120
01	12152	X	NO RPT	-0-	-12152	-0-					N	NO RPT					120

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
*08	0	W	17299	-0-	17299	25375	17299	3			N	-0-					-0-
*09	0	W	-0-	-0-	-0-	25375					N	-0-					-0-
*10	0	W	2	-0-	2	25377	2	3			N	-0-					-0-
*11	0	W	24123	-0-	24123	49500	24123	3			N	-0-					-0-
*12	0	W	62341	-0-	62341	111841	62341	3			N	-0-					-0-
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	111841					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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
*08	0	W	20704	-0-	20704	41130	20704	3			N	-0-					32
*09	0	W	-0-	-0-	-0-	41130					N	-0-					32
*10	0	W	219	-0-	219	41349	219	3			N	-0-					32
*11	0	W	3095	-0-	3095	44444	3095	3			N	-0-					32
*12	0	W	26631	-0-	26631	71075	26631	3			N	-0-					32
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	71075					N	NO RPT					32

LABC NORTH WELL #: 2H RRCID -> 264604 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7868 - 11054

08	55986	X	47554	-0-	-8432	-0-	47554	3			N	-0-					-0-
09	52290	X	43519	-0-	-8771	-0-	43519	3			N	-0-					-0-
10	51150	X	44160	-0-	-6990	-0-	44160	3			N	-0-					-0-
11	48900	X	41261	-0-	-7639	-0-	41261	3			N	-0-					-0-
12	49414	X	42571	-0-	-6843	-0-	42571	3			N	-0-					-0-
01	47554	X	NO RPT	-0-	-47554	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC NORTH WELL #: 3H RRCID -> 264605 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8943 - 13075

08	54405	X	45934	-0-	-8471	-0-	45934	3			N	-0-					-0-
09	51090	X	44430	-0-	-6660	-0-	44430	3			N	-0-					-0-
10	49693	X	43772	-0-	-5921	-0-	43772	3			N	-0-					-0-
11	47400	X	39534	-0-	-7866	-0-	39534	3			N	-0-					-0-
12	47864	X	41330	-0-	-6534	-0-	41330	3			N	-0-					-0-
01	45942	X	NO RPT	-0-	-45942	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 264636 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7979 - 13115

08	65720	X	59979	-0-	-5741	-0-	59979	3			N	-0-					-0-
09	61500	X	56130	-0-	-5370	-0-	56130	3			N	-0-					-0-
10	60419	X	56394	-0-	-4025	-0-	56394	3			N	-0-					-0-
11	58170	X	51728	-0-	-6442	-0-	51728	3			N	-0-					-0-
12	59923	X	54112	-0-	-5811	-0-	54112	3			N	-0-					-0-
01	59923	X	NO RPT	-0-	-59923	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL-BALDINGER WELL #: 4H RRCID -> 264852 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8930 - 11930

08	11253	X	8950	-0-	-2303	-0-	8919	3	31	9	N	28	183	1			2271
09	10740	X	8864	-0-	-1876	-0-	8813	3	51	9	N	46					2317
10	10323	X	9854	-0-	-469	-0-	9781	3	73	9	N	66					2383
11	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	10374	3	35	9	N	32					2415
12	9827	X	8811	-0-	-1016	-0-	8756	3	55	9	N	50	195	1			2270
01	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					N	NO RPT					2270

GARDNER WEST WELL #: 5H RRCID -> 266902 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8860 - 12036

08	13979	X	13979	-0-	-0-	-0-	13860	3	119	9	N	108					555
09	12738	X	12738	-0-	-0-	-0-	12677	3	61	9	N	55	177	1			433
10	12513	X	12513	-0-	-0-	-0-	12423	3	90	9	N	82	95	1			420
11	13634	X	13634	-0-	-0-	-0-	13570	3	64	9	N	58					478
12	12214	X	11626	-0-	-588	-0-	11559	3	67	9	N	61	116	1			423
01	12214	X	NO RPT	-0-	-12214	-0-					N	NO RPT					423

GARDNER WELL #: 6H RRCID -> 267473 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8380 - 11374

08	18197	X	13905	-0-	-4292	-0-	13858	3	47	9	N	43					180
09	17610	X	13069	-0-	-4541	-0-	13024	3	45	9	N	41					221
10	18197	X	13871	-0-	-4326	-0-	13820	3	51	9	N	46	85	1			182
11	14880	X	11784	-0-	-3096	-0-	11743	3	41	9	N	37					219
12	14384	X	11437	-0-	-2947	-0-	11406	3	31	9	N	28	60	1			187
01	13919	X	NO RPT	-0-	-13919	-0-					N	NO RPT					187

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	48639	X	42248	-0-	-6391	-0-	42248	3			N	-0-					-0-
09	47070	X	39838	-0-	-7232	-0-	39838	3			N	-0-					-0-
10	48639	X	39790	-0-	-8849	-0-	39790	3			N	-0-					-0-
11	44400	X	37273	-0-	-7127	-0-	37273	3			N	-0-					-0-
12	42067	X	37101	-0-	-4966	-0-	37101	3			N	-0-					-0-
01	42067	X	NO RPT	-0-	-42067	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSEDALE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 269739 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7953 - 11692

08	49228	X	41511	-0-	-7717	-0-	41511	3			N	-0-					-0-
09	47640	X	39113	-0-	-8527	-0-	39113	3			N	-0-					-0-
10	49228	X	38753	-0-	-10475	-0-	38753	3			N	-0-					-0-
11	44580	X	36123	-0-	-8457	-0-	36123	3			N	-0-					-0-
12	43307	X	35783	-0-	-7524	-0-	35783	3			N	-0-					-0-
01	41509	X	NO RPT	-0-	-41509	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSEDALE WEST WELL #: 2H RRCID -> 269770 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7700 - 11452

08	54591	X	48998	-0-	-5593	-0-	48998	3			N	-0-					60
09	52830	X	45803	-0-	-7027	-0-	45803	3			N	-0-					60
10	54591	X	45750	-0-	-8841	-0-	45750	3			N	-0-					60
11	50220	X	43085	-0-	-7135	-0-	43085	3			N	-0-					60
12	50251	X	43152	-0-	-7099	-0-	43152	3			N	-0-					60
01	49011	X	NO RPT	-0-	-49011	-0-					N	NO RPT					60

MOHON WELL #: 3H RRCID -> 269836 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8292 - 12639

08	22351	X	21714	-0-	-637	-0-	21451	3	263	9	N	239					846
09	21330	X	20293	-0-	-1037	-0-	20045	3	248	9	N	225	176	1			895
10	22041	X	20986	-0-	-1055	-0-	20769	3	217	9	N	197	295	1			797
11	21180	X	19848	-0-	-1332	-0-	19677	3	171	9	N	155	82	1			870
12	21669	X	16003	-0-	-5666	-0-	15867	3	136	9	N	124					994
01	21669	X	NO RPT	-0-	-21669	-0-					N	NO RPT					994

MOHON WELL #: 5H RRCID -> 270519 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 710 PERF. N/A

08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	86552	X	41065	-0-	-45487	-0-	40814	3	251	9	N	228	117	1			1352
09	83760	X	42157	-0-	-41603	-0-	41966	3	191	9	N	174	232	1			1294
10	86552	X	41363	-0-	-45189	-0-	41174	3	189	9	N	172	139	1			1327
11	51030	X	30830	-0-	-20200	-0-	30652	3	178	9	N	162	97	1			1392
12	40610	X	10649	-0-	-29961	-0-	10595	3	54	9	N	49					1441
01	40610	X	NO RPT	-0-	-40610	-0-					N	NO RPT					1441

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 1H RRCID -> 271029 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9270 - 14001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28748	X	28748	-0-	-0-	-0-	28300	3	448	9	N	407	478	1			1116
09	27672	X	27672	-0-	-0-	-0-	27283	3	389	9	N	354	429	1			1041
10	27977	X	27977	-0-	-0-	-0-	27538	3	439	9	N	399	338	1			1102
11	25749	X	25749	-0-	-0-	-0-	25379	3	370	9	N	336	258	1			1180
12	31651	X	25012	-0-	-6639	-0-	24661	3	351	9	N	319	372	1			1127
01	28737	X	NO RPT	-0-	-28737	-0-					N	NO RPT					1127

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 271342 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9241 - 13956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	78957	X	29153	-0-	-49804	-0-	28848	3	305	9	N	277	163	1			1197
09	76410	X	26560	-0-	-49850	-0-	26380	3	180	9	N	164	245	1			1116
10	78957	X	26338	-0-	-52619	-0-	26149	3	189	9	N	172	201	1			1087
11	31590	X	24204	-0-	-7386	-0-	24015	3	189	9	N	172					1259
12	30876	X	23333	-0-	-7543	-0-	23164	3	169	9	N	154	172	1			1241
01	29140	X	NO RPT	-0-	-29140	-0-					N	NO RPT					1241

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 271539 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9120 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	103974	X	35830	-0-	-68144	-0-	35677	3	153	9	N	139	395	1			1680
09	100620	X	32434	-0-	-68186	-0-	32190	3	244	9	N	222	208	1			1694
10	103974	X	31178	-0-	-72796	-0-	30891	3	287	9	N	261	227	1			1728
11	100620	X	30597	-0-	-70023	-0-	30278	3	319	9	N	290	250	1			1768
12	36642	X	30990	-0-	-5652	-0-	30695	3	295	9	N	268	329	1			1707
01	36642	X	NO RPT	-0-	-36642	-0-					N	NO RPT					1707

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 4H RRCID -> 272031 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9312 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	78957	X	35443	-0-	-43514	-0-	35260	3	183	9	N	166	228	1			575
09	76410	X	31840	-0-	-44570	-0-	31630	3	210	9	N	191	154	1			612
10	78957	X	31248	-0-	-47709	-0-	31011	3	237	9	N	215	164	1			663
11	38550	X	28654	-0-	-9896	-0-	28454	3	200	9	N	182	253	1			592
12	36642	X	30111	-0-	-6531	-0-	29904	3	207	9	N	188	186	1			594
01	35433	X	NO RPT	-0-	-35433	-0-					N	NO RPT					594

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 5H RRCID -> 272032 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9232 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	40071	X	40071	-0-	-0-	-0-	39785	3	286	9	N	260	213	1			520
09	38050	X	38050	-0-	-0-	-0-	37779	3	271	9	N	246	269	1			497
10	37413	X	37413	-0-	-0-	-0-	37118	3	295	9	N	268	334	1			431
11	35290	X	35290	-0-	-0-	-0-	35048	3	242	9	N	220	178	1			473
12	40455	X	33558	-0-	-6897	-0-	33308	3	250	9	N	227	185	1			515
01	40083	X	NO RPT	-0-	-40083	-0-					N	NO RPT					515

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
08	40201	X	40201	-0-	-0-	-0-	40201	3			N	-0-					-0-
09	44053	X	44053	-0-	-0-	-0-	44053	3			N	-0-					-0-
10	40840	X	40840	-0-	-0-	-0-	40840	3			N	-0-					-0-
11	32449	X	32449	-0-	-0-	-0-	32449	3			N	-0-					-0-
12	33727	X	33727	-0-	-0-	-0-	33639	3	88	9	N	80					80
01	24924	X	NO RPT	-0-	-24924	-0-					N	NO RPT					80

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
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
SITZ-DOYLE WELL #: 1H RRCID -> 273290 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8694 PERF. N/A

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/25/2014 - W/0 TO 09-33036

YEANDLE WELL #: 16H RRCID -> 273527 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7970 - 11804

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	28953	-0-	28953	28953	28953	3				N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	28953						N	-0-					-0-
11	SHUT IN	17100	-0-	17100	46053	17100	3				N	-0-					-0-
12	SHUT IN	52815	-0-	52815	98868	52815	3				N	-0-					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	98868						N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 15H RRCID -> 273848 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. N/A

08	T. A.	123227	-0-	123227	208087	123227	3				N	-0-					-0-
09	T. A.	98016	-0-	98016	306103	98016	3				N	-0-					-0-
10	T. A.	69955	-0-	69955	376058	69955	3				N	-0-					-0-
11	T. A.	26556	-0-	26556	402614	26556	3				N	-0-					-0-
12	T. A.	83313	-0-	83313	485927	83313	3				N	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	485927						N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 11H RRCID -> 273849 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. N/A

08	T. A.	129373	-0-	129373	227144	129373	3				N	-0-					-0-
09	T. A.	105766	-0-	105766	332910	105766	3				N	-0-					-0-
10	T. A.	74857	-0-	74857	407767	74857	3				N	-0-					-0-
11	T. A.	19209	-0-	19209	426976	19209	3				N	-0-					-0-
12	T. A.	82299	-0-	82299	509275	82299	3				N	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	509275						N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 14H RRCID -> 274043 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7822 - 11992

08	SHUT IN	137716	-0-	137716	227590	137716	3				N	-0-					-0-
09	SHUT IN	113971	-0-	113971	341561	113971	3				N	-0-					-0-
10	SHUT IN	79435	-0-	79435	420996	79435	3				N	-0-					-0-
*11	436606	X	15610	-0-	-420996	-0-	15610	3			N	-0-					-0-
*12	175956	X	94261	-0-	-81695	-0-	94261	3			N	-0-					-0-
*01	175956	X	NO RPT	-0-	-175956	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 4H RRCID -> 274175 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8195 - 12992

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.	17069	-0-	17069	17069	14859	3	2210	9		Y	2009	1707	1			302
12	T. A.	87301	-0-	87301	104370	85017	3	2284	9		Y	2076	2153	1			225
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	104370						Y	NO RPT					225

STEEPLES WELL #: 11H RRCID -> 274209 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7572 PERF. N/A

08	T. A.	4877	-0-	4877	4877	4877	3				N	-0-					-0-
09	T. A.	61	-0-	61	4938	61	3				N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	4938						N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	4938						N	-0-					-0-
12	T. A.	94468	-0-	94468	99406	94468	3				N	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	99406						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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
08	69192	X	54037	-0-	-15155	-0-	54037	3			N	-0-					-0-
09	66960	X	59484	-0-	-7476	-0-	59484	3			N	-0-					-0-
10	69192	X	45773	-0-	-23419	-0-	45773	3			N	-0-					-0-
11	66960	X	31756	-0-	-35204	-0-	31756	3			N	-0-					-0-
12	61473	X	28732	-0-	-32741	-0-	28732	3			N	-0-					-0-
01	61473	X	NO RPT	-0-	-61473	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS -BARTHOLD EAST (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274589 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 9109 PERF. N/A

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		17166	-0-	17166	17166	16921	3	245	9	N	223	124	1			99
10	T. A.		71382	-0-	71382	88548	70595	3	787	9	N	715	454	1			360
11	T. A.		54422	-0-	54422	142970	54067	3	355	9	N	323	332	1			351
12	T. A.		52636	-0-	52636	195606	52289	3	347	9	N	315	302	1			364
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	195606					N	NO RPT					364

HARRIS -BARTHOLD EAST (SA) WELL #: 3H RRCID -> 274590 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 8984 PERF. N/A

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		72665	-0-	72665	72665	71467	3	1198	9	N	1089	1075	1			14
10	T. A.		62712	-0-	62712	135377	62062	3	650	9	N	591	501	1			104
11	T. A.		15157	-0-	15157	150534	14996	3	161	9	N	146	149	1			101
12	T. A.		51168	-0-	51168	201702	50840	3	328	9	N	298	342	1			57
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	201702					N	NO RPT					57

YEANDLE WELL #: 13H RRCID -> 274606 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7672 - 12130

08	SHUT IN		137128	-0-	137128	236372	137128	3			N	-0-					-0-
09	SHUT IN		105731	-0-	105731	342103	105731	3			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		76599	-0-	76599	418702	76599	3			N	-0-					-0-
11	SHUT IN		23234	-0-	23234	441936	23234	3			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		85862	-0-	85862	527798	85862	3			N	-0-					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	527798					N	NO RPT					-0-

HARRIS -BARTHOLD WEST (SA) WELL #: 1H RRCID -> 274659 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 9472 - 15209

08	T. A.		15139	-0-	15139	15139	14666	3	473	9	N	430	323	1			107
09	T. A.		60347	-0-	60347	75486	59020	3	1327	9	N	1206	1098	1			215
10	T. A.		73118	-0-	73118	148604	72259	3	859	9	N	781	715	1			281
11	T. A.		59334	-0-	59334	207938	58763	3	571	9	N	519	640	1			160
12	T. A.		50710	-0-	50710	258648	50203	3	507	9	N	461	338	1			283
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	258648					N	NO RPT					283

FLORIDA BOTTOM WELL #: 1H RRCID -> 274678 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8412 - 13323

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		1923	-0-	1923	1923	1719	3	204	9	Y	185	157	1			28
12	SHUT IN		35787	-0-	35787	37710	33927	3	1860	9	Y	1691	1691	1			28
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	37710					Y	NO RPT					28

FLORIDA BOTTOM WELL #: 2H RRCID -> 274679 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8195 - 12838

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		4761	-0-	4761	4761	3988	3	773	9	Y	703	597	1			106
12	SHUT IN		78492	-0-	78492	83253	75890	3	2602	9	Y	2365	2365	1			106
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	83253					Y	NO RPT					106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
HARRIS - FOSTER (SA) WELL #: 7H RRCID -> 274699 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF.13480 - 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
08	T. A.	31	-0-	31	7218	31	3			N	-0-					-0-
09	T. A.	5394	-0-	5394	12612	5277	3	117	9	N	106	90	1			16
10	T. A.	284	-0-	284	12896	253	3	31	9	N	28					44
11	T. A.	10309	-0-	10309	23205	10113	3	196	9	N	178	163	1			59
12	T. A.	1287	-0-	1287	24492	1278	3	9	9	N	8					67
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	24492					N	NO RPT					67

HARRIS -BARTHOLD EAST (SA) WELL #: 4H RRCID -> 274719 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 8069 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	54250	-0-	54250	54250	52855	3	1395	9	N	1268	1012	1			256
09	T. A.	104226	-0-	104226	158476	102125	3	2101	9	N	1910	2128	1			38
10	T. A.	84838	-0-	84838	243314	83621	3	1217	9	N	1106	1038	1			106
11	T. A.	67097	-0-	67097	310411	66380	3	717	9	N	652	646	1			112
12	T. A.	48229	-0-	48229	358640	47747	3	482	9	N	438	351	1			199
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	358640					N	NO RPT					199

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 9H RRCID -> 274905 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 7458 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	90515	-0-	90515	90515	90515	3			N	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	90515					N	NO RPT					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 3H RRCID -> 275081 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 8246 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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	5733	-0-	5733	5733	4645	3	1088	9	Y	989	840	1			149
12	SHUT IN	69791	-0-	69791	75524	67753	3	2038	9	Y	1853	1936	1			66
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	75524					Y	NO RPT					66

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275134 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 8607 PERF. N/A

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

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275135 COMPL. DATE 07/01/2014 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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	65742	-0-	65742	65742	65742	3			N	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	65742					N	NO RPT					-0-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275138 COMPL. DATE 09/12/2014 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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	86730	-0-	86730	86730	86730	3			N	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	86730					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 BALDINGER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275140 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8666 PERF. N/A

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

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275141 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 8313 PERF. N/A

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

STEEPLES WELL #: 10H RRCID -> 275173 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 7652 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	2209	-0-	2209	2209	2209	3		N	-0-			-0-
09	T. A.	62	-0-	62	2271	62	3		N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	2271				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	2271				N	-0-			-0-
12	T. A.	95317	-0-	95317	97588	95317	3		N	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	97588				N	NO RPT			-0-

STEEPLES WELL #: 14H RRCID -> 275174 COMPL. DATE 10/20/2014 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
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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEEPLES WELL #: 12H RRCID -> 275175 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8004 - 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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 7H RRCID -> 275185 COMPL. DATE 06/22/2014 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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	73597	-0-	73597	73597	73597	3		N	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	73597				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 WELL #: 2H RRCID -> 275187 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 1488 PERF. N/A

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

LABC SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 275200 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 7521 PERF. N/A

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275261 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7372 PERF. N/A

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		89062	-0-	89062	89062	89062	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	89062					N	NO RPT					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 5H RRCID -> 275366 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8400 - 13216

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		15806	-0-	15806	15806	14175	3	1631	9	Y	1483	1260	1			223
12	SHUT IN		80124	-0-	80124	95930	78342	3	1782	9	Y	1620	1695	1			148
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	95930					Y	NO RPT					148

HARRIS - FOSTER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 275369 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 9055 PERF.13868 - 15662

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	3528					N	-0-					-0-
09	T. A.		3337	-0-	3337	6865	3203	3	134	9	N	122	29	1			93
10	T. A.		103	-0-	103	6968	80	3	23	9	N	21					114
11	T. A.		2630	-0-	2630	9598	2602	3	28	9	N	25					139
12	T. A.		50361	-0-	50361	59959	49681	3	680	9	N	618	681	1			76
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	59959					N	NO RPT					76

LABC SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 275537 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 7418 PERF. N/A

09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		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

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	43732	X	28904	-0-	-14828	-0-	28904	3			N	-0-					-0-
12	0	W	90075	-0-	90075	90075	90075	3			N	-0-					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	90075					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
LABC SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 275689 COMPL. DATE 08/10/2014 TOTAL DEPTH 7422 PERF. N/A

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

LONG TERM AGF (SA) WELL #: RRCID -> 275956 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8380 - 14348

08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		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

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 226737 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6970 - 10046

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	41354	X	39230	-0-	-2124	-0-	39230	2			N	-0-					-0-
09	39390	X	37509	-0-	-1881	-0-	37509	2			N	-0-					-0-
10	39897	X	36769	-0-	-3128	-0-	36769	2			N	-0-					-0-
11	38610	X	32440	-0-	-6170	-0-	32440	2			N	-0-					-0-
12	32709	X	32709	-0-	-0-	-0-	32709	2			N	-0-					-0-
01	38812	X	33561	-0-	-5251	-0-	33561	2			N	-0-					-0-

EDWARDS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264115 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7410 - 10481

08	36580	X	29577	-0-	-7003	-0-	29577	2			N	-0-					-0-
09	34830	X	26892	-0-	-7938	-0-	26892	2			N	-0-					-0-
10	35712	X	26570	-0-	-9142	-0-	26570	2			N	-0-					-0-
11	31020	X	24445	-0-	-6575	-0-	24445	2			N	-0-					-0-
12	23890	X	23890	-0-	-0-	-0-	23890	2			N	-0-					-0-
01	28489	X	25550	-0-	-2939	-0-	25550	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VICTORY EAGLE UTILITY SV Y, INC. 885557
EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 162041 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6740 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
09	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
10	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
11	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
12	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	4165	-0-	-113	-0-	4165	2			N	-0-					-0-

EAGLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 164974 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 1232 - 1860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
09	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	4310	-0-	-123	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3842	-0-	-448	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
12	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4365	-0-	-285	-0-	4365	2			N	-0-					-0-

EAGLE "C" WELL #: 1 RRCID -> 188105 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6698 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	2539	-0-	-344	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2454	-0-	-216	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
10	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	2445	-0-	-15	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
12	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
*01	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					-0-

WBH ENERGY PARTNERS LLC 902622
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
08	24062	X	24062	-0-	-0-	-0-	23741	2	321	9	N	292	357	1			605
09	23437	X	23437	-0-	-0-	-0-	23155	2	282	9	N	256	171	1			690
10	20971	X	20971	-0-	-0-	-0-	20710	2	261	9	N	237	176	1			751
11	21085	X	21085	-0-	-0-	-0-	20817	2	268	9	N	244	361	1	2	8	632
12	21359	X	21112	-0-	-247	-0-	20867	2	245	9	N	223	181	1	1	8	673
01	21359	X	18263	-0-	-3096	-0-	18040	2	223	9	N	203	176	1			700

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
08	22506	X	22289	-0-	-217	-0-	22035	2	254	9	N	231	177	1	1	8	845
09	23880	X	20551	-0-	-3329	-0-	20346	2	205	9	N	186	173	1	1	8	857
10	24676	X	19958	-0-	-4718	-0-	19767	2	191	9	N	174	177	1	1	8	853
11	23880	X	18282	-0-	-5598	-0-	18098	2	184	9	N	167	172	1			848
12	20057	X	17914	-0-	-2143	-0-	17748	2	166	9	N	151	183	1			816
01	20057	X	14883	-0-	-5174	-0-	14753	2	130	9	N	118					934

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
08	7936	X	3479	-0-	-4457	-0-	2757	2	722	9	N	656	526	1	1	8	1245
09	9300	X	8840	-0-	-460	-0-	7998	2	842	9	N	765	878	1			1132
10	14692	X	14692	-0-	-0-	-0-	13940	2	752	9	N	684	694	1	1	8	1121
11	15641	X	15641	-0-	-0-	-0-	14890	2	751	9	N	683	536	1			1268
*12	25467	X	25467	-0-	-0-	-0-	24646	2	821	9	N	746	871	1	1	8	1142
*01	20028	X	20028	-0-	-0-	-0-	19267	2	761	9	N	692	706	1	3	8	1125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WBH ENERGY PARTNERS LLC //CONT.// 902622

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
08	18939	X	18939	-0-	-0-	-0-	18377	2	562	9	N	511	534	1	2	8	235
09	19868	X	19868	-0-	-0-	-0-	19326	2	542	9	N	493	357	1			371
10	30143	X	30143	-0-	-0-	-0-	29660	2	483	9	N	439	517	1			293
11	26638	X	26638	-0-	-0-	-0-	26231	2	407	9	N	370	364	1			299
12	20522	X	13535	-0-	-6987	-0-	13245	2	290	9	N	264	351	1			212
01	22134	X	19059	-0-	-3075	-0-	18684	2	375	9	N	341	171	1			382

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
08	28582	X	14456	-0-	-14126	-0-	14134	2	322	9	N	293	357	1	1	8	423
09	27660	X	10120	-0-	-17540	-0-	9826	2	294	9	N	267	175	1			515
10	28582	X	9364	-0-	-19218	-0-	9104	2	260	9	N	236	346	1			405
11	15570	X	12030	-0-	-3540	-0-	11699	2	331	9	N	301	180	1			526
*12	13562	X	13562	-0-	-0-	-0-	13245	2	317	9	N	288	174	1			640
*01	13805	X	13805	-0-	-0-	-0-	13500	2	305	9	N	277	356	1			561

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
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	27939	X	27939	-0-	-0-	-0-	27502	2	437	9	N	397	356	1	2	8	381
09	26364	X	26364	-0-	-0-	-0-	25986	2	378	9	N	344	340	1			385
10	24727	X	24727	-0-	-0-	-0-	24356	2	371	9	N	337	357	1	1	8	364
11	22149	X	22149	-0-	-0-	-0-	21796	2	353	9	N	321	359	1			326
12	24273	X	21899	-0-	-2374	-0-	21565	2	334	9	N	304	360	1			270
01	24273	X	17531	-0-	-6742	-0-	17241	2	290	9	N	264	182	1			352

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
08	16120	X	6711	-0-	-9409	-0-	6292	2	419	9	N	381	359	1			499
09	15600	X	8281	-0-	-7319	-0-	7882	2	399	9	N	363	357	1			505
10	16120	X	8249	-0-	-7871	-0-	7858	2	391	9	N	355	363	1			497
11	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	7439	2	370	9	N	336	362	1			471
12	7719	X	5650	-0-	-2069	-0-	5331	2	319	9	N	290	364	1			397
01	7719	X	5863	-0-	-1856	-0-	5535	2	328	9	N	298	179	1			516

MARTIN B (SA) WELL #: RRCID -> 272546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WBH ENERGY PARTNERS LLC //CONT.// 902622
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
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273627 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8231 - 14300

08	27373	X	18062	-0-	-9311	-0-	17403	2	659	9	N	599	530	1			157
09	26490	X	16861	-0-	-9629	-0-	16348	2	513	9	N	466	528	1			95
10	27373	X	16386	-0-	-10987	-0-	15970	2	416	9	N	378	350	1			123
11	18690	X	13508	-0-	-5182	-0-	13156	2	352	9	N	320	360	1			83
12	19313	X	13660	-0-	-5653	-0-	13387	2	273	9	N	248	174	1	1	8	156
01	18073	X	13871	-0-	-4202	-0-	13606	2	265	9	N	241	338	1	2	8	57

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273660 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8131 - 14874

08	27559	X	15815	-0-	-11744	-0-	14467	2	1348	9	N	1225	1210	1			125
09	26670	X	13026	-0-	-13644	-0-	12022	2	1004	9	N	913	865	1			173
10	27559	X	11476	-0-	-16083	-0-	10647	2	829	9	N	754	864	1			63
11	15300	X	10373	-0-	-4927	-0-	9757	2	616	9	N	560	532	1			91
12	15810	X	10589	-0-	-5221	-0-	9929	2	660	9	N	600	529	1	2	8	160
01	15810	X	10953	-0-	-4857	-0-	10379	2	574	9	N	522	531	1	4	8	147

HAYES B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273936 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8389 - 13794

08	42656	X	32765	-0-	-9891	-0-	30881	2	1884	9	N	1713	1578	1			537
09	41280	X	31469	-0-	-9811	-0-	29993	2	1476	9	N	1342	1421	1			458
10	42656	X	25975	-0-	-16681	-0-	24576	2	1399	9	N	1272	1380	1			350
11	41280	X	26976	-0-	-14304	-0-	25819	2	1157	9	N	1052	1064	1			338
12	32767	X	25548	-0-	-7219	-0-	24389	2	1159	9	N	1054	890	1			502
01	32767	X	18711	-0-	-14056	-0-	17791	2	920	9	N	836	890	1	2	8	446

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274141 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8300 - 14837

08	21404	X	21404	-0-	-0-	-0-	20500	2	904	9	N	822	860	1			257
09	16862	X	16862	-0-	-0-	-0-	16259	2	603	9	N	548	534	1			271
10	17623	X	17623	-0-	-0-	-0-	17054	2	569	9	N	517	528	1			260
11	15785	X	15785	-0-	-0-	-0-	15322	2	463	9	N	421	349	1			332
*12	16012	X	16012	-0-	-0-	-0-	15591	2	421	9	N	383	359	1	2	8	354
01	14074	X	13830	-0-	-244	-0-	13511	2	319	9	N	290	348	1	1	8	295

HAYES A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274580 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8355 - 12010

08	27993	X	25403	-0-	-2590	-0-	24658	2	745	9	N	677	530	1			319
09	27090	X	18464	-0-	-8626	-0-	18000	2	464	9	N	422	534	1			207
10	30515	X	30515	-0-	-0-	-0-	30012	2	503	9	N	457	359	1			305
11	27090	X	23146	-0-	-3944	-0-	22732	2	414	9	N	376	359	1			322
*12	27993	X	21753	-0-	-6240	-0-	21423	2	330	9	N	300	362	1			260
*01	27993	X	17516	-0-	-10477	-0-	17223	2	293	9	N	266	355	1			171

BROWNING A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275264 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7510 - 14258

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1161	1198	1			162
09	T. A.	3788	-0-	3788	3788	1734	2	2054	9	N	1867	1726	1			303
10	T. A.	14255	-0-	14255	18043	12067	2	2188	9	N	1989	2057	1			235
11	T. A.	18885	-0-	18885	36928	17508	2	1377	9	N	1252	1163	1			324
12	T. A.	19060	-0-	19060	55988	18177	2	883	9	N	803	834	1	13	8	280
*01	T. A.	14367	-0-	14367	70355	13825	2	542	9	N	493	498	1	2	8	273

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WBH ENERGY PARTNERS LLC //CONT.// 902622
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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1671	1541	1			287
09	T. A.		3406	-0-	3406	3406	1364	2	2042	9	N	1856	1909	1			234
10	T. A.		15662	-0-	15662	19068	12780	2	2882	9	N	2620	2572	1			282
11	T. A.		26134	-0-	26134	45202	24223	2	1911	9	N	1737	1707	1			312
12	T. A.		28831	-0-	28831	74033	27530	2	1301	9	N	1183	1170	1	13	8	312
01	T. A.		25323	-0-	25323	99356	24400	2	923	9	N	839	695	1	2	8	454

LEWIS-STUART A2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275401 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7345 - 12393

08	0		4347	-0-	4347	8337	793	2	3554	9	N	3231	3058	1			223
09	0		3258	-0-	3258	11595	1195	2	2063	9	N	1875	2064	1			34
10	0		3030	-0-	3030	14625	1195	2	1835	9	N	1668	1371	1	3	8	328
11	19284	X	4659	-0-	-14625	-0-	3476	2	1183	9	N	1075	1208	1	4	8	191
12	10199	X	2062	-0-	-8137	-0-	1301	2	761	9	N	692	523	1			360
01	10199	X	41	-0-	-10158	-0-	10	2	31	9	N	28	174	1			214

WEST TEXAS ASSETS, LLC 910258
RALL WELL #: 1 RRCID -> 200535 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6412 - 6578

08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
*12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGOOD WELL #: 1 RRCID -> 200633 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6412 - 6570

08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RALL-HAYGOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210673 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6472 - 6536

08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RALL-HAYGOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210999 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6418 - 6540

08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
*12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	1109	3	2	9	N	2					54
09	1290	N	1079	-0-	-211	-0-	1079	3			N	-0-					54
10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1212	3	14	9	N	13					67
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1239	3	6	9	N	5					72
12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					72
01	1240	N	1122	-0-	-118	-0-	1122	3			N	-0-					72

BRISCOE WELL #: 2 RRCID -> 183190 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 7890 - 8420

08	279	N	162	-0-	-117	-0-	162	3			N	-0-					76
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	182	3	11	9	N	10					86
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	244	3	3	9	N	3					89
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					89
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					89
01	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	3			N	-0-	50	1			39

BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 184178 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7630 - 8450

08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					1
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					1
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					1
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	341	3	11	9	N	10					11
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					11
*01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					11

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 185009 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7536 - 8400

08	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	3			N	-0-					16
09	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	3			N	-0-					16
10	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	3			N	-0-					16
11	600	N	580	-0-	-20	-0-	580	3			N	-0-					16
12	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	3			N	-0-					16
01	620	N	576	-0-	-44	-0-	576	3			N	-0-					16

BRISCOE WELL #: 5 RRCID -> 185928 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7564 - 8418

08	806	N	693	-0-	-113	-0-	693	3			N	-0-					53
09	690	N	622	-0-	-68	-0-	622	3			N	-0-					53
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					53
11	660	N	581	-0-	-79	-0-	581	3			N	-0-					53
12	651	N	582	-0-	-69	-0-	582	3			N	-0-					53
01	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	3			N	-0-					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808

BRISCOE WELL #: 8 RRCID -> 188374 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7560 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	425	-0-	-226	-0-	425	3			N	-0-					82
09	690	N	420	-0-	-270	-0-	420	3			N	-0-					82
10	713	N	587	-0-	-126	-0-	587	3			N	-0-					82
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					82
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					82
01	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	3			N	-0-					82

POE-MANN WELL #: 1 RRCID -> 188543 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7074 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	3729	-0-	-394	-0-	3729	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	3699	-0-	-291	-0-	3699	3			N	-0-					-0-
10	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
11	3690	X	3513	-0-	-177	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	3784	-0-	-29	-0-	3784	3			N	-0-					-0-
*01	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	3			N	-0-					-0-

POE-MANN WELL #: 2 RRCID -> 188544 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7097 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	4212	-0-	-66	-0-	4212	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	3			N	-0-					-0-
10	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	3			N	-0-					-0-
11	4140	X	4030	-0-	-110	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
12	4309	X	4193	-0-	-116	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
01	4371	X	4368	-0-	-3	-0-	4368	3			N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 6 RRCID -> 189124 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7581 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	433	3	4	9	N	4	136	1			1
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1093	3	165	9	N	150					151
10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1743	3	156	9	N	142	171	1			122
11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1198	3	98	9	N	89	182	1			29
12	1302	N	1158	-0-	-144	-0-	1052	3	106	9	N	96					125
01	1891	N	817	-0-	-1074	-0-	711	3	106	9	N	96	145	1			76

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
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-	56	1			43
09	1470	N	1227	-0-	-243	-0-	1224	3	3	9	N	3					46
10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1174	3	22	9	N	20					66
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1028	3	8	9	N	7					73
12	1271	N	902	-0-	-369	-0-	865	3	37	9	N	34					107
01	1209	N	735	-0-	-474	-0-	725	3	10	9	N	9					116

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
08	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3			N	-0-					45
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	102	3	11	9	N	10					55
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					55
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					55
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					55
*01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	203	3	2	9	N	2					57

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
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					58
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					58
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					58
11	510	N	323	-0-	-187	-0-	323	3			N	-0-					58
12	589	N	243	-0-	-346	-0-	243	3			N	-0-					58
01	651	N	320	-0-	-331	-0-	320	3			N	-0-					58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808

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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70					80
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	864	3	114	9	N	104	170	1	1	8	13
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	613	3	77	9	N	70					83
12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1076	3	46	9	N	42					125
01	992	N	789	-0-	-203	-0-	665	3	124	9	N	113	178	1			60

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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					7
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					7
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					7
*01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					7

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
08	341	N	232	-0-	-109	-0-	232	3			N	-0-					40
09	360	N	259	-0-	-101	-0-	259	3			N	-0-					40
10	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	3			N	-0-					40
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					40
12	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					40
*01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					40

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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					26
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					26
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					26
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					26
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	181	3	136	9	N	124					150
*01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	148	3	45	9	N	41	171	1			20

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
08	7037	X	6305	-0-	-732	-0-	6305	3			N	-0-					-0-
09	6630	X	6433	-0-	-197	-0-	6433	3			N	-0-					-0-
10	6634	X	5621	-0-	-1013	-0-	5621	3			N	-0-					-0-
11	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	3			N	-0-					-0-
12	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	3			N	-0-					-0-
01	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					-0-

VERSTRAETE-BURGOYNE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219506 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 5511 PERF. 6069 - 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
08	1085	N	487	-0-	-598	-0-	487	3			N	-0-	33	1			-0-
09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
10	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIETH WELL #: 1 H RRCID -> 231533 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 6521 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	3			N	-0-					25
09	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	3			N	-0-					25
10	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5053	3	1	9	N	1					26
11	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5128	3	2	9	N	2					28
12	4991	X	4867	-0-	-124	-0-	4867	3			N	-0-					28
01	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808

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
08	9083	X	7205	-0-	-1878	-0-	7205	3			N	-0-					-0-
09	8790	X	5685	-0-	-3105	-0-	5685	3			N	-0-					-0-
10	9083	X	7439	-0-	-1644	-0-	7439	3			N	-0-					-0-
11	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	8605	3			N	-0-					-0-
12	8029	X	7030	-0-	-999	-0-	7030	3			N	-0-					-0-
01	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					-0-

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238414 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 8990 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15686	X	14778	-0-	-908	-0-	14725	3	53	9	N	48	136	1			50
09	15180	X	14215	-0-	-965	-0-	14191	3	24	9	N	22					72
10	15531	X	14668	-0-	-863	-0-	14628	3	40	9	N	36	23	1			85
11	14670	X	14063	-0-	-607	-0-	14026	3	37	9	N	34	70	1	1	8	48
12	14399	X	14399	-0-	-0-	-0-	14321	3	78	9	N	71	90	1	1	8	28
01	14384	X	NO RPT	-0-	-14384	-0-					N	NO RPT					28

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 241570 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 1075 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13144	X	12062	-0-	-1082	-0-	12036	3	26	9	N	24	51	1			39
09	12720	X	11710	-0-	-1010	-0-	11690	3	20	9	N	18					57
10	12710	X	11860	-0-	-850	-0-	11834	3	26	9	N	24					81
11	12300	X	11021	-0-	-1279	-0-	11009	3	12	9	N	11					92
12	11811	X	11359	-0-	-452	-0-	11295	3	64	9	N	58	106	1			44
01	11811	X	NO RPT	-0-	-11811	-0-					N	NO RPT					44

GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246420 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 9236 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	7799	3			N	-0-					-0-
09	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	3			N	-0-					-0-
10	7037	X	7012	-0-	-25	-0-	7012	3			N	-0-					-0-
11	6810	X	6652	-0-	-158	-0-	6652	3			N	-0-					-0-
12	6200	X	5303	-0-	-897	-0-	5303	3			N	-0-					-0-
01	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					-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
08	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3814	3	21	9	N	19	111	1			26
09	3450	X	3421	-0-	-29	-0-	3412	3	9	9	N	8					34
10	3565	X	2993	-0-	-572	-0-	2983	3	10	9	N	9					43
11	3450	X	3128	-0-	-322	-0-	3121	3	7	9	N	6					49
12	3565	X	2656	-0-	-909	-0-	2644	3	12	9	N	11					60
01	3565	X	2290	-0-	-1275	-0-	2283	3	7	9	N	6					66

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
08	13702	X	12812	-0-	-890	-0-	12743	3	69	9	N	63	111	1	1	8	28
09	13260	X	10908	-0-	-2352	-0-	10890	3	18	9	N	16					44
10	13702	X	13479	-0-	-223	-0-	13448	3	31	9	N	28					72
11	12810	X	12446	-0-	-364	-0-	12372	3	74	9	N	67	127	1	1	8	11
12	12989	X	12660	-0-	-329	-0-	12629	3	31	9	N	28					39
01	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					N	NO RPT					39

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
08	7223	X	6766	-0-	-457	-0-	6747	3	19	9	N	17	2	8			57
09	7080	X	6148	-0-	-932	-0-	6130	3	18	9	N	16					73
10	7316	X	4356	-0-	-2960	-0-	4305	3	51	9	N	46	105	1			14
11	7080	X	4859	-0-	-2221	-0-	4845	3	14	9	N	13					27
12	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5326	3	20	9	N	18					45
*01	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5521	3	19	9	N	17					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
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
08	19499	X	17601	-0-	-1898	-0-	17545	3	56	9	N	51	71	1			103
09	18810	X	16925	-0-	-1885	-0-	16902	3	23	9	N	21					124
10	19251	X	17053	-0-	-2198	-0-	16978	3	75	9	N	68	174	1			18
11	18150	X	16023	-0-	-2127	-0-	15999	3	24	9	N	22					40
12	17515	X	15100	-0-	-2415	-0-	15023	3	77	9	N	70	89	1			21
01	17515	X	NO RPT	-0-	-17515	-0-					N	NO RPT					21

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 263704 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7793 - 10238

08	18445	X	18266	-0-	-179	-0-	18216	3	50	9	N	45	94	1			68
09	18090	X	17378	-0-	-712	-0-	17356	3	22	9	N	20					88
10	18817	X	16123	-0-	-2694	-0-	16088	3	35	9	N	32	92	1			28
11	18210	X	15654	-0-	-2556	-0-	15631	3	23	9	N	21					49
12	18817	X	17588	-0-	-1229	-0-	17509	3	79	9	N	72	109	1			12
01	18259	X	NO RPT	-0-	-18259	-0-					N	NO RPT					12

PARK SPRING WELL #: 1 H RRCID -> 264025 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7338 - 11224

08	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4538	3	81	9	N	74	73	1			106
09	4140	X	3214	-0-	-926	-0-	3159	3	55	9	N	50					156
10	4030	X	1607	-0-	-2423	-0-	1540	3	67	9	N	61	189	1			28
11	4470	X	4075	-0-	-395	-0-	4019	3	56	9	N	51					79
12	4619	X	3267	-0-	-1352	-0-	3173	3	94	9	N	85	120	1			44
01	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					44

WESTERN PRODUCTION COMPANY 912205
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 1RM RRCID -> 191895 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6768 - 7000

08	3038	X	2989	-0-	-49	-0-	109	1	2880	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2695	-0-	-245	-0-	93	1	2602	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	2566	-0-	-472	-0-	87	1	2479	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2852	-0-	-28	-0-	97	1	2755	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2825	-0-	-151	-0-	98	1	2727	2	N	-0-					-0-
*01	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	105	1	2992	2	N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 2RM RRCID -> 194039 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6725 - 6944

08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	32	1	835	2	N	-0-					-0-
09	810	N	730	-0-	-80	-0-	25	1	705	2	N	-0-					-0-
10	868	N	703	-0-	-165	-0-	24	1	679	2	N	-0-					-0-
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	33	1	940	2	N	-0-					-0-
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	37	1	1015	2	N	-0-					-0-
*01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	39	1	1117	2	N	-0-					-0-

EAGLE VISTA WELL #: 1 RRCID -> 199503 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 6879 - 7126

08	3503	X	3254	-0-	-249	-0-	118	1	3136	2	N	-0-					-0-
09	3390	X	3165	-0-	-225	-0-	109	1	3056	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	2986	-0-	-393	-0-	102	1	2884	2	N	-0-					-0-
11	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	120	1	3404	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	3330	-0-	-49	-0-	116	1	3214	2	N	-0-					-0-
*01	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	125	1	3541	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 #: 4 T RRCID -> 201009 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6760 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	4624	-0-	-956	-0-	95	1	4529	2	N	-0-			-0-
09	5400	X	4171	-0-	-1229	-0-	94	1	4077	2	N	-0-			-0-
10	5487	X	4581	-0-	-906	-0-	75	1	4506	2	N	-0-			-0-
11	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	123	1	5491	2	N	-0-			-0-
12	5332	X	4631	-0-	-701	-0-	98	1	4533	2	N	-0-			-0-
*01	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	90	1	4530	2	N	-0-			-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202044 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6924 - 7151

08	4433	X	4260	-0-	-173	-0-	87	1	4173	2	N	-0-			-0-
09	4290	X	4068	-0-	-222	-0-	92	1	3976	2	N	-0-			-0-
10	4433	X	4307	-0-	-126	-0-	70	1	4237	2	N	-0-			-0-
11	4290	X	3780	-0-	-510	-0-	83	1	3697	2	N	-0-			-0-
12	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	88	1	4050	2	N	-0-			-0-
01	4061	X	3892	-0-	-169	-0-	77	1	3815	2	N	-0-			-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208136 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7308 - 7525

08	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	77	1	3657	2	N	-0-			-0-
09	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	78	1	3409	2	N	-0-			-0-
10	3844	X	3520	-0-	-324	-0-	57	1	3463	2	N	-0-			-0-
11	3720	X	3400	-0-	-320	-0-	75	1	3325	2	N	-0-			-0-
12	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	82	1	3787	2	N	-0-			-0-
*01	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	77	1	3803	2	N	-0-			-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208346 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6792 - 7020

08	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	83	1	3974	2	N	-0-			-0-
09	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	87	1	3767	2	N	-0-			-0-
10	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	65	1	3924	2	N	-0-			-0-
11	3780	X	3637	-0-	-143	-0-	80	1	3557	2	N	-0-			-0-
12	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	86	1	3975	2	N	-0-			-0-
01	3999	X	3668	-0-	-331	-0-	73	1	3595	2	N	-0-			-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209704 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7012 - 7240

08	5549	X	5410	-0-	-139	-0-	111	1	5299	2	N	-0-			-0-
09	5370	X	5213	-0-	-157	-0-	116	1	5097	2	N	-0-			-0-
10	5549	X	5353	-0-	-196	-0-	88	1	5265	2	N	-0-			-0-
11	5370	X	4699	-0-	-671	-0-	104	1	4595	2	N	-0-			-0-
12	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	108	1	4999	2	N	-0-			-0-
01	4867	X	4380	-0-	-487	-0-	87	1	4293	2	N	-0-			-0-

SANDSTORM "A" WELL #: 1 RRCID -> 210029 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6778 - 7030

08	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	219	1	5792	2	N	-0-			-0-
09	5640	X	5577	-0-	-63	-0-	192	1	5385	2	N	-0-			-0-
10	6076	X	4906	-0-	-1170	-0-	167	1	4739	2	N	-0-			-0-
11	5880	X	5496	-0-	-384	-0-	187	1	5309	2	N	-0-			-0-
12	6076	X	5288	-0-	-788	-0-	184	1	5104	2	N	-0-			-0-
01	6014	X	5537	-0-	-477	-0-	189	1	5348	2	N	-0-			-0-

OLIVER WELL #: 1 RRCID -> 210030 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6682 - 6950

08	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	91	1	2396	2	N	-0-			-0-
09	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	84	1	2367	2	N	-0-			-0-
10	2387	N	2246	-0-	-141	-0-	77	1	2169	2	N	-0-			-0-
11	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	84	1	2401	2	N	-0-			-0-
12	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	86	1	2383	2	N	-0-			-0-
*01	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	95	1	2686	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 #: 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
08	3162	X	3096	-0-	-66	-0-	64	1	3032	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	3058	-0-	-2	-0-	69	1	2989	2	N	-0-					-0-
10	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	53	1	3208	2	N	-0-					-0-
11	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	73	1	3294	2	N	-0-					-0-
12	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	77	1	3572	2	N	-0-					-0-
*01	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	71	1	3506	2	N	-0-					-0-

WALKING "T" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214495 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7550 - 10174

08	9579	X	8313	-0-	-1266	-0-	478	1	7835	2	N	-0-					-0-
09	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	483	1	8999	2	N	-0-					-0-
10	10315	X	10315	-0-	-0-	-0-	522	1	9793	2	N	-0-					-0-
11	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	507	1	9569	2	N	-0-					-0-
12	8494	X	8203	-0-	-291	-0-	511	1	7692	2	N	-0-					-0-
01	8494	X	7310	-0-	-1184	-0-	474	1	6836	2	N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 2H RRCID -> 221198 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7093 - 9437

08	4991	X	4856	-0-	-135	-0-	344	1	4351	2	N	146					167
							161	9									
09	4830	X	4569	-0-	-261	-0-	326	1	4221	2	N	20	179	1			8
							22	9									
10	4991	X	4756	-0-	-235	-0-	344	1	4271	2	N	128					136
							141	9									
11	4710	X	4401	-0-	-309	-0-	327	1	4071	2	N	3					139
							3	9									
12	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	346	1	4177	2	N	14					153
							15	9									
01	4495	X	4482	-0-	-13	-0-	344	1	4130	2	N	7					160
							8	9									

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 223963 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8750 - 10755

08	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4919	-0-	-1	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
10	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4550	-0-	-520	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	5213	-0-	-26	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	4634	-0-	-698	-0-	4634	2			N	-0-					-0-

WALKING "T" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 225175 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7535 - 8778

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
09	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
10	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
11	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
12	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
*01	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 231730 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6810 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	4140	-0-	-541	-0-	304	1	3834	2	N	2			58
							2	9							
09	4290	X	4226	-0-	-64	-0-	296	1	3825	2	N	95			153
							105	9							
10	4433	X	4158	-0-	-275	-0-	310	1	3848	2	N	-0-			153
11	4230	X	3723	-0-	-507	-0-	277	1	3446	2	N	-0-			153
12	4309	X	3885	-0-	-424	-0-	297	1	3585	2	N	3			156
							3	9							
01	4309	X	3809	-0-	-500	-0-	294	1	3515	2	N	-0-			156

NEW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231894 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 7920 - 9495

08	0	W	9002	-0-	9002	18515	9002	2			N	-0-			-0-
09	0	W	8947	-0-	8947	27462	8947	2			N	-0-			-0-
10	36198	X	8736	-0-	-27462	-0-	8736	2			N	-0-			-0-
11	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	8818	2			N	-0-			-0-
12	9517	X	6931	-0-	-2586	-0-	6931	2			N	-0-			-0-
01	9238	X	9102	-0-	-136	-0-	9102	2			N	-0-			-0-

WALKING "T" WELL #: 3 RRCID -> 231899 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 6664 - 6855

08	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-			-0-
09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-			-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALKING T 5&6 UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 231900 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7565 - 8693

08	9052	X	8628	-0-	-424	-0-	497	1	8131	2	N	-0-			-0-
09	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	474	1	8808	2	N	-0-			-0-
10	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	493	1	9250	2	N	-0-			-0-
11	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	475	1	8976	2	N	-0-			-0-
12	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	483	1	7248	2	N	-0-			-0-
01	7564	X	7552	-0-	-12	-0-	489	1	7063	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

08	1550	N	91	-0-	-1459	-0-	5	1	86	2	N	-0-			-0-
09	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	230	2	N	-0-			-0-
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	29	1	430	2	N	-0-			-0-
*01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	15	1	212	2	N	-0-			-0-

COOK HILLS WELL #: 1 H RRCID -> 231903 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8010 - 10040

08	11780	X	9805	-0-	-1975	-0-	9805	2			N	-0-			-0-
09	11220	X	7884	-0-	-3336	-0-	7884	2			N	-0-			-0-
10	10850	X	8887	-0-	-1963	-0-	8887	2			N	-0-			-0-
11	10410	X	9450	-0-	-960	-0-	9450	2			N	-0-			-0-
12	9827	X	8536	-0-	-1291	-0-	8536	2			N	-0-			-0-
01	9796	X	9258	-0-	-538	-0-	9258	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
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
08	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	390	1	6386	2	N	-0-					-0-
09	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	409	1	7601	2	N	-0-					-0-
10	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	416	1	7795	2	N	-0-					-0-
11	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	390	1	7355	2	N	-0-					-0-
12	6634	X	6528	-0-	-106	-0-	408	1	6120	2	N	-0-					-0-
*01	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	453	1	6539	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
08	6541	X	6073	-0-	-468	-0-	443	1	5599	2	N	28					160
							31	9									
09	6210	X	5959	-0-	-251	-0-	424	1	5502	2	N	30	182	1			8
							33	9									
10	6417	X	6157	-0-	-260	-0-	448	1	5563	2	N	133					141
							146	9									
11	6090	X	5682	-0-	-408	-0-	421	1	5253	2	N	7					148
							8	9									
12	5983	X	5943	-0-	-40	-0-	454	1	5468	2	N	19					167
							21	9									
01	5983	X	5523	-0-	-460	-0-	425	1	5090	2	N	7					174
							8	9									

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
08	13299	X	11975	-0-	-1324	-0-	11975	2			N	-0-					-0-
09	12480	X	11902	-0-	-578	-0-	11902	2			N	-0-					-0-
10	12980	X	12980	-0-	-0-	-0-	12980	2			N	-0-					-0-
11	13396	X	13396	-0-	-0-	-0-	13396	2			N	-0-					-0-
12	12715	X	12715	-0-	-0-	-0-	12715	2			N	-0-					-0-
01	12989	X	12426	-0-	-563	-0-	12426	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
08	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	6901	2			N	-0-					-0-
09	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
10	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
11	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	2445	-0-	-4902	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	2901	-0-	-4012	-0-	2901	2			N	-0-					-0-

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
09	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
11	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	4842	-0-	-707	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	5431	-0-	-118	-0-	5431	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
FRANKLIN WELL #: 1H RRCID -> 248412 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8090 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	10899	2			N	-0-					-0-
09	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	10544	2			N	-0-					-0-
10	10943	X	9913	-0-	-1030	-0-	9913	2			N	-0-					-0-
11	11278	X	11278	-0-	-0-	-0-	11278	2			N	-0-					-0-
12	10819	X	10159	-0-	-660	-0-	10159	2			N	-0-					-0-
*01	11376	X	11376	-0-	-0-	-0-	11376	2			N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 251925 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6915 - 8961

08	5301	X	4675	-0-	-626	-0-	343	1	4328	2	N	4					79
							4	9									
09	5130	X	4865	-0-	-265	-0-	340	1	4413	2	N	102	161	1			20
							112	9									
10	5301	X	4916	-0-	-385	-0-	366	1	4550	2	N	-0-					20
11	5010	X	4637	-0-	-373	-0-	343	1	4272	2	N	20					40
							22	9									
12	4805	X	4463	-0-	-342	-0-	341	1	4122	2	N	-0-					40
01	4805	X	3604	-0-	-1201	-0-	277	1	3318	2	N	8					48
							9	9									

MONCRIEF RANCH, EAST WELL #: 5H RRCID -> 251927 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6831 - 9505

08	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	403	1	5083	2	N	7					150
							8	9									
09	5250	X	5159	-0-	-91	-0-	367	1	4761	2	N	28	160	1			18
							31	9									
10	5425	X	5328	-0-	-97	-0-	397	1	4924	2	N	6					24
							7	9									
11	5250	X	4897	-0-	-353	-0-	360	1	4491	2	N	42					66
							46	9									
12	5270	X	4947	-0-	-323	-0-	378	1	4565	2	N	4					70
							4	9									
01	5270	X	4615	-0-	-655	-0-	355	1	4254	2	N	5					75
							6	9									

MONCRIEF RANCH SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 252214 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6965 - 9316

08	7316	X	6890	-0-	-426	-0-	501	1	6357	2	N	29					106
							32	9									
09	7080	X	6779	-0-	-301	-0-	481	1	6222	2	N	69	160	1			15
							76	9									
10	7223	X	6322	-0-	-901	-0-	471	1	5819	2	N	29					44
							32	9									
11	6960	X	6113	-0-	-847	-0-	450	1	5619	2	N	40					84
							44	9									
12	6634	X	6544	-0-	-90	-0-	498	1	6017	2	N	26					110
							29	9									
01	6634	X	6059	-0-	-575	-0-	461	1	5515	2	N	75	165	1			20
							83	9									

FEDERAL 1937 WELL #: 1 RRCID -> 253280 COMPL. DATE 11/00/2009 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6928 - 7196

08	3038	X	2019	-0-	-1019	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
09	2460	X	2294	-0-	-166	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
10	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
11	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
12	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
*01	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
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
08	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	8193	2			N	-0-					-0-
09	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
10	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	8738	2			N	-0-					-0-
11	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
12	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	8805	2			N	-0-					-0-
*01	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	8610	2			N	-0-					-0-

NEW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272648 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7805 - 11275

08	0	W	37745	-0-	37745	630511	37745	2			N	-0-					-0-
09	0	W	35236	-0-	35236	665747	35236	2			N	-0-					-0-
10	0	W	34032	-0-	34032	699779	34032	2			N	-0-					-0-
11	0	W	32759	-0-	32759	732538	32759	2			N	-0-					-0-
12	0	W	31497	-0-	31497	764035	31497	2			N	-0-					-0-
01	0	W	29006	-0-	29006	793041	29006	2			N	-0-					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
DENNIS, TOM WELL #: 1 RRCID -> 193408 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 6709 - 6894

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1060	2	7	9	Y	6					64
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	907	2	4	9	Y	4					68
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	801	2	1	9	Y	1					69
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					69
12	930	N	863	-0-	-67	-0-	829	2	34	9	Y	31					100
01	806	N	799	-0-	-7	-0-	778	2	21	9	Y	19					119

DENNIS, TOM WELL #: 2 RRCID -> 201384 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6671 - 6892

08	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
09	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1744	-0-	-54	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1684	-0-	-56	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1663	-0-	-104	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1672	-0-	-64	-0-	1672	2			N	-0-					-0-

FULTZ WELL #: 1 RRCID -> 207270 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5782 - 5928

08	1674	N	1610	-0-	-64	-0-	1610	2			N	-0-					81
09	1590	N	1542	-0-	-48	-0-	1542	2			N	-0-					81
10	1674	N	1449	-0-	-225	-0-	1449	2			N	-0-					81
11	1560	N	1539	-0-	-21	-0-	1539	2			N	-0-					81
12	1581	N	1548	-0-	-33	-0-	1548	2			N	-0-					81
*01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
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
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					22
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					22
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					22
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					22
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					22
*01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	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
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
01	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	2			N	-0-					-0-

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
08	11997	X	11257	-0-	-740	-0-	11257	2			N	-0-					30
09	11610	X	10941	-0-	-669	-0-	10941	2			N	-0-					30
10	11997	X	11235	-0-	-762	-0-	11235	2			N	-0-					30
11	11610	X	11156	-0-	-454	-0-	11156	2			N	-0-					30
12	11784	X	11784	-0-	-0-	-0-	11784	2			N	-0-					30
*01	11461	X	11461	-0-	-0-	-0-	11461	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
08	4867	X	4584	-0-	-283	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4354	-0-	-296	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
10	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4389	-0-	-111	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4472	-0-	-116	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4378	-0-	-303	-0-	4378	2			N	-0-					-0-

WINSLOW OPERATING COMPANY, LLC 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
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

HORTON WELL #: 2H RRCID -> 222224 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 4134 PERF. 4450 - 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
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	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	7525	-0-	7525	7525	7525	3			N	-0-					-0-
*01	0	W	17918	-0-	17918	25443	17907	3	11	9	N	10					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINSLOW OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 932473
PACK WELL #: 1 H RRCID -> 226732 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 4289 PERF. 4698 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	W	3562	-0-	3562	3562	3562	3			N	-0-					-0-

WISE EXPLORATION 932980
WILLIAMS WELL #: 1 L RRCID -> 209922 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5992 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	984	-0-	-70	-0-	982	2	2	9	N	2					108
09	1560	N	898	-0-	-662	-0-	898	2			N	-0-					108
10	1054	N	920	-0-	-134	-0-	907	2	13	9	N	12					120
11	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1379	2	13	9	N	12					132
*12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1379	2	23	9	N	21					153
*01	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1783	2	18	9	N	16					169

LINDSAY WELL #: 1 H RRCID -> 231525 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6640 - 7795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	X	1441	-0-	-1070	-0-	1441	2			N	-0-					9
09	2430	X	1200	-0-	-1230	-0-	1200	2			N	-0-					9
10	1581	X	1000	-0-	-581	-0-	1000	2			N	-0-					9
11	1530	X	481	-0-	-1049	-0-	481	2			N	-0-					9
12	DLQ	G-10	481	-0-	481	481	481	2			N	-0-					9
01	DLQ	G-10	645	-0-	645	1126	645	2			N	-0-					9

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					63
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					63
10	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	1072	2			N	-0-					63
11	1140	N	957	-0-	-183	-0-	957	2			N	-0-					63
12	1147	N	985	-0-	-162	-0-	985	2			N	-0-					63
01	1085	N	961	-0-	-124	-0-	961	2			N	-0-					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WY WOODLAND OPERATING, LLC //CONT.// 945283
JONES WELL #: 2 RRCID -> 194043 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 7904 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	5585	-0-	2485	3168	5585	2			N	-0-					5
09	3000	N	4870	-0-	1870	5038	4870	2			N	-0-					5
10	7493	X	2455	-0-	-5038	-0-	2455	2			N	-0-					5
11	2070	X	32	-0-	-2038	-0-	32	2			N	-0-					5
12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					5
*01	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					5

YEARY WELL #: 1 RRCID -> 245193 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 8190 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	1632	-0-	-1065	-0-	1600	2	32	9	N	29					87
09	2610	X	710	-0-	-1900	-0-	710	2			N	-0-					87
10	2697	X	1199	-0-	-1498	-0-	1199	2			N	-0-					87
11	2610	X	740	-0-	-1870	-0-	740	2			N	-0-					87
12	2666	X	586	-0-	-2080	-0-	586	2			N	-0-					87
01	1643	X	639	-0-	-1004	-0-	639	2			N	-0-					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
PANNELL WELL #: 1H RRCID -> 237788 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9390 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4774	X	4196	-0-	-578	-0-	375	1	3821	2	N	-0-					-0-
09	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	375	1	4747	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	4461	-0-	-623	-0-	375	1	4086	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	3117	-0-	-1803	-0-	373	1	2744	2	N	-0-					-0-
12	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	305	1	3002	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	3368	-0-	-1933	-0-	305	1	3063	2	N	-0-					-0-

LAWRENCE WELL #: 1H RRCID -> 243330 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8962 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13020	X	11471	-0-	-1549	-0-	325	1	11146	2	N	-0-					-0-
09	12330	X	11479	-0-	-851	-0-	339	1	11140	2	N	-0-					-0-
10	12741	X	11424	-0-	-1317	-0-	750	1	10674	2	N	-0-					-0-
11	12330	X	9652	-0-	-2678	-0-	750	1	8902	2	N	-0-					-0-
12	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-	750	1	9851	2	N	-0-					-0-
01	11625	X	10127	-0-	-1498	-0-	750	1	9377	2	N	-0-					-0-

H&D WELL #: 1H RRCID -> 253644 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8021 PERF.10325 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7192	X	6691	-0-	-501	-0-	670	1	6021	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	6189	-0-	-771	-0-	774	1	5415	2	N	-0-					-0-
10	7192	X	5629	-0-	-1563	-0-	750	1	4879	2	N	-0-					-0-
11	6960	X	6132	-0-	-828	-0-	750	1	5382	2	N	-0-					-0-
12	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	750	1	5536	2	N	-0-					-0-
*01	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	750	1	5287	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		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
08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
10	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
11	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
12	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1939	-0-	-76	-0-	1939	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 184175 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6884 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17236	X	9549	-0-	-7687	-0-	9549	2			N	-0-					-0-
09	13350	X	9472	-0-	-3878	-0-	9472	2			N	-0-					-0-
10	11253	X	10113	-0-	-1140	-0-	10113	2			N	-0-					-0-
11	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	9335	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	9123	-0-	-673	-0-	9123	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	8383	-0-	-1723	-0-	8383	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
08	3503	X	3182	-0-	-321	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	3125	-0-	-25	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	3201	-0-	-23	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2748	-0-	-342	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2658	-0-	-566	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2747	-0-	-477	-0-	2747	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
08	5394	X	5309	-0-	-85	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
09	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
10	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	4896	-0-	-234	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	4970	-0-	-331	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	4944	-0-	-357	-0-	4944	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "B" WELL #: 3 RRCID -> 185315 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6976 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5301	-0-	-429	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5308	-0-	-613	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5059	-0-	-671	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5104	-0-	-786	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	5061	-0-	-612	-0-	5061	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 1 RRCID -> 186275 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6986 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	4607	-0-	-508	-0-	4607	3			N	-0-					-0-
09	4950	X	4419	-0-	-531	-0-	4419	3			N	-0-					-0-
10	4836	X	4516	-0-	-320	-0-	4516	3			N	-0-					-0-
11	4680	X	3764	-0-	-916	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	4398	-0-	-221	-0-	4398	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	4207	-0-	-412	-0-	4207	3			N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186294 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6918 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
11	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
12	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
*01	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 1V RRCID -> 187161 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7036 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	2422	-0-	-337	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	2610	-0-	-30	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2626	-0-	-102	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	1613	-0-	-1027	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	1662	-0-	-1035	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
*01	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 2V RRCID -> 187519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7032 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	N	1925	-0-	-989	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
09	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
10	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
11	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
12	2604	X	2434	-0-	-170	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	2204	-0-	-400	-0-	2204	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 3V RRCID -> 187520 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7026 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
09	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
10	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
11	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
12	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
*01	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					-0-

TODD, JO LERUE WELL #: 1 RRCID -> 188348 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7016 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8897	X	8724	-0-	-173	-0-	8724	2			N	-0-					-0-
09	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	8232	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	8472	-0-	-611	-0-	8472	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	8370	-0-	-420	-0-	8370	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	8492	-0-	-591	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	8350	-0-	-361	-0-	8350	2			N	-0-					-0-

LIPSEY-TROXELL #1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188351 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 6812 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
09	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
10	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
11	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
12	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
*01	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 1T RRCID -> 188401 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3504 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
*01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1T RRCID -> 188402 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6911 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
09	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
10	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
11	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
12	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
*01	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1T RRCID -> 188404 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6900 - 7130

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

INDIAN CREEK WELL #: E 1T RRCID -> 188405 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 1T RRCID -> 188406 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6911 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	2			N	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
*01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 1T RRCID -> 188407 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6776 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					-0-
09	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
*01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 1T RRCID -> 188408 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
*01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 1T RRCID -> 188409 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 3670 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
09	660	N	659	-0-	-1	-0-	659	2			N	-0-					-0-
10	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	2			N	-0-					-0-
11	660	N	648	-0-	-12	-0-	648	2			N	-0-					-0-
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
*01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 1T RRCID -> 188789 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 6801 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
09	900	N	844	-0-	-56	-0-	844	2			N	-0-					-0-
10	961	N	842	-0-	-119	-0-	842	2			N	-0-					-0-
11	990	N	816	-0-	-174	-0-	816	2			N	-0-					-0-
12	868	N	836	-0-	-32	-0-	836	2			N	-0-					-0-
*01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 1T RRCID -> 188790 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6861 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1093	-0-	-17	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
*01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILEY WELL #: 1 RRCID -> 189062 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6404 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	813	-0-	-551	-0-	813	2			N	-0-					83
09	1980	N	719	-0-	-1261	-0-	719	2			N	-0-					83
10	961	N	712	-0-	-249	-0-	712	2			N	-0-					83
11	780	N	650	-0-	-130	-0-	650	2			N	-0-					83
12	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	2			N	-0-					83
01	713	N	280	-0-	-433	-0-	280	2			N	-0-					83

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189063 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6976 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	980	-0-	-446	-0-	980	2			N	-0-					-0-
*01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 2 RRCID -> 189707 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7012 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	3			N	-0-					-0-
09	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
10	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
11	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	3			N	-0-					-0-
12	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	3			N	-0-					-0-
*01	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 1 RRCID -> 189708 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6940 - 7255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	4087	-0-	-23	-0-	4087	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	4258	-0-	-82	-0-	4258	3			N	-0-					-0-
11	4320	X	4063	-0-	-257	-0-	4063	3			N	-0-					-0-
12	4464	X	4168	-0-	-296	-0-	4168	3			N	-0-					-0-
01	4464	X	4037	-0-	-427	-0-	4037	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
08	4154	X	3817	-0-	-337	-0-	3817	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	3632	-0-	-388	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	3540	-0-	-552	-0-	3540	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	3310	-0-	-650	-0-	3310	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	3670	-0-	-205	-0-	3670	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	3517	-0-	-296	-0-	3517	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
09	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
10	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
11	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
12	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
*01	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	4743	X	4378	-0-	-365	-0-	4378	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	4261	-0-	-269	-0-	4261	3			N	-0-					-0-
10	4681	X	4374	-0-	-307	-0-	4374	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	4084	-0-	-266	-0-	4084	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	4124	-0-	-278	-0-	4124	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	3929	-0-	-473	-0-	3929	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
08	5518	X	4986	-0-	-532	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	5042	-0-	-298	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	5100	-0-	-418	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4727	-0-	-493	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	4693	-0-	-515	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4666	-0-	-542	-0-	4666	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
08	6789	X	5672	-0-	-1117	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	5283	-0-	-957	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5273	-0-	-834	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	4787	-0-	-1003	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	4763	-0-	-1065	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	4680	-0-	-993	-0-	4680	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 2 RRCID -> 189715 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6920 - 7213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2716	-0-	-44	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
10	2852	N	2766	-0-	-86	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
11	2730	N	2499	-0-	-231	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
12	2821	N	2467	-0-	-354	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
01	2759	N	2358	-0-	-401	-0-	2358	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
08	434	N	294	-0-	-140	-0-	294	2			N	-0-					-0-
09	330	N	272	-0-	-58	-0-	272	2			N	-0-					-0-
10	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
12	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-
*01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	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
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					50
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					50
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					50
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					50
12	341	N	91	-0-	-250	-0-	91	2			N	-0-					50
01	372	N	112	-0-	-260	-0-	112	2			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
08	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					-0-
09	390	N	347	-0-	-43	-0-	347	2			N	-0-					-0-
10	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					-0-
11	360	N	315	-0-	-45	-0-	315	2			N	-0-					-0-
12	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	2			N	-0-					-0-
01	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	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 #: 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
08	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
09	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
10	2666	N	2658	-0-	-8	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
11	2580	N	2576	-0-	-4	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	2523	-0-	-112	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
01	2666	N	2628	-0-	-38	-0-	2628	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
08	3131	X	2776	-0-	-355	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2699	-0-	-331	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2853	-0-	-216	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
11	2730	X	2667	-0-	-63	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
12	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
*01	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	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
08	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
09	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	2172	-0-	-29	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	2026	-0-	-104	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	2056	-0-	-145	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	2053	-0-	-117	-0-	2053	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 2 RRCID -> 191439 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6972 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	2968	-0-	-659	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	2841	-0-	-669	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	3019	-0-	-298	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	2891	-0-	-289	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2911	-0-	-96	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	2815	-0-	-192	-0-	2815	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 4 RRCID -> 191440 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 6886 - 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
08	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
09	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
10	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
11	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
12	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
*01	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 1 RRCID -> 191441 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6842 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17329	X	12398	-0-	-4931	-0-	12398	2			N	-0-					-0-
09	15030	X	11962	-0-	-3068	-0-	11962	2			N	-0-					-0-
10	14663	X	11890	-0-	-2773	-0-	11890	2			N	-0-					-0-
11	13770	X	10630	-0-	-3140	-0-	10630	2			N	-0-					-0-
12	12400	X	11145	-0-	-1255	-0-	11145	2			N	-0-					-0-
01	12400	X	10849	-0-	-1551	-0-	10849	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 2 RRCID -> 192021 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6865 - 7145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	661	-0-	-300	-0-	661	2			N	-0-					-0-
09	750	N	614	-0-	-136	-0-	614	2			N	-0-					-0-
10	713	N	625	-0-	-88	-0-	625	2			N	-0-					-0-
11	630	N	614	-0-	-16	-0-	614	2			N	-0-					-0-
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
*01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	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 2 RRCID -> 192022 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6965 - 7144

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	128	1	3322	2	N	-0-					-0-
09	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	121	1	3057	2	N	-0-					-0-
10	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	138	1	3292	2	N	-0-					-0-
11	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	149	1	3826	2	N	-0-					-0-
12	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	147	1	3689	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	3109	-0-	-332	-0-	131	1	2978	2	N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 4 RRCID -> 192185 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 6822 - 7132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6510	X	4898	-0-	-1612	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	4550	-0-	-1360	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	4758	-0-	-915	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4354	-0-	-866	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4181	-0-	-841	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4120	-0-	-778	-0-	4120	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 5 RRCID -> 192186 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6800 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8959	X	6288	-0-	-2671	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	6664	-0-	-1016	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6925	-0-	-143	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	6252	-0-	-48	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6151	-0-	-731	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	6110	-0-	-803	-0-	6110	2			N	-0-					-0-

ALLISTON WELL #: 1 RRCID -> 192611 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6888 - 7182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	5241	-0-	-91	-0-	337	1	4904	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	5130	-0-	-30	-0-	318	1	4812	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	5227	-0-	-105	-0-	326	1	4901	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	4876	-0-	-284	-0-	301	1	4575	2	N	-0-					-0-
12	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	318	1	4921	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	5143	-0-	-96	-0-	317	1	4826	2	N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 1 RRCID -> 192612 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7046 - 7324

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5487	X	4953	-0-	-534	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4763	-0-	-547	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	4937	-0-	-457	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4419	-0-	-531	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4693	-0-	-422	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	3882	-0-	-1078	-0-	3882	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 #: 3 RRCID -> 193158 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6974 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5890	X	5328	-0-	-562	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	5085	-0-	-525	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5315	-0-	-482	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	4868	-0-	-742	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	4793	-0-	-539	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	4739	-0-	-593	-0-	4739	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 5 RRCID -> 193194 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6968 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6975	X	5211	-0-	-1764	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	4811	-0-	-1189	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	4749	-0-	-1358	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	4242	-0-	-1368	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	3908	-0-	-1548	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	3650	-0-	-1558	-0-	3650	2			N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 1 RRCID -> 193876 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7054 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
09	570	N	460	-0-	-110	-0-	460	2			N	-0-					-0-
10	589	N	470	-0-	-119	-0-	470	2			N	-0-					-0-
11	510	N	213	-0-	-297	-0-	213	2			N	-0-					-0-
12	465	N	180	-0-	-285	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01	465	N	377	-0-	-88	-0-	377	2			N	-0-					-0-

HASLET "78" GU WELL #: 3 RRCID -> 193993 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7088 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	3922	-0-	-263	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3885	-0-	-165	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	4082	-0-	-41	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3306	-0-	-564	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	2004	-0-	-2026	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3816	-0-	-276	-0-	3816	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 7 RRCID -> 194051 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6822 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8618	X	4484	-0-	-4134	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	4231	-0-	-1559	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	4397	-0-	-1524	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	3929	-0-	-1261	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	3596	-0-	-1426	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	3703	-0-	-792	-0-	3703	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 6 RRCID -> 194052 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6948 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7347	X	5565	-0-	-1782	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5287	-0-	-743	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	5192	-0-	-1039	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	4644	-0-	-1386	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	4167	-0-	-1816	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	3829	-0-	-1751	-0-	3829	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G"" WELL #: 7 RRCID -> 194053 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6896 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13206	X	11276	-0-	-1930	-0-	11276	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	10648	-0-	-1082	-0-	10648	2			N	-0-					-0-
10	12121	X	10687	-0-	-1434	-0-	10687	2			N	-0-					-0-
11	11730	X	9748	-0-	-1982	-0-	9748	2			N	-0-					-0-
12	11532	X	9386	-0-	-2146	-0-	9386	2			N	-0-					-0-
01	11284	X	8970	-0-	-2314	-0-	8970	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 #: 2 RRCID -> 194290 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7074 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 6 RRCID -> 194410 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6854 - 7175

08	8246	X	4773	-0-	-3473	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	4574	-0-	-1996	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	4767	-0-	-1433	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4609	-0-	-701	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4366	-0-	-687	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4372	-0-	-402	-0-	4372	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 8 RRCID -> 194411 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6862 - 7170

08	16895	X	9743	-0-	-7152	-0-	9743	2			N	-0-					-0-
09	14310	X	9259	-0-	-5051	-0-	9259	2			N	-0-					-0-
10	13361	X	11928	-0-	-1433	-0-	11928	2			N	-0-					-0-
11	11700	X	10021	-0-	-1679	-0-	10021	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	9571	-0-	-814	-0-	9571	2			N	-0-					-0-
01	10943	X	9118	-0-	-1825	-0-	9118	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 3 RRCID -> 194412 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6940 - 7244

08	1953	N	1907	-0-	-46	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
10	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1829	-0-	-31	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1925	-0-	-28	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
*01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 16 RRCID -> 194413 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6743 - 7038

08	3751	X	3592	-0-	-159	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3597	-0-	-33	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3607	-0-	-144	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
11	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3680	-0-	-40	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3589	-0-	-131	-0-	3589	2			N	-0-					-0-

BOLING WELL #: 1 RRCID -> 195237 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7076 - 7360

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	4929	X	4618	-0-	-311	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4456	-0-	-194	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4554	-0-	-189	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4338	-0-	-192	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4471	-0-	-148	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4446	-0-	-173	-0-	4446	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GOLDEN TRIANGLE "F" WELL #: 6 RRCID -> 195241 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7190 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	1886	-0-	-191	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1857	-0-	-63	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
10	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
11	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
12	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	2175	-0-	-26	-0-	2175	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "C" WELL #: 3 RRCID -> 195242 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7176 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2785	-0-	-253	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2575	-0-	-215	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2581	-0-	-209	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2372	-0-	-328	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
12	2666	N	2576	-0-	-90	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
01	2573	N	2500	-0-	-73	-0-	2500	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 5 RRCID -> 195243 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7110 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1666	-0-	-70	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1579	-0-	-71	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
10	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
11	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1643	-0-	-31	-0-	1643	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 1 RRCID -> 195251 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7084 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					-0-
10	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	2			N	-0-					-0-
11	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-
*01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 1 RRCID -> 195591 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7068 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
09	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
10	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
11	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
12	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
*01	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE I WELL #: 9 RRCID -> 196084 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7174 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1872	-0-	-112	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	1885	-0-	-335	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
10	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
11	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
12	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
*01	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 196206 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7201 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	2223	-0-	-2737	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	3918	-0-	-642	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	3834	-0-	-444	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
11	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3923	-0-	-138	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3902	-0-	-159	-0-	3902	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOSSIL HILL WELL #: 2 RRCID -> 196208 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6888 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1385	-0-	-72	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1247	-0-	-163	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1206	-0-	-220	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1154	-0-	-196	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	864	-0-	-438	-0-	864	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	53	-0-	-1156	-0-	53	2			N	-0-					-0-

FOLTZ WELL #: 1 RRCID -> 197073 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7084 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6014	X	4961	-0-	-1053	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	5454	-0-	-216	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	5284	-0-	-482	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	5099	-0-	-391	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5345	-0-	-297	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	5113	-0-	-529	-0-	5113	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE D WELL #: 4 RRCID -> 197130 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8000 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
09	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
11	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
12	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
*01	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			N	-0-					-0-

TODD-VINSON WELL #: 1 RRCID -> 197339 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7008 - 7316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	362	1	4797	2	N	-0-					-0-
09	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	351	1	5277	2	N	-0-					-0-
10	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	362	1	5500	2	N	-0-					-0-
11	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	351	1	5346	2	N	-0-					-0-
12	5828	X	5824	-0-	-4	-0-	362	1	5462	2	N	-0-					-0-
01	5859	X	5364	-0-	-495	-0-	356	1	5008	2	N	-0-					-0-

VINSON FEE "D" WELL #: 2 RRCID -> 197342 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7400 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8308	X	7213	-0-	-1095	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	6794	-0-	-736	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	6829	-0-	-549	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	6418	-0-	-722	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	6409	-0-	-969	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	5974	-0-	-1249	-0-	5974	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 3 RRCID -> 197345 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7144 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2596	-0-	-349	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2660	-0-	-190	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	2643	-0-	-302	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	2412	-0-	-378	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
12	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
*01	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 4 RRCID -> 197347 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7328 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	4067	-0-	-133	-0-	4067	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	4247	-0-	-93	-0-	4247	3			N	-0-					-0-
11	4200	X	3851	-0-	-349	-0-	3851	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	3796	-0-	-482	-0-	3796	3			N	-0-					-0-
01	4278	X	4088	-0-	-190	-0-	4088	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 #: 5 RRCID -> 197348 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6981 - 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
08	3410	X	3225	-0-	-185	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	3071	-0-	-229	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	3106	-0-	-304	-0-	3106	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	3005	-0-	-235	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	3057	-0-	-229	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	3057	-0-	-167	-0-	3057	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 3 RRCID -> 197353 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6879 - 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
08	13051	X	9372	-0-	-3679	-0-	9372	2			N	-0-					-0-
09	12270	X	8659	-0-	-3611	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	8833	-0-	-1676	-0-	8833	2			N	-0-					-0-
11	10170	X	8191	-0-	-1979	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
12	9424	X	1873	-0-	-7551	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
01	9362	X	85	-0-	-9277	-0-	85	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 5 RRCID -> 197354 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6815 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13895	X	13895	-0-	-0-	-0-	13895	2			N	-0-					-0-
09	13163	X	13163	-0-	-0-	-0-	13163	2			N	-0-					-0-
10	13343	X	13343	-0-	-0-	-0-	13343	2			N	-0-					-0-
11	12413	X	12413	-0-	-0-	-0-	12413	2			N	-0-					-0-
12	13950	X	12326	-0-	-1624	-0-	12326	2			N	-0-					-0-
01	13888	X	11749	-0-	-2139	-0-	11749	2			N	-0-					-0-

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
08	9486	X	8291	-0-	-1195	-0-	8291	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	7631	-0-	-619	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	8056	-0-	-469	-0-	8056	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	7342	-0-	-908	-0-	7342	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	7616	-0-	-661	-0-	7616	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	7262	-0-	-1015	-0-	7262	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
08	8618	X	7569	-0-	-1049	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	7385	-0-	-415	-0-	7385	2			N	-0-					-0-
10	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	7527	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	6662	-0-	-658	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	6368	-0-	-1258	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	5956	-0-	-1670	-0-	5956	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
08	11594	X	10024	-0-	-1570	-0-	10024	2			Y	-0-					-0-
09	9990	X	9592	-0-	-398	-0-	9592	2			Y	-0-					-0-
10	10385	X	8790	-0-	-1595	-0-	8790	2			Y	-0-					-0-
11	10050	X	8029	-0-	-2021	-0-	8029	2			Y	-0-					-0-
12	10385	X	7978	-0-	-2407	-0-	7978	2			Y	-0-					-0-
01	10013	X	7201	-0-	-2812	-0-	7201	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
08	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
09	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
10	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
11	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2563	-0-	-351	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2397	-0-	-517	-0-	2397	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 #: 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
08	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
09	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
10	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	155	X	2	-0-	-153	-0-	2	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
08	3813	X	3639	-0-	-174	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
09	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
10	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3504	-0-	-66	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3622	-0-	-377	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3545	-0-	-454	-0-	3545	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
08	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
09	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3763	-0-	-329	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	3281	-0-	-1219	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	3566	-0-	-1084	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	3781	-0-	-869	-0-	3781	2			N	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6603	X	6099	-0-	-504	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	5830	-0-	-560	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	5976	-0-	-627	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	5657	-0-	-493	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5758	-0-	-411	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5678	-0-	-429	-0-	5678	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "H" WELL #: 8 RRCID -> 198404 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7950 - 10543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	X	2245	-0-	-421	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
09	2580	X	2357	-0-	-223	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
10	2666	X	2415	-0-	-251	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
11	2460	X	2309	-0-	-151	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	2350	-0-	-99	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
01	2418	N	2322	-0-	-96	-0-	2322	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "F" WELL #: 4 RRCID -> 198769 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6823 - 7156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11532	X	8070	-0-	-3462	-0-	8070	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	7885	-0-	-1205	-0-	7885	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	7823	-0-	-1570	-0-	7823	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	7342	-0-	-1748	-0-	7342	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	7548	-0-	-1163	-0-	7548	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	7301	-0-	-852	-0-	7301	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 8 RRCID -> 198770 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 6812 - 7134

08	12741	X	8910	-0-	-3831	-0-	8910	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	8358	-0-	-2022	-0-	8358	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	8383	-0-	-2064	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	7855	-0-	-2255	-0-	7855	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	7875	-0-	-1487	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	7428	-0-	-1469	-0-	7428	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 8 RRCID -> 198815 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6960 - 7296

08	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
09	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
10	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
11	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4019	-0-	-848	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	3858	-0-	-947	-0-	3858	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 14 RRCID -> 198816 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6913 - 7252

08	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
09	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
10	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
11	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
12	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
01	2914	N	2738	-0-	-176	-0-	2738	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 18 RRCID -> 198817 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7073 - 7400

08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
09	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
10	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	2065	-0-	-95	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	2067	-0-	-134	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	2084	-0-	-117	-0-	2084	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 20H RRCID -> 198818 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8605

08	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
09	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
10	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
11	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
12	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
*01	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 7 RRCID -> 198837 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7068 - 7410

08	5084	X	4234	-0-	-850	-0-	4234	3			N	-0-					-0-
09	4650	X	4144	-0-	-506	-0-	4144	3			N	-0-					-0-
10	4805	X	4197	-0-	-608	-0-	4197	3			N	-0-					-0-
11	4500	X	3878	-0-	-622	-0-	3878	3			N	-0-					-0-
12	4433	X	3422	-0-	-1011	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
01	4278	X	3463	-0-	-815	-0-	3463	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "F" WELL #: 2 RRCID -> 199214 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6845 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14260	X	8985	-0-	-5275	-0-	8985	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	8398	-0-	-2252	-0-	8398	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	8441	-0-	-1107	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	7973	-0-	-757	-0-	7973	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	8404	-0-	-617	-0-	8404	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	7888	-0-	-1102	-0-	7888	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 3 RRCID -> 199486 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7660 - 9094

08	8742	X	7558	-0-	-1184	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	7753	-0-	-707	-0-	7753	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	8103	-0-	-546	-0-	8103	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	7611	-0-	-459	-0-	7611	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	7844	-0-	-495	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	7684	-0-	-407	-0-	7684	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 9 RRCID -> 199489 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7246 - 7488

08	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1077	-0-	-93	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	995	-0-	-85	-0-	995	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	809	-0-	-307	-0-	809	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	42	-0-	-1074	-0-	42	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 199496 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7450 - 9926

08	7533	X	7292	-0-	-241	-0-	7292	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	6918	-0-	-282	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	7142	-0-	-298	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	6709	-0-	-461	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	7059	-0-	-257	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6862	-0-	-423	-0-	6862	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 7 RRCID -> 199752 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6773 - 7050

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	7798	2			N	-0-					-0-
09	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	7366	2			N	-0-					-0-
10	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	7421	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	7035	-0-	-105	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	7101	-0-	-897	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	6882	-0-	-930	-0-	6882	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 199894 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

08	1085	N	917	-0-	-168	-0-	917	2			N	-0-					-0-
09	960	N	932	-0-	-28	-0-	932	2			N	-0-					-0-
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
*01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: P 1T RRCID -> 199895 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6866 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 1T RRCID -> 199896 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6819 - 7089

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	3461	-0-	-724	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3099	-0-	-951	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3058	-0-	-879	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	2867	-0-	-823	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	2608	-0-	-1050	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	2857	-0-	-615	-0-	2857	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 4 RRCID -> 199898 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6754 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		247	-0-	247	247	247	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		2756	-0-	2756	3003	2756	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		634	-0-	634	3637	634	2			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
08	2077	N	1938	-0-	-139	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1911	-0-	-69	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1861	-0-	-92	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1748	-0-	-142	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1677	-0-	-307	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1300	-0-	-560	-0-	1300	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
08	1147	N	900	-0-	-247	-0-	900	2			N	-0-					-0-
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
12	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1168	-0-	-320	-0-	1168	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
08	3813	X	3551	-0-	-262	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3313	-0-	-317	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3386	-0-	-303	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3273	-0-	-297	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3344	-0-	-252	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3307	-0-	-258	-0-	3307	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 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
08	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
09	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
10	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
11	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
12	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
*01	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 2 RRCID -> 199904 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6876 - 7188

08	4030	X	2620	-0-	-1410	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	2552	-0-	-1078	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	2746	-0-	-912	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2714	-0-	-466	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2640	-0-	-305	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	2366	-0-	-393	-0-	2366	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 3 RRCID -> 199905 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6822 - 7125

08	3472	X	3255	-0-	-217	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	3069	-0-	-291	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	2937	-0-	-535	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	2873	-0-	-337	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2817	-0-	-438	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2886	-0-	-369	-0-	2886	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE I WELL #: 1 RRCID -> 199909 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6994 - 7306

08	7812	X	7740	-0-	-72	-0-	7740	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	7460	-0-	-40	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	7622	-0-	-97	-0-	7622	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	7254	-0-	-246	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	7266	-0-	-484	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	7151	-0-	-599	-0-	7151	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 2 RRCID -> 200143 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7068 - 7310

08	2759	X	2733	-0-	-26	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2592	-0-	-78	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2671	-0-	-88	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	2664	-0-	-6	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
12	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
*01	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 2 RRCID -> 200145 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7851 - 9913

08	19034	X	17825	-0-	-1209	-0-	17825	2			N	-0-					-0-
09	18900	X	16937	-0-	-1963	-0-	16937	2			N	-0-					-0-
10	19530	X	17753	-0-	-1777	-0-	17753	2			N	-0-					-0-
11	18900	X	11456	-0-	-7444	-0-	11456	2			N	-0-					-0-
12	18383	X	18094	-0-	-289	-0-	18094	2			N	-0-					-0-
*01	22404	X	22404	-0-	-0-	-0-	22404	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 1H RRCID -> 200336 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 8100 - 9767

08	8184	X	8067	-0-	-117	-0-	8067	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	7574	-0-	-346	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	7734	-0-	-388	-0-	7734	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	7744	-0-	-86	-0-	7744	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	6853	-0-	-1238	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	7883	-0-	-177	-0-	7883	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH WHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200337 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 8000 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10478	X	7366	-0-	-3112	-0-	7366	2			N	-0-					-0-
09	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	11771	2			N	-0-					-0-
10	12301	X	12301	-0-	-0-	-0-	12301	2			N	-0-					-0-
11	11850	X	11850	-0-	-0-	-0-	11850	2			N	-0-					-0-
12	12261	X	12261	-0-	-0-	-0-	12261	2			N	-0-					-0-
01	12307	X	11976	-0-	-331	-0-	11976	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200338 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8000 - 9624

08	10478	X	9241	-0-	-1237	-0-	9241	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	8559	-0-	-741	-0-	8559	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	8483	-0-	-1127	-0-	8483	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	7871	-0-	-1189	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	5863	-0-	-3499	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	6049	-0-	-3189	-0-	6049	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 3 RRCID -> 200812 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6818 - 7105

08	1736	N	1213	-0-	-523	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	53	-0-	-1357	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
11	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
12	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1633	-0-	-289	-0-	1633	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 4 RRCID -> 200813 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6779 - 7084

08	5301	X	4877	-0-	-424	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4721	-0-	-259	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4801	-0-	-283	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4378	-0-	-482	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4430	-0-	-530	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4444	-0-	-423	-0-	4444	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 2 RRCID -> 200814 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6749 - 7050

08	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
09	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
10	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
11	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
*01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 5 RRCID -> 200815 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6766 - 7074

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		74	-0-	74	74	74	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		561	-0-	561	635	561	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		2070	-0-	2070	2705	362	1	1708	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 2 RRCID -> 200816 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 6750 - 7067

08	6169	X	6063	-0-	-106	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5786	-0-	-304	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5900	-0-	-393	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5485	-0-	-605	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5481	-0-	-719	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5404	-0-	-672	-0-	5404	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 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
08	2356	N	1534	-0-	-822	-0-	1534	2		N	-0-			-0-
09	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-				N	-0-			-0-
10	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-				N	-0-			-0-
11	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2		N	-0-			-0-
12	3100	N	3729	-0-	629	629	3729	2		N	-0-			-0-
*01	3100	N	4316	-0-	1216	1845	4316	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
08	1457	N	1324	-0-	-133	-0-	1324	2		N	-0-			-0-
09	1410	N	1093	-0-	-317	-0-	1093	2		N	-0-			-0-
10	1116	N	882	-0-	-234	-0-	882	2		N	-0-			-0-
11	1290	N	996	-0-	-294	-0-	996	2		N	-0-			-0-
12	1116	N	777	-0-	-339	-0-	777	2		N	-0-			-0-
*01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	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
08	2201	N	2124	-0-	-77	-0-	2124	2		N	-0-			-0-
09	2190	N	2108	-0-	-82	-0-	2108	2		N	-0-			-0-
10	2263	N	2124	-0-	-139	-0-	2124	2		N	-0-			-0-
11	2070	N	1904	-0-	-166	-0-	1904	2		N	-0-			-0-
12	2170	N	2032	-0-	-138	-0-	2032	2		N	-0-			-0-
01	2139	N	2126	-0-	-13	-0-	2126	2		N	-0-			-0-

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
08	4309	X	3792	-0-	-517	-0-	3792	2		N	-0-			-0-
09	4020	X	3658	-0-	-362	-0-	3658	2		N	-0-			-0-
10	3875	X	3872	-0-	-3	-0-	3872	2		N	-0-			-0-
11	3660	X	3583	-0-	-77	-0-	3583	2		N	-0-			-0-
12	3782	X	3709	-0-	-73	-0-	3709	2		N	-0-			-0-
01	3875	X	3625	-0-	-250	-0-	3625	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 2 RRCID -> 201024 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6793 - 7109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7347	X	6975	-0-	-372	-0-	6975	2		N	-0-			-0-
09	7110	X	6765	-0-	-345	-0-	6765	2		N	-0-			-0-
10	7130	X	6754	-0-	-376	-0-	6754	2		N	-0-			-0-
11	6780	X	6560	-0-	-220	-0-	6560	2		N	-0-			-0-
12	7006	X	6653	-0-	-353	-0-	6653	2		N	-0-			-0-
01	7006	X	6532	-0-	-474	-0-	6532	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: Q 1T RRCID -> 201393 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6856 - 7113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2		N	-0-			-0-
09	630	N	121	-0-	-509	-0-	121	2		N	-0-			-0-
10	403	N	17	-0-	-386	-0-	17	2		N	-0-			-0-
11	240	N	183	-0-	-57	-0-	183	2		N	-0-			-0-
12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2		N	-0-			-0-
*01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 3 RRCID -> 201394 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6818 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4805	X	3221	-0-	-1584	-0-	3221	2		N	-0-			-0-
09	4440	X	3576	-0-	-864	-0-	3576	2		N	-0-			-0-
10	4588	X	3663	-0-	-925	-0-	3663	2		N	-0-			-0-
11	4350	X	3343	-0-	-1007	-0-	3343	2		N	-0-			-0-
12	4309	X	3589	-0-	-720	-0-	3589	2		N	-0-			-0-
01	3689	X	3535	-0-	-154	-0-	3535	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "C" WELL #: 4 RRCID -> 201482 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7185 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3343	-0-	-67	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	3275	-0-	-85	-0-	3275	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	3140	-0-	-332	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	3314	-0-	-46	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	3314	-0-	-65	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	3184	-0-	-195	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
INDIAN CREEK WELL #: I 2 RRCID -> 201664 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 6768 - 7058																	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COBURN WELL #: 2 RRCID -> 201665 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6976 - 7191																	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-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																	
08	2263	X	466	-0-	-1797	-0-	466	2			N	-0-					-0-
09	2190	X	569	-0-	-1621	-0-	569	2			N	-0-					-0-
10	1922	X	413	-0-	-1509	-0-	413	2			N	-0-					-0-
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
12	589	N	121	-0-	-468	-0-	121	2			N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
HAWKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201897 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7072 - 7291																	
08	5270	X	4487	-0-	-783	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
09	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	5113	-0-	-2	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4834	-0-	-116	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	4988	-0-	-220	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4860	-0-	-348	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 202159 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7003 - 7190																	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
01	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																	
08	1178	N	83	-0-	-1095	-0-	83	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	522	-0-	-528	-0-	522	2			N	-0-					-0-
10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	889	-0-	-413	-0-	889	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 4 RRCID -> 202162 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6967 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
09	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
10	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
11	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
12	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
*01	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 2 RRCID -> 202181 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 6878 - 7163

08	899	N	873	-0-	-26	-0-	873	2			N	-0-					-0-
09	870	N	852	-0-	-18	-0-	852	2			N	-0-					-0-
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
12	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	2			N	-0-					-0-
01	868	N	851	-0-	-17	-0-	851	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 5 RRCID -> 202182 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6754 - 7058

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	175	1	1770	2	N	-0-					-0-
09	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
10	1364	X	257	-0-	-1107	-0-	257	2			N	-0-					-0-
11	1890	X	966	-0-	-924	-0-	966	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	2394	-0-	-1047	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3143	-0-	-298	-0-	362	1	2781	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 4 RRCID -> 202217 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6786 - 7072

08	1612	N	1533	-0-	-79	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1440	-0-	-30	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1453	-0-	-190	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1457	-0-	-248	-0-	1457	2			N	-0-					-0-

CITY OF NEWARK WELL #: 1 RRCID -> 202218 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6897 - 7205

08	1581	N	1441	-0-	-140	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1351	-0-	-119	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1346	-0-	-142	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1251	-0-	-129	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1240	-0-	-155	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1190	-0-	-143	-0-	1190	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 3 RRCID -> 202277 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7787 - 9868

08	9362	X	8139	-0-	-1223	-0-	8139	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	7687	-0-	-1313	-0-	7687	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	7194	-0-	-1455	-0-	7194	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	6840	-0-	-1320	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	6772	-0-	-1474	-0-	6772	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	6532	-0-	-1621	-0-	6532	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 4 RRCID -> 202519 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6834 - 7114

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

08	3255	X	3005	-0-	-250	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2756	-0-	-394	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2870	-0-	-168	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2794	-0-	-116	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2849	-0-	-158	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2843	-0-	-164	-0-	2843	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 19 RRCID -> 202652 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7427 - 7787

08	4929	X	4704	-0-	-225	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	4359	-0-	-51	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	4484	-0-	-197	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	3648	-0-	-912	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	3667	-0-	-1045	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	3567	-0-	-1145	-0-	3567	2			N	-0-					-0-

WHITE, AMY WELL #: 1 RRCID -> 202673 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6688 - 6995

08	3472	X	3352	-0-	-120	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	3215	-0-	-85	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3253	-0-	-126	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	3129	-0-	-141	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3192	-0-	-156	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	3157	-0-	-191	-0-	3157	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 3 RRCID -> 202682 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6878 - 7110

08	1860	N	1739	-0-	-121	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1790	-0-	-100	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
10	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1694	-0-	-166	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1737	-0-	-61	-0-	1737	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 4 RRCID -> 202683 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7178 - 7460

08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1452	-0-	-48	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1474	-0-	-14	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1412	-0-	-28	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1448	-0-	-40	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1415	-0-	-73	-0-	1415	2			N	-0-					-0-

VINSON MINERAL WELL #: 6H RRCID -> 202973 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 8105 - 9100

08	8866	X	8461	-0-	-405	-0-	8461	3			N	-0-					-0-
09	8760	X	8552	-0-	-208	-0-	8552	3			N	-0-					-0-
10	9052	X	8362	-0-	-690	-0-	8362	3			N	-0-					-0-
11	8760	X	7586	-0-	-1174	-0-	7586	3			N	-0-					-0-
12	9052	X	8217	-0-	-835	-0-	8217	3			N	-0-					-0-
01	8835	X	8570	-0-	-265	-0-	8570	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUDDLESTON TRUST WELL #: 5 RRCID -> 202974 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6967 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	4648	-0-	-436	-0-	4648	3			N	-0-					-0-
09	4920	X	4775	-0-	-145	-0-	4775	3			N	-0-					-0-
10	5084	X	4885	-0-	-199	-0-	4885	3			N	-0-					-0-
11	4890	X	4598	-0-	-292	-0-	4598	3			N	-0-					-0-
12	4929	X	4692	-0-	-237	-0-	4692	3			N	-0-					-0-
01	4929	X	4546	-0-	-383	-0-	4546	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
08	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
09	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
11	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
12	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
*01	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	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
08	2480	N	2448	-0-	-32	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	2362	-0-	-68	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2392	-0-	-88	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	2253	-0-	-117	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2280	-0-	-169	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	2296	-0-	-91	-0-	2296	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
08	1829	N	1815	-0-	-14	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1754	-0-	-46	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1801	-0-	-28	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
11	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
12	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
*01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-

HAYCO "D" WELL #: 2H RRCID -> 203346 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6985 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	4737	-0-	-533	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	4085	-0-	-145	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	3863	-0-	-1500	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	4105	-0-	-1085	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	4670	-0-	-693	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	3989	-0-	-754	-0-	3989	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
08	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
09	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
10	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	7896	2			N	-0-					-0-
11	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	7642	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	7670	-0-	-855	-0-	7670	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	7415	-0-	-1110	-0-	7415	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
08	8587	X	7911	-0-	-676	-0-	7911	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	7657	-0-	-413	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	6720	-0-	-1340	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	5796	-0-	-2004	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	3585	-0-	-4475	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	5654	-0-	-2251	-0-	5654	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	7347	X	7048	-0-	-299	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	6417	-0-	-693	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	6079	-0-	-1268	-0-	6079	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	5491	-0-	-1469	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	6173	-0-	-1019	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	3951	-0-	-3086	-0-	3951	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-T RRCID -> 203690 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7114

08	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	2			N	-0-					-0-
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
10	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	2			N	-0-					-0-
11	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	2			N	-0-					-0-
12	558	N	434	-0-	-124	-0-	434	2			N	-0-					-0-
01	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 4-T RRCID -> 203692 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6902 - 7161

08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
12	775	N	715	-0-	-60	-0-	715	2			N	-0-					-0-
01	713	N	601	-0-	-112	-0-	601	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3T RRCID -> 203708 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6717 - 6993

08	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	2			N	-0-					-0-
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
10	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	2			N	-0-					-0-
11	600	N	583	-0-	-17	-0-	583	2			N	-0-					-0-
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
*01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 1 RRCID -> 203725 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6772 - 7091

08	5332	X	3358	-0-	-1974	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	3526	-0-	-1424	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	3997	-0-	-498	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
11	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
12	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
*01	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					-0-

WHITE, AMY WELL #: 2 RRCID -> 203763 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6909 - 7102

08	744	N	726	-0-	-18	-0-	726	2			N	-0-					-0-
09	720	N	703	-0-	-17	-0-	703	2			N	-0-					-0-
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
11	690	N	678	-0-	-12	-0-	678	2			N	-0-					-0-
12	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	2			N	-0-					-0-
01	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 203764 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8300 - 10400

08	25026	X	25026	-0-	-0-	-0-	25026	2			N	-0-					-0-
09	19514	X	19514	-0-	-0-	-0-	19514	2			N	-0-					-0-
10	20364	X	20364	-0-	-0-	-0-	20364	2			N	-0-					-0-
11	22770	X	18437	-0-	-4333	-0-	18437	2			N	-0-					-0-
12	25017	X	17773	-0-	-7244	-0-	17773	2			N	-0-					-0-
01	25017	X	16271	-0-	-8746	-0-	16271	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 5 RRCID -> 204397 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6787 - 7019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
09	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
10	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
11	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	5369	-0-	-1110	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	5230	-0-	-1249	-0-	5230	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 4H RRCID -> 204398 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6919 - 6995

08	2883	X	2633	-0-	-250	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2550	-0-	-240	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2523	-0-	-360	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2379	-0-	-261	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	2138	-0-	-528	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	2061	-0-	-574	-0-	2061	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5 RRCID -> 204399 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6812 - 7068

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1497	-0-	-93	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1521	-0-	-122	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1570	-0-	-42	-0-	1570	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 3 RRCID -> 204401 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6840 - 7116

08	1829	N	1218	-0-	-611	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1021	-0-	-809	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	921	-0-	-474	-0-	921	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	913	-0-	-257	-0-	913	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	933	-0-	-121	-0-	933	2			N	-0-					-0-
*01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 4H RRCID -> 204640 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7650 - 8605

08	8308	X	7705	-0-	-603	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	7487	-0-	-373	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	7676	-0-	-384	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	7071	-0-	-729	-0-	7071	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	7659	-0-	-184	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	7473	-0-	-277	-0-	7473	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 7 RRCID -> 204644 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 6760 - 7045

08	1364	N	1191	-0-	-173	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1120	-0-	-170	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1097	-0-	-112	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1052	-0-	-88	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	743	-0-	-404	-0-	743	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	799	-0-	-286	-0-	799	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: B 2 RRCID -> 204648 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6927 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1374	-0-	-486	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1363	-0-	-437	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1395	-0-	-465	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1207	-0-	-113	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1357	-0-	-38	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
*01	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-

CHANG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204650 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8126 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	4236	-0-	-197	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	3994	-0-	-296	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	3548	-0-	-699	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3861	-0-	-249	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	4054	-0-	-193	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3934	-0-	-313	-0-	3934	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-T RRCID -> 204656 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6902 - 7162

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	X	824	-0-	-416	-0-	824	2			N	-0-					-0-
09	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
10	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
11	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1066	-0-	-174	-0-	1066	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 3 RRCID -> 204671 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6772 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
09	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1274	-0-	-152	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1190	-0-	-220	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1263	-0-	-349	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	1270	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 3 RRCID -> 204878 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6925 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1267	-0-	-283	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	961	-0-	-449	-0-	961	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1171	-0-	-100	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1153	-0-	-77	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
*01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 4 RRCID -> 204879 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6795 - 7067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1127	-0-	-43	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
*01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: F 3 RRCID -> 204880 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6932 - 7179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
01	434	N	179	-0-	-255	-0-	179	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN-MUSE WELL #: 1D RRCID -> 204921 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7156 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
09	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
10	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
11	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
12	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
*01	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 205246 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4500 - 7181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	3746	-0-	-129	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3603	-0-	-147	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3721	-0-	-123	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3554	-0-	-136	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3669	-0-	-82	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3593	-0-	-158	-0-	3593	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 2-T RRCID -> 205247 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 6860 - 6950

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

INDIAN CREEK WELL #: C 3 RRCID -> 205248 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 6865 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
*01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	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
08	11501	X	7433	-0-	-4068	-0-	7433	2			N	-0-					-0-
09	11130	X	8074	-0-	-3056	-0-	8074	2			N	-0-					-0-
10	11873	X	8273	-0-	-3600	-0-	8273	2			N	-0-					-0-
11	11490	X	7895	-0-	-3595	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
12	11907	X	11907	-0-	-0-	-0-	11907	2			N	-0-					-0-
*01	12646	X	12646	-0-	-0-	-0-	12646	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COPELAND WELL #: B 1 RRCID -> 205263 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6911 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5735	X	5527	-0-	-208	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	5316	-0-	-144	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	5477	-0-	-134	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	5234	-0-	-166	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5388	-0-	-192	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	5324	-0-	-194	-0-	5324	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 11 RRCID -> 205264 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7275 - 7573

08	2201	N	2048	-0-	-153	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	1984	-0-	-206	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	2014	-0-	-63	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
11	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	2002	-0-	-44	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	2012	-0-	-3	-0-	2012	3			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: A 2H RRCID -> 205280 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7910 - 8675

08	5456	X	2451	-0-	-3005	-0-	179	1	2272	2	N	-0-					-0-
09	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	403	1	4776	2	N	-0-					-0-
10	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	438	1	4131	2	N	-0-					-0-
11	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	409	1	4700	2	N	-0-					-0-
12	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	444	1	5649	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	4887	-0-	-476	-0-	430	1	4457	2	N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 14 RRCID -> 205284 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7244 - 7551

08	3472	X	3242	-0-	-230	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	3283	-0-	-77	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
10	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	3072	-0-	-138	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
12	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	3481	-0-	-53	-0-	3481	3			N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 1 RRCID -> 205307 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 7063 PERF. N/A

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPELAND WELL #: C 1 RRCID -> 205310 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6843 - 7075

08	8649	X	8225	-0-	-424	-0-	8225	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	7880	-0-	-490	-0-	7880	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	7984	-0-	-603	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	7804	-0-	-176	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	7717	-0-	-529	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	7610	-0-	-605	-0-	7610	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 4H RRCID -> 205499 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7521 - 8567

08	839	X	839	-0-	-0-	-0-	332	1	507	2	N	-0-					-0-
09	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	388	1	760	2	N	-0-					-0-
10	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	399	1	738	2	N	-0-					-0-
11	810	X	327	-0-	-483	-0-	327	1			N	-0-					-0-
12	1178	X	890	-0-	-288	-0-	372	1	518	2	N	-0-					-0-
*01	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	400	1	3476	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COPELAND WELL #: B 2 RRCID -> 205707 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7096 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2097	-0-	-1034	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	1917	-0-	-1023	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	1982	-0-	-684	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	1856	-0-	-634	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1656	-0-	-328	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1509	-0-	-475	-0-	1509	2			N	-0-					-0-

TRWD II WEST WELL #: A 1H RRCID -> 205808 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 8070 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5952	X	5355	-0-	-597	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	4915	-0-	-785	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	4392	-0-	-1250	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	4437	-0-	-1023	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	4581	-0-	-782	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	3751	-0-	-1612	-0-	3751	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 10D RRCID -> 206000 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7292 - 7477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	978	-0-	-102	-0-	978	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	962	-0-	-92	-0-	962	2			N	-0-					-0-
11	990	N	925	-0-	-65	-0-	925	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	921	-0-	-102	-0-	921	2			N	-0-					-0-
01	961	N	725	-0-	-236	-0-	725	2			N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 4D RRCID -> 206174 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7294 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	X	686	-0-	-1608	-0-	686	2			N	-0-					-0-
09	2130	X	783	-0-	-1347	-0-	783	2			N	-0-					-0-
10	2108	X	984	-0-	-1124	-0-	984	2			N	-0-					-0-
11	2040	X	842	-0-	-1198	-0-	842	2			N	-0-					-0-
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
01	992	N	793	-0-	-199	-0-	793	2			N	-0-					-0-

BARBER W. WELL #: 1H RRCID -> 206175 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7043 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6076	X	5731	-0-	-345	-0-	5731	2			Y	-0-					7
09	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	2			Y	-0-					7
10	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	2			Y	-0-					7
11	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6108	2			Y	-0-					7
12	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	2			Y	-0-					7
01	6200	X	5883	-0-	-317	-0-	5808	2	75	9	Y	68	66	1			9

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
08	12266	X	12266	-0-	-0-	-0-	12266	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	5118	-0-	-2202	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	5055	-0-	-2509	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	4690	-0-	-2630	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	2283	-0-	-9993	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
01	12276	X	4911	-0-	-7365	-0-	4911	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
08	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
09	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	7742	-0-	-256	-0-	7742	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	7626	-0-	-264	-0-	7626	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	7650	-0-	-503	-0-	7650	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	7984	-0-	-169	-0-	7984	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEECHWOOD WELL #: A 1H RRCID -> 206869 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8045 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	33	1	5	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	4023	-0-	923	923	441	1	3582	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	4094	-0-	1094	2017	391	1	3703	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	4208	-0-	1108	3125	428	1	3780	2	N	-0-					-0-
*01	6956	X	3831	-0-	-3125	-0-	323	1	3508	2	N	-0-					-0-

DIDO WELL #: A 1H RRCID -> 206921 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7245 - 7860

08	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
09	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
10	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	5570	-0-	-310	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	6025	-0-	-51	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	6096	-0-	-11	-0-	6096	2			N	-0-					-0-

DIDO WELL #: A 2H RRCID -> 206922 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7300 - 8120

08	8928	X	8122	-0-	-806	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	7937	-0-	-703	-0-	7937	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	7986	-0-	-942	-0-	7986	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	7649	-0-	-871	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	7843	-0-	-651	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	7717	-0-	-498	-0-	7717	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: J 1H RRCID -> 206938 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7454 - 8384

08	12338	X	10630	-0-	-1708	-0-	10630	2			N	-0-					-0-
09	11910	X	9996	-0-	-1914	-0-	9996	2			N	-0-					-0-
10	11749	X	10232	-0-	-1517	-0-	10232	2			N	-0-					-0-
11	11370	X	9275	-0-	-2095	-0-	9275	2			N	-0-					-0-
12	11191	X	9223	-0-	-1968	-0-	9223	2			N	-0-					-0-
01	10633	X	8897	-0-	-1736	-0-	8897	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: D 1H RRCID -> 206939 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7454 - 9900

08	23157	X	22256	-0-	-901	-0-	22256	2			N	-0-					-0-
09	22050	X	21297	-0-	-753	-0-	21297	2			N	-0-					-0-
10	22568	X	21638	-0-	-930	-0-	21638	2			N	-0-					-0-
11	21570	X	20699	-0-	-871	-0-	20699	2			N	-0-					-0-
12	22258	X	21340	-0-	-918	-0-	21340	2			N	-0-					-0-
01	22258	X	20981	-0-	-1277	-0-	20981	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: L 1H RRCID -> 206940 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7580 - 9770

08	26727	X	26727	-0-	-0-	-0-	26727	2			N	-0-					-0-
09	20413	X	20413	-0-	-0-	-0-	20413	2			N	-0-					-0-
10	22747	X	22747	-0-	-0-	-0-	22747	2			N	-0-					-0-
11	26205	X	26205	-0-	-0-	-0-	26205	2			N	-0-					-0-
12	26722	X	24831	-0-	-1891	-0-	24831	2			N	-0-					-0-
01	26722	X	23709	-0-	-3013	-0-	23709	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: A 2 RRCID -> 206941 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7022 - 7320

08	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
09	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
10	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
11	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
12	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	4811	-0-	-1048	-0-	4811	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LANGLEY-REVELSTOKE WELL #: 2H RRCID -> 207284 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 7504 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5146	X	4693	-0-	-453	-0-	343	1	4350	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	4512	-0-	-318	-0-	346	1	4166	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	4878	-0-	-113	-0-	349	1	4529	2	N	-0-					-0-
11	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	330	1	4400	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	3769	-0-	-1005	-0-	330	1	3439	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	3699	-0-	-1168	-0-	330	1	3369	2	N	-0-					-0-

LEE, MARGARET "B" WELL #: 1V RRCID -> 207287 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8630 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-					-0-
09	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	2			N	-0-					-0-
10	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-					-0-
11	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	2			N	-0-					-0-
12	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	2			N	-0-					-0-
01	465	N	383	-0-	-82	-0-	383	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 207311 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 8030 - 9035

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

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

HARDING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207440 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7960 - 8985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5487	X	4895	-0-	-592	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4500	-0-	-630	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4584	-0-	-407	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	3215	-0-	-1525	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	3235	-0-	-1663	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4266	-0-	-632	-0-	4266	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE "A" UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 207512 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7605 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11315	X	10816	-0-	-499	-0-	10816	2			N	-0-					-0-
09	10950	X	10506	-0-	-444	-0-	10506	2			N	-0-					-0-
10	10943	X	10610	-0-	-333	-0-	10610	2			N	-0-					-0-
11	10590	X	10337	-0-	-253	-0-	10337	2			N	-0-					-0-
12	10881	X	10459	-0-	-422	-0-	10459	2			N	-0-					-0-
01	10850	X	10233	-0-	-617	-0-	10233	2			N	-0-					-0-

DIDO WELL #: B 1H RRCID -> 207769 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7484 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6572	X	6472	-0-	-100	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	6233	-0-	-127	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	6308	-0-	-202	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	6048	-0-	-222	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	6235	-0-	-244	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	6148	-0-	-331	-0-	6148	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COPELAND "G" WELL #: 2H RRCID -> 207788 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7487 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14136	X	12491	-0-	-1645	-0-	12491	2			N	-0-					-0-
09	13680	X	11714	-0-	-1966	-0-	11714	2			N	-0-					-0-
10	13299	X	11739	-0-	-1560	-0-	11739	2			N	-0-					-0-
11	12450	X	11593	-0-	-857	-0-	11593	2			N	-0-					-0-
12	12834	X	11647	-0-	-1187	-0-	11647	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	11081	-0-	-1412	-0-	11081	2			N	-0-					-0-

JOHNSON-NEELEY WELL #: A 2H RRCID -> 207837 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7700 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6076	X	5153	-0-	-923	-0-	5153	2			Y	-0-					14
09	5220	X	5012	-0-	-208	-0-	5012	2			Y	-0-					14
10	5394	X	5137	-0-	-257	-0-	5137	2			Y	-0-					14
11	5220	X	4747	-0-	-473	-0-	4747	2			Y	-0-					14
12	5394	X	4721	-0-	-673	-0-	4721	2			Y	-0-					14
01	5177	X	4722	-0-	-455	-0-	4627	2	95	9	Y	86	100	1			-0-

COPELAND WELL #: A 3 RRCID -> 207996 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7145 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	2135	-0-	-748	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2115	-0-	-675	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2467	-0-	-416	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
11	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
12	2201	X	1749	-0-	-452	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
01	2480	X	1653	-0-	-827	-0-	1653	2			N	-0-					-0-

DIDO WELL #: B 2H RRCID -> 208000 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7378 - 8188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8246	X	7532	-0-	-714	-0-	7532	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	7350	-0-	-630	-0-	7350	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	7574	-0-	-672	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	7203	-0-	-687	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	7074	-0-	-707	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	7141	-0-	-454	-0-	7141	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 5 RRCID -> 208144 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7015 - 7307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	3071	-0-	-19	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	3088	-0-	-105	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2883	-0-	-207	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2913	-0-	-280	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	2868	-0-	-325	-0-	2868	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
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
*01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	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
08	9982	X	7741	-0-	-2241	-0-	7741	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	8053	-0-	-1607	-0-	8053	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	8724	-0-	-1258	-0-	8724	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	7877	-0-	-1483	-0-	7877	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	8178	-0-	-130	-0-	8178	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	7947	-0-	-764	-0-	7947	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOLDEN TRIANGLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 208503 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7858 - 8903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6324	X	6036	-0-	-288	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
09	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	5634	-0-	-101	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	5623	-0-	-227	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5553	-0-	-492	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5531	-0-	-514	-0-	5531	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 1 H RRCID -> 208532 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8497 - 9054

08	6138	X	5109	-0-	-1029	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	4611	-0-	-729	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	4645	-0-	-749	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4538	-0-	-412	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4836	-0-	-279	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4744	-0-	-371	-0-	4744	2			N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 1 H RRCID -> 208540 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8020 - 9330

08	16461	X	15426	-0-	-1035	-0-	15426	2			N	-0-					-0-
09	15930	X	13507	-0-	-2423	-0-	13507	2			N	-0-					-0-
10	16461	X	13846	-0-	-2615	-0-	13846	2			N	-0-					-0-
11	15540	X	12420	-0-	-3120	-0-	12420	2			N	-0-					-0-
12	15593	X	11820	-0-	-3773	-0-	11820	2			N	-0-					-0-
01	15438	X	11802	-0-	-3636	-0-	11802	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: J 1 RRCID -> 208542 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6560 - 6678

08	3286	X	2561	-0-	-725	-0-	2558	3	3	9	N	3	5	1			1
09	3180	X	2674	-0-	-506	-0-	2672	3	2	9	N	2	3	1			-0-
10	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5465	3	18	9	N	16	12	1			4
11	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4941	3	8	9	N	7	10	1			1
12	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4038	3	9	9	N	8	8	1			1
*01	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3487	3	11	9	N	10	10	1			1

LAKE PLACE WELL #: B 1 H RRCID -> 208800 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7580 - 8550

08	11656	X	7355	-0-	-4301	-0-	7355	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	6178	-0-	-5102	-0-	6178	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	6019	-0-	-3994	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	5013	-0-	-2637	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	5409	-0-	-1938	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	5323	-0-	-2024	-0-	5323	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 2 H RRCID -> 208808 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7406 - 8566

08	4619	X	4131	-0-	-488	-0-	4128	3	3	9	N	3	6	1			1
09	4710	X	4242	-0-	-468	-0-	4235	3	7	9	N	6	6	1			1
10	4867	X	4137	-0-	-730	-0-	4122	3	15	9	N	14	12	1			3
11	4710	X	3743	-0-	-967	-0-	3737	3	6	9	N	5	7	1			1
12	4371	X	3255	-0-	-1116	-0-	3255	3			N	-0-	1	1			-0-
01	4371	X	3113	-0-	-1258	-0-	3104	3	9	9	N	8	7	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: P 1 RRCID -> 208809 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6955 - 7100

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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
08	3162	X	2935	-0-	-227	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2796	-0-	-264	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2851	-0-	-280	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2709	-0-	-291	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2768	-0-	-208	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2746	-0-	-199	-0-	2746	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	8529	-0-	5529	5529	8529	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	5513	-0-	2413	7942	5513	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	6750	-0-	3650	11592	6750	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1 H RRCID -> 208815 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7235 - 7400

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	4092	X	3703	-0-	-389	-0-	366	1	3337	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	2781	-0-	-1209	-0-	313	1	2468	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	1256	-0-	-2867	-0-	72	1	1184	2	N	-0-					-0-
11	3990	X	2591	-0-	-1399	-0-	162	1	2429	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	3897	-0-	-226	-0-	298	1	3599	2	N	-0-					-0-
*01	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	299	1	3483	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: P 2 H RRCID -> 208819 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7800 - 9010

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	7905	X	6024	-0-	-1881	-0-	6020	3	4	9	N	4	7	1			1
09	7650	X	5683	-0-	-1967	-0-	5674	3	9	9	N	8	8	1			1
10	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5894	3	21	9	N	19	16	1			4
11	5820	X	5037	-0-	-783	-0-	5030	3	7	9	N	6	9	1			1
12	6014	X	4348	-0-	-1666	-0-	4338	3	10	9	N	9	9	1			1
01	6014	X	4048	-0-	-1966	-0-	4037	3	11	9	N	10	10	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: J 2 H RRCID -> 208822 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 8030 - 9115

08	2945	X	2746	-0-	-199	-0-	2744	3	2	9	N	2	4	1			1
09	2880	X	2351	-0-	-529	-0-	2348	3	3	9	N	3	4	1			-0-
10	2976	X	166	-0-	-2810	-0-	164	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
12	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4554	3	10	9	N	9	8	1			1
*01	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5077	3	18	9	N	16	15	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
T.R.W.D. II WELL #: B 2 H RRCID -> 209438 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7119 - 8826

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8742	X	8221	-0-	-521	-0-	8221	2			N	-0-					-0-
09	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	8017	2			N	-0-					-0-
10	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	8195	2			N	-0-					-0-
11	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	11735	2			N	-0-					-0-
12	11254	X	11254	-0-	-0-	-0-	11254	2			N	-0-					-0-
*01	10839	X	10839	-0-	-0-	-0-	10839	2			N	-0-					-0-

L&S BLUEMOUND WELL #: 1 H RRCID -> 209440 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7960 - 8530

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

COPELAND WELL #: N 1 H RRCID -> 209441 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7539 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14012	X	13254	-0-	-758	-0-	13254	2			N	-0-					-0-
09	13230	X	12747	-0-	-483	-0-	12747	2			N	-0-					-0-
10	13578	X	13022	-0-	-556	-0-	13022	2			N	-0-					-0-
11	13050	X	12411	-0-	-639	-0-	12411	2			N	-0-					-0-
12	13361	X	12725	-0-	-636	-0-	12725	2			N	-0-					-0-
01	13268	X	12456	-0-	-812	-0-	12456	2			N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 2 RRCID -> 209442 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7399 - 7591

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
11	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
12	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
*01	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 1 H RRCID -> 209445 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7320 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	4991	-0-	-409	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5429	-0-	-523	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5091	-0-	-669	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5254	-0-	-698	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	4639	-0-	-1003	-0-	4639	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WELL #: G 3 H RRCID -> 209446 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7492 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8618	X	7178	-0-	-1440	-0-	7178	2			N	-0-					-0-
09	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	7535	2			N	-0-					-0-
10	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7959	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	6522	-0-	-648	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	6904	-0-	-877	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	7361	-0-	-606	-0-	7361	2			N	-0-					-0-

HAYCO WELL #: H 3 RRCID -> 209447 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7637 - 9226

08	12276	X	7208	-0-	-5068	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	7768	-0-	-512	-0-	7768	2			N	-0-					-0-
10	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
11	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	6399	-0-	-1630	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	2208	-0-	-6503	-0-	178	1	2030	2	N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: 1 H RRCID -> 209861 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7286 - 9476

08	11966	X	7474	-0-	-4492	-0-	7474	2			N	-0-					-0-
09	12315	X	12315	-0-	-0-	-0-	12315	2			N	-0-					-0-
10	16420	X	16420	-0-	-0-	-0-	16420	2			N	-0-					-0-
11	14734	X	14734	-0-	-0-	-0-	14734	2			N	-0-					-0-
12	14950	X	14950	-0-	-0-	-0-	14950	2			N	-0-					-0-
01	16430	X	14536	-0-	-1894	-0-	14536	2			N	-0-					-0-

BOLING-HO WELL #: 1 H RRCID -> 210097 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 7998 - 8418

08	5332	X	484	-0-	-4848	-0-	484	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	299	-0-	-4801	-0-	299	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	1826	-0-	-3258	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
11	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
12	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
*01	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	2			N	-0-					-0-

HYLES WELL #: 1 V RRCID -> 210259 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6274 - 6400

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30	1			13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

COPELAND UNIT D2 WELL #: D 2 RRCID -> 210452 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7047 - 7276

08	2852	X	2702	-0-	-150	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2664	-0-	-96	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2708	-0-	-82	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2605	-0-	-95	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
12	2759	N	2638	-0-	-121	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
01	2697	N	2621	-0-	-76	-0-	2621	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 210637 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7726 - 8148

08	9362	X	8431	-0-	-931	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	8383	-0-	-677	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	8191	-0-	-1171	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	7727	-0-	-1273	-0-	7727	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	7770	-0-	-879	-0-	7770	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	7634	-0-	-1015	-0-	7634	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210800 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7925 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17639	X	17333	-0-	-306	-0-	17333	2			N	-0-					-0-
09	17340	X	16149	-0-	-1191	-0-	16149	2			N	-0-					-0-
10	18135	X	16209	-0-	-1926	-0-	16209	2			N	-0-					-0-
11	17550	X	14953	-0-	-2597	-0-	14953	2			N	-0-					-0-
12	18073	X	15386	-0-	-2687	-0-	15386	2			N	-0-					-0-
01	17329	X	14931	-0-	-2398	-0-	14931	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 7 H RRCID -> 210840 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7750 - 8123

08	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5908	-0-	-152	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
10	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	6045	-0-	-135	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	6198	-0-	-188	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	5970	-0-	-509	-0-	5970	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 1 H RRCID -> 210986 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7550 - 7835

08	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	10029	2			N	-0-					-0-
09	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	9704	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	9343	-0-	-174	-0-	9343	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	9343	-0-	-377	-0-	9343	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	9254	-0-	-790	-0-	9254	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	9282	-0-	-762	-0-	9282	2			N	-0-					-0-

COPELAND GG UNIT WELL #: G 1 H RRCID -> 211388 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7446 - 9142

08	30814	X	22388	-0-	-8426	-0-	22388	2			N	-0-					-0-
09	24480	X	20866	-0-	-3614	-0-	20866	2			N	-0-					-0-
10	25085	X	25085	-0-	-0-	-0-	25085	2			N	-0-					-0-
11	23910	X	22395	-0-	-1515	-0-	22395	2			N	-0-					-0-
12	23808	X	22264	-0-	-1544	-0-	22264	2			N	-0-					-0-
01	23808	X	21640	-0-	-2168	-0-	21640	2			N	-0-					-0-

COPELAND J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211708 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7347 - 9471

08	20398	X	18624	-0-	-1774	-0-	18624	2			N	-0-					-0-
09	19380	X	16898	-0-	-2482	-0-	16898	2			N	-0-					-0-
10	19220	X	17045	-0-	-2175	-0-	17045	2			N	-0-					-0-
11	18030	X	15084	-0-	-2946	-0-	15084	2			N	-0-					-0-
12	18631	X	16076	-0-	-2555	-0-	16076	2			N	-0-					-0-
01	18631	X	17697	-0-	-934	-0-	17697	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK GG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211750 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7601 - 9815

08	6975	X	6221	-0-	-754	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	5701	-0-	-899	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6056	-0-	-764	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	5842	-0-	-758	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	5802	-0-	-956	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	5990	-0-	-241	-0-	5990	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 211752 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7990 - 9095

08	11811	X	10647	-0-	-1164	-0-	10647	2			N	-0-					-0-
09	11315	X	11315	-0-	-0-	-0-	11315	2			N	-0-					-0-
10	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	11921	2			N	-0-					-0-
11	11652	X	11652	-0-	-0-	-0-	11652	2			N	-0-					-0-
12	12337	X	12337	-0-	-0-	-0-	12337	2			N	-0-					-0-
*01	12019	X	12019	-0-	-0-	-0-	12019	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAPPA WELL #: 1 H RRCID -> 212108 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7530 - 8501

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

08	8308	X	8061	-0-	-247	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	7808	-0-	-172	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	7871	-0-	-375	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	7499	-0-	-391	-0-	7499	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	7593	-0-	-467	-0-	7593	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	7503	-0-	-557	-0-	7503	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 5H RRCID -> 212518 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7913 - 9173

08	7998	X	7028	-0-	-970	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
09	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
10	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	8489	2			N	-0-					-0-
11	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	8217	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	8294	-0-	-696	-0-	8294	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	8123	-0-	-867	-0-	8123	2			N	-0-					-0-

REVELSTOKE WELL #: 1 H RRCID -> 212528 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7820 - 9055

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 2 H RRCID -> 212530 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7887 - 8697

08	6324	X	5858	-0-	-466	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5636	-0-	-274	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	5735	-0-	-248	-0-	5735	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5479	-0-	-281	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5710	-0-	-180	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5587	-0-	-272	-0-	5587	2			N	-0-					-0-

BAGBY HASLET UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212752 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7930 - 9030

08	6634	X	6114	-0-	-520	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	6144	-0-	-276	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	6177	-0-	-457	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	6082	-0-	-218	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	6248	-0-	-200	-0-	6248	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	6086	-0-	-269	-0-	6086	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE WELL #: A 1H RRCID -> 212994 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7540 - 10250

08	19840	X	17158	-0-	-2682	-0-	17158	2			N	-0-					-0-
09	19590	X	17162	-0-	-2428	-0-	17162	2			N	-0-					-0-
10	20243	X	19917	-0-	-326	-0-	19917	2			N	-0-					-0-
11	19590	X	18317	-0-	-1273	-0-	18317	2			N	-0-					-0-
12	19902	X	16575	-0-	-3327	-0-	16575	2			N	-0-					-0-
01	19902	X	17899	-0-	-2003	-0-	17899	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRWD II WEST IC UNIT WELL #: I 3 H RRCID -> 212998 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7464 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9765	X	8682	-0-	-1083	-0-	8682	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	9396	-0-	-54	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	9424	-0-	-93	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	8860	-0-	-170	-0-	8860	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	8895	-0-	-808	-0-	8895	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	8937	-0-	-766	-0-	8937	2			N	-0-					-0-

COPELAND UNIT WELL #: F 1 H RRCID -> 213006 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7331 - 9972

08	21762	X	21728	-0-	-34	-0-	21728	2			N	-0-					-0-
09	20922	X	20922	-0-	-0-	-0-	20922	2			N	-0-					-0-
10	22221	X	22221	-0-	-0-	-0-	22221	2			N	-0-					-0-
11	21093	X	21093	-0-	-0-	-0-	21093	2			N	-0-					-0-
12	21731	X	21559	-0-	-172	-0-	21559	2			N	-0-					-0-
01	22041	X	21318	-0-	-723	-0-	21318	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: J 3H RRCID -> 213270 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7153 - 7952

08	3751	X	2279	-0-	-1472	-0-	2277	3	2	9	N	2	3	1			1
09	3600	X	1988	-0-	-1612	-0-	1986	3	2	9	N	2	3	1			-0-
10	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6384	3	10	9	N	9	7	1			2
11	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3931	3	6	9	N	5	6	1			1
12	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3570	3	7	9	N	6	6	1			1
01	5363	X	3828	-0-	-1535	-0-	3810	3	18	9	N	16	14	1			3

MARINE CREEK OF TEXAS "E" UNIT WELL #: E 1 H RRCID -> 213291 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7393 - 9233

08	4836	X	4176	-0-	-660	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	3592	-0-	-788	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	4337	-0-	-1212	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	3865	-0-	-1505	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	3718	-0-	-1831	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
*01	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: A 1 H RRCID -> 213293 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6912 - 10004

08	24087	X	19635	-0-	-4452	-0-	19635	2			N	-0-					-0-
09	22320	X	16768	-0-	-5552	-0-	16768	2			N	-0-					-0-
10	23064	X	17572	-0-	-5492	-0-	17572	2			N	-0-					-0-
11	21780	X	14981	-0-	-6799	-0-	14981	2			N	-0-					-0-
12	21173	X	14355	-0-	-6818	-0-	14355	2			N	-0-					-0-
01	19623	X	13251	-0-	-6372	-0-	13251	2			N	-0-					-0-

HAYCO WELL #: E 2 H RRCID -> 213294 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7700 - 9920

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: D 1 H RRCID -> 213300 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 8107 - 9187

08	4371	X	3994	-0-	-377	-0-	362	1	3632	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	3961	-0-	-269	-0-	351	1	3610	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	3955	-0-	-416	-0-	362	1	3593	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	3672	-0-	-468	-0-	351	1	3321	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	4075	-0-	-17	-0-	362	1	3713	2	N	-0-					-0-
*01	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	362	1	3830	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BOSWELL WELL #: 3 H RRCID -> 213301 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7780 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	348	1	1416	2	N	-0-					-0-
09	1680	X	1081	-0-	-599	-0-	343	1	738	2	N	-0-					-0-
10	1922	X	1380	-0-	-542	-0-	371	1	1009	2	N	-0-					-0-
11	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	313	1	2948	2	N	-0-					-0-
12	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	363	1	2300	2	N	-0-					-0-
01	1767	X	1706	-0-	-61	-0-	359	1	1347	2	N	-0-					-0-

WILDLIFE "A" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 213344 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7530 - 8460

08	12648	X	11863	-0-	-785	-0-	11863	2			N	-0-					-0-
09	12240	X	11353	-0-	-887	-0-	11353	2			N	-0-					-0-
10	12369	X	11345	-0-	-1024	-0-	11345	2			N	-0-					-0-
11	11970	X	10769	-0-	-1201	-0-	10769	2			N	-0-					-0-
12	11873	X	10811	-0-	-1062	-0-	10811	2			N	-0-					-0-
01	11873	X	10040	-0-	-1833	-0-	10040	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213354 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7286 - 9457

08	18166	X	7343	-0-	-10823	-0-	7343	2			N	-0-					-0-
09	17580	X	7271	-0-	-10309	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
10	18166	X	17618	-0-	-548	-0-	17618	2			N	-0-					-0-
11	16757	X	16757	-0-	-0-	-0-	16757	2			N	-0-					-0-
12	17120	X	17120	-0-	-0-	-0-	17120	2			N	-0-					-0-
01	17608	X	17169	-0-	-439	-0-	17169	2			N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 1 H RRCID -> 213411 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7810 - 9512

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	2945	X	2681	-0-	-264	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	1960	-0-	-890	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	2306	-0-	-1631	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	2827	-0-	-983	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	1784	-0-	-2153	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	2065	-0-	-601	-0-	2065	2			N	-0-					-0-

COPELAND I UNIT WELL #: I 1 H RRCID -> 213524 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 8211 - 9185

08	21111	X	19979	-0-	-1132	-0-	19979	2			N	-0-					-0-
09	19501	X	19501	-0-	-0-	-0-	19501	2			N	-0-					-0-
10	20101	X	20101	-0-	-0-	-0-	20101	2			N	-0-					-0-
11	19320	X	18923	-0-	-397	-0-	18923	2			N	-0-					-0-
12	20150	X	18403	-0-	-1747	-0-	18403	2			N	-0-					-0-
01	20150	X	16865	-0-	-3285	-0-	16865	2			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: B 1 H RRCID -> 213531 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7644 - 8484

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
L&S LAND WELL #: 2 H RRCID -> 213532 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7545 - 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
08	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	345	1	2727	2	N	-0-					-0-
09	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	331	1	2400	2	N	-0-					-0-
10	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	349	1	3472	2	N	-0-					-0-
11	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	308	1	3496	2	N	-0-					-0-
12	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	358	1	4325	2	N	-0-					-0-
*01	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	319	1	4141	2	N	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 213729 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7841 - 9266

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		609	-0-	609	609	609	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	609					N	-0-					-0-

ROE, MAUDIE WALSH WELL #: A 1 RRCID -> 213769 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6524 - 6580

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	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

08	20119	X	18879	-0-	-1240	-0-	18879	2			N	-0-					-0-
09	18870	X	18285	-0-	-585	-0-	18285	2			N	-0-					-0-
10	19344	X	18856	-0-	-488	-0-	18856	2			N	-0-					-0-
11	18720	X	17702	-0-	-1018	-0-	17702	2			N	-0-					-0-
12	19158	X	18065	-0-	-1093	-0-	18065	2			N	-0-					-0-
01	18910	X	17761	-0-	-1149	-0-	17761	2			N	-0-					-0-

BULLARD WELL #: 1 H RRCID -> 213906 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8307 - 9852

08	8773	X	3209	-0-	-5564	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	5418	-0-	-3072	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	5867	-0-	-2286	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	7238	-0-	-502	-0-	7238	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	5962	-0-	-2036	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5714	-0-	-145	-0-	5714	2			N	-0-					-0-

TRWD UNIT WELL #: H 1H RRCID -> 213915 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7182 - 9652

08	17949	X	17434	-0-	-515	-0-	17434	2			N	-0-					-0-
09	17370	X	16705	-0-	-665	-0-	16705	2			N	-0-					-0-
10	17887	X	17115	-0-	-772	-0-	17115	2			N	-0-					-0-
11	17160	X	16274	-0-	-886	-0-	16274	2			N	-0-					-0-
12	17608	X	16611	-0-	-997	-0-	16611	2			N	-0-					-0-
01	17422	X	16388	-0-	-1034	-0-	16388	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 2 H RRCID -> 213967 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 8107 - 9187

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

MCDONALD HASLET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214127 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 8543 - 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
08	4123	X	221	-0-	-3902	-0-	221	2			N	-0-					-0-
09	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
10	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	7954	2			N	-0-					-0-
11	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
12	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	6300	-0-	-1202	-0-	6300	2			N	-0-					-0-

WELLS "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214254 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7767 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
09	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
10	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
12	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
*01	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: B 1 H RRCID -> 214331 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7186 - 9335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7905	X	2900	-0-	-5005	-0-	2900	3			N	-0-	5	1			1
09	7380	X	4604	-0-	-2776	-0-	4596	3	8	9	N	7	7	1			1
10	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	8770	3	33	9	N	30	25	1			6
11	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	7634	3	12	9	N	11	15	1			2
12	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	6897	3	20	9	N	18	15	1			5
*01	18388	X	18388	-0-	-0-	-0-	18324	3	64	9	N	58	57	1			6

FORRESTER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214408 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7907 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
09	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
10	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	7408	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6745	-0-	-245	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	6047	-0-	-1176	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	6742	-0-	-667	-0-	6742	2			N	-0-					-0-

EAGLECREST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214558 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7420 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8804	X	7830	-0-	-974	-0-	7830	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	7711	-0-	-809	-0-	7711	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	8005	-0-	-799	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
11	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	7365	-0-	-602	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	7894	-0-	-104	-0-	7894	2			N	-0-					-0-

CITCARP UNIT SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 214564 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7275 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
09	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3833	-0-	-104	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3966	-0-	-54	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	4109	-0-	-45	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	4000	-0-	-154	-0-	4000	2			N	-0-					-0-

EAGLECREST WELL #: 1H RRCID -> 214570 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7173 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5983	X	5296	-0-	-687	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5295	-0-	-495	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5763	-0-	-34	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	5368	-0-	-212	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5331	-0-	-342	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5337	-0-	-429	-0-	5337	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMBAUGH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 214581 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7657 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9889	X	8608	-0-	-1281	-0-	8608	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	8136	-0-	-954	-0-	8136	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	8479	-0-	-635	-0-	8479	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	8151	-0-	-429	-0-	8151	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	8295	-0-	-478	-0-	8295	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	8285	-0-	-333	-0-	8285	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
08	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
09	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2775	-0-	-325	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2916	-0-	-174	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3165	-0-	-245	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3094	-0-	-316	-0-	3094	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
08	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3410	-0-	-310	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3379	-0-	-558	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	2840	-0-	-1240	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	2460	-0-	-1756	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	2303	-0-	-1913	-0-	2303	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
08	8990	X	7997	-0-	-993	-0-	7997	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	7669	-0-	-1031	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	7368	-0-	-1622	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	6511	-0-	-2189	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	7878	-0-	-1174	-0-	7878	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	7454	-0-	-544	-0-	7454	2			N	-0-					-0-

HAYCO WELL #: E 1 H RRCID -> 214692 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7760 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	11563	X	9243	-0-	-2320	-0-	9243	2			N	-0-					-0-
09	11190	X	8631	-0-	-2559	-0-	8631	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	7160	-0-	-3008	-0-	7160	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	8590	-0-	-920	-0-	8590	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	7571	-0-	-1667	-0-	7571	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	5405	-0-	-3833	-0-	5405	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
08	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4234	-0-	-146	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	4458	-0-	-316	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4304	-0-	-346	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4526	-0-	-279	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	3015	-0-	-1790	-0-	3015	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22599	X	21373	-0-	-1226	-0-	21373	2			N	-0-					-0-
09	21450	X	20201	-0-	-1249	-0-	20201	2			N	-0-					-0-
10	21948	X	20553	-0-	-1395	-0-	20553	2			N	-0-					-0-
11	21180	X	20183	-0-	-997	-0-	20183	2			N	-0-					-0-
12	21452	X	20554	-0-	-898	-0-	20554	2			N	-0-					-0-
01	21359	X	20270	-0-	-1089	-0-	20270	2			N	-0-					-0-

TRWD II WEST WELL #: E 2H RRCID -> 215323 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7295 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12808	X	12808	-0-	-0-	-0-	12808	2			N	-0-					-0-
09	12180	X	12095	-0-	-85	-0-	12095	2			N	-0-					-0-
10	12586	X	11117	-0-	-1469	-0-	11117	2			N	-0-					-0-
11	12414	X	12414	-0-	-0-	-0-	12414	2			N	-0-					-0-
12	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	13623	2			N	-0-					-0-
*01	13114	X	13114	-0-	-0-	-0-	13114	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215358 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8182 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8184	X	8048	-0-	-136	-0-	8048	2			N	-0-					-0-
09	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6996	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	6327	-0-	-2353	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	5783	-0-	-2617	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	8258	-0-	-422	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
*01	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	9297	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 2 H RRCID -> 215364 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 7395 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1771	2	9	9	Y	8	14	1			6
09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1832	2	10	9	Y	9					15
10	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2128	2	1	9	Y	1	7	1			9
11	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1877	2	6	9	Y	5	13	1			1
12	3007	X	2161	-0-	-846	-0-	2153	2	8	9	Y	7	7	1			1
*01	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2630	2	29	9	Y	26	24	1			3

GEORGIA PACIFIC WELL #: 4 H RRCID -> 215365 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7679 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	3124	-0-	-100	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
09	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
10	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	2987	-0-	-493	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	2642	-0-	-1140	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	2562	-0-	-1282	-0-	2562	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST "A" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 215366 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6936 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3386	-0-	-458	-0-	3383	3	3	9	N	3	5	1			1
09	3720	X	2565	-0-	-1155	-0-	2559	3	6	9	N	5	5	1			1
10	3844	X	2327	-0-	-1517	-0-	2318	3	9	9	N	8	7	1			2
11	3720	X	1187	-0-	-2533	-0-	1186	3	1	9	N	1	3	1			-0-
12	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
01	3379	X	-0-	-0-	-3379	-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
08	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5976	3	4	9	N	4	8	1			1
09	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	4995	3	8	9	N	7	7	1			1
10	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5139	3	18	9	N	16	14	1			3
11	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4974	3	8	9	N	7	9	1			1
12	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4655	3	13	9	N	12	12	1			1
*01	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5446	3	19	9	N	17	14	1			4

BEECHWOOD WELL #: C 1 H RRCID -> 215377 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8417 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLIAN "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215400 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8952 - 10472

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

SANSOM WEST UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 215437 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7705 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12772	X	11190	-0-	-1582	-0-	11190	2			N	-0-					-0-
09	13870	X	13870	-0-	-0-	-0-	13870	2			N	-0-					-0-
10	13992	X	13992	-0-	-0-	-0-	13992	2			N	-0-					-0-
11	13800	X	13800	-0-	-0-	-0-	13800	2			N	-0-					-0-
12	14322	X	14291	-0-	-31	-0-	14291	2			N	-0-					-0-
01	14322	X	13933	-0-	-389	-0-	13933	2			N	-0-					-0-

KARANGES "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215708 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8104 - 9710

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

HBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215713 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7952 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	8615	2			N	-0-					-0-
09	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
10	8827	X	8827	-0-	-0-	-0-	8827	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	8190	-0-	-150	-0-	8190	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	8248	-0-	-370	-0-	8248	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	7783	-0-	-1052	-0-	7783	2			N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: A 4H RRCID -> 215716 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6785 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	X	1565	-0-	-171	-0-	1565	2			N	-0-					107
09	1680	X	1572	-0-	-108	-0-	1572	2			N	-0-					107
10	1922	X	1638	-0-	-284	-0-	1638	2			N	-0-					107
11	1860	X	1406	-0-	-454	-0-	1406	2			N	-0-					107
12	1612	N	1501	-0-	-111	-0-	1501	2			N	-0-					107
*01	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEARCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215726 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7785 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	3338	-0-	3338	3338	297	1	3041	2	N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	6770	-0-	6770	10108	342	1	6428	2	N	-0-					-0-

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
08	5766	X	4707	-0-	-1059	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	3622	-0-	-1928	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	3504	-0-	-1518	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	2114	-0-	-2746	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	2592	-0-	-2275	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	1168	-0-	-3544	-0-	1168	2			N	-0-					-0-

MCCARLEY WELL #: C 1H RRCID -> 215869 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8628 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 4H RRCID -> 215957 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7828 - 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
08	3007	X	1312	-0-	-1695	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	1331	-0-	-1579	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	1370	-0-	-1637	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	1960	-0-	-530	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
12	2170	X	1337	-0-	-833	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
*01	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 4H RRCID -> 216002 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7337 - 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
08	3441	X	2222	-0-	-1219	-0-	2213	3	9	9	Y	8	15	1			7
09	3330	X	1943	-0-	-1387	-0-	1935	3	8	9	Y	7					14
10	3441	X	1829	-0-	-1612	-0-	1829	3			Y	-0-	6	1			8
11	3240	X	1605	-0-	-1635	-0-	1599	3	6	9	Y	5	12	1			1
12	2697	X	2209	-0-	-488	-0-	2202	3	7	9	Y	6	6	1			1
01	2232	X	2141	-0-	-91	-0-	2120	3	21	9	Y	19	18	1			2

FERGASON WELL #: 1 RRCID -> 216132 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8020 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2828	-0-	-117	-0-	2819	2	9	9	N	8					104
09	2430	X	2218	-0-	-212	-0-	2218	2			N	-0-					104
10	2914	X	2144	-0-	-770	-0-	2141	2	3	9	N	3					107
11	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					107
12	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			N	-0-					107
*01	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MITCHELL WELL #: 2H RRCID -> 216176 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7923 - 8667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8339	X	7691	-0-	-648	-0-	7691	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	7630	-0-	-350	-0-	7630	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	7872	-0-	-250	-0-	7872	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	7256	-0-	-424	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	7317	-0-	-557	-0-	7317	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	7175	-0-	-699	-0-	7175	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK WELL #: C 2H RRCID -> 216443 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 8165 - 0

08	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	9833	2			N	-0-					-0-
09	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	8552	2			N	-0-					-0-
10	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	9570	2			N	-0-					-0-
11	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	9357	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	8910	-0-	-917	-0-	8910	2			N	-0-					-0-
01	9827	X	8660	-0-	-1167	-0-	8660	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 5 H RRCID -> 216444 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7183 - 9642

08	4619	X	2429	-0-	-2190	-0-	347	1	2082	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	4266	-0-	-1134	-0-	332	1	3934	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	4911	-0-	-669	-0-	362	1	4549	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	3853	-0-	-1547	-0-	317	1	3536	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	4124	-0-	-278	-0-	351	1	3773	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	3037	-0-	-1861	-0-	276	1	2761	2	N	-0-					-0-

BEAN "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216447 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7592 - 8828

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DORSEY WELL #: 1H RRCID -> 216477 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 5650 - 8450

08	2387	X	296	-0-	-2091	-0-	296	1			N	-0-					73
09	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	374	1	2473	3	N	-0-					73
10	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	387	1	2487	3	N	-0-					73
11	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	366	1	2114	3	N	14					87
							15	9									
12	2945	X	1942	-0-	-1003	-0-	388	1	1551	3	N	3					90
							3	9									
01	2945	X	2062	-0-	-883	-0-	366	1	1696	3	N	-0-	27	1			63

TRWD "F" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 216546 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7483 - 9643

08	12492	X	12492	-0-	-0-	-0-	12492	2			N	-0-					-0-
09	12300	X	11465	-0-	-835	-0-	11465	2			N	-0-					-0-
10	12710	X	11820	-0-	-890	-0-	11820	2			N	-0-					-0-
11	12300	X	11360	-0-	-940	-0-	11360	2			N	-0-					-0-
12	12493	X	11540	-0-	-953	-0-	11540	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	10118	-0-	-2375	-0-	10118	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOUBLE WING TRUDE "A" WELL #: 2H RRCID -> 216558 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6720 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15593	X	14635	-0-	-958	-0-	14635	2			N	-0-					-0-
09	14580	X	13222	-0-	-1358	-0-	13222	2			N	-0-					-0-
10	14880	X	13566	-0-	-1314	-0-	13566	2			N	-0-					-0-
11	14280	X	12973	-0-	-1307	-0-	12973	2			N	-0-					-0-
12	14632	X	13437	-0-	-1195	-0-	13437	2			N	-0-					-0-
01	14632	X	12983	-0-	-1649	-0-	12983	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3983	3	2	9	N	2	5	1			1
09	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3828	3	1	9	N	1	2	1			-0-
10	4092	X	3590	-0-	-502	-0-	3581	3	9	9	N	8	6	1			2
11	3960	X	3519	-0-	-441	-0-	3513	3	6	9	N	5	6	1			1
12	4092	X	1730	-0-	-2362	-0-	1722	3	8	9	N	7	7	1			1
01	3999	X	2561	-0-	-1438	-0-	2555	3	6	9	N	5	6	1			-0-

HARPER CATTLE E WELL #: C 1H RRCID -> 217213 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8643 - 9863

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

COLD STORAGE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217230 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7843 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13313	X	13313	-0-	-0-	-0-	13313	2			N	-0-					-0-
09	14441	X	14441	-0-	-0-	-0-	14441	2			N	-0-					-0-
10	14218	X	14218	-0-	-0-	-0-	14218	2			N	-0-					-0-
11	12870	X	12750	-0-	-120	-0-	12750	2			N	-0-					-0-
12	14911	X	5468	-0-	-9443	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
01	14911	X	98	-0-	-14813	-0-	98	2			N	-0-					-0-

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6851	X	6121	-0-	-730	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	5786	-0-	-844	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	6028	-0-	-699	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	5627	-0-	-763	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	5712	-0-	-829	-0-	5712	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5877	-0-	-230	-0-	5877	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	3272	-0-	-1130	-0-	3259	2	13	9	Y	12	21	1			9
09	4260	X	3460	-0-	-800	-0-	3448	2	12	9	Y	11					20
10	4402	X	3495	-0-	-907	-0-	3494	2	1	9	Y	1	9	1			12
11	3870	X	2904	-0-	-966	-0-	2891	2	13	9	Y	12	22	1			2
12	3999	X	3534	-0-	-465	-0-	3525	2	9	9	Y	8	9	1			1
*01	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3815	2	36	9	Y	33	30	1			4

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 3H RRCID -> 217289 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 7098 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	2854	-0-	-897	-0-	2844	3	10	9	Y	9	18	1			8
09	3630	X	2631	-0-	-999	-0-	2621	3	10	9	Y	9					17
10	3751	X	2780	-0-	-971	-0-	2779	3	1	9	Y	1	8	1			10
11	3300	X	2660	-0-	-640	-0-	2653	3	7	9	Y	6	15	1			1
12	3410	X	2732	-0-	-678	-0-	2725	3	7	9	Y	6	6	1			1
*01	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4225	3	44	9	Y	40	38	1			3

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 217290 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7005 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5642	X	4708	-0-	-934	-0-	4689	3	19	9	Y	17	26	1			13
09	4620	X	4234	-0-	-386	-0-	4219	3	15	9	Y	14					27
10	4774	X	4271	-0-	-503	-0-	4270	3	1	9	Y	1	13	1			15
11	4620	X	4334	-0-	-286	-0-	4326	3	8	9	Y	7	21	1			1
12	4774	X	4731	-0-	-43	-0-	4718	3	13	9	Y	12	12	1			1
*01	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4755	3	53	9	Y	48	44	1			5

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 217293 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7030 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	3572	-0-	-1605	-0-	3558	3	14	9	Y	13	22	1			10
09	5010	X	3297	-0-	-1713	-0-	3284	3	13	9	Y	12					22
10	4123	X	3580	-0-	-543	-0-	3579	3	1	9	Y	1	10	1			13
11	3930	X	3379	-0-	-551	-0-	3372	3	7	9	Y	6	18	1			1
12	4061	X	3615	-0-	-446	-0-	3604	3	11	9	Y	10	10	1			1
*01	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3739	3	39	9	Y	35	32	1			4

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
08	12896	X	12811	-0-	-85	-0-	12811	2			N	-0-					-0-
09	12240	X	11853	-0-	-387	-0-	11853	2			N	-0-					-0-
10	12648	X	11106	-0-	-1542	-0-	11106	2			N	-0-					-0-
11	12390	X	10153	-0-	-2237	-0-	10153	2			N	-0-					-0-
12	12803	X	10765	-0-	-2038	-0-	10765	2			N	-0-					-0-
01	12803	X	10772	-0-	-2031	-0-	10772	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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
08	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	578	1	6092	2	N	-0-					-0-
09	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	466	1	5997	2	N	-0-					-0-
10	6634	X	6495	-0-	-139	-0-	526	1	5969	2	N	-0-					-0-
11	6450	X	4871	-0-	-1579	-0-	580	1	4291	2	N	-0-					-0-
12	6665	X	3318	-0-	-3347	-0-	620	1	2698	2	N	-0-					-0-
*01	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	606	1	6582	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
08	14387	X	14387	-0-	-0-	-0-	14387	2			N	-0-					-0-
09	14104	X	14104	-0-	-0-	-0-	14104	2			N	-0-					-0-
10	14607	X	14607	-0-	-0-	-0-	14607	2			N	-0-					-0-
11	14033	X	14033	-0-	-0-	-0-	14033	2			N	-0-					-0-
12	14570	X	14528	-0-	-42	-0-	14528	2			N	-0-					-0-
01	14601	X	14561	-0-	-40	-0-	14561	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
08	9021	X	8476	-0-	-545	-0-	8476	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	7199	-0-	-1441	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	7012	-0-	-1730	-0-	7012	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	5877	-0-	-2313	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	4	-0-	-8459	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	18	-0-	-8445	-0-	18	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
08	17205	X	14629	-0-	-2576	-0-	14629	2			N	-0-					-0-
09	16650	X	13278	-0-	-3372	-0-	13278	2			N	-0-					-0-
10	16244	X	14122	-0-	-2122	-0-	14122	2			N	-0-					-0-
11	15510	X	13758	-0-	-1752	-0-	13758	2			N	-0-					-0-
12	15717	X	14735	-0-	-982	-0-	14735	2			N	-0-					-0-
*01	14738	X	14738	-0-	-0-	-0-	14738	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
08	4960	X	4391	-0-	-569	-0-	4387	3	4	9	N	4	6	1			1
09	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4792	3	7	9	N	6	6	1			1
10	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5467	3	20	9	N	18	15	1			4
11	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5402	3	8	9	N	7	10	1			1
12	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	10361	3	11	9	N	10	9	1			2
*01	13837	X	13837	-0-	-0-	-0-	13792	3	45	9	N	41	39	1			4

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
08	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
09	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	7442	2			N	-0-					-0-
10	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	7421	2			N	-0-					-0-
11	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	6977	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	7352	-0-	-336	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	4801	-0-	-2887	-0-	4801	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
08	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	1812	3	7	9	Y	6	11	1			5
09	1800	X	1531	-0-	-269	-0-	1525	3	6	9	Y	5					10
10	2015	X	1673	-0-	-342	-0-	1673	3			Y	-0-	4	1			6
11	1950	X	1282	-0-	-668	-0-	1281	3	1	9	Y	1	7	1			-0-
12	1581	N	1348	-0-	-233	-0-	1345	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	1674	N	1069	-0-	-605	-0-	1058	3	11	9	Y	10	9	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
08	17248	X	17248	-0-	-0-	-0-	17248	2			N	-0-					-0-
09	16014	X	16014	-0-	-0-	-0-	16014	2			N	-0-					-0-
10	17205	X	16570	-0-	-635	-0-	16570	2			N	-0-					-0-
11	16680	X	14495	-0-	-2185	-0-	14495	2			N	-0-					-0-
12	17236	X	15053	-0-	-2183	-0-	15053	2			N	-0-					-0-
01	17236	X	14942	-0-	-2294	-0-	14942	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
08	9796	X	6302	-0-	-3494	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
09	9480	X	2705	-0-	-6775	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	8839	-0-	-957	-0-	8839	2			N	-0-					-0-
11	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	8719	2			N	-0-					-0-
12	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	9221	2			N	-0-					-0-
*01	11000	X	11000	-0-	-0-	-0-	11000	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
08	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
09	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
10	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
11	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
12	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
*01	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	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
08	620	N	290	-0-	-330	-0-	289	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	527	N	30	-0-	-497	-0-	28	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-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
08	8401	X	8172	-0-	-229	-0-	8165	3	7	9	N	6	11	1			2
09	8580	X	3517	-0-	-5063	-0-	3509	3	8	9	N	7	8	1			1
10	8866	X	5895	-0-	-2971	-0-	5886	3	9	9	N	8	6	1			3
11	8580	X	6226	-0-	-2354	-0-	6217	3	9	9	N	8	10	1			1
12	8649	X	4174	-0-	-4475	-0-	4162	3	12	9	N	11	11	1			1
01	8184	X	3906	-0-	-4278	-0-	3891	3	15	9	N	14	13	1			2

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9393	X	8734	-0-	-659	-0-	8734	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	8473	-0-	-617	-0-	8473	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	8628	-0-	-1106	-0-	8628	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	8476	-0-	-944	-0-	8410	2	66	9	N	60	60	1			-0-
12	9641	X	8859	-0-	-782	-0-	8859	2			N	-0-					-0-
*01	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	8960	2	75	9	N	68	68	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRWD EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 219223 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7368 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11100	X	11100	-0-	-0-	-0-	11100	2			N	-0-					-0-
09	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	10615	2			N	-0-					-0-
10	10898	X	10898	-0-	-0-	-0-	10898	2			N	-0-					-0-
11	10740	X	10248	-0-	-492	-0-	10248	2			N	-0-					-0-
12	11098	X	8942	-0-	-2156	-0-	8942	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	7748	-0-	-3350	-0-	7748	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 3H RRCID -> 219226 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7960 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	10889	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	7926	-0-	-1734	-0-	7926	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	7853	-0-	-2377	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
11	10530	X	7872	-0-	-2658	-0-	7872	2			N	-0-					-0-
12	10881	X	7655	-0-	-3226	-0-	7655	2			N	-0-					-0-
01	10881	X	7421	-0-	-3460	-0-	7421	2			N	-0-					-0-

IESI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 219227 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7896 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCU B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219229 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 8179 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18631	X	13724	-0-	-4907	-0-	13724	2			N	-0-					-0-
09	17820	X	10634	-0-	-7186	-0-	10634	2			N	-0-					-0-
10	18414	X	11236	-0-	-7178	-0-	11236	2			N	-0-					-0-
11	17820	X	10557	-0-	-7263	-0-	10557	2			N	-0-					-0-
12	13888	X	11702	-0-	-2186	-0-	11702	2			N	-0-					-0-
01	13733	X	13624	-0-	-109	-0-	13624	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL WELL #: 1 H RRCID -> 219233 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8189 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8215	X	7684	-0-	-531	-0-	7684	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	6224	-0-	-1726	-0-	6224	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	1483	-0-	-6732	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	7717	-0-	-233	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	7110	-0-	-1818	-0-	7110	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	6372	-0-	-1316	-0-	6372	2			N	-0-					-0-

MISSION "A" WELL #: 2 H RRCID -> 219234 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7848 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	2214	-0-	-1196	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	1331	-0-	-1969	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	2872	-0-	-538	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2597	-0-	-313	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	2275	-0-	-453	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2496	-0-	-387	-0-	2496	2			N	-0-					-0-

LEWISVILLE "7" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219243 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7932 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9207	X	8508	-0-	-699	-0-	8508	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	7655	-0-	-1255	-0-	7655	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	4730	-0-	-4477	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
11	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	8771	2			N	-0-					-0-
12	13277	X	13277	-0-	-0-	-0-	13277	2			N	-0-					-0-
*01	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	11380	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALKER-BRUMMETT WELL #: 1H RRCID -> 219800 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8360 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
09	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	6405	-0-	-105	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	5894	-0-	-1546	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	6467	-0-	-1221	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	6372	-0-	-1316	-0-	6372	2			N	-0-					-0-

CARROT TOP CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 220104 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6880 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10137	X	316	-0-	-9821	-0-	316	1			N	-0-					52
09	9810	X	6824	-0-	-2986	-0-	351	1	6473	2	N	-0-					52
10	8494	X	6332	-0-	-2162	-0-	362	1	5970	2	N	-0-					52
11	6690	X	6007	-0-	-683	-0-	351	1	5455	2	N	183	200	1			35
							201	9									
12	7037	X	5672	-0-	-1365	-0-	362	1	5290	2	N	18					53
							20	9									
01	7037	X	5256	-0-	-1781	-0-	362	1	4894	2	N	-0-					53

CARROT TOP CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 220105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6790 - 9542

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

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

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
08	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	8370	3	7	9	N	6	12	1			2
09	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	7309	3	12	9	N	11	11	1			2
10	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	7131	3	25	9	N	23	20	1			5
11	6240	X	6239	-0-	-1	-0-	6229	3	10	9	N	9	12	1			2
12	8463	X	7863	-0-	-600	-0-	7845	3	18	9	N	16	16	1			2
01	8370	X	6013	-0-	-2357	-0-	5996	3	17	9	N	15	15	1			2

BEECHWOOD WELL #: E 1 H RRCID -> 220438 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8165 - 10013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9858	X	9075	-0-	-783	-0-	9075	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	8659	-0-	-251	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	8654	-0-	-553	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	8034	-0-	-756	-0-	8034	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	8582	-0-	-501	-0-	8582	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	8559	-0-	-524	-0-	8559	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 4H RRCID -> 220440 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8563 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURSELLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220441 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7806 - 8954

08	11129	X	-0-	-0-	-11129	-0-					N	-0-					-0-
09	9090	X	-0-	-0-	-9090	-0-					N	-0-					-0-
10	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
11	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	8606	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		15101	-0-	15101	15101	15101	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		14845	-0-	14845	29946	14845	2			N	-0-					-0-

RAILHEAD WELL #: 6H RRCID -> 220448 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7702 - 10536

08	13826	X	11871	-0-	-1955	-0-	11871	2			N	-0-					-0-
09	13380	X	12349	-0-	-1031	-0-	12349	2			N	-0-					-0-
10	13299	X	12597	-0-	-702	-0-	12597	2			N	-0-					-0-
11	12690	X	12273	-0-	-417	-0-	12273	2			N	-0-					-0-
12	12840	X	12840	-0-	-0-	-0-	12840	2			N	-0-					-0-
01	12772	X	12751	-0-	-21	-0-	12751	2			N	-0-					-0-

SDA "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220450 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7954 - 9068

08	10850	X	9946	-0-	-904	-0-	9946	2			N	-0-					-0-
09	10500	X	9657	-0-	-843	-0-	9657	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	10037	-0-	-751	-0-	10037	2			N	-0-					-0-
11	9810	X	7953	-0-	-1857	-0-	7953	2			N	-0-					-0-
12	13650	X	13650	-0-	-0-	-0-	13650	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	10002	-0-	-42	-0-	10002	2			N	-0-					-0-

SDA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220452 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7654 - 9040

08	14508	X	2491	-0-	-12017	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
09	14370	X	1	-0-	-14369	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	14849	X	-0-	-0-	-14849	-0-					N	-0-					-0-
11	14370	X	-0-	-0-	-14370	-0-					N	-0-					-0-
12	14198	X	10359	-0-	-3839	-0-	10359	2			N	-0-					-0-
*01	13521	X	13521	-0-	-0-	-0-	13521	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: R 3H RRCID -> 220453 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7212 - 8685

08	2077	X	1586	-0-	-491	-0-	1584	3	2	9	N	2	3	1			1
09	2070	X	1606	-0-	-464	-0-	1605	3	1	9	N	1	2	1			-0-
10	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2264	3	8	9	N	7	6	1			1
11	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	2159	3	3	9	N	3	4	1			-0-
12	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2103	3	4	9	N	4	4	1			-0-
*01	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2353	3	9	9	N	8	7	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: R 2H RRCID -> 220528 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6998 - 8344

08	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4845	3	4	9	N	4	7	1			1
09	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4653	3	8	9	N	7	7	1			1
10	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4714	3	17	9	N	15	13	1			3
11	4380	X	4173	-0-	-207	-0-	4165	3	8	9	N	7	9	1			1
12	4991	X	4841	-0-	-150	-0-	4831	3	10	9	N	9	9	1			1
01	4836	X	4761	-0-	-75	-0-	4744	3	17	9	N	15	14	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALSH RANCH WEST WELL #: T 1H RRCID -> 220529 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7261 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8060	X	6193	-0-	-1867	-0-	6187	3	6	9	N	5	7	1			1
09	7800	X	5550	-0-	-2250	-0-	5543	3	7	9	N	6	6	1			1
10	7657	X	6516	-0-	-1141	-0-	6494	3	22	9	N	20	17	1			4
11	6210	X	5769	-0-	-441	-0-	5762	3	7	9	N	6	9	1			1
12	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	6959	3	13	9	N	12	12	1			1
01	6510	X	6041	-0-	-469	-0-	6016	3	25	9	N	23	22	1			2

WALSH RANCH WEST WELL #: A 3 H RRCID -> 220551 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7173 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2109	3	1	9	N	1	3	1			-0-
09	2040	X	1928	-0-	-112	-0-	1925	3	3	9	N	3	3	1			-0-
10	2108	X	2035	-0-	-73	-0-	2028	3	7	9	N	6	5	1			1
11	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	2096	3	2	9	N	2	3	1			-0-
12	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2116	3	4	9	N	4	4	1			-0-
*01	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2064	3	7	9	N	6	5	1			1

MAUDI WALSH ROE WELL #: C 1H RRCID -> 220560 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7288 - 8713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	4453	-0-	-104	-0-	4453	2			N	-0-					46
09	4740	X	4253	-0-	-487	-0-	4253	2			N	-0-					46
10	4898	X	4434	-0-	-464	-0-	4434	2			N	-0-					46
11	4740	X	1644	-0-	-3096	-0-	1644	2			N	-0-					46
12	4805	X	3809	-0-	-996	-0-	3809	2			N	-0-					46
01	4464	X	4436	-0-	-28	-0-	4436	2			N	-0-					46

FEDERAL NORTH WELL #: E 2 H RRCID -> 220568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7267 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33325	X	27113	-0-	-6212	-0-	27113	2			N	-0-					-0-
09	31620	X	25627	-0-	-5993	-0-	25627	2			N	-0-					-0-
10	31868	X	25655	-0-	-6213	-0-	25655	2			N	-0-					-0-
11	28710	X	24236	-0-	-4474	-0-	24236	2			N	-0-					-0-
12	27931	X	24488	-0-	-3443	-0-	24488	2			N	-0-					-0-
01	27125	X	23781	-0-	-3344	-0-	23781	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH "E" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220583 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7167 - 8975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29853	X	25296	-0-	-4557	-0-	25296	2			N	-0-					-0-
09	28290	X	24432	-0-	-3858	-0-	24432	2			N	-0-					-0-
10	29233	X	23940	-0-	-5293	-0-	23940	2			N	-0-					-0-
11	27270	X	22900	-0-	-4370	-0-	22900	2			N	-0-					-0-
12	26412	X	23157	-0-	-3255	-0-	23157	2			N	-0-					-0-
01	25296	X	22457	-0-	-2839	-0-	22457	2			N	-0-					-0-

GARRETT "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220591 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7679 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7316	X	6822	-0-	-494	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	4829	-0-	-2251	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6172	-0-	-989	-0-	6172	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	6291	-0-	-639	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	6249	-0-	-757	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	6275	-0-	-545	-0-	6275	2			N	-0-					-0-

HODGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220595 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7529 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	1			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		9930	-0-	9930	9931	278	1	9652	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		10468	-0-	10468	20399	399	1	10069	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

AKINS WELL #: 1H RRCID -> 220673 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8650 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	8332	-0-	5232	14400	839	1	7493	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	6746	-0-	3746	18146	812	1	5934	2	N	-0-					-0-
10	24889	X	6743	-0-	-18146	-0-	839	1	5904	2	N	-0-					-0-
11	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	807	1	5554	2	N	-0-					-0-
12	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	835	1	5694	2	N	-0-					-0-
*01	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	839	1	5298	2	N	-0-					-0-

STONE WELL #: 1H RRCID -> 220700 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8242 - 9066

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 7H RRCID -> 220704 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7704 - 10070

08	1178	X	180	-0-	-998	-0-	180	1			N	-0-					-0-
09	420	X	106	-0-	-314	-0-	106	1			N	-0-					-0-
10	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	405	1	1484	2	N	-0-					-0-
11	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	464	1	2595	2	N	-0-					-0-
12	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	462	1	1356	2	N	-0-					-0-
01	899	N	466	-0-	-433	-0-	466	1			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 3H RRCID -> 220713 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7213 - 10343

08	15175	X	15175	-0-	-0-	-0-	15156	3	19	9	N	17	30	1			5
09	12630	X	12630	-0-	-0-	-0-	12609	3	21	9	N	19	21	1			3
10	11377	X	11252	-0-	-125	-0-	11209	3	43	9	N	39	34	1			8
11	11010	X	10936	-0-	-74	-0-	10925	3	11	9	N	10	16	1			2
12	15407	X	11997	-0-	-3410	-0-	11973	3	24	9	N	22	22	1			2
01	15190	X	12498	-0-	-2692	-0-	12453	3	45	9	N	41	38	1			5

WALSH RANCH WEST WELL #: F 4H RRCID -> 220714 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7803 - 9010

08	8928	X	8452	-0-	-476	-0-	8444	3	8	9	N	7	11	1			2
09	7980	X	7698	-0-	-282	-0-	7685	3	13	9	N	12	12	1			2
10	7595	X	7350	-0-	-245	-0-	7324	3	26	9	N	24	21	1			5
11	8190	X	6195	-0-	-1995	-0-	6187	3	8	9	N	7	11	1			1
12	8463	X	4086	-0-	-4377	-0-	4077	3	9	9	N	8	8	1			1
01	8463	X	4923	-0-	-3540	-0-	4906	3	17	9	N	15	14	1			2

WALSH RANCH WEST WELL #: I 1 H RRCID -> 220715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6662 PERF. 7309 - 9557

08	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7536	3	7	9	N	6	10	1			2
09	7080	X	7015	-0-	-65	-0-	7005	3	10	9	N	9	10	1			1
10	7316	X	7087	-0-	-229	-0-	7061	3	26	9	N	24	20	1			5
11	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7424	3	11	9	N	10	13	1			2
12	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	8367	3	18	9	N	16	16	1			2
*01	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	7666	3	31	9	N	28	27	1			3

WALSH RANCH WEST I UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220716 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7343 - 9391

08	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-	3	1			1
09	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-	1	1			-0-
10	4681	X	2231	-0-	-2450	-0-	2222	3	9	9	N	8	7	1			1
11	4530	X	2412	-0-	-2118	-0-	2411	3	1	9	N	1	2	1			-0-
12	4681	X	2082	-0-	-2599	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
01	2232	X	2124	-0-	-108	-0-	2121	3	3	9	N	3	3	1			-0-

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
08	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3			N	-0-	1	1			-0-
09	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	8769	3	14	9	N	13	11	1			2
10	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	7899	3	26	9	N	24	21	1			5
11	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7193	3	11	9	N	10	13	1			2
12	9083	X	6773	-0-	-2310	-0-	6732	3	41	9	N	37	37	1			2
01	9083	X	5515	-0-	-3568	-0-	5492	3	23	9	N	21	21	1			2

WALSH RANCH WEST WELL #: R 1H RRCID -> 220718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7292 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	2825	-0-	-1081	-0-	2823	3	2	9	N	2	3	1			1
09	2730	X	1880	-0-	-850	-0-	1880	3			N	-0-	1	1			-0-
10	2635	X	2537	-0-	-98	-0-	2526	3	11	9	N	10	8	1			2
11	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2807	3	3	9	N	3	4	1			1
12	2821	X	2737	-0-	-84	-0-	2733	3	4	9	N	4	4	1			1
01	2821	X	1939	-0-	-882	-0-	1933	3	6	9	N	5	5	1			1

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 220722 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6950 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	X	1431	-0-	-150	-0-	1425	2	6	9	Y	5	9	1			4
09	1530	X	1402	-0-	-128	-0-	1396	2	6	9	Y	5					9
10	1643	X	1522	-0-	-121	-0-	1522	2			Y	-0-	4	1			5
11	1590	X	1297	-0-	-293	-0-	1296	2	1	9	Y	1	6	1			-0-
12	1643	X	1324	-0-	-319	-0-	1321	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	1519	X	1467	-0-	-52	-0-	1453	2	14	9	Y	13	11	1			2

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 220723 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7058 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3644	2	17	9	Y	15	26	1			13
09	5640	X	4795	-0-	-845	-0-	4778	2	17	9	Y	15					28
10	5828	X	4868	-0-	-960	-0-	4867	2	1	9	Y	1	13	1			16
11	5640	X	4587	-0-	-1053	-0-	4576	2	11	9	Y	10	25	1			1
12	5301	X	5009	-0-	-292	-0-	4995	2	14	9	Y	13	13	1			1
01	4960	X	4705	-0-	-255	-0-	4662	2	43	9	Y	39	36	1			4

POWELL-COZART UNOT WELL #: 1H RRCID -> 221020 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7919 - 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
08	7657	X	2	-0-	-7655	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
10	1457	X	12	-0-	-1445	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
12	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL-LOFTIN WELL #: 6H RRCID -> 221298 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 5084 PERF. 6025 - 8475

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	5394	X	5363	-0-	-31	-0-	5363	2			N	-0-					158
09	5220	X	5165	-0-	-55	-0-	5165	2			N	-0-					158
10	5828	X	5517	-0-	-311	-0-	5419	2	98	9	N	89	193	1			54
11	5640	X	4841	-0-	-799	-0-	4841	2			N	-0-					54
12	5828	X	5136	-0-	-692	-0-	5136	2			N	-0-					54
01	5518	X	4952	-0-	-566	-0-	4952	2			N	-0-					54

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 222875 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6872 - 10229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5692	3	21	9	Y	19	30	1			14
09	6240	X	5372	-0-	-868	-0-	5353	3	19	9	Y	17					31
10	6789	X	5557	-0-	-1232	-0-	5553	3	4	9	Y	4	15	1			20
11	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	8073	3	24	9	Y	22	39	1			3
12	6169	X	4544	-0-	-1625	-0-	4524	3	20	9	Y	18	19	1			2
01	5704	X	4133	-0-	-1571	-0-	4099	3	34	9	Y	31	28	1			5

RIDDLE WELL #: A 1H RRCID -> 222900 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6797 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	1820	-0-	-1032	-0-	1820	2			N	-0-					72
09	2670	X	2494	-0-	-176	-0-	2463	2	31	9	N	28					100
10	3565	X	2244	-0-	-1321	-0-	2213	2	31	9	N	28					128
11	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					128
12	3131	X	2592	-0-	-539	-0-	2531	2	61	9	N	55					183
*01	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2633	2	45	9	N	41	196	1			28

WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 222903 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7855 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14074	X	12368	-0-	-1706	-0-	12368	2			N	-0-					-0-
09	13500	X	11658	-0-	-1842	-0-	11658	2			N	-0-					-0-
10	13578	X	11653	-0-	-1925	-0-	11653	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	10817	-0-	-1753	-0-	10817	2			N	-0-					-0-
12	12803	X	11363	-0-	-1440	-0-	11363	2			N	-0-					-0-
01	12369	X	11566	-0-	-803	-0-	11566	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 1H RRCID -> 222907 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 6633 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	6979	3	6	9	N	5	8	1			1
09	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6009	3	11	9	N	10	10	1			1
10	5890	X	4484	-0-	-1406	-0-	4467	3	17	9	N	15	14	1			2
11	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7530	3	17	9	N	15	15	1			2
12	6975	X	6148	-0-	-827	-0-	6135	3	13	9	N	12	13	1			1
01	6975	X	5890	-0-	-1085	-0-	5870	3	20	9	N	18	17	1			2

TURNER TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222908 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7782 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARPER NEJ WEST WELL #: 1H RRCID -> 222909 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8566 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	X	2345	-0-	-42	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
09	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
10	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
11	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
12	2604	N	2215	-0-	-389	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
01	2604	N	2348	-0-	-256	-0-	2348	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LANGLEY WELL #: 6H RRCID -> 222910 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7744 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3610	-0-	-440	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
10	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	8278	2			N	-0-					-0-
11	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	7927	2			N	-0-					-0-
12	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	7867	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	7330	-0-	-947	-0-	7330	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 10H RRCID -> 222912 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7056 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9641	X	8142	-0-	-1499	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	8838	-0-	-492	-0-	8838	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	8871	-0-	-491	-0-	8871	2			N	-0-					-0-
11	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	8380	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	8904	-0-	-241	-0-	8904	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	8493	-0-	-652	-0-	8493	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
08	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	8597	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	8013	-0-	-1287	-0-	8013	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	8021	-0-	-1589	-0-	8021	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	7150	-0-	-2150	-0-	7150	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	8219	-0-	-368	-0-	8219	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	8000	-0-	-587	-0-	8000	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
08	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	4369	-0-	-71	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4196	-0-	-392	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4060	-0-	-500	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	3865	-0-	-847	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4039	-0-	-673	-0-	4039	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	2			Y	-0-					22
09	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	2			Y	-0-					22
10	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	6863	2			Y	-0-					22
11	6750	X	6009	-0-	-741	-0-	6009	2			Y	-0-					22
12	7347	X	6445	-0-	-902	-0-	6431	2	14	9	Y	13	35	1			-0-
01	7347	X	6731	-0-	-616	-0-	6710	2	21	9	Y	19					19

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
08	9455	X	6057	-0-	-3398	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	4630	-0-	-4520	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	4476	-0-	-3956	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	3978	-0-	-3222	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	5804	-0-	-1636	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5107	-0-	-938	-0-	5107	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KARANGES "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 223800 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8198 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 2 H RRCID -> 223801 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7942 - 9802

08	4464	X	3121	-0-	-1343	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3521	-0-	-229	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
10	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
11	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
12	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3659	-0-	-185	-0-	3659	2			N	-0-					-0-

TCU C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 223802 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8055 - 10463

08	6231	X	5943	-0-	-288	-0-	5943	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	7991	-0-	-799	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	8716	-0-	-367	-0-	8716	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	3944	-0-	-4846	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	1919	-0-	-6327	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	1365	-0-	-7346	-0-	1365	2			N	-0-					-0-

MISSION "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223803 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7713 - 10699

08	13330	X	11604	-0-	-1726	-0-	190	1	11414	2	N	-0-					-0-
09	12900	X	10517	-0-	-2383	-0-	186	1	10331	2	N	-0-					-0-
10	13330	X	2273	-0-	-11057	-0-	137	1	2136	2	N	-0-					-0-
11	12720	X	124	-0-	-12596	-0-	124	1			N	-0-					-0-
12	12028	X	110	-0-	-11918	-0-	110	1			N	-0-					-0-
01	11594	X	144	-0-	-11450	-0-	144	1			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 1H RRCID -> 223804 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7492 - 9205

08	5611	X	5033	-0-	-578	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	4318	-0-	-1382	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	4127	-0-	-1763	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	3628	-0-	-2072	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4544	-0-	-509	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	4040	-0-	-982	-0-	4040	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 4 H RRCID -> 223805 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7518 - 9678

08	12958	X	11342	-0-	-1616	-0-	11342	2			N	-0-					-0-
09	12861	X	12861	-0-	-0-	-0-	12861	2			N	-0-					-0-
10	13243	X	13243	-0-	-0-	-0-	13243	2			N	-0-					-0-
11	12736	X	12736	-0-	-0-	-0-	12736	2			N	-0-					-0-
12	13299	X	12653	-0-	-646	-0-	12653	2			N	-0-					-0-
01	13299	X	11238	-0-	-2061	-0-	11238	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: T 3H RRCID -> 223806 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7184 - 10329

08	4557	X	3585	-0-	-972	-0-	3582	3	3	9	N	3	6	1			1
09	4410	X	3336	-0-	-1074	-0-	3330	3	6	9	N	5	5	1			1
10	4557	X	3386	-0-	-1171	-0-	3374	3	12	9	N	11	10	1			2
11	4410	X	3182	-0-	-1228	-0-	3176	3	6	9	N	5	6	1			1
12	4526	X	3119	-0-	-1407	-0-	3112	3	7	9	N	6	6	1			1
01	3596	X	3276	-0-	-320	-0-	3266	3	10	9	N	9	9	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PURSELLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223807 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7864 - 9170

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

08	6634	X	4418	-0-	-2216	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	3836	-0-	-2494	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	4429	-0-	-1523	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	3011	-0-	-2629	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
12	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5118	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	4433	X	3833	-0-	-600	-0-	3833	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 4H RRCID -> 223809 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7422 - 9664

08	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	231	1	5896	2	N	-0-					-0-
09	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	170	1	5412	2	N	-0-					-0-
10	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	213	1	5295	2	N	-0-					-0-
11	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	7619	2			N	-0-					-0-
12	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	8017	2			N	-0-					-0-
*01	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	7849	2			N	-0-					-0-

HOALDRIDGE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223810 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7968 - 10466

08	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	11581	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	10109	-0-	-91	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
10	10540	X	9931	-0-	-609	-0-	9931	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	7693	-0-	-3527	-0-	7693	2			N	-0-					-0-
12	11594	X	8920	-0-	-2674	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
01	11594	X	9376	-0-	-2218	-0-	9376	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 223834 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7284 - 9038

08	6169	X	5839	-0-	-330	-0-	5839	2			N	-0-					132
09	5940	X	5610	-0-	-330	-0-	5610	2			N	-0-					132
10	6045	X	5747	-0-	-298	-0-	5747	2			N	-0-					132
11	5820	X	5612	-0-	-208	-0-	5612	2			N	-0-					132
12	5952	X	5622	-0-	-330	-0-	5622	2			N	-0-					132
01	5828	X	5552	-0-	-276	-0-	5552	2			N	-0-					132

RAILHEAD WELL #: 5H RRCID -> 223923 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7755 - 10807

08	9517	X	9144	-0-	-373	-0-	9144	2			N	-0-					-0-
09	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-	10037	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	9247	-0-	-1417	-0-	9247	2			N	-0-					-0-
11	10546	X	10546	-0-	-0-	-0-	10546	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	8915	-0-	-1749	-0-	8915	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	9225	-0-	-1160	-0-	9225	2			N	-0-					-0-

RENEGADE CHENILLE WELL #: 1H RRCID -> 223924 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6750 - 10082

08	7936	X	5873	-0-	-2063	-0-	5730	2	143	9	N	130	167	1			15
09	7680	X	5664	-0-	-2016	-0-	5664	2			N	-0-					15
10	7936	X	5686	-0-	-2250	-0-	5606	2	80	9	N	73					88
11	7680	X	6563	-0-	-1117	-0-	6563	2			N	-0-					88
12	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	2			N	-0-					88
*01	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	2			N	-0-					88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 223926 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 6800 - 9662

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

ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 223927 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6860 - 10312

08	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	361	1	2901	2	N	-0-					30
09	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	370	1	2599	2	N	-0-					30
10	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	382	1	2680	2	N	-0-					30
11	3150	X	2639	-0-	-511	-0-	390	1	2249	2	N	-0-					30
12	3255	X	2914	-0-	-341	-0-	407	1	2507	2	N	-0-					30
01	3255	X	3003	-0-	-252	-0-	384	1	2435	2	N	167					197
							184	9									

LAST CHANCE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 223928 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7450 - 9002

08	4185	X	3370	-0-	-815	-0-	513	1	2857	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3421	-0-	-419	-0-	474	1	2947	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	3400	-0-	-568	-0-	497	1	2903	2	N	-0-					-0-
11	3480	X	3448	-0-	-32	-0-	492	1	2956	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	3495	-0-	-39	-0-	494	1	3001	2	N	-0-					-0-
*01	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	503	1	3429	2	N	-0-					-0-

FACEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224334 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7435 - 8283

08	7564	X	5024	-0-	-2540	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	4207	-0-	-1883	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
10	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
11	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
12	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
*01	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224474 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7091 - 9305

08	2821	X	2803	-0-	-18	-0-	479	1	2324	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	2100	-0-	-630	-0-	454	1	1646	2	N	-0-					-0-
10	2356	X	1472	-0-	-884	-0-	435	1	1037	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	740	-0-	-1960	-0-	414	1	326	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	761	-0-	-2029	-0-	159	1	600	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	2790	X	67	-0-	-2723	-0-	67	1			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224475 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8829 - 11071

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	67	-0-	67	67	67	1			N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	10943	-0-	10943	11010	237	1	10706	2	N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	14538	-0-	14538	25548	343	1	14195	2	N	-0-					-0-

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
08	5456	X	4616	-0-	-840	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4181	-0-	-469	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
10	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	3636	-0-	-1104	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4093	-0-	-805	-0-	4090	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	4960	X	1927	-0-	-3033	-0-	1927	2			N	-0-					-0-

WANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224763 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 5010 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2947	-0-	-184	-0-	488	1	2456	3	N	3					73
							3	9									
09	3240	X	2590	-0-	-650	-0-	467	1	2092	3	N	28	31	1			70
							31	9									
10	3348	X	2728	-0-	-620	-0-	445	1	2283	3	N	-0-					70
11	3240	X	3143	-0-	-97	-0-	439	1	2681	3	N	21					91
							23	9									
12	3255	X	3192	-0-	-63	-0-	476	1	2704	3	N	11	40	1			62
							12	9									
01	2945	X	2825	-0-	-120	-0-	489	1	2336	3	N	-0-					62

SANSOM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224764 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7600 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19034	X	14257	-0-	-4777	-0-	14257	2			N	-0-					-0-
09	17430	X	11582	-0-	-5848	-0-	11582	2			N	-0-					-0-
10	17205	X	13433	-0-	-3772	-0-	13433	2			N	-0-					-0-
11	16170	X	12311	-0-	-3859	-0-	12311	2			N	-0-					-0-
12	15593	X	12609	-0-	-2984	-0-	12609	2			N	-0-					-0-
01	14260	X	12459	-0-	-1801	-0-	12459	2			N	-0-					-0-

BLAZING TRAIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224765 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7804 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22697	X	22697	-0-	-0-	-0-	22697	2			N	-0-					-0-
09	21151	X	21151	-0-	-0-	-0-	21151	2			N	-0-					-0-
10	20264	X	20264	-0-	-0-	-0-	20264	2			N	-0-					-0-
11	19220	X	19220	-0-	-0-	-0-	19220	2			N	-0-					-0-
12	20329	X	20329	-0-	-0-	-0-	20329	2			N	-0-					-0-
*01	20100	X	20100	-0-	-0-	-0-	20100	2			N	-0-					-0-

NIX UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224946 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 5580 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	3497	-0-	-1153	-0-	398	1	3099	3	N	-0-					20
09	4500	X	3296	-0-	-1204	-0-	360	1	2936	3	N	-0-					20
10	4650	X	3476	-0-	-1174	-0-	389	1	3087	3	N	-0-					20
11	3630	X	3129	-0-	-501	-0-	382	1	2747	3	N	-0-					20
12	3596	X	2419	-0-	-1177	-0-	426	1	1831	3	N	147					167
							162	9									
01	3503	X	2778	-0-	-725	-0-	235	1	2512	3	N	28	158	1			37
							31	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: E 3 H RRCID -> 225091 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7150 - 9029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7936	X	2419	-0-	-5517	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
09	13160	X	13160	-0-	-0-	-0-	13139	3	21	9	N	19	17	1			2
10	10446	X	10446	-0-	-0-	-0-	10405	3	41	9	N	37	32	1			7
11	10180	X	10180	-0-	-0-	-0-	10166	3	14	9	N	13	18	1			2
12	13609	X	9774	-0-	-3835	-0-	9753	3	21	9	N	19	19	1			2
01	13609	X	9196	-0-	-4413	-0-	9164	3	32	9	N	29	27	1			4

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	464	1	3894	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	520	1	2720	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	578	-0-	-2863	-0-	537	1	41	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	3305	-0-	-775	-0-	520	1	2785	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	621	-0-	-3750	-0-	528	1	93	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	507	-0-	-3864	-0-	507	1			N	-0-					-0-

SOUTH DOSS WELL #: 1 H RRCID -> 225408 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 5700 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					5
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					5
11	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5

PACIFIC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225919 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8067 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15252	X	14177	-0-	-1075	-0-	14177	2			N	-0-					-0-
09	14760	X	13391	-0-	-1369	-0-	13391	2			N	-0-					-0-
10	15252	X	13154	-0-	-2098	-0-	13154	2			N	-0-					-0-
11	14250	X	12092	-0-	-2158	-0-	12092	2			N	-0-					-0-
12	14725	X	11280	-0-	-3445	-0-	11280	2			N	-0-					-0-
01	14167	X	9567	-0-	-4600	-0-	9567	2			N	-0-					-0-

MISSION "D" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225926 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7896 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7254	X	6337	-0-	-917	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	5700	-0-	-1050	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6160	-0-	-660	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	5647	-0-	-953	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	5658	-0-	-728	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	5003	-0-	-1321	-0-	5003	2			N	-0-					-0-

TCU A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225930 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7799 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18538	X	12926	-0-	-5612	-0-	12926	2			N	-0-					-0-
09	17940	X	13353	-0-	-4587	-0-	13353	2			N	-0-					-0-
10	18290	X	13328	-0-	-4962	-0-	13328	2			N	-0-					-0-
11	17700	X	12560	-0-	-5140	-0-	12560	2			N	-0-					-0-
12	16554	X	13623	-0-	-2931	-0-	13623	2			N	-0-					-0-
01	13795	X	13517	-0-	-278	-0-	13517	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HASLET HEIGHTS WELL #: 5H RRCID -> 225936 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7404 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12772	X	11919	-0-	-853	-0-	11919	2			N	-0-					-0-
09	12060	X	11310	-0-	-750	-0-	11310	2			N	-0-					-0-
10	12431	X	11622	-0-	-809	-0-	11622	2			N	-0-					-0-
11	11880	X	11179	-0-	-701	-0-	11179	2			N	-0-					-0-
12	12214	X	11325	-0-	-889	-0-	11325	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	11120	-0-	-784	-0-	11120	2			N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, HORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225937 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7672 - 9133

08	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	4227	-0-	-63	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	3910	-0-	-523	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3388	-0-	-902	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	3211	-0-	-1501	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	3466	-0-	-1060	-0-	3466	2			N	-0-					-0-

MOORE, C. V. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225938 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8240 - 10480

08	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	384	1	5168	2	N	-0-					-0-
09	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	361	1	4957	2	N	-0-					-0-
10	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	416	1	5267	2	N	-0-					-0-
11	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	393	1	3383	2	N	-0-					-0-
12	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	409	1	4059	2	N	-0-					-0-
01	2263	X	1840	-0-	-423	-0-	416	1	1424	2	N	-0-					-0-

BURKHALTER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 225952 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7684 - 9481

08	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
09	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6751	2			N	-0-					-0-
10	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	3937	-0-	-2273	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	4361	-0-	-2614	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	4247	-0-	-2728	-0-	4247	2			N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 1H RRCID -> 225968 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7210 - 9000

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	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

08	6448	X	6071	-0-	-377	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5720	-0-	-340	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	5789	-0-	-442	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5667	-0-	-363	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5854	-0-	-377	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5580	-0-	-496	-0-	5580	2			N	-0-					-0-

WEW "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 225977 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8166 - 10528

08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2014 - PLUGGED 08/23/14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 225978 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8023 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13609	X	10930	-0-	-2679	-0-	436	1	10494	2	N	-0-					-0-
09	12300	X	10348	-0-	-1952	-0-	425	1	9923	2	N	-0-					-0-
10	12152	X	10002	-0-	-2150	-0-	440	1	9562	2	N	-0-					-0-
11	11460	X	9968	-0-	-1492	-0-	356	1	9612	2	N	-0-					-0-
12	11408	X	8898	-0-	-2510	-0-	234	1	8664	2	N	-0-					-0-
01	10943	X	9716	-0-	-1227	-0-	283	1	9433	2	N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225979 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7112 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	4117	-0-	-533	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	3970	-0-	-530	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	3876	-0-	-650	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	3957	-0-	-423	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	4048	-0-	-106	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	4023	-0-	-100	-0-	4023	2			N	-0-					-0-

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
08	16926	X	12923	-0-	-4003	-0-	12923	2			N	-0-					-0-
09	15690	X	11905	-0-	-3785	-0-	11905	2			N	-0-					-0-
10	14818	X	11380	-0-	-3438	-0-	11380	2			N	-0-					-0-
11	14295	X	14295	-0-	-0-	-0-	14295	2			N	-0-					-0-
12	17173	X	17173	-0-	-0-	-0-	17173	2			N	-0-					-0-
*01	14461	X	14461	-0-	-0-	-0-	14461	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 1H RRCID -> 225981 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7592 - 9400

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

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225982 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7796 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9548	X	7277	-0-	-2271	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	7448	-0-	-1792	-0-	7448	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	5382	-0-	-4166	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	4449	-0-	-4791	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	2435	-0-	-6307	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	1013	-0-	-6675	-0-	1013	2			N	-0-					-0-

YATES WELL #: 1H RRCID -> 225983 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7041 - 8051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	7393	2			N	-0-					-0-
09	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	7299	2			N	-0-					-0-
10	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	5629	-0-	-1301	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	5599	-0-	-1934	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	4365	-0-	-3168	-0-	4365	2			N	-0-					-0-

RIDDLES WELL #: C 1H RRCID -> 225984 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6418 - 8109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6363	2	28	9	Y	25					31
09	6360	X	6110	-0-	-250	-0-	6080	2	30	9	Y	27					58
10	6572	X	5239	-0-	-1333	-0-	5205	2	34	9	Y	31					89
11	6360	X	5550	-0-	-810	-0-	5538	2	12	9	Y	11					100
12	6541	X	5829	-0-	-712	-0-	5777	2	52	9	Y	47					147
01	6386	X	5457	-0-	-929	-0-	5442	2	15	9	Y	14					161

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WILKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225985 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8435 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12307	X	9671	-0-	-2636	-0-	9671	2			N	-0-					-0-
09	12450	X	10479	-0-	-1971	-0-	10479	2			N	-0-					-0-
10	12865	X	10847	-0-	-2018	-0-	10847	2			N	-0-					-0-
11	12450	X	9655	-0-	-2795	-0-	9655	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	10511	-0-	-1610	-0-	10511	2			N	-0-					-0-
01	10850	X	10356	-0-	-494	-0-	10356	2			N	-0-					-0-

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
08	9331	X	8687	-0-	-644	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	7824	-0-	-1476	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	5669	-0-	-3941	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	7373	-0-	-1927	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	3747	-0-	-5057	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	6771	-0-	-1909	-0-	6771	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225987 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8861 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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

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

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225991 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7959 - 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
08	7967	X	7653	-0-	-314	-0-	7653	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	6874	-0-	-836	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	6333	-0-	-1541	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	6012	-0-	-1608	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	3156	-0-	-4501	-0-	204	1	2952	2	N	-0-					-0-
01	7657	X	6977	-0-	-680	-0-	408	1	6569	2	N	-0-					-0-

HELTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226187 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 8408 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
REICHLET WELL #: 1H RRCID -> 226189 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8093 - 9173

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

FREDDIE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 226197 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7985 - 10477

08	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
11	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	8572	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		8728	-0-	8728	8728	8728	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		9846	-0-	9846	18574	9846	2			N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226198 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7905 - 9618

08	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	169	1	5963	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	5693	-0-	-7	-0-	192	1	5501	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	5809	-0-	-81	-0-	191	1	5618	2	N	-0-					-0-
11	5940	X	5374	-0-	-566	-0-	185	1	5189	2	N	-0-					-0-
12	6138	X	5296	-0-	-842	-0-	197	1	5099	2	N	-0-					-0-
01	6138	X	5454	-0-	-684	-0-	172	1	5282	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

08	24831	X	17364	-0-	-7467	-0-	502	1	16862	2	N	-0-					-0-
09	24030	X	12821	-0-	-11209	-0-	487	1	12334	2	N	-0-					-0-
10	20274	X	4791	-0-	-15483	-0-	540	1	4251	2	N	-0-					-0-
11	18420	X	627	-0-	-17793	-0-	627	1			N	-0-					-0-
12	17360	X	425	-0-	-16935	-0-	425	1			N	-0-					-0-
01	17360	X	513	-0-	-16847	-0-	513	1			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: A 1H RRCID -> 226200 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7402 - 8478

08	8091	X	8055	-0-	-36	-0-	8055	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	6559	-0-	-1031	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	2296	-0-	-5547	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	1341	-0-	-6459	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	125	-0-	-7935	-0-	125	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					-0-

MISSION "D" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226206 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7883 - 9083

08	6510	X	4297	-0-	-2213	-0-	98	1	4199	2	N	-0-					-0-
09	6000	X	4390	-0-	-1610	-0-	86	1	4304	2	N	-0-					-0-
10	6200	X	5573	-0-	-627	-0-	93	1	5480	2	N	-0-					-0-
11	6000	X	4364	-0-	-1636	-0-	90	1	4274	2	N	-0-					-0-
12	5921	X	1452	-0-	-4469	-0-	53	1	1399	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	80	-0-	-5500	-0-	80	1			N	-0-					-0-

STAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226208 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7678 - 9401

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
FLO'S CHILI PEPPER WELL #: 1H RRCID -> 226542 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6410 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10943	X	9824	-0-	-1119	-0-	9611	2	213	9	N	194	194	1			-0-
09	10380	X	9292	-0-	-1088	-0-	9202	2	90	9	N	82					82
10	9889	X	9312	-0-	-577	-0-	9312	2			N	-0-					82
11	9570	X	9118	-0-	-452	-0-	9118	2			N	-0-					82
12	9734	X	9278	-0-	-456	-0-	9278	2			N	-0-					82
01	9734	X	9127	-0-	-607	-0-	8912	2	215	9	N	195	197	1			80

ISBELL UNIT WELL #: 2D RRCID -> 226773 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6854 - 7066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
10	837	N	619	-0-	-218	-0-	619	2			N	-0-					-0-
11	810	N	552	-0-	-258	-0-	552	2			N	-0-					-0-
12	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	2			N	-0-					-0-
01	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	2			N	-0-					-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 1H RRCID -> 227132 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6630 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	4743	-0-	-682	-0-	4710	2	33	9	N	30					158
09	5250	X	4525	-0-	-725	-0-	4510	2	15	9	N	14					172
10	5425	X	4961	-0-	-464	-0-	4914	2	47	9	N	43	152	1			63
11	4890	X	4678	-0-	-212	-0-	4649	2	29	9	N	26					89
12	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4874	2	11	9	N	10					99
*01	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5442	2	46	9	N	42					141

TRIGG CW BEATIS "A" WELL #: 3H RRCID -> 227134 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6430 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7099	X	6480	-0-	-619	-0-	6416	2	64	9	N	58					170
09	6870	X	4729	-0-	-2141	-0-	4695	2	34	9	N	31	160	1			41
10	6758	X	6589	-0-	-169	-0-	6568	2	21	9	N	19					60
11	6540	X	6481	-0-	-59	-0-	6412	2	69	9	N	63					123
12	6479	X	6369	-0-	-110	-0-	6312	2	57	9	N	52					175
01	6603	X	6330	-0-	-273	-0-	6262	2	68	9	N	62	179	1			58

BUNNY LEECH WELL #: 1H RRCID -> 227177 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8018 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9021	X	468	-0-	-8553	-0-	468	1			N	-0-					-0-
09	8730	X	482	-0-	-8248	-0-	482	1			N	-0-					-0-
10	7657	X	138	-0-	-7519	-0-	138	1			N	-0-					-0-
11	3450	X	457	-0-	-2993	-0-	457	1			N	-0-					-0-
12	496	X	437	-0-	-59	-0-	437	1			N	-0-					-0-
01	496	X	445	-0-	-51	-0-	445	1			N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER WELL #: 1H RRCID -> 227178 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8190 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13144	X	10948	-0-	-2196	-0-	10948	3			N	-0-					-0-
09	12720	X	10367	-0-	-2353	-0-	10367	3			N	-0-					-0-
10	12183	X	10837	-0-	-1346	-0-	10837	3			N	-0-					-0-
11	11490	X	10686	-0-	-804	-0-	10686	3			N	-0-					-0-
12	11315	X	11196	-0-	-119	-0-	11196	3			N	-0-					-0-
01	10943	X	10813	-0-	-130	-0-	10813	3			N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE HOPPER WELL #: 1H RRCID -> 227179 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 6230 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	4011	-0-	-360	-0-	4011	2			N	-0-					25
09	4230	X	3886	-0-	-344	-0-	3886	2			N	-0-					25
10	4681	X	3425	-0-	-1256	-0-	3425	2			N	-0-					25
11	4530	X	3614	-0-	-916	-0-	3593	2	21	9	N	19					44
12	4681	X	3323	-0-	-1358	-0-	3314	2	9	9	N	8					52
01	4030	X	3706	-0-	-324	-0-	3706	2			N	-0-					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 1H RRCID -> 227180 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6350 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8990	X	8661	-0-	-329	-0-	8654	2	7	9	N	6	152	1			41
09	8700	X	8313	-0-	-387	-0-	8271	2	42	9	N	38					79
10	8990	X	8176	-0-	-814	-0-	8148	2	28	9	N	25					104
11	8550	X	7852	-0-	-698	-0-	7833	2	19	9	N	17					121
12	8649	X	7958	-0-	-691	-0-	7929	2	29	9	N	26					147
01	8649	X	7256	-0-	-1393	-0-	7239	2	17	9	N	15					162

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	2850	-0-	-405	-0-	2847	2	3	9	N	3	159	1			27
09	2910	X	2712	-0-	-198	-0-	2704	2	8	9	N	7					34
10	3007	X	2736	-0-	-271	-0-	2729	2	7	9	N	6					40
11	2850	X	2486	-0-	-364	-0-	2460	2	26	9	N	24					64
12	2790	N	2731	-0-	-59	-0-	2731	2			N	-0-					64
01	2728	N	2271	-0-	-457	-0-	2271	2			N	-0-					64

CUTWING PARACHUTE BLUE DAMSEL WELL #: 1H RRCID -> 227183 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6330 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5859	X	5626	-0-	-233	-0-	5626	2			N	-0-	71	1			80
09	5670	X	5291	-0-	-379	-0-	5291	2			N	-0-					80
10	5828	X	5534	-0-	-294	-0-	5534	2			N	-0-					80
11	5640	X	5224	-0-	-416	-0-	5224	2			N	-0-					80
12	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6325	2	55	9	N	50					130
*01	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5865	2	31	9	N	28					158

CUTWING PARACHUTE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 227184 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6500 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6293	X	5949	-0-	-344	-0-	5948	2	1	9	N	1					64
09	6180	X	5751	-0-	-429	-0-	5732	2	19	9	N	17					81
10	6448	X	5404	-0-	-1044	-0-	5404	2			N	-0-					81
11	6240	X	5235	-0-	-1005	-0-	5235	2			N	-0-					81
12	6448	X	6412	-0-	-36	-0-	6412	2			N	-0-					81
01	5952	X	5722	-0-	-230	-0-	5686	2	36	9	N	33					114

COOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227733 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7777 - 8481

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	2			Y	-0-					16
09	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			Y	-0-					16
10	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			Y	-0-					16
11	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			Y	-0-					16
12	4774	X	3927	-0-	-847	-0-	3927	2			Y	-0-					16
01	4774	X	3842	-0-	-932	-0-	3817	2	25	9	Y	23	36	1			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: T 2H RRCID -> 227902 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7154 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	3412	-0-	-742	-0-	3409	3	3	9	N	3	5	1			1
09	4020	X	3265	-0-	-755	-0-	3259	3	6	9	N	5	5	1			1
10	3999	X	3329	-0-	-670	-0-	3318	3	11	9	N	10	9	1			2
11	3450	X	3215	-0-	-235	-0-	3211	3	4	9	N	4	5	1			1
12	3503	X	3282	-0-	-221	-0-	3275	3	7	9	N	6	6	1			1
*01	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5328	3	17	9	N	15	15	1			1

E.P.R.I. WELL #: 3V RRCID -> 227904 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7050 - 7296

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 227908 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7435 - 8896

08	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	8719	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	7914	-0-	-366	-0-	7914	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	7628	-0-	-928	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	7322	-0-	-958	-0-	7322	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	6600	-0-	-2111	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	6780	-0-	-1931	-0-	6780	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227909 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7806 - 9756

08	13113	X	9635	-0-	-3478	-0-	9635	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	8765	-0-	-3925	-0-	8765	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	8628	-0-	-3338	-0-	8628	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	8107	-0-	-2663	-0-	8107	2			N	-0-					-0-
12	10881	X	8545	-0-	-2336	-0-	8545	2			N	-0-					-0-
01	9641	X	8472	-0-	-1169	-0-	8472	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: A 2H RRCID -> 227910 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7484 - 9726

08	16058	X	13018	-0-	-3040	-0-	13018	2			N	-0-					-0-
09	16170	X	12008	-0-	-4162	-0-	12008	2			N	-0-					-0-
10	16709	X	15409	-0-	-1300	-0-	15409	2			N	-0-					-0-
11	16170	X	14830	-0-	-1340	-0-	14830	2			N	-0-					-0-
12	15407	X	14765	-0-	-642	-0-	14765	2			N	-0-					-0-
01	15407	X	15407	-0-	-0-	-0-	15407	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	243	1	3455	2	N	1					108
							1	9									
09	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	253	1	2913	2	N	67	163	1			12
							74	9									
10	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	264	1	2763	2	N	-0-					12
11	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	249	1	2329	2	N	33					45
							36	9									
12	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	262	1	2460	2	N	27					72
							30	9									
*01	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	296	1	2705	2	N	-0-					72

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227914 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7676 - 9305

08	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	478	1	6040	2	N	-0-					-0-
09	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	468	1	5320	2	N	-0-					-0-
10	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	484	1	5058	2	N	-0-					-0-
11	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	467	1	4140	2	N	-0-					-0-
12	6510	X	2703	-0-	-3807	-0-	325	1	2378	2	N	-0-					-0-
01	6510	X	3782	-0-	-2728	-0-	401	1	3381	2	N	-0-					-0-

COBURN WELL #: 3H RRCID -> 227916 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7632 - 9164

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORR UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 227919 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5891 - 8472

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	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

08	4867	X	4563	-0-	-304	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4337	-0-	-373	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	1839	-0-	-3028	-0-	89	1	1750	2	N	-0-					-0-
11	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	391	1	4781	2	N	-0-					-0-
12	4681	X	4285	-0-	-396	-0-	406	1	3879	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	2210	-0-	-2347	-0-	426	1	1784	2	N	-0-					-0-

HOBDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227924 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7798 - 9084

08	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	4096	-0-	-44	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
10	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
11	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	4249	-0-	-60	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	4159	-0-	-243	-0-	4159	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MARSHALL, JANE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227925 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8037 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
09	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
10	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	8000	2			N	-0-					-0-
11	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
12	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	7922	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	7963	-0-	-35	-0-	7963	2			N	-0-					-0-

GARRETT "B" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 227926 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7577 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8277	X	7121	-0-	-1156	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	5565	-0-	-2445	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	5875	-0-	-2402	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	6108	-0-	-1872	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	5882	-0-	-2085	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	5606	-0-	-1524	-0-	5606	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 3 H RRCID -> 227927 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6842 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7378	X	6962	-0-	-416	-0-	6960	2	2	9	Y	2					55
09	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	7398	2			Y	-0-					55
10	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	7284	2			Y	-0-					55
11	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	6918	2			Y	-0-					55
12	7657	X	7000	-0-	-657	-0-	7000	2			Y	-0-					55
01	7657	X	6732	-0-	-925	-0-	6721	2	11	9	Y	10	55	1			10

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
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
11	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	6849	-0-	3749	3749	6849	2			N	-0-					-0-
*01	9918	X	6169	-0-	-3749	-0-	6169	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: D 1H RRCID -> 227930 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7778 - 11090

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11656	X	8906	-0-	-2750	-0-	8906	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	8005	-0-	-3275	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
10	11656	X	8452	-0-	-3204	-0-	8452	2			N	-0-					-0-
11	11280	X	8078	-0-	-3202	-0-	8078	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	7766	-0-	-2216	-0-	7766	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	7362	-0-	-1535	-0-	7362	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227934 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8172 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
09	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	5258	-0-	-601	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	4788	-0-	-882	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	5026	-0-	-1608	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	4927	-0-	-1707	-0-	4927	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 227935 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8132 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5642	X	5158	-0-	-484	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	4197	-0-	-1233	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	4855	-0-	-756	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	4368	-0-	-1062	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	3676	-0-	-1656	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	1681	-0-	-3465	-0-	1681	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227936 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8167 - 10027

08	11532	X	7498	-0-	-4034	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	7962	-0-	-198	-0-	7962	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	8105	-0-	-1071	-0-	8105	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	7705	-0-	-1175	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	7768	-0-	-1408	-0-	7768	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	8099	-0-	-116	-0-	8099	2			N	-0-					-0-

BRADBURY, PHIL WELL #: 2H RRCID -> 227937 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 5693 - 7467

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5984	3			N	-0-					20
11	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			N	-0-					20
12	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					20
01	5983	X	2685	-0-	-3298	-0-	2685	3			N	-0-					20

OGLETREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227939 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8057 - 11011

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 227940 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 8024 - 9285

08	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
09	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
10	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
11	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
12	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
*01	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-

MARTI WELL #: 1H RRCID -> 228195 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6783 - 8490

08	7719	X	6633	-0-	-1086	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	5690	-0-	-1540	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	6155	-0-	-1316	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	6132	-0-	-1098	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	6121	-0-	-1164	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	6578	-0-	-56	-0-	6578	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADBURY, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 228284 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 5801 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2014 - PLUGGED 04/21/14

WINNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228286 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6845 - 8590

08	4712	X	1886	-0-	-2826	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	1697	-0-	-2653	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	786	-0-	-3709	-0-	786	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	849	-0-	-2721	-0-	46	1	803	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	3595	-0-	-94	-0-	218	1	3373	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
*01	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	199	1	4050	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 228288 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8006 - 9484

08	5797	X	5723	-0-	-74	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	4799	-0-	-751	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	4840	-0-	-833	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	5013	-0-	-537	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	4721	-0-	-1014	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	4472	-0-	-1263	-0-	4472	2			N	-0-					-0-

HICKMAN, HOLT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228289 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8028 - 9749

08	6789	X	6349	-0-	-440	-0-	6349	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	5152	-0-	-1358	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	5839	-0-	-733	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	5578	-0-	-782	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	5159	-0-	-1227	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5419	-0-	-936	-0-	5419	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 4H RRCID -> 228290 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7261 - 10184

08	5549	X	4564	-0-	-985	-0-	4564	2			Y	-0-					35
09	5370	X	4485	-0-	-885	-0-	4485	2			Y	-0-					35
10	5487	X	4983	-0-	-504	-0-	4983	2			Y	-0-					35
11	5280	X	4706	-0-	-574	-0-	4706	2			Y	-0-					35
12	5332	X	4543	-0-	-789	-0-	4543	2			Y	-0-					35
01	4991	X	4635	-0-	-356	-0-	4563	2	72	9	Y	65	100	1			-0-

JOHNSON RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 228291 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6954 - 10219

08	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	10482	2			Y	-0-					17
09	10170	X	10063	-0-	-107	-0-	10063	2			Y	-0-					17
10	10726	X	10265	-0-	-461	-0-	10265	2			Y	-0-					17
11	10751	X	10751	-0-	-0-	-0-	10751	2			Y	-0-					17
12	10726	X	9693	-0-	-1033	-0-	9693	2			Y	-0-					17
*01	10478	X	9302	-0-	-1176	-0-	9277	2	25	9	Y	23					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4096	3	3	9	N	3	5	1			1
09	3960	X	3911	-0-	-49	-0-	3904	3	7	9	N	6	6	1			1
10	4278	X	4160	-0-	-118	-0-	4147	3	13	9	N	12	11	1			2
11	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4472	3	7	9	N	6	7	1			1
12	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4546	3	4	9	N	4	4	1			1
*01	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4446	3	14	9	N	13	12	1			2

PIGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228677 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7184 - 8948

08	6417	X	2466	-0-	-3951	-0-	348	1	2118	2	N	-0-					-0-
09	6210	X	5242	-0-	-968	-0-	318	1	4924	2	N	-0-					-0-
10	6014	X	4915	-0-	-1099	-0-	359	1	4556	2	N	-0-					-0-
11	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	349	1	5752	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	5093	-0-	-921	-0-	345	1	4748	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	2143	-0-	-3282	-0-	327	1	1816	2	N	-0-					-0-

MARINE CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 228679 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7845 - 10227

08	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	9675	2			N	-0-					-0-
09	11220	X	9508	-0-	-1712	-0-	9508	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	8860	-0-	-2734	-0-	8860	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	7784	-0-	-3436	-0-	7784	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	9755	-0-	-72	-0-	9755	2			N	-0-					-0-
01	9827	X	5299	-0-	-4528	-0-	5299	2			N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228733 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6430 - 9172

08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	150	N	17	-0-	-133	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	2			N	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
*01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228734 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 4730 - 8742

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	91	66	1			25
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

LAST CHANCE MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 228735 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7380 - 8922

08	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	6178	-0-	-1322	-0-	6178	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	6909	-0-	-841	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	7190	-0-	-310	-0-	7190	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	7160	-0-	-404	-0-	7160	2			N	-0-					-0-
*01	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7145	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	7747	3	7	9	N	6	11	1			2
09	7260	X	6390	-0-	-870	-0-	6379	3	11	9	N	10	10	1			2
10	10106	X	968	-0-	-9138	-0-	968	3			N	-0-	1	1			1
11	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	9798	3	10	9	N	9	9	1			1
12	10106	X	7744	-0-	-2362	-0-	7737	3	7	9	N	6	6	1			1
*01	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	8254	3	24	9	N	22	21	1			2

MANNING TRWD "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228957 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7322 - 10800

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST Q SWD WELL #: 1 RRCID -> 228983 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8772 - 10250

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 2H RRCID -> 229263 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 7580 - 9482

08	4092	X	3764	-0-	-328	-0-	506	1	3258	2	N	-0-					42
09	3960	X	3647	-0-	-313	-0-	491	1	3105	2	N	46					88
							51	9									
10	4092	X	4029	-0-	-63	-0-	499	1	3501	2	N	26					114
							29	9									
11	3930	X	3668	-0-	-262	-0-	499	1	3108	2	N	55					169
							61	9									
12	4030	X	3705	-0-	-325	-0-	523	1	3171	2	N	10					179
							11	9									
01	4030	X	3847	-0-	-183	-0-	503	1	3289	2	N	50	194	1			35
							55	9									

HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 2H RRCID -> 229629 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8509 - 9850

08	8215	X	7734	-0-	-481	-0-	7734	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	7525	-0-	-5	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	6877	-0-	-904	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	6640	-0-	-830	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	6730	-0-	-1051	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	6615	-0-	-1166	-0-	6615	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 16AH RRCID -> 229648 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8999 - 11491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5735	X	4733	-0-	-1002	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	4493	-0-	-1057	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	3801	-0-	-1934	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	3999	-0-	-1401	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4103	-0-	-826	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	3492	-0-	-1251	-0-	3492	2			N	-0-					-0-

HARTNETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229655 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8042 - 9633

08	10447	X	9628	-0-	-819	-0-	9628	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	8671	-0-	-719	-0-	8671	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	8850	-0-	-853	-0-	8850	2			N	-0-					-0-
11	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	9522	2			N	-0-					-0-
12	11606	X	11606	-0-	-0-	-0-	11606	2			N	-0-					-0-
01	9641	X	8834	-0-	-807	-0-	8834	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 4H RRCID -> 229656 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6767 - 9315

08	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
09	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3457	-0-	-728	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	3458	-0-	-862	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	3534	-0-	-930	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	3112	-0-	-1352	-0-	3112	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 1H RRCID -> 229657 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6233 PERF. 6754 - 10074

08	10013	X	8968	-0-	-1045	-0-	8968	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	8751	-0-	-669	-0-	8751	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	8598	-0-	-857	-0-	8598	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	8254	-0-	-626	-0-	8254	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	8050	-0-	-1002	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	7733	-0-	-1319	-0-	7733	2			N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 1H RRCID -> 229658 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8446 - 10180

08	12586	X	11820	-0-	-766	-0-	11820	2			N	-0-					-0-
09	12180	X	9104	-0-	-3076	-0-	9104	2			N	-0-					-0-
10	12586	X	8898	-0-	-3688	-0-	8898	2			N	-0-					-0-
11	12180	X	7844	-0-	-4336	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
12	11811	X	7599	-0-	-4212	-0-	7599	2			N	-0-					-0-
01	11811	X	8026	-0-	-3785	-0-	8026	2			N	-0-					-0-

DORAL WELL #: 3H RRCID -> 229675 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7934 - 11542

08	10354	X	9399	-0-	-955	-0-	9399	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	8841	-0-	-99	-0-	8841	2			N	-0-					-0-
10	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	9378	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	8717	-0-	-373	-0-	8717	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	8863	-0-	-530	-0-	8863	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	8917	-0-	-476	-0-	8917	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 7H RRCID -> 229681 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7923 - 9657

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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
08	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	9070	2			N	-0-					-0-
09	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	8615	2			N	-0-					-0-
10	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	8260	2			N	-0-					-0-
11	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7239	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	2348	-0-	-6797	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	50	-0-	-9033	-0-	50	2			N	-0-					-0-

RICHMOND, BILLY WELL #: 1H RRCID -> 229683 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8243 - 9429

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2014 - PLUGGED 09/15/14

KASAL TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229684 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 10756

08	13113	X	12197	-0-	-916	-0-	12197	2			N	-0-					-0-
09	12780	X	10507	-0-	-2273	-0-	10507	2			N	-0-					-0-
10	13330	X	10242	-0-	-3088	-0-	10242	2			N	-0-					-0-
11	12900	X	10266	-0-	-2634	-0-	10266	2			N	-0-					-0-
12	13330	X	9838	-0-	-3492	-0-	9838	2			N	-0-					-0-
01	12183	X	10666	-0-	-1517	-0-	10666	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 3 H RRCID -> 229911 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6346 PERF. N/A

08	1302	X	1210	-0-	-92	-0-	1203	2	7	9	Y	6	8	1			5
09	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1473	2	6	9	Y	5					10
10	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	1526	2	1	9	Y	1	5	1			6
11	1470	X	1251	-0-	-219	-0-	1238	2	13	9	Y	12	16	1			2
12	1519	X	1434	-0-	-85	-0-	1433	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
01	1519	X	905	-0-	-614	-0-	885	2	20	9	Y	18	16	1			2

WEW A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229976 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7859 - 11283

08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

C. V. MOORE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 230098 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7903 - 10395

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230460 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 7390 - 8704

08	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					Y	-0-					25
09	10110	X	-0-	-0-	-10110	-0-					Y	-0-					25
10	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					Y	3					28
11	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					Y	-0-					28
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					28
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEADHEAD BEET WELL #: 2H RRCID -> 230464 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 7763 - 8065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5983	X	5679	-0-	-304	-0-	5679	2			N	-0-					19
09	5790	X	5020	-0-	-770	-0-	5020	2			N	-0-					19
10	5983	X	4966	-0-	-1017	-0-	4964	2	2	9	N	2					21
11	5520	X	4834	-0-	-686	-0-	4834	2			N	-0-					21
12	5673	X	5398	-0-	-275	-0-	5398	2			N	-0-					21
01	5673	X	4465	-0-	-1208	-0-	4465	2			N	-0-					21

YATES, BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 230506 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 8460 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1393	2	198	9	N	180	388	1	1	8	44
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	665	2	113	9	N	103	2	8			145
10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	965	2	136	9	N	124	191	1			78
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					78
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					78
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					78

BUSSEY WELL #: 1H RRCID -> 230516 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6720 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	3233	-0-	-146	-0-	258	1	2910	3	Y	59	48	1			26
							65	9									
09	3450	X	3159	-0-	-291	-0-	261	1	2865	3	Y	30					56
							33	9									
10	3565	X	3119	-0-	-446	-0-	272	1	2847	3	Y	-0-					56
11	3450	X	2919	-0-	-531	-0-	256	1	2619	3	Y	40	78	1			18
							44	9									
12	3379	X	3158	-0-	-221	-0-	278	1	2880	3	Y	-0-					18
01	3255	X	3173	-0-	-82	-0-	255	1	2820	3	Y	89	96	1			11
							98	9									

FLASHBACK WELL #: 1H RRCID -> 230525 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8220 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34133	X	11583	-0-	-22550	-0-	11583	2			N	-0-					-0-
09	11187	X	11187	-0-	-0-	-0-	11187	2			N	-0-					-0-
10	14802	X	14802	-0-	-0-	-0-	14802	2			N	-0-					-0-
11	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	10044	2			N	-0-					-0-
12	15891	X	15891	-0-	-0-	-0-	15891	2			N	-0-					-0-
*01	15646	X	15646	-0-	-0-	-0-	15646	2			N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 2 H RRCID -> 230534 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6382 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9982	X	9722	-0-	-260	-0-	272	1	9206	3	Y	222	146	1			76
							244	9									
09	9660	X	9089	-0-	-571	-0-	255	1	8797	3	Y	34					110
							37	9									
10	10044	X	9338	-0-	-706	-0-	261	1	9077	3	Y	-0-					110
11	9720	X	8823	-0-	-897	-0-	262	1	8516	3	Y	41	124	1			27
							45	9									
12	10044	X	8413	-0-	-1631	-0-	270	1	8143	3	Y	-0-					27
01	9734	X	8538	-0-	-1196	-0-	244	1	8196	3	Y	89	104	1			12
							98	9									

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
08	4123	X	4084	-0-	-39	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
09	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3695	-0-	-459	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3535	-0-	-485	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3835	-0-	-412	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	4000	-0-	-247	-0-	4000	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	5673	X	5421	-0-	-252	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	5049	-0-	-441	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	3631	-0-	-2910	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					N	-0-					-0-
12	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					-0-
01	5425	X	2287	-0-	-3138	-0-	2287	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
08	3038	X	2785	-0-	-253	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
09	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
10	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2698	-0-	-2	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2608	-0-	-306	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2192	-0-	-722	-0-	2192	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
08	4061	X	3538	-0-	-523	-0-	3535	3	3	9	N	3	5	1			1
09	3930	X	1843	-0-	-2087	-0-	1836	3	7	9	N	6	6	1			1
10	3999	X	3859	-0-	-140	-0-	3844	3	15	9	N	14	12	1			3
11	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4269	3	10	9	N	9	10	1			2
12	3534	X	3527	-0-	-7	-0-	3525	3	2	9	N	2	3	1			1
01	3844	X	3753	-0-	-91	-0-	3744	3	9	9	N	8	8	1			1

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING WELL #: A 1 H RRCID -> 230913 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 5478 PERF. 5781 - 7289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2014 - P&A 05/12/14

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
08	5611	X	4678	-0-	-933	-0-	426	1	4252	2	N	-0-					40
09	5220	X	5107	-0-	-113	-0-	474	1	4611	2	N	20					60
							22	9									
10	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	485	1	4729	2	N	23					83
							25	9									
11	5040	X	4918	-0-	-122	-0-	460	1	4458	2	N	-0-					83
12	5270	X	4958	-0-	-312	-0-	477	1	4459	2	N	20					103
							22	9									
01	5270	X	4564	-0-	-706	-0-	474	1	4090	2	N	-0-					103

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
08	3534	X	3239	-0-	-295	-0-	3239	2			N	-0-					140
09	3420	X	2696	-0-	-724	-0-	2696	2			N	-0-					140
10	3503	X	2911	-0-	-592	-0-	2849	2	62	9	N	56	196	1			-0-
11	3240	X	2565	-0-	-675	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
12	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2830	-0-	-394	-0-	2830	2			N	-0-					-0-

WHITE LIGHTNING WELL #: 1 H RRCID -> 230987 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8700 - 11417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	9241	2			N	-0-					-0-
09	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6751	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	3830	-0-	-5253	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	2929	-0-	-5861	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	449	-0-	-9998	-0-	449	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	1009	-0-	-8229	-0-	1009	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 3 H RRCID -> 230988 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8310 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		9828	-0-	9828	29904	9828	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		10095	-0-	10095	39999	10095	2			N	-0-					-0-
10	53272	X	13273	-0-	-39999	-0-	13273	2			N	-0-					-0-
11	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	9773	2			N	-0-					-0-
12	12585	X	12585	-0-	-0-	-0-	12585	2			N	-0-					-0-
01	13268	X	11132	-0-	-2136	-0-	11132	2			N	-0-					-0-

FRENCH ROAST WELL #: 1 H RRCID -> 230990 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5870 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
09	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
10	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
11	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
12	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
*01	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2			N	-0-					-0-

FRENCH ROAST WELL #: 2 H RRCID -> 230994 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 6170 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2		2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15631	X	15631	-0-	-0-	-0-	15631	2			N	-0-					-0-
09	14036	X	14036	-0-	-0-	-0-	14036	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	6975	-0-	-3596	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
11	15120	X	10891	-0-	-4229	-0-	10891	2			N	-0-					-0-
12	15624	X	9181	-0-	-6443	-0-	9181	2			N	-0-					-0-
01	15624	X	3668	-0-	-11956	-0-	3668	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
08	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4248	3	3	9	N	3	5	1			1
09	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4401	3	6	9	N	5	5	1			1
10	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3641	3	6	9	N	5	5	1			1
11	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3921	3	6	9	N	5	5	1			1
12	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3520	3	6	9	N	5	5	1			1
*01	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3078	3	10	9	N	9	9	1			1

MORITZ B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231274 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7803 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	504	1	6025	2	N	-0-					-0-
09	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	488	1	6013	2	N	-0-					-0-
10	7037	X	2357	-0-	-4680	-0-	182	1	2175	2	N	-0-					-0-
11	6810	X	3782	-0-	-3028	-0-	111	1	3671	2	N	-0-					-0-
12	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	367	1	7455	2	N	-0-					-0-
*01	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	420	1	6739	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 3 H RRCID -> 231284 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6907 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5205	3	3	9	N	3	6	1			1
09	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4851	3	8	9	N	7	7	1			1
10	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4746	3	17	9	N	15	13	1			3
11	5040	X	4217	-0-	-823	-0-	4210	3	7	9	N	6	8	1			1
12	5208	X	2848	-0-	-2360	-0-	2841	3	7	9	N	6	6	1			1
01	5208	X	2055	-0-	-3153	-0-	2048	3	7	9	N	6	6	1			1

WALSH RANCH WEST B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231288 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6948 - 8597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	2479	-0-	-2016	-0-	2479	3			N	-0-	3	1			1
09	4350	X	4344	-0-	-6	-0-	4337	3	7	9	N	6	6	1			1
10	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4486	3	17	9	N	15	13	1			3
11	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4358	3	7	9	N	6	8	1			1
12	4495	X	4346	-0-	-149	-0-	4338	3	8	9	N	7	6	1			2
*01	11328	X	11328	-0-	-0-	-0-	11288	3	40	9	N	36	34	1			4

WALSH RANCH WEST WELL #: D 2 H RRCID -> 231302 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 7194 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	2519	-0-	-240	-0-	2517	3	2	9	N	2	2	1			-0-
09	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2893	3	3	9	N	3	3	1			-0-
10	1612	X	1600	-0-	-12	-0-	1592	3	8	9	N	7	6	1			1
11	2430	X	739	-0-	-1691	-0-	738	3	1	9	N	1	2	1			-0-
12	3007	X	830	-0-	-2177	-0-	829	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	3007	X	1894	-0-	-1113	-0-	1887	3	7	9	N	6	5	1			1

FEDERAL NORTH WELL #: F 2 H RRCID -> 231303 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7561 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19371	X	19371	-0-	-0-	-0-	382	1	18989	2	N	-0-					-0-
09	22133	X	22133	-0-	-0-	-0-	383	1	21750	2	N	-0-					-0-
10	23426	X	23426	-0-	-0-	-0-	346	1	23080	2	N	-0-					-0-
11	25253	X	25253	-0-	-0-	-0-	239	1	25014	2	N	-0-					-0-
12	22878	X	21846	-0-	-1032	-0-	280	1	21566	2	N	-0-					-0-
01	23436	X	17011	-0-	-6425	-0-	262	1	16749	2	N	-0-					-0-

RETTA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231306 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8191 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11594	X	9260	-0-	-2334	-0-	9260	2			N	-0-					-0-
09	11850	X	9637	-0-	-2213	-0-	9637	2			N	-0-					-0-
10	12245	X	5474	-0-	-6771	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
11	11850	X	7892	-0-	-3958	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
12	11501	X	10634	-0-	-867	-0-	10634	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	8305	-0-	-1646	-0-	8305	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	372	1	6001	2	N	-0-					-0-
09	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	379	1	5727	2	N	-0-					-0-
10	6138	X	5779	-0-	-359	-0-	373	1	5406	2	N	-0-					-0-
11	6180	X	3914	-0-	-2266	-0-	400	1	3514	2	N	-0-					-0-
12	6386	X	5679	-0-	-707	-0-	442	1	5237	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	5090	-0-	-1296	-0-	367	1	4723	2	N	-0-					-0-

PEARCE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231311 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7652 - 9281

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9021	X	6345	-0-	-2676	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	5063	-0-	-3667	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	5933	-0-	-2747	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	5851	-0-	-2549	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	4368	-0-	-3320	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	6088	-0-	-267	-0-	6088	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: G 2 H RRCID -> 231315 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7073 - 9175

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6076	X	4724	-0-	-1352	-0-	4720	3	4	9	N	4	7	1			1
09	5880	X	1534	-0-	-4346	-0-	1530	3	4	9	N	4	4	1			1
10	6076	X	186	-0-	-5890	-0-	186	3			N	-0-	1	1			-0-
11	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					-0-
12	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
01	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 5H RRCID -> 231324 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7741 - 10987

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15128	X	13063	-0-	-2065	-0-	13063	2			N	-0-					-0-
09	14640	X	13314	-0-	-1326	-0-	13314	2			N	-0-					-0-
10	15898	X	15898	-0-	-0-	-0-	15898	2			N	-0-					-0-
11	15474	X	15474	-0-	-0-	-0-	15474	2			N	-0-					-0-
12	15441	X	15441	-0-	-0-	-0-	15441	2			N	-0-					-0-
01	15903	X	14939	-0-	-964	-0-	14939	2			N	-0-					-0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231326 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7783 - 10135

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15624	X	15404	-0-	-220	-0-	15404	2			N	-0-					-0-
09	15120	X	13875	-0-	-1245	-0-	13875	2			N	-0-					-0-
10	15624	X	15337	-0-	-287	-0-	15337	2			N	-0-					-0-
11	15030	X	14788	-0-	-242	-0-	14788	2			N	-0-					-0-
12	15531	X	14744	-0-	-787	-0-	14744	2			N	-0-					-0-
01	15407	X	14770	-0-	-637	-0-	14770	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 1 H RRCID -> 231332 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7145 - 8919

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4502	3	3	9	N	3	6	1			1
09	4380	X	4203	-0-	-177	-0-	4195	3	8	9	N	7	7	1			1
10	4526	X	3876	-0-	-650	-0-	3864	3	12	9	N	11	9	1			3
11	4380	X	4009	-0-	-371	-0-	4003	3	6	9	N	5	7	1			1
12	4495	X	2496	-0-	-1999	-0-	2492	3	4	9	N	4	5	1			-0-
01	4495	X	3765	-0-	-730	-0-	3752	3	13	9	N	12	11	1			1

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
08	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2181	3	2	9	N	2	3	1			1
09	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2346	3	2	9	N	2	3	1			-0-
10	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2350	3	8	9	N	7	6	1			1
11	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2348	3	3	9	N	3	4	1			-0-
12	2418	X	2147	-0-	-271	-0-	2144	3	3	9	N	3	3	1			-0-
01	2418	X	2005	-0-	-413	-0-	1997	3	8	9	N	7	6	1			1

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
08	3193	X	2954	-0-	-239	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2297	-0-	-793	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	2230	-0-	-405	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2088	-0-	-762	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2334	-0-	-611	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	1968	-0-	-977	-0-	1968	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
08	9176	X	6528	-0-	-2648	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	4038	-0-	-4332	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	5381	-0-	-3082	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	4218	-0-	-3972	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	4702	-0-	-3048	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
*01	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	8068	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	5053	X	4993	-0-	-60	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
09	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
10	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4739	-0-	-91	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4930	-0-	-61	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	4246	-0-	-1055	-0-	4246	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
08	4681	X	4056	-0-	-625	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	4186	-0-	-284	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4213	-0-	-344	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4007	-0-	-403	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	4064	-0-	-276	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	4159	-0-	-181	-0-	4159	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
08	8339	X	6475	-0-	-1864	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	7728	-0-	-402	-0-	7728	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	7718	-0-	-683	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	7363	-0-	-767	-0-	7363	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	7089	-0-	-909	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	6889	-0-	-1109	-0-	6889	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
08	6758	X	6015	-0-	-743	-0-	6015	2			N	-0-					20
09	6540	X	6016	-0-	-524	-0-	6016	2			N	-0-					20
10	6665	X	6180	-0-	-485	-0-	6180	2			N	-0-					20
11	6450	X	5858	-0-	-592	-0-	5858	2			N	-0-					20
12	6293	X	6030	-0-	-263	-0-	6030	2			N	-0-					20
01	6231	X	5880	-0-	-351	-0-	5880	2			N	-0-					20

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
08	8680	X	8397	-0-	-283	-0-	8397	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	7585	-0-	-815	-0-	7585	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	8600	-0-	-80	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
11	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	7928	-0-	-504	-0-	7928	2			N	-0-					-0-
*01	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	9221	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
08	10478	X	10114	-0-	-364	-0-	10114	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	9730	-0-	-380	-0-	9730	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	9943	-0-	-504	-0-	9943	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	9511	-0-	-599	-0-	9511	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	9789	-0-	-441	-0-	9789	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	9698	-0-	-408	-0-	9698	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
08	8432	X	7819	-0-	-613	-0-	7819	2			Y	-0-					23
09	8160	X	6539	-0-	-1621	-0-	6539	2			Y	-0-					23
10	8432	X	7320	-0-	-1112	-0-	7320	2			Y	-0-					23
11	7710	X	6748	-0-	-962	-0-	6748	2			Y	-0-					23
12	7905	X	6481	-0-	-1424	-0-	6481	2			Y	-0-					23
01	7812	X	6632	-0-	-1180	-0-	6563	2	69	9	Y	63	75	1			11

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
08	4681	X	3753	-0-	-928	-0-	3750	3	3	9	N	3	5	1			1
09	4140	X	3686	-0-	-454	-0-	3680	3	6	9	N	5	5	1			1
10	4247	X	3439	-0-	-808	-0-	3427	3	12	9	N	11	10	1			2
11	3960	X	3045	-0-	-915	-0-	3041	3	4	9	N	4	5	1			1
12	4030	X	3157	-0-	-873	-0-	3150	3	7	9	N	6	6	1			1
01	3813	X	2079	-0-	-1734	-0-	2072	3	7	9	N	6	6	1			1

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	16111	X	16111	-0-	-0-	-0-	16111	2			N	-0-					-0-
09	16290	X	13651	-0-	-2639	-0-	13651	2			N	-0-					-0-
10	17992	X	17992	-0-	-0-	-0-	17992	2			N	-0-					-0-
11	16290	X	15617	-0-	-673	-0-	15617	2			N	-0-					-0-
12	16120	X	15079	-0-	-1041	-0-	15079	2			N	-0-					-0-
01	17980	X	5901	-0-	-12079	-0-	5901	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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		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

08	3472	X	2414	-0-	-1058	-0-	2412	3	2	9	N	2	3	1			1
09	3120	X	1917	-0-	-1203	-0-	1914	3	3	9	N	3	3	1			1
10	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3177	3	10	9	N	9	8	1			2
11	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3490	3	6	9	N	5	6	1			1
12	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3618	3	7	9	N	6	6	1			1
*01	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4262	3	11	9	N	10	10	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 3 H RRCID -> 231371 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7222 - 8871

08	2945	X	2670	-0-	-275	-0-	2667	3	3	9	N	3	4	1			1
09	2790	X	2522	-0-	-268	-0-	2518	3	4	9	N	4	4	1			1
10	2790	X	2784	-0-	-6	-0-	2773	3	11	9	N	10	9	1			2
11	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	8067	3	24	9	N	22	19	1			5
12	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3148	3	7	9	N	6	10	1			1
*01	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3100	3	9	9	N	8	8	1			1

HUGH WHITE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231733 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7999 - 10521

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231734 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8103 - 9615

08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
*01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231738 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7958 - 9880

08	3689	X	3152	-0-	-537	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	2850	-0-	-750	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3024	-0-	-696	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	2739	-0-	-861	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	1896	-0-	-1793	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2019	-0-	-1143	-0-	2019	2			N	-0-					-0-

ANDREWS WELL #: M 2 H RRCID -> 231740 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7067 - 9479

08	2790	X	2515	-0-	-275	-0-	361	1	2154	2	N	-0-					32
09	2700	X	2436	-0-	-264	-0-	353	1	2083	2	N	-0-					32
10	2697	X	2395	-0-	-302	-0-	357	1	2038	2	N	-0-					32
11	2430	X	2334	-0-	-96	-0-	349	1	1985	2	N	-0-					32
12	2511	N	2310	-0-	-201	-0-	358	1	1952	2	N	-0-					32
01	2387	N	2131	-0-	-256	-0-	350	1	1781	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
08	3720	X	3551	-0-	-169	-0-	439	1	3112	2	N	-0-					-0-
09	3360	X	3059	-0-	-301	-0-	402	1	2657	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	3341	-0-	-255	-0-	434	1	2907	2	N	-0-					-0-
11	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	501	1	3261	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	3233	-0-	-363	-0-	403	1	2830	2	N	-0-					-0-
*01	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	460	1	3297	2	N	-0-					-0-

ROWAN A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231743 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7206 - 10121

08	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	8948	3			N	-0-					81
09	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	7563	3	32	9	N	29	110	1			-0-
10	7440	X	6672	-0-	-768	-0-	6672	3			N	-0-					-0-
11	7200	X	4181	-0-	-3019	-0-	4181	3			N	-0-					-0-
12	8959	X	1645	-0-	-7314	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
01	8959	X	1321	-0-	-7638	-0-	1321	3			N	-0-					-0-

DORAL WELL #: 2 H RRCID -> 231744 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7949 - 10174

08	8680	X	7559	-0-	-1121	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	7912	-0-	-308	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	7828	-0-	-666	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	7657	-0-	-563	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	7829	-0-	-603	-0-	7829	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	7812	-0-	-372	-0-	7812	2			N	-0-					-0-

DOYLE WELL #: 1 H RRCID -> 231747 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8799 - 11475

08	7037	X	4110	-0-	-2927	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
09	15361	X	15361	-0-	-0-	-0-	15361	2			N	-0-					-0-
10	11080	X	11080	-0-	-0-	-0-	11080	2			N	-0-					-0-
11	11093	X	11093	-0-	-0-	-0-	11093	2			N	-0-					-0-
12	15872	X	11985	-0-	-3887	-0-	11985	2			N	-0-					-0-
01	15872	X	11021	-0-	-4851	-0-	11021	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231749 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8145 - 10765

08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	303	1	214	2	N	-0-					-0-
10	1581	X	598	-0-	-983	-0-	283	1	315	2	N	-0-					-0-
11	1530	X	1055	-0-	-475	-0-	270	1	785	2	N	-0-					-0-
12	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	281	1	6928	2	N	-0-					-0-
*01	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	251	1	4398	2	N	-0-					-0-

LARKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231753 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5971 - 8413

08	3627	X	2859	-0-	-768	-0-	311	1	2548	2	N	-0-					81
09	3510	X	1822	-0-	-1688	-0-	324	1	1498	2	N	-0-					81
10	3627	X	1774	-0-	-1853	-0-	352	1	1422	2	N	-0-					81
11	3000	X	1559	-0-	-1441	-0-	294	1	1265	2	N	-0-					81
12	2852	X	159	-0-	-2693	-0-	159	1			N	-0-					81
01	2852	X	21	-0-	-2831	-0-	21	1			N	-0-					81

WINNET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231755 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6835 - 8464

08	7068	X	4956	-0-	-2112	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	4508	-0-	-1702	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	5521	-0-	-834	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5410	-0-	-530	-0-	1	1	5409	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	5780	-0-	-234	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
*01	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	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
08	7006	X	6434	-0-	-572	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	5293	-0-	-1487	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	5093	-0-	-1851	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	2773	-0-	-3827	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	159	-0-	-6413	-0-	159	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	5012	-0-	-1436	-0-	5012	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
08	3224	X	2074	-0-	-1150	-0-	664	1	1410	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	2486	-0-	-634	-0-	634	1	1852	2	N	-0-					-0-
10	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	658	1	1971	2	N	-0-					-0-
11	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	698	1	1940	2	N	-0-					-0-
12	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	712	1	2319	2	N	-0-					-0-
*01	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	728	1	2187	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	5797	X	4611	-0-	-1186	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	4564	-0-	-1046	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	4880	-0-	-483	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	5081	-0-	-49	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4497	-0-	-401	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
*01	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	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
08	3999	X	2892	-0-	-1107	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3288	-0-	-582	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	2284	-0-	-1715	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	703	-0-	-2987	-0-	703	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	1100	-0-	-2713	-0-	78	1	1022	2	N	-0-					-0-
*01	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	192	1	3502	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
08	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	7251	2			N	-0-					-0-
09	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	5863	-0-	-988	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	5490	-0-	-1530	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	5808	-0-	-1446	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	5684	-0-	-1570	-0-	5684	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
08	7471	X	7093	-0-	-378	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	7025	-0-	-1105	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	7212	-0-	-1189	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	7014	-0-	-1116	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	7687	-0-	-32	-0-	7687	2			N	-0-					-0-
*01	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	7760	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
08	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	7437	2			N	-0-					-0-
09	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	6575	-0-	-710	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	4054	-0-	-3146	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	5510	-0-	-1930	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	5911	-0-	-1529	-0-	5911	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
08	5301	X	5187	-0-	-114	-0-	5187	2			Y	-0-					8
09	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2			Y	-0-					8
10	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			Y	-0-					8
11	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2			Y	-0-					8
12	5797	X	5284	-0-	-513	-0-	5284	2			Y	-0-					8
01	5797	X	4576	-0-	-1221	-0-	4542	2	34	9	Y	31	35	1			4

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
08	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	7816	2			N	-0-					-0-
09	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	7340	-0-	-441	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	7507	-0-	-53	-0-	7507	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	7027	-0-	-785	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	7508	-0-	-304	-0-	7508	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
08	7161	X	6009	-0-	-1152	-0-	6005	3	4	9	N	4	8	1			1
09	6330	X	4641	-0-	-1689	-0-	4632	3	9	9	N	8	8	1			1
10	6293	X	3827	-0-	-2466	-0-	3801	3	26	9	N	24	21	1			4
11	5940	X	4064	-0-	-1876	-0-	4058	3	6	9	N	5	8	1			1
12	6014	X	5121	-0-	-893	-0-	5113	3	8	9	N	7	7	1			1
01	6014	X	5909	-0-	-105	-0-	5892	3	17	9	N	15	14	1			2

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
10	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
11	966	X	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH NORTH B WELL #: C 1 H RRCID -> 232045 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5757 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					27
09	2760	X	2541	-0-	-219	-0-	2541	2			N	-0-					27
10	2852	X	2215	-0-	-637	-0-	2215	2			N	-0-					27
11	2760	X	1569	-0-	-1191	-0-	1569	2			N	-0-					27
12	2635	N	2124	-0-	-511	-0-	2124	2			N	-0-					27
*01	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WANN WELL #: 4 H RRCID -> 232056 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 5050 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

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
08	6634	X	6454	-0-	-180	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	5906	-0-	-334	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	5946	-0-	-502	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	6176	-0-	-64	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
12	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	6094	-0-	-354	-0-	6094	2			N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232067 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6756 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	8823	2			Y	-0-					22
09	8580	X	8353	-0-	-227	-0-	8353	2			Y	-0-					22
10	8866	X	8603	-0-	-263	-0-	8603	2			Y	-0-					22
11	8580	X	8338	-0-	-242	-0-	8338	2			Y	-0-					22
12	8835	X	8574	-0-	-261	-0-	8574	2			Y	-0-					22
*01	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	9107	2	56	9	Y	51	67	1			6

BARBER W UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 232068 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 7894 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	3792	-0-	-331	-0-	323	1	3469	2	Y	-0-					7
09	3990	X	3651	-0-	-339	-0-	282	1	3369	2	Y	-0-					7
10	4123	X	3674	-0-	-449	-0-	316	1	3358	2	Y	-0-					7
11	3720	X	3477	-0-	-243	-0-	281	1	3196	2	Y	-0-					7
12	3813	X	3504	-0-	-309	-0-	282	1	3222	2	Y	-0-					7
01	3782	X	3643	-0-	-139	-0-	280	1	3288	2	Y	68	66	1			9
							75	9									

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232069 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7797 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	X	2255	-0-	-8	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
09	2190	X	1860	-0-	-330	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
10	2263	X	1789	-0-	-474	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
11	2190	X	1738	-0-	-452	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	959	-0-	-963	-0-	177	1	782	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	896	-0-	-902	-0-	310	1	586	2	N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 3 H RRCID -> 232071 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7181 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13392	X	13392	-0-	-0-	-0-	13392	2			N	-0-					-0-
09	12210	X	11282	-0-	-928	-0-	11282	2			N	-0-					-0-
10	13268	X	12327	-0-	-941	-0-	12327	2			N	-0-					-0-
11	12840	X	11434	-0-	-1406	-0-	11434	2			N	-0-					-0-
12	13671	X	12548	-0-	-1123	-0-	12548	2			N	-0-					-0-
01	13392	X	12564	-0-	-828	-0-	12564	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRANTS WELL #: 6 H RRCID -> 232073 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6912 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9517	X	9170	-0-	-347	-0-	9170	3			N	-0-					-0-
09	9570	X	9096	-0-	-474	-0-	9096	3			N	-0-					-0-
10	9889	X	8377	-0-	-1512	-0-	8377	3			N	-0-					-0-
11	9570	X	7548	-0-	-2022	-0-	7548	3			N	-0-					-0-
12	9858	X	8040	-0-	-1818	-0-	8040	3			N	-0-					-0-
01	9393	X	7956	-0-	-1437	-0-	7956	3			N	-0-					-0-

MARINE CREEK A WELL #: 1H RRCID -> 232075 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7339 - 8315

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: B 1 H RRCID -> 232077 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7391 - 10299

08	7471	X	6793	-0-	-678	-0-	266	1	6527	2	N	-0-					-0-
09	6630	X	6539	-0-	-91	-0-	255	1	6284	2	N	-0-					-0-
10	6851	X	6513	-0-	-338	-0-	257	1	6256	2	N	-0-					-0-
11	6570	X	6350	-0-	-220	-0-	266	1	6084	2	N	-0-					-0-
12	6789	X	6442	-0-	-347	-0-	285	1	6157	2	N	-0-					-0-
01	6789	X	6565	-0-	-224	-0-	269	1	6296	2	N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232078 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7708 - 0

08	12307	X	10213	-0-	-2094	-0-	10213	2			N	-0-					-0-
09	10590	X	9703	-0-	-887	-0-	9703	2			N	-0-					-0-
10	11005	X	9063	-0-	-1942	-0-	9063	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	9201	-0-	-1449	-0-	9201	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	9764	-0-	-1241	-0-	9764	2			N	-0-					-0-
01	10199	X	9255	-0-	-944	-0-	9255	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 232080 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8020 - 10290

08	12429	X	12429	-0-	-0-	-0-	12429	2			N	-0-					-0-
09	12811	X	12811	-0-	-0-	-0-	12811	2			N	-0-					-0-
10	11811	X	11183	-0-	-628	-0-	11183	2			N	-0-					-0-
11	12030	X	9970	-0-	-2060	-0-	9970	2			N	-0-					-0-
12	13237	X	9804	-0-	-3433	-0-	9804	2			N	-0-					-0-
01	13237	X	9104	-0-	-4133	-0-	9104	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232081 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8013 - 9861

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	6169	X	4105	-0-	-2064	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	4456	-0-	-1514	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	4655	-0-	-1514	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4669	-0-	-71	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
12	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
*01	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD TAPP UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232084 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7530 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13795	X	13181	-0-	-614	-0-	13181	2			N	-0-					-0-
09	13350	X	12281	-0-	-1069	-0-	12281	2			N	-0-					-0-
10	13578	X	11708	-0-	-1870	-0-	11708	2			N	-0-					-0-
11	13140	X	10666	-0-	-2474	-0-	10666	2			N	-0-					-0-
12	13299	X	10975	-0-	-2324	-0-	10975	2			N	-0-					-0-
01	13175	X	10694	-0-	-2481	-0-	10694	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
08	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	10722	2			N	-0-					-0-
09	10230	X	9849	-0-	-381	-0-	9849	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	10170	-0-	-556	-0-	10170	2			N	-0-					-0-
11	10380	X	10179	-0-	-201	-0-	10179	2			N	-0-					-0-
12	10726	X	10646	-0-	-80	-0-	10646	2			N	-0-					-0-
*01	10747	X	10747	-0-	-0-	-0-	10747	2			N	-0-					-0-

JANE MARSHALL C UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232087 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8067 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	9916	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	8944	-0-	-176	-0-	8944	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	8104	-0-	-1320	-0-	8104	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	9227	-0-	-133	-0-	9227	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	9831	-0-	-89	-0-	9831	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	8568	-0-	-1352	-0-	8568	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
08	11470	X	8579	-0-	-2891	-0-	8579	2			N	-0-					-0-
09	12000	X	9353	-0-	-2647	-0-	9353	2			N	-0-					-0-
10	12400	X	9101	-0-	-3299	-0-	9101	2			N	-0-					-0-
11	12000	X	7003	-0-	-4997	-0-	7003	2			N	-0-					-0-
12	11253	X	5126	-0-	-6127	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	8666	-0-	-1006	-0-	8666	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
08	12245	X	12112	-0-	-133	-0-	12112	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	10252	-0-	-2168	-0-	10252	2			N	-0-					-0-
10	12834	X	9619	-0-	-3215	-0-	9619	2			N	-0-					-0-
11	12420	X	9181	-0-	-3239	-0-	9181	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	9230	-0-	-2891	-0-	9230	2			N	-0-					-0-
01	12121	X	9139	-0-	-2982	-0-	9139	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
08	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	284	1	1804	2	N	-0-					-0-
09	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	425	1	1720	2	N	-0-					-0-
10	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	522	1	3062	2	N	-0-					-0-
11	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	562	1	3105	2	N	-0-					-0-
12	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	603	1	3073	2	N	-0-					-0-
*01	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	532	1	2997	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
08	3937	X	3663	-0-	-274	-0-	3663	2			Y	-0-					-0-
09	3840	X	3704	-0-	-136	-0-	3704	2			Y	-0-					-0-
10	3968	X	3559	-0-	-409	-0-	3559	2			Y	-0-					-0-
11	3840	X	3048	-0-	-792	-0-	3048	2			Y	-0-					-0-
12	3813	X	3436	-0-	-377	-0-	3436	2			Y	-0-					-0-
01	3813	X	3149	-0-	-664	-0-	3149	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WILEY WELL #: 5 H RRCID -> 232124 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6886 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7185	2			N	-0-			62
09	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	6636	2			N	-0-			62
10	7192	X	6593	-0-	-599	-0-	6593	2			N	-0-			62
11	6960	X	6449	-0-	-511	-0-	6449	2			N	-0-			62
12	7471	X	6572	-0-	-899	-0-	6572	2			N	-0-			62
01	7192	X	7100	-0-	-92	-0-	7100	2			N	-0-			62

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
08	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-			-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
08	16554	X	13152	-0-	-3402	-0-	13152	2			N	-0-			-0-
09	14700	X	12420	-0-	-2280	-0-	12420	2			N	-0-			-0-
10	15190	X	12057	-0-	-3133	-0-	12057	2			N	-0-			-0-
11	14700	X	9112	-0-	-5588	-0-	9112	2			N	-0-			-0-
12	14570	X	8224	-0-	-6346	-0-	8224	2			N	-0-			-0-
01	13144	X	8099	-0-	-5045	-0-	8099	2			N	-0-			-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 6 H RRCID -> 232129 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7521 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6727	X	6606	-0-	-121	-0-	6606	2			N	-0-			-0-
09	6510	X	6113	-0-	-397	-0-	6113	2			N	-0-			-0-
10	6727	X	6255	-0-	-472	-0-	6255	2			N	-0-			-0-
11	6390	X	6319	-0-	-71	-0-	6319	2			N	-0-			-0-
12	6603	X	5695	-0-	-908	-0-	5695	2			N	-0-			-0-
01	6603	X	6159	-0-	-444	-0-	6159	2			N	-0-			-0-

JIMENEZ WELL #: 2 H RRCID -> 232130 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7640 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11414	X	11414	-0-	-0-	-0-	11414	2			N	-0-			-0-
09	9450	X	8889	-0-	-561	-0-	8889	2			N	-0-			-0-
10	11408	X	7926	-0-	-3482	-0-	7926	2			N	-0-			-0-
11	11040	X	8529	-0-	-2511	-0-	8529	2			N	-0-			-0-
12	11408	X	8603	-0-	-2805	-0-	8603	2			N	-0-			-0-
01	11408	X	8074	-0-	-3334	-0-	8074	2			N	-0-			-0-

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232131 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7598 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2542	X	2396	-0-	-146	-0-	2396	2			N	-0-			-0-
09	2520	X	2172	-0-	-348	-0-	2172	2			N	-0-			-0-
10	2604	X	2181	-0-	-423	-0-	2181	2			N	-0-			-0-
11	2520	X	2473	-0-	-47	-0-	2473	2			N	-0-			-0-
12	2387	X	1230	-0-	-1157	-0-	90	1	1140	2	N	-0-			-0-
*01	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	171	1	2689	2	N	-0-			-0-

KLUGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232133 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7129 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	2722	-0-	-1401	-0-	412	1	2310	2	N	-0-			-0-
09	3990	X	3088	-0-	-902	-0-	432	1	2656	2	N	-0-			-0-
10	4123	X	2605	-0-	-1518	-0-	454	1	2151	2	N	-0-			-0-
11	3570	X	2301	-0-	-1269	-0-	440	1	1861	2	N	-0-			-0-
12	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	442	1	3348	2	N	-0-			-0-
*01	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	427	1	3330	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCNEILL WELL #: 1 H RRCID -> 232134 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7190 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232136 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8339 - 10327

08	11944	X	11944	-0-	-0-	-0-	11944	2			N	-0-					-0-
09	10719	X	10719	-0-	-0-	-0-	10719	2			N	-0-					-0-
10	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	9214	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	8311	-0-	-599	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
12	11935	X	7332	-0-	-4603	-0-	7332	2			N	-0-					-0-
01	11935	X	7369	-0-	-4566	-0-	7369	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

08	T. A.		17100	-0-	17100	18280	17100	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	17498	-0-	17498	35778	17498	2			N	-0-					-0-
10	51695	X	15917	-0-	-35778	-0-	15917	2			N	-0-					-0-
11	16279	X	16279	-0-	-0-	-0-	16279	2			N	-0-					-0-
12	18288	X	18288	-0-	-0-	-0-	18288	2			N	-0-					-0-
*01	25391	X	25391	-0-	-0-	-0-	25391	2			N	-0-					-0-

HONKIN ONKEN WELL #: 1 H RRCID -> 232322 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7230 - 9042

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 2 H RRCID -> 232349 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7085 - 8606

08	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	11118	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	10446	-0-	-204	-0-	10446	2			N	-0-					-0-
10	11036	X	10941	-0-	-95	-0-	10941	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	10482	-0-	-288	-0-	10482	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	10545	-0-	-584	-0-	10545	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	9534	-0-	-1595	-0-	9534	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232452 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7435 - 10485

08	15035	X	13723	-0-	-1312	-0-	13723	2			N	-0-					-0-
09	14490	X	12500	-0-	-1990	-0-	12500	2			N	-0-					-0-
10	14973	X	11058	-0-	-3915	-0-	11058	2			N	-0-					-0-
11	13980	X	11266	-0-	-2714	-0-	11266	2			N	-0-					-0-
12	14446	X	10312	-0-	-4134	-0-	10312	2			N	-0-					-0-
01	13733	X	10134	-0-	-3599	-0-	10134	2			N	-0-					-0-

MAPLE TREE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232821 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8483 - 10445

08	3286	X	1985	-0-	-1301	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
09	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	9880	2			N	-0-					-0-
10	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	8976	2			N	-0-					-0-
11	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
12	10199	X	1692	-0-	-8507	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
01	10199	X	9525	-0-	-674	-0-	212	1	9313	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GREEN MCDRAKE WELL #: 1 H RRCID -> 233110 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7010 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4743	X	4366	-0-	-377	-0-	4366	2			N	-0-					10
09	4590	X	4277	-0-	-313	-0-	4277	2			N	-0-					10
10	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-	10	7			-0-
11	4230	X	4145	-0-	-85	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	4340	-0-	-93	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	3852	-0-	-581	-0-	3852	2			N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 1 H RRCID -> 233389 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8300 - 10171

08	2573	X	2405	-0-	-168	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	2471	-0-	-19	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	2306	-0-	-267	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
11	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
01	2542	X	2347	-0-	-195	-0-	2347	2			N	-0-					-0-

MCADOO WELL #: 1 H RRCID -> 233398 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8460 - 10391

08	6789	X	5265	-0-	-1524	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	4889	-0-	-1021	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	4774	-0-	-1178	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	4611	-0-	-939	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	4673	-0-	-628	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4560	-0-	-710	-0-	4560	2			N	-0-					-0-

YATES, CAP WELL #: 2 RRCID -> 233406 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233414 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8269 - 11075

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	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

08	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7457	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	7450	-0-	-140	-0-	7450	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	6029	-0-	-1814	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	4631	-0-	-2959	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	6311	-0-	-1377	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	6268	-0-	-1420	-0-	6268	2			N	-0-					-0-

YMCA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 233419 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7087 - 8441

08	4867	X	2926	-0-	-1941	-0-	243	1	2683	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	2863	-0-	-827	-0-	213	1	2650	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	2778	-0-	-384	-0-	208	1	2570	2	N	-0-					-0-
11	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	193	1	3540	2	N	-0-					-0-
12	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	189	1	3024	2	N	-0-					-0-
*01	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	207	1	3265	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233425 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7380 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8246	X	7596	-0-	-650	-0-	7596	2			Y	-0-					18
09	7890	X	7245	-0-	-645	-0-	7245	2			Y	-0-	10	1			8
10	7967	X	7355	-0-	-612	-0-	7355	2			Y	-0-					8
11	7590	X	7035	-0-	-555	-0-	7035	2			Y	-0-					8
12	7750	X	7175	-0-	-575	-0-	7175	2			Y	-0-					8
01	7595	X	6968	-0-	-627	-0-	6968	2			Y	-0-					8

JACOBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233429 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6841 - 9719

08	8618	X	8056	-0-	-562	-0-	8056	2			N	-0-					18
09	8040	X	7653	-0-	-387	-0-	7653	2			N	-0-					18
10	8308	X	7732	-0-	-576	-0-	7732	2			N	-0-					18
11	7950	X	7425	-0-	-525	-0-	7425	2			N	-0-					18
12	8184	X	7541	-0-	-643	-0-	7541	2			N	-0-					18
01	8060	X	7582	-0-	-478	-0-	7582	2			N	-0-					18

TRWD WC UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233433 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6966 - 8826

08	6324	X	5766	-0-	-558	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5430	-0-	-390	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5658	-0-	-356	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5645	-0-	-175	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
12	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
*01	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233434 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7977 - 10337

08	18197	X	2143	-0-	-16054	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
09	17610	X	9085	-0-	-8525	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
10	15841	X	6278	-0-	-9563	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	5845	-0-	-665	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	7558	-0-	-1835	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	6607	-0-	-2786	-0-	6607	2			N	-0-					-0-

THOMAS, TRUETT E. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233435 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8852 - 11356

08	6324	X	4343	-0-	-1981	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	4596	-0-	-1524	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5567	-0-	-540	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5002	-0-	-908	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
12	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5495	-0-	-85	-0-	5495	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233436 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6987 - 8499

08	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3369	-0-	-201	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2351	-0-	-904	-0-	28	1	2323	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	2892	-0-	-708	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3322	-0-	-398	-0-	3321	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3720	X	3557	-0-	-163	-0-	3557	2			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 1 H RRCID -> 233437 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6347 - 8404

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	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

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
08	14911	X	14440	-0-	-471	-0-	14440	2			N	-0-					-0-
09	15629	X	15629	-0-	-0-	-0-	15629	2			N	-0-					-0-
10	16038	X	16038	-0-	-0-	-0-	16038	2			N	-0-					-0-
11	14490	X	13779	-0-	-711	-0-	13779	2			N	-0-					-0-
12	16151	X	13631	-0-	-2520	-0-	13631	2			N	-0-					-0-
01	16151	X	12830	-0-	-3321	-0-	12830	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
08	9796	X	7266	-0-	-2530	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	6974	-0-	-1246	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	7999	-0-	-216	-0-	7999	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	7425	-0-	-195	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
12	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	7887	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	7967	-0-	-31	-0-	7967	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
08	7285	X	5441	-0-	-1844	-0-	357	1	5084	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	5536	-0-	-254	-0-	708	1	4828	2	N	-0-					-0-
10	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	519	1	6341	2	N	-0-					-0-
11	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	387	1	6185	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	6352	-0-	-220	-0-	348	1	6004	2	N	-0-					-0-
01	6851	X	6245	-0-	-606	-0-	212	1	6033	2	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
08	10695	X	8234	-0-	-2461	-0-	8234	2			N	-0-					-0-
09	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	9434	2			N	-0-					-0-
10	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
11	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	8098	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	7411	-0-	-2323	-0-	7411	2			N	-0-					-0-
01	9734	X	6934	-0-	-2800	-0-	6934	2			N	-0-					-0-

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
08	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	8592	2			N	-0-					-0-
09	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
10	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	7980	2			N	-0-					-0-
11	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	7955	-0-	-1283	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	7822	-0-	-765	-0-	7822	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
08	13733	X	9792	-0-	-3941	-0-	9792	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	7727	-0-	-103	-0-	7727	2			N	-0-					-0-
10	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	10627	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	8814	-0-	-666	-0-	8814	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	9166	-0-	-630	-0-	9166	2			N	-0-					-0-
01	10633	X	9571	-0-	-1062	-0-	9571	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
08	18724	X	14265	-0-	-4459	-0-	14265	2			N	-0-					-0-
09	16410	X	13867	-0-	-2543	-0-	13867	2			N	-0-					-0-
10	16368	X	13761	-0-	-2607	-0-	13761	2			N	-0-					-0-
11	15090	X	12696	-0-	-2394	-0-	12696	2			N	-0-					-0-
12	14322	X	12879	-0-	-1443	-0-	12879	2			N	-0-					-0-
01	14322	X	12947	-0-	-1375	-0-	12947	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	18445	X	15316	-0-	-3129	-0-	15316	2			N	-0-					-0-
09	17160	X	11723	-0-	-5437	-0-	11723	2			N	-0-					-0-
10	17732	X	17330	-0-	-402	-0-	17330	2			N	-0-					-0-
11	16800	X	13859	-0-	-2941	-0-	13859	2			N	-0-					-0-
12	16771	X	12629	-0-	-4142	-0-	12629	2			N	-0-					-0-
01	17329	X	12682	-0-	-4647	-0-	12682	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
08	10416	X	8828	-0-	-1588	-0-	8828	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	8405	-0-	-1045	-0-	8405	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	8615	-0-	-561	-0-	8615	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	6112	-0-	-2738	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	8143	-0-	-692	-0-	8143	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	7555	-0-	-1280	-0-	7555	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
08	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	10759	2			N	-0-					-0-
09	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	9756	2			N	-0-					-0-
10	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	9089	2			N	-0-					-0-
11	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	8275	2			N	-0-					-0-
12	11036	X	8022	-0-	-3014	-0-	8022	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	6341	-0-	-4416	-0-	6341	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
08	5518	X	4484	-0-	-1034	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
10	10057	X	10057	-0-	-0-	-0-	10057	2			N	-0-					-0-
11	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	7258	-0-	-368	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	7164	-0-	-2880	-0-	7164	2			N	-0-					-0-

POLK SALLY ANNA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233581 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7280 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6789	X	4953	-0-	-1836	-0-	284	1	4669	2	N	-0-					-0-
09	8700	X	6502	-0-	-2198	-0-	251	1	6251	2	N	-0-					-0-
10	8990	X	6716	-0-	-2274	-0-	289	1	6427	2	N	-0-					-0-
11	9000	X	5100	-0-	-3900	-0-	315	1	4785	2	N	-0-					-0-
12	6789	X	6714	-0-	-75	-0-	370	1	6344	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	6501	-0-	-226	-0-	381	1	6120	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22165	X	20466	-0-	-1699	-0-	20466	2			N	-0-					-0-
09	21870	X	20460	-0-	-1410	-0-	20460	2			N	-0-					-0-
10	22599	X	20407	-0-	-2192	-0-	20407	2			N	-0-					-0-
11	21870	X	21026	-0-	-844	-0-	21026	2			N	-0-					-0-
12	21142	X	19648	-0-	-1494	-0-	19648	2			N	-0-					-0-
01	21142	X	18494	-0-	-2648	-0-	18494	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 1 H RRCID -> 233833 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7258 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

DAVIS MULKEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233912 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9140 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			N	-0-			-0-
09	3690	X	3241	-0-	-449	-0-	3241	2			N	-0-			-0-
10	3069	X	3013	-0-	-56	-0-	3013	2			N	-0-			-0-
11	4560	X	3925	-0-	-635	-0-	3925	2			N	-0-			-0-
12	4712	X	4118	-0-	-594	-0-	4118	2			N	-0-			-0-
01	4712	X	3006	-0-	-1706	-0-	3006	2			N	-0-			-0-

TODD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233913 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7919 - 9935

08	12894	X	12894	-0-	-0-	-0-	12894	2			N	-0-			-0-
09	12672	X	12672	-0-	-0-	-0-	12672	2			N	-0-			-0-
10	10525	X	10525	-0-	-0-	-0-	10525	2			N	-0-			-0-
11	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	7845	2			N	-0-			-0-
12	13082	X	8813	-0-	-4269	-0-	8813	2			N	-0-			-0-
01	13082	X	9141	-0-	-3941	-0-	9141	2			N	-0-			-0-

MURPHY A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233915 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8094 - 11065

08	10912	X	7108	-0-	-3804	-0-	7108	2			N	-0-			-0-
09	9480	X	4760	-0-	-4720	-0-	4760	2			N	-0-			-0-
10	10819	X	7770	-0-	-3049	-0-	7770	2			N	-0-			-0-
11	10470	X	9022	-0-	-1448	-0-	9022	2			N	-0-			-0-
12	10819	X	8352	-0-	-2467	-0-	8352	2			N	-0-			-0-
*01	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	9201	2			N	-0-			-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: D 2AH RRCID -> 233916 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8652 - 10383

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HBB HW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233918 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7838 - 9350

08	10323	X	9868	-0-	-455	-0-	9868	2			N	-0-			-0-
09	9990	X	9283	-0-	-707	-0-	9283	2			N	-0-			-0-
10	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	9623	2			N	-0-			-0-
11	9540	X	8694	-0-	-846	-0-	8694	2			N	-0-			-0-
12	9858	X	6039	-0-	-3819	-0-	6039	2			N	-0-			-0-
01	9858	X	8156	-0-	-1702	-0-	8156	2			N	-0-			-0-

ROESER TRWD UNIT B WELL #: 1 H RRCID -> 233919 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7352 - 10520

08	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	493	1	3982	2	N	-0-			-0-
09	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	455	1	3767	2	N	-0-			-0-
10	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	475	1	4377	2	N	-0-			-0-
11	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	487	1	4028	2	N	-0-			-0-
12	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	488	1	4574	2	N	-0-			-0-
*01	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	501	1	4390	2	N	-0-			-0-

TIMBERVIEW A UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233920 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7812 - 9616

08	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	1			N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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
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
08	21576	X	17503	-0-	-4073	-0-	17503	2			N	-0-					-0-
09	20880	X	12019	-0-	-8861	-0-	12019	2			N	-0-					-0-
10	21576	X	12860	-0-	-8716	-0-	12860	2			N	-0-					-0-
11	19980	X	11779	-0-	-8201	-0-	11779	2			N	-0-					-0-
12	19964	X	12922	-0-	-7042	-0-	12922	2			N	-0-					-0-
01	17515	X	12130	-0-	-5385	-0-	12130	2			N	-0-					-0-

QUICKSHOT WELL #: 1 H RRCID -> 233922 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7111 - 8156

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	9672	X	8177	-0-	-1495	-0-	8177	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	8204	-0-	-1156	-0-	8204	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	8641	-0-	-256	-0-	8641	2			N	-0-					-0-
11	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	8321	2			N	-0-					-0-
12	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	8522	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	8277	-0-	-372	-0-	8277	2			N	-0-					-0-

HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 1 H RRCID -> 233924 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7753 - 9629

08	9114	X	8338	-0-	-776	-0-	8338	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	8167	-0-	-623	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	8327	-0-	-570	-0-	8327	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	8248	-0-	-152	-0-	8248	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	8620	-0-	-60	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
*01	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	8476	2			N	-0-					-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233925 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7074 - 9044

08	10881	X	10362	-0-	-519	-0-	10362	2			N	-0-					-0-
09	9968	X	9968	-0-	-0-	-0-	9968	2			N	-0-					-0-
10	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	9988	2			N	-0-					-0-
11	10020	X	10001	-0-	-19	-0-	10001	2			N	-0-					-0-
12	10354	X	10313	-0-	-41	-0-	10313	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	9765	-0-	-589	-0-	9765	2			N	-0-					-0-

PEDEN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234597 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7084 - 9919

08	23049	X	23049	-0-	-0-	-0-	23049	2			N	-0-					-0-
09	22110	X	21905	-0-	-205	-0-	21905	2			N	-0-					-0-
10	22692	X	21882	-0-	-810	-0-	21882	2			N	-0-					-0-
11	22320	X	20770	-0-	-1550	-0-	20770	2			N	-0-					-0-
12	23064	X	21520	-0-	-1544	-0-	21520	2			N	-0-					-0-
01	23064	X	21294	-0-	-1770	-0-	21294	2			N	-0-					-0-

PEDEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234599 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7039 - 8358

08	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	6782	-0-	-88	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	6601	-0-	-498	-0-	6601	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6874	-0-	-146	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	7213	-0-	-41	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	7208	-0-	-46	-0-	7208	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HACKEL, GINGER WELL #: 1 H RRCID -> 234603 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8650 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8990	X	7874	-0-	-1116	-0-	388	1	7486	2	N	-0-			-0-
09	8700	X	8107	-0-	-593	-0-	364	1	7743	2	N	-0-			-0-
10	8990	X	8189	-0-	-801	-0-	363	1	7826	2	N	-0-			-0-
11	8610	X	7585	-0-	-1025	-0-	345	1	7240	2	N	-0-			-0-
12	8742	X	7912	-0-	-830	-0-	406	1	7506	2	N	-0-			-0-
01	8370	X	5858	-0-	-2512	-0-	216	1	5642	2	N	-0-			-0-

CARTER B WELL #: 6 H RRCID -> 235610 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7706 - 9674

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

08	11477	X	11477	-0-	-0-	-0-	11477	2			N	-0-			-0-
09	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	9345	2			N	-0-			-0-
10	10912	X	9502	-0-	-1410	-0-	9502	2			N	-0-			-0-
11	11100	X	9263	-0-	-1837	-0-	9263	2			N	-0-			-0-
12	11470	X	9274	-0-	-2196	-0-	9274	2			N	-0-			-0-
01	11470	X	8860	-0-	-2610	-0-	8860	2			N	-0-			-0-

D LOVE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235614 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8255 - 12069

08	21877	X	21877	-0-	-0-	-0-	21877	2			N	-0-			-0-
09	20641	X	20641	-0-	-0-	-0-	20641	2			N	-0-			-0-
10	19896	X	19896	-0-	-0-	-0-	19896	2			N	-0-			-0-
11	18210	X	18095	-0-	-115	-0-	18095	2			N	-0-			-0-
12	21886	X	18133	-0-	-3753	-0-	18133	2			N	-0-			-0-
01	21886	X	17592	-0-	-4294	-0-	17592	2			N	-0-			-0-

CLARY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235621 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 5219 PERF. 5814 - 7272

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

08	14601	X	12796	-0-	-1805	-0-	12796	2			N	-0-			-0-
09	12240	X	11722	-0-	-518	-0-	11722	2			N	-0-			-0-
10	13237	X	11562	-0-	-1675	-0-	11562	2			N	-0-			-0-
11	12810	X	11451	-0-	-1359	-0-	11451	2			N	-0-			-0-
12	13237	X	13005	-0-	-232	-0-	13005	2			N	-0-			-0-
01	12803	X	11735	-0-	-1068	-0-	11735	2			N	-0-			-0-

BISD WELL #: B 2H RRCID -> 235626 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7758 - 9282

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	268	1	2696	2	N	-0-			-0-
10	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	1			N	-0-			-0-
11	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	477	1	6474	2	N	-0-			-0-
12	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	508	1	7019	2	N	-0-			-0-
*01	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	604	1	7070	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GADDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 235627 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 5215 - 8364

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8711	X	7769	-0-	-942	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
09	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	8743	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	7539	-0-	-180	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	5650	-0-	-1880	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	7501	-0-	-1520	-0-	7501	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	6871	-0-	-2150	-0-	6871	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH A UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 235634 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7789 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11656	X	11264	-0-	-392	-0-	11264	3			N	-0-					-0-
09	11100	X	10870	-0-	-230	-0-	10870	3			N	-0-					-0-
10	11408	X	11133	-0-	-275	-0-	11133	3			N	-0-					-0-
11	11040	X	10437	-0-	-603	-0-	10437	3			N	-0-					-0-
12	11284	X	10701	-0-	-583	-0-	10701	3			N	-0-					-0-
01	11253	X	10643	-0-	-610	-0-	10643	3			N	-0-					-0-

BISD WELL #: A 1H RRCID -> 235635 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7679 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	267	1	5156	2	N	-0-					-0-
10	14713	X	14713	-0-	-0-	-0-	421	1	14292	2	N	-0-					-0-
11	12908	X	12908	-0-	-0-	-0-	175	1	12733	2	N	-0-					-0-
12	11569	X	11569	-0-	-0-	-0-	23	1	11546	2	N	-0-					-0-
01	14725	X	8879	-0-	-5846	-0-	8879	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 2 H RRCID -> 235640 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7160 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	2569	-0-	-624	-0-	2567	3	2	9	N	2	4	1			1
09	3090	X	2531	-0-	-559	-0-	2527	3	4	9	N	4	4	1			1
10	3193	X	2436	-0-	-757	-0-	2428	3	8	9	N	7	7	1			1
11	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3150	3	6	9	N	5	5	1			1
12	2604	X	1597	-0-	-1007	-0-	1587	3	10	9	N	9	9	1			1
*01	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2723	3	8	9	N	7	7	1			1

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
08	12462	X	12197	-0-	-265	-0-	12197	3			N	-0-					-0-
09	11970	X	11575	-0-	-395	-0-	11575	3			N	-0-					-0-
10	12338	X	11612	-0-	-726	-0-	11612	3			N	-0-					-0-
11	11790	X	10888	-0-	-902	-0-	10888	3			N	-0-					-0-
12	12183	X	11125	-0-	-1058	-0-	11125	3			N	-0-					-0-
01	12183	X	11408	-0-	-775	-0-	11408	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
08	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3417	3	3	9	N	3	5	1			1
09	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3957	3	6	9	N	5	5	1			1
10	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4651	3	17	9	N	15	13	1			3
11	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3945	3	6	9	N	5	7	1			1
12	4092	X	3655	-0-	-437	-0-	3647	3	8	9	N	7	7	1			1
01	4681	X	3642	-0-	-1039	-0-	3631	3	11	9	N	10	10	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOSITES WELL #: C 1 H RRCID -> 235664 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6632 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	4659	-0-	-425	-0-	4651	3	8	9	N	7	29	1			5
09	4680	X	4348	-0-	-332	-0-	4348	3			N	-0-					5
10	4805	X	4467	-0-	-338	-0-	4467	3			N	-0-					5
11	4620	X	4347	-0-	-273	-0-	4347	3			N	-0-					5
12	4774	X	4264	-0-	-510	-0-	4220	3	44	9	N	40	40	1			5
01	4650	X	3979	-0-	-671	-0-	3950	3	29	9	N	26					31

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
08	3999	X	3657	-0-	-342	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
09	4290	X	3554	-0-	-736	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
10	4433	X	1581	-0-	-2852	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
11	4290	X	1909	-0-	-2381	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
12	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	3			N	-0-					-0-
*01	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	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
08	11284	X	10378	-0-	-906	-0-	10378	2			N	-0-					-0-
09	10440	X	8747	-0-	-1693	-0-	8747	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	9761	-0-	-1027	-0-	9761	2			N	-0-					-0-
11	10050	X	9202	-0-	-848	-0-	9202	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	8030	-0-	-2355	-0-	8030	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	8890	-0-	-1495	-0-	8890	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
08	186	X	5	-0-	-181	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	5146	X	4984	-0-	-162	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4663	-0-	-167	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4919	-0-	-72	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
11	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
12	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
*01	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	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
08	7936	X	6184	-0-	-1752	-0-	6178	3	6	9	N	5	11	1			2
09	7590	X	6109	-0-	-1481	-0-	6099	3	10	9	N	9	10	1			1
10	7223	X	5938	-0-	-1285	-0-	5925	3	13	9	N	12	9	1			4
11	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	8372	3	12	9	N	11	13	1			2
12	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6940	3	7	9	N	6	6	1			2
*01	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	9368	3	31	9	N	28	27	1			3

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
08	4557	X	4545	-0-	-12	-0-	4545	2			N	-0-					32
09	4410	X	4320	-0-	-90	-0-	4320	2			N	-0-					32
10	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			N	-0-					32
11	4410	X	4196	-0-	-214	-0-	4196	2			N	-0-					32
12	4557	X	4414	-0-	-143	-0-	4414	2			N	-0-					32
01	4588	X	4380	-0-	-208	-0-	4377	2	3	9	N	3	3	8			32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
08	6665	X	6494	-0-	-171	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5724	-0-	-36	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	5862	-0-	-617	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	4915	-0-	-1355	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
12	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	6545	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	5940	-0-	-539	-0-	5940	2			N	-0-					-0-

TRWD TAPP A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237021 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 8145 - 10585

08	25358	X	23887	-0-	-1471	-0-	23887	2			N	-0-					-0-
09	24060	X	23170	-0-	-890	-0-	23170	2			N	-0-					-0-
10	24738	X	23565	-0-	-1173	-0-	23565	2			N	-0-					-0-
11	23550	X	22573	-0-	-977	-0-	22573	2			N	-0-					-0-
12	23932	X	23066	-0-	-866	-0-	23066	2			N	-0-					-0-
01	23932	X	22920	-0-	-1012	-0-	22920	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237030 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7977 - 10862

08	14911	X	-0-	-0-	-14911	-0-					N	-0-					-0-
09	14430	X	-0-	-0-	-14430	-0-					N	-0-					-0-
10	14911	X	-0-	-0-	-14911	-0-					N	-0-					-0-
11	8820	X	5622	-0-	-3198	-0-	186	1	5436	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		15581	-0-	15581	15581	15581	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		14460	-0-	14460	30041	14460	2			N	-0-					-0-

PIGG UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237032 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6848 - 8497

08	4061	X	3093	-0-	-968	-0-	390	1	2703	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	3430	-0-	-500	-0-	375	1	3055	2	N	-0-					-0-
10	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	371	1	2728	2	N	-0-					-0-
11	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	333	1	3003	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	3450	-0-	-84	-0-	375	1	3075	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	3517	-0-	-17	-0-	363	1	3154	2	N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237035 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8093 - 8591

08	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
09	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
10	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
11	1260	X	855	-0-	-405	-0-	855	2			N	-0-					-0-
12	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
*01	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	9444	2			N	-0-					-0-

SURBER UNIT CA WELL #: 1 H RRCID -> 237036 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8010 - 9818

08	13423	X	7682	-0-	-5741	-0-	7682	3			N	-0-					-0-
09	12990	X	6997	-0-	-5993	-0-	6997	3			N	-0-					-0-
10	13423	X	9150	-0-	-4273	-0-	9150	3			N	-0-					-0-
11	9750	X	9265	-0-	-485	-0-	9265	3			N	-0-					-0-
12	9300	X	9169	-0-	-131	-0-	9169	3			N	-0-					-0-
*01	9924	X	9924	-0-	-0-	-0-	9924	3			N	-0-					-0-

PEDEN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237039 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7141 - 9976

08	16182	X	13767	-0-	-2415	-0-	13767	2			N	-0-					-0-
09	16439	X	16439	-0-	-0-	-0-	16439	2			N	-0-					-0-
10	16373	X	16373	-0-	-0-	-0-	16373	2			N	-0-					-0-
11	15514	X	15514	-0-	-0-	-0-	15514	2			N	-0-					-0-
12	16988	X	13486	-0-	-3502	-0-	13486	2			N	-0-					-0-
01	16988	X	12069	-0-	-4919	-0-	12069	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237040 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7002 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8649	X	7771	-0-	-878	-0-	7771	2			Y	-0-					77
09	8010	X	7397	-0-	-613	-0-	7397	2			Y	-0-					77
10	8277	X	7537	-0-	-740	-0-	7537	2			Y	-0-	64	1			13
11	7710	X	7161	-0-	-549	-0-	7161	2			Y	-0-					13
12	7936	X	7086	-0-	-850	-0-	7086	2			Y	-0-					13
01	7781	X	6976	-0-	-805	-0-	6976	2			Y	-0-					13

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	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
08	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	6758	2			N	-0-					-0-
09	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
10	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	4335	-0-	-1845	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	1061	-0-	-5697	-0-	93	1	968	2	N	-0-					-0-
01	6758	X	5106	-0-	-1652	-0-	529	1	4577	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
08	4433	X	2890	-0-	-1543	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3005	-0-	-835	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3817	-0-	-151	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
11	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
12	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	2643	-0-	-1170	-0-	2643	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237050 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7155 - 8889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	X	1920	-0-	-746	-0-	680	1	1240	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	2133	-0-	-537	-0-	737	1	1396	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	2279	-0-	-480	-0-	764	1	1515	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	2225	-0-	-445	-0-	758	1	1467	2	N	-0-					-0-
12	2480	X	2461	-0-	-19	-0-	748	1	1711	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*01	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	699	1	1742	2	N	-0-					-0-

SDA C UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237054 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 8234 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	10505	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	8294	-0-	-1606	-0-	8294	2			N	-0-					-0-
10	11098	X	8230	-0-	-2868	-0-	8230	2			N	-0-					-0-
11	10740	X	5167	-0-	-5573	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
12	11485	X	11485	-0-	-0-	-0-	11485	2			N	-0-					-0-
01	10509	X	9127	-0-	-1382	-0-	9127	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU EML UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 237056 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7017 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8711	X	7871	-0-	-840	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	7261	-0-	-869	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	7708	-0-	-662	-0-	7708	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	6864	-0-	-1236	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	7374	-0-	-748	-0-	7374	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	7333	-0-	-541	-0-	7333	2			N	-0-					-0-

HOLT HICKMAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237057 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7562 - 9170

08	6014	X	4390	-0-	-1624	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	2317	-0-	-2063	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
10	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3840	-0-	-420	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	2913	-0-	-1489	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	2224	-0-	-3449	-0-	2224	2			N	-0-					-0-

ROWAN B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237058 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7333 - 9915

08	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	10663	3			Y	-0-					56
09	7470	X	7233	-0-	-237	-0-	7233	3			Y	-0-					56
10	7719	X	5932	-0-	-1787	-0-	5932	3			Y	-0-					56
11	8640	X	6624	-0-	-2016	-0-	6624	3			Y	-0-					56
12	10664	X	6849	-0-	-3815	-0-	6849	3			Y	-0-					56
01	10664	X	6858	-0-	-3806	-0-	6858	3			Y	-0-					56

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237060 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8244 - 10479

08	13888	X	12570	-0-	-1318	-0-	12570	2			N	-0-					-0-
09	13170	X	10518	-0-	-2652	-0-	10518	2			N	-0-					-0-
10	13609	X	9632	-0-	-3977	-0-	9632	2			N	-0-					-0-
11	13170	X	11532	-0-	-1638	-0-	11532	2			N	-0-					-0-
12	12555	X	9849	-0-	-2706	-0-	9849	2			N	-0-					-0-
01	12555	X	4208	-0-	-8347	-0-	4208	2			N	-0-					-0-

RILEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237062 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 8057 - 10073

08	8897	X	979	-0-	-7918	-0-	979	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	5305	-0-	-2795	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	4832	-0-	-3538	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	5572	-0-	-2168	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	636	-0-	-6215	-0-	636	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	87	-0-	-5400	-0-	87	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 237068 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8316 - 9795

08	5394	X	3293	-0-	-2101	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	2332	-0-	-1688	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	2003	-0-	-2120	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					-0-
12	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
01	3286	X	1437	-0-	-1849	-0-	1437	2			N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237069 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7119 - 9089

08	9176	X	8166	-0-	-1010	-0-	8166	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	7916	-0-	-724	-0-	7916	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	7923	-0-	-974	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	7686	-0-	-924	-0-	7686	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	7942	-0-	-521	-0-	7942	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	7781	-0-	-403	-0-	7781	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRWD MARSHALL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237070 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7283 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14725	X	13400	-0-	-1325	-0-	13400	2			N	-0-			-0-
09	14250	X	13566	-0-	-684	-0-	13566	2			N	-0-			-0-
10	14725	X	14308	-0-	-417	-0-	14308	2			N	-0-			-0-
11	13950	X	13915	-0-	-35	-0-	13915	2			N	-0-			-0-
12	14012	X	13713	-0-	-299	-0-	13713	2			N	-0-			-0-
*01	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-	14647	2			N	-0-			-0-

TRWD GANTT C UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237071 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7345 - 9545

08	11501	X	9553	-0-	-1948	-0-	9553	3			N	-0-			-0-
09	11130	X	7803	-0-	-3327	-0-	7803	3			N	-0-			-0-
10	11501	X	5997	-0-	-5504	-0-	5997	3			N	-0-			-0-
11	10590	X	6818	-0-	-3772	-0-	6818	3			N	-0-			-0-
12	10137	X	7175	-0-	-2962	-0-	7175	3			N	-0-			-0-
01	9548	X	6572	-0-	-2976	-0-	356	1	6216	3	N	-0-			-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237073 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7237 - 8357

08	3658	X	2892	-0-	-766	-0-	2892	2			N	-0-			-0-
09	3480	X	2813	-0-	-667	-0-	2813	2			N	-0-			-0-
10	3472	X	2924	-0-	-548	-0-	2924	2			N	-0-			-0-
11	3090	X	1925	-0-	-1165	-0-	1925	2			N	-0-			-0-
12	3100	X	2893	-0-	-207	-0-	2893	2			N	-0-			-0-
01	2914	X	2551	-0-	-363	-0-	2551	2			N	-0-			-0-

TXU ABRA UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237173 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7891 - 9528

08	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	7371	2			N	-0-			-0-
09	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6894	2			N	-0-			-0-
10	7006	X	6892	-0-	-114	-0-	6892	2			N	-0-			-0-
11	7140	X	6424	-0-	-716	-0-	6424	2			N	-0-			-0-
12	7378	X	5628	-0-	-1750	-0-	5628	2			N	-0-			-0-
01	7378	X	5825	-0-	-1553	-0-	5825	2			N	-0-			-0-

TRWD GANTT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237212 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7331 - 9761

08	16678	X	15143	-0-	-1535	-0-	15143	3			N	-0-			-0-
09	15540	X	14560	-0-	-980	-0-	14560	3			N	-0-			-0-
10	15872	X	14782	-0-	-1090	-0-	14782	3			N	-0-			-0-
11	15360	X	14189	-0-	-1171	-0-	14189	3			N	-0-			-0-
12	15283	X	14665	-0-	-618	-0-	14665	3			N	-0-			-0-
01	15128	X	14568	-0-	-560	-0-	14568	3			N	-0-			-0-

ROESER TRWD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 237258 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 8180 - 10162

08	1302	X	8	-0-	-1294	-0-	8	2			N	-0-			-0-
09	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
10	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
11	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	362	1	382	2	N	-0-			-0-
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	351	1	342	2	N	-0-			-0-
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	362	1	359	2	N	-0-			-0-
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	351	1	371	2	N	-0-			-0-
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	362	1	352	2	N	-0-			-0-
01	713	N	697	-0-	-16	-0-	362	1	335	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUTHRIE WELL #: 1H RRCID -> 237261 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7096 - 8574

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7192	X	5910	-0-	-1282	-0-	5910	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	6032	-0-	-928	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
10	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7078	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
12	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
*01	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	7441	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 2 H RRCID -> 237285 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7107 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5518	X	5048	-0-	-470	-0-	198	1	4850	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	4920	-0-	-240	-0-	192	1	4728	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	5159	-0-	-173	-0-	204	1	4955	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	4994	-0-	-166	-0-	209	1	4785	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	5025	-0-	-307	-0-	222	1	4803	2	N	-0-					-0-
01	5146	X	4818	-0-	-328	-0-	197	1	4621	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237287 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7915 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3091	-0-	-9	3080	3091	2			N	-0-					-0-
09	6829	X	3749	-0-	-3080	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
10	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
11	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
12	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
01	1860	X	986	-0-	-874	-0-	986	2			N	-0-					-0-

TRWD GANTT B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237289 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 7550 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17825	X	17823	-0-	-2	-0-	17823	3			N	-0-					-0-
09	17670	X	17429	-0-	-241	-0-	17429	3			N	-0-					-0-
10	18259	X	17436	-0-	-823	-0-	17436	3			N	-0-					-0-
11	17670	X	16709	-0-	-961	-0-	16709	3			N	-0-					-0-
12	18011	X	17129	-0-	-882	-0-	17129	3			N	-0-					-0-
01	18011	X	16970	-0-	-1041	-0-	16970	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
08	8494	X	7311	-0-	-1183	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	5518	-0-	-2702	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	6794	-0-	-1700	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	1099	-0-	-7121	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					N	-0-					-0-
01	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					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
08	13388	X	13388	-0-	-0-	-0-	13340	3	48	9	N	44	44	1			-0-
09	12736	X	12736	-0-	-0-	-0-	12666	3	70	9	N	64	64	1			-0-
10	13113	X	10844	-0-	-2269	-0-	10844	3			N	-0-					-0-
11	12690	X	11350	-0-	-1340	-0-	11350	3			N	-0-					-0-
12	13392	X	10012	-0-	-3380	-0-	10012	3			N	-0-					-0-
01	13392	X	7447	-0-	-5945	-0-	7447	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
08	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	237	1	4293	2	N	-0-			-0-
09	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	342	1	6970	2	N	-0-			-0-
10	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	241	1	6432	2	N	-0-			-0-
11	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	226	1	5951	2	N	-0-			-0-
12	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	219	1	5085	2	N	-0-			-0-
*01	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	245	1	4309	2	N	-0-			-0-

SUPERIOR UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237302 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8037 - 10121

08	9331	X	7918	-0-	-1413	-0-	7918	2			N	-0-			-0-
09	9030	X	7335	-0-	-1695	-0-	7335	2			N	-0-			-0-
10	9021	X	3226	-0-	-5795	-0-	87	1	3139	2	N	-0-			-0-
11	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	392	1	8227	2	N	-0-			-0-
12	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	404	1	8417	2	N	-0-			-0-
*01	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	427	1	7556	2	N	-0-			-0-

ROESER TRWD B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237304 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7391 - 11107

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RUSSELL, WILLIE LEE WELL #: 1 H RRCID -> 237307 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6359 - 8093

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

08	4929	X	2708	-0-	-2221	-0-	2708	2			N	-0-			-0-
09	4740	X	1236	-0-	-3504	-0-	79	1	1157	2	N	-0-			-0-
10	4371	X	4178	-0-	-193	-0-	196	1	3982	2	N	-0-			-0-
11	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	201	1	4080	2	N	-0-			-0-
12	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	154	1	4423	2	N	-0-			-0-
*01	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	220	1	4143	2	N	-0-			-0-

KNAPP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237309 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8254 - 9418

08	6634	X	5834	-0-	-800	-0-	5834	2			N	-0-			-0-
09	5910	X	5651	-0-	-259	-0-	5651	2			N	-0-			-0-
10	6107	X	6026	-0-	-81	-0-	6026	2			N	-0-			-0-
11	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	5940	2			N	-0-			-0-
12	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	6609	2			N	-0-			-0-
*01	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	2			N	-0-			-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237311 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7965 - 9198

08	4154	X	2456	-0-	-1698	-0-	16	1	2440	2	N	-0-			-0-
09	4500	X	126	-0-	-4374	-0-	126	1			N	-0-			-0-
10	4650	X	4398	-0-	-252	-0-	111	1	4287	2	N	-0-			-0-
11	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	169	1	5076	2	N	-0-			-0-
12	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	173	1	4425	2	N	-0-			-0-
01	4402	X	1791	-0-	-2611	-0-	186	1	1605	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRANTS WELL #: 7 H RRCID -> 237314 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7210 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9052	X	8583	-0-	-469	-0-	8583	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	8154	-0-	-276	-0-	8154	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	8376	-0-	-397	-0-	8376	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	8162	-0-	-328	-0-	8162	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	8407	-0-	-366	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	8321	-0-	-266	-0-	8321	2			N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 4 H RRCID -> 237317 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7893 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6479	X	6048	-0-	-431	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	5773	-0-	-467	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	5811	-0-	-575	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5499	-0-	-501	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5434	-0-	-673	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	4988	-0-	-1057	-0-	4988	2			N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 237318 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 7064 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	3500	-0-	-96	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3525	-0-	-15	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	2837	-0-	-945	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3249	-0-	-411	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3004	-0-	-778	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	2782	-0-	-876	-0-	2782	2			N	-0-					-0-

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
08	1891	N	396	-0-	-1495	-0-	395	3	1	9	N	1	2	1			-0-
09	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
10	1643	N	17	-0-	-1626	-0-	16	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-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
08	5456	X	4988	-0-	-468	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4668	-0-	-612	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	4920	-0-	-536	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
11	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
12	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
*01	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	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
08	4588	X	4145	-0-	-443	-0-	4145	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	3767	-0-	-673	-0-	3767	3			N	-0-					-0-
10	4588	X	3247	-0-	-1341	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
11	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	3			N	-0-					-0-
12	4309	X	4116	-0-	-193	-0-	4116	3			N	-0-					-0-
*01	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	3			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
08	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3101	3	3	9	N	3	5	1			1
09	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3398	3	6	9	N	5	5	1			1
10	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4452	3	14	9	N	13	11	1			3
11	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4882	3	7	9	N	6	8	1			1
12	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4049	3	8	9	N	7	7	1			1
01	4464	X	3529	-0-	-935	-0-	3520	3	9	9	N	8	8	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	3100	N	3595	-0-	495	495	3578	3	17	9	Y	15	13	1			26
09	3000	N	4630	-0-	1630	2125	4584	3	46	9	Y	42					68
10	3100	N	4580	-0-	1480	3605	4574	3	6	9	Y	5	61	1			12
11	9998	X	6393	-0-	-3605	-0-	6393	3			Y	-0-					12
12	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	7735	3	66	9	Y	60	66	1			6
*01	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	7447	3			Y	-0-					6

SUPERIOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237368 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8087 - 10261

08	7936	X	7208	-0-	-728	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	6828	-0-	-702	-0-	6828	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	3001	-0-	-4780	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	6975	-0-	-435	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	6961	-0-	-262	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	6802	-0-	-421	-0-	6802	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 237677 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 7211 - 10949

08	9612	X	9612	-0-	-0-	-0-	9612	2			Y	-0-					19
09	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	9232	2			Y	-0-					19
10	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	9634	2			Y	-0-					19
11	11416	X	11416	-0-	-0-	-0-	11416	2			Y	-0-					19
12	9610	X	9184	-0-	-426	-0-	9184	2			Y	-0-					19
01	9641	X	8820	-0-	-821	-0-	8811	2	9	9	Y	8					27

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237679 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7613 - 8921

08	4061	X	3232	-0-	-829	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	397	-0-	-3503	-0-	397	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3679	-0-	-227	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
11	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3429	-0-	-477	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3216	-0-	-473	-0-	3216	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 2H RRCID -> 237680 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7363 - 9230

08	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	287	1	4993	2	N	-0-					-0-
09	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	221	1	8534	2	N	-0-					-0-
10	11153	X	11153	-0-	-0-	-0-	193	1	10960	2	N	-0-					-0-
11	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	191	1	9869	2	N	-0-					-0-
12	11171	X	11171	-0-	-0-	-0-	175	1	10996	2	N	-0-					-0-
01	11160	X	10785	-0-	-375	-0-	174	1	10611	2	N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 1BH RRCID -> 237681 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8463 - 10315

08	4340	X	4282	-0-	-58	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	3330	-0-	-870	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3943	-0-	-366	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
11	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
12	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
*01	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2			N	-0-					-0-

NORMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237682 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7594 - 9232

08	7533	X	5552	-0-	-1981	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	5089	-0-	-2081	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	5138	-0-	-2116	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	5280	-0-	-1740	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	4717	-0-	-2196	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
*01	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	540	X	122	-0-	-418	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
11	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237686 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7723 - 8986

08	7564	X	6550	-0-	-1014	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	6457	-0-	-863	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	6445	-0-	-499	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	5175	-0-	-1455	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	6658	-0-	-38	-0-	6658	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	6098	-0-	-567	-0-	6098	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 237687 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7339 - 10260

08	9238	X	6224	-0-	-3014	-0-	6224	3			Y	-0-					20
09	8940	X	5777	-0-	-3163	-0-	5777	3			Y	-0-					20
10	8742	X	5869	-0-	-2873	-0-	5869	3			Y	-0-					20
11	7080	X	6239	-0-	-841	-0-	6239	3			Y	-0-					20
12	7316	X	6052	-0-	-1264	-0-	6052	3			Y	-0-					20
*01	6231	X	5503	-0-	-728	-0-	5497	3	6	9	Y	5					25

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237702 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7724 - 10310

08	9424	X	8932	-0-	-492	-0-	8932	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	8429	-0-	-691	-0-	8429	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	8392	-0-	-753	-0-	8392	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	8379	-0-	-471	-0-	8379	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	3896	-0-	-5125	-0-	187	1	3709	2	N	-0-					-0-
*01	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	345	1	9800	2	N	-0-					-0-

RIDDLE WELL #: A 3H RRCID -> 237703 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6978 - 8615

08	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
09	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
10	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
11	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
12	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
*01	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					-0-

RILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237704 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8208 - 10252

08	8122	X	6300	-0-	-1822	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	4570	-0-	-3260	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	5717	-0-	-2033	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	3683	-0-	-3697	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	4655	-0-	-2258	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	5342	-0-	-951	-0-	5342	2			N	-0-					-0-

CLAYTON WELL #: 1H RRCID -> 237705 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6908 - 8024

08	3441	X	2468	-0-	-973	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2193	-0-	-987	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	1770	-0-	-1299	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	1815	-0-	-1035	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2347	-0-	-474	-0-	2346	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*01	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LEWIS UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 237706 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8277 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8897	X	6391	-0-	-2506	-0-	6391	2			N	-0-			-0-
09	7710	X	6144	-0-	-1566	-0-	6144	2			N	-0-			-0-
10	7378	X	6738	-0-	-640	-0-	6738	2			N	-0-			-0-
11	7020	X	6903	-0-	-117	-0-	6903	2			N	-0-			-0-
12	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	7088	2			N	-0-			-0-
*01	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	7087	2			N	-0-			-0-

ALLEN, MIKE UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 237708 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7819 - 9891

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRBP WELL #: 1H RRCID -> 237711 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7701 - 8971

08	7626	X	6850	-0-	-776	-0-	6850	2			N	-0-			-0-
09	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	7585	2			N	-0-			-0-
10	7781	X	7619	-0-	-162	-0-	7619	2			N	-0-			-0-
11	7530	X	7170	-0-	-360	-0-	7170	2			N	-0-			-0-
12	7843	X	7025	-0-	-818	-0-	7025	2			N	-0-			-0-
01	7843	X	7102	-0-	-741	-0-	7102	2			N	-0-			-0-

WHITEHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237712 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7934 - 9626

08	3689	X	2240	-0-	-1449	-0-	2240	2			N	-0-			-0-
09	2400	X	2074	-0-	-326	-0-	2074	2			N	-0-			-0-
10	2387	X	598	-0-	-1789	-0-	598	2			N	-0-			-0-
11	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-			-0-
12	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-			-0-
*01	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-			-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237715 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 10456

08	17391	X	15214	-0-	-2177	-0-	15214	2			N	-0-			-0-
09	16830	X	14370	-0-	-2460	-0-	14370	2			N	-0-			-0-
10	16306	X	14616	-0-	-1690	-0-	14616	2			N	-0-			-0-
11	15510	X	14640	-0-	-870	-0-	14640	2			N	-0-			-0-
12	15810	X	7343	-0-	-8467	-0-	7343	2			N	-0-			-0-
01	15221	X	11201	-0-	-4020	-0-	11201	2			N	-0-			-0-

SMITH UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 237716 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7598 - 9853

08	13275	X	13275	-0-	-0-	-0-	268	1	13007	2	N	-0-			-0-
09	12120	X	10222	-0-	-1898	-0-	183	1	10039	2	N	-0-			-0-
10	12524	X	7924	-0-	-4600	-0-	191	1	7733	2	N	-0-			-0-
11	12120	X	6608	-0-	-5512	-0-	203	1	6405	2	N	-0-			-0-
12	13268	X	7246	-0-	-6022	-0-	260	1	6986	2	N	-0-			-0-
01	13268	X	7288	-0-	-5980	-0-	242	1	7046	2	N	-0-			-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237719 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8129 - 10033

08	12028	X	8760	-0-	-3268	-0-	8760	2			N	-0-			-0-
09	11640	X	6494	-0-	-5146	-0-	6494	2			N	-0-			-0-
10	11222	X	10277	-0-	-945	-0-	10277	2			N	-0-			-0-
11	10620	X	8178	-0-	-2442	-0-	8178	2			N	-0-			-0-
12	9982	X	7926	-0-	-2056	-0-	7926	2			N	-0-			-0-
01	9982	X	7749	-0-	-2233	-0-	7749	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C.V.MOORE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237720 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7993 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6138	X	3480	-0-	-2658	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	2649	-0-	-2961	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	774	-0-	-4713	-0-	774	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	428	-0-	-3472	-0-	428	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3890	-0-	-140	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
*01	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-					-0-

TRBP-RAILHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237769 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7640 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	1844	-0-	-1225	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	1523	-0-	-1297	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2192	-0-	-722	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
11	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
12	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
*01	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-

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
08	4464	X	4126	-0-	-338	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	4023	-0-	-177	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	3950	-0-	-390	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	3713	-0-	-487	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	4091	-0-	-125	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	4032	-0-	-122	-0-	4032	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
08	11222	X	8211	-0-	-3011	-0-	319	1	7892	2	N	-0-					-0-
09	10860	X	9716	-0-	-1144	-0-	326	1	9390	2	N	-0-					-0-
10	11064	X	11064	-0-	-0-	-0-	338	1	10726	2	N	-0-					-0-
11	11151	X	11151	-0-	-0-	-0-	327	1	10824	2	N	-0-					-0-
12	11347	X	11347	-0-	-0-	-0-	337	1	11010	2	N	-0-					-0-
*01	11854	X	11854	-0-	-0-	-0-	335	1	11519	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
08	4805	X	4082	-0-	-723	-0-	4082	2			Y	-0-					43
09	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			Y	-0-					43
10	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	2			Y	-0-					43
11	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			Y	-0-					43
12	4929	X	4287	-0-	-642	-0-	4287	2			Y	-0-					43
01	5890	X	4724	-0-	-1166	-0-	4724	2			Y	-0-					43

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
08	3379	X	1209	-0-	-2170	-0-	126	1	1083	2	Y	-0-					23
09	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	278	1	3465	2	Y	12					35
							13	9									
10	3503	X	3214	-0-	-289	-0-	267	1	2947	2	Y	-0-					35
11	3390	X	3238	-0-	-152	-0-	280	1	2958	2	Y	-0-					35
12	3875	X	3237	-0-	-638	-0-	283	1	2954	2	Y	-0-					35
01	3875	X	3126	-0-	-749	-0-	270	1	2856	2	Y	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		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

08	10230	X	9340	-0-	-890	-0-	9340	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	9106	-0-	-704	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	9167	-0-	-660	-0-	9167	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	8732	-0-	-688	-0-	8732	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	9084	-0-	-402	-0-	9084	2			N	-0-					-0-
01	9424	X	8699	-0-	-725	-0-	8699	2			N	-0-					-0-

TXI WELL #: A 1H RRCID -> 238092 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8369 - 11406

08	9610	X	8147	-0-	-1463	-0-	8147	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	8031	-0-	-909	-0-	8031	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	8292	-0-	-698	-0-	8292	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	8157	-0-	-33	-0-	8157	2			N	-0-					-0-
12	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	7628	-0-	-680	-0-	7628	2			N	-0-					-0-

HARPER NEJ WEST WELL #: B 1CH RRCID -> 238095 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8500 - 10293

08	5146	X	4189	-0-	-957	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4107	-0-	-873	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4297	-0-	-849	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4002	-0-	-978	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	3979	-0-	-578	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	3895	-0-	-414	-0-	3895	2			N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 238096 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 6892 - 8509

08	4557	X	3869	-0-	-688	-0-	3869	2			Y	-0-					100
09	4380	X	4216	-0-	-164	-0-	4216	2			Y	-0-					100
10	4495	X	4407	-0-	-88	-0-	4407	2			Y	-0-					100
11	4110	X	3901	-0-	-209	-0-	3901	2			Y	-0-					100
12	4371	X	4029	-0-	-342	-0-	4029	2			Y	-0-					100
01	4402	X	3954	-0-	-448	-0-	3954	2			Y	-0-					100

STEPHENS, RP WELL #: 1H RRCID -> 238104 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7378 - 9350

08	8339	X	242	-0-	-8097	-0-	242	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	-0-	-0-	-8070	-0-					N	-0-					-0-
10	8339	X	2806	-0-	-5533	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
11	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	7534	2			N	-0-					-0-
12	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	7469	2			N	-0-					-0-
*01	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238109 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8332 - 11068

08	10013	X	7556	-0-	-2457	-0-	7556	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	6125	-0-	-3775	-0-	144	1	5981	2	N	-0-					-0-
10	10230	X	7478	-0-	-2752	-0-	191	1	7287	2	N	-0-					-0-
11	9900	X	7002	-0-	-2898	-0-	181	1	6821	2	N	-0-					-0-
12	10075	X	7845	-0-	-2230	-0-	167	1	7678	2	N	-0-					-0-
*01	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	182	1	7593	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHOEBAR RANCH WELL #: H 3H RRCID -> 238114 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 4919 PERF. 5381 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	3158	-0-	-407	-0-	216	1	2942	3	Y	-0-					1
09	3450	X	3063	-0-	-387	-0-	230	1	2832	3	Y	1					2
							1	9									
10	3286	X	2901	-0-	-385	-0-	232	1	2669	3	Y	-0-					2
11	3090	X	3004	-0-	-86	-0-	262	1	2742	3	Y	-0-					2
12	3162	X	3046	-0-	-116	-0-	220	1	2826	3	Y	-0-	2	1			-0-
*01	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	218	1	3210	3	Y	-0-					-0-

MILLER BREWING UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238117 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7631 - 8909

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 2H RRCID -> 238121 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6672 - 9016

08	5332	X	4992	-0-	-340	-0-	4979	3	13	9	N	12	31	1			5
09	4890	X	4806	-0-	-84	-0-	4806	3			N	-0-					5
10	5239	X	4943	-0-	-296	-0-	4943	3			N	-0-					5
11	5070	X	4501	-0-	-569	-0-	4501	3			N	-0-					5
12	5239	X	4856	-0-	-383	-0-	4809	3	47	9	N	43	42	1			6
01	4991	X	4317	-0-	-674	-0-	4285	3	32	9	N	29					35

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238127 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7790 - 9422

08	9548	X	6175	-0-	-3373	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	7220	-0-	-1480	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	7154	-0-	-1123	-0-	7154	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	7084	-0-	-236	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	7152	-0-	-319	-0-	7152	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	6762	-0-	-709	-0-	6762	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK G UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238130 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7672 - 10346

08	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7609	3			N	-0-					-0-
09	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	3			N	-0-					-0-
10	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	8607	3			N	-0-					-0-
11	7410	X	3380	-0-	-4030	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
12	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	8226	3			N	-0-					-0-
01	8339	X	2120	-0-	-6219	-0-	2120	3			N	-0-					-0-

TIMBERVIEW A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238133 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8079 - 9387

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

HBB HW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238138 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7908 - 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
08	15748	X	15262	-0-	-486	-0-	15262	2			N	-0-					-0-
09	15240	X	13806	-0-	-1434	-0-	13806	2			N	-0-					-0-
10	15748	X	13670	-0-	-2078	-0-	13670	2			N	-0-					-0-
11	14880	X	12530	-0-	-2350	-0-	12530	2			N	-0-					-0-
12	15376	X	7874	-0-	-7502	-0-	7874	2			N	-0-					-0-
01	15252	X	13561	-0-	-1691	-0-	13561	2			N	-0-					-0-

LEDBETTER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238140 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7213 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5766	X	4443	-0-	-1323	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	3419	-0-	-1831	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	3680	-0-	-1745	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	3747	-0-	-993	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4055	-0-	-657	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4244	-0-	-189	-0-	4244	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238141 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8253 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10788	X	7058	-0-	-3730	-0-	14	1	7044	2	N	-0-					-0-
09	12716	X	12716	-0-	-0-	-0-	69	1	12647	2	N	-0-					-0-
10	12789	X	12789	-0-	-0-	-0-	12789	2			N	-0-					-0-
11	11256	X	11256	-0-	-0-	-0-	11256	2			N	-0-					-0-
12	13144	X	10352	-0-	-2792	-0-	10352	2			N	-0-					-0-
01	13144	X	10999	-0-	-2145	-0-	10999	2			N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 2AH RRCID -> 238144 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8839 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6200	X	543	-0-	-5657	-0-	543	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	15	-0-	-5985	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-
11	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-
12	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
01	558	X	-0-	-0-	-558	-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
08	10323	X	-0-	-0-	-10323	-0-					N	-0-					-0-
09	8010	X	-0-	-0-	-8010	-0-					N	-0-					-0-
10	8277	X	-0-	-0-	-8277	-0-					N	-0-					-0-
11	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-
12	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
*01	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	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
08	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	316	1	2389	3	N	-0-					20
09	2400	X	1662	-0-	-738	-0-	232	1	1430	3	N	-0-					20
10	2480	X	1615	-0-	-865	-0-	234	1	1381	3	N	-0-					20
11	2610	X	1832	-0-	-778	-0-	227	1	1605	3	N	-0-					20
12	2697	X	1696	-0-	-1001	-0-	233	1	1463	3	N	-0-					20
01	2697	X	2450	-0-	-247	-0-	277	1	2173	3	N	-0-					20

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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
08	3317	X	2385	-0-	-932	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2419	-0-	-791	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2597	-0-	-410	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2397	-0-	-513	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
12	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
*01	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	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
08	2821	X	2640	-0-	-181	-0-	139	1	2501	2	Y	-0-					14
09	2610	X	2523	-0-	-87	-0-	150	1	2359	2	Y	13					27
							14	9									
10	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	257	1	2583	2	Y	-0-					27
11	2550	X	2513	-0-	-37	-0-	238	1	2275	2	Y	-0-					27
12	2635	X	2423	-0-	-212	-0-	235	1	2188	2	Y	-0-					27
01	2852	X	2649	-0-	-203	-0-	233	1	2416	2	Y	-0-					27

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
08	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	2549	-0-	-61	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2622	-0-	-75	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2523	-0-	-87	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2075	-0-	-622	-0-	2074	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*01	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 1H RRCID -> 238230 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7199 - 8933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	3294	-0-	-240	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3195	-0-	-225	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3219	-0-	-191	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	3077	-0-	-223	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	3114	-0-	-203	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	2765	-0-	-552	-0-	2765	2			N	-0-					-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238231 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7896 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6045	X	5710	-0-	-335	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5046	-0-	-804	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5121	-0-	-924	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	3946	-0-	-1574	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	4397	-0-	-1307	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	4823	-0-	-881	-0-	4823	2			N	-0-					-0-

TRWD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238233 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7508 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16337	X	14020	-0-	-2317	-0-	14020	2			N	-0-					-0-
09	14700	X	13457	-0-	-1243	-0-	13457	2			N	-0-					-0-
10	15190	X	13361	-0-	-1829	-0-	13361	2			N	-0-					-0-
11	14700	X	11336	-0-	-3364	-0-	11336	2			N	-0-					-0-
12	14012	X	11876	-0-	-2136	-0-	11876	2			N	-0-					-0-
01	14012	X	12317	-0-	-1695	-0-	12317	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238235 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7907 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14167	X	12601	-0-	-1566	-0-	205	1	12396	2	N	-0-					-0-
09	12570	X	12372	-0-	-198	-0-	242	1	12130	2	N	-0-					-0-
10	12957	X	12957	-0-	-0-	-0-	214	1	12743	2	N	-0-					-0-
11	12300	X	11620	-0-	-680	-0-	228	1	11392	2	N	-0-					-0-
12	12772	X	10835	-0-	-1937	-0-	230	1	10605	2	N	-0-					-0-
01	12958	X	10737	-0-	-2221	-0-	233	1	10504	2	N	-0-					-0-

HAMPTON UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238250 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7415 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10044	X	9687	-0-	-357	-0-	9687	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	9240	-0-	-450	-0-	9240	2			N	-0-					-0-
10	10778	X	10778	-0-	-0-	-0-	10778	2			N	-0-					-0-
11	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	9779	2			N	-0-					-0-
12	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	9677	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	9508	-0-	-1280	-0-	9508	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 238251 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8047 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	9068	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	7700	-0-	-550	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	7173	-0-	-1817	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	5722	-0-	-3068	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	6362	-0-	-2721	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	4360	-0-	-4723	-0-	4360	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
08	14756	X	12792	-0-	-1964	-0-	12792	2			N	-0-					-0-
09	14280	X	9403	-0-	-4877	-0-	9403	2			N	-0-					-0-
10	14756	X	6137	-0-	-8619	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
11	13320	X	6410	-0-	-6910	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
12	12803	X	5195	-0-	-7608	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
*01	13702	X	13702	-0-	-0-	-0-	13702	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
08	10292	X	10006	-0-	-286	-0-	10006	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	9806	-0-	-154	-0-	9806	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	10029	-0-	-201	-0-	10029	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	9399	-0-	-291	-0-	9399	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	9611	-0-	-526	-0-	9611	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	9470	-0-	-667	-0-	9470	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
08	19568	X	19568	-0-	-0-	-0-	19568	2			N	-0-					-0-
09	19178	X	19178	-0-	-0-	-0-	19178	2			N	-0-					-0-
10	19258	X	19258	-0-	-0-	-0-	19258	2			N	-0-					-0-
11	18930	X	18674	-0-	-256	-0-	18674	2			N	-0-					-0-
12	19809	X	19087	-0-	-722	-0-	19087	2			N	-0-					-0-
01	19809	X	18452	-0-	-1357	-0-	18452	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
08	10974	X	10414	-0-	-560	-0-	10414	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	10260	-0-	-120	-0-	10260	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	10523	-0-	-265	-0-	10523	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	8745	-0-	-1695	-0-	8745	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	8773	-0-	-2015	-0-	8773	2			N	-0-					-0-
01	10602	X	9079	-0-	-1523	-0-	9079	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TUBBS WELL #: 1H RRCID -> 238272 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8350 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12493	X	11370	-0-	-1123	-0-	11370	2			N	-0-					-0-
09	12060	X	5269	-0-	-6791	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
10	12462	X	4250	-0-	-8212	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
11	11760	X	7041	-0-	-4719	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
12	11656	X	7375	-0-	-4281	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	7810	-0-	-3567	-0-	7810	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
08	8060	X	6879	-0-	-1181	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	6990	-0-	-630	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	6410	-0-	-1650	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	7144	-0-	-656	-0-	7144	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	6948	-0-	-1112	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	6299	-0-	-924	-0-	6299	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238389 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7426 - 8158

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

TCU C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238397 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7790 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
09	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
10	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	2			N	-0-					-0-
11	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
12	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
*01	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	6286	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238403 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7083 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8835	X	8186	-0-	-649	-0-	8186	2			Y	-0-					17
09	8430	X	7823	-0-	-607	-0-	7823	2			Y	-0-	9	1			8
10	8556	X	7987	-0-	-569	-0-	7987	2			Y	-0-					8
11	8040	X	7603	-0-	-437	-0-	7603	2			Y	-0-					8
12	8215	X	7731	-0-	-484	-0-	7729	2	2	9	Y	2	10	1			-0-
01	8184	X	7664	-0-	-520	-0-	7631	2	33	9	Y	30					30

HARPER NEJ WEST WELL #: B 2CH RRCID -> 238407 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8268 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	4941	-0-	-112	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	4840	-0-	-2900	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	5918	-0-	-2080	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	5322	-0-	-2418	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	5046	-0-	-1340	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5116	-0-	-805	-0-	5116	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238408 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7132 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6975	X	6501	-0-	-474	-0-	6501	2			Y	-0-					16
09	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	6974	2	1	9	Y	1	9	1			8
10	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	7106	2			Y	-0-					8
11	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	7077	2			Y	-0-					8
12	7223	X	7123	-0-	-100	-0-	7122	2	1	9	Y	1	9	1			-0-
01	7223	X	7092	-0-	-131	-0-	7059	2	33	9	Y	30					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK RANCH SOUTH WELL #: B 2H RRCID -> 238410 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5411 PERF. 5899 - 9370

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

HRS JIMENEZ WELL #: 2H RRCID -> 238416 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8130 - 10192

08	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		541	-0-	541	541	541	2			N	-0-					-0-

HRS JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 238418 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7885 - 10402

08	5332	X	2798	-0-	-2534	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	2324	-0-	-1576	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	1944	-0-	-2086	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	2124	-0-	-1776	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	1826	-0-	-1305	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	1807	-0-	-983	-0-	1807	2			N	-0-					-0-

SMITH, GERY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238421 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8179 - 10092

08	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	448	1	4226	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	3578	-0-	-382	-0-	415	1	3163	2	N	-0-					-0-
10	5828	X	4786	-0-	-1042	-0-	443	1	4343	2	N	-0-					-0-
11	5640	X	3254	-0-	-2386	-0-	441	1	2813	2	N	-0-					-0-
12	5983	X	263	-0-	-5720	-0-	263	1			N	-0-					-0-
01	4774	X	215	-0-	-4559	-0-	215	1			N	-0-					-0-

BAKERS ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238424 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7850 - 9902

08	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	7152	2			N	-0-					-0-
09	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6824	2			N	-0-					-0-
10	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	7107	2			N	-0-					-0-
11	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6765	-0-	-396	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	4611	-0-	-2550	-0-	4611	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 1 H RRCID -> 238431 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 7228 - 9454

08	22382	X	17379	-0-	-5003	-0-	17379	2			N	-0-					-0-
09	21660	X	16053	-0-	-5607	-0-	16053	2			N	-0-					-0-
10	20491	X	16649	-0-	-3842	-0-	16649	2			N	-0-					-0-
11	18720	X	14481	-0-	-4239	-0-	14481	2			N	-0-					-0-
12	17391	X	14829	-0-	-2562	-0-	14829	2			N	-0-					-0-
01	17391	X	14992	-0-	-2399	-0-	14992	2			N	-0-					-0-

TRAULSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238434 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7414 - 9043

08	7688	X	7310	-0-	-378	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	6715	-0-	-725	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	6732	-0-	-615	-0-	6732	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	6234	-0-	-846	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	6298	-0-	-1018	-0-	6298	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	5036	-0-	-2280	-0-	5036	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SOWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238436 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7866 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13113	X	10643	-0-	-2470	-0-	10643	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	10464	-0-	-2226	-0-	10464	2			N	-0-					-0-
10	12927	X	10494	-0-	-2433	-0-	10494	2			N	-0-					-0-
11	12060	X	10475	-0-	-1585	-0-	10475	2			N	-0-					-0-
12	12462	X	10421	-0-	-2041	-0-	10421	2			N	-0-					-0-
01	10819	X	10178	-0-	-641	-0-	10178	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
08	4402	X	4105	-0-	-297	-0-	4105	2			N	-0-					129
09	4620	X	3821	-0-	-799	-0-	3821	2			N	-0-					129
10	4774	X	3949	-0-	-825	-0-	3949	2			N	-0-					129
11	4620	X	2819	-0-	-1801	-0-	2819	2			N	-0-					129
12	4278	X	3984	-0-	-294	-0-	3926	2	58	9	N	53	97	1			85
01	4092	X	3267	-0-	-825	-0-	3257	2	10	9	N	9					94

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
08	3441	X	2671	-0-	-770	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	1766	-0-	-1564	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	2191	-0-	-1250	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2227	-0-	-683	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2503	-0-	-411	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	2002	-0-	-664	-0-	2002	2			N	-0-					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	X	91	-0-	-343	-0-	91	1			N	-0-					-0-
09	420	X	29	-0-	-391	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	248	X	71	-0-	-177	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	120	X	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	5	1	3	2	N	-0-					-0-
*01	3100	N	3516	-0-	416	416	225	1	3291	2	N	-0-					-0-

HOSLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238478 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7545 - 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
08	11005	X	9383	-0-	-1622	-0-	9383	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	5087	-0-	-5563	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
10	12679	X	8116	-0-	-4563	-0-	8116	2			N	-0-					-0-
11	12484	X	12484	-0-	-0-	-0-	12484	2			N	-0-					-0-
12	14624	X	14624	-0-	-0-	-0-	14624	2			N	-0-					-0-
*01	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	10169	2			N	-0-					-0-

DEARING WELL #: 2H RRCID -> 238483 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7320 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
LONG UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238486 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5477 - 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
08	6510	X	6013	-0-	-497	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	5695	-0-	-605	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	4951	-0-	-1559	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	4863	-0-	-1227	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5840	-0-	-298	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5466	-0-	-548	-0-	5466	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE WELL #: B 1H RRCID -> 238490 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 7049 - 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
08	16554	X	15452	-0-	-1102	-0-	15452	2			N	-0-					-0-
09	16020	X	13773	-0-	-2247	-0-	13773	2			N	-0-					-0-
10	16306	X	14618	-0-	-1688	-0-	14618	2			N	-0-					-0-
11	15540	X	13775	-0-	-1765	-0-	13775	2			N	-0-					-0-
12	15779	X	13762	-0-	-2017	-0-	13762	2			N	-0-					-0-
01	15438	X	13380	-0-	-2058	-0-	13380	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD, MURRAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238494 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7814 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	5125	-0-	-145	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	4332	-0-	-1038	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	4918	-0-	-631	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	4302	-0-	-1068	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	2860	-0-	-2441	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4928	-0-	-187	-0-	4928	2			N	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD MCNEIL B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238526 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7242 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238544 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6879 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14106	X	14106	-0-	-0-	-0-	14106	2			N	-0-					-0-
09	13604	X	13604	-0-	-0-	-0-	13604	2			N	-0-					-0-
10	12034	X	12034	-0-	-0-	-0-	12034	2			N	-0-					-0-
11	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
12	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
*01	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 238546 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7216 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8339	X	8328	-0-	-11	-0-	8328	2			Y	-0-					11
09	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	8267	2			Y	-0-					11
10	8463	X	8418	-0-	-45	-0-	8418	2			Y	-0-					11
11	8190	X	6977	-0-	-1213	-0-	6977	2			Y	-0-					11
12	9021	X	7885	-0-	-1136	-0-	7885	2			Y	-0-					11
01	8556	X	7608	-0-	-948	-0-	7605	2	3	9	Y	3					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRWD HEARNE WELL #: A 1H RRCID -> 238547 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 7338 - 8372

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13609	X	11934	-0-	-1675	-0-	11934	3			N	-0-					-0-
09	13170	X	11810	-0-	-1360	-0-	11810	3			N	-0-					-0-
10	13609	X	11224	-0-	-2385	-0-	11224	3			N	-0-					-0-
11	14386	X	14386	-0-	-0-	-0-	14386	3			N	-0-					-0-
12	15221	X	15221	-0-	-0-	-0-	15221	3			N	-0-					-0-
*01	15296	X	15296	-0-	-0-	-0-	15296	3			N	-0-					-0-

CHRIST LEAGUE E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238552 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7698 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRIST LEAGUE W UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238554 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7093 - 8681

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

WYSE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238557 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9432 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	3265	-0-	-517	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	2923	-0-	-737	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
10	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
11	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
12	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	2610	-0-	-1017	-0-	2610	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 10H RRCID -> 238560 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7389 - 8797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5301	X	5031	-0-	-270	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
09	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
10	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
11	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
12	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5209	-0-	-991	-0-	5209	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 3H RRCID -> 238562 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7174 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5797	X	4140	-0-	-1657	-0-	4137	3	3	9	N	3	6	1			1
09	5610	X	4840	-0-	-770	-0-	4832	3	8	9	N	7	7	1			1
10	5797	X	4508	-0-	-1289	-0-	4495	3	13	9	N	12	11	1			2
11	5610	X	3667	-0-	-1943	-0-	3663	3	4	9	N	4	5	1			1
12	5177	X	4436	-0-	-741	-0-	4426	3	10	9	N	9	9	1			1
01	4991	X	4336	-0-	-655	-0-	4322	3	14	9	N	13	12	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILSON HANCOCK "C" WELL #: 1H RRCID -> 238582 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9026 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13353	X	13353	-0-	-0-	-0-	13353	2			N	-0-					-0-
09	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	11551	2			N	-0-					-0-
10	11434	X	11434	-0-	-0-	-0-	11434	2			N	-0-					-0-
11	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	10342	2			N	-0-					-0-
12	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	7964	2			N	-0-					-0-
*01	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	9251	2			N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 3H RRCID -> 238774 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7893 - 9126

08	9982	X	5149	-0-	-4833	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	6282	-0-	-3378	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	5475	-0-	-3112	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	4071	-0-	-4239	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	4392	-0-	-4195	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	4640	-0-	-1839	-0-	4640	2			N	-0-					-0-

ROSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238781 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7155 - 9660

08	14880	X	13113	-0-	-1767	-0-	13113	2			N	-0-					-0-
09	13080	X	12097	-0-	-983	-0-	12097	2			N	-0-					-0-
10	13082	X	11664	-0-	-1418	-0-	11664	2			N	-0-					-0-
11	12690	X	12224	-0-	-466	-0-	12224	2			N	-0-					-0-
12	13113	X	12396	-0-	-717	-0-	12396	2			N	-0-					-0-
01	13113	X	12681	-0-	-432	-0-	12681	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: B 2H RRCID -> 238784 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7268 - 9700

08	10230	X	9495	-0-	-735	-0-	372	1	9123	2	N	-0-					-0-
09	9420	X	8945	-0-	-475	-0-	349	1	8596	2	N	-0-					-0-
10	9517	X	9067	-0-	-450	-0-	358	1	8709	2	N	-0-					-0-
11	9180	X	8867	-0-	-313	-0-	371	1	8496	2	N	-0-					-0-
12	9486	X	9235	-0-	-251	-0-	408	1	8827	2	N	-0-					-0-
01	9486	X	9179	-0-	-307	-0-	376	1	8803	2	N	-0-					-0-

LATHAM TRWD WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238787 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 8570 - 11241

08	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	430	1	5531	2	N	-0-					-0-
09	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	472	1	7216	2	N	-0-					-0-
10	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	481	1	8109	2	N	-0-					-0-
11	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	463	1	8931	2	N	-0-					-0-
12	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	492	1	9402	2	N	-0-					-0-
*01	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	504	1	9714	2	N	-0-					-0-

HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 2H RRCID -> 238831 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7711 - 10071

08	9393	X	7205	-0-	-2188	-0-	7205	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	4617	-0-	-4833	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	5598	-0-	-4167	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	6070	-0-	-3380	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	6969	-0-	-223	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	6895	-0-	-297	-0-	6895	2			N	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238834 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7734 - 10044

08	11935	X	10931	-0-	-1004	-0-	10931	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	9731	-0-	-1999	-0-	9731	2			N	-0-					-0-
10	12121	X	9630	-0-	-2491	-0-	9630	2			N	-0-					-0-
11	11730	X	7620	-0-	-4110	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
12	11563	X	8624	-0-	-2939	-0-	8624	2			N	-0-					-0-
01	10943	X	8627	-0-	-2316	-0-	8627	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238837 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8737 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9982	X	8638	-0-	-1344	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
09	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	10242	2			N	-0-					-0-
10	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
11	9801	X	9801	-0-	-0-	-0-	9801	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	9052	-0-	-1519	-0-	9052	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	7068	-0-	-3503	-0-	7068	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 3H RRCID -> 238847 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7050 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5642	X	5270	-0-	-372	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	4892	-0-	-568	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	3787	-0-	-1855	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4560	-0-	-540	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
*12	5270	X	4190	-0-	-1080	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4673	-0-	-597	-0-	4673	2			N	-0-					-0-

HADLEY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 238855 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6515 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	3192	-0-	-48	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	3240	-0-	-263	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3048	-0-	-462	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3400	-0-	-227	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	2672	-0-	-955	-0-	2672	2			N	-0-					-0-

PIGG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238863 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6946 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8463	X	7925	-0-	-538	-0-	7925	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	7399	-0-	-701	-0-	7399	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	7605	-0-	-114	-0-	7605	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	7129	-0-	-551	-0-	7129	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	7767	-0-	-169	-0-	7767	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	7395	-0-	-541	-0-	7395	2			N	-0-					-0-

YANDELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238867 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 5593 PERF. 5825 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	10177	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	8794	-0-	-596	-0-	8794	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	8094	-0-	-1826	-0-	8094	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	7280	-0-	-2560	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	9754	-0-	-414	-0-	9754	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	8020	-0-	-2148	-0-	8020	2			N	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
SHOEBAR RANCH WELL #: J 1H RRCID -> 238881 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 5523 - 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
08	2697	X	2648	-0-	-49	-0-	245	1	2399	3	Y	4					19
							4	9									
09	2580	X	2550	-0-	-30	-0-	256	1	2275	3	Y	17					36
							19	9									
10	2666	X	2646	-0-	-20	-0-	250	1	2393	3	Y	3					39
							3	9									
11	2550	X	2537	-0-	-13	-0-	282	1	2235	3	Y	18					57
							20	9									
12	2635	X	2625	-0-	-10	-0-	283	1	2329	3	Y	12	40	1			29
							13	9									
01	2635	X	1038	-0-	-1597	-0-	148	1	890	3	Y	-0-					29

SDA BURLESON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238882 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7417 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11749	X	5985	-0-	-5764	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	8959	-0-	-2411	-0-	8959	2			N	-0-					-0-
10	11470	X	4314	-0-	-7156	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	9460	-0-	-1640	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	6899	-0-	-4571	-0-	6899	2			N	-0-					-0-
01	9269	X	5678	-0-	-3591	-0-	5678	2			N	-0-					-0-

POCKRUS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238883 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8763 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8370	X	7302	-0-	-1068	-0-	7302	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	6941	-0-	-1159	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	7218	-0-	-1152	-0-	7218	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	7234	-0-	-716	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	8005	-0-	-210	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
*01	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	7703	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238884 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7364 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6045	X	5035	-0-	-1010	-0-	5035	2			Y	-0-					26
09	5430	X	4671	-0-	-759	-0-	4671	2			Y	-0-					26
10	5394	X	4766	-0-	-628	-0-	4765	2	1	9	Y	1	22	1			5
11	4920	X	4563	-0-	-357	-0-	4563	2			Y	-0-					5
12	5022	X	4594	-0-	-428	-0-	4594	2			Y	-0-					5
01	5022	X	4652	-0-	-370	-0-	4652	2			Y	-0-					5

NEAL WELL #: 2H RRCID -> 238885 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7588 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11299	X	11299	-0-	-0-	-0-	11299	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	10260	2			N	-0-					-0-
10	11160	X	9962	-0-	-1198	-0-	9962	2			N	-0-					-0-
11	10920	X	8271	-0-	-2649	-0-	8271	2			N	-0-					-0-
12	11284	X	8273	-0-	-3011	-0-	8273	2			N	-0-					-0-
01	11284	X	4357	-0-	-6927	-0-	4357	2			N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238886 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8218 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11532	X	10303	-0-	-1229	-0-	10303	2			N	-0-					-0-
09	11130	X	2322	-0-	-8808	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	5807	-0-	-2284	-0-	229	1	5578	2	N	-0-					-0-
11	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	345	1	9795	2	N	-0-					-0-
12	11900	X	11900	-0-	-0-	-0-	298	1	11602	2	N	-0-					-0-
01	10292	X	10067	-0-	-225	-0-	354	1	9713	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	6634	X	5109	-0-	-1525	-0-	5109	2			Y	-0-					98
09	5970	X	4673	-0-	-1297	-0-	4673	2			Y	-0-					98
10	6169	X	5233	-0-	-936	-0-	5233	2			Y	-0-	37	1			61
11	5700	X	5240	-0-	-460	-0-	5240	2			Y	-0-					61
12	5456	X	5276	-0-	-180	-0-	5276	2			Y	-0-					61
01	5239	X	5110	-0-	-129	-0-	5110	2			Y	-0-					61

DAVIS, J. WELL #: 1H RRCID -> 238894 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 8893 - 10327

08	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3409	2	62	9	N	56	190	1			67
09	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3085	2	21	9	N	19					86
10	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3189	2	28	9	N	25					111
11	3360	X	3057	-0-	-303	-0-	3029	2	28	9	N	25					136
12	3472	X	3009	-0-	-463	-0-	2987	2	22	9	N	20					156
01	3472	X	3021	-0-	-451	-0-	2991	2	30	9	N	27					183

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238896 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7738 - 9422

08	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
09	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
10	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
11	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
12	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
*01	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	7163	2			N	-0-					-0-

TROGDEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238912 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7859 - 9543

08	6944	X	6493	-0-	-451	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	6322	-0-	-338	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	6504	-0-	-192	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
11	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
12	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	6112	-0-	-429	-0-	6112	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239182 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7569 - 10261

08	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	9174	2			N	-0-					-0-
09	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	10782	2			N	-0-					-0-
10	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	10055	2			N	-0-					-0-
11	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	9649	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	10408	-0-	-721	-0-	10408	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	10133	-0-	-996	-0-	10133	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD S UNIT WELL #: 17H RRCID -> 239282 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7067 - 12769

08	26691	X	26691	-0-	-0-	-0-	26691	2			N	-0-					-0-
09	25649	X	25649	-0-	-0-	-0-	25649	2			N	-0-					-0-
10	25750	X	25750	-0-	-0-	-0-	25750	2			N	-0-					-0-
11	23617	X	23617	-0-	-0-	-0-	23617	2			N	-0-					-0-
12	26691	X	24052	-0-	-2639	-0-	24052	2			N	-0-					-0-
01	26691	X	22931	-0-	-3760	-0-	22931	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUNNY LEECH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239284 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8059 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	443	1	4846	2	N	-0-					-0-
09	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	433	1	4775	2	N	-0-					-0-
10	5022	X	3332	-0-	-1690	-0-	473	1	2859	2	N	-0-					-0-
11	5130	X	4415	-0-	-715	-0-	450	1	3965	2	N	-0-					-0-
12	5394	X	4903	-0-	-491	-0-	465	1	4438	2	N	-0-					-0-
01	5394	X	4659	-0-	-735	-0-	436	1	4223	2	N	-0-					-0-

LATHAM TRWD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239285 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7160 - 9806

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 4H RRCID -> 239294 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7428 - 10014

08	12245	X	12024	-0-	-221	-0-	12024	2			N	-0-					-0-
09	11850	X	10236	-0-	-1614	-0-	10236	2			N	-0-					-0-
10	12338	X	9603	-0-	-2735	-0-	9603	2			N	-0-					-0-
11	11940	X	7637	-0-	-4303	-0-	7637	2			N	-0-					-0-
12	12338	X	6433	-0-	-5905	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
01	12028	X	10557	-0-	-1471	-0-	10557	2			N	-0-					-0-

PACE, J C UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 239295 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7803 - 9336

08	13426	X	13426	-0-	-0-	-0-	13426	2			N	-0-					-0-
09	12248	X	12248	-0-	-0-	-0-	12248	2			N	-0-					-0-
10	12349	X	12349	-0-	-0-	-0-	12349	2			N	-0-					-0-
11	12990	X	11075	-0-	-1915	-0-	11075	2			N	-0-					-0-
12	13423	X	11425	-0-	-1998	-0-	11425	2			N	-0-					-0-
01	13423	X	10740	-0-	-2683	-0-	10740	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 3H RRCID -> 239298 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8074 - 10084

08	6944	X	5883	-0-	-1061	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5948	-0-	-142	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	6229	-0-	-64	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	5544	-0-	-156	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5888	-0-	-250	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
*01	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	6497	2			N	-0-					-0-

ATKINS, T. H. WELL #: 1H RRCID -> 239299 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8838 - 10819

08	3875	X	2778	-0-	-1097	-0-	2759	2	19	9	N	17					96
09	3750	X	2854	-0-	-896	-0-	2842	2	12	9	N	11					107
10	3503	X	2893	-0-	-610	-0-	2867	2	26	9	N	24	64	1			67
11	3360	X	2969	-0-	-391	-0-	2957	2	12	9	N	11					78
12	3348	X	2493	-0-	-855	-0-	2472	2	21	9	N	19					97
*01	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3066	2	31	9	N	28					125

HAMPTON UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 239310 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7436 - 9320

08	11192	X	11192	-0-	-0-	-0-	11192	2			N	-0-					-0-
09	12374	X	12374	-0-	-0-	-0-	12374	2			N	-0-					-0-
10	10635	X	10635	-0-	-0-	-0-	10635	2			N	-0-					-0-
11	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	10185	2			N	-0-					-0-
12	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
*01	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	10177	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 #: 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
08	18039	X	18039	-0-	-0-	-0-	18039	2			N	-0-					-0-
09	16680	X	15655	-0-	-1025	-0-	15655	2			N	-0-					-0-
10	17267	X	16439	-0-	-828	-0-	16439	2			N	-0-					-0-
11	17460	X	14046	-0-	-3414	-0-	14046	2			N	-0-					-0-
12	18042	X	14536	-0-	-3506	-0-	14536	2			N	-0-					-0-
01	18042	X	8203	-0-	-9839	-0-	8203	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 4H RRCID -> 239313 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8168 - 9326

08	5518	X	4690	-0-	-828	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	4547	-0-	-973	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	4504	-0-	-1200	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	4199	-0-	-1321	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4573	-0-	-387	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4664	-0-	-48	-0-	4664	2			N	-0-					-0-

ELLIG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239317 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7445 - 9745

08	17577	X	16968	-0-	-609	-0-	16968	2			N	-0-					-0-
09	16500	X	15808	-0-	-692	-0-	15808	2			N	-0-					-0-
10	17174	X	15689	-0-	-1485	-0-	15689	2			N	-0-					-0-
11	16620	X	15459	-0-	-1161	-0-	15459	2			N	-0-					-0-
12	17174	X	16028	-0-	-1146	-0-	16028	2			N	-0-					-0-
01	16957	X	15772	-0-	-1185	-0-	15772	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 4H RRCID -> 239319 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7658 - 9341

08	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
09	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
10	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5530	-0-	-200	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5240	-0-	-743	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5226	-0-	-850	-0-	5226	2			N	-0-					-0-

PORTER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 239320 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6613 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 11H RRCID -> 239321 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8021 - 10567

08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	1			N	-0-					-0-
09	300	N	238	-0-	-62	-0-	238	1			N	-0-					-0-
10	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	1			N	-0-					-0-
11	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	1			N	-0-					-0-
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	1			N	-0-					-0-
*01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	1			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 9H RRCID -> 239432 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7647 - 9657

08	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	10415	2			N	-0-					-0-
09	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	8786	-0-	-948	-0-	8786	2			N	-0-					-0-
11	10080	X	8464	-0-	-1616	-0-	8464	2			N	-0-					-0-
12	10416	X	9336	-0-	-1080	-0-	9336	2			N	-0-					-0-
01	10416	X	9267	-0-	-1149	-0-	9267	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
08	9919	X	9919	-0-	-0-	-0-	9919	2			N	-0-					-0-
09	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	9745	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	9160	-0-	-884	-0-	9160	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	9163	-0-	-557	-0-	9163	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	9206	-0-	-869	-0-	9206	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	9656	-0-	-419	-0-	9656	2			N	-0-					-0-

W SCHULTZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239459 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8688 - 10572

08	9362	X	8793	-0-	-569	-0-	8793	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	8338	-0-	-722	-0-	8338	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	8229	-0-	-947	-0-	8229	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	8289	-0-	-561	-0-	8289	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	6367	-0-	-2499	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	8045	-0-	-759	-0-	8045	2			N	-0-					-0-

CORNUM WELL #: 1H RRCID -> 239546 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7700 - 9141

08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
09	1140	X	553	-0-	-587	-0-	553	2			N	-0-					-0-
10	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
11	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239549 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8163 - 9542

08	5115	X	4550	-0-	-565	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	293	-0-	-6487	-0-	293	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	1898	-0-	-5108	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-					N	-0-					-0-
12	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					-0-
01	4557	X	2286	-0-	-2271	-0-	2286	2			N	-0-					-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239916 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7252 - 9548

08	7626	X	6827	-0-	-799	-0-	6827	2			Y	-0-					-0-
09	7380	X	6525	-0-	-855	-0-	6525	2			Y	-0-					-0-
10	7626	X	2935	-0-	-4691	-0-	2935	2			Y	-0-					-0-
11	7050	X	6127	-0-	-923	-0-	6127	2			Y	-0-					-0-
12	7254	X	6761	-0-	-493	-0-	6761	2			Y	-0-					-0-
01	6820	X	4822	-0-	-1998	-0-	4822	2			Y	-0-					-0-

PONDEROSA WELL #: 1H RRCID -> 240023 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8165 - 10227

08	7099	X	6436	-0-	-663	-0-	362	1	6074	2	N	-0-					-0-
09	6930	X	4687	-0-	-2243	-0-	351	1	4336	2	N	-0-					-0-
10	7161	X	5547	-0-	-1614	-0-	362	1	5185	2	N	-0-					-0-
11	6930	X	5665	-0-	-1265	-0-	351	1	5314	2	N	-0-					-0-
12	6882	X	5312	-0-	-1570	-0-	344	1	4968	2	N	-0-					-0-
01	6448	X	6206	-0-	-242	-0-	356	1	5850	2	N	-0-					-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240055 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7597 - 10307

08	7285	X	4445	-0-	-2840	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	3847	-0-	-2063	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
10	12791	X	12791	-0-	-0-	-0-	12791	2			N	-0-					-0-
11	16076	X	16076	-0-	-0-	-0-	16076	2			N	-0-					-0-
12	15991	X	15991	-0-	-0-	-0-	15991	2			N	-0-					-0-
*01	15020	X	15020	-0-	-0-	-0-	15020	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
08	10168	X	9640	-0-	-528	-0-	9640	2			N	-0-					97
09	9660	X	9211	-0-	-449	-0-	9211	2			N	-0-					97
10	9858	X	9341	-0-	-517	-0-	9341	2			N	-0-					97
11	9480	X	8940	-0-	-540	-0-	8940	2			N	-0-					97
12	9641	X	9177	-0-	-464	-0-	9177	2			N	-0-					97
01	9641	X	9195	-0-	-446	-0-	9195	2			N	-0-					97

BLASINGAME A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240204 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 7131 - 9943

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 1H RRCID -> 240235 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7750 - 10392

08	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	11482	2			N	-0-					-0-
09	13410	X	10454	-0-	-2956	-0-	10454	2			N	-0-					-0-
10	14570	X	12332	-0-	-2238	-0-	12332	2			N	-0-					-0-
11	14100	X	10395	-0-	-3705	-0-	10395	2			N	-0-					-0-
12	14136	X	9239	-0-	-4897	-0-	9239	2			N	-0-					-0-
01	12338	X	7752	-0-	-4586	-0-	7752	2			N	-0-					-0-

KNAPP SISTERS WELL #: 1H RRCID -> 240251 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8240 - 9482

08	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
09	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	8457	2			N	-0-					-0-
10	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	7801	2			N	-0-					-0-
11	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	8068	-0-	-674	-0-	8068	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	7943	-0-	-799	-0-	7943	2			N	-0-					-0-

WADSWORTH WELL #: 1H RRCID -> 240255 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8093 - 11402

08	16180	X	16180	-0-	-0-	-0-	302	1	15878	2	N	-0-					-0-
09	14904	X	14904	-0-	-0-	-0-	286	1	14618	2	N	-0-					-0-
10	15903	X	13856	-0-	-2047	-0-	290	1	13566	2	N	-0-					-0-
11	15660	X	14018	-0-	-1642	-0-	262	1	13756	2	N	-0-					-0-
12	16182	X	13771	-0-	-2411	-0-	274	1	13497	2	N	-0-					-0-
01	16182	X	13160	-0-	-3022	-0-	275	1	12885	2	N	-0-					-0-

BEADLES WELL #: 1H RRCID -> 240258 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8052 - 10582

08	9331	X	7314	-0-	-2017	-0-	7314	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	6527	-0-	-1933	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	4211	-0-	-3787	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	6111	-0-	-1119	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	6227	-0-	-1213	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	6565	-0-	-751	-0-	6565	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 240263 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7938 - 10975

08	15810	X	10161	-0-	-5649	-0-	10161	2			N	-0-					-0-
09	15300	X	8722	-0-	-6578	-0-	8722	2			N	-0-					-0-
10	12059	X	10821	-0-	-1238	-0-	10821	2			N	-0-					-0-
11	12277	X	12277	-0-	-0-	-0-	12277	2			N	-0-					-0-
12	10912	X	8601	-0-	-2311	-0-	8601	2			N	-0-					-0-
*01	12859	X	12859	-0-	-0-	-0-	12859	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
08	12431	X	10899	-0-	-1532	-0-	203	1	10696	2	N	-0-			-0-
09	12030	X	9165	-0-	-2865	-0-	211	1	8954	2	N	-0-			-0-
10	11284	X	8452	-0-	-2832	-0-	227	1	8225	2	N	-0-			-0-
11	10920	X	10653	-0-	-267	-0-	179	1	10474	2	N	-0-			-0-
12	10912	X	8534	-0-	-2378	-0-	215	1	8319	2	N	-0-			-0-
01	10912	X	9203	-0-	-1709	-0-	234	1	8969	2	N	-0-			-0-

HARPER NEJ WEST WELL #: B 3BH RRCID -> 240270 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8592 - 10336

08	7533	X	4252	-0-	-3281	-0-	4252	2			N	-0-			-0-
09	7290	X	5219	-0-	-2071	-0-	5219	2			N	-0-			-0-
10	7068	X	5287	-0-	-1781	-0-	5287	2			N	-0-			-0-
11	6840	X	5025	-0-	-1815	-0-	5025	2			N	-0-			-0-
12	6758	X	4945	-0-	-1813	-0-	4945	2			N	-0-			-0-
01	5394	X	4497	-0-	-897	-0-	4497	2			N	-0-			-0-

BASPED UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240273 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8233 - 10618

08	4216	X	1565	-0-	-2651	-0-	98	1	1467	2	N	-0-			-0-
09	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	174	1	5412	2	N	-0-			-0-
10	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	147	1	6832	2	N	-0-			-0-
11	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	146	1	7412	2	N	-0-			-0-
12	5766	X	2931	-0-	-2835	-0-	50	1	2881	2	N	-0-			-0-
01	6975	X	1367	-0-	-5608	-0-	58	1	1309	2	N	-0-			-0-

KLUGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240275 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7107 - 8915

08	10013	X	8676	-0-	-1337	-0-	354	1	8322	2	N	-0-			-0-
09	9690	X	9035	-0-	-655	-0-	369	1	8666	2	N	-0-			-0-
10	10013	X	8394	-0-	-1619	-0-	390	1	8004	2	N	-0-			-0-
11	9390	X	7815	-0-	-1575	-0-	385	1	7430	2	N	-0-			-0-
12	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	376	1	9052	2	N	-0-			-0-
01	9331	X	9023	-0-	-308	-0-	355	1	8668	2	N	-0-			-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240280 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 9311 - 12372

08	29810	X	29810	-0-	-0-	-0-	29810	2			N	-0-			-0-
09	25137	X	25137	-0-	-0-	-0-	25137	2			N	-0-			-0-
10	25542	X	25542	-0-	-0-	-0-	25542	2			N	-0-			-0-
11	27197	X	27197	-0-	-0-	-0-	27197	2			N	-0-			-0-
12	29822	X	25682	-0-	-4140	-0-	25682	2			N	-0-			-0-
01	29822	X	23380	-0-	-6442	-0-	23380	2			N	-0-			-0-

BUZZYS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240284 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8002 - 11580

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			N	-0-			-0-
10	17737	X	17737	-0-	-0-	-0-	17737	2			N	-0-			-0-
11	18150	X	18150	-0-	-0-	-0-	18150	2			N	-0-			-0-
12	13233	X	13233	-0-	-0-	-0-	13233	2			N	-0-			-0-
01	17732	X	8914	-0-	-8818	-0-	8914	2			N	-0-			-0-

OWEN WELL #: 7H RRCID -> 240294 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7286 - 9845

08	5704	X	4946	-0-	-758	-0-	4946	2			N	-0-			-0-
09	5520	X	5118	-0-	-402	-0-	5118	2			N	-0-			-0-
10	5518	X	5182	-0-	-336	-0-	5182	2			N	-0-			-0-
11	5220	X	4997	-0-	-223	-0-	4997	2			N	-0-			-0-
12	5301	X	5032	-0-	-269	-0-	5032	2			N	-0-			-0-
01	5301	X	4803	-0-	-498	-0-	4803	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
08	8122	X	805	-0-	-7317	-0-	805	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	6	-0-	-7854	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					-0-
11	5250	X	3429	-0-	-1821	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
12	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	9027	2			N	-0-					-0-
*01	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	8953	2			N	-0-					-0-

NW TARRANT PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 240299 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6945 - 9553

08	9889	X	9426	-0-	-463	-0-	9426	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	8892	-0-	-648	-0-	8892	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	9275	-0-	-583	-0-	9275	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	8029	-0-	-1481	-0-	8029	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	7628	-0-	-1858	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
01	9424	X	8535	-0-	-889	-0-	8535	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240302 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8184 - 10602

08	3100	N	6796	-0-	3696	4818	6796	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	13463	-0-	10463	15281	13463	2			N	-0-					-0-
10	30191	X	14910	-0-	-15281	-0-	14910	2			N	-0-					-0-
11	14981	X	14981	-0-	-0-	-0-	14981	2			N	-0-					-0-
12	13733	X	13733	-0-	-0-	-0-	13733	2			N	-0-					-0-
*01	14314	X	14314	-0-	-0-	-0-	14314	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240307 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7163 - 8887

08	10137	X	9437	-0-	-700	-0-	9437	2			Y	-0-					-0-
09	9720	X	9144	-0-	-576	-0-	9144	2			Y	-0-					-0-
10	9858	X	9187	-0-	-671	-0-	9187	2			Y	-0-					-0-
11	9390	X	8619	-0-	-771	-0-	8619	2			Y	-0-					-0-
12	9579	X	8862	-0-	-717	-0-	8862	2			Y	-0-					-0-
01	9455	X	8788	-0-	-667	-0-	8788	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240309 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7469 - 9841

08	7936	X	7240	-0-	-696	-0-	7240	2			Y	-0-					-0-
09	7680	X	7089	-0-	-591	-0-	7089	2			Y	-0-					-0-
10	7564	X	7039	-0-	-525	-0-	7039	2			Y	-0-					-0-
11	7320	X	6551	-0-	-769	-0-	6551	2			Y	-0-					-0-
12	7254	X	6753	-0-	-501	-0-	6753	2			Y	-0-					-0-
01	7316	X	6591	-0-	-725	-0-	6591	2			Y	-0-					-0-

NEAL WELL #: 1H RRCID -> 240315 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7839 - 9032

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		3297	-0-	3297	3297	3297	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		11038	-0-	11038	14335	11038	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		8821	-0-	8821	23156	8821	2			N	-0-					-0-
12	28578	X	5422	-0-	-23156	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
01	11036	X	102	-0-	-10934	-0-	102	2			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
08	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	10606	2			N	-0-					-0-
09	11047	X	11047	-0-	-0-	-0-	11047	2			N	-0-					-0-
10	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	10164	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	8423	-0-	-1837	-0-	8423	2			N	-0-					-0-
12	11408	X	10384	-0-	-1024	-0-	10384	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	8668	-0-	-2740	-0-	8668	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	8091	X	6393	-0-	-1698	-0-	168	1	6225	2	N	-0-					-0-
09	7830	X	5991	-0-	-1839	-0-	174	1	5817	2	N	-0-					-0-
10	7285	X	6063	-0-	-1222	-0-	188	1	5875	2	N	-0-					-0-
11	6630	X	4627	-0-	-2003	-0-	191	1	4436	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	5310	-0-	-1262	-0-	130	1	5180	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	5991	-0-	-395	-0-	184	1	5807	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
08	13206	X	11195	-0-	-2011	-0-	11195	2			N	-0-					-0-
09	13710	X	6707	-0-	-7003	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
10	14167	X	12615	-0-	-1552	-0-	12615	2			N	-0-					-0-
11	13710	X	12866	-0-	-844	-0-	12866	2			N	-0-					-0-
12	12586	X	11593	-0-	-993	-0-	11593	2			N	-0-					-0-
01	12617	X	11981	-0-	-636	-0-	11981	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
08	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	8956	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	7922	-0-	-1138	-0-	7922	2			N	-0-					-0-
10	9889	X	8197	-0-	-1692	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
11	9570	X	6519	-0-	-3051	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	5719	-0-	-4170	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	4450	-0-	-4509	-0-	4450	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
08	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2255	2	10	9	N	9					35
09	2340	X	2197	-0-	-143	-0-	2142	2	55	9	N	50					85
10	2511	X	1830	-0-	-681	-0-	1800	2	30	9	N	27	39	1			73
11	2430	X	1482	-0-	-948	-0-	1448	2	34	9	N	31					104
12	2263	N	1701	-0-	-562	-0-	1683	2	18	9	N	16					120
01	1829	N	1055	-0-	-774	-0-	1041	2	14	9	N	13					133

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
08	11751	X	11751	-0-	-0-	-0-	11751	2			N	-0-					-0-
09	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	11172	2			N	-0-					-0-
10	11744	X	11744	-0-	-0-	-0-	11744	2			N	-0-					-0-
11	11370	X	10674	-0-	-696	-0-	10674	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	9988	-0-	-1761	-0-	9988	2			N	-0-					-0-
01	11749	X	9220	-0-	-2529	-0-	9220	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRUMBAUGH WELL #: 13H RRCID -> 240352 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7696 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7192	X	6433	-0-	-759	-0-	6433	2			N	-0-			-0-
09	6750	X	6199	-0-	-551	-0-	6199	2			N	-0-			-0-
10	6634	X	6120	-0-	-514	-0-	6120	2			N	-0-			-0-
11	6420	X	3551	-0-	-2869	-0-	3551	2			N	-0-			-0-
12	6634	X	5320	-0-	-1314	-0-	5320	2			N	-0-			-0-
*01	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6580	2			N	-0-			-0-

LUNT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240354 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 9667 - 10025

08	3844	X	2559	-0-	-1285	-0-	2559	2			N	-0-			-0-
09	3750	X	2728	-0-	-1022	-0-	2728	2			N	-0-			-0-
10	3875	X	2943	-0-	-932	-0-	2943	2			N	-0-			-0-
11	3750	X	2543	-0-	-1207	-0-	2543	2			N	-0-			-0-
12	3379	X	1801	-0-	-1578	-0-	1801	2			N	-0-			-0-
01	2945	X	2021	-0-	-924	-0-	2021	2			N	-0-			-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240356 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8010 - 9794

08	6944	X	6285	-0-	-659	-0-	348	1	5937	2	N	-0-			-0-
09	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	410	1	6042	2	N	-0-			-0-
10	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	362	1	7244	2	N	-0-			-0-
11	6780	X	6332	-0-	-448	-0-	386	1	5946	2	N	-0-			-0-
12	7006	X	4679	-0-	-2327	-0-	388	1	4291	2	N	-0-			-0-
01	7595	X	5651	-0-	-1944	-0-	394	1	5257	2	N	-0-			-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240358 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8106 - 9770

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

08	3751	X	3326	-0-	-425	-0-	3326	2			N	-0-			-0-
09	3600	X	3198	-0-	-402	-0-	3198	2			N	-0-			-0-
10	3720	X	3195	-0-	-525	-0-	3195	2			N	-0-			-0-
11	3600	X	3158	-0-	-442	-0-	3158	2			N	-0-			-0-
12	3317	X	3237	-0-	-80	-0-	3237	2			N	-0-			-0-
01	3317	X	3257	-0-	-60	-0-	3257	2			N	-0-			-0-

LONGHORN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240363 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7380 - 9674

08	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	2			N	-0-			-0-
09	4050	X	2865	-0-	-1185	-0-	2865	2			N	-0-			-0-
10	5518	X	937	-0-	-4581	-0-	937	2			N	-0-			-0-
11	6060	X	500	-0-	-5560	-0-	500	2			N	-0-			-0-
12	6262	X	3	-0-	-6259	-0-	3	2			N	-0-			-0-
01	6262	X	4977	-0-	-1285	-0-	4977	2			N	-0-			-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240367 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7515 - 10037

08	14663	X	8615	-0-	-6048	-0-	8615	2			N	-0-			-0-
09	14190	X	9105	-0-	-5085	-0-	177	1	8928	2	N	-0-			-0-
10	14663	X	13508	-0-	-1155	-0-	352	1	13156	2	N	-0-			-0-
11	13467	X	13467	-0-	-0-	-0-	303	1	13164	2	N	-0-			-0-
12	13051	X	13051	-0-	-0-	-0-	292	1	12759	2	N	-0-			-0-
01	12059	X	11717	-0-	-342	-0-	291	1	11426	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLYBEE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240370 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7901 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	8718	2			N	-0-			-0-
09	5940	X	3837	-0-	-2103	-0-	248	1	3589	2	N	-0-			-0-
10	8122	X	7593	-0-	-529	-0-	535	1	7058	2	N	-0-			-0-
11	8430	X	7414	-0-	-1016	-0-	494	1	6920	2	N	-0-			-0-
12	8711	X	7454	-0-	-1257	-0-	524	1	6930	2	N	-0-			-0-
01	8711	X	7214	-0-	-1497	-0-	499	1	6715	2	N	-0-			-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240373 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7385 - 9244

08	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	395	1	2181	2	N	-0-			-0-
09	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	392	1	1514	2	N	-0-			-0-
10	1581	X	756	-0-	-825	-0-	428	1	328	2	N	-0-			-0-
11	2490	X	1742	-0-	-748	-0-	470	1	1272	2	N	-0-			-0-
12	2573	X	2384	-0-	-189	-0-	471	1	1913	2	N	-0-			-0-
01	2573	X	2387	-0-	-186	-0-	444	1	1943	2	N	-0-			-0-

HOWETH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240382 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7262 - 9290

08	9114	X	8645	-0-	-469	-0-	8645	2			N	-0-			-0-
09	8820	X	8313	-0-	-507	-0-	8313	2			N	-0-			-0-
10	9114	X	8350	-0-	-764	-0-	8350	2			N	-0-			-0-
11	8730	X	8106	-0-	-624	-0-	8106	2			N	-0-			-0-
12	8711	X	8339	-0-	-372	-0-	8339	2			N	-0-			-0-
01	8649	X	8298	-0-	-351	-0-	8298	2			N	-0-			-0-

POYNOR UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 240383 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8167 - 10427

08	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	10998	2			N	-0-			-0-
09	12030	X	10126	-0-	-1904	-0-	10126	2			N	-0-			-0-
10	12431	X	10739	-0-	-1692	-0-	10739	2			N	-0-			-0-
11	12030	X	10325	-0-	-1705	-0-	10325	2			N	-0-			-0-
12	11563	X	10180	-0-	-1383	-0-	10180	2			N	-0-			-0-
01	11005	X	9609	-0-	-1396	-0-	9609	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 8H RRCID -> 240385 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 8406 - 9864

08	8122	X	5533	-0-	-2589	-0-	5533	2			N	-0-			-0-
09	7860	X	7251	-0-	-609	-0-	7251	2			N	-0-			-0-
10	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	7879	2			N	-0-			-0-
11	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	7964	2			N	-0-			-0-
12	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	8170	2			N	-0-			-0-
*01	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	8093	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 7H RRCID -> 240530 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 7241 - 9767

08	13246	X	13246	-0-	-0-	-0-	13246	2			N	-0-			-0-
09	12742	X	12742	-0-	-0-	-0-	12742	2			N	-0-			-0-
10	13423	X	12760	-0-	-663	-0-	12760	2			N	-0-			-0-
11	12990	X	12060	-0-	-930	-0-	12060	2			N	-0-			-0-
12	13423	X	12449	-0-	-974	-0-	12449	2			N	-0-			-0-
01	13237	X	11597	-0-	-1640	-0-	11597	2			N	-0-			-0-

POYNOR UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 240533 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8744 - 10310

08	6851	X	4525	-0-	-2326	-0-	4525	2			N	-0-			-0-
09	6630	X	4752	-0-	-1878	-0-	4752	2			N	-0-			-0-
10	6851	X	5367	-0-	-1484	-0-	5367	2			N	-0-			-0-
11	6390	X	4789	-0-	-1601	-0-	4789	2			N	-0-			-0-
12	5642	X	2422	-0-	-3220	-0-	2422	2			N	-0-			-0-
01	5363	X	4519	-0-	-844	-0-	4519	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	6479	X	728	-0-	-5751	-0-	728	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	528	-0-	-5742	-0-	528	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	2910	-0-	-1771	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2401	-0-	-689	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
12	1147	X	1104	-0-	-43	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
*01	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240613 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8698 - 11438

08	550	X	550	-0-	-0-	-0-	451	1	99	2	N	-0-					-0-
09	360	X	119	-0-	-241	-0-	119	1			N	-0-					-0-
10	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	351	1	1912	2	N	-0-					-0-
11	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	464	1	5881	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	5684	-0-	2584	2584	454	1	5230	2	N	-0-					-0-
*01	3100	N	4873	-0-	1773	4357	433	1	4440	2	N	-0-					-0-

BURSEY WELL #: 1H RRCID -> 240614 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6855 - 8484

08	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	496	1	2904	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	2886	-0-	-204	-0-	459	1	2427	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	3106	-0-	-25	-0-	487	1	2619	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	2902	-0-	-398	-0-	451	1	2451	2	N	-0-					-0-
12	3410	X	2972	-0-	-438	-0-	488	1	2482	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	3410	X	2898	-0-	-512	-0-	423	1	2475	2	N	-0-					-0-

NIX WELL #: 6H RRCID -> 240615 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5663 - 8862

08	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	459	1	2023	3	N	-0-					10
09	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	438	1	1766	3	N	-0-					10
10	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	460	1	1914	3	N	-0-					10
11	2400	X	1797	-0-	-603	-0-	450	1	1347	3	N	-0-					10
12	2480	X	1753	-0-	-727	-0-	474	1	1279	3	N	-0-					10
*01	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	429	1	2377	3	N	-0-					10

WALSH RANCH WEST H UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240617 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7052 - 8701

08	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	9094	3	7	9	N	6	14	1			2
09	7950	X	2998	-0-	-4952	-0-	2985	3	13	9	N	12	12	1			2
10	7905	X	5192	-0-	-2713	-0-	5180	3	12	9	N	11	9	1			4
11	8820	X	7808	-0-	-1012	-0-	7796	3	12	9	N	11	13	1			2
12	9114	X	8221	-0-	-893	-0-	8221	3			N	-0-	2	1			-0-
*01	18498	X	18498	-0-	-0-	-0-	18428	3	70	9	N	64	57	1			7

CROSSROADS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240677 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 1313 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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
08	10106	X	2720	-0-	-7386	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	4870	-0-	-4910	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	4521	-0-	-4562	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	4846	-0-	-1724	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	2943	-0-	-2079	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	2396	-0-	-2626	-0-	2396	2			N	-0-					-0-

MARTIN, DON D. WELL #: 1H RRCID -> 240687 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8081 - 9395

08	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	7450	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	6685	-0-	-545	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	6758	-0-	-713	-0-	6758	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	6472	-0-	-758	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	6522	-0-	-918	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	6108	-0-	-1332	-0-	6108	2			N	-0-					-0-

KARI WELL #: 1H RRCID -> 240695 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 9210 - 8507

08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2014 - PLUGGED 08/29/14

INDIAN CREEK WELL #: H 7H RRCID -> 240697 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7558 - 9091

08	6045	X	2890	-0-	-3155	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	3750	-0-	-2100	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	4984	-0-	-1061	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	4684	-0-	-896	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4852	-0-	-294	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	3866	-0-	-1125	-0-	3866	2			N	-0-					-0-

MANNING TRWD A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240698 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7226 - 10188

08	14694	X	13725	-0-	-969	-0-	13725	2			N	-0-					-0-
09	13830	X	13061	-0-	-769	-0-	13061	2			N	-0-					-0-
10	14136	X	13729	-0-	-407	-0-	13729	2			N	-0-					-0-
11	13380	X	12983	-0-	-397	-0-	12983	2			N	-0-					-0-
12	13733	X	13244	-0-	-489	-0-	13244	2			N	-0-					-0-
01	13733	X	13077	-0-	-656	-0-	13077	2			N	-0-					-0-

TRWD H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240717 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7222 - 9728

08	21390	X	19725	-0-	-1665	-0-	19725	2			N	-0-					-0-
09	19920	X	19068	-0-	-852	-0-	19068	2			N	-0-					-0-
10	20491	X	19664	-0-	-827	-0-	19664	2			N	-0-					-0-
11	19830	X	18393	-0-	-1437	-0-	18393	2			N	-0-					-0-
12	20088	X	18945	-0-	-1143	-0-	18945	2			N	-0-					-0-
01	19716	X	18596	-0-	-1120	-0-	18596	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 1H RRCID -> 240742 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7241 - 9607

08	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	456	1	10524	2	N	-0-					-0-
09	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	452	1	8990	2	N	-0-					-0-
10	11656	X	8430	-0-	-3226	-0-	437	1	7993	2	N	-0-					-0-
11	11280	X	9407	-0-	-1873	-0-	405	1	9002	2	N	-0-					-0-
12	11656	X	7234	-0-	-4422	-0-	412	1	6822	2	N	-0-					-0-
01	10974	X	6718	-0-	-4256	-0-	403	1	6315	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
QUARRY WELL #: 1 RRCID -> 240767 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7999 PERF. N/A

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

INDIAN CREEK WELL #: M 6H RRCID -> 240798 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7688 - 9371

08	6417	X	6076	-0-	-341	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	6140	-0-	-70	-0-	6140	2			N	-0-					-0-
10	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	5962	-0-	-248	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	6339	-0-	-140	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	6275	-0-	-266	-0-	6275	2			N	-0-					-0-

HAVENER WELL #: 2H RRCID -> 240799 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7042 - 10198

08	8339	X	7996	-0-	-343	-0-	7996	2			N	-0-					42
09	8070	X	7325	-0-	-745	-0-	7325	2			N	-0-					42
10	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	7937	2	67	9	N	61					103
11	7740	X	6178	-0-	-1562	-0-	6178	2			N	-0-					103
12	7998	X	4535	-0-	-3463	-0-	4490	2	45	9	N	41	128	1			16
01	7998	X	6797	-0-	-1201	-0-	6780	2	17	9	N	15					31

RICHARDSON, SID WELL #: C 4H RRCID -> 240801 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7280 - 10582

08	6014	X	1436	-0-	-4578	-0-	555	1	881	2	N	-0-					-0-
09	5610	X	1942	-0-	-3668	-0-	565	1	1377	2	N	-0-					-0-
10	5270	X	2346	-0-	-2924	-0-	604	1	1742	2	N	-0-					-0-
11	5100	X	2619	-0-	-2481	-0-	635	1	1984	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	2910	-0-	-1182	-0-	678	1	2232	2	N	-0-					-0-
*01	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	673	1	3127	2	N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 5H RRCID -> 240850 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7384 - 9596

08	5518	X	5103	-0-	-415	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	4895	-0-	-445	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	4976	-0-	-418	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	4940	-0-	-190	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	5077	-0-	-69	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	3875	-0-	-1240	-0-	3875	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240854 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7872 - 10458

08	4247	X	2220	-0-	-2027	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	1216	-0-	-2894	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	4222	-0-	-25	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
11	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
12	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
*01	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	2			N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 3AH RRCID -> 240855 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8536 - 11884

08	10354	X	9218	-0-	-1136	-0-	9218	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	7682	-0-	-2188	-0-	7682	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	6966	-0-	-3233	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	5819	-0-	-3871	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	5616	-0-	-3591	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	8470	-0-	-737	-0-	8470	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 1H RRCID -> 240860 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 8107 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9486	X	8178	-0-	-1308	-0-	8178	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	7984	-0-	-1196	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	7774	-0-	-1433	-0-	7774	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	7481	-0-	-979	-0-	7481	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	7320	-0-	-1267	-0-	7320	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	6979	-0-	-1267	-0-	6979	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240861 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8902 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	10362	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	6989	-0-	-1891	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
10	11098	X	10656	-0-	-442	-0-	10656	2			N	-0-					-0-
11	10740	X	9833	-0-	-907	-0-	9833	2			N	-0-					-0-
12	11098	X	10788	-0-	-310	-0-	10788	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	10262	-0-	-402	-0-	10262	2			N	-0-					-0-

WANN WELL #: 5H RRCID -> 240880 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 4722 PERF. 7469 - 7473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	448	1	3372	3	N	-0-					22
09	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	455	1	3146	3	N	17					39
							19	9									
10	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	452	1	3116	3	N	-0-					39
11	3690	X	3354	-0-	-336	-0-	401	1	2953	3	N	-0-					39
12	3813	X	2766	-0-	-1047	-0-	294	1	2472	3	N	-0-					39
01	3813	X	3636	-0-	-177	-0-	453	1	3183	3	N	-0-					39

BULLARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240881 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7982 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6045	X	23	-0-	-6022	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	2100	X	7	-0-	-2093	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	1612	X	22	-0-	-1590	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	8886	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	15776	-0-	12676	12676	15776	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	17185	-0-	14085	26761	17185	2			N	-0-					-0-

NORTH DALLAS BROKERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240954 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9228 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6882	X	5611	-0-	-1271	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	5948	-0-	-712	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6392	-0-	-738	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	1528	-0-	-5372	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	4845	-0-	-2285	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
*01	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	8026	2			N	-0-					-0-

PURSELLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240980 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7738 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10385	X	9056	-0-	-1329	-0-	9056	2			N	-0-					-0-
09	10050	X	8267	-0-	-1783	-0-	8267	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	6940	-0-	-3445	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	7299	-0-	-2361	-0-	7299	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	9128	-0-	-482	-0-	9128	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	8720	-0-	-332	-0-	8720	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

QUARRY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240986 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7392 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17980	X	15890	-0-	-2090	-0-	15890	2			N	-0-					-0-
09	17400	X	15911	-0-	-1489	-0-	15911	2			N	-0-					-0-
10	17980	X	14715	-0-	-3265	-0-	14715	2			N	-0-					-0-
11	17400	X	14173	-0-	-3227	-0-	14173	2			N	-0-					-0-
12	17267	X	13626	-0-	-3641	-0-	13626	2			N	-0-					-0-
01	16430	X	13428	-0-	-3002	-0-	13428	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 241008 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8141 - 10727

08	13671	X	5763	-0-	-7908	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
09	13230	X	9129	-0-	-4101	-0-	9129	2			N	-0-					-0-
10	14198	X	10859	-0-	-3339	-0-	10859	2			N	-0-					-0-
11	13740	X	7032	-0-	-6708	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
12	14198	X	11962	-0-	-2236	-0-	11962	2			N	-0-					-0-
01	10850	X	7983	-0-	-2867	-0-	7983	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241107 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7040 - 10342

08	8463	X	7457	-0-	-1006	-0-	7457	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	6879	-0-	-1311	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	7165	-0-	-1236	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	7019	-0-	-751	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	6717	-0-	-909	-0-	6717	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	6891	-0-	-580	-0-	6891	2			N	-0-					-0-

ANTHONY WELL #: 1H RRCID -> 241188 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8594 - 11284

08	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
09	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
10	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
11	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
12	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
*01	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241190 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8797 - 12069

08	7936	X	6282	-0-	-1654	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	5050	-0-	-2630	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	5130	-0-	-2465	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	4730	-0-	-2440	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	4887	-0-	-2088	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	5063	-0-	-1230	-0-	5063	2			N	-0-					-0-

CORLEY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 241193 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7180 - 11708

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 241201 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7944 - 10621

08	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	11096	2			N	-0-					-0-
09	11473	X	11473	-0-	-0-	-0-	11473	2			N	-0-					-0-
10	12276	X	9533	-0-	-2743	-0-	9533	2			N	-0-					-0-
11	11880	X	8835	-0-	-3045	-0-	8835	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	8916	-0-	-3360	-0-	8916	2			N	-0-					-0-
01	11842	X	7122	-0-	-4720	-0-	7122	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COPPER CAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241235 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8581 - 10177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6820	X	138	-0-	-6682	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					N	-0-					-0-
10	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					-0-
11	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					-0-
*12	4216	X	3728	-0-	-488	-0-	276	1	3452	2	N	-0-					-0-
*01	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	290	1	4208	2	N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 241236 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8277 - 11163

08	9889	X	9138	-0-	-751	-0-	9138	2			N	-0-					-0-
09	9510	X	7927	-0-	-1583	-0-	7927	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	7628	-0-	-2199	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	7216	-0-	-2294	-0-	7216	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	8565	-0-	-983	-0-	8565	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	7762	-0-	-1383	-0-	7762	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 3H RRCID -> 241237 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7164 - 10126

08	20398	X	18455	-0-	-1943	-0-	18455	2			N	-0-					-0-
09	19470	X	17943	-0-	-1527	-0-	17943	2			N	-0-					-0-
10	19778	X	18286	-0-	-1492	-0-	18286	2			N	-0-					-0-
11	18420	X	17433	-0-	-987	-0-	17433	2			N	-0-					-0-
12	18848	X	17829	-0-	-1019	-0-	17829	2			N	-0-					-0-
01	18538	X	17661	-0-	-877	-0-	17661	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 2H RRCID -> 241238 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6956 - 8708

08	11191	X	10439	-0-	-752	-0-	10439	2			N	-0-					-0-
09	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	10092	2			N	-0-					-0-
10	10263	X	10263	-0-	-0-	-0-	10263	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	9324	-0-	-786	-0-	9324	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	10207	-0-	-240	-0-	10207	2			N	-0-					-0-
01	10447	X	10112	-0-	-335	-0-	10112	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS UNIT WELL #: N 2H RRCID -> 241239 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 5762 - 8034

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2014 - PLUGGED 04/15/14

TXU TRWD N UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241240 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7084 - 11612

08	20203	X	20203	-0-	-0-	-0-	20203	2			N	-0-					-0-
09	18510	X	18291	-0-	-219	-0-	18291	2			N	-0-					-0-
10	20491	X	18907	-0-	-1584	-0-	18907	2			N	-0-					-0-
11	19830	X	18693	-0-	-1137	-0-	18693	2			N	-0-					-0-
12	20491	X	19270	-0-	-1221	-0-	19270	2			N	-0-					-0-
01	20212	X	19952	-0-	-260	-0-	19952	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HATCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241291 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7596 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9641	X	7193	-0-	-2448	-0-	426	1	6767	2	N	-0-					-0-
09	10560	X	6438	-0-	-4122	-0-	339	1	6099	2	N	-0-					-0-
10	10912	X	6415	-0-	-4497	-0-	354	1	6061	2	N	-0-					-0-
11	10560	X	6471	-0-	-4089	-0-	345	1	6126	2	N	-0-					-0-
12	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	368	1	8269	2	N	-0-					-0-
01	7192	X	7028	-0-	-164	-0-	354	1	6674	2	N	-0-					-0-

MORRIS FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 241299 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7905 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6541	X	5359	-0-	-1182	-0-	378	1	4981	2	N	-0-					-0-
09	6330	X	3680	-0-	-2650	-0-	363	1	3317	2	N	-0-					-0-
10	6541	X	3138	-0-	-3403	-0-	389	1	2749	2	N	-0-					-0-
11	6210	X	3659	-0-	-2551	-0-	359	1	3300	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	3711	-0-	-1652	-0-	242	1	3469	2	N	-0-					-0-
*01	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	435	1	5489	2	N	-0-					-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241307 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 8739 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28799	X	22277	-0-	-6522	-0-	22277	2			N	-0-					-0-
09	22620	X	20550	-0-	-2070	-0-	20550	2			N	-0-					-0-
10	27553	X	27553	-0-	-0-	-0-	27553	2			N	-0-					-0-
11	27895	X	27895	-0-	-0-	-0-	27895	2			N	-0-					-0-
12	27776	X	27776	-0-	-0-	-0-	27776	2			N	-0-					-0-
01	27559	X	27158	-0-	-401	-0-	27158	2			N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241342 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8093 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16430	X	13289	-0-	-3141	-0-	13289	2			N	-0-					-0-
09	15270	X	12742	-0-	-2528	-0-	12742	2			N	-0-					-0-
10	15128	X	12666	-0-	-2462	-0-	12666	2			N	-0-					-0-
11	14010	X	12078	-0-	-1932	-0-	12078	2			N	-0-					-0-
12	13454	X	12850	-0-	-604	-0-	12850	2			N	-0-					-0-
01	13299	X	11622	-0-	-1677	-0-	11622	2			N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241343 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8118 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13423	X	10874	-0-	-2549	-0-	10874	2			N	-0-					-0-
09	12990	X	10131	-0-	-2859	-0-	10131	2			N	-0-					-0-
10	13361	X	9129	-0-	-4232	-0-	9129	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	9136	-0-	-2204	-0-	9136	2			N	-0-					-0-
12	11625	X	9052	-0-	-2573	-0-	9052	2			N	-0-					-0-
01	10881	X	8383	-0-	-2498	-0-	8383	2			N	-0-					-0-

HAMPTON UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 241344 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7563 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	217	X	6	-0-	-211	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
12	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
*01	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2			N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 241348 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7702 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
09	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2748	-0-	-352	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
11	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2715	-0-	-385	-0-	2713	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*01	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	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 6H RRCID -> 241353 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8082 - 11168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13671	X	12251	-0-	-1420	-0-	12251	2			N	-0-					-0-
09	13020	X	11998	-0-	-1022	-0-	11998	2			N	-0-					-0-
10	15345	X	13859	-0-	-1486	-0-	13859	2			N	-0-					-0-
11	18107	X	18107	-0-	-0-	-0-	18107	2			N	-0-					-0-
12	16977	X	16977	-0-	-0-	-0-	16977	2			N	-0-					-0-
*01	15075	X	15075	-0-	-0-	-0-	15075	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 241354 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7399 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12847	X	12847	-0-	-0-	-0-	12847	2			N	-0-					-0-
09	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	9402	2			N	-0-					-0-
10	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	9441	2			N	-0-					-0-
11	13973	X	13973	-0-	-0-	-0-	13973	2			N	-0-					-0-
12	16557	X	16557	-0-	-0-	-0-	16557	2			N	-0-					-0-
*01	15565	X	15565	-0-	-0-	-0-	15565	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 3H RRCID -> 241422 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7314 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16846	X	16846	-0-	-0-	-0-	16846	2			N	-0-					-0-
09	16731	X	16731	-0-	-0-	-0-	16731	2			N	-0-					-0-
10	16949	X	16949	-0-	-0-	-0-	16949	2			N	-0-					-0-
11	14610	X	13640	-0-	-970	-0-	13640	2			N	-0-					-0-
12	17298	X	12551	-0-	-4747	-0-	12551	2			N	-0-					-0-
01	17298	X	14584	-0-	-2714	-0-	14584	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241423 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7545 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9641	X	3933	-0-	-5708	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
09	19661	X	19661	-0-	-0-	-0-	19661	2			N	-0-					-0-
10	17812	X	17812	-0-	-0-	-0-	17812	2			N	-0-					-0-
11	11760	X	1272	-0-	-10488	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
12	20305	X	8314	-0-	-11991	-0-	8314	2			N	-0-					-0-
01	20305	X	13511	-0-	-6794	-0-	13511	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
08	10137	X	8756	-0-	-1381	-0-	8756	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	9630	-0-	-180	-0-	9630	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	9188	-0-	-484	-0-	9188	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	7408	-0-	-1892	-0-	7408	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	7742	-0-	-2209	-0-	7742	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	9655	-0-	-296	-0-	9655	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
08	12214	X	11002	-0-	-1212	-0-	11002	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	10670	-0-	-1150	-0-	10670	2			N	-0-					-0-
10	12214	X	11124	-0-	-1090	-0-	11124	2			N	-0-					-0-
11	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	11490	2			N	-0-					-0-
12	11036	X	10779	-0-	-257	-0-	10779	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	9931	-0-	-1198	-0-	9931	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
08	11036	X	7070	-0-	-3966	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
09	10350	X	7111	-0-	-3239	-0-	7111	2			N	-0-					-0-
10	10478	X	8445	-0-	-2033	-0-	8445	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	8501	-0-	-379	-0-	8501	2			N	-0-					-0-
12	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	10067	2			N	-0-					-0-
*01	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	10259	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 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
08	5022	X	4084	-0-	-938	-0-	4070	3	14	9	Y	13	24	1			11
09	4860	X	4286	-0-	-574	-0-	4269	3	17	9	Y	15					26
10	5022	X	4408	-0-	-614	-0-	4406	3	2	9	Y	2	12	1			16
11	4410	X	3881	-0-	-529	-0-	3869	3	12	9	Y	11	25	1			2
12	4495	X	4046	-0-	-449	-0-	4036	3	10	9	Y	9	10	1			1
01	4433	X	4079	-0-	-354	-0-	4038	3	41	9	Y	37	33	1			5

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
08	14198	X	9985	-0-	-4213	-0-	9985	2			N	-0-					-0-
09	14730	X	7945	-0-	-6785	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
10	15221	X	14523	-0-	-698	-0-	14523	2			N	-0-					-0-
11	14730	X	12455	-0-	-2275	-0-	12455	2			N	-0-					-0-
12	15128	X	12730	-0-	-2398	-0-	12730	2			N	-0-					-0-
01	14508	X	14443	-0-	-65	-0-	14443	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		8970	-0-	8970	8977	8970	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		15066	-0-	15066	24043	15066	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		16058	-0-	16058	40101	16058	2			N	-0-					-0-
12	56769	X	16668	-0-	-40101	-0-	16668	2			N	-0-					-0-
01	15066	X	12113	-0-	-2953	-0-	12113	2			N	-0-					-0-

CITCARP UNIT SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 243143 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7474 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8060	X	1810	-0-	-6250	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	6074	-0-	-1726	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
10	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	8843	2			N	-0-					-0-
11	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
12	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	7939	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	7874	-0-	-961	-0-	7874	2			N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 3H RRCID -> 243149 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6635 - 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
08	7936	X	7037	-0-	-899	-0-	6983	3	54	9	N	49	42	1			7
09	7680	X	6339	-0-	-1341	-0-	6339	3			N	-0-					7
10	7750	X	6445	-0-	-1305	-0-	6445	3			N	-0-					7
11	6930	X	6873	-0-	-57	-0-	6873	3			N	-0-					7
12	7037	X	6492	-0-	-545	-0-	6423	3	69	9	N	63	62	1			8
01	7037	X	6802	-0-	-235	-0-	6755	3	47	9	N	43					51

BYRD WELL #: A 1H RRCID -> 243150 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 5643 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KILLOUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243327 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5897 - 10164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9796	X	9379	-0-	-417	-0-	467	1	8867	2	N	41	170	1			23
							45	9									
09	9120	X	8859	-0-	-261	-0-	462	1	8361	2	N	33					56
							36	9									
10	9300	X	8691	-0-	-609	-0-	449	1	8242	2	N	-0-					56
11	9090	X	8775	-0-	-315	-0-	428	1	8321	2	N	24					80
							26	9									
12	9393	X	8562	-0-	-831	-0-	467	1	8095	2	N	-0-					80
01	9393	X	8203	-0-	-1190	-0-	462	1	7684	2	N	52	28	1			104
							57	9									

RIVER BEND WELL #: 1H RRCID -> 243328 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8331 - 10373

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5239	X	4545	-0-	-694	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4644	-0-	-366	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	4744	-0-	-433	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4342	-0-	-668	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4338	-0-	-591	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4094	-0-	-711	-0-	4094	2			N	-0-					-0-

PATTERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243357 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7171 - 9141

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

SIDES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243358 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7010 - 9376

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

LEWIS UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 243359 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8232 - 9329

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10881	X	9323	-0-	-1558	-0-	9323	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	3380	-0-	-7150	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	6299	-0-	-4024	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
11	9990	X	6389	-0-	-3601	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	2315	-0-	-7357	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	8056	-0-	-1275	-0-	8056	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 2H RRCID -> 243360 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8173 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8091	X	7723	-0-	-368	-0-	7723	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	7253	-0-	-577	-0-	7253	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	7341	-0-	-750	-0-	7341	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	7038	-0-	-672	-0-	7038	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	7372	-0-	-347	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	7023	-0-	-696	-0-	7023	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 6H RRCID -> 243361 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7350 - 9735

08	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	8682	2			N	-0-					-0-
09	8340	X	7859	-0-	-481	-0-	7859	2			N	-0-					-0-
10	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	8759	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	7515	-0-	-885	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	8121	-0-	-559	-0-	8121	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	7620	-0-	-1153	-0-	7620	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243374 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7892 - 11279

08	10106	X	7989	-0-	-2117	-0-	7989	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	8846	-0-	-454	-0-	8846	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	9073	-0-	-537	-0-	9073	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	8604	-0-	-516	-0-	8604	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	8143	-0-	-1033	-0-	8143	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	8046	-0-	-1099	-0-	8046	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

08	14043	X	10105	-0-	-3938	-0-	10105	3			N	-0-					16
09	13590	X	11417	-0-	-2173	-0-	11417	3			N	-0-					16
10	14043	X	11702	-0-	-2341	-0-	11702	3			N	-0-					16
11	11190	X	10322	-0-	-868	-0-	10322	3			N	-0-					16
12	11811	X	9308	-0-	-2503	-0-	9307	3	1	9	N	1	1	8			16
01	11811	X	6593	-0-	-5218	-0-	6593	3			N	-0-					16

CACTUS JACK WELL #: 1H RRCID -> 243397 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8087 - 9150

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 5H RRCID -> 243402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7448 - 10394

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: H 5H RRCID -> 243404 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7297 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15355	X	15355	-0-	-0-	-0-	15355	2			N	-0-					-0-
09	16108	X	16108	-0-	-0-	-0-	16108	2			N	-0-					-0-
10	14846	X	14846	-0-	-0-	-0-	14846	2			N	-0-					-0-
11	14096	X	14096	-0-	-0-	-0-	14096	2			N	-0-					-0-
12	16647	X	14416	-0-	-2231	-0-	14416	2			N	-0-					-0-
01	16647	X	14254	-0-	-2393	-0-	14254	2			N	-0-					-0-

TRWD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243409 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 8525 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13191	X	13191	-0-	-0-	-0-	13191	2			N	-0-					-0-
09	12450	X	12450	-0-	-0-	-0-	12450	2			N	-0-					-0-
10	12710	X	12670	-0-	-40	-0-	12670	2			N	-0-					-0-
11	12780	X	10595	-0-	-2185	-0-	10595	2			N	-0-					-0-
12	13206	X	11621	-0-	-1585	-0-	11621	2			N	-0-					-0-
01	13206	X	11481	-0-	-1725	-0-	11481	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8H RRCID -> 243414 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7363 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16647	X	15348	-0-	-1299	-0-	15348	2			N	-0-					-0-
09	15510	X	15224	-0-	-286	-0-	15224	2			N	-0-					-0-
10	16027	X	15258	-0-	-769	-0-	15258	2			N	-0-					-0-
11	15120	X	14461	-0-	-659	-0-	14461	2			N	-0-					-0-
12	15717	X	15117	-0-	-600	-0-	15117	2			N	-0-					-0-
01	15717	X	14737	-0-	-980	-0-	14737	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 243416 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7714 - 9007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	1503	-0-	-1690	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
09	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
10	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	6317	2			N	-0-					-0-
11	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
12	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	4743	-0-	-1581	-0-	4743	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243417 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8142 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6014	X	1818	-0-	-4196	-0-	76	1	1742	2	N	-0-					-0-
09	6150	X	3360	-0-	-2790	-0-	222	1	3138	2	N	-0-					-0-
10	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	221	1	7237	2	N	-0-					-0-
11	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	211	1	8879	2	N	-0-					-0-
12	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	196	1	8895	2	N	-0-					-0-
*01	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	226	1	7591	2	N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243420 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7943 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12865	X	9266	-0-	-3599	-0-	9266	2			N	-0-					-0-
09	12030	X	10930	-0-	-1100	-0-	10930	2			N	-0-					-0-
10	12152	X	11199	-0-	-953	-0-	11199	2			N	-0-					-0-
11	11460	X	11193	-0-	-267	-0-	11193	2			N	-0-					-0-
12	11522	X	11522	-0-	-0-	-0-	11522	2			N	-0-					-0-
*01	11369	X	11369	-0-	-0-	-0-	11369	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
08	15004	X	5322	-0-	-9682	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	243	-0-	-9417	-0-	240	1	3	2	N	-0-					-0-
10	11377	X	5173	-0-	-6204	-0-	515	1	4658	2	N	-0-					-0-
11	11010	X	6836	-0-	-4174	-0-	481	1	6355	2	N	-0-					-0-
12	11377	X	6376	-0-	-5001	-0-	517	1	5859	2	N	-0-					-0-
01	5332	X	2910	-0-	-2422	-0-	544	1	2366	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NW TARRANT PARTNERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243427 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7120 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14043	X	13264	-0-	-779	-0-	13264	2			N	-0-					-0-
09	13500	X	12896	-0-	-604	-0-	12896	2			N	-0-					-0-
10	13981	X	13175	-0-	-806	-0-	13175	2			N	-0-					-0-
11	13530	X	12267	-0-	-1263	-0-	12267	2			N	-0-					-0-
12	13981	X	12512	-0-	-1469	-0-	12512	2			N	-0-					-0-
01	13330	X	12152	-0-	-1178	-0-	12152	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
08	5363	X	5271	-0-	-92	-0-	5271	2			Y	-0-					43
09	5190	X	5007	-0-	-183	-0-	5005	2	2	9	Y	2	45	1			-0-
10	5363	X	4968	-0-	-395	-0-	4968	2			Y	-0-					-0-
11	5190	X	4566	-0-	-624	-0-	4512	2	54	9	Y	49	49	1			-0-
12	5363	X	4767	-0-	-596	-0-	4767	2			Y	-0-					-0-
01	5270	X	5112	-0-	-158	-0-	5112	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
08	10757	X	9933	-0-	-824	-0-	127	1	9806	2	N	-0-					-0-
09	10410	X	9142	-0-	-1268	-0-	128	1	9014	2	N	-0-					-0-
10	10757	X	9156	-0-	-1601	-0-	122	1	9034	2	N	-0-					-0-
11	10350	X	9054	-0-	-1296	-0-	98	1	8956	2	N	-0-					-0-
12	10633	X	8735	-0-	-1898	-0-	86	1	8649	2	N	-0-					-0-
01	9920	X	8452	-0-	-1468	-0-	106	1	8346	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
08	8773	X	7228	-0-	-1545	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	6980	-0-	-1120	-0-	6980	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	7132	-0-	-773	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	4173	-0-	-3267	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
12	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
*01	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	8072	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
08	10943	X	9668	-0-	-1275	-0-	9668	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	8824	-0-	-1166	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	9005	-0-	-853	-0-	9005	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	8354	-0-	-1186	-0-	8354	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	8429	-0-	-1429	-0-	8429	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	8849	-0-	-823	-0-	8849	2			N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 2H RRCID -> 243442 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8231 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8494	X	6925	-0-	-1569	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	5755	-0-	-2465	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
10	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	9372	2			N	-0-					-0-
11	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	8902	2			N	-0-					-0-
12	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	9852	2			N	-0-					-0-
*01	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	8633	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 10BH RRCID -> 243444 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9222 - 13019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10695	X	10366	-0-	-329	-0-	10366	2			N	-0-					-0-
09	10350	X	9986	-0-	-364	-0-	9986	2			N	-0-					-0-
10	10695	X	10522	-0-	-173	-0-	10522	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	10054	-0-	-146	-0-	10054	2			N	-0-					-0-
12	10429	X	10429	-0-	-0-	-0-	10429	2			N	-0-					-0-
01	10509	X	9783	-0-	-726	-0-	9783	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243448 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8078 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15686	X	12851	-0-	-2835	-0-	12851	2			N	-0-					-0-
09	13380	X	9660	-0-	-3720	-0-	9660	2			N	-0-					-0-
10	12512	X	12512	-0-	-0-	-0-	12512	2			N	-0-					-0-
11	12450	X	10599	-0-	-1851	-0-	10599	2			N	-0-					-0-
12	12865	X	8664	-0-	-4201	-0-	8664	2			N	-0-					-0-
01	12865	X	10412	-0-	-2453	-0-	10412	2			N	-0-					-0-

POLK SALLY ANNA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243453 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7073 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	324	1	4366	2	N	-0-					-0-
09	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	359	1	4537	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	4637	-0-	-478	-0-	379	1	4258	2	N	-0-					-0-
11	5280	X	3108	-0-	-2172	-0-	306	1	2802	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	4544	-0-	-912	-0-	355	1	4189	2	N	-0-					-0-
01	5053	X	3519	-0-	-1534	-0-	348	1	3171	2	N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 4H RRCID -> 243494 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6790 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	6776	3	25	9	N	23	42	1			7
09	6540	X	5631	-0-	-909	-0-	5631	3			N	-0-					7
10	7502	X	5527	-0-	-1975	-0-	5527	3			N	-0-					7
11	7260	X	5555	-0-	-1705	-0-	5555	3			N	-0-					7
12	7502	X	5105	-0-	-2397	-0-	5050	3	55	9	N	50	50	1			7
01	6789	X	4903	-0-	-1886	-0-	4867	3	36	9	N	33					40

DULANEY WELL #: 1H RRCID -> 243498 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7540 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6510	X	4197	-0-	-2313	-0-	294	1	3903	2	N	-0-					72
09	4950	X	4119	-0-	-831	-0-	281	1	3838	2	N	-0-					72
10	4433	X	3536	-0-	-897	-0-	262	1	3274	2	N	-0-					72
11	4290	X	2946	-0-	-1344	-0-	193	1	2753	2	N	-0-					72
12	4247	X	3861	-0-	-386	-0-	180	1	3681	2	N	-0-					72
01	4247	X	3255	-0-	-992	-0-	211	1	3044	2	N	-0-					72

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
08	10137	X	8788	-0-	-1349	-0-	8788	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	8548	-0-	-1052	-0-	8548	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	9034	-0-	-886	-0-	9034	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	8796	-0-	-444	-0-	8796	2			N	-0-					-0-
12	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	9467	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	8835	-0-	-186	-0-	8835	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
08	16928	X	16928	-0-	-0-	-0-	16928	2			N	-0-					-0-
09	15656	X	15656	-0-	-0-	-0-	15656	2			N	-0-					-0-
10	15692	X	15692	-0-	-0-	-0-	15692	2			N	-0-					-0-
11	16818	X	16818	-0-	-0-	-0-	16818	2			N	-0-					-0-
12	19251	X	13448	-0-	-5803	-0-	13448	2			N	-0-					-0-
01	16926	X	10537	-0-	-6389	-0-	10537	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
08	7564	X	4452	-0-	-3112	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	328	-0-	-6992	-0-	328	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	6773	-0-	-1070	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
11	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	8045	2			N	-0-					-0-
12	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
*01	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	9006	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	15500	X	15095	-0-	-405	-0-	15095	2			N	-0-					-0-
09	15180	X	14587	-0-	-593	-0-	14587	2			N	-0-					-0-
10	15686	X	14719	-0-	-967	-0-	14719	2			N	-0-					-0-
11	15180	X	14144	-0-	-1036	-0-	14144	2			N	-0-					-0-
12	15252	X	14556	-0-	-696	-0-	14556	2			N	-0-					-0-
01	15097	X	14460	-0-	-637	-0-	14460	2			N	-0-					-0-

HOPKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243655 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7018 - 9300

08	8122	X	7788	-0-	-334	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	7604	-0-	-406	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	7763	-0-	-514	-0-	7763	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	7300	-0-	-710	-0-	7300	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	7465	-0-	-378	-0-	7465	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	7247	-0-	-596	-0-	7247	2			N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243925 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8345 - 11792

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA TRUST WELL #: D 1H RRCID -> 243927 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 9223 - 11727

08	5363	X	5248	-0-	-115	-0-	525	1	4704	2	N	17	98	1			283
							19	9									
09	5190	X	4933	-0-	-257	-0-	488	1	4412	2	N	30	248	1			65
							33	9									
10	5363	X	4961	-0-	-402	-0-	504	1	4442	2	N	14					79
							15	9									
11	5100	X	4629	-0-	-471	-0-	478	1	4117	2	N	31					110
							34	9									
12	5239	X	4831	-0-	-408	-0-	502	1	4301	2	N	25					135
							28	9									
01	5239	X	4778	-0-	-461	-0-	497	1	4256	2	N	23	66	1			92
							25	9									

HOLYBEE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243934 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7917 - 10177

08	15221	X	14381	-0-	-840	-0-	14381	2			N	-0-					-0-
09	15176	X	15176	-0-	-0-	-0-	15176	2			N	-0-					-0-
10	15221	X	14578	-0-	-643	-0-	14578	2			N	-0-					-0-
11	14157	X	14157	-0-	-0-	-0-	14157	2			N	-0-					-0-
12	15686	X	12997	-0-	-2689	-0-	12997	2			N	-0-					-0-
01	15686	X	11756	-0-	-3930	-0-	11756	2			N	-0-					-0-

TRBP WELL #: 3H RRCID -> 243941 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7625 - 8981

08	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
09	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
10	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	1276	-0-	-2804	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					-0-
01	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD III WELL #: J 3H RRCID -> 243942 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7403 - 10343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	2			N	-0-			-0-
09	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2			N	-0-			-0-
10	5890	X	5395	-0-	-495	-0-	5395	2			N	-0-			-0-
11	5700	X	5583	-0-	-117	-0-	5583	2			N	-0-			-0-
12	6324	X	6244	-0-	-80	-0-	6244	2			N	-0-			-0-
01	6324	X	6107	-0-	-217	-0-	6107	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 243943 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7511 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	18685	X	18685	-0-	-0-	-0-	18685	2			N	-0-			-0-
09	18219	X	18219	-0-	-0-	-0-	18219	2			N	-0-			-0-
10	19065	X	16689	-0-	-2376	-0-	16689	2			N	-0-			-0-
11	18450	X	16542	-0-	-1908	-0-	16542	2			N	-0-			-0-
12	19065	X	17595	-0-	-1470	-0-	17595	2			N	-0-			-0-
01	18817	X	14521	-0-	-4296	-0-	14521	2			N	-0-			-0-

FREIGHT TRAIN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243944 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 9489 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					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	2132	-0-	-418	-0-	2132	2			N	-0-			-0-
12	3100	N	4676	-0-	1576	1576	4676	2			N	-0-			-0-
*01	1778	N	202	-0-	-1576	-0-	202	2			N	-0-			-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243957 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8708 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243968 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7932 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11656	X	8315	-0-	-3341	-0-	8315	2			N	-0-			-0-
09	10710	X	7747	-0-	-2963	-0-	7747	2			N	-0-			-0-
10	11067	X	96	-0-	-10971	-0-	96	2			N	-0-			-0-
11	8220	X	7211	-0-	-1009	-0-	7211	2			N	-0-			-0-
12	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	9833	2			N	-0-			-0-
*01	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	9639	2			N	-0-			-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244014 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8237 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11067	X	-0-	-0-	-11067	-0-					N	-0-			-0-
09	9600	X	407	-0-	-9193	-0-	407	2			N	-0-			-0-
10	9393	X	18	-0-	-9375	-0-	18	2			N	-0-			-0-
11	7590	X	-0-	-0-	-7590	-0-					N	-0-			-0-
12	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	134	1	2271	2	N	-0-			-0-
*01	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	328	1	8807	2	N	-0-			-0-

PETRIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6979 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	12506	2			N	-0-			-0-
09	12690	X	12375	-0-	-315	-0-	12375	2			N	-0-			-0-
10	13113	X	12647	-0-	-466	-0-	12647	2			N	-0-			-0-
11	12690	X	11861	-0-	-829	-0-	11861	2			N	-0-			-0-
12	12803	X	12170	-0-	-633	-0-	12170	2			N	-0-			-0-
01	12803	X	12124	-0-	-679	-0-	12124	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244046 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7406 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11129	X	8986	-0-	-2143	-0-	8986	2			N	-0-					-0-
09	10500	X	9352	-0-	-1148	-0-	9352	2			N	-0-					-0-
10	10540	X	8689	-0-	-1851	-0-	8689	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	8387	-0-	-1063	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	8970	-0-	-702	-0-	8970	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	9201	-0-	-471	-0-	9201	2			N	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244052 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7952 - 11186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15717	X	14658	-0-	-1059	-0-	14658	2			N	-0-					-0-
09	15210	X	13802	-0-	-1408	-0-	13802	2			N	-0-					-0-
10	15717	X	13222	-0-	-2495	-0-	13222	2			N	-0-					-0-
11	15210	X	12250	-0-	-2960	-0-	12250	2			N	-0-					-0-
12	14663	X	13741	-0-	-922	-0-	13741	2			N	-0-					-0-
01	14663	X	13840	-0-	-823	-0-	13840	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 2H RRCID -> 244081 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7311 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20584	X	19231	-0-	-1353	-0-	19231	3			N	-0-					-0-
09	19710	X	17905	-0-	-1805	-0-	17905	3			N	-0-					-0-
10	20088	X	17897	-0-	-2191	-0-	17897	3			N	-0-					-0-
11	18630	X	17540	-0-	-1090	-0-	17540	3			N	-0-					-0-
12	19220	X	17775	-0-	-1445	-0-	17775	3			N	-0-					-0-
01	19220	X	13179	-0-	-6041	-0-	13179	3			N	-0-					-0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244106 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7975 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5208	X	5050	-0-	-158	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4719	-0-	-411	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	3558	-0-	-1743	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	4355	-0-	-775	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4708	-0-	-345	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
*01	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6299	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
08	21342	X	21342	-0-	-0-	-0-	21342	2			N	-0-					-0-
09	19810	X	19810	-0-	-0-	-0-	19810	2			N	-0-					-0-
10	20336	X	18356	-0-	-1980	-0-	18356	2			N	-0-					-0-
11	19680	X	17967	-0-	-1713	-0-	17967	2			N	-0-					-0-
12	21328	X	18041	-0-	-3287	-0-	18041	2			N	-0-					-0-
01	21328	X	14909	-0-	-6419	-0-	14909	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
08	12937	X	12937	-0-	-0-	-0-	12937	2			N	-0-					-0-
09	13380	X	12118	-0-	-1262	-0-	12118	2			N	-0-					-0-
10	13826	X	11813	-0-	-2013	-0-	11813	2			N	-0-					-0-
11	13380	X	9699	-0-	-3681	-0-	9699	2			N	-0-					-0-
12	13237	X	7813	-0-	-5424	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
01	12927	X	8778	-0-	-4149	-0-	8778	2			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
08	15469	X	14265	-0-	-1204	-0-	14265	2			N	-0-					-0-
09	14580	X	14234	-0-	-346	-0-	14234	2			N	-0-					-0-
10	15284	X	15284	-0-	-0-	-0-	15284	2			N	-0-					-0-
11	14339	X	14339	-0-	-0-	-0-	14339	2			N	-0-					-0-
12	14694	X	12209	-0-	-2485	-0-	12209	2			N	-0-					-0-
01	15283	X	13350	-0-	-1933	-0-	13350	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: F 6H RRCID -> 244127 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7383 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13640	X	12861	-0-	-779	-0-	12861	2			N	-0-					-0-
09	13140	X	11713	-0-	-1427	-0-	11713	2			N	-0-					-0-
10	13299	X	11944	-0-	-1355	-0-	11944	2			N	-0-					-0-
11	12870	X	11212	-0-	-1658	-0-	11212	2			N	-0-					-0-
12	12865	X	11210	-0-	-1655	-0-	11210	2			N	-0-					-0-
01	12865	X	10766	-0-	-2099	-0-	10766	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
08	16008	X	16008	-0-	-0-	-0-	16008	2			N	-0-					-0-
09	17213	X	17213	-0-	-0-	-0-	17213	2			N	-0-					-0-
10	22134	X	17465	-0-	-4669	-0-	17465	2			N	-0-					-0-
11	21420	X	13549	-0-	-7871	-0-	13549	2			N	-0-					-0-
12	22134	X	6639	-0-	-15495	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
01	17794	X	9427	-0-	-8367	-0-	9427	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
08	4278	X	1212	-0-	-3066	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	4238	-0-	-2512	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	6059	-0-	-916	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	6214	-0-	-536	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	4319	-0-	-2315	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5027	-0-	-1018	-0-	5027	2			N	-0-					-0-

FINCHER, C. D. UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244294 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8084 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11253	X	8722	-0-	-2531	-0-	8722	2			N	-0-					-0-
09	10890	X	8814	-0-	-2076	-0-	8814	2			N	-0-					-0-
10	11253	X	8735	-0-	-2518	-0-	8735	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	5350	-0-	-3620	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	8601	-0-	-513	-0-	8601	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	9089	-0-	-25	-0-	9089	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
08	11873	X	-0-	-0-	-11873	-0-					N	-0-					-0-
09	8670	X	2833	-0-	-5837	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	3576	-0-	-5383	-0-	373	1	3203	2	N	-0-					-0-
11	10985	X	10985	-0-	-0-	-0-	555	1	10430	2	N	-0-					-0-
12	14547	X	14547	-0-	-0-	-0-	465	1	14082	2	N	-0-					-0-
*01	11793	X	11793	-0-	-0-	-0-	556	1	11237	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
08	8463	X	7043	-0-	-1420	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	6488	-0-	-1702	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	6218	-0-	-1532	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	6584	-0-	-826	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	6626	-0-	-411	-0-	6626	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6396	-0-	-641	-0-	6396	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
08	6324	X	2668	-0-	-3656	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
09	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	8402	2			N	-0-					-0-
10	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	9714	2			N	-0-					-0-
11	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	8430	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	7632	-0-	-1079	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	5074	-0-	-4629	-0-	5074	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244336 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8381 - 11989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17856	X	16942	-0-	-914	-0-	16942	2			N	-0-					-0-
09	17280	X	15496	-0-	-1784	-0-	15496	2			N	-0-					-0-
10	17856	X	15824	-0-	-2032	-0-	15824	2			N	-0-					-0-
11	17160	X	12975	-0-	-4185	-0-	12975	2			N	-0-					-0-
12	17732	X	9294	-0-	-8438	-0-	9294	2			N	-0-					-0-
01	16957	X	14389	-0-	-2568	-0-	14389	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
08	17112	X	14852	-0-	-2260	-0-	14852	2			N	-0-					-0-
09	16560	X	14016	-0-	-2544	-0-	14016	2			N	-0-					-0-
10	17112	X	12109	-0-	-5003	-0-	12109	2			N	-0-					-0-
11	15900	X	11135	-0-	-4765	-0-	11135	2			N	-0-					-0-
12	15314	X	10865	-0-	-4449	-0-	10865	2			N	-0-					-0-
01	14849	X	10787	-0-	-4062	-0-	10787	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
08	3069	X	1923	-0-	-1146	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	3068	-0-	-112	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
10	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
11	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
12	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
*01	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 244357 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8006 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13175	X	12003	-0-	-1172	-0-	12003	2			N	-0-					-0-
09	12750	X	12115	-0-	-635	-0-	12115	2			N	-0-					-0-
10	13051	X	12801	-0-	-250	-0-	12801	2			N	-0-					-0-
11	12210	X	11668	-0-	-542	-0-	11668	2			N	-0-					-0-
12	12524	X	11819	-0-	-705	-0-	11819	2			N	-0-					-0-
01	12803	X	10919	-0-	-1884	-0-	10919	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
08	10912	X	10318	-0-	-594	-0-	10318	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	8104	-0-	-2276	-0-	8104	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	6702	-0-	-4024	-0-	6702	2			N	-0-					-0-
11	9990	X	7134	-0-	-2856	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
12	10323	X	5148	-0-	-5175	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
01	10323	X	5611	-0-	-4712	-0-	5611	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
08	7967	X	6844	-0-	-1123	-0-	6844	3			N	-0-					-0-
09	7410	X	6596	-0-	-814	-0-	6596	3			N	-0-					-0-
10	7657	X	6801	-0-	-856	-0-	6801	3			N	-0-					-0-
11	7050	X	6691	-0-	-359	-0-	6691	3			N	-0-					-0-
12	7285	X	6468	-0-	-817	-0-	6468	3			N	-0-					-0-
*01	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	7051	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
08	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	351	1	6520	2	N	-0-					-0-
09	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	314	1	7277	2	N	-0-					-0-
10	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	318	1	4781	2	N	-0-					-0-
11	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	314	1	2401	2	N	-0-					-0-
12	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	332	1	3497	2	N	-0-					-0-
01	2759	X	2334	-0-	-425	-0-	302	1	2032	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	8618	X	6280	-0-	-2338	-0-	6280	2			N	-0-					-0-
09	8340	X	6480	-0-	-1860	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	6263	-0-	-1921	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6140	-0-	-760	-0-	6140	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	6318	-0-	-812	-0-	6318	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	6377	-0-	-319	-0-	6377	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
08	11946	X	11946	-0-	-0-	-0-	11946	2			N	-0-					-0-
09	10980	X	6108	-0-	-4872	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
10	11346	X	8598	-0-	-2748	-0-	180	1	8418	2	N	-0-					-0-
11	12687	X	12687	-0-	-0-	-0-	273	1	12414	2	N	-0-					-0-
12	12733	X	12733	-0-	-0-	-0-	235	1	12498	2	N	-0-					-0-
01	11935	X	11446	-0-	-489	-0-	279	1	11167	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
08	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	5067	-0-	-573	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5162	-0-	-666	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	4503	-0-	-1137	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	2970	-0-	-2269	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	1954	-0-	-3285	-0-	1954	2			N	-0-					-0-

LATHAM TRWD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244771 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7117 - 10078

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

OLE GIESER UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 244797 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8063 - 10323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11603	X	11603	-0-	-0-	-0-	11603	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	10708	-0-	-92	-0-	10708	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	10022	-0-	-1355	-0-	10022	2			N	-0-					-0-
11	12979	X	12979	-0-	-0-	-0-	12979	2			N	-0-					-0-
12	11594	X	9991	-0-	-1603	-0-	9991	2			N	-0-					-0-
01	11594	X	9263	-0-	-2331	-0-	9263	2			N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 244821 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6810 - 10168

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22581	X	22581	-0-	-0-	-0-	22581	2			N	-0-					-0-
09	20698	X	20698	-0-	-0-	-0-	20698	2			N	-0-					-0-
10	22289	X	15826	-0-	-6463	-0-	15826	2			N	-0-					-0-
11	21840	X	14499	-0-	-7341	-0-	14499	2			N	-0-					-0-
12	22568	X	21733	-0-	-835	-0-	21733	2			N	-0-					-0-
01	22568	X	20681	-0-	-1887	-0-	20681	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
W SCHULTZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244837 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8110 - 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
08	11129	X	9784	-0-	-1345	-0-	9784	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	9299	-0-	-1471	-0-	9299	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	9250	-0-	-1879	-0-	9250	2			N	-0-					-0-
11	10140	X	8531	-0-	-1609	-0-	8531	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	8657	-0-	-1139	-0-	8657	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	9302	-0-	-494	-0-	9302	2			N	-0-					-0-

ARANGO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244903 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8842 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14105	X	13799	-0-	-306	-0-	13799	2			N	-0-					-0-
09	12810	X	12665	-0-	-145	-0-	12665	2			N	-0-					-0-
10	13733	X	13187	-0-	-546	-0-	13187	2			N	-0-					-0-
11	13350	X	12311	-0-	-1039	-0-	12311	2			N	-0-					-0-
12	13795	X	12463	-0-	-1332	-0-	12463	2			N	-0-					-0-
01	13795	X	12014	-0-	-1781	-0-	12014	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 12H RRCID -> 244965 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7150 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7967	X	7000	-0-	-967	-0-	7000	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	7161	-0-	-369	-0-	7161	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	6272	-0-	-1974	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	6078	-0-	-1902	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	6834	-0-	-1412	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	7128	-0-	-281	-0-	7128	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 7H RRCID -> 245023 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7216 - 9251

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	4251	-0-	-244	-0-	4243	3	8	9	Y	7	21	1			12
09	4350	X	4235	-0-	-115	-0-	4232	3	3	9	Y	3	12	1			3
10	4495	X	4304	-0-	-191	-0-	4298	3	6	9	Y	5	3	1			5
11	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4396	3	32	9	Y	29	12	1			22
12	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4724	3	7	9	Y	6	20	1			8
*01	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4854	3	30	9	Y	27	28	1			7

PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245069 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6486 - 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
08	9672	X	9065	-0-	-607	-0-	9065	3			N	-0-					42
09	10058	X	10058	-0-	-0-	-0-	10036	3	22	9	N	20					62
10	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	10003	3			N	-0-					62
11	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	9957	3	23	9	N	21					83
12	10385	X	10233	-0-	-152	-0-	10233	3			N	-0-					83
01	10385	X	9831	-0-	-554	-0-	9788	3	43	9	N	39					122

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245071 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6028 - 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
08	7099	X	6982	-0-	-117	-0-	6974	3	8	9	N	7	104	1			25
09	6870	X	6548	-0-	-322	-0-	6531	3	17	9	N	15					40
10	7099	X	6104	-0-	-995	-0-	6104	3			N	-0-					40
11	6870	X	6102	-0-	-768	-0-	6101	3	1	9	N	1					41
12	7099	X	6274	-0-	-825	-0-	6274	3			N	-0-					41
01	6975	X	5880	-0-	-1095	-0-	5835	3	45	9	N	41					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DUNCAN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245072 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8012 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4712	X	1950	-0-	-2762	-0-	1950	2			N	-0-			-0-
09	4410	X	2042	-0-	-2368	-0-	239	1	1803	2	N	-0-			-0-
10	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	474	1	4399	2	N	-0-			-0-
11	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	443	1	3639	2	N	-0-			-0-
12	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	413	1	3143	2	N	-0-			-0-
*01	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	452	1	4932	2	N	-0-			-0-

CONTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245085 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7412 - 9230

08	7595	X	6640	-0-	-955	-0-	6640	2			N	-0-			-0-
09	7230	X	6919	-0-	-311	-0-	6919	2			N	-0-			-0-
10	7409	X	5845	-0-	-1564	-0-	5845	2			N	-0-			-0-
11	7170	X	5771	-0-	-1399	-0-	5771	2			N	-0-			-0-
12	7161	X	5430	-0-	-1731	-0-	5430	2			N	-0-			-0-
01	7161	X	6879	-0-	-282	-0-	6879	2			N	-0-			-0-

PEGGY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 245089 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7529 - 9466

08	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POYNOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245091 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8105 - 10655

08	10726	X	9981	-0-	-745	-0-	9981	2			N	-0-			-0-
09	10380	X	8349	-0-	-2031	-0-	8349	2			N	-0-			-0-
10	10726	X	4710	-0-	-6016	-0-	4710	2			N	-0-			-0-
11	10110	X	6036	-0-	-4074	-0-	6036	2			N	-0-			-0-
12	10075	X	3837	-0-	-6238	-0-	3837	2			N	-0-			-0-
01	9982	X	4626	-0-	-5356	-0-	4626	2			N	-0-			-0-

BRITT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245137 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7943 - 10078

08	14973	X	11483	-0-	-3490	-0-	293	1	11190	2	N	-0-			-0-
09	12960	X	10776	-0-	-2184	-0-	287	1	10489	2	N	-0-			-0-
10	11894	X	11894	-0-	-0-	-0-	285	1	11609	2	N	-0-			-0-
11	11779	X	11779	-0-	-0-	-0-	270	1	11509	2	N	-0-			-0-
12	11470	X	10213	-0-	-1257	-0-	290	1	9923	2	N	-0-			-0-
01	11904	X	10446	-0-	-1458	-0-	286	1	10160	2	N	-0-			-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245219 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8198 - 11084

08	17174	X	14574	-0-	-2600	-0-	14574	2			N	-0-			-0-
09	15360	X	14871	-0-	-489	-0-	14871	2			N	-0-			-0-
10	16430	X	14964	-0-	-1466	-0-	14964	2			N	-0-			-0-
11	15900	X	14161	-0-	-1739	-0-	14161	2			N	-0-			-0-
12	15810	X	14091	-0-	-1719	-0-	14091	2			N	-0-			-0-
01	15376	X	13523	-0-	-1853	-0-	13523	2			N	-0-			-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245220 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7040 - 9120

08	7812	X	7095	-0-	-717	-0-	7095	2			N	-0-			-0-
09	7380	X	6568	-0-	-812	-0-	6568	2			N	-0-			-0-
10	7223	X	6705	-0-	-518	-0-	6705	2			N	-0-			-0-
11	6990	X	6625	-0-	-365	-0-	6625	2			N	-0-			-0-
12	7223	X	6952	-0-	-271	-0-	6952	2			N	-0-			-0-
01	7099	X	6535	-0-	-564	-0-	6535	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
08	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	7995	2			N	-0-					-0-
09	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
10	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	1116	-0-	-3954	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	-0-	-0-	-8587	-0-					N	-0-					-0-
01	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					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
08	18116	X	18116	-0-	-0-	-0-	18116	2			N	-0-					-0-
09	20898	X	20898	-0-	-0-	-0-	20898	2			N	-0-					-0-
10	20504	X	20504	-0-	-0-	-0-	20504	2			N	-0-					-0-
11	21764	X	21764	-0-	-0-	-0-	21764	2			N	-0-					-0-
12	22038	X	22038	-0-	-0-	-0-	22038	2			N	-0-					-0-
*01	22208	X	22208	-0-	-0-	-0-	22208	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
08	29322	X	29322	-0-	-0-	-0-	29322	2			N	-0-					-0-
09	27221	X	27221	-0-	-0-	-0-	27221	2			N	-0-					-0-
10	27652	X	27652	-0-	-0-	-0-	27652	2			N	-0-					-0-
11	28380	X	26381	-0-	-1999	-0-	26381	2			N	-0-					-0-
12	29326	X	27026	-0-	-2300	-0-	27026	2			N	-0-					-0-
01	29326	X	26874	-0-	-2452	-0-	26874	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 3H RRCID -> 245348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7273 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10881	X	9407	-0-	-1474	-0-	9407	3			N	-0-					-0-
09	10110	X	8338	-0-	-1772	-0-	8338	3			N	-0-					-0-
10	9951	X	9099	-0-	-852	-0-	9099	3			N	-0-					-0-
11	9090	X	8022	-0-	-1068	-0-	8022	3			N	-0-					-0-
12	9393	X	7525	-0-	-1868	-0-	7525	3			N	-0-					-0-
01	9393	X	1267	-0-	-8126	-0-	1267	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
08	16182	X	14475	-0-	-1707	-0-	14475	2			N	-0-					-0-
09	15660	X	13538	-0-	-2122	-0-	13538	2			N	-0-					-0-
10	15531	X	13397	-0-	-2134	-0-	13397	2			N	-0-					-0-
11	15030	X	12986	-0-	-2044	-0-	12986	2			N	-0-					-0-
12	14942	X	12894	-0-	-2048	-0-	12894	2			N	-0-					-0-
01	14477	X	11145	-0-	-3332	-0-	11145	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
08	13578	X	12717	-0-	-861	-0-	12717	3			N	-0-					-0-
09	12300	X	11773	-0-	-527	-0-	11773	3			N	-0-					-0-
10	12586	X	12020	-0-	-566	-0-	12020	3			N	-0-					-0-
11	12300	X	10396	-0-	-1904	-0-	10396	3			N	-0-					-0-
12	12710	X	11940	-0-	-770	-0-	11940	3			N	-0-					-0-
01	12710	X	11552	-0-	-1158	-0-	11552	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
08	13330	X	12385	-0-	-945	-0-	12385	3			N	-0-					-0-
09	12480	X	11197	-0-	-1283	-0-	11197	3			N	-0-					-0-
10	12896	X	10228	-0-	-2668	-0-	10228	3			N	-0-					-0-
11	12030	X	11247	-0-	-783	-0-	11247	3			N	-0-					-0-
12	12431	X	11442	-0-	-989	-0-	11442	3			N	-0-					-0-
01	12400	X	9103	-0-	-3297	-0-	9103	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EULESS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245417 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8298 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18323	X	18323	-0-	-0-	-0-	18323	2			N	-0-					-0-
09	18660	X	17589	-0-	-1071	-0-	17589	2			N	-0-					-0-
10	19282	X	18085	-0-	-1197	-0-	18085	2			N	-0-					-0-
11	18660	X	17173	-0-	-1487	-0-	17173	2			N	-0-					-0-
12	19065	X	17039	-0-	-2026	-0-	17039	2			N	-0-					-0-
01	18321	X	16176	-0-	-2145	-0-	16176	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245419 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7066 - 10950

08	18352	X	16408	-0-	-1944	-0-	16408	2			N	-0-					-0-
09	17760	X	15473	-0-	-2287	-0-	15473	2			N	-0-					-0-
10	17391	X	15805	-0-	-1586	-0-	15805	2			N	-0-					-0-
11	16740	X	15126	-0-	-1614	-0-	15126	2			N	-0-					-0-
12	16709	X	15616	-0-	-1093	-0-	15616	2			N	-0-					-0-
01	16399	X	15493	-0-	-906	-0-	15493	2			N	-0-					-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245503 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 9162 - 12952

08	31434	X	24365	-0-	-7069	-0-	24365	2			N	-0-					-0-
09	29580	X	22550	-0-	-7030	-0-	22550	2			N	-0-					-0-
10	29543	X	22044	-0-	-7499	-0-	22044	2			N	-0-					-0-
11	23580	X	20158	-0-	-3422	-0-	20158	2			N	-0-					-0-
12	24366	X	21037	-0-	-3329	-0-	21037	2			N	-0-					-0-
01	24366	X	20835	-0-	-3531	-0-	20835	2			N	-0-					-0-

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 245512 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8457 - 10885

08	10602	X	8835	-0-	-1767	-0-	8835	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	8631	-0-	-1449	-0-	8631	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	9324	-0-	-1092	-0-	9324	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	7789	-0-	-1961	-0-	7789	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	7768	-0-	-1160	-0-	7768	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	7355	-0-	-1976	-0-	7355	2			N	-0-					-0-

WATERS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245685 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 6417 - 8997

08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-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

08	11284	X	10750	-0-	-534	-0-	10750	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	10372	-0-	-398	-0-	10372	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	10009	-0-	-1120	-0-	10009	2			N	-0-					-0-
11	11757	X	11757	-0-	-0-	-0-	11757	2			N	-0-					-0-
12	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	11440	2			N	-0-					-0-
*01	11111	X	11111	-0-	-0-	-0-	11111	2			N	-0-					-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246094 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7129 - 8937

08	11563	X	11009	-0-	-554	-0-	11009	2			N	-0-					-0-
09	10680	X	10072	-0-	-608	-0-	10072	2			N	-0-					-0-
10	11005	X	10493	-0-	-512	-0-	10493	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	10014	-0-	-636	-0-	10014	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	10413	-0-	-592	-0-	10413	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	10386	-0-	-619	-0-	10386	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KASAL TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246134 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8333 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	7950	-0-	-1140	-0-	7950	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	8451	-0-	-942	-0-	8451	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	7938	-0-	-1152	-0-	7938	2			N	-0-					-0-
12	11253	X	8548	-0-	-2705	-0-	8548	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	7320	-0-	-2817	-0-	7320	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 246148 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7976 - 9920

08	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	8977	2			N	-0-					-0-
09	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
10	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	9391	2			N	-0-					-0-
11	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	8938	2			N	-0-					-0-
12	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	9043	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	9195	-0-	-198	-0-	9195	2			N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 6H RRCID -> 246270 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8313 - 9837

08	7347	X	5942	-0-	-1405	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	5659	-0-	-1901	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	5885	-0-	-1927	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	5887	-0-	-1673	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	5895	-0-	-1514	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5848	-0-	-104	-0-	5848	2			N	-0-					-0-

SAU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246415 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7945 - 10080

08	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	455	1	6096	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	4994	-0-	-166	-0-	414	1	4580	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	4656	-0-	-676	-0-	436	1	4220	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	3896	-0-	-1264	-0-	408	1	3488	2	N	-0-					-0-
12	6541	X	399	-0-	-6142	-0-	399	1			N	-0-					-0-
01	6541	X	651	-0-	-5890	-0-	391	1	260	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 12H RRCID -> 246432 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7368 - 9368

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	11253	X	8736	-0-	-2517	-0-	347	1	8389	2	N	-0-					-0-
09	9120	X	7871	-0-	-1249	-0-	331	1	7540	2	N	-0-					-0-
10	8897	X	7955	-0-	-942	-0-	328	1	7627	2	N	-0-					-0-
11	8460	X	7488	-0-	-972	-0-	327	1	7161	2	N	-0-					-0-
12	8742	X	6972	-0-	-1770	-0-	319	1	6653	2	N	-0-					-0-
01	8742	X	8195	-0-	-547	-0-	254	1	7941	2	N	-0-					-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 3H RRCID -> 246487 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7203 - 9588

08	2077	X	394	-0-	-1683	-0-	394	2			N	-0-					-0-
09	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
10	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
11	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
SWEET ADDIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7115 - 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
08	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246902 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7360 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5828	X	5004	-0-	-824	-0-	503	1	4501	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	4731	-0-	-909	-0-	495	1	4236	2	N	-0-					-0-
10	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	465	1	4929	2	N	-0-					-0-
11	5190	X	3767	-0-	-1423	-0-	455	1	3312	2	N	-0-					-0-
12	5022	X	4122	-0-	-900	-0-	494	1	3628	2	N	-0-					-0-
01	5394	X	3428	-0-	-1966	-0-	471	1	2957	2	N	-0-					-0-

MANOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246968 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 5239 PERF. 5844 - 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
08	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	3			N	-0-					163
09	4770	X	4631	-0-	-139	-0-	4631	3			N	-0-					163
10	5301	X	4419	-0-	-882	-0-	4419	3			N	-0-					163
11	5130	X	4667	-0-	-463	-0-	4667	3			N	-0-					163
12	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5900	3			N	-0-					163
01	5022	X	4399	-0-	-623	-0-	4399	3			N	-0-					163

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
08	6510	X	5812	-0-	-698	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
09	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	6772	2			N	-0-					-0-
10	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
11	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	6183	-0-	-823	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	6246	-0-	-1008	-0-	6246	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
08	2976	X	2607	-0-	-369	-0-	2604	3	3	9	N	3	4	1			1
09	2970	X	2343	-0-	-627	-0-	2341	3	2	9	N	2	3	1			-0-
10	3131	X	2298	-0-	-833	-0-	2288	3	10	9	N	9	7	1			2
11	3030	X	2070	-0-	-960	-0-	2068	3	2	9	N	2	4	1			-0-
12	3131	X	2074	-0-	-1057	-0-	2070	3	4	9	N	4	4	1			-0-
01	2604	X	1853	-0-	-751	-0-	1846	3	7	9	N	6	5	1			1

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARPER CATTLE D WELL #: B 2AH RRCID -> 247765 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8887 - 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
08	2480	X	2418	-0-	-62	-0-	442	1	1976	2	N	-0-					-0-
09	2400	X	865	-0-	-1535	-0-	152	1	713	2	N	-0-					-0-
10	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
11	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					-0-
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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
08	8153	X	6796	-0-	-1357	-0-	6790	3	6	9	N	5	9	1			2
09	7890	X	6722	-0-	-1168	-0-	6712	3	10	9	N	9	10	1			1
10	8153	X	6790	-0-	-1363	-0-	6766	3	24	9	N	22	19	1			4
11	7230	X	5453	-0-	-1777	-0-	5445	3	8	9	N	7	10	1			1
12	7471	X	6400	-0-	-1071	-0-	6390	3	10	9	N	9	9	1			1
01	6944	X	3374	-0-	-3570	-0-	3366	3	8	9	N	7	7	1			1
	BONHAM UNIT				WELL #: A 3H		RRCID -> 247872		COMPL. DATE 08/23/2007			TOTAL DEPTH 7469			PERF. 7785 - 11207		
08	14322	X	14322	-0-	-0-	-0-	14322	2			N	-0-					-0-
09	13978	X	13978	-0-	-0-	-0-	13978	2			N	-0-					-0-
10	12180	X	12180	-0-	-0-	-0-	12180	2			N	-0-					-0-
11	13770	X	10972	-0-	-2798	-0-	10972	2			N	-0-					-0-
12	14446	X	12890	-0-	-1556	-0-	12890	2			N	-0-					-0-
01	14446	X	12658	-0-	-1788	-0-	12658	2			N	-0-					-0-
	USA TRUST				WELL #: B 1H		RRCID -> 248091		COMPL. DATE 04/03/2009			TOTAL DEPTH 8695			PERF. 9040 - 11851		
08	7440	X	7397	-0-	-43	-0-	735	1	6583	2	N	72	132	1			115
							79	9									
09	7140	X	6857	-0-	-283	-0-	672	1	6069	2	N	105	151	1			69
							116	9									
10	7378	X	6973	-0-	-405	-0-	694	1	6121	2	N	144	121	1			92
							158	9									
11	7170	X	6612	-0-	-558	-0-	677	1	5837	2	N	89					181
							98	9									
12	7409	X	6888	-0-	-521	-0-	709	1	6079	2	N	91					272
							100	9									
01	7409	X	6786	-0-	-623	-0-	697	1	5968	2	N	110	240	1			142
							121	9									
	PAC GROUP UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 248103		COMPL. DATE 11/03/2008			TOTAL DEPTH 8764			PERF. 8898 - 10745		
08	651	N	546	-0-	-105	-0-	362	1	184	2	N	-0-					177
09	630	N	548	-0-	-82	-0-	351	1	197	2	N	-0-					177
10	589	N	576	-0-	-13	-0-	362	1	214	2	N	-0-					177
11	540	N	470	-0-	-70	-0-	351	1	119	2	N	-0-					177
12	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	362	1	1639	2	N	33					210
							36	9									
*01	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	362	1	2600	2	N	28					238
							31	9									
	FLOWERS UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 248121		COMPL. DATE 02/19/2010			TOTAL DEPTH 8188			PERF. 8714 - 11700		
08	15686	X	11497	-0-	-4189	-0-	11497	2			N	-0-					-0-
09	12120	X	10470	-0-	-1650	-0-	10470	2			N	-0-					-0-
10	12524	X	6766	-0-	-5758	-0-	6766	2			N	-0-					-0-
11	12120	X	6598	-0-	-5522	-0-	6598	2			N	-0-					-0-
12	12090	X	4194	-0-	-7896	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
01	11501	X	8065	-0-	-3436	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
	J. GRIFFITH UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 248131		COMPL. DATE 04/08/2008			TOTAL DEPTH 8760			PERF. 9046 - 10172		
08	4557	X	4314	-0-	-243	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	4081	-0-	-329	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	4222	-0-	-118	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	3789	-0-	-411	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	4042	-0-	-267	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	3948	-0-	-361	-0-	3948	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: S 2H RRCID -> 248155 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7230 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14477	X	13893	-0-	-584	-0-	13893	2			N	-0-					-0-
09	14430	X	13573	-0-	-857	-0-	13573	2			N	-0-					-0-
10	14911	X	13878	-0-	-1033	-0-	13878	2			N	-0-					-0-
11	14430	X	13174	-0-	-1256	-0-	13174	2			N	-0-					-0-
12	14632	X	13736	-0-	-896	-0-	13736	2			N	-0-					-0-
01	14012	X	13578	-0-	-434	-0-	13578	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248157 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8235 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15004	X	12383	-0-	-2621	-0-	12383	2			N	-0-					-0-
09	14520	X	11763	-0-	-2757	-0-	11763	2			N	-0-					-0-
10	13113	X	12250	-0-	-863	-0-	12250	2			N	-0-					-0-
11	12390	X	11899	-0-	-491	-0-	11899	2			N	-0-					-0-
12	12679	X	12263	-0-	-416	-0-	12263	2			N	-0-					-0-
*01	12664	X	12664	-0-	-0-	-0-	12664	2			N	-0-					-0-

BLASINGAME B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248251 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7162 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	912	-0-	-4544	-0-	320	1	592	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	1089	-0-	-4191	-0-	278	1	811	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	3199	-0-	-2257	-0-	295	1	2904	2	N	-0-					-0-
11	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	335	1	5108	2	N	-0-					-0-
12	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	342	1	4790	2	N	-0-					-0-
*01	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	333	1	5238	2	N	-0-					-0-

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
08	3503	X	3151	-0-	-352	-0-	197	1	2954	2	N	-0-					59
09	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	188	1	2858	2	N	11					70
							12	9									
10	3193	X	3174	-0-	-19	-0-	192	1	2982	2	N	-0-					70
11	3090	X	3059	-0-	-31	-0-	188	1	2871	2	N	-0-					70
12	3193	X	3113	-0-	-80	-0-	191	1	2922	2	N	-0-					70
01	3162	X	3104	-0-	-58	-0-	186	1	2918	2	N	-0-					70

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
08	13082	X	8572	-0-	-4510	-0-	8572	2			N	-0-					-0-
09	9630	X	7824	-0-	-1806	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
10	9052	X	8077	-0-	-975	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	8585	-0-	-175	-0-	8585	2			N	-0-					-0-
12	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	9158	2			N	-0-					-0-
*01	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	9230	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
08	6138	X	5463	-0-	-675	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5582	-0-	-208	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
10	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	7092	2			N	-0-					-0-
11	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
12	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6037	-0-	-1062	-0-	6037	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RODEO GUSHER WELL #: 1H RRCID -> 248627 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7876 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	4155	-0-	-774	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	4070	-0-	-340	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
10	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	4024	-0-	-26	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3783	-0-	-433	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3375	-0-	-841	-0-	3375	2			N	-0-					-0-

HARRISON UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 248705 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 7316 - 8892

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	9672	X	9330	-0-	-342	-0-	9330	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	8082	-0-	-1308	-0-	8082	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	8044	-0-	-1659	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	6946	-0-	-2444	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	8957	-0-	-684	-0-	8957	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	8834	-0-	-497	-0-	8834	2			N	-0-					-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248949 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7975 - 9611

08	9083	X	7419	-0-	-1664	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	7506	-0-	-1284	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	7225	-0-	-1858	-0-	7225	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	6489	-0-	-681	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	4023	-0-	-3727	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	4821	-0-	-2929	-0-	4821	2			N	-0-					-0-

ARNOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248950 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 6497 - 8757

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248951 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8014 - 10149

08	11935	X	11230	-0-	-705	-0-	399	1	10831	2	N	-0-					-0-
09	13171	X	13171	-0-	-0-	-0-	341	1	12830	2	N	-0-					-0-
10	14231	X	14231	-0-	-0-	-0-	256	1	13975	2	N	-0-					-0-
11	12408	X	12408	-0-	-0-	-0-	274	1	12134	2	N	-0-					-0-
12	13609	X	11613	-0-	-1996	-0-	275	1	11338	2	N	-0-					-0-
01	14229	X	11335	-0-	-2894	-0-	278	1	11057	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 5H RRCID -> 248952 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7446 - 10542

08	4588	X	3729	-0-	-859	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	3790	-0-	-650	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
10	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
11	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
12	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	3877	-0-	-1455	-0-	3877	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 248953 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8096 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12772	X	10296	-0-	-2476	-0-	10296	2			N	-0-					-0-
09	12360	X	8559	-0-	-3801	-0-	8559	2			N	-0-					-0-
10	12772	X	7484	-0-	-5288	-0-	7484	2			N	-0-					-0-
11	11430	X	11425	-0-	-5	-0-	11425	2			N	-0-					-0-
12	14096	X	14096	-0-	-0-	-0-	14096	2			N	-0-					-0-
*01	14527	X	14527	-0-	-0-	-0-	14527	2			N	-0-					-0-

HBB HW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248954 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7637 - 10003

08	11625	X	8377	-0-	-3248	-0-	8377	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	8184	-0-	-1656	-0-	8184	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	8577	-0-	-537	-0-	8577	2			N	-0-					-0-
11	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	8935	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	5683	-0-	-3245	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
*01	14932	X	14932	-0-	-0-	-0-	14932	2			N	-0-					-0-

MARTI WELL #: 2H RRCID -> 248955 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6922 - 9018

08	8029	X	6838	-0-	-1191	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	5733	-0-	-1827	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	5955	-0-	-1392	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	6312	-0-	-318	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	6337	-0-	-514	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	6734	-0-	-117	-0-	6734	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 248956 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8127 - 10713

08	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	9664	2			N	-0-					-0-
09	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	10656	2			N	-0-					-0-
10	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	9817	2			N	-0-					-0-
11	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	9277	2			N	-0-					-0-
12	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8428	2			N	-0-					-0-
*01	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	9722	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7H RRCID -> 248958 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7376 - 9782

08	12462	X	11484	-0-	-978	-0-	11484	2			N	-0-					-0-
09	12060	X	10270	-0-	-1790	-0-	10270	2			N	-0-					-0-
10	12462	X	10271	-0-	-2191	-0-	10271	2			N	-0-					-0-
11	11610	X	9631	-0-	-1979	-0-	9631	2			N	-0-					-0-
12	11532	X	9575	-0-	-1957	-0-	9575	2			N	-0-					-0-
01	11470	X	6864	-0-	-4606	-0-	6864	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 10H RRCID -> 248959 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7152 - 9938

08	7471	X	4760	-0-	-2711	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5435	-0-	-415	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
10	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
11	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	5375	-0-	-236	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5082	-0-	-1025	-0-	5082	2			N	-0-					-0-

QUINCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248960 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 8214 - 11130

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
TURNER, RUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248962 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7783 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14415	X	12372	-0-	-2043	-0-	12372	2			N	-0-					-0-
09	13950	X	11814	-0-	-2136	-0-	11814	2			N	-0-					-0-
10	14415	X	11583	-0-	-2832	-0-	11583	2			N	-0-					-0-
11	12810	X	11721	-0-	-1089	-0-	11721	2			N	-0-					-0-
12	13154	X	13154	-0-	-0-	-0-	13154	2			N	-0-					-0-
01	12369	X	12275	-0-	-94	-0-	12275	2			N	-0-					-0-

MCKEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248964 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7920 - 9078

08	4216	X	3912	-0-	-304	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
09	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	2700	-0-	-1702	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	1125	-0-	-3135	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	2702	-0-	-1793	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	1213	-0-	-3282	-0-	1213	2			N	-0-					-0-

RUDD ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 248965 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8786 - 10444

08	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	362 15	1 9	7010	2	N	14	189	1			137
09	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	351 6	1 9	6387	2	N	5	69	1			73
10	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	362 7	1 9	7923	2	N	6	1	8			78
11	7350	X	6837	-0-	-513	-0-	351 6	1 9	6480	2	N	5					83
12	7595	X	6330	-0-	-1265	-0-	362 10	1 9	5958	2	N	9					92
01	8277	X	6923	-0-	-1354	-0-	362 12	1 9	6549	2	N	11					103

INDIAN CREEK WELL #: M 9H RRCID -> 248967 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7230 - 8628

08	9145	X	9088	-0-	-57	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
09	9563	X	9563	-0-	-0-	-0-	9563	2			N	-0-					-0-
10	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	8352	-0-	-438	-0-	8352	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	8478	-0-	-1411	-0-	8478	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	8690	-0-	-1199	-0-	8690	2			N	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248969 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7801 - 11013

08	12865	X	12165	-0-	-700	-0-	12165	2			N	-0-					-0-
09	12450	X	11110	-0-	-1340	-0-	11110	2			N	-0-					-0-
10	12865	X	11486	-0-	-1379	-0-	11486	2			N	-0-					-0-
11	12150	X	10476	-0-	-1674	-0-	10476	2			N	-0-					-0-
12	12555	X	10490	-0-	-2065	-0-	10490	2			N	-0-					-0-
01	12152	X	10612	-0-	-1540	-0-	10612	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 11H RRCID -> 248970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6163 PERF. 7235 - 11213

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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
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
08	6665	X	5818	-0-	-847	-0-	247	1	5571	2	N	-0-					-0-
09	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	298	1	6055	2	N	-0-					-0-
10	5549	X	5379	-0-	-170	-0-	271	1	5108	2	N	-0-					-0-
11	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	218	1	5849	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	5540	-0-	-1032	-0-	199	1	5341	2	N	-0-					-0-
01	6572	X	6194	-0-	-378	-0-	211	1	5983	2	N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248972 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7901 - 9845

08	7998	X	2937	-0-	-5061	-0-	326	1	2611	2	N	-0-					-0-
09	7740	X	6324	-0-	-1416	-0-	246	1	6078	2	N	-0-					-0-
10	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	246	1	8274	2	N	-0-					-0-
11	7740	X	6459	-0-	-1281	-0-	232	1	6227	2	N	-0-					-0-
12	8928	X	1684	-0-	-7244	-0-	250	1	1434	2	N	-0-					-0-
01	8525	X	221	-0-	-8304	-0-	221	1			N	-0-					-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248973 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7866 - 8019

08	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3558	-0-	-132	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3657	-0-	-156	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	2394	-0-	-1596	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
01	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: J 3H RRCID -> 248974 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 4971 PERF. 5713 - 9049

08	3410	X	2423	-0-	-987	-0-	471	1	1948	3	Y	4					5
							4	9									
09	3300	X	2604	-0-	-696	-0-	494	1	2090	3	Y	18					23
							20	9									
10	3410	X	3029	-0-	-381	-0-	497	1	2530	3	Y	2					25
							2	9									
11	3060	X	2663	-0-	-397	-0-	492	1	2151	3	Y	18					43
							20	9									
12	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	494	1	2561	3	Y	12	40	1			15
							13	9									
01	3038	X	1227	-0-	-1811	-0-	286	1	941	3	Y	-0-					15

HYLES WELL #: 2H RRCID -> 248975 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6716 - 8891

08	7564	X	5690	-0-	-1874	-0-	74	1	5616	2	Y	-0-					45
09	7980	X	6581	-0-	-1399	-0-	90	1	6491	2	Y	-0-					45
10	8246	X	6379	-0-	-1867	-0-	90	1	6289	2	Y	-0-					45
11	7980	X	5838	-0-	-2142	-0-	82	1	5755	2	Y	1	31	1			15
							1	9									
12	6975	X	6428	-0-	-547	-0-	91	1	6337	2	Y	-0-					15
01	6789	X	6639	-0-	-150	-0-	90	1	6549	2	Y	-0-					15

INDIAN CREEK WELL #: A 5H RRCID -> 248976 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7503 - 10855

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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
08	10695	X	5776	-0-	-4919	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
09	10350	X	7717	-0-	-2633	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
10	10695	X	9126	-0-	-1569	-0-	9126	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	8170	-0-	-140	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
12	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	8178	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	7662	-0-	-1452	-0-	7662	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
08	13113	X	6887	-0-	-6226	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	7317	-0-	-5373	-0-	7317	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	8586	-0-	-2698	-0-	8586	2			N	-0-					-0-
*11	6660	X	6282	-0-	-378	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	4816	-0-	-2748	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	6106	-0-	-2481	-0-	6106	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
08	11160	X	9011	-0-	-2149	-0-	9011	3			N	-0-					-0-
09	10800	X	9035	-0-	-1765	-0-	9035	3			N	-0-					-0-
10	10695	X	6257	-0-	-4438	-0-	6257	3			N	-0-					-0-
11	10050	X	2527	-0-	-7523	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
12	9703	X	2609	-0-	-7094	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
01	9331	X	7641	-0-	-1690	-0-	7641	3			N	-0-					-0-

JOE POOL BARKSDALE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 249010 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8917 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16120	X	14293	-0-	-1827	-0-	14293	2			N	-0-					-0-
09	15360	X	13900	-0-	-1460	-0-	13900	2			N	-0-					-0-
10	15872	X	13234	-0-	-2638	-0-	13234	2			N	-0-					-0-
11	14250	X	12521	-0-	-1729	-0-	12521	2			N	-0-					-0-
12	14725	X	13221	-0-	-1504	-0-	13221	2			N	-0-					-0-
01	14353	X	14032	-0-	-321	-0-	14032	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
08	11563	X	1176	-0-	-10387	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
09	11190	X	6253	-0-	-4937	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
10	11563	X	3299	-0-	-8264	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	5263	-0-	-5027	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	5041	-0-	-4352	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
*01	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	8971	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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
08	4123	X	4008	-0-	-115	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3693	-0-	-297	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3250	-0-	-625	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	2777	-0-	-1093	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	2799	-0-	-1200	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3007	-0-	-992	-0-	3007	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PROPS FINDLEY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249032 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 6140 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	7039	2			N	-0-	25	1			-0-
09	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
10	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	7334	2			N	-0-					-0-
11	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
12	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	7778	2			N	-0-					-0-
*01	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	7503	2			N	-0-					-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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
08	11098	X	10731	-0-	-367	-0-	10731	2			N	-0-					-0-
09	10664	X	10664	-0-	-0-	-0-	10664	2			N	-0-					-0-
10	10881	X	10792	-0-	-89	-0-	10792	2			N	-0-					-0-
11	10380	X	10336	-0-	-44	-0-	10336	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	10638	-0-	-367	-0-	10638	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	10422	-0-	-583	-0-	10422	2			N	-0-					-0-

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
08	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					48
09	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					48
10	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					48
11	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3893	3	24	9	N	22					70
12	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	3			N	-0-					70
*01	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	3			N	-0-					70

HUTCHENS WELL #: 1H RRCID -> 249203 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8040 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		364	-0-	364	568	364	1			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		359	-0-	359	927	359	1			N	-0-					-0-
10	1299	X	372	-0-	-927	-0-	372	1			N	-0-					-0-
11	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	1			N	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					-0-

ELM FLAT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249579 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6318 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	4296	-0-	-230	-0-	4220	2	76	9	N	69					189
09	4380	X	4174	-0-	-206	-0-	4108	2	66	9	N	60	184	1			65
10	4526	X	4422	-0-	-104	-0-	4330	2	92	9	N	84					149
11	4260	X	4024	-0-	-236	-0-	3972	2	52	9	N	47					196
12	4402	X	4169	-0-	-233	-0-	4078	2	91	9	N	83	179	1			100
01	4433	X	4116	-0-	-317	-0-	4032	2	84	9	N	76					176

INDIAN CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 249680 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7527 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7967	X	5803	-0-	-2164	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	5829	-0-	-1521	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	6415	-0-	-1180	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	5926	-0-	-1424	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6110	-0-	-958	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	5925	-0-	-492	-0-	5925	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 4H RRCID -> 249723 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8216 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	19127	X	15945	-0-	-3182	-0-	15945	2			N	-0-			-0-
09	19620	X	15693	-0-	-3927	-0-	15693	2			N	-0-			-0-
10	20274	X	15925	-0-	-4349	-0-	15925	2			N	-0-			-0-
11	19620	X	14770	-0-	-4850	-0-	14770	2			N	-0-			-0-
12	16213	X	14929	-0-	-1284	-0-	14929	2			N	-0-			-0-
01	16213	X	14474	-0-	-1739	-0-	14474	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 249724 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7274 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	18507	X	14212	-0-	-4295	-0-	14212	2			N	-0-			-0-
09	17910	X	11857	-0-	-6053	-0-	11857	2			N	-0-			-0-
10	18507	X	3805	-0-	-14702	-0-	3805	2			N	-0-			-0-
11	17250	X	12098	-0-	-5152	-0-	12098	2			N	-0-			-0-
12	14198	X	7657	-0-	-6541	-0-	7657	2			N	-0-			-0-
01	14198	X	11953	-0-	-2245	-0-	467	1	11486	2	N	-0-			-0-

STANFORD, SHERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249725 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8333 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	15004	X	13945	-0-	-1059	-0-	13945	2			N	-0-			-0-
09	13752	X	13752	-0-	-0-	-0-	13752	2			N	-0-			-0-
10	15965	X	13893	-0-	-2072	-0-	13893	2			N	-0-			-0-
11	15450	X	12725	-0-	-2725	-0-	12725	2			N	-0-			-0-
12	15686	X	13227	-0-	-2459	-0-	13227	2			N	-0-			-0-
01	14198	X	12495	-0-	-1703	-0-	12495	2			N	-0-			-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249726 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7346 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	23901	X	21974	-0-	-1927	-0-	2	1	21972	2	N	-0-			-0-
09	20507	X	20507	-0-	-0-	-0-	16	1	20491	2	N	-0-			-0-
10	22992	X	22992	-0-	-0-	-0-	22992	2			N	-0-			-0-
11	23258	X	23258	-0-	-0-	-0-	23258	2			N	-0-			-0-
12	23538	X	23538	-0-	-0-	-0-	23538	2			N	-0-			-0-
01	23002	X	22399	-0-	-603	-0-	22399	2			N	-0-			-0-

FINCHER, C. D. UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 249727 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7993 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11284	X	11097	-0-	-187	-0-	11097	2			N	-0-			-0-
09	10920	X	9984	-0-	-936	-0-	9984	2			N	-0-			-0-
10	11284	X	10494	-0-	-790	-0-	10494	2			N	-0-			-0-
11	10740	X	9383	-0-	-1357	-0-	9383	2			N	-0-			-0-
12	11098	X	9603	-0-	-1495	-0-	9603	2			N	-0-			-0-
01	11098	X	9395	-0-	-1703	-0-	9395	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 8H RRCID -> 249728 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7390 - 9820

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9455	X	9015	-0-	-440	-0-	9015	2			N	-0-			-0-
09	10050	X	8465	-0-	-1585	-0-	8465	2			N	-0-			-0-
10	10664	X	8212	-0-	-2452	-0-	8212	2			N	-0-			-0-
11	10320	X	8872	-0-	-1448	-0-	8872	2			N	-0-			-0-
12	10664	X	9052	-0-	-1612	-0-	9052	2			N	-0-			-0-
*01	11329	X	11329	-0-	-0-	-0-	98	1	11231	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249777 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8515 PERF.10020 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8742	X	6686	-0-	-2056	-0-	6686	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	6740	-0-	-1720	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	6864	-0-	-669	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	6056	-0-	-424	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	6359	-0-	-616	-0-	6359	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	5781	-0-	-1194	-0-	5781	2			N	-0-					-0-

MOLAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249778 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8381 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7254	X	3499	-0-	-3755	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	579	-0-	-6441	-0-	579	2			N	-0-					-0-
10	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	528	1	7579	2	N	-0-					-0-
11	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	459	1	10158	2	N	-0-					-0-
12	11589	X	11589	-0-	-0-	-0-	432	1	11157	2	N	-0-					-0-
*01	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	472	1	9122	2	N	-0-					-0-

KL COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249779 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8093 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10689	X	10689	-0-	-0-	-0-	10689	2			N	-0-					-0-
09	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	10138	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	9757	-0-	-597	-0-	9757	2			N	-0-					-0-
11	10350	X	10158	-0-	-192	-0-	10158	2			N	-0-					-0-
12	10695	X	10152	-0-	-543	-0-	10152	2			N	-0-					-0-
01	10695	X	8915	-0-	-1780	-0-	8915	2			N	-0-					-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 249780 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7816 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
09	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	10409	2			N	-0-					-0-
10	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	10540	2			N	-0-					-0-
11	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	10108	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	10607	-0-	-150	-0-	10607	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	8704	-0-	-2053	-0-	8704	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
08	17949	X	12958	-0-	-4991	-0-	12958	2			N	-0-					-0-
09	16050	X	13170	-0-	-2880	-0-	13170	2			N	-0-					-0-
10	13343	X	13343	-0-	-0-	-0-	13343	2			N	-0-					-0-
11	12540	X	11092	-0-	-1448	-0-	11092	2			N	-0-					-0-
12	13609	X	11872	-0-	-1737	-0-	11872	2			N	-0-					-0-
01	13609	X	11899	-0-	-1710	-0-	11899	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
08	4898	X	1876	-0-	-3022	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	1848	-0-	-2562	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	1755	-0-	-942	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
11	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
12	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
01	1922	X	1696	-0-	-226	-0-	1696	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
08	6789	X	6127	-0-	-662	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	5947	-0-	-443	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	6130	-0-	-287	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
11	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
12	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5819	-0-	-319	-0-	5819	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249819 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7083 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12413	X	12413	-0-	-0-	-0-	12413	3			N	-0-					32
09	11731	X	11731	-0-	-0-	-0-	11731	3			N	-0-					32
10	12380	X	12380	-0-	-0-	-0-	12380	3			N	-0-					32
11	10945	X	10945	-0-	-0-	-0-	10945	3			N	-0-					32
12	12958	X	10539	-0-	-2419	-0-	10539	3			N	-0-					32
01	12400	X	8675	-0-	-3725	-0-	8675	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
08	10726	X	9732	-0-	-994	-0-	9732	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	9057	-0-	-1023	-0-	9057	2			N	-0-					-0-
10	10106	X	9400	-0-	-706	-0-	9400	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	8478	-0-	-1002	-0-	8478	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	8537	-0-	-1259	-0-	8537	2			N	-0-					-0-
01	9734	X	8525	-0-	-1209	-0-	8525	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
08	10819	X	10765	-0-	-54	-0-	10765	3			N	-0-					33
09	10470	X	10300	-0-	-170	-0-	10300	3			N	-0-					33
10	10819	X	10343	-0-	-476	-0-	10343	3			N	-0-					33
11	10470	X	10271	-0-	-199	-0-	10271	3			N	-0-					33
12	12493	X	10299	-0-	-2194	-0-	10299	3			N	-0-					33
01	10757	X	9407	-0-	-1350	-0-	9407	3			N	-0-					33

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
08	12462	X	12121	-0-	-341	-0-	12121	2			N	-0-					-0-
09	12060	X	11699	-0-	-361	-0-	11699	2			N	-0-					-0-
10	12462	X	12204	-0-	-258	-0-	12204	2			N	-0-					-0-
11	12098	X	12098	-0-	-0-	-0-	12098	2			N	-0-					-0-
12	12307	X	11578	-0-	-729	-0-	11578	2			N	-0-					-0-
01	12214	X	11990	-0-	-224	-0-	11990	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
08	19178	X	19178	-0-	-0-	-0-	80	1	19098	2	N	-0-					-0-
09	19837	X	19837	-0-	-0-	-0-	19837	2			N	-0-					-0-
10	20222	X	20222	-0-	-0-	-0-	20222	2			N	-0-					-0-
11	20291	X	20291	-0-	-0-	-0-	20291	2			N	-0-					-0-
12	20605	X	20605	-0-	-0-	-0-	20605	2			N	-0-					-0-
01	20491	X	20205	-0-	-286	-0-	20205	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
08	18600	X	16294	-0-	-2306	-0-	16294	2			N	-0-					-0-
09	18000	X	15374	-0-	-2626	-0-	15374	2			N	-0-					-0-
10	17608	X	14421	-0-	-3187	-0-	14421	2			N	-0-					-0-
11	15780	X	-0-	-0-	-15780	-0-					N	-0-					-0-
12	16306	X	2052	-0-	-14254	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
01	16306	X	13668	-0-	-2638	-0-	13668	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
WALSH RANCH WEST WELL #: Q 2H RRCID -> 249884 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7315 - 10190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1064	-0-	-145	-0-	1062	3	2	9	N	2	3	1			1
09	2250	N	851	-0-	-1399	-0-	851	3			N	-0-	1	1			-0-
10	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					N	1	1	1			-0-
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7843	X	7752	-0-	-91	-0-	7744	3	8	9	N	7	11	1			2
09	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	7798	3	13	9	N	12	12	1			2
10	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	7771	3	28	9	N	25	22	1			5
11	7500	X	6996	-0-	-504	-0-	6986	3	10	9	N	9	12	1			2
12	8060	X	7291	-0-	-769	-0-	7277	3	14	9	N	13	14	1			1
01	8060	X	6862	-0-	-1198	-0-	6837	3	25	9	N	23	21	1			3

CARTER NE UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 249907 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 7316 - 9682

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	6804	2	45	9	Y	41					163
09	6030	X	5884	-0-	-146	-0-	5884	2			Y	-0-					163
10	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	89	1	6628	2	Y	1					164
							1	9									
11	6030	X	5945	-0-	-85	-0-	82	1	5863	2	Y	-0-	113	1			51
12	7502	X	6713	-0-	-789	-0-	125	1	6588	2	Y	-0-					51
01	6851	X	5354	-0-	-1497	-0-	89	1	5265	2	Y	-0-					51

JAKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9039 - 11199

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10323	X	10209	-0-	-114	-0-	10209	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	9943	-0-	-47	-0-	9943	2			N	-0-					-0-
10	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	10344	2			N	-0-					-0-
11	9870	X	8069	-0-	-1801	-0-	8069	2			N	-0-					-0-
12	10261	X	9865	-0-	-396	-0-	9865	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	9345	-0-	-1009	-0-	9345	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249919 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8056 - 12045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10881	X	9302	-0-	-1579	-0-	387	1	8915	2	N	-0-					-0-
09	10530	X	9868	-0-	-662	-0-	313	1	9555	2	N	-0-					-0-
10	11369	X	11369	-0-	-0-	-0-	316	1	11053	2	N	-0-					-0-
11	11358	X	11358	-0-	-0-	-0-	279	1	11079	2	N	-0-					-0-
12	13194	X	13194	-0-	-0-	-0-	309	1	12885	2	N	-0-					-0-
01	11377	X	10406	-0-	-971	-0-	271	1	10135	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER WELL #: B 12H RRCID -> 249937 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7133 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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

08	8835	X	5865	-0-	-2970	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	6038	-0-	-2512	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	5829	-0-	-2634	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	6202	-0-	-1868	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	4975	-0-	-1876	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	4944	-0-	-1287	-0-	4944	2			N	-0-					-0-

TRWD A UNIT D WELL #: 3H RRCID -> 249940 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7103 - 8955

08	14477	X	12346	-0-	-2131	-0-	12346	2			N	-0-					-0-
09	13650	X	12138	-0-	-1512	-0-	12138	2			N	-0-					-0-
10	14105	X	12510	-0-	-1595	-0-	12510	2			N	-0-					-0-
11	13650	X	11594	-0-	-2056	-0-	11594	2			N	-0-					-0-
12	13020	X	11756	-0-	-1264	-0-	11756	2			N	-0-					-0-
01	12555	X	11867	-0-	-688	-0-	11867	2			N	-0-					-0-

TRWD C UNIT D WELL #: 5H RRCID -> 249946 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7080 - 10902

08	21242	X	21242	-0-	-0-	-0-	21242	2			N	-0-					-0-
09	20575	X	20575	-0-	-0-	-0-	20575	2			N	-0-					-0-
10	20467	X	20467	-0-	-0-	-0-	20467	2			N	-0-					-0-
11	18464	X	18464	-0-	-0-	-0-	18464	2			N	-0-					-0-
12	19223	X	19223	-0-	-0-	-0-	19223	2			N	-0-					-0-
*01	18633	X	18633	-0-	-0-	-0-	18633	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 2H RRCID -> 249950 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7044 - 9079

08	5425	X	2250	-0-	-3175	-0-	2250	3			N	-0-	7	1			1
09	5250	X	1731	-0-	-3519	-0-	1731	3			N	-0-	1	1			-0-
10	3968	X	10	-0-	-3958	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	1314	-0-	-1686	-0-	1311	3	3	9	N	3	3	1			-0-
12	2325	X	1541	-0-	-784	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
01	2263	X	875	-0-	-1388	-0-	854	3	21	9	N	19	15	1			4

WALSH RANCH WEST WELL #: H 3H RRCID -> 249957 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7023 - 9673

08	8463	X	6093	-0-	-2370	-0-	6086	3	7	9	N	6	16	1			3
09	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	8246	3	13	9	N	12	13	1			2
10	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	9277	3	25	9	N	23	17	1			8
11	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	7325	3	14	9	N	13	19	1			2
12	8525	X	6249	-0-	-2276	-0-	6243	3	6	9	N	5	6	1			1
*01	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	9629	3	35	9	N	32	29	1			4

PROPS FINDLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249958 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6047 - 7932

08	9424	X	9107	-0-	-317	-0-	9107	2			N	-0-					54
09	9120	X	8669	-0-	-451	-0-	8669	2			N	-0-					54
10	9424	X	8937	-0-	-487	-0-	8937	2			N	-0-					54
11	8940	X	8517	-0-	-423	-0-	8517	2			N	-0-					54
12	9176	X	8845	-0-	-331	-0-	8845	2			N	-0-					54
01	9114	X	8648	-0-	-466	-0-	8648	2			N	-0-					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	8365	2			N	-0-					-0-
09	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	225	-0-	-3991	-0-	225	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	-0-	-0-	-8100	-0-					N	-0-					-0-
12	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-					-0-
01	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					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
08	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	7018	-0-	-212	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	7389	-0-	-1353	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	7204	-0-	-1256	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	5998	-0-	-2744	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	6950	-0-	-738	-0-	6950	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 250142 COMPL. DATE 05/22/2009 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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8587	X	5800	-0-	-2787	-0-	5794	3	6	9	N	5	9	1			2
09	7890	X	5534	-0-	-2356	-0-	5528	3	6	9	N	5	6	1			1
10	11047	X	11047	-0-	-0-	-0-	11007	3	40	9	N	36	30	1			7
11	10393	X	10393	-0-	-0-	-0-	10379	3	14	9	N	13	18	1			2
12	6696	X	517	-0-	-6179	-0-	517	3			N	-0-	2	1			-0-
01	11036	X	-0-	-0-	-11036	-0-					N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 2H RRCID -> 250506 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6708 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*01	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 9H RRCID -> 250508 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7385 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8680	X	801	-0-	-7879	-0-	234	1	567	2	N	-0-					-0-
09	2370	X	176	-0-	-2194	-0-	176	2			N	-0-					-0-
10	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
11	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
*01	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6713	2			N	-0-					-0-

ICI LEJ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250510 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7710 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	300	1	5843	2	N	-0-					-0-
09	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	323	1	8575	2	N	-0-					-0-
10	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	56	1	1365	2	N	-0-					-0-
11	480	X	365	-0-	-115	-0-	117	1	248	2	N	-0-					-0-
12	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	308	1	7228	2	N	-0-					-0-
*01	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	307	1	5688	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EULESS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250515 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8273 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12586	X	10363	-0-	-2223	-0-	10363	2			N	-0-					-0-
09	12990	X	11732	-0-	-1258	-0-	11732	2			N	-0-					-0-
10	13423	X	11954	-0-	-1469	-0-	11954	2			N	-0-					-0-
11	12990	X	10879	-0-	-2111	-0-	10879	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	5783	-0-	-6338	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
01	12121	X	1902	-0-	-10219	-0-	1902	2			N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250519 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6870 - 9351

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					29
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

INDIAN CREEK WELL #: I 9H RRCID -> 250522 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7260 - 10016

08	15593	X	14586	-0-	-1007	-0-	14586	2			N	-0-					-0-
09	15060	X	12700	-0-	-2360	-0-	12700	2			N	-0-					-0-
10	14911	X	12069	-0-	-2842	-0-	12069	2			N	-0-					-0-
11	14400	X	11250	-0-	-3150	-0-	11250	2			N	-0-					-0-
12	14663	X	12313	-0-	-2350	-0-	12313	2			N	-0-					-0-
01	14601	X	11586	-0-	-3015	-0-	11586	2			N	-0-					-0-

AZLE TRWD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250526 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 8098 - 11542

08	5394	X	2602	-0-	-2792	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	2998	-0-	-1292	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	3253	-0-	-219	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2319	-0-	-381	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	1926	-0-	-1174	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2126	-0-	-1129	-0-	2126	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 250538 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8390 - 11126

08	13071	X	13071	-0-	-0-	-0-	13071	2			N	-0-					-0-
09	13890	X	13147	-0-	-743	-0-	13147	2			N	-0-					-0-
10	14353	X	13146	-0-	-1207	-0-	13146	2			N	-0-					-0-
11	13890	X	7141	-0-	-6749	-0-	7141	2			N	-0-					-0-
12	14322	X	9837	-0-	-4485	-0-	9837	2			N	-0-					-0-
01	13578	X	11806	-0-	-1772	-0-	11806	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 250541 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8184 - 11751

08	9455	X	8461	-0-	-994	-0-	312	1	8149	2	N	-0-					-0-
09	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	311	1	6899	2	N	-0-					-0-
10	9765	X	7047	-0-	-2718	-0-	293	1	6754	2	N	-0-					-0-
11	9450	X	8318	-0-	-1132	-0-	212	1	8106	2	N	-0-					-0-
12	9765	X	9611	-0-	-154	-0-	256	1	9355	2	N	-0-					-0-
*01	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	322	1	8812	2	N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 250545 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7029 - 10127

08	15903	X	14723	-0-	-1180	-0-	14723	2			N	-0-					-0-
09	15390	X	14391	-0-	-999	-0-	14391	2			N	-0-					-0-
10	15624	X	14237	-0-	-1387	-0-	14237	2			N	-0-					-0-
11	15548	X	15548	-0-	-0-	-0-	15548	2			N	-0-					-0-
12	15721	X	15721	-0-	-0-	-0-	15721	2			N	-0-					-0-
01	14880	X	14497	-0-	-383	-0-	14497	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 #: 13H RRCID -> 250627 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7214 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39835	X	38101	-0-	-1734	-0-	38101	2			N	-0-					-0-
09	38550	X	36494	-0-	-2056	-0-	36494	2			N	-0-					-0-
10	39835	X	37477	-0-	-2358	-0-	37477	2			N	-0-					-0-
11	37680	X	35869	-0-	-1811	-0-	35869	2			N	-0-					-0-
12	38595	X	36445	-0-	-2150	-0-	36445	2			N	-0-					-0-
01	38099	X	36222	-0-	-1877	-0-	36222	2			N	-0-					-0-

BISD WELL #: B 4H RRCID -> 250629 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7709 - 9554

08	10633	X	10312	-0-	-321	-0-	10312	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	9377	-0-	-823	-0-	9377	2			N	-0-					-0-
10	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	10728	2			N	-0-					-0-
11	10080	X	8680	-0-	-1400	-0-	8680	2			N	-0-					-0-
12	10416	X	8825	-0-	-1591	-0-	8825	2			N	-0-					-0-
01	10478	X	7539	-0-	-2939	-0-	7539	2			N	-0-					-0-

FINKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250632 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 9185 - 11211

08	2790	X	1005	-0-	-1785	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
10	1147	X	614	-0-	-533	-0-	614	2			N	-0-					-0-
11	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
12	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
*01	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 250636 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8331 - 10467

08	8897	X	7554	-0-	-1343	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	6777	-0-	-1833	-0-	6777	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	7626	-0-	-1302	-0-	7626	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	7265	-0-	-1375	-0-	7265	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	7540	-0-	-1388	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	6699	-0-	-927	-0-	6699	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 250638 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8670 - 10430

08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250642 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6811 - 8821

08	7440	X	6724	-0-	-716	-0-	6724	3			N	-0-					-0-
09	7470	X	6880	-0-	-590	-0-	6880	3			N	-0-					-0-
10	7719	X	6493	-0-	-1226	-0-	6493	3			N	-0-					-0-
11	7470	X	5108	-0-	-2362	-0-	5108	3			N	-0-					-0-
12	7595	X	6236	-0-	-1359	-0-	6236	3			N	-0-					-0-
01	7099	X	6771	-0-	-328	-0-	6771	3			N	-0-					-0-

WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250644 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7279 - 9897

08	14260	X	11715	-0-	-2545	-0-	11715	2			N	-0-					-0-
09	13800	X	10843	-0-	-2957	-0-	10843	2			N	-0-					-0-
10	14260	X	11160	-0-	-3100	-0-	11160	2			N	-0-					-0-
11	11580	X	10845	-0-	-735	-0-	10845	2			N	-0-					-0-
12	11718	X	10821	-0-	-897	-0-	10821	2			N	-0-					-0-
01	11718	X	10600	-0-	-1118	-0-	10600	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	10540	X	8373	-0-	-2167	-0-	8373	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	8188	-0-	-2012	-0-	8188	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	8103	-0-	-1476	-0-	8103	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	8020	-0-	-890	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	7750	-0-	-992	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	7658	-0-	-805	-0-	7658	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
08	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	310	1	4149	2	N	-0-					-0-
09	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	459	1	7550	2	N	-0-					-0-
10	10416	X	10416	-0-	-0-	-0-	419	1	9997	2	N	-0-					-0-
11	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	399	1	6921	2	N	-0-					-0-
12	8277	X	6515	-0-	-1762	-0-	468	1	6047	2	N	-0-					-0-
01	9052	X	8667	-0-	-385	-0-	425	1	8242	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 250656 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8489 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14012	X	13164	-0-	-848	-0-	13164	2			N	-0-					-0-
09	13320	X	11590	-0-	-1730	-0-	11590	2			N	-0-					-0-
10	14198	X	11502	-0-	-2696	-0-	11502	2			N	-0-					-0-
11	13740	X	11743	-0-	-1997	-0-	11743	2			N	-0-					-0-
12	14198	X	11319	-0-	-2879	-0-	11319	2			N	-0-					-0-
01	13175	X	11234	-0-	-1941	-0-	11234	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
08	12865	X	11671	-0-	-1194	-0-	444	1	11227	2	N	-0-					-0-
09	12450	X	9439	-0-	-3011	-0-	413	1	9026	2	N	-0-					-0-
10	12524	X	7619	-0-	-4905	-0-	452	1	7167	2	N	-0-					-0-
11	12120	X	6029	-0-	-6091	-0-	464	1	5565	2	N	-0-					-0-
12	12369	X	7635	-0-	-4734	-0-	444	1	7191	2	N	-0-					-0-
01	11656	X	7078	-0-	-4578	-0-	423	1	6655	2	N	-0-					-0-

VISTAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250661 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7151 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	13640	X	11065	-0-	-2575	-0-	11065	2			N	-0-					-0-
09	13200	X	10626	-0-	-2574	-0-	10626	2			N	-0-					-0-
10	13640	X	11064	-0-	-2576	-0-	11064	2			N	-0-					-0-
11	12420	X	10313	-0-	-2107	-0-	10313	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	10416	-0-	-1550	-0-	10416	2			N	-0-					-0-
01	11067	X	9662	-0-	-1405	-0-	9662	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
08	6386	X	4601	-0-	-1785	-0-	4582	2	19	9	Y	17	28	1			13
09	6180	X	4468	-0-	-1712	-0-	4451	2	17	9	Y	15					28
10	6386	X	4559	-0-	-1827	-0-	4558	2	1	9	Y	1	13	1			16
11	5190	X	2901	-0-	-2289	-0-	2900	2	1	9	Y	1	17	1			-0-
12	5332	X	5254	-0-	-78	-0-	5237	2	17	9	Y	15	13	1			2
*01	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4585	2	50	9	Y	45	42	1			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	11563	X	11563	-0-	-0-	-0-	11563	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	9319	-0-	-641	-0-	9319	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	9505	-0-	-322	-0-	9505	2			N	-0-					-0-
11	11190	X	9774	-0-	-1416	-0-	9774	2			N	-0-					-0-
12	11563	X	11134	-0-	-429	-0-	11134	2			N	-0-					-0-
01	11563	X	11218	-0-	-345	-0-	11218	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
08	20869	X	20869	-0-	-0-	-0-	20869	2			N	-0-					-0-
09	20589	X	20589	-0-	-0-	-0-	20589	2			N	-0-					-0-
10	16199	X	16199	-0-	-0-	-0-	16199	2			N	-0-					-0-
11	19230	X	13958	-0-	-5272	-0-	13958	2			N	-0-					-0-
12	21266	X	13846	-0-	-7420	-0-	13846	2			N	-0-					-0-
01	21266	X	12607	-0-	-8659	-0-	12607	2			N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: L 2H RRCID -> 250677 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5101 PERF. 7758 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	2996	-0-	-910	-0-	297	1	2675	3	N	22					36
							24	9									
09	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	343	1	3513	3	N	-0-					36
10	3968	X	3333	-0-	-635	-0-	364	1	2969	3	N	-0-					36
11	3840	X	2855	-0-	-985	-0-	377	1	2464	3	N	13					49
							14	9									
12	3999	X	3175	-0-	-824	-0-	443	1	2731	3	N	1					50
							1	9									
01	3999	X	3377	-0-	-622	-0-	435	1	2942	3	N	-0-					50

LITOGRAFIA WELL #: C 3H RRCID -> 250678 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7325 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7719	X	6847	-0-	-872	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	6101	-0-	-1009	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	6147	-0-	-1200	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	5750	-0-	-1360	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	5746	-0-	-1539	-0-	5746	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	5030	-0-	-1821	-0-	5030	2			N	-0-					-0-

SIDDONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250902 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7623 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7843	X	5339	-0-	-2504	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	6307	-0-	-1283	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	7007	-0-	-712	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	6516	-0-	-954	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	5676	-0-	-2043	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	6316	-0-	-690	-0-	6316	2			N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 250914 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 4944 PERF. 5486 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	1838	-0-	-1138	-0-	291	1	1543	3	Y	4					34
							4	9									
09	2520	X	2224	-0-	-296	-0-	338	1	1880	3	Y	5					39
							6	9									
10	2604	X	2251	-0-	-353	-0-	329	1	1904	3	Y	16					55
							18	9									
11	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	311	1	1642	3	Y	-0-					55
12	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	286	1	2054	3	Y	24	63	1			16
							26	9									
*01	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	306	1	2442	3	Y	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SDA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251066 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7791 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10757	X	9746	-0-	-1011	-0-	9746	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	9111	-0-	-849	-0-	9111	2			N	-0-					-0-
10	10137	X	6831	-0-	-3306	-0-	6831	2			N	-0-					-0-
11	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	9983	2			N	-0-					-0-
12	18579	X	18579	-0-	-0-	-0-	18579	2			N	-0-					-0-
*01	14632	X	14632	-0-	-0-	-0-	14632	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 251092 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8059 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12183	X	10742	-0-	-1441	-0-	10742	2			N	-0-					-0-
09	11790	X	10840	-0-	-950	-0-	10840	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	10561	-0-	-816	-0-	10561	2			N	-0-					-0-
11	10470	X	9336	-0-	-1134	-0-	9336	2			N	-0-					-0-
12	11191	X	9696	-0-	-1495	-0-	9696	2			N	-0-					-0-
01	11191	X	9206	-0-	-1985	-0-	9206	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 4H RRCID -> 251139 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 6934 - 7991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	X	1049	-0-	-563	-0-	1049	2			N	-0-					23
09	1860	X	1533	-0-	-327	-0-	1533	2			N	-0-					23
10	1922	X	810	-0-	-1112	-0-	810	2			N	-0-					23
11	1860	X	372	-0-	-1488	-0-	372	2			N	-0-					23
12	1736	X	273	-0-	-1463	-0-	273	2			N	-0-					23
01	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					23

WALSH RANCH WEST WELL #: T 4H RRCID -> 251144 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 7149 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2706	-0-	-425	-0-	2704	3	2	9	N	2	4	1			1
09	2790	X	2698	-0-	-92	-0-	2690	3	8	9	N	7	7	1			1
10	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3044	3	6	9	N	5	4	1			2
11	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2938	3	4	9	N	4	5	1			1
12	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2954	3	7	9	N	6	6	1			1
01	3038	X	3032	-0-	-6	-0-	3022	3	10	9	N	9	9	1			1

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251187 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7325 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7781	X	7080	-0-	-701	-0-	7080	2			Y	-0-					17
09	7530	X	6729	-0-	-801	-0-	6729	2			Y	-0-	9	1			8
10	7378	X	6816	-0-	-562	-0-	6816	2			Y	-0-					8
11	7080	X	6491	-0-	-589	-0-	6491	2			Y	-0-					8
12	7254	X	6538	-0-	-716	-0-	6538	2			Y	-0-					8
01	7068	X	6420	-0-	-648	-0-	6420	2			Y	-0-					8

C. V. MOORE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251322 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7866 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6355	X	5977	-0-	-378	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	4945	-0-	-1205	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	4755	-0-	-1073	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	4782	-0-	-1008	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	2547	-0-	-3436	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	2369	-0-	-3614	-0-	2369	2			N	-0-					-0-

RAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251374 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8142 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9393	X	5797	-0-	-3596	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	4512	-0-	-4578	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	4493	-0-	-4311	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	4800	-0-	-3720	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	4727	-0-	-2372	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
*01	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	7469	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD II WELL #: I 1H RRCID -> 251376 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6896 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13551	X	13551	-0-	-0-	-0-	13551	2			N	-0-					-0-
09	12700	X	12700	-0-	-0-	-0-	12700	2			N	-0-					-0-
10	12385	X	12385	-0-	-0-	-0-	12385	2			N	-0-					-0-
11	13110	X	11541	-0-	-1569	-0-	11541	2			N	-0-					-0-
12	13547	X	11539	-0-	-2008	-0-	11539	2			N	-0-					-0-
01	13547	X	11323	-0-	-2224	-0-	11323	2			N	-0-					-0-

WHITE A WELL #: 1H RRCID -> 251390 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9070 - 10099

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

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251392 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8257 - 9676

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7130	X	6427	-0-	-703	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
09	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	7171	2			N	-0-					-0-
10	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	7447	2			N	-0-					-0-
11	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	6983	-0-	-426	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	6594	-0-	-846	-0-	6594	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 2H RRCID -> 251441 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7781 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	5099	-0-	-16	-0-	5095	3	4	9	N	4	7	1			1
09	5010	X	4587	-0-	-423	-0-	4583	3	4	9	N	4	4	1			1
10	5425	X	5222	-0-	-203	-0-	5207	3	15	9	N	14	12	1			3
11	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5566	3	9	9	N	8	10	1			1
12	5549	X	5360	-0-	-189	-0-	5349	3	11	9	N	10	10	1			1
*01	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5352	3	18	9	N	16	15	1			2

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 1AH RRCID -> 251449 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8299 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5735	X	4554	-0-	-1181	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4602	-0-	-18	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	3838	-0-	-936	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	3720	-0-	-840	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	3399	-0-	-1344	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	2482	-0-	-2261	-0-	2482	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251468 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7867 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19228	X	19228	-0-	-0-	-0-	19228	2			N	-0-					-0-
09	15420	X	15148	-0-	-272	-0-	15148	2			N	-0-					-0-
10	15934	X	14662	-0-	-1272	-0-	14662	2			N	-0-					-0-
11	15743	X	15743	-0-	-0-	-0-	15743	2			N	-0-					-0-
12	20243	X	15714	-0-	-4529	-0-	15714	2			N	-0-					-0-
01	19220	X	14862	-0-	-4358	-0-	14862	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MADEWELL WELL #: 1H RRCID -> 251506 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9176 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	2118	-0-	-1912	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	899	-0-	-3001	-0-	899	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	933	-0-	-2105	-0-	933	2			N	-0-					-0-
11	2340	X	731	-0-	-1609	-0-	731	2			N	-0-					-0-
12	2108	X	1742	-0-	-366	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
01	2108	X	1342	-0-	-766	-0-	1342	2			N	-0-					-0-

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
08	9734	X	3081	-0-	-6653	-0-	3081	3			N	-0-					51
09	9420	X	9247	-0-	-173	-0-	9247	3			N	-0-					51
10	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	9422	3			N	-0-					51
11	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	8109	3			N	-0-					51
12	9548	X	8098	-0-	-1450	-0-	8098	3			N	-0-					51
01	9548	X	7395	-0-	-2153	-0-	7395	3			N	-0-					51

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
08	3658	X	3607	-0-	-51	-0-	3604	3	3	9	N	3	5	1			1
09	3150	X	2863	-0-	-287	-0-	2857	3	6	9	N	5	5	1			1
10	3224	X	2520	-0-	-704	-0-	2512	3	8	9	N	7	7	1			1
11	3480	X	1523	-0-	-1957	-0-	1521	3	2	9	N	2	3	1			-0-
12	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3882	3	3	9	N	3	3	1			-0-
01	3596	X	-0-	-0-	-3596	-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
08	11981	X	11981	-0-	-0-	-0-	469	1	11512	2	N	-0-					-0-
09	11294	X	11294	-0-	-0-	-0-	441	1	10853	2	N	-0-					-0-
10	12338	X	11528	-0-	-810	-0-	455	1	11073	2	N	-0-					-0-
11	11940	X	10717	-0-	-1223	-0-	449	1	10268	2	N	-0-					-0-
12	14694	X	10907	-0-	-3787	-0-	482	1	10425	2	N	-0-					-0-
01	11966	X	10869	-0-	-1097	-0-	445	1	10424	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
08	3627	X	3141	-0-	-486	-0-	3134	2	7	9	Y	6	3	1			4
09	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4942	2	19	9	Y	17					21
10	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4789	2	6	9	Y	5	10	1			16
11	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3702	2	14	9	Y	13	27	1			2
12	5115	X	4765	-0-	-350	-0-	4750	2	15	9	Y	14	14	1			2
01	5115	X	4419	-0-	-696	-0-	4375	2	44	9	Y	40	37	1			5

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
08	6169	X	5777	-0-	-392	-0-	494	1	5283	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	3592	-0-	-1628	-0-	526	1	3066	2	N	-0-					-0-
10	5022	X	3755	-0-	-1267	-0-	531	1	3224	2	N	-0-					-0-
11	5580	X	3591	-0-	-1989	-0-	510	1	3081	2	N	-0-					-0-
12	5766	X	3958	-0-	-1808	-0-	532	1	3426	2	N	-0-					-0-
01	5766	X	3810	-0-	-1956	-0-	536	1	3274	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
08	11966	X	-0-	-0-	-11966	-0-					N	-0-					-0-
09	10050	X	-0-	-0-	-10050	-0-					N	-0-					-0-
10	9703	X	-0-	-0-	-9703	-0-					N	-0-					-0-
11	6630	X	-0-	-0-	-6630	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		7586	-0-	7586	7586	7586	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		15795	-0-	15795	23381	15795	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
08	186	N	80	-0-	-106	-0-	80	1			N	-0-					-0-
09	3000	N	5633	-0-	2633	2633	426	1	5207	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	6788	-0-	3688	6321	419	1	6369	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	6311	-0-	3311	9632	415	1	5896	2	N	-0-					-0-
12	13721	X	4089	-0-	-9632	-0-	390	1	3699	2	N	-0-					-0-
*01	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	403	1	3790	2	N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251628 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7425 - 11155

08	22599	X	22237	-0-	-362	-0-	22237	2			N	-0-					-0-
09	21900	X	21664	-0-	-236	-0-	21664	2			N	-0-					-0-
10	22630	X	22293	-0-	-337	-0-	22293	2			N	-0-					-0-
11	21900	X	21396	-0-	-504	-0-	21396	2			N	-0-					-0-
12	22537	X	21758	-0-	-779	-0-	21758	2			N	-0-					-0-
01	22382	X	21332	-0-	-1050	-0-	21332	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 3H RRCID -> 251630 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6957 - 8853

08	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	195	1	4228	2	N	-0-					-0-
09	2820	X	1639	-0-	-1181	-0-	177	1	1462	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	2155	-0-	-759	-0-	177	1	1978	2	N	-0-					-0-
11	4290	X	2895	-0-	-1395	-0-	165	1	2730	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	2037	-0-	-2396	-0-	160	1	1877	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	2207	-0-	-2226	-0-	173	1	2034	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: F 6H RRCID -> 251653 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7260 - 10296

08	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	8592	3			Y	-0-					59
09	9900	X	8363	-0-	-1537	-0-	8139	3	224	9	Y	204	193	1			70
10	10230	X	8102	-0-	-2128	-0-	8102	3			Y	-0-					70
11	9900	X	8585	-0-	-1315	-0-	8585	3			Y	-0-					70
12	8649	X	8118	-0-	-531	-0-	8118	3			Y	-0-					70
*01	8649	X	8480	-0-	-169	-0-	8456	3	24	9	Y	22					92

ENGLER WELL #: 2H RRCID -> 251654 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8122 - 8927

08	4247	X	3822	-0-	-425	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3454	-0-	-446	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3907	-0-	-61	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3633	-0-	-177	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3709	-0-	-135	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3741	-0-	-165	-0-	3741	2			N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 2H RRCID -> 251679 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8190 - 11190

08	12090	X	9662	-0-	-2428	-0-	9662	2			N	-0-					-0-
09	10920	X	8565	-0-	-2355	-0-	8565	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	8563	-0-	-2721	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	7134	-0-	-3636	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	7730	-0-	-3058	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	7331	-0-	-2341	-0-	7331	2			N	-0-					-0-

KNAPP B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251919 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8115 - 9498

08	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	119	1	7375	2	N	-0-					-0-
09	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	50	1	9242	2	N	-0-					-0-
10	6448	X	4233	-0-	-2215	-0-	80	1	4153	2	N	-0-					-0-
11	7260	X	68	-0-	-7192	-0-	68	1			N	-0-					-0-
12	9610	X	23	-0-	-9587	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	120	-0-	-9490	-0-	61	1	59	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
08	12927	X	9444	-0-	-3483	-0-	9444	2			N	-0-					-0-
09	12510	X	6161	-0-	-6349	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
10	12927	X	9288	-0-	-3639	-0-	9288	2			N	-0-					-0-
11	11910	X	7977	-0-	-3933	-0-	7977	2			N	-0-					-0-
12	12245	X	9199	-0-	-3046	-0-	9199	2			N	-0-					-0-
*01	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	9815	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
08	17885	X	17885	-0-	-0-	-0-	17885	2			N	-0-					-0-
09	16543	X	16543	-0-	-0-	-0-	16543	2			N	-0-					-0-
10	16058	X	16058	-0-	-0-	-0-	16058	2			N	-0-					-0-
11	16522	X	16522	-0-	-0-	-0-	16522	2			N	-0-					-0-
12	15638	X	15638	-0-	-0-	-0-	15638	2			N	-0-					-0-
*01	13857	X	13857	-0-	-0-	-0-	13857	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
08	10168	X	9959	-0-	-209	-0-	9959	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	8536	-0-	-1184	-0-	8536	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	9347	-0-	-697	-0-	9347	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	8483	-0-	-1237	-0-	8483	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	9354	-0-	-597	-0-	9354	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	9469	-0-	-482	-0-	9469	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
08	8866	X	7560	-0-	-1306	-0-	7560	2			Y	-0-					86
09	8220	X	7214	-0-	-1006	-0-	7214	2			Y	-0-					86
10	8277	X	7412	-0-	-865	-0-	7412	2			Y	-0-					86
11	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	8725	2			Y	-0-					86
12	7781	X	7503	-0-	-278	-0-	7503	2			Y	-0-					86
*01	7564	X	6046	-0-	-1518	-0-	6046	2			Y	-0-					86

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
08	15748	X	11003	-0-	-4745	-0-	11003	2			N	-0-					-0-
09	15240	X	9255	-0-	-5985	-0-	9255	2			N	-0-					-0-
10	15748	X	15171	-0-	-577	-0-	15171	2			N	-0-					-0-
11	16337	X	16337	-0-	-0-	-0-	16337	2			N	-0-					-0-
12	13640	X	13145	-0-	-495	-0-	13145	2			N	-0-					-0-
01	15159	X	12198	-0-	-2961	-0-	12198	2			N	-0-					-0-

TIMBERVIEW B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251930 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7956 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6087	2	2	9	Y	2					68
09	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2			Y	-0-					68
10	6200	X	5770	-0-	-430	-0-	5770	2			Y	-0-					68
11	6000	X	5514	-0-	-486	-0-	5514	2			Y	-0-					68
12	6200	X	5005	-0-	-1195	-0-	5005	2			Y	-0-					68
01	6076	X	5514	-0-	-562	-0-	5504	2	10	9	Y	9	68	1			9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIMBROUGH XTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251932 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 7188 - 10060

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

SHOEBAR RANCH WELL #: J 2H RRCID -> 251933 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 6913 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	2010	-0-	-811	-0-	380	1	1626	3	Y	4					5
							4	9									
09	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	399	1	2100	3	Y	18					23
							20	9									
10	2418	X	2329	-0-	-89	-0-	463	1	1864	3	Y	2					25
							2	9									
11	2340	X	1507	-0-	-833	-0-	457	1	1030	3	Y	18					43
							20	9									
12	2604	X	1657	-0-	-947	-0-	479	1	1165	3	Y	12	40	1			15
							13	9									
01	2604	X	965	-0-	-1639	-0-	283	1	682	3	Y	-0-					15

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
08	13888	X	12434	-0-	-1454	-0-	12434	2			N	-0-					-0-
09	13200	X	12101	-0-	-1099	-0-	12101	2			N	-0-					-0-
10	14608	X	14608	-0-	-0-	-0-	14608	2			N	-0-					-0-
11	12908	X	12908	-0-	-0-	-0-	12908	2			N	-0-					-0-
12	14145	X	14145	-0-	-0-	-0-	14145	2			N	-0-					-0-
*01	13916	X	13916	-0-	-0-	-0-	13916	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
08	5208	X	3113	-0-	-2095	-0-	112	1	3001	2	N	-0-					118
09	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	296	1	5531	2	N	-0-					118
10	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	301	1	5481	2	N	40					158
							44	9									
11	4980	X	4940	-0-	-40	-0-	294	1	4646	2	N	-0-					158
12	6014	X	5246	-0-	-768	-0-	284	1	4916	2	N	42					200
							46	9									
01	6014	X	5643	-0-	-371	-0-	296	1	5347	2	N	-0-	179	1			21

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
08	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	9686	2			N	-0-					-0-
09	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	9854	2			N	-0-					-0-
10	10167	X	10167	-0-	-0-	-0-	10167	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	5858	-0-	-3502	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	6583	-0-	-3585	-0-	6583	2			N	-0-					-0-
*01	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	10655	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
08	6324	X	5856	-0-	-468	-0-	5856	2			N	-0-					115
09	5820	X	5619	-0-	-201	-0-	5619	2			N	-0-					115
10	6014	X	5757	-0-	-257	-0-	5757	2			N	-0-					115
11	5790	X	5397	-0-	-393	-0-	5397	2			N	-0-					115
12	5983	X	5888	-0-	-95	-0-	5888	2			N	-0-					115
01	5859	X	5497	-0-	-362	-0-	5497	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
08	17201	X	17201	-0-	-0-	-0-	17201	2			N	-0-					-0-
09	14581	X	14581	-0-	-0-	-0-	14581	2			N	-0-					-0-
10	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	9036	2			N	-0-					-0-
11	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
12	11323	X	11323	-0-	-0-	-0-	11323	2			N	-0-					-0-
01	1767	X	829	-0-	-938	-0-	829	2			N	-0-					-0-

PONDEROSA UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251960 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8364 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8866	X	8207	-0-	-659	-0-	362	1	7845	2	N	-0-					-0-
09	8880	X	6562	-0-	-2318	-0-	351	1	6211	2	N	-0-					-0-
10	9207	X	6429	-0-	-2778	-0-	362	1	6067	2	N	-0-					-0-
11	8910	X	6655	-0-	-2255	-0-	348	1	6307	2	N	-0-					-0-
12	9207	X	6963	-0-	-2244	-0-	345	1	6618	2	N	-0-					-0-
01	8215	X	6070	-0-	-2145	-0-	139	1	5931	2	N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 5H RRCID -> 251961 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7324 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11935	X	6547	-0-	-5388	-0-	163	1	6384	2	N	-0-					-0-
09	7950	X	5461	-0-	-2489	-0-	159	1	5302	2	N	-0-					-0-
10	8215	X	5845	-0-	-2370	-0-	172	1	5673	2	N	-0-					-0-
11	7950	X	5346	-0-	-2604	-0-	162	1	5184	2	N	-0-					-0-
12	7316	X	5860	-0-	-1456	-0-	173	1	5687	2	N	-0-					-0-
01	6541	X	4366	-0-	-2175	-0-	173	1	4193	2	N	-0-					-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251962 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8271 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11780	X	11465	-0-	-315	-0-	11465	2			N	-0-					-0-
09	11400	X	10803	-0-	-597	-0-	10803	2			N	-0-					-0-
10	11501	X	10741	-0-	-760	-0-	10741	2			N	-0-					-0-
11	11130	X	10150	-0-	-980	-0-	10150	2			N	-0-					-0-
12	11501	X	7914	-0-	-3587	-0-	7914	2			N	-0-					-0-
01	11470	X	6511	-0-	-4959	-0-	6511	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 12H RRCID -> 251963 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7263 - 13031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34820	X	34820	-0-	-0-	-0-	34820	2			N	-0-					-0-
09	33240	X	32320	-0-	-920	-0-	32320	2			N	-0-					-0-
10	35061	X	33330	-0-	-1731	-0-	33330	2			N	-0-					-0-
11	33930	X	32423	-0-	-1507	-0-	32423	2			N	-0-					-0-
12	35154	X	34238	-0-	-916	-0-	34238	2			N	-0-					-0-
01	34813	X	33872	-0-	-941	-0-	33872	2			N	-0-					-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251966 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8324 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16647	X	13996	-0-	-2651	-0-	13996	2			N	-0-					-0-
09	15360	X	14290	-0-	-1070	-0-	14290	2			N	-0-					-0-
10	15655	X	12289	-0-	-3366	-0-	12289	2			N	-0-					-0-
11	14280	X	13050	-0-	-1230	-0-	13050	2			N	-0-					-0-
12	14756	X	10321	-0-	-4435	-0-	10321	2			N	-0-					-0-
01	14756	X	12645	-0-	-2111	-0-	12645	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: C 3H RRCID -> 251968 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7988 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10912	X	10146	-0-	-766	-0-	10146	2			N	-0-					-0-
09	10590	X	9966	-0-	-624	-0-	9966	2			N	-0-					-0-
10	10943	X	9772	-0-	-1171	-0-	9772	2			N	-0-					-0-
11	10590	X	9476	-0-	-1114	-0-	9476	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	10071	-0-	-469	-0-	10071	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	9890	-0-	-402	-0-	9890	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
08	11036	X	10649	-0-	-387	-0-	10649	2			N	-0-					-0-
09	10680	X	9621	-0-	-1059	-0-	9621	2			N	-0-					-0-
10	11036	X	10363	-0-	-673	-0-	10363	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	8373	-0-	-1947	-0-	8373	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	10309	-0-	-355	-0-	10309	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	9630	-0-	-1034	-0-	9630	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
08	15438	X	12323	-0-	-3115	-0-	12323	2			N	-0-					-0-
09	13950	X	11193	-0-	-2757	-0-	11193	2			N	-0-					-0-
10	14415	X	10181	-0-	-4234	-0-	10181	2			N	-0-					-0-
11	12480	X	10571	-0-	-1909	-0-	10571	2			N	-0-					-0-
12	12338	X	6230	-0-	-6108	-0-	6230	2			N	-0-					-0-
01	12338	X	8383	-0-	-3955	-0-	8383	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
08	5487	X	5307	-0-	-180	-0-	531 25	1 9	4751	2	N	23	124	1			150
09	5250	X	5007	-0-	-243	-0-	497 21	1 9	4489	2	N	19					169
10	5425	X	5053	-0-	-372	-0-	513 18	1 9	4522	2	N	16	83	1			102
11	5160	X	4846	-0-	-314	-0-	499 24	1 9	4323	2	N	22					124
12	5301	X	4912	-0-	-389	-0-	510 28	1 9	4374	2	N	25					149
01	5301	X	4969	-0-	-332	-0-	517 28	1 9	4424	2	N	25					174

USA TRUST WELL #: A 2H RRCID -> 251979 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 9117 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7533	X	6921	-0-	-612	-0-	694 15	1 9	6212	2	N	14	69	1			101
09	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	727 20	1 9	6573	2	N	18					119
10	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	750 18	1 9	6612	2	N	16	93	1			42
11	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	727 28	1 9	6267	2	N	25					67
12	7564	X	7156	-0-	-408	-0-	745 24	1 9	6387	2	N	22					89
01	7564	X	7249	-0-	-315	-0-	756 28	1 9	6465	2	N	25					114

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
08	5518	X	4230	-0-	-1288	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4287	-0-	-843	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4124	-0-	-929	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	4140	-0-	-210	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
12	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
*01	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	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
08	10292	X	9023	-0-	-1269	-0-	9023	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	8664	-0-	-1296	-0-	8664	2			N	-0-					-0-
10	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	10403	2			N	-0-					-0-
11	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	9671	2			N	-0-					-0-
12	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	10047	2			N	-0-					-0-
01	10416	X	10018	-0-	-398	-0-	10018	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 8H RRCID -> 251985 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7328 - 10200

08	11351	X	11351	-0-	-0-	-0-	11351	2			N	-0-					-0-
09	11552	X	11552	-0-	-0-	-0-	11552	2			N	-0-					-0-
10	11466	X	11466	-0-	-0-	-0-	11466	2			N	-0-					-0-
11	10980	X	9643	-0-	-1337	-0-	9643	2			N	-0-					-0-
12	11935	X	9959	-0-	-1976	-0-	9959	2			N	-0-					-0-
01	11935	X	10298	-0-	-1637	-0-	10298	2			N	-0-					-0-

MARY ANN WHITE WELL #: B 1H RRCID -> 251986 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 6213 - 10311

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	11904	X	4040	-0-	-7864	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
09	12925	X	12925	-0-	-0-	-0-	12925	2			N	-0-					-0-
10	13722	X	13722	-0-	-0-	-0-	13722	2			N	-0-					-0-
11	12746	X	12746	-0-	-0-	-0-	12746	2			N	-0-					-0-
12	13361	X	8196	-0-	-5165	-0-	8196	2			N	-0-					-0-
01	13733	X	2180	-0-	-11553	-0-	2180	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 4H RRCID -> 251988 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7292 - 9130

08	8618	X	4578	-0-	-4040	-0-	204	1	4374	2	N	-0-					-0-
09	8340	X	4052	-0-	-4288	-0-	215	1	3837	2	N	-0-					-0-
10	8618	X	8249	-0-	-369	-0-	230	1	8019	2	N	-0-					-0-
11	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	203	1	8698	2	N	-0-					-0-
12	6851	X	6097	-0-	-754	-0-	216	1	5881	2	N	-0-					-0-
01	7533	X	3476	-0-	-4057	-0-	221	1	3255	2	N	-0-					-0-

BAKERS ACRES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251989 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7997 - 9764

08	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4206	-0-	-504	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4049	-0-	-818	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	3338	-0-	-1372	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	3733	-0-	-1320	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	3517	-0-	-1536	-0-	3517	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251991 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8097 - 10677

08	15903	X	14566	-0-	-1337	-0-	14566	2			N	-0-					-0-
09	15390	X	14032	-0-	-1358	-0-	14032	2			N	-0-					-0-
10	15717	X	14290	-0-	-1427	-0-	14290	2			N	-0-					-0-
11	14815	X	14815	-0-	-0-	-0-	14815	2			N	-0-					-0-
12	15379	X	15379	-0-	-0-	-0-	15379	2			N	-0-					-0-
*01	15311	X	15311	-0-	-0-	-0-	15311	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
08	25823	X	22795	-0-	-3028	-0-	22795	2			N	-0-					-0-
09	23640	X	21860	-0-	-1780	-0-	21860	2			N	-0-					-0-
10	24242	X	21861	-0-	-2381	-0-	21861	2			N	-0-					-0-
11	22980	X	20828	-0-	-2152	-0-	20828	2			N	-0-					-0-
12	23002	X	21290	-0-	-1712	-0-	21290	2			N	-0-					-0-
01	22785	X	20813	-0-	-1972	-0-	20813	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: C 2H RRCID -> 251999 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7900 - 10200

08	11470	X	10178	-0-	-1292	-0-	10178	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	10215	-0-	-795	-0-	10215	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	10028	-0-	-1349	-0-	10028	2			N	-0-					-0-
11	10350	X	9461	-0-	-889	-0-	9461	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	9639	-0-	-932	-0-	9639	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	9494	-0-	-1077	-0-	9494	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 252025 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7690 - 8848

08	7006	X	5233	-0-	-1773	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	3594	-0-	-3186	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
10	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	5946	-0-	-204	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	6025	-0-	-206	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	5750	-0-	-791	-0-	5750	2			N	-0-					-0-

TRWD UNIT WELL #: H 8H RRCID -> 252027 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 6988 - 10268

08	19871	X	16079	-0-	-3792	-0-	16079	2			N	-0-					-0-
09	19230	X	14016	-0-	-5214	-0-	14016	2			N	-0-					-0-
10	15748	X	13595	-0-	-2153	-0-	13595	2			N	-0-					-0-
11	16109	X	16109	-0-	-0-	-0-	16109	2			N	-0-					-0-
12	16089	X	14102	-0-	-1987	-0-	14102	2			N	-0-					-0-
01	16089	X	13807	-0-	-2282	-0-	13807	2			N	-0-					-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252030 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8169 - 9593

08	10239	X	10239	-0-	-0-	-0-	10239	2			N	-0-					-0-
09	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	2			N	-0-					-0-
10	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	11125	2			N	-0-					-0-
11	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	10612	2			N	-0-					-0-
12	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
*01	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252031 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9059 - 12156

08	9393	X	1846	-0-	-7547	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
09	14550	X	14550	-0-	-0-	-0-	14550	2			N	-0-					-0-
10	23139	X	23139	-0-	-0-	-0-	23139	2			N	-0-					-0-
11	12223	X	12223	-0-	-0-	-0-	12223	2			N	-0-					-0-
12	15035	X	2405	-0-	-12630	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
01	23126	X	3399	-0-	-19727	-0-	3399	2			N	-0-					-0-

KNAPP E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252033 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8414 - 11825

08	14415	X	11068	-0-	-3347	-0-	374	1	10694	2	N	-0-					-0-
09	13950	X	8625	-0-	-5325	-0-	420	1	8205	2	N	-0-					-0-
10	13268	X	9948	-0-	-3320	-0-	503	1	9445	2	N	-0-					-0-
11	14754	X	14754	-0-	-0-	-0-	790	1	13964	2	N	-0-					-0-
12	13477	X	13477	-0-	-0-	-0-	544	1	12933	2	N	-0-					-0-
*01	12911	X	12911	-0-	-0-	-0-	428	1	12483	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
08	7719	X	7017	-0-	-702	-0-	31	1	6986	2	N	-0-			-0-
09	7470	X	6619	-0-	-851	-0-	14	1	6605	2	N	-0-			-0-
10	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	23	1	8082	2	N	-0-			-0-
11	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	8620	2			N	-0-			-0-
12	7006	X	6916	-0-	-90	-0-	6916	2			N	-0-			-0-
01	8091	X	4600	-0-	-3491	-0-	4600	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
08	11222	X	8657	-0-	-2565	-0-	214	1	8443	2	N	-0-			-0-
09	10860	X	9176	-0-	-1684	-0-	181	1	8995	2	N	-0-			-0-
10	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	188	1	10394	2	N	-0-			-0-
11	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	197	1	8937	2	N	-0-			-0-
12	9486	X	8733	-0-	-753	-0-	172	1	8561	2	N	-0-			-0-
01	10354	X	3726	-0-	-6628	-0-	99	1	3627	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
08	12090	X	888	-0-	-11202	-0-	888	1			N	-0-			-0-
09	10950	X	795	-0-	-10155	-0-	795	1			N	-0-			-0-
10	9734	X	754	-0-	-8980	-0-	754	1			N	-0-			-0-
11	8820	X	1355	-0-	-7465	-0-	1355	1			N	-0-			-0-
12	8153	X	1063	-0-	-7090	-0-	1063	1			N	-0-			-0-
01	899	X	846	-0-	-53	-0-	846	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
08	1550	X	1391	-0-	-159	-0-	473	1	918	2	N	-0-			-0-
09	1500	X	742	-0-	-758	-0-	381	1	361	2	N	-0-			-0-
10	1550	N	616	-0-	-934	-0-	616	1			N	-0-			-0-
11	1350	N	856	-0-	-494	-0-	856	1			N	-0-			-0-
12	775	N	398	-0-	-377	-0-	398	1			N	-0-			-0-
01	620	N	68	-0-	-552	-0-	68	1			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
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-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
08	12183	X	11939	-0-	-244	-0-	11939	2			N	-0-			-0-
09	12240	X	11428	-0-	-812	-0-	11428	2			N	-0-			-0-
10	12710	X	11018	-0-	-1692	-0-	11018	2			N	-0-			-0-
11	12300	X	10171	-0-	-2129	-0-	10171	2			N	-0-			-0-
12	12710	X	10263	-0-	-2447	-0-	10263	2			N	-0-			-0-
01	11935	X	9211	-0-	-2724	-0-	9211	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
08	16682	X	16682	-0-	-0-	-0-	16682	2			N	-0-			-0-
09	16860	X	15477	-0-	-1383	-0-	15477	2			N	-0-			-0-
10	17422	X	15259	-0-	-2163	-0-	15259	2			N	-0-			-0-
11	16860	X	14444	-0-	-2416	-0-	14444	2			N	-0-			-0-
12	16988	X	14856	-0-	-2132	-0-	14856	2			N	-0-			-0-
01	16678	X	14282	-0-	-2396	-0-	14282	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
08	10633	X	9456	-0-	-1177	-0-	9456	2			N	-0-					-0-
09	10379	X	10379	-0-	-0-	-0-	10379	2			N	-0-					-0-
10	10567	X	10567	-0-	-0-	-0-	10567	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	9286	-0-	-194	-0-	9286	2			N	-0-					-0-
12	10726	X	9373	-0-	-1353	-0-	9373	2			N	-0-					-0-
01	10726	X	9201	-0-	-1525	-0-	9201	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 252081 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8086 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-					N	-0-					-0-
09	7620	X	207	-0-	-7413	-0-	207	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	5591	-0-	-1632	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
11	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	8637	2			N	-0-					-0-
12	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	9717	2			N	-0-					-0-
*01	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	9637	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252083 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7253 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
09	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
10	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
11	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
12	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2593	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	2201	X	1995	-0-	-206	-0-	1992	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TRWD GIRL SCOUT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252216 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7660 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7502	X	7054	-0-	-448	-0-	7054	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	6886	-0-	-344	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	6314	-0-	-909	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6807	-0-	-183	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	6592	-0-	-538	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	6355	-0-	-775	-0-	6355	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252233 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7137 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14322	X	13690	-0-	-632	-0-	13679	3	11	9	N	10	18	1			3
09	13800	X	12846	-0-	-954	-0-	12825	3	21	9	N	19	19	1			3
10	14260	X	10162	-0-	-4098	-0-	10130	3	32	9	N	29	26	1			6
11	13290	X	7849	-0-	-5441	-0-	7838	3	11	9	N	10	14	1			2
12	13733	X	8309	-0-	-5424	-0-	8288	3	21	9	N	19	19	1			2
01	13702	X	8929	-0-	-4773	-0-	8887	3	42	9	N	38	34	1			6

GERY SMITH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252338 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7922 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	237	1	10109	2	N	-0-					-0-
09	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	229	1	8778	2	N	-0-					-0-
10	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	247	1	9527	2	N	-0-					-0-
11	10534	X	10534	-0-	-0-	-0-	235	1	10299	2	N	-0-					-0-
12	10354	X	5200	-0-	-5154	-0-	329	1	4871	2	N	-0-					-0-
01	10354	X	306	-0-	-10048	-0-	306	1			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 252340 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8242 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12840	X	12840	-0-	-0-	-0-	12840	2			N	-0-					-0-
09	12494	X	12494	-0-	-0-	-0-	12494	2			N	-0-					-0-
10	13795	X	12396	-0-	-1399	-0-	12396	2			N	-0-					-0-
11	13350	X	12003	-0-	-1347	-0-	12003	2			N	-0-					-0-
12	13795	X	12489	-0-	-1306	-0-	12489	2			N	-0-					-0-
01	12896	X	12230	-0-	-666	-0-	12230	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
08	9703	X	9389	-0-	-314	-0-	9389	2			N	-0-					-0-
09	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	9703	2			N	-0-					-0-
10	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	10433	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	9590	-0-	-310	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
12	12389	X	12389	-0-	-0-	-0-	12389	2			N	-0-					-0-
*01	14268	X	14268	-0-	-0-	-0-	14268	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 8H RRCID -> 252342 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7126 - 8970

08	10013	X	7764	-0-	-2249	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	8913	-0-	-777	-0-	8913	2			N	-0-					-0-
10	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	9325	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	8775	-0-	-105	-0-	8775	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	9006	-0-	-201	-0-	9006	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	8908	-0-	-423	-0-	8908	2			N	-0-					-0-

TRWD WC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252343 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6945 - 9385

08	10385	X	10119	-0-	-266	-0-	10119	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	9926	-0-	-34	-0-	9926	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	8454	-0-	-1280	-0-	8454	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	9278	-0-	-502	-0-	9278	2			N	-0-					-0-
12	10261	X	9434	-0-	-827	-0-	9434	2			N	-0-					-0-
01	10261	X	9435	-0-	-826	-0-	9435	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: H 7H RRCID -> 252346 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6954 - 10792

08	18166	X	16873	-0-	-1293	-0-	16873	2			N	-0-					-0-
09	17190	X	16249	-0-	-941	-0-	16249	2			N	-0-					-0-
10	17360	X	16693	-0-	-667	-0-	16693	2			N	-0-					-0-
11	16650	X	15812	-0-	-838	-0-	15812	2			N	-0-					-0-
12	16988	X	16079	-0-	-909	-0-	16079	2			N	-0-					-0-
01	16864	X	15759	-0-	-1105	-0-	15759	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 5H RRCID -> 252347 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7331 - 10046

08	6231	X	4816	-0-	-1415	-0-	609	1	4207	2	N	-0-					-0-
09	5940	X	5202	-0-	-738	-0-	692	1	4510	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	5516	-0-	-374	-0-	729	1	4787	2	N	-0-					-0-
11	5610	X	5519	-0-	-91	-0-	752	1	4767	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	5541	-0-	-8	-0-	782	1	4759	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	5469	-0-	-49	-0-	726	1	4743	2	N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252353 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7327 - 10889

08	15469	X	14342	-0-	-1127	-0-	14342	2			Y	-0-					8
09	15612	X	15612	-0-	-0-	-0-	15612	2			Y	-0-					8
10	14911	X	14195	-0-	-716	-0-	14195	2			Y	-0-					8
11	14588	X	14588	-0-	-0-	-0-	14588	2			Y	-0-					8
12	16120	X	14858	-0-	-1262	-0-	14858	2			Y	-0-					8
01	16120	X	15388	-0-	-732	-0-	15388	2			Y	-0-					8

COLONIAL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252354 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7882 - 9366

08	6200	X	5774	-0-	-426	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	3016	-0-	-2834	-0-	375	1	2641	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	5719	-0-	-264	-0-	408	1	5311	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	4552	-0-	-1238	-0-	378	1	4174	2	N	-0-					-0-
12	5766	X	5176	-0-	-590	-0-	408	1	4768	2	N	-0-					-0-
01	5766	X	4843	-0-	-923	-0-	423	1	4420	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
08	11098	X	10374	-0-	-724	-0-	10374	2			N	-0-					-0-
09	12300	X	9682	-0-	-2618	-0-	9682	2			N	-0-					-0-
10	12710	X	8783	-0-	-3927	-0-	8783	2			N	-0-					-0-
11	12300	X	8396	-0-	-3904	-0-	8396	2			N	-0-					-0-
12	10881	X	8703	-0-	-2178	-0-	8703	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	7848	-0-	-2537	-0-	7848	2			N	-0-					-0-

SHERRILL KNAPP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252356 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8587 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNAPP D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252364 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8256 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13253	X	13253	-0-	-0-	-0-	136	1	13117	2	N	-0-					-0-
09	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	397	1	10458	2	N	-0-					-0-
10	12480	X	12480	-0-	-0-	-0-	551	1	11929	2	N	-0-					-0-
11	10830	X	10830	-0-	-0-	-0-	831	1	9999	2	N	-0-					-0-
12	13360	X	13360	-0-	-0-	-0-	542	1	12818	2	N	-0-					-0-
*01	12858	X	12858	-0-	-0-	-0-	427	1	12431	2	N	-0-					-0-

KNAPP C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252366 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8069 - 11751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13547	X	10794	-0-	-2753	-0-	387	1	10407	2	N	-0-					-0-
09	11490	X	11200	-0-	-290	-0-	382	1	10818	2	N	-0-					-0-
10	11563	X	10609	-0-	-954	-0-	369	1	10240	2	N	-0-					-0-
11	10440	X	9799	-0-	-641	-0-	351	1	9448	2	N	-0-					-0-
12	11563	X	9642	-0-	-1921	-0-	331	1	9311	2	N	-0-					-0-
01	11563	X	8391	-0-	-3172	-0-	244	1	8147	2	N	-0-					-0-

SOUTH JACOBS BRANCH A WELL #: 1H RRCID -> 252367 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6099 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5239	X	5042	-0-	-197	-0-	4943	2	99	9	N	90	113	1			52
09	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5013	2	50	9	N	45					97
10	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4858	2	44	9	N	40					137
11	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4897	2	32	9	N	29	152	1			14
12	5239	X	4789	-0-	-450	-0-	4789	2			N	-0-					14
01	5239	X	4866	-0-	-373	-0-	4814	2	52	9	N	47					61

MCCUTCHIN WELL #: 1H RRCID -> 252369 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8518 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14291	X	11614	-0-	-2677	-0-	11614	2			N	-0-					-0-
09	13830	X	12309	-0-	-1521	-0-	12309	2			N	-0-					-0-
10	14260	X	12208	-0-	-2052	-0-	12208	2			N	-0-					-0-
11	13800	X	11962	-0-	-1838	-0-	11962	2			N	-0-					-0-
12	13733	X	12189	-0-	-1544	-0-	12189	2			N	-0-					-0-
01	12710	X	11927	-0-	-783	-0-	11927	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: A 2H RRCID -> 252386 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7560 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	375	1	8517	2	N	-0-					-0-
09	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	342	1	9423	2	N	-0-					-0-
10	9517	X	8759	-0-	-758	-0-	159	1	8600	2	N	-0-					-0-
11	9210	X	7549	-0-	-1661	-0-	118	1	7431	2	N	-0-					-0-
12	11005	X	7886	-0-	-3119	-0-	123	1	7763	2	N	-0-					-0-
01	10106	X	8360	-0-	-1746	-0-	163	1	8197	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
08	11780	X	8584	-0-	-3196	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	7926	-0-	-2694	-0-	7926	2			N	-0-					-0-
10	16336	X	16336	-0-	-0-	-0-	16336	2			N	-0-					-0-
11	12691	X	12691	-0-	-0-	-0-	12691	2			N	-0-					-0-
12	11289	X	11289	-0-	-0-	-0-	11289	2			N	-0-					-0-
01	16337	X	10848	-0-	-5489	-0-	10848	2			N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 14H RRCID -> 252389 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7647 - 9653

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27991	X	8732	-0-	-19259	-0-	8732	2			N	-0-					-0-
09	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	8221	2			N	-0-					-0-
10	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	9506	2			N	-0-					-0-
11	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	7919	2			N	-0-					-0-
12	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	8512	2			N	-0-					-0-
*01	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	7697	2			N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 5H RRCID -> 252393 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8132 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8060	X	5032	-0-	-3028	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6606	-0-	-384	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	4668	-0-	-1222	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	6180	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6488	-0-	-332	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	6321	-0-	-499	-0-	6321	2			N	-0-					-0-

FLOWERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252394 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8752 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	4461	-0-	-3039	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	1935	-0-	-5815	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	552	-0-	-6948	-0-	552	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	3058	-0-	-3669	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	3173	-0-	-3554	-0-	3173	2			N	-0-					-0-

HOBDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252396 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7747 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17143	X	15822	-0-	-1321	-0-	15822	2			N	-0-					-0-
09	15156	X	15156	-0-	-0-	-0-	15156	2			N	-0-					-0-
10	15587	X	15587	-0-	-0-	-0-	15587	2			N	-0-					-0-
11	15300	X	14571	-0-	-729	-0-	14571	2			N	-0-					-0-
12	15810	X	13858	-0-	-1952	-0-	13858	2			N	-0-					-0-
01	15810	X	14289	-0-	-1521	-0-	14289	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
08	11532	X	10752	-0-	-780	-0-	10752	2			N	-0-					-0-
09	11160	X	10297	-0-	-863	-0-	10297	2			N	-0-					-0-
10	11160	X	10848	-0-	-312	-0-	10848	2			N	-0-					-0-
11	10500	X	10291	-0-	-209	-0-	10291	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	7653	-0-	-3104	-0-	7653	2			N	-0-					-0-
01	10850	X	10626	-0-	-224	-0-	10626	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 8H RRCID -> 252400 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7509 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13485	X	11939	-0-	-1546	-0-	11939	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	11175	-0-	-1245	-0-	11175	2			N	-0-					-0-
10	12834	X	11432	-0-	-1402	-0-	11432	2			N	-0-					-0-
11	12000	X	10587	-0-	-1413	-0-	10587	2			N	-0-					-0-
12	12059	X	10448	-0-	-1611	-0-	10448	2			N	-0-					-0-
01	11935	X	9665	-0-	-2270	-0-	9665	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 6H RRCID -> 252402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7410 - 9832

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10912	X	10689	-0-	-223	-0-	10689	2			N	-0-					-0-
09	10440	X	10206	-0-	-234	-0-	10206	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	10509	2			N	-0-					-0-
11	10350	X	9426	-0-	-924	-0-	9426	2			N	-0-					-0-
12	10695	X	9686	-0-	-1009	-0-	9686	2			N	-0-					-0-
01	10695	X	9787	-0-	-908	-0-	9787	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
08	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	11336	2			N	-0-					-0-
09	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	10922	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	11380	-0-	-214	-0-	11380	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	10745	-0-	-475	-0-	10745	2			N	-0-					-0-
12	11594	X	10956	-0-	-638	-0-	10956	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	10889	-0-	-488	-0-	10889	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
08	9517	X	8536	-0-	-981	-0-	8536	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	8071	-0-	-779	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	8009	-0-	-950	-0-	8009	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	7318	-0-	-992	-0-	7318	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	7401	-0-	-1124	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	7141	-0-	-1384	-0-	7141	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
08	26164	X	22562	-0-	-3602	-0-	22562	2			N	-0-					-0-
09	23340	X	21449	-0-	-1891	-0-	21449	2			N	-0-					-0-
10	23281	X	22692	-0-	-589	-0-	22692	2			N	-0-					-0-
11	22530	X	21749	-0-	-781	-0-	21749	2			N	-0-					-0-
12	22909	X	20264	-0-	-2645	-0-	20264	2			N	-0-					-0-
01	22692	X	18068	-0-	-4624	-0-	18068	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
08	16988	X	12088	-0-	-4900	-0-	12088	2			N	-0-					-0-
09	15840	X	1666	-0-	-14174	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
10	15004	X	609	-0-	-14395	-0-	609	2			N	-0-					-0-
11	14520	X	394	-0-	-14126	-0-	394	2			N	-0-					-0-
12	13051	X	365	-0-	-12686	-0-	365	2			N	-0-					-0-
01	12090	X	628	-0-	-11462	-0-	628	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
08	7595	X	2522	-0-	-5073	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	4204	-0-	-3146	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	7372	-0-	-223	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	4515	-0-	-1605	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
12	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	10541	2			N	-0-					-0-
*01	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	11125	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
08	17856	X	15813	-0-	-2043	-0-	15813	2			N	-0-					-0-
09	17070	X	14191	-0-	-2879	-0-	14191	2			N	-0-					-0-
10	17112	X	14734	-0-	-2378	-0-	14734	2			N	-0-					-0-
11	16350	X	14776	-0-	-1574	-0-	14776	2			N	-0-					-0-
12	16337	X	14893	-0-	-1444	-0-	14893	2			N	-0-					-0-
01	15810	X	12942	-0-	-2868	-0-	12942	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
08	17453	X	14167	-0-	-3286	-0-	14167	2			N	-0-					-0-
09	16050	X	13661	-0-	-2389	-0-	13661	2			N	-0-					-0-
10	15531	X	14836	-0-	-695	-0-	14836	2			N	-0-					-0-
11	15030	X	11837	-0-	-3193	-0-	11837	2			N	-0-					-0-
12	15531	X	10665	-0-	-4866	-0-	10665	2			N	-0-					-0-
01	14849	X	10182	-0-	-4667	-0-	10182	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
08	21838	X	21838	-0-	-0-	-0-	21838	2			N	-0-					-0-
09	21768	X	21768	-0-	-0-	-0-	21768	2			N	-0-					-0-
10	22041	X	20625	-0-	-1416	-0-	20625	2			N	-0-					-0-
11	21330	X	17871	-0-	-3459	-0-	17871	2			N	-0-					-0-
12	23839	X	14625	-0-	-9214	-0-	14625	2			N	-0-					-0-
01	22506	X	16594	-0-	-5912	-0-	16594	2			N	-0-					-0-

RAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252491 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7382 - 9418

08	15159	X	12237	-0-	-2922	-0-	12237	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	10164	-0-	-2256	-0-	10164	2			N	-0-					-0-
10	11904	X	11075	-0-	-829	-0-	11075	2			N	-0-					-0-
11	11850	X	11042	-0-	-808	-0-	11042	2			N	-0-					-0-
12	12245	X	11534	-0-	-711	-0-	11534	2			N	-0-					-0-
01	12245	X	12215	-0-	-30	-0-	12215	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252493 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8025 - 9705

08	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3288	-0-	-582	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	2841	-0-	-1158	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	957	-0-	-2913	-0-	957	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	495	-0-	-2915	-0-	495	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	184	-0-	-3226	-0-	184	2			N	-0-					-0-

SKILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252494 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6707 - 8391

08	5084	X	4887	-0-	-197	-0-	346	1	4541	2	N	-0-					27
09	5250	X	4235	-0-	-1015	-0-	328	1	3907	2	N	-0-					27
10	5425	X	4398	-0-	-1027	-0-	347	1	4051	2	N	-0-					27
11	5250	X	3976	-0-	-1274	-0-	341	1	3635	2	N	-0-					27
12	5053	X	4449	-0-	-604	-0-	451	1	3998	2	N	-0-					27
01	4898	X	3896	-0-	-1002	-0-	461	1	3435	2	N	-0-					27

TRWD BBC E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252495 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 7296 - 10088

08	29202	X	27453	-0-	-1749	-0-	27453	2			N	-0-					-0-
09	27450	X	25930	-0-	-1520	-0-	25930	2			N	-0-					-0-
10	28179	X	26253	-0-	-1926	-0-	26253	2			N	-0-					-0-
11	27210	X	25335	-0-	-1875	-0-	25335	2			N	-0-					-0-
12	27900	X	26007	-0-	-1893	-0-	26007	2			N	-0-					-0-
01	27466	X	25737	-0-	-1729	-0-	25737	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252496 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8065 - 10101

08	21731	X	7728	-0-	-14003	-0-	7728	2			N	-0-					-0-
09	19740	X	15912	-0-	-3828	-0-	15912	2			N	-0-					-0-
10	19716	X	15937	-0-	-3779	-0-	15937	2			N	-0-					-0-
11	17370	X	14267	-0-	-3103	-0-	14267	2			N	-0-					-0-
12	16430	X	10839	-0-	-5591	-0-	10839	2			N	-0-					-0-
01	16430	X	11268	-0-	-5162	-0-	11268	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252498 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 9667

08	13857	X	8981	-0-	-4876	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
09	13410	X	8351	-0-	-5059	-0-	8351	2			N	-0-					-0-
10	11005	X	8049	-0-	-2956	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	7248	-0-	-3402	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
12	11592	X	11592	-0-	-0-	-0-	11592	2			N	-0-					-0-
*01	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	10036	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
08	12664	X	12664	-0-	-0-	-0-	12664	2			N	-0-					-0-
09	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	12543	2			N	-0-					-0-
10	12710	X	12139	-0-	-571	-0-	12139	2			N	-0-					-0-
11	12300	X	11896	-0-	-404	-0-	11896	2			N	-0-					-0-
12	12958	X	12204	-0-	-754	-0-	12204	2			N	-0-					-0-
01	12958	X	12182	-0-	-776	-0-	12182	2			N	-0-					-0-

YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252501 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6862 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16647	X	15395	-0-	-1252	-0-	15395	2			N	-0-					20
09	16170	X	15399	-0-	-771	-0-	15399	2			N	-0-					20
10	16709	X	15650	-0-	-1059	-0-	15650	2			N	-0-					20
11	16170	X	13195	-0-	-2975	-0-	13195	2			N	-0-					20
12	15903	X	7586	-0-	-8317	-0-	7586	2			N	-0-					20
01	15903	X	13480	-0-	-2423	-0-	13480	2			N	-0-					20

CD FINCHER UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 252600 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8066 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8122	X	7358	-0-	-764	-0-	7358	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	5080	-0-	-4850	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
10	10261	X	6431	-0-	-3830	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
11	10670	X	10670	-0-	-0-	-0-	10670	2			N	-0-					-0-
12	9424	X	9235	-0-	-189	-0-	9235	2			N	-0-					-0-
*01	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	7955	2			N	-0-					-0-

FLOWERS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252604 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8597 - 11545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11532	X	559	-0-	-10973	-0-	559	2			N	-0-					-0-
09	11160	X	315	-0-	-10845	-0-	315	2			N	-0-					-0-
10	11532	X	3999	-0-	-7533	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
11	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	9256	2			N	-0-					-0-
12	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	10455	2			N	-0-					-0-
*01	13549	X	13549	-0-	-0-	-0-	13549	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252605 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8878 - 11219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13578	X	9672	-0-	-3906	-0-	9672	2			N	-0-					-0-
09	10890	X	8995	-0-	-1895	-0-	8995	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	9312	-0-	-1011	-0-	9312	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	8262	-0-	-1098	-0-	8262	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	8618	-0-	-1054	-0-	8618	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	8437	-0-	-1235	-0-	8437	2			N	-0-					-0-

CE OWENS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252606 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6959 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11966	X	11274	-0-	-692	-0-	11274	2			N	-0-					-0-
09	11610	X	10580	-0-	-1030	-0-	10580	2			N	-0-					-0-
10	12090	X	10695	-0-	-1395	-0-	10695	2			N	-0-					-0-
11	11700	X	10644	-0-	-1056	-0-	10644	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	11010	-0-	-956	-0-	11010	2			N	-0-					-0-
01	11284	X	10804	-0-	-480	-0-	10804	2			N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 252607 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8158 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19592	X	16620	-0-	-2972	-0-	16620	2			N	-0-					-0-
09	18960	X	13773	-0-	-5187	-0-	13773	2			N	-0-					-0-
10	18941	X	16279	-0-	-2662	-0-	16279	2			N	-0-					-0-
11	17070	X	16592	-0-	-478	-0-	16592	2			N	-0-					-0-
12	16616	X	12302	-0-	-4314	-0-	12302	2			N	-0-					-0-
01	16616	X	15621	-0-	-995	-0-	15621	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD TWIN POINTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252609 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7374 - 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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 252612 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7141 - 8299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	1053	-0-	-2512	-0-	1044	3	9	9	Y	8	18	1			7
09	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3675	3	14	9	Y	13					20
10	3565	X	3411	-0-	-154	-0-	3411	3			Y	-0-	9	1			11
11	3420	X	2963	-0-	-457	-0-	2953	3	10	9	Y	9	19	1			1
12	3813	X	3452	-0-	-361	-0-	3444	3	8	9	Y	7	7	1			1
01	3813	X	2623	-0-	-1190	-0-	2594	3	29	9	Y	26	25	1			2

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
08	7316	X	6463	-0-	-853	-0-	6463	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	5831	-0-	-829	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	5896	-0-	-862	-0-	5896	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5815	-0-	-425	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	5799	-0-	-649	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	5804	-0-	-644	-0-	5804	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
08	12648	X	10561	-0-	-2087	-0-	10561	2			N	-0-					-0-
09	12240	X	9811	-0-	-2429	-0-	9811	2			N	-0-					-0-
10	12462	X	7540	-0-	-4922	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
11	10620	X	8347	-0-	-2273	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
12	10974	X	7321	-0-	-3653	-0-	7321	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	8241	-0-	-2330	-0-	8241	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
08	3968	X	2412	-0-	-1556	-0-	2402	2	10	9	Y	9	16	1			7
09	3720	X	2565	-0-	-1155	-0-	2555	2	10	9	Y	9					16
10	3844	X	2705	-0-	-1139	-0-	2703	2	2	9	Y	2	8	1			10
11	3090	X	2643	-0-	-447	-0-	2635	2	8	9	Y	7	16	1			1
12	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2877	2	10	9	Y	9	9	1			1
*01	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2786	2	29	9	Y	26	24	1			3

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
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
12	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			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
08	34689	X	31552	-0-	-3137	-0-	31552	3			N	-0-					-0-
09	34500	X	27063	-0-	-7437	-0-	27063	3			N	-0-					-0-
10	35650	X	25512	-0-	-10138	-0-	25512	3			N	-0-					-0-
11	34500	X	22055	-0-	-12445	-0-	22055	3			N	-0-					-0-
12	34007	X	24816	-0-	-9191	-0-	24816	3			N	-0-					-0-
01	31558	X	21662	-0-	-9896	-0-	21662	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	7077	2			N	-0-					-0-
09	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7158	2			N	-0-					-0-
10	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	7080	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	5901	-0-	-939	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	6294	-0-	-1115	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	5817	-0-	-1592	-0-	5817	2			N	-0-					-0-

RED HOT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252766 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8565 - 13475

08	13764	X	12101	-0-	-1663	-0-	12101	2			N	-0-					-0-
09	13440	X	11393	-0-	-2047	-0-	11393	2			N	-0-					-0-
10	13888	X	12342	-0-	-1546	-0-	12342	2			N	-0-					-0-
11	13440	X	11538	-0-	-1902	-0-	11538	2			N	-0-					-0-
12	12090	X	11665	-0-	-425	-0-	11665	2			N	-0-					-0-
01	12338	X	10855	-0-	-1483	-0-	10855	2			N	-0-					-0-

SHERRILL KNAPP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252774 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8193 - 9861

08	6851	X	6609	-0-	-242	-0-	42	1	6567	2	N	-0-					-0-
09	6630	X	6618	-0-	-12	-0-	68	1	6550	2	N	-0-					-0-
10	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	125	1	8084	2	N	-0-					-0-
11	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	193	1	6821	2	N	-0-					-0-
12	6851	X	4439	-0-	-2412	-0-	117	1	4322	2	N	-0-					-0-
01	8215	X	3689	-0-	-4526	-0-	105	1	3584	2	N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 6H RRCID -> 252796 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7402 - 9707

08	5735	X	5404	-0-	-331	-0-	5403	2	1	9	Y	1					34
09	5550	X	5457	-0-	-93	-0-	5457	2			Y	-0-					34
10	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	2			Y	-0-					34
11	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2			Y	-0-					34
12	5642	X	5200	-0-	-442	-0-	5200	2			Y	-0-					34
01	5983	X	5501	-0-	-482	-0-	5497	2	4	9	Y	4	34	1			4

YATES. CAP WELL #: 1H RRCID -> 252850 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6890 - 9580

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	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

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		1473	-0-	1473	1473	1473	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		10860	-0-	10860	12333	10860	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 11BH RRCID -> 252913 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8738 - 13878

08	10726	X	10221	-0-	-505	-0-	10221	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	9456	-0-	-714	-0-	9456	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	9580	-0-	-929	-0-	9580	2			N	-0-					-0-
11	9930	X	9065	-0-	-865	-0-	9065	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	9367	-0-	-863	-0-	9367	2			N	-0-					-0-
01	10230	X	9414	-0-	-816	-0-	9414	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 #: 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
08	7533	X	6805	-0-	-728	-0-	6779	2	26	9	Y	24	41	1			19
09	7410	X	6862	-0-	-548	-0-	6837	2	25	9	Y	23					42
10	7657	X	7300	-0-	-357	-0-	7297	2	3	9	Y	3	20	1			25
11	7410	X	6541	-0-	-869	-0-	6524	2	17	9	Y	15	38	1			2
12	7471	X	7295	-0-	-176	-0-	7272	2	23	9	Y	21	21	1			2
01	7285	X	7215	-0-	-70	-0-	7143	2	72	9	Y	65	59	1			8

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
08	9765	X	7298	-0-	-2467	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	6670	-0-	-2780	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	8532	-0-	-892	-0-	8532	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	8559	-0-	-261	-0-	8559	2			N	-0-					-0-
12	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-	9066	2			N	-0-					-0-
*01	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	8850	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
10	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
11	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
12	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
*01	22213	X	22213	-0-	-0-	-0-	22213	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
08	5642	X	5068	-0-	-574	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	4151	-0-	-1309	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	4033	-0-	-1330	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	3540	-0-	-1350	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	1372	-0-	-3681	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	2448	-0-	-2605	-0-	2448	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
08	14012	X	12507	-0-	-1505	-0-	12507	2			N	-0-					-0-
09	13470	X	12044	-0-	-1426	-0-	12044	2			N	-0-					-0-
10	13361	X	12562	-0-	-799	-0-	12562	2			N	-0-					-0-
11	12930	X	11607	-0-	-1323	-0-	11607	2			N	-0-					-0-
12	13361	X	11840	-0-	-1521	-0-	11840	2			N	-0-					-0-
01	12555	X	11561	-0-	-994	-0-	11561	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
08	13051	X	12740	-0-	-311	-0-	12690	2	50	9	N	45	19	1			68
09	12360	X	12298	-0-	-62	-0-	12243	2	55	9	N	50	46	1			72
10	12923	X	12923	-0-	-0-	-0-	12876	2	47	9	N	43	32	1			83
11	12360	X	12080	-0-	-280	-0-	12011	2	69	9	N	63					146
12	12772	X	12742	-0-	-30	-0-	12692	2	50	9	N	45	65	1			126
*01	12927	X	12806	-0-	-121	-0-	12714	2	92	9	N	84	187	1			23

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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
08	7285	X	6622	-0-	-663	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6604	-0-	-446	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6757	-0-	-404	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	6319	-0-	-611	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6663	-0-	-157	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	6587	-0-	-233	-0-	6587	2			N	-0-					-0-

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
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-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
08	10416	X	8572	-0-	-1844	-0-	8572	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	7901	-0-	-2209	-0-	7901	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	8669	-0-	-1778	-0-	8669	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	6297	-0-	-3813	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	7177	-0-	-3270	-0-	7177	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	6954	-0-	-1726	-0-	6954	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
08	22466	X	22466	-0-	-0-	-0-	22466	2			N	-0-					-0-
09	22236	X	22236	-0-	-0-	-0-	22236	2			N	-0-					-0-
10	21631	X	21631	-0-	-0-	-0-	21631	2			N	-0-					-0-
11	21750	X	19601	-0-	-2149	-0-	19601	2			N	-0-					-0-
12	22971	X	19618	-0-	-3353	-0-	19618	2			N	-0-					-0-
01	22971	X	19291	-0-	-3680	-0-	19291	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
08	14539	X	13809	-0-	-730	-0-	13743	2	66	9	N	60					178
09	13890	X	13253	-0-	-637	-0-	13220	2	33	9	N	30	195	1			13
10	14353	X	13131	-0-	-1222	-0-	13072	2	59	9	N	54					67
11	13350	X	12817	-0-	-533	-0-	12767	2	50	9	N	45					112
12	13924	X	13924	-0-	-0-	-0-	13924	2			N	-0-					112
01	13795	X	12114	-0-	-1681	-0-	12031	2	83	9	N	75					187

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
08	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	9139	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	8258	-0-	-412	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	9308	-0-	-488	-0-	9308	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	8514	-0-	-966	-0-	8514	2			N	-0-					-0-
12	9424	X	9016	-0-	-408	-0-	9016	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	8726	-0-	-574	-0-	8726	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
08	6541	X	5090	-0-	-1451	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	3854	-0-	-2476	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	4869	-0-	-1672	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	3882	-0-	-2388	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	3982	-0-	-2497	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4405	-0-	-679	-0-	4405	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VANCE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253125 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8213 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8277	X	5426	-0-	-2851	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	4782	-0-	-1848	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	2858	-0-	-5078	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	-0-	-0-	-7680	-0-					N	-0-					-0-
12	7936	X	969	-0-	-6967	-0-	969	2			N	-0-					-0-
*01	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	9276	2			N	-0-					-0-

SDA B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253136 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7757 - 9371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6262	X	5287	-0-	-975	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	3671	-0-	-2389	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
10	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
11	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
12	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	9568	2			N	-0-					-0-
*01	10423	X	10423	-0-	-0-	-0-	10423	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
08	7812	X	7268	-0-	-544	-0-	7268	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	5575	-0-	-2285	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	5646	-0-	-2476	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	6361	-0-	-1499	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	6611	-0-	-953	-0-	6611	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	2951	-0-	-4303	-0-	2951	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
08	13857	X	12129	-0-	-1728	-0-	12129	2			N	-0-					-0-
09	16470	X	10840	-0-	-5630	-0-	10840	2			N	-0-					-0-
10	17019	X	11059	-0-	-5960	-0-	11059	2			N	-0-					-0-
11	16470	X	9834	-0-	-6636	-0-	9834	2			N	-0-					-0-
12	13020	X	10345	-0-	-2675	-0-	10345	2			N	-0-					-0-
01	12121	X	11385	-0-	-736	-0-	11385	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
08	9765	X	8767	-0-	-998	-0-	8767	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	8591	-0-	-469	-0-	8591	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	8520	-0-	-842	-0-	8520	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	8154	-0-	-906	-0-	8154	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	8245	-0-	-776	-0-	8245	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	8612	-0-	-254	-0-	8612	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
08	77996	X	54787	-0-	-23209	-0-	54787	3			N	-0-					-0-
09	75480	X	53110	-0-	-22370	-0-	53110	3			N	-0-					-0-
10	71021	X	62533	-0-	-8488	-0-	62533	3			N	-0-					-0-
11	61890	X	58894	-0-	-2996	-0-	58894	3			N	-0-					-0-
12	61012	X	61012	-0-	-0-	-0-	61012	3			N	-0-					-0-
01	62527	X	48683	-0-	-13844	-0-	48683	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
08	16895	X	15701	-0-	-1194	-0-	15701	2			N	-0-					-0-
09	16800	X	15076	-0-	-1724	-0-	15076	2			N	-0-					-0-
10	17360	X	15327	-0-	-2033	-0-	15327	2			N	-0-					-0-
11	16800	X	13363	-0-	-3437	-0-	13363	2			N	-0-					-0-
12	16709	X	14341	-0-	-2368	-0-	14341	2			N	-0-					-0-
01	15686	X	14452	-0-	-1234	-0-	14452	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 #: 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
08	12927	X	11814	-0-	-1113	-0-	11814	2			Y	-0-					-0-
09	12360	X	11511	-0-	-849	-0-	11511	2			Y	-0-					-0-
10	12276	X	11538	-0-	-738	-0-	11538	2			Y	-0-					-0-
11	11880	X	10832	-0-	-1048	-0-	10832	2			Y	-0-					-0-
12	12276	X	11409	-0-	-867	-0-	11409	2			Y	-0-					-0-
01	11904	X	11447	-0-	-457	-0-	11447	2			Y	-0-					-0-

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253270 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7820 - 9540

08	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	8518	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	5286	-0-	-2124	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
10	11253	X	3945	-0-	-7308	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
11	10890	X	1735	-0-	-9155	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	2901	-0-	-7670	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	1162	-0-	-7363	-0-	1162	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253271 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8219 - 9643

08	9300	X	8269	-0-	-1031	-0-	8269	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	7813	-0-	-797	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	6933	-0-	-1623	-0-	6933	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	6643	-0-	-1637	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	7627	-0-	-650	-0-	7627	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	7110	-0-	-1167	-0-	7110	2			N	-0-					-0-

WATERS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253272 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6319 - 9055

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4470					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4470					N	-0-					-0-
10	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	13175	X	12203	-0-	-972	-0-	12203	2			N	-0-					-0-
09	12750	X	12639	-0-	-111	-0-	12639	2			N	-0-					-0-
10	12679	X	12419	-0-	-260	-0-	12419	2			N	-0-					-0-
11	12270	X	6596	-0-	-5674	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
12	13051	X	13049	-0-	-2	-0-	13049	2			N	-0-					-0-
01	13051	X	8064	-0-	-4987	-0-	8064	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253283 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8059 - 11593

08	19158	X	15336	-0-	-3822	-0-	15336	2			N	-0-					-0-
09	17970	X	15614	-0-	-2356	-0-	15614	2			N	-0-					-0-
10	15531	X	13527	-0-	-2004	-0-	13527	2			N	-0-					-0-
11	15030	X	13766	-0-	-1264	-0-	13766	2			N	-0-					-0-
12	16120	X	6986	-0-	-9134	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
01	16120	X	14022	-0-	-2098	-0-	14022	2			N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 253286 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8409 - 10584

08	14415	X	12868	-0-	-1547	-0-	12868	2			N	-0-					-0-
09	14070	X	12262	-0-	-1808	-0-	12262	2			N	-0-					-0-
10	14539	X	11993	-0-	-2546	-0-	11993	2			N	-0-					-0-
11	14070	X	10322	-0-	-3748	-0-	10322	2			N	-0-					-0-
12	13423	X	11812	-0-	-1611	-0-	11812	2			N	-0-					-0-
01	12865	X	11715	-0-	-1150	-0-	11715	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CD FINCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253288 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8282 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12710	X	10646	-0-	-2064	-0-	10646	2			N	-0-					-0-
09	11760	X	9556	-0-	-2204	-0-	9556	2			N	-0-					-0-
10	11997	X	10318	-0-	-1679	-0-	10318	2			N	-0-					-0-
11	11130	X	9900	-0-	-1230	-0-	9900	2			N	-0-					-0-
12	11460	X	11460	-0-	-0-	-0-	11460	2			N	-0-					-0-
01	10633	X	10549	-0-	-84	-0-	10549	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253298 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8967 - 11102

08	13350	X	13350	-0-	-0-	-0-	13350	2			N	-0-					-0-
09	14610	X	12596	-0-	-2014	-0-	12596	2			N	-0-					-0-
10	15097	X	11104	-0-	-3993	-0-	11104	2			N	-0-					-0-
11	15968	X	15968	-0-	-0-	-0-	15968	2			N	-0-					-0-
12	13733	X	10249	-0-	-3484	-0-	10249	2			N	-0-					-0-
01	13361	X	10350	-0-	-3011	-0-	10350	2			N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 6H RRCID -> 253302 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7546 - 9175

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	7409	X	6165	-0-	-1244	-0-	6143	2	22	9	Y	20	35	1			16
09	6210	X	5636	-0-	-574	-0-	5615	2	21	9	Y	19					35
10	6448	X	5788	-0-	-660	-0-	5786	2	2	9	Y	2	17	1			20
11	6240	X	4098	-0-	-2142	-0-	4084	2	14	9	Y	13	31	1			2
12	6448	X	5821	-0-	-627	-0-	5801	2	20	9	Y	18	18	1			2
*01	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6928	2	63	9	Y	57	52	1			7

GUY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253423 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7721 - 8879

08	6541	X	6275	-0-	-266	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	5685	-0-	-645	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	5853	-0-	-595	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	4991	-0-	-1249	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
12	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5614	-0-	-648	-0-	5614	2			N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253488 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6858 - 9363

08	10695	X	9612	-0-	-1083	-0-	9612	2			N	-0-					9
09	9990	X	9643	-0-	-347	-0-	9643	2			Y	-0-					9
10	10323	X	9974	-0-	-349	-0-	9974	2			Y	-0-					9
11	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	9942	2			Y	-0-					9
12	10476	X	10476	-0-	-0-	-0-	10476	2			Y	-0-					9
*01	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	10289	2			Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHIPMAN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253521 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8183 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8029	X	7831	-0-	-198	-0-	7831	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	7659	-0-	-321	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	7457	-0-	-789	-0-	7457	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	6208	-0-	-1772	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	6465	-0-	-1750	-0-	6465	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	6350	-0-	-1555	-0-	6350	2			N	-0-					-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253553 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7799 - 12403

08	20398	X	18402	-0-	-1996	-0-	542	1	17860	2	N	-0-					-0-
09	19740	X	19058	-0-	-682	-0-	500	1	18558	2	N	-0-					-0-
10	20398	X	20061	-0-	-337	-0-	469	1	19592	2	N	-0-					-0-
11	17820	X	15484	-0-	-2336	-0-	350	1	15134	2	N	-0-					-0-
12	19685	X	14865	-0-	-4820	-0-	384	1	14481	2	N	-0-					-0-
01	20057	X	16183	-0-	-3874	-0-	386	1	15797	2	N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253565 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7640 - 10286

08	16833	X	13562	-0-	-3271	-0-	13562	2			N	-0-					-0-
09	16290	X	15611	-0-	-679	-0-	15611	2			N	-0-					-0-
10	16833	X	15871	-0-	-962	-0-	15871	2			N	-0-					-0-
11	15900	X	14930	-0-	-970	-0-	14930	2			N	-0-					-0-
12	16120	X	15214	-0-	-906	-0-	15214	2			N	-0-					-0-
01	16120	X	12758	-0-	-3362	-0-	12758	2			N	-0-					-0-

N SID RICHARDSON WELL #: H 1H RRCID -> 253566 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7705 - 10005

08	22878	X	17321	-0-	-5557	-0-	678	1	16643	2	N	-0-					-0-
09	20910	X	15466	-0-	-5444	-0-	604	1	14862	2	N	-0-					-0-
10	20305	X	17391	-0-	-2914	-0-	686	1	16705	2	N	-0-					-0-
11	19650	X	16762	-0-	-2888	-0-	702	1	16060	2	N	-0-					-0-
12	17701	X	17340	-0-	-361	-0-	766	1	16574	2	N	-0-					-0-
*01	18251	X	18251	-0-	-0-	-0-	747	1	17504	2	N	-0-					-0-

RITCHIE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253593 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7244 - 10002

08	12245	X	10996	-0-	-1249	-0-	10996	2			N	-0-					-0-
09	11790	X	11141	-0-	-649	-0-	11141	2			N	-0-					-0-
10	12028	X	10992	-0-	-1036	-0-	10992	2			N	-0-					-0-
11	11430	X	11145	-0-	-285	-0-	11145	2			N	-0-					-0-
12	11502	X	11502	-0-	-0-	-0-	11502	2			N	-0-					-0-
01	11501	X	10755	-0-	-746	-0-	10755	2			N	-0-					-0-

JD SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253598 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6630 - 9872

08	10354	X	9575	-0-	-779	-0-	9575	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	8916	-0-	-894	-0-	8916	2			N	-0-					-0-
10	10137	X	8792	-0-	-1345	-0-	8792	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	8132	-0-	-1408	-0-	8132	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	8957	-0-	-808	-0-	8957	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	8977	-0-	-602	-0-	8977	2			N	-0-					-0-

ELLIG B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253599 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7146 - 10430

08	25420	X	23811	-0-	-1609	-0-	23811	2			N	-0-					-0-
09	23790	X	22384	-0-	-1406	-0-	22384	2			N	-0-					-0-
10	24397	X	21940	-0-	-2457	-0-	21940	2			N	-0-					-0-
11	23610	X	21667	-0-	-1943	-0-	21667	2			N	-0-					-0-
12	24211	X	22142	-0-	-2069	-0-	22142	2			N	-0-					-0-
01	23808	X	21763	-0-	-2045	-0-	21763	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	8773	X	6228	-0-	-2545	-0-	6228	2			N	-0-			-0-
09	7950	X	4373	-0-	-3577	-0-	4373	2			N	-0-			-0-
10	8215	X	2342	-0-	-5873	-0-	2342	2			N	-0-			-0-
11	7650	X	1252	-0-	-6398	-0-	1252	2			N	-0-			-0-
12	7130	X	4864	-0-	-2266	-0-	98	1	4766	2	N	-0-			-0-
01	6231	X	5502	-0-	-729	-0-	239	1	5263	2	N	-0-			-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253640 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7265 - 10321

08	19096	X	7181	-0-	-11915	-0-	7181	2			N	-0-			-0-
09	29042	X	29042	-0-	-0-	-0-	29042	2			N	-0-			-0-
10	36514	X	36514	-0-	-0-	-0-	36514	2			N	-0-			-0-
11	26595	X	26595	-0-	-0-	-0-	26595	2			N	-0-			-0-
12	30008	X	24590	-0-	-5418	-0-	24590	2			N	-0-			-0-
01	36518	X	22061	-0-	-14457	-0-	22061	2			N	-0-			-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253680 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8452 - 10964

08	14260	X	12376	-0-	-1884	-0-	12376	2			N	-0-			-0-
09	13800	X	12151	-0-	-1649	-0-	12151	2			N	-0-			-0-
10	14260	X	11901	-0-	-2359	-0-	11901	2			N	-0-			-0-
11	12270	X	12005	-0-	-265	-0-	12005	2			N	-0-			-0-
12	12555	X	12390	-0-	-165	-0-	12390	2			N	-0-			-0-
01	12555	X	12518	-0-	-37	-0-	12518	2			N	-0-			-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253681 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8323 - 10835

08	9982	X	8562	-0-	-1420	-0-	8562	2			N	-0-			-0-
09	9660	X	8464	-0-	-1196	-0-	8464	2			N	-0-			-0-
10	9579	X	9087	-0-	-492	-0-	9087	2			N	-0-			-0-
11	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	9512	2			N	-0-			-0-
12	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	8886	2			N	-0-			-0-
*01	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	9217	2			N	-0-			-0-

FLINT HILLS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253683 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8212 - 9998

08	13237	X	4355	-0-	-8882	-0-	4355	2			N	-0-			-0-
09	11670	X	4793	-0-	-6877	-0-	4793	2			N	-0-			-0-
10	11687	X	740	-0-	-10947	-0-	740	2			N	-0-			-0-
11	9960	X	2894	-0-	-7066	-0-	2894	2			N	-0-			-0-
12	10230	X	9548	-0-	-682	-0-	9548	2			N	-0-			-0-
*01	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	8475	2			N	-0-			-0-

CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253706 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 8631 - 10135

08	12989	X	10671	-0-	-2318	-0-	10671	2			N	-0-			-0-
09	12570	X	10300	-0-	-2270	-0-	10300	2			N	-0-			-0-
10	12803	X	10640	-0-	-2163	-0-	10640	2			N	-0-			-0-
11	12390	X	9991	-0-	-2399	-0-	9991	2			N	-0-			-0-
12	11222	X	10301	-0-	-921	-0-	10301	2			N	-0-			-0-
01	10664	X	10468	-0-	-196	-0-	10468	2			N	-0-			-0-

D LOVE UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253708 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7929 - 10160

08	12670	X	12670	-0-	-0-	-0-	12670	2			N	-0-			-0-
09	15554	X	15554	-0-	-0-	-0-	15554	2			N	-0-			-0-
10	14781	X	14781	-0-	-0-	-0-	14781	2			N	-0-			-0-
11	12994	X	12994	-0-	-0-	-0-	12994	2			N	-0-			-0-
12	16058	X	12958	-0-	-3100	-0-	12958	2			N	-0-			-0-
01	16058	X	11962	-0-	-4096	-0-	11962	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 2H RRCID -> 253709 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8199 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20956	X	19951	-0-	-1005	-0-	19951	2			N	-0-					-0-
09	20280	X	17957	-0-	-2323	-0-	17957	2			N	-0-					-0-
10	20956	X	18138	-0-	-2818	-0-	18138	2			N	-0-					-0-
11	19320	X	17689	-0-	-1631	-0-	17689	2			N	-0-					-0-
12	19964	X	16252	-0-	-3712	-0-	16252	2			N	-0-					-0-
01	19964	X	15907	-0-	-4057	-0-	15907	2			N	-0-					-0-

MURRAY WHITEHEAD UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253710 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7939 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14570	X	12024	-0-	-2546	-0-	12024	2			N	-0-					-0-
09	14100	X	10824	-0-	-3276	-0-	10824	2			N	-0-					-0-
10	14043	X	11276	-0-	-2767	-0-	11276	2			N	-0-					-0-
11	13590	X	9835	-0-	-3755	-0-	9835	2			N	-0-					-0-
12	13020	X	8923	-0-	-4097	-0-	8923	2			N	-0-					-0-
01	12028	X	9578	-0-	-2450	-0-	9578	2			N	-0-					-0-

ROSE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253713 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8594 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	59892	X	-0-	-0-	-59892	-0-					N	-0-					-0-
09	29130	X	-0-	-0-	-29130	-0-					N	-0-					-0-
10	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253716 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7593 - 10932

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25699	X	18070	-0-	-7629	-0-	18070	2			N	-0-					-0-
09	24870	X	19734	-0-	-5136	-0-	19734	2			N	-0-					-0-
10	22372	X	22372	-0-	-0-	-0-	22372	2			N	-0-					-0-
11	20400	X	20007	-0-	-393	-0-	20007	2			N	-0-					-0-
12	28470	X	28470	-0-	-0-	-0-	28470	2			N	-0-					-0-
*01	28472	X	28472	-0-	-0-	-0-	28472	2			N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253718 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8754 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWLING HOUND COA WELL #: 4H RRCID -> 253720 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8304 - 10526

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

LMRA WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253721 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7214 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9114	X	5717	-0-	-3397	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
09	10971	X	10971	-0-	-0-	-0-	10971	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	6236	-0-	-2878	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	6373	-0-	-2327	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
12	11346	X	5141	-0-	-6205	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
01	11346	X	5431	-0-	-5915	-0-	5431	2			N	-0-					-0-

TORNADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253724 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7658 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11067	X	9926	-0-	-1141	-0-	9926	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	9846	-0-	-174	-0-	9846	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	9896	-0-	-179	-0-	9896	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	9308	-0-	-442	-0-	9308	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	9163	-0-	-1005	-0-	9163	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	9034	-0-	-1134	-0-	9034	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
08	12276	X	4403	-0-	-7873	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	3977	-0-	-7903	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
10	10757	X	10537	-0-	-220	-0-	10537	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	8562	-0-	-138	-0-	8562	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	8622	-0-	-182	-0-	8622	2			N	-0-					-0-
01	10540	X	8230	-0-	-2310	-0-	8230	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
08	25699	X	12637	-0-	-13062	-0-	225	1	12412	2	N	-0-					-0-
09	24906	X	24906	-0-	-0-	-0-	313	1	24593	2	N	-0-					-0-
10	25699	X	23210	-0-	-2489	-0-	284	1	22926	2	N	-0-					-0-
11	23195	X	23195	-0-	-0-	-0-	157	1	23038	2	N	-0-					-0-
12	25730	X	22270	-0-	-3460	-0-	148	1	22122	2	N	-0-					-0-
01	25730	X	11482	-0-	-14248	-0-	108	1	11374	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
08	3720	X	2836	-0-	-884	-0-	336	1	2500	2	N	-0-					-0-
09	3870	X	2776	-0-	-1094	-0-	345	1	2431	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	3868	-0-	-131	-0-	375	1	3493	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	1627	-0-	-2243	-0-	351	1	1276	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	1519	-0-	-1550	-0-	378	1	1141	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	1387	-0-	-2488	-0-	319	1	1068	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
08	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
09	2250	X	263	-0-	-1987	-0-	263	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	128	-0-	-2197	-0-	128	2			N	-0-					-0-
11	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-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
08	13826	X	12452	-0-	-1374	-0-	12452	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	5052	-0-	-6288	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
10	13423	X	7924	-0-	-5499	-0-	7924	2			N	-0-					-0-
11	12990	X	10875	-0-	-2115	-0-	10875	2			N	-0-					-0-
12	13423	X	12364	-0-	-1059	-0-	12364	2			N	-0-					-0-
01	12462	X	4411	-0-	-8051	-0-	4411	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253764 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8108 - 13286

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14787	X	11542	-0-	-3245	-0-	11542	2			N	-0-					-0-
09	17550	X	6090	-0-	-11460	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
10	18135	X	10262	-0-	-7873	-0-	10262	2			N	-0-					-0-
11	17550	X	14132	-0-	-3418	-0-	14132	2			N	-0-					-0-
12	15469	X	12773	-0-	-2696	-0-	12773	2			N	-0-					-0-
*01	13069	X	13069	-0-	-0-	-0-	13069	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253766 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8232 - 12716

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-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

08	19836	X	19836	-0-	-0-	-0-	19836	2			N	-0-					-0-
09	18601	X	18601	-0-	-0-	-0-	18601	2			N	-0-					-0-
10	18656	X	18656	-0-	-0-	-0-	18656	2			N	-0-					-0-
11	18720	X	17365	-0-	-1355	-0-	17365	2			N	-0-					-0-
12	19840	X	17065	-0-	-2775	-0-	17065	2			N	-0-					-0-
01	19840	X	17002	-0-	-2838	-0-	17002	2			N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253769 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7027 - 9613

08	7037	X	6139	-0-	-898	-0-	6139	2			N	-0-					108
09	6570	X	5812	-0-	-758	-0-	5812	2			N	-0-					108
10	6510	X	6411	-0-	-99	-0-	6411	2			N	-0-					108
11	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	6538	2			N	-0-					108
12	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7078	2			N	-0-					108
*01	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2			N	-0-					108

TARRAGON MSP WELL #: 3H RRCID -> 253812 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7410 - 11524

08	29543	X	27306	-0-	-2237	-0-	27306	2			N	-0-					-0-
09	25740	X	24032	-0-	-1708	-0-	24032	2			N	-0-					-0-
10	27781	X	27781	-0-	-0-	-0-	27781	2			N	-0-					-0-
11	26610	X	22607	-0-	-4003	-0-	22607	2			N	-0-					-0-
12	27497	X	24011	-0-	-3486	-0-	24011	2			N	-0-					-0-
01	27776	X	23968	-0-	-3808	-0-	23968	2			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 #: 3H RRCID -> 253819 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8433 - 13253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19034	X	18905	-0-	-129	-0-	18905	2			N	-0-					-0-
09	18180	X	17922	-0-	-258	-0-	17922	2			N	-0-					-0-
10	19344	X	17895	-0-	-1449	-0-	17895	2			N	-0-					-0-
11	18720	X	17143	-0-	-1577	-0-	17143	2			N	-0-					-0-
12	19313	X	16937	-0-	-2376	-0-	16937	2			N	-0-					-0-
01	18910	X	16384	-0-	-2526	-0-	16384	2			N	-0-					-0-

FLINT HILLS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253822 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8291 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	10311	2			N	-0-					-0-
09	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	9909	2			N	-0-					-0-
10	10474	X	10474	-0-	-0-	-0-	10474	2			N	-0-					-0-
11	9990	X	7667	-0-	-2323	-0-	7667	2			N	-0-					-0-
12	10323	X	5384	-0-	-4939	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
01	10478	X	8186	-0-	-2292	-0-	8186	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
08	23684	X	21280	-0-	-2404	-0-	21280	2			N	-0-					-0-
09	22920	X	19119	-0-	-3801	-0-	19119	2			N	-0-					-0-
10	23684	X	17855	-0-	-5829	-0-	17855	2			N	-0-					-0-
11	22920	X	14924	-0-	-7996	-0-	14924	2			N	-0-					-0-
12	21452	X	14608	-0-	-6844	-0-	14608	2			N	-0-					-0-
01	21266	X	13689	-0-	-7577	-0-	13689	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
08	17515	X	12110	-0-	-5405	-0-	12110	2			N	-0-					-0-
09	16320	X	11150	-0-	-5170	-0-	11150	2			N	-0-					-0-
10	16864	X	13662	-0-	-3202	-0-	13662	2			N	-0-					-0-
11	16020	X	12991	-0-	-3029	-0-	12991	2			N	-0-					-0-
12	13204	X	13204	-0-	-0-	-0-	13204	2			N	-0-					-0-
01	13671	X	12111	-0-	-1560	-0-	12111	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
08	21839	X	21839	-0-	-0-	-0-	21839	2			N	-0-					-0-
09	19535	X	19535	-0-	-0-	-0-	19535	2			N	-0-					-0-
10	20150	X	20057	-0-	-93	-0-	20057	2			N	-0-					-0-
11	19500	X	18526	-0-	-974	-0-	18526	2			N	-0-					-0-
12	22909	X	20308	-0-	-2601	-0-	20308	2			N	-0-					-0-
01	21824	X	20225	-0-	-1599	-0-	20225	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
08	9796	X	325	-0-	-9471	-0-	45	1	280	2	N	-0-					-0-
09	9480	X	6185	-0-	-3295	-0-	385	1	5800	2	N	-0-					-0-
10	9331	X	8044	-0-	-1287	-0-	429	1	7615	2	N	-0-					-0-
11	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	405	1	7905	2	N	-0-					-0-
12	8370	X	8092	-0-	-278	-0-	407	1	7685	2	N	-0-					-0-
01	8029	X	7615	-0-	-414	-0-	419	1	7196	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
08	14725	X	10607	-0-	-4118	-0-	10607	2			N	-0-					-0-
09	16001	X	16001	-0-	-0-	-0-	16001	2			N	-0-					-0-
10	14942	X	13042	-0-	-1900	-0-	13042	2			N	-0-					-0-
11	14460	X	13884	-0-	-576	-0-	13884	2			N	-0-					-0-
12	17422	X	13418	-0-	-4004	-0-	13418	2			N	-0-					-0-
01	16523	X	9727	-0-	-6796	-0-	9727	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253835 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8918 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7192	X	5816	-0-	-1376	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	4989	-0-	-1611	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	5213	-0-	-1390	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	4945	-0-	-755	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5260	-0-	-630	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	5559	-0-	-269	-0-	5559	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253837 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8922 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	53227	X	36901	-0-	-16326	-0-	36901	2			N	-0-					-0-
09	37950	X	36605	-0-	-1345	-0-	36605	2			N	-0-					-0-
10	39215	X	36322	-0-	-2893	-0-	36322	2			N	-0-					-0-
11	37950	X	30800	-0-	-7150	-0-	30800	2			N	-0-					-0-
12	38533	X	27799	-0-	-10734	-0-	27799	2			N	-0-					-0-
01	37820	X	25386	-0-	-12434	-0-	25386	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
08	14474	X	14474	-0-	-0-	-0-	14474	2			N	-0-					-0-
09	15570	X	12278	-0-	-3292	-0-	12278	2			N	-0-					-0-
10	16089	X	10301	-0-	-5788	-0-	10301	2			N	-0-					-0-
11	15570	X	9082	-0-	-6488	-0-	9082	2			N	-0-					-0-
12	14477	X	10262	-0-	-4215	-0-	10262	2			N	-0-					-0-
01	14477	X	10745	-0-	-3732	-0-	10745	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
08	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	11051	2			N	-0-					-0-
09	11220	X	21	-0-	-11199	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	15365	X	15365	-0-	-0-	-0-	15365	2			N	-0-					-0-
11	13579	X	13579	-0-	-0-	-0-	13579	2			N	-0-					-0-
12	13268	X	13042	-0-	-226	-0-	13042	2			N	-0-					-0-
01	15097	X	12370	-0-	-2727	-0-	12370	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
08	16926	X	16202	-0-	-724	-0-	16202	2			N	-0-					-0-
09	19350	X	8	-0-	-19342	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	24155	X	24155	-0-	-0-	-0-	24155	2			N	-0-					-0-
11	31130	X	31130	-0-	-0-	-0-	31130	2			N	-0-					-0-
12	32056	X	32056	-0-	-0-	-0-	32056	2			N	-0-					-0-
*01	27551	X	27551	-0-	-0-	-0-	27551	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
08	38161	X	32687	-0-	-5474	-0-	32687	2			N	-0-					-0-
09	36930	X	30284	-0-	-6646	-0-	30284	2			N	-0-					-0-
10	38161	X	28466	-0-	-9695	-0-	28466	2			N	-0-					-0-
11	35310	X	27929	-0-	-7381	-0-	27929	2			N	-0-					-0-
12	34627	X	27347	-0-	-7280	-0-	27347	2			N	-0-					-0-
01	32674	X	24504	-0-	-8170	-0-	24504	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
08	32240	X	23729	-0-	-8511	-0-	23729	2			N	-0-					-0-
09	30390	X	24838	-0-	-5552	-0-	24838	2			N	-0-					-0-
10	30411	X	26502	-0-	-3909	-0-	26502	2			N	-0-					-0-
11	28110	X	24480	-0-	-3630	-0-	24480	2			N	-0-					-0-
12	26846	X	21099	-0-	-5747	-0-	21099	2			N	-0-					-0-
01	26505	X	21217	-0-	-5288	-0-	21217	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	7998	X	7031	-0-	-967	-0-	7031	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	6801	-0-	-519	-0-	6801	2			N	-0-					-0-
10	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6562	-0-	-338	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	6379	-0-	-658	-0-	6379	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	6271	-0-	-1169	-0-	6271	2			N	-0-					-0-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253955 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8632 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9318	X	9318	-0-	-0-	-0-	9318	2			N	-0-					-0-
09	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	8589	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	5186	-0-	-301	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	8802	-0-	-228	-0-	8802	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	8488	-0-	-843	-0-	8488	2			N	-0-					-0-
*01	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	10042	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
08	15721	X	15721	-0-	-0-	-0-	15721	2			N	-0-					-0-
09	14114	X	14114	-0-	-0-	-0-	14114	2			N	-0-					-0-
10	12152	X	4850	-0-	-7302	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
11	15210	X	3	-0-	-15207	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	15717	X	15008	-0-	-709	-0-	15008	2			N	-0-					-0-
*01	17247	X	17247	-0-	-0-	-0-	17247	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
08	12617	X	11328	-0-	-1289	-0-	11328	2			N	-0-					-0-
09	11640	X	10710	-0-	-930	-0-	10710	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	10751	-0-	-533	-0-	10751	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	10073	-0-	-877	-0-	10073	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	10497	-0-	-818	-0-	10497	2			N	-0-					-0-
01	11315	X	10184	-0-	-1131	-0-	10184	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
08	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	769	1	5720	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	5923	-0-	-197	-0-	720	1	5203	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	5748	-0-	-576	-0-	720	1	5028	2	N	-0-					-0-
11	6120	X	5217	-0-	-903	-0-	737	1	4480	2	N	-0-					-0-
12	6882	X	5677	-0-	-1205	-0-	815	1	4862	2	N	-0-					-0-
01	6479	X	5113	-0-	-1366	-0-	730	1	4383	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
08	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					-0-
09	5730	X	1557	-0-	-4173	-0-	283	1	1274	2	N	-0-					-0-
10	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	422	1	3517	2	N	-0-					-0-
11	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	413	1	4397	2	N	-0-					-0-
12	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	449	1	2408	2	N	-0-					-0-
*01	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	495	1	3865	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
08	10416	X	10290	-0-	-126	-0-	10290	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	9798	-0-	-282	-0-	9798	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	7193	-0-	-3223	-0-	7193	2			N	-0-					-0-
11	10080	X	8076	-0-	-2004	-0-	8076	2			N	-0-					-0-
12	11873	X	7584	-0-	-4289	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	7040	-0-	-3252	-0-	7040	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGGY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253961 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7415 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11997	X	11365	-0-	-632	-0-	11365	2			N	-0-					-0-
09	11129	X	11129	-0-	-0-	-0-	11129	2			N	-0-					-0-
10	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	11295	2			N	-0-					-0-
11	11615	X	11615	-0-	-0-	-0-	11615	2			N	-0-					-0-
12	11683	X	11683	-0-	-0-	-0-	11683	2			N	-0-					-0-
01	11501	X	10017	-0-	-1484	-0-	10017	2			N	-0-					-0-

HOWETH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253962 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7604 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8711	X	7361	-0-	-1350	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	6962	-0-	-1258	-0-	6962	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	7605	-0-	-889	-0-	7605	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	7037	-0-	-823	-0-	7037	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	7176	-0-	-574	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	6983	-0-	-612	-0-	6983	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
08	3100	N	1900	-0-	-1200	11789	1900	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	8789					N	-0-					-0-
10	12650	X	3861	-0-	-8789	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
11	12878	X	12878	-0-	-0-	-0-	12878	2			N	-0-					-0-
12	15667	X	15667	-0-	-0-	-0-	15667	2			N	-0-					-0-
*01	12698	X	12698	-0-	-0-	-0-	12698	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
08	18008	X	18008	-0-	-0-	-0-	18008	2			N	-0-					-0-
09	16620	X	15367	-0-	-1253	-0-	15367	2			N	-0-					-0-
10	17174	X	15426	-0-	-1748	-0-	15426	2			N	-0-					-0-
11	17430	X	11678	-0-	-5752	-0-	11678	2			N	-0-					-0-
12	18011	X	13063	-0-	-4948	-0-	13063	2			N	-0-					-0-
01	18011	X	12967	-0-	-5044	-0-	12967	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
08	11749	X	10708	-0-	-1041	-0-	10708	2			N	-0-					-0-
09	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	10268	2			N	-0-					-0-
10	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	9577	2			N	-0-					-0-
11	11839	X	11839	-0-	-0-	-0-	11839	2			N	-0-					-0-
12	12706	X	12706	-0-	-0-	-0-	12706	2			N	-0-					-0-
*01	11779	X	11779	-0-	-0-	-0-	11779	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
08	18895	X	18895	-0-	-0-	-0-	18895	2			N	-0-					-0-
09	18200	X	18200	-0-	-0-	-0-	18200	2			N	-0-					-0-
10	21199	X	21199	-0-	-0-	-0-	21199	2			N	-0-					-0-
11	17190	X	17077	-0-	-113	-0-	17077	2			N	-0-					-0-
12	18910	X	17762	-0-	-1148	-0-	17762	2			N	-0-					-0-
01	21204	X	16343	-0-	-4861	-0-	16343	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
08	35247	X	32041	-0-	-3206	-0-	32041	2			N	-0-					-0-
09	33660	X	30007	-0-	-3653	-0-	30007	2			N	-0-					-0-
10	33883	X	31204	-0-	-2679	-0-	31204	2			N	-0-					-0-
11	32520	X	29307	-0-	-3213	-0-	29307	2			N	-0-					-0-
12	33480	X	31566	-0-	-1914	-0-	31566	2			N	-0-					-0-
01	32054	X	30902	-0-	-1152	-0-	30902	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
08	22692	X	20744	-0-	-1948	-0-	20744	2			N	-0-					-0-
09	21510	X	19913	-0-	-1597	-0-	19913	2			N	-0-					-0-
10	21886	X	19745	-0-	-2141	-0-	19745	2			N	-0-					-0-
11	20760	X	18831	-0-	-1929	-0-	18831	2			N	-0-					-0-
12	20770	X	19236	-0-	-1534	-0-	19236	2			N	-0-					-0-
01	20739	X	18809	-0-	-1930	-0-	18809	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
08	8525	X	406	-0-	-8119	-0-	362	1	44	9	N	40					127
09	8220	X	7449	-0-	-771	-0-	351	1	7098	3	N	-0-					127
10	8494	X	7463	-0-	-1031	-0-	340	1	7123	3	N	-0-					127
11	8220	X	7699	-0-	-521	-0-	346	1	7347	3	N	5					132
							6	9									
12	7936	X	7904	-0-	-32	-0-	358	1	7546	3	N	-0-					132
*01	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	360	1	8344	3	N	-0-					132

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
08	11315	X	5804	-0-	-5511	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
09	13350	X	6548	-0-	-6802	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
10	13795	X	4154	-0-	-9641	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
11	13350	X	6887	-0-	-6463	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	6177	-0-	-1015	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	1465	-0-	-5293	-0-	1465	2			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
08	9269	X	5625	-0-	-3644	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
09	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	8904	2			N	-0-					-0-
10	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	9454	2			N	-0-					-0-
11	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	8085	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	8655	-0-	-552	-0-	8655	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	7459	-0-	-1996	-0-	7459	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
08	17298	X	15450	-0-	-1848	-0-	15450	2			N	-0-					-0-
09	16740	X	14489	-0-	-2251	-0-	14489	2			N	-0-					-0-
10	17298	X	14637	-0-	-2661	-0-	14637	2			N	-0-					-0-
11	16050	X	12823	-0-	-3227	-0-	12823	2			N	-0-					-0-
12	15438	X	12346	-0-	-3092	-0-	12346	2			N	-0-					-0-
01	15438	X	14212	-0-	-1226	-0-	14212	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
08	14942	X	12899	-0-	-2043	-0-	12899	2			N	-0-					-0-
09	13980	X	7935	-0-	-6045	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
10	12369	X	8142	-0-	-4227	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
11	12480	X	6842	-0-	-5638	-0-	6842	2			N	-0-					-0-
12	12896	X	7127	-0-	-5769	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
01	12896	X	5719	-0-	-7177	-0-	5719	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
08	8804	X	7211	-0-	-1593	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	6846	-0-	-1674	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	7320	-0-	-1174	-0-	7320	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	6907	-0-	-1073	-0-	6907	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	7210	-0-	-323	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	5457	-0-	-1859	-0-	262	1	5195	2	N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND SE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254249 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7692 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13453	X	13453	-0-	-0-	-0-	13453	2			N	-0-					-0-
09	11816	X	11816	-0-	-0-	-0-	11816	2			N	-0-					-0-
10	11766	X	11766	-0-	-0-	-0-	11766	2			N	-0-					-0-
11	12630	X	10623	-0-	-2007	-0-	10623	2			N	-0-					-0-
12	13454	X	10273	-0-	-3181	-0-	10273	2			N	-0-					-0-
01	13454	X	7464	-0-	-5990	-0-	267	1	7197	2	N	-0-					-0-

WINNETT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254323 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6975 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5642	X	5430	-0-	-212	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4381	-0-	-689	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	4275	-0-	-1150	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	4891	-0-	-359	-0-	18	1	4873	2	N	-0-					-0-
12	5425	X	4492	-0-	-933	-0-	176	1	4316	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	5198	-0-	-227	-0-	159	1	5039	2	N	-0-					-0-

MFG WELL #: 1H RRCID -> 254329 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8019 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21390	X	15987	-0-	-5403	-0-	15987	2			N	-0-					-0-
09	20370	X	14973	-0-	-5397	-0-	14973	2			N	-0-					-0-
10	18228	X	15075	-0-	-3153	-0-	15075	2			N	-0-					-0-
11	15540	X	14557	-0-	-983	-0-	14557	2			N	-0-					-0-
12	15996	X	15856	-0-	-140	-0-	15856	2			N	-0-					-0-
01	15996	X	15792	-0-	-204	-0-	15792	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254331 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8189 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15562	X	14677	-0-	-885	-0-	14677	2			N	-0-					-0-
09	15060	X	13499	-0-	-1561	-0-	13499	2			N	-0-					-0-
10	14942	X	13311	-0-	-1631	-0-	13311	2			N	-0-					-0-
11	14460	X	11425	-0-	-3035	-0-	11425	2			N	-0-					-0-
12	14663	X	11500	-0-	-3163	-0-	11500	2			N	-0-					-0-
01	14663	X	11445	-0-	-3218	-0-	11445	2			N	-0-					-0-

NOLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254346 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 8847 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10633	X	9857	-0-	-776	-0-	9857	2			N	-0-					-0-
09	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	9991	2			N	-0-					-0-
10	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	10404	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	9611	-0-	-289	-0-	9611	2			N	-0-					-0-
12	10323	X	9796	-0-	-527	-0-	9796	2			N	-0-					-0-
01	10416	X	9661	-0-	-755	-0-	9661	2			N	-0-					-0-

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254371 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9107 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	A	4891	-0-	4891	708828	4891	2			N	-0-					-0-
09	0	A	4526	-0-	4526	713354	4526	2			N	-0-					-0-
10	0	A	4482	-0-	4482	717836	4482	2			N	-0-					-0-
11	0	A	4400	-0-	4400	722236	4400	2			N	-0-					-0-
12	0	A	5421	-0-	5421	727657	5421	2			N	-0-					-0-
01	0	A	5217	-0-	5217	732874	5217	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
08	2480	X	2355	-0-	-125	-0-	362	1	1993	2	N	-0-					-0-
09	2460	X	2272	-0-	-188	-0-	351	1	1921	2	N	-0-					-0-
10	2542	X	2292	-0-	-250	-0-	362	1	1930	2	N	-0-					-0-
11	2460	X	2016	-0-	-444	-0-	351	1	1665	2	N	-0-					-0-
12	2356	X	2187	-0-	-169	-0-	362	1	1825	2	N	-0-					-0-
01	2356	X	2179	-0-	-177	-0-	362	1	1817	2	N	-0-					-0-

MCCUTCHIN WELL #: 3H RRCID -> 254439 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8463 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16740	X	14461	-0-	-2279	-0-	14461	2			N	-0-					-0-
09	16200	X	14624	-0-	-1576	-0-	14624	2			N	-0-					-0-
10	16151	X	14322	-0-	-1829	-0-	14322	2			N	-0-					-0-
11	15240	X	13617	-0-	-1623	-0-	13617	2			N	-0-					-0-
12	15345	X	14603	-0-	-742	-0-	14603	2			N	-0-					-0-
01	15097	X	14283	-0-	-814	-0-	14283	2			N	-0-					-0-

LINDSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8146 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11935	X	11014	-0-	-921	-0-	11014	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	10659	-0-	-591	-0-	10659	2			N	-0-					-0-
10	11341	X	11341	-0-	-0-	-0-	11341	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	9434	-0-	-1216	-0-	9434	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	7316	-0-	-3689	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
01	11346	X	7419	-0-	-3927	-0-	7419	2			N	-0-					-0-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254666 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8685 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8215	X	7055	-0-	-1160	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	7004	-0-	-946	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	3571	-0-	-4644	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	5249	-0-	-1891	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	6174	-0-	-1204	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	6864	-0-	-359	-0-	6864	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 9H RRCID -> 254667 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7293 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21085	X	21085	-0-	-0-	-0-	21085	2			N	-0-					-0-
09	18840	X	6968	-0-	-11872	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
10	19902	X	14800	-0-	-5102	-0-	486	1	14314	2	N	-0-					-0-
11	20400	X	3245	-0-	-17155	-0-	848	1	2397	2	N	-0-					-0-
12	21080	X	6778	-0-	-14302	-0-	1109	1	5669	2	N	-0-					-0-
01	21080	X	16573	-0-	-4507	-0-	249	1	16324	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 13H RRCID -> 254669 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7268 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32240	X	27941	-0-	-4299	-0-	27941	2			N	-0-					-0-
09	31200	X	19665	-0-	-11535	-0-	19665	2			N	-0-					-0-
10	32240	X	3711	-0-	-28529	-0-	295	1	3416	2	N	-0-					-0-
11	27030	X	24255	-0-	-2775	-0-	292	1	23963	2	N	-0-					-0-
12	27931	X	26982	-0-	-949	-0-	26982	2			N	-0-					-0-
01	27931	X	21769	-0-	-6162	-0-	21769	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254670 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8190 - 12449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21607	X	21057	-0-	-550	-0-	21057	2			N	-0-					-0-
09	24342	X	24342	-0-	-0-	-0-	24342	2			N	-0-					-0-
10	26629	X	25741	-0-	-888	-0-	25741	2			N	-0-					-0-
11	25770	X	24444	-0-	-1326	-0-	24444	2			N	-0-					-0-
12	26629	X	24882	-0-	-1747	-0-	24882	2			N	-0-					-0-
01	25730	X	24407	-0-	-1323	-0-	24407	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
08	19375	X	17151	-0-	-2224	-0-	17151	2			N	-0-					-0-
09	18060	X	16863	-0-	-1197	-0-	16863	2			N	-0-					-0-
10	17980	X	16143	-0-	-1837	-0-	16143	2			N	-0-					-0-
11	17400	X	16362	-0-	-1038	-0-	16362	2			N	-0-					-0-
12	17980	X	16498	-0-	-1482	-0-	16498	2			N	-0-					-0-
01	17422	X	17116	-0-	-306	-0-	17116	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
08	4309	X	3027	-0-	-1282	-0-	3027	2			N	-0-					43
09	4410	X	1208	-0-	-3202	-0-	168	1	1040	2	N	-0-					43
10	4557	X	1131	-0-	-3426	-0-	243	1	888	2	N	-0-					43
11	4410	X	1112	-0-	-3298	-0-	230	1	882	2	N	-0-					43
12	4309	X	1260	-0-	-3049	-0-	230	1	1030	2	N	-0-					43
*01	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	115	1	3690	2	N	-0-					43

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
08	13175	X	11112	-0-	-2063	-0-	11112	2			N	-0-					-0-
09	12750	X	10513	-0-	-2237	-0-	10513	2			N	-0-					-0-
10	11532	X	10536	-0-	-996	-0-	10536	2			N	-0-					-0-
11	10740	X	10623	-0-	-117	-0-	10623	2			N	-0-					-0-
12	11098	X	10144	-0-	-954	-0-	10144	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	10012	-0-	-1086	-0-	10012	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
08	13144	X	12544	-0-	-600	-0-	12544	2			N	-0-					-0-
09	12720	X	11274	-0-	-1446	-0-	11274	2			N	-0-					-0-
10	13051	X	11529	-0-	-1522	-0-	11529	2			N	-0-					-0-
11	12630	X	10808	-0-	-1822	-0-	10808	2			N	-0-					-0-
12	13051	X	10943	-0-	-2108	-0-	10943	2			N	-0-					-0-
01	12555	X	10979	-0-	-1576	-0-	10979	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
08	19127	X	18607	-0-	-520	-0-	18607	2			N	-0-					-0-
09	18510	X	17716	-0-	-794	-0-	17716	2			N	-0-					-0-
10	19127	X	18162	-0-	-965	-0-	18162	2			N	-0-					-0-
11	18180	X	17720	-0-	-460	-0-	17720	2			N	-0-					-0-
12	18600	X	18196	-0-	-404	-0-	18196	2			N	-0-					-0-
01	18600	X	16349	-0-	-2251	-0-	16349	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
08	15283	X	12573	-0-	-2710	-0-	12573	2			N	-0-					-0-
09	13920	X	12199	-0-	-1721	-0-	12199	2			N	-0-					-0-
10	14260	X	12332	-0-	-1928	-0-	12332	2			N	-0-					-0-
11	13680	X	6953	-0-	-6727	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
12	14046	X	14046	-0-	-0-	-0-	14046	2			N	-0-					-0-
*01	12833	X	12833	-0-	-0-	-0-	12833	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE D WELL #: B 12AH RRCID -> 255153 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 8666 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10199	X	7318	-0-	-2881	-0-	7318	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	6869	-0-	-3001	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	7238	-0-	-2961	-0-	7238	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	6890	-0-	-760	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	6875	-0-	-782	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	6877	-0-	-439	-0-	6877	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255156 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8657 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21049	X	19405	-0-	-1644	-0-	19405	2			N	-0-					-0-
09	17893	X	17893	-0-	-0-	-0-	17893	2			N	-0-					-0-
10	17298	X	16785	-0-	-513	-0-	16785	2			N	-0-					-0-
11	18780	X	13609	-0-	-5171	-0-	13609	2			N	-0-					-0-
12	19406	X	13727	-0-	-5679	-0-	13727	2			N	-0-					-0-
01	19406	X	13207	-0-	-6199	-0-	13207	2			N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255158 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7014 - 8764

08	8339	X	7918	-0-	-421	-0-	7918	2			N	-0-					20
09	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	8133	2			Y	-0-					20
10	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	9027	2			Y	-0-					20
11	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	8765	2			Y	-0-					20
12	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	8602	2			Y	-0-					20
01	9021	X	8769	-0-	-252	-0-	8769	2			Y	-0-					20

N SID RICHARDSON WELL #: G 1H RRCID -> 255185 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7511 - 9846

08	26319	X	22547	-0-	-3772	-0-	883	1	21664	2	N	-0-					-0-
09	23850	X	20360	-0-	-3490	-0-	795	1	19565	2	N	-0-					-0-
10	23746	X	21226	-0-	-2520	-0-	838	1	20388	2	N	-0-					-0-
11	22110	X	20270	-0-	-1840	-0-	849	1	19421	2	N	-0-					-0-
12	22537	X	20114	-0-	-2423	-0-	889	1	19225	2	N	-0-					-0-
01	22537	X	20082	-0-	-2455	-0-	822	1	19260	2	N	-0-					-0-

EULESS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255191 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8146 - 11140

08	18104	X	5974	-0-	-12130	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
09	17520	X	12835	-0-	-4685	-0-	12835	2			N	-0-					-0-
10	18104	X	10938	-0-	-7166	-0-	10938	2			N	-0-					-0-
11	17250	X	4834	-0-	-12416	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
12	13268	X	12868	-0-	-400	-0-	12868	2			N	-0-					-0-
01	13268	X	10815	-0-	-2453	-0-	10815	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

08	6417	X	4497	-0-	-1920	-0-	4497	3			N	-0-					14
09	6210	X	5856	-0-	-354	-0-	5856	3			N	-0-					14
10	6200	X	4495	-0-	-1705	-0-	4495	3			N	-0-					14
11	5490	X	2817	-0-	-2673	-0-	2817	3			N	-0-					14
12	6045	X	3888	-0-	-2157	-0-	3888	3			N	-0-					14
01	6045	X	4153	-0-	-1892	-0-	4153	3			N	-0-					14

CARTER NE UNIT WELL #: B 17H RRCID -> 255235 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7312 - 9612

08	26872	X	26872	-0-	-0-	-0-	26872	2			N	-0-					-0-
09	25412	X	25412	-0-	-0-	-0-	25412	2			N	-0-					-0-
10	25833	X	25833	-0-	-0-	-0-	25833	2			N	-0-					-0-
11	24885	X	24885	-0-	-0-	-0-	24885	2			N	-0-					-0-
12	26877	X	25218	-0-	-1659	-0-	25218	2			N	-0-					-0-
01	26877	X	17874	-0-	-9003	-0-	17874	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 255236 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8982 - 12459

08	21545	X	19164	-0-	-2381	-0-	19164	2			N	-0-					-0-
09	20490	X	19661	-0-	-829	-0-	19661	2			N	-0-					-0-
10	21173	X	11606	-0-	-9567	-0-	11606	2			N	-0-					-0-
11	18540	X	5905	-0-	-12635	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
12	20305	X	8833	-0-	-11472	-0-	8833	2			N	-0-					-0-
01	20305	X	9381	-0-	-10924	-0-	9381	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 #: 11H RRCID -> 255255 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8964 - 12411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13609	X	9671	-0-	-3938	-0-	9671	2			N	-0-					-0-
09	13170	X	9742	-0-	-3428	-0-	9742	2			N	-0-					-0-
10	11904	X	9038	-0-	-2866	-0-	9038	2			N	-0-					-0-
11	12457	X	12457	-0-	-0-	-0-	12457	2			N	-0-					-0-
12	10559	X	10559	-0-	-0-	-0-	10559	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	9882	-0-	-193	-0-	9882	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 255281 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8870 - 10847

08	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	8148	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	8130	-0-	-390	-0-	8130	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	8161	-0-	-643	-0-	8161	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	7523	-0-	-997	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	7231	-0-	-1170	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	6740	-0-	-1661	-0-	6740	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255286 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8820 - 11917

08	38719	X	13223	-0-	-25496	-0-	13223	2			N	-0-					-0-
09	35460	X	-0-	-0-	-35460	-0-					N	-0-					-0-
10	68339	X	68339	-0-	-0-	-0-	68339	2			N	-0-					-0-
11	58770	X	56852	-0-	-1918	-0-	56852	2			N	-0-					-0-
12	69750	X	53290	-0-	-16460	-0-	53290	2			N	-0-					-0-
01	68324	X	47944	-0-	-20380	-0-	47944	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 4H RRCID -> 255308 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7373 - 11693

08	19172	X	19172	-0-	-0-	-0-	217	1	18955	2	N	-0-					-0-
09	18037	X	18037	-0-	-0-	-0-	60	1	17977	2	N	-0-					-0-
10	22746	X	22746	-0-	-0-	-0-	22746	2			N	-0-					-0-
11	18450	X	6110	-0-	-12340	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
12	19065	X	81	-0-	-18984	-0-	81	2			N	-0-					-0-
01	21979	X	8962	-0-	-13017	-0-	130	1	8832	2	N	-0-					-0-

MOSITES G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255354 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7023 - 8419

08	6820	X	6047	-0-	-773	-0-	6047	2			N	-0-					31
09	6600	X	6128	-0-	-472	-0-	6128	2			N	-0-					31
10	6820	X	6300	-0-	-520	-0-	6300	2			N	-0-					31
11	6420	X	5742	-0-	-678	-0-	5742	2			N	-0-					31
12	6417	X	5863	-0-	-554	-0-	5863	2			N	-0-					31
01	6324	X	5696	-0-	-628	-0-	5696	2			N	-0-					31

TRWD III WELL #: L 1H RRCID -> 255361 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 7016 - 9242

08	9021	X	8307	-0-	-714	-0-	8307	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	7704	-0-	-1026	-0-	7704	2			N	-0-					-0-
10	9021	X	7775	-0-	-1246	-0-	7775	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	7569	-0-	-951	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	7792	-0-	-516	-0-	7792	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	7396	-0-	-912	-0-	7396	2			N	-0-					-0-

VETERAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255377 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8646 - 10473

08	12307	X	-0-	-0-	-12307	-0-					N	-0-					-0-
09	11910	X	-0-	-0-	-11910	-0-					N	-0-					-0-
10	2573	X	1705	-0-	-868	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
11	14089	X	14089	-0-	-0-	-0-	354	1	13735	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		13026	-0-	13026	13026	346	1	12680	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		14182	-0-	14182	27208	344	1	13838	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CWS COMMUNITIES WELL #: 2H RRCID -> 255388 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8063 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	10115	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	7177	-0-	-3203	-0-	7177	2			N	-0-					-0-
10	13795	X	5474	-0-	-8321	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
11	13350	X	4957	-0-	-8393	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
12	13795	X	9569	-0-	-4226	-0-	9569	2			N	-0-					-0-
*01	11951	X	11951	-0-	-0-	-0-	11951	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
08	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	10185	2			N	-0-					-0-
09	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	8355	2			N	-0-					-0-
10	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	8793	2			N	-0-					-0-
11	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	8200	2			N	-0-					-0-
12	10199	X	6417	-0-	-3782	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
01	10199	X	7198	-0-	-3001	-0-	7198	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14384	X	11122	-0-	-3262	-0-	11122	2			N	-0-					-0-
09	13920	X	9968	-0-	-3952	-0-	9968	2			N	-0-					-0-
10	14136	X	10022	-0-	-4114	-0-	10022	2			N	-0-					-0-
11	12180	X	10199	-0-	-1981	-0-	10199	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	10252	-0-	-877	-0-	10252	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	11094	-0-	-35	-0-	11094	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
08	15438	X	13964	-0-	-1474	-0-	13964	2			N	-0-					-0-
09	14580	X	12271	-0-	-2309	-0-	12271	2			N	-0-					-0-
10	14477	X	10841	-0-	-3636	-0-	10841	2			N	-0-					-0-
11	13500	X	12608	-0-	-892	-0-	12608	2			N	-0-					-0-
12	13950	X	5566	-0-	-8384	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
01	13950	X	7799	-0-	-6151	-0-	7799	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 16H RRCID -> 255517 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8164 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6913	X	5487	-0-	-1426	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	5198	-0-	-1492	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	5143	-0-	-1770	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	4990	-0-	-440	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	4752	-0-	-859	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	4991	-0-	-496	-0-	4991	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
08	17019	X	14474	-0-	-2545	-0-	14474	2			N	-0-					-0-
09	16380	X	15108	-0-	-1272	-0-	15108	2			N	-0-					-0-
10	15965	X	14941	-0-	-1024	-0-	14941	2			N	-0-					-0-
11	15450	X	13163	-0-	-2287	-0-	13163	2			N	-0-					-0-
12	15903	X	13886	-0-	-2017	-0-	13886	2			N	-0-					-0-
01	15624	X	13535	-0-	-2089	-0-	13535	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEXAS STEEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255531 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9052	X	277	-0-	-8775	-0-	277	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	793	-0-	-7727	-0-	793	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	217	-0-	-6820	-0-	217	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	58	1	5882	2	N	-0-					-0-
12	18046	X	18046	-0-	-0-	-0-	18046	2			N	-0-					-0-
*01	14159	X	14159	-0-	-0-	-0-	14159	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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	11191	X	10184	-0-	-1007	-0-	10184	2			N	-0-					-0-
09	10590	X	8939	-0-	-1651	-0-	8939	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	8406	-0-	-2258	-0-	8406	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	9676	-0-	-614	-0-	9676	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	9871	-0-	-514	-0-	9871	2			N	-0-					-0-
01	10199	X	9716	-0-	-483	-0-	9716	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
08	21514	X	14984	-0-	-6530	-0-	14984	2			N	-0-					-0-
09	20700	X	10075	-0-	-10625	-0-	23	1	10052	2	N	-0-					-0-
10	21390	X	14806	-0-	-6584	-0-	142	1	14664	2	N	-0-					-0-
11	20700	X	15900	-0-	-4800	-0-	128	1	15772	2	N	-0-					-0-
12	18910	X	17293	-0-	-1617	-0-	134	1	17159	2	N	-0-					-0-
*01	15428	X	15428	-0-	-0-	-0-	134	1	15294	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
08	15996	X	14318	-0-	-1678	-0-	14318	2			N	-0-					-0-
09	14100	X	13259	-0-	-841	-0-	13259	2			N	-0-					-0-
10	14260	X	13540	-0-	-720	-0-	13540	2			N	-0-					-0-
11	14969	X	14969	-0-	-0-	-0-	14969	2			N	-0-					-0-
12	15262	X	15262	-0-	-0-	-0-	15262	2			N	-0-					-0-
01	14322	X	11196	-0-	-3126	-0-	11196	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255654 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7056 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7254	X	6451	-0-	-803	-0-	6451	2			Y	-0-					47
09	7020	X	5668	-0-	-1352	-0-	5668	2			Y	-0-					47
10	7254	X	7138	-0-	-116	-0-	7138	2			Y	-0-	39	1			8
11	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	6597	2			Y	-0-					8
12	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	7022	2			Y	-0-					8
*01	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	7054	2			Y	-0-					8

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
08	22756	X	22756	-0-	-0-	-0-	22756	2			N	-0-					-0-
09	18600	X	16489	-0-	-2111	-0-	16489	2			N	-0-					-0-
10	22103	X	14967	-0-	-7136	-0-	14967	2			N	-0-					-0-
11	22020	X	6653	-0-	-15367	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
12	22754	X	11535	-0-	-11219	-0-	11535	2			N	-0-					-0-
01	22754	X	18275	-0-	-4479	-0-	18275	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
08	9393	X	8752	-0-	-641	-0-	8752	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	8631	-0-	-459	-0-	8631	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	8686	-0-	-707	-0-	8686	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	7920	-0-	-1170	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	8269	-0-	-659	-0-	8269	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	7923	-0-	-1005	-0-	7923	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
08	17856	X	8042	-0-	-9814	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
09	14130	X	8179	-0-	-5951	-0-	8179	2			N	-0-					-0-
10	14353	X	13865	-0-	-488	-0-	13865	2			N	-0-					-0-
11	13110	X	12934	-0-	-176	-0-	12934	2			N	-0-					-0-
12	13024	X	13024	-0-	-0-	-0-	13024	2			N	-0-					-0-
01	13857	X	13475	-0-	-382	-0-	13475	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
08	14663	X	9825	-0-	-4838	-0-	9825	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	9578	-0-	-1222	-0-	9578	2			N	-0-					-0-
10	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	10643	2			N	-0-					-0-
11	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	9853	2			N	-0-					-0-
12	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	9909	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	10633	X	9507	-0-	-1126	-0-	9506	2	1	9	N	1	1	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
08	10075	X	10020	-0-	-55	-0-	10020	2			N	-0-					-0-
09	9510	X	8900	-0-	-610	-0-	8683	2	217	9	N	197	197	1			-0-
10	9269	X	8715	-0-	-554	-0-	8715	2			N	-0-					-0-
11	10294	X	10294	-0-	-0-	-0-	10294	2			N	-0-					-0-
12	10013	X	8618	-0-	-1395	-0-	8618	2			N	-0-					-0-
01	10013	X	8187	-0-	-1826	-0-	8187	2			N	-0-					-0-

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
08	4278	X	4254	-0-	-24	-0-	4254	2			N	-0-					139
09	3900	X	3609	-0-	-291	-0-	3609	2			N	-0-					139
10	4030	X	3867	-0-	-163	-0-	3867	2			N	-0-					139
11	4110	X	3828	-0-	-282	-0-	3828	2			N	-0-					139
12	4247	X	3666	-0-	-581	-0-	3666	2			N	-0-					139
01	4247	X	3963	-0-	-284	-0-	3963	2			N	-0-					139

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
08	7967	X	7107	-0-	-860	-0-	7107	3			N	-0-					156
09	7710	X	7420	-0-	-290	-0-	7420	3			N	-0-					156
10	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	8298	3			N	-0-					156
11	7770	X	7416	-0-	-354	-0-	7416	3			N	-0-					156
12	8029	X	7246	-0-	-783	-0-	7246	3			N	-0-					156
01	8308	X	6189	-0-	-2119	-0-	6189	3			N	-0-					156

RITCHIE WELL #: A 2H RRCID -> 255818 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7227 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7781	X	6802	-0-	-979	-0-	6802	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	5837	-0-	-1693	-0-	5837	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	6039	-0-	-719	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	6007	-0-	-563	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	5717	-0-	-1072	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	5423	-0-	-1366	-0-	5423	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNAPP SISTERS WELL #: 2H RRCID -> 255864 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8243 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8928	X	6597	-0-	-2331	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	6097	-0-	-2363	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	6605	-0-	-1145	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	5779	-0-	-1721	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	5508	-0-	-2242	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	5094	-0-	-1509	-0-	5094	2			N	-0-					-0-

PEGGY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 255880 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7969 - 10357

08	15748	X	13630	-0-	-2118	-0-	13630	2			N	-0-					-0-
09	15240	X	11440	-0-	-3800	-0-	11440	2			N	-0-					-0-
10	15748	X	12551	-0-	-3197	-0-	12551	2			N	-0-					-0-
11	14490	X	10066	-0-	-4424	-0-	10066	2			N	-0-					-0-
12	13640	X	11483	-0-	-2157	-0-	11483	2			N	-0-					-0-
01	13640	X	11433	-0-	-2207	-0-	11433	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 255903 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8075 - 11307

08	17422	X	17108	-0-	-314	-0-	17108	2			N	-0-					-0-
09	16860	X	15709	-0-	-1151	-0-	15709	2			N	-0-					-0-
10	17422	X	16701	-0-	-721	-0-	16701	2			N	-0-					-0-
11	16800	X	16513	-0-	-287	-0-	16513	2			N	-0-					-0-
12	17360	X	16137	-0-	-1223	-0-	16137	2			N	-0-					-0-
01	17112	X	13938	-0-	-3174	-0-	13938	2			N	-0-					-0-

TEXAS STEEL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255928 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7559 - 11570

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAPLE TREE WELL #: 3H RRCID -> 256045 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7747 - 9396

08	7068	X	4423	-0-	-2645	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
09	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
10	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
11	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	4614	-0-	-1524	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5721	-0-	-417	-0-	5721	2			N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256053 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7614 - 10374

08	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	392	1	2545	2	N	-0-					-0-
09	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	385	1	2958	2	N	-0-					-0-
10	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	411	1	2794	2	N	-0-					-0-
11	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	352	1	3353	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	3151	-0-	-290	-0-	407	1	2744	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	2520	-0-	-921	-0-	403	1	2117	2	N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256057 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7379 - 11501

08	24712	X	24712	-0-	-0-	-0-	131	1	24581	2	N	-0-					-0-
09	19779	X	19779	-0-	-0-	-0-	112	1	19667	2	N	-0-					-0-
10	18693	X	17836	-0-	-857	-0-	116	1	17720	2	N	-0-					-0-
11	23910	X	16901	-0-	-7009	-0-	144	1	16757	2	N	-0-					-0-
12	24707	X	18316	-0-	-6391	-0-	229	1	18087	2	N	-0-					-0-
01	24707	X	13201	-0-	-11506	-0-	108	1	13093	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 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		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

08	7161	X	6503	-0-	-658	-0-	6503	2			N	-0-			-0-
09	6780	X	6130	-0-	-650	-0-	6130	2			N	-0-			-0-
10	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	6659	2			N	-0-			-0-
11	6360	X	5906	-0-	-454	-0-	5906	2			N	-0-			-0-
12	6510	X	6094	-0-	-416	-0-	6094	2			N	-0-			-0-
01	6665	X	5746	-0-	-919	-0-	5746	2			N	-0-			-0-

BBC TRWD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256134 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7418 - 11744

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PETRIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256141 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7057 - 9283

08	14446	X	13388	-0-	-1058	-0-	13388	2			N	-0-			-0-
09	13980	X	12933	-0-	-1047	-0-	12933	2			N	-0-			-0-
10	14446	X	13161	-0-	-1285	-0-	13161	2			N	-0-			-0-
11	13560	X	12564	-0-	-996	-0-	12564	2			N	-0-			-0-
12	13640	X	12775	-0-	-865	-0-	12775	2			N	-0-			-0-
01	13392	X	12765	-0-	-627	-0-	12765	2			N	-0-			-0-

BASPED UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256148 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8175 - 9819

08	6975	X	6920	-0-	-55	-0-	147	1	6773	2	N	-0-			-0-
09	6750	X	6238	-0-	-512	-0-	151	1	6087	2	N	-0-			-0-
10	6975	X	5870	-0-	-1105	-0-	187	1	5683	2	N	-0-			-0-
11	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	144	1	7256	2	N	-0-			-0-
12	6913	X	4007	-0-	-2906	-0-	136	1	3871	2	N	-0-			-0-
01	6913	X	5911	-0-	-1002	-0-	155	1	5756	2	N	-0-			-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 256171 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8291 - 10035

08	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7547	2			N	-0-			-0-
09	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	7835	2			N	-0-			-0-
10	7440	X	6461	-0-	-979	-0-	6461	2			N	-0-			-0-
11	7290	X	5819	-0-	-1471	-0-	5819	2			N	-0-			-0-
12	8091	X	5660	-0-	-2431	-0-	5660	2			N	-0-			-0-
01	8091	X	5758	-0-	-2333	-0-	5758	2			N	-0-			-0-

YMCA WELL #: B 5H RRCID -> 256180 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7205 - 9233

08	9734	X	7552	-0-	-2182	-0-	487	1	7065	2	N	-0-			-0-
09	9420	X	7045	-0-	-2375	-0-	443	1	6602	2	N	-0-			-0-
10	9734	X	6722	-0-	-3012	-0-	441	1	6281	2	N	-0-			-0-
11	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	403	1	8335	2	N	-0-			-0-
12	7564	X	6857	-0-	-707	-0-	363	1	6494	2	N	-0-			-0-
*01	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	432	1	7312	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YMCA WELL #: B 4H RRCID -> 256181 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7402 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13677	X	13677	-0-	-0-	-0-	13677	2			N	-0-					-0-
09	13819	X	13819	-0-	-0-	-0-	13819	2			N	-0-					-0-
10	13556	X	13556	-0-	-0-	-0-	13556	2			N	-0-					-0-
11	13230	X	12467	-0-	-763	-0-	12467	2			N	-0-					-0-
12	14291	X	12486	-0-	-1805	-0-	12486	2			N	-0-					-0-
01	14291	X	12071	-0-	-2220	-0-	12071	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
08	29946	X	23531	-0-	-6415	-0-	55	1	23476	2	N	-0-					-0-
09	28980	X	21527	-0-	-7453	-0-	194	1	21333	2	N	-0-					-0-
10	29915	X	20923	-0-	-8992	-0-	394	1	20529	2	N	-0-					-0-
11	27690	X	20404	-0-	-7286	-0-	329	1	20075	2	N	-0-					-0-
12	27187	X	19547	-0-	-7640	-0-	306	1	19241	2	N	-0-					-0-
01	23529	X	10549	-0-	-12980	-0-	67	1	10482	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
08	19698	X	19698	-0-	-0-	-0-	19698	2			N	-0-					-0-
09	17013	X	17013	-0-	-0-	-0-	17013	2			N	-0-					-0-
10	18104	X	16107	-0-	-1997	-0-	16107	2			N	-0-					-0-
11	19050	X	14606	-0-	-4444	-0-	14606	2			N	-0-					-0-
12	19685	X	14048	-0-	-5637	-0-	14048	2			N	-0-					-0-
01	19685	X	13503	-0-	-6182	-0-	13503	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
08	8060	X	7394	-0-	-666	-0-	7394	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	6665	-0-	-745	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	5988	-0-	-1669	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
11	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	9069	2			N	-0-					-0-
12	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	10441	2			N	-0-					-0-
*01	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	8500	2			N	-0-					-0-

HOWLING HOUND COA WELL #: 1H RRCID -> 256228 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8405 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7192	X	3373	-0-	-3819	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	-0-	-0-	-6960	-0-					N	-0-					-0-
10	7192	X	6610	-0-	-582	-0-	6610	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	966	-0-	-2304	-0-	966	2			N	-0-					-0-
12	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	4539	-0-	-2064	-0-	4539	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
08	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
09	14280	X	-0-	-0-	-14280	-0-					N	-0-					-0-
10	23053	X	23053	-0-	-0-	-0-	23053	2			N	-0-					-0-
11	21030	X	18621	-0-	-2409	-0-	300	1	18321	2	N	-0-					-0-
12	19379	X	19379	-0-	-0-	-0-	347	1	19032	2	N	-0-					-0-
01	18972	X	17085	-0-	-1887	-0-	371	1	16714	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
08	5270	X	3741	-0-	-1529	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4451	-0-	-199	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4456	-0-	-349	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	4010	-0-	-310	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4234	-0-	-354	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4205	-0-	-383	-0-	4205	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	8463	X	6263	-0-	-2200	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	5343	-0-	-2307	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	6293	-0-	-1178	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
11	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	5898	-0-	-426	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
*01	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	6676	2			N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256371 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7658 - 8976

08	6138	X	5578	-0-	-560	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	5121	-0-	-819	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	2501	-0-	-2211	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	1548	-0-	-3852	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	2046	-0-	-3534	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	2216	-0-	-3364	-0-	361	1	1855	2	N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256454 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7202 - 9010

08	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	7791	2			N	-0-					-0-
09	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7143	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	7067	-0-	-1	-0-	7067	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	6774	-0-	-756	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	7077	-0-	-704	-0-	7077	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	7155	-0-	-626	-0-	340	1	6815	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256519 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7695 - 13605

08	33883	X	25302	-0-	-8581	-0-	25302	2			N	-0-					-0-
09	31140	X	972	-0-	-30168	-0-	972	2			N	-0-					-0-
10	19747	X	3338	-0-	-16409	-0-	103	1	3235	2	N	-0-					-0-
11	24480	X	23070	-0-	-1410	-0-	92	1	22978	2	N	-0-					-0-
12	25507	X	25507	-0-	-0-	-0-	103	1	25404	2	N	-0-					-0-
*01	28233	X	28233	-0-	-0-	-0-	163	1	28070	2	N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 256566 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6941 - 10077

08	4960	X	4063	-0-	-897	-0-	4048	2	15	9	Y	14	24	1			11
09	4800	X	3952	-0-	-848	-0-	3938	2	14	9	Y	13					24
10	4960	X	4058	-0-	-902	-0-	4057	2	1	9	Y	1	11	1			14
11	4230	X	3808	-0-	-422	-0-	3797	2	11	9	Y	10	23	1			1
12	4371	X	4163	-0-	-208	-0-	4150	2	13	9	Y	12	12	1			1
01	4092	X	3559	-0-	-533	-0-	3517	2	42	9	Y	38	35	1			4

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256570 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7211 - 10769

08	34565	X	27626	-0-	-6939	-0-	27626	2			N	-0-					-0-
09	31080	X	25270	-0-	-5810	-0-	25270	2			N	-0-					-0-
10	31310	X	23093	-0-	-8217	-0-	23093	2			N	-0-					-0-
11	28800	X	23519	-0-	-5281	-0-	23519	2			N	-0-					-0-
12	28892	X	22249	-0-	-6643	-0-	22249	2			N	-0-					-0-
01	27621	X	21812	-0-	-5809	-0-	21812	2			N	-0-					-0-

BUNNY LEECH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256571 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 8094 - 9774

08	3565	X	1907	-0-	-1658	-0-	286	1	1621	2	N	-0-					-0-
09	2790	X	369	-0-	-2421	-0-	284	1	85	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	424	-0-	-2459	-0-	70	1	354	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	2471	-0-	-319	-0-	277	1	2194	2	N	-0-					-0-
12	2666	X	2200	-0-	-466	-0-	275	1	1925	2	N	-0-					-0-
*01	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	346	1	3480	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256572 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7206 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8432	X	3554	-0-	-4878	-0-	3554	2			N	-0-			-0-
09	8160	X	2941	-0-	-5219	-0-	2941	2			N	-0-			-0-
10	7347	X	954	-0-	-6393	-0-	73	1	881	2	N	-0-			-0-
11	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	-0-			-0-
12	5890	X	278	-0-	-5612	-0-	278	1			N	-0-			-0-
01	3565	X	561	-0-	-3004	-0-	442	1	119	2	N	-0-			-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256573 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7603 - 11291

08	21948	X	10190	-0-	-11758	-0-	10190	2			N	-0-			-0-
09	19992	X	19992	-0-	-0-	-0-	19992	2			N	-0-			-0-
10	21514	X	19091	-0-	-2423	-0-	19091	2			N	-0-			-0-
11	20820	X	17402	-0-	-3418	-0-	17402	2			N	-0-			-0-
12	21514	X	17116	-0-	-4398	-0-	17116	2			N	-0-			-0-
01	20646	X	16751	-0-	-3895	-0-	16751	2			N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256574 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7461 - 11149

08	37634	X	24082	-0-	-13552	-0-	24082	2			N	-0-			-0-
09	30360	X	25594	-0-	-4766	-0-	25594	2			N	-0-			-0-
10	28520	X	22383	-0-	-6137	-0-	22383	2			N	-0-			-0-
11	27600	X	23434	-0-	-4166	-0-	23434	2			N	-0-			-0-
12	28520	X	23926	-0-	-4594	-0-	23926	2			N	-0-			-0-
01	26443	X	24899	-0-	-1544	-0-	24899	2			N	-0-			-0-

RYFFEL WELL #: A 2H RRCID -> 256575 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7069 - 8227

08	3503	X	2613	-0-	-890	-0-	2613	2			N	-0-			-0-
09	3390	X	2171	-0-	-1219	-0-	2171	2			N	-0-			-0-
10	3317	X	2467	-0-	-850	-0-	2467	2			N	-0-			-0-
11	3210	X	2510	-0-	-700	-0-	2510	2			N	-0-			-0-
12	3069	X	2302	-0-	-767	-0-	2302	2			N	-0-			-0-
01	2604	X	2009	-0-	-595	-0-	2009	2			N	-0-			-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 256610 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7171 - 13922

08	29667	X	22944	-0-	-6723	-0-	22944	2			N	-0-			-0-
09	28080	X	20523	-0-	-7557	-0-	20523	2			N	-0-			-0-
10	26691	X	25701	-0-	-990	-0-	25701	2			N	-0-			-0-
11	25830	X	22113	-0-	-3717	-0-	22113	2			N	-0-			-0-
12	26691	X	24148	-0-	-2543	-0-	24148	2			N	-0-			-0-
01	25699	X	23979	-0-	-1720	-0-	23979	2			N	-0-			-0-

ROSEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256673 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7293 - 10085

08	12214	X	11180	-0-	-1034	-0-	11180	2			N	-0-			-0-
09	11700	X	10500	-0-	-1200	-0-	10500	2			N	-0-			-0-
10	11594	X	11034	-0-	-560	-0-	11034	2			N	-0-			-0-
11	11100	X	10256	-0-	-844	-0-	10256	2			N	-0-			-0-
12	11377	X	10153	-0-	-1224	-0-	10153	2			N	-0-			-0-
*01	13820	X	13820	-0-	-0-	-0-	13820	2			N	-0-			-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256710 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. N/A

08	11935	X	8803	-0-	-3132	-0-	8803	2			N	-0-			-0-
09	11550	X	8584	-0-	-2966	-0-	8584	2			N	-0-			-0-
10	11935	X	8430	-0-	-3505	-0-	8430	2			N	-0-			-0-
11	9570	X	6975	-0-	-2595	-0-	6975	2			N	-0-			-0-
12	8866	X	6014	-0-	-2852	-0-	6014	2			N	-0-			-0-
01	8866	X	6276	-0-	-2590	-0-	6276	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COPPER CAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256816 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8869 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10230	X	1095	-0-	-9135	-0-	1095	2			N	-0-			-0-
09	9900	X	743	-0-	-9157	-0-	743	2			N	-0-			-0-
10	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-			-0-
11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-			-0-
*12	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	173	1	5013	2	N	-0-			-0-
*01	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	197	1	5879	2	N	-0-			-0-

NW TARRANT PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 256822 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7293 - 9101

08	15903	X	13557	-0-	-2346	-0-	13557	2			N	-0-			-0-
09	15330	X	12686	-0-	-2644	-0-	12686	2			N	-0-			-0-
10	14818	X	13119	-0-	-1699	-0-	13119	2			N	-0-			-0-
11	13380	X	12609	-0-	-771	-0-	12609	2			N	-0-			-0-
12	13547	X	12153	-0-	-1394	-0-	12153	2			N	-0-			-0-
01	13547	X	11823	-0-	-1724	-0-	11823	2			N	-0-			-0-

QUARRY WELL #: B 3H RRCID -> 256828 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7962 - 10788

08	12865	X	-0-	-0-	-12865	-0-					N	-0-			-0-
09	12450	X	421	-0-	-12029	-0-	54	1	367	2	N	-0-			-0-
10	12865	X	9145	-0-	-3720	-0-	234	1	8911	2	N	-0-			-0-
11	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	199	1	11583	2	N	-0-			-0-
12	13305	X	13305	-0-	-0-	-0-	227	1	13078	2	N	-0-			-0-
*01	13358	X	13358	-0-	-0-	-0-	77	1	13281	2	N	-0-			-0-

TEXAS STEEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256832 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7692 - 9907

08	7254	X	21	-0-	-7233	-0-	21	2			N	-0-			-0-
09	7020	X	-0-	-0-	-7020	-0-					N	-0-			-0-
10	7254	X	23	-0-	-7231	-0-	23	2			N	-0-			-0-
11	3480	X	1459	-0-	-2021	-0-	71	1	1388	2	N	-0-			-0-
12	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	373	1	9521	2	N	-0-			-0-
*01	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	364	1	8421	2	N	-0-			-0-

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256843 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7131 - 9777

08	17019	X	16268	-0-	-751	-0-	16268	2			N	-0-			-0-
09	16470	X	15310	-0-	-1160	-0-	15310	2			N	-0-			-0-
10	17019	X	15553	-0-	-1466	-0-	15553	2			N	-0-			-0-
11	16230	X	14685	-0-	-1545	-0-	14685	2			N	-0-			-0-
12	16461	X	14764	-0-	-1697	-0-	14764	2			N	-0-			-0-
01	16275	X	13888	-0-	-2387	-0-	13888	2			N	-0-			-0-

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256849 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7080 - 9726

08	14663	X	14305	-0-	-358	-0-	14305	2			N	-0-			-0-
09	14130	X	13221	-0-	-909	-0-	13221	2			N	-0-			-0-
10	14291	X	12727	-0-	-1564	-0-	12727	2			N	-0-			-0-
11	13830	X	11341	-0-	-2489	-0-	11341	2			N	-0-			-0-
12	14291	X	11944	-0-	-2347	-0-	11944	2			N	-0-			-0-
01	14291	X	12145	-0-	-2146	-0-	12145	2			N	-0-			-0-

CE OWENS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256857 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6950 - 9110

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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
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
08	10757	X	8386	-0-	-2371	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	8242	-0-	-1148	-0-	8242	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	7940	-0-	-1763	-0-	7940	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	7784	-0-	-586	-0-	7784	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	7580	-0-	-945	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	6420	-0-	-2105	-0-	6420	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
08	9889	X	9381	-0-	-508	-0-	9381	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	7474	-0-	-2096	-0-	7474	2			N	-0-					-0-
10	9889	X	7559	-0-	-2330	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	7934	-0-	-1306	-0-	7934	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	6367	-0-	-3026	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	3617	-0-	-5776	-0-	3617	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
08	14160	X	14160	-0-	-0-	-0-	14160	2			N	-0-					-0-
09	12522	X	12522	-0-	-0-	-0-	12522	2			N	-0-					-0-
10	13175	X	13163	-0-	-12	-0-	13163	2			N	-0-					-0-
11	13710	X	10941	-0-	-2769	-0-	10941	2			N	-0-					-0-
12	14167	X	6442	-0-	-7725	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
01	14167	X	8027	-0-	-6140	-0-	8027	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
08	18228	X	13544	-0-	-4684	-0-	13544	2			N	-0-					-0-
09	14760	X	13118	-0-	-1642	-0-	13118	2			N	-0-					-0-
10	15252	X	12641	-0-	-2611	-0-	12641	2			N	-0-					-0-
11	14700	X	11635	-0-	-3065	-0-	11635	2			N	-0-					-0-
12	13764	X	11047	-0-	-2717	-0-	11047	2			N	-0-					-0-
01	13547	X	8493	-0-	-5054	-0-	8493	2			N	-0-					-0-

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
08	14796	X	14796	-0-	-0-	-0-	14796	2			N	-0-					-0-
09	13818	X	13818	-0-	-0-	-0-	13818	2			N	-0-					-0-
10	12710	X	11602	-0-	-1108	-0-	11602	2			N	-0-					-0-
11	12636	X	12636	-0-	-0-	-0-	12636	2			N	-0-					-0-
12	14787	X	13917	-0-	-870	-0-	13917	2			N	-0-					-0-
01	14787	X	13328	-0-	-1459	-0-	13328	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256897 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7433 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32643	X	23905	-0-	-8738	-0-	23905	2			N	-0-					-0-
09	31590	X	22460	-0-	-9130	-0-	22460	2			N	-0-					-0-
10	32643	X	22191	-0-	-10452	-0-	22191	2			N	-0-					-0-
11	29430	X	20550	-0-	-8880	-0-	20550	2			N	-0-					-0-
12	24738	X	20948	-0-	-3790	-0-	20948	2			N	-0-					-0-
01	23901	X	22456	-0-	-1445	-0-	22456	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256898 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7346 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13144	X	11898	-0-	-1246	-0-	11898	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	11763	-0-	-657	-0-	11763	2			N	-0-					-0-
10	12817	X	12817	-0-	-0-	-0-	12817	2			N	-0-					-0-
11	11970	X	11245	-0-	-725	-0-	11245	2			N	-0-					-0-
12	12345	X	12345	-0-	-0-	-0-	12345	2			N	-0-					-0-
01	12803	X	10874	-0-	-1929	-0-	10874	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS OVERLAND NW A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256922 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7230 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	23033	X	17748	-0-	-5285	-0-	17748	2			N	-0-			-0-
09	21570	X	17419	-0-	-4151	-0-	17419	2			N	-0-			-0-
10	22289	X	18099	-0-	-4190	-0-	18099	2			N	-0-			-0-
11	20970	X	17937	-0-	-3033	-0-	17937	2			N	-0-			-0-
12	20057	X	19651	-0-	-406	-0-	19651	2			N	-0-			-0-
*01	19820	X	19820	-0-	-0-	-0-	19820	2			N	-0-			-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 256944 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7933 - 11691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	15128	X	11785	-0-	-3343	-0-	360	1	11425	2	N	-0-			-0-
09	13860	X	11111	-0-	-2749	-0-	382	1	10729	2	N	-0-			-0-
10	12896	X	10612	-0-	-2284	-0-	415	1	10197	2	N	-0-			-0-
11	12210	X	6563	-0-	-5647	-0-	360	1	6203	2	N	-0-			-0-
12	11780	X	9522	-0-	-2258	-0-	366	1	9156	2	N	-0-			-0-
01	11780	X	10923	-0-	-857	-0-	284	1	10639	2	N	-0-			-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256971 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7239 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	27993	X	20804	-0-	-7189	-0-	20804	2			N	-0-			-0-
09	27090	X	15278	-0-	-11812	-0-	15278	2			N	-0-			-0-
10	27993	X	13980	-0-	-14013	-0-	13980	2			N	-0-			-0-
11	26520	X	16353	-0-	-10167	-0-	16353	2			N	-0-			-0-
12	24862	X	16562	-0-	-8300	-0-	16562	2			N	-0-			-0-
01	20801	X	15156	-0-	-5645	-0-	15156	2			N	-0-			-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256973 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8753 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5921	X	2608	-0-	-3313	-0-	2608	2			N	-0-			-0-
09	5730	X	450	-0-	-5280	-0-	450	2			N	-0-			-0-
10	8246	X	378	-0-	-7868	-0-	378	2			N	-0-			-0-
11	7980	X	-0-	-0-	-7980	-0-					N	-0-			-0-
*12	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	102	1	8762	2	N	-0-			-0-
*01	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	122	1	8489	2	N	-0-			-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256976 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7291 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	17681	X	17681	-0-	-0-	-0-	17681	2			N	-0-			-0-
09	18300	X	4420	-0-	-13880	-0-	4420	2			N	-0-			-0-
10	18910	X	8239	-0-	-10671	-0-	8239	2			N	-0-			-0-
11	18300	X	17142	-0-	-1158	-0-	17142	2			N	-0-			-0-
12	18383	X	15617	-0-	-2766	-0-	15617	2			N	-0-			-0-
01	17670	X	15358	-0-	-2312	-0-	15358	2			N	-0-			-0-

EDGAR L HUFFMAN WELL #: 3H RRCID -> 256978 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8490 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	2			N	-0-			-0-
09	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2			N	-0-			-0-
10	5487	X	5445	-0-	-42	-0-	5445	2			N	-0-			-0-
11	5940	X	4944	-0-	-996	-0-	4944	2			N	-0-			-0-
12	6138	X	4923	-0-	-1215	-0-	4923	2			N	-0-			-0-
01	6138	X	5366	-0-	-772	-0-	5366	2			N	-0-			-0-

TODD UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256988 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7966 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	17267	X	14987	-0-	-2280	-0-	14987	2			N	-0-			-0-
09	15030	X	14139	-0-	-891	-0-	14139	2			N	-0-			-0-
10	16340	X	16340	-0-	-0-	-0-	16340	2			N	-0-			-0-
11	16304	X	16304	-0-	-0-	-0-	16304	2			N	-0-			-0-
12	16818	X	16818	-0-	-0-	-0-	16818	2			N	-0-			-0-
*01	16483	X	16483	-0-	-0-	-0-	16483	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HATCHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257013 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7675 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8742	X	6045	-0-	-2697	-0-	308	1	5737	2	N	-0-					-0-
09	8460	X	6136	-0-	-2324	-0-	379	1	5757	2	N	-0-					-0-
10	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	458	1	7957	2	N	-0-					-0-
11	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	405	1	8033	2	N	-0-					-0-
12	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	390	1	7469	2	N	-0-					-0-
01	8401	X	7130	-0-	-1271	-0-	372	1	6758	2	N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257014 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 8092 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14415	X	10936	-0-	-3479	-0-	339	1	10597	2	N	-0-					-0-
09	13950	X	316	-0-	-13634	-0-	316	1			N	-0-					-0-
10	12834	X	5474	-0-	-7360	-0-	270	1	5204	2	N	-0-					-0-
11	12360	X	8800	-0-	-3560	-0-	262	1	8538	2	N	-0-					-0-
12	12710	X	10855	-0-	-1855	-0-	290	1	10565	2	N	-0-					-0-
01	10943	X	8456	-0-	-2487	-0-	253	1	8203	2	N	-0-					-0-

SOUTH JACOBS BRANCH A WELL #: 2H RRCID -> 257017 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6011 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5859	X	5733	-0-	-126	-0-	5711	2	22	9	N	20	83	1			18
09	5700	X	5463	-0-	-237	-0-	5441	2	22	9	N	20					38
10	5921	X	4879	-0-	-1042	-0-	4877	2	2	9	N	2					40
11	5730	X	5012	-0-	-718	-0-	4980	2	32	9	N	29	44	1			25
12	5921	X	5394	-0-	-527	-0-	5344	2	50	9	N	45					70
01	5735	X	4713	-0-	-1022	-0-	4713	2			N	-0-					70

EULESS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257061 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8159 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8525	X	7333	-0-	-1192	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	6891	-0-	-939	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
10	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	5943	-0-	-1167	-0-	5943	2			N	-0-					-0-
12	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	9041	2			N	-0-					-0-
*01	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	10983	2			N	-0-					-0-

TRWD B UNIT WELL #: D 10H RRCID -> 257062 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7641 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16926	X	13672	-0-	-3254	-0-	13672	2			N	-0-					-0-
09	15570	X	13843	-0-	-1727	-0-	13843	2			N	-0-					-0-
10	14539	X	13759	-0-	-780	-0-	13759	2			N	-0-					-0-
11	14070	X	13124	-0-	-946	-0-	13124	2			N	-0-					-0-
12	14291	X	13467	-0-	-824	-0-	13467	2			N	-0-					-0-
01	14291	X	13287	-0-	-1004	-0-	13287	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257077 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7655 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34255	X	28594	-0-	-5661	-0-	28594	2			N	-0-					-0-
09	32670	X	26229	-0-	-6441	-0-	26229	2			N	-0-					-0-
10	32953	X	27168	-0-	-5785	-0-	27168	2			N	-0-					-0-
11	31020	X	12752	-0-	-18268	-0-	12752	2			N	-0-					-0-
12	30192	X	30192	-0-	-0-	-0-	30192	2			N	-0-					-0-
01	28582	X	27601	-0-	-981	-0-	27601	2			N	-0-					-0-

KWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257086 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 8069 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23312	X	13970	-0-	-9342	-0-	13970	2			N	-0-					-0-
09	21510	X	11002	-0-	-10508	-0-	11002	2			N	-0-					-0-
10	20615	X	6318	-0-	-14297	-0-	6318	2			N	-0-					-0-
11	18197	X	18197	-0-	-0-	-0-	18197	2			N	-0-					-0-
12	19055	X	19055	-0-	-0-	-0-	19055	2			N	-0-					-0-
*01	18692	X	18692	-0-	-0-	-0-	18692	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 6H RRCID -> 257087 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8090 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	8732	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	7537	-0-	-1613	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	7562	-0-	-1893	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
11	9150	X	6876	-0-	-2274	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	7507	-0-	-1235	-0-	7507	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	7612	-0-	-1130	-0-	7612	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 257131 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8027 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10013	X	-0-	-0-	-10013	-0-					N	-0-					-0-
09	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	-0-					-0-
10	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
11	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		5407	-0-	5407	5407	5407	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257172 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8352 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17236	X	16752	-0-	-484	-0-	16752	2			N	-0-					-0-
09	16680	X	15174	-0-	-1506	-0-	15174	2			N	-0-					-0-
10	17236	X	9449	-0-	-7787	-0-	9449	2			N	-0-					-0-
11	16260	X	11746	-0-	-4514	-0-	11746	2			N	-0-					-0-
12	16740	X	11723	-0-	-5017	-0-	11723	2			N	-0-					-0-
01	16740	X	11539	-0-	-5201	-0-	11539	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257224 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7908 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9579	X	8620	-0-	-959	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	7552	-0-	-1538	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
10	12121	X	6729	-0-	-5392	-0-	6729	2			N	-0-					-0-
11	11730	X	7352	-0-	-4378	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	5908	-0-	-5469	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	6295	-0-	-2323	-0-	6295	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257236 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7722 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12121	X	10927	-0-	-1194	-0-	10927	2			N	-0-					-0-
09	11550	X	10232	-0-	-1318	-0-	10232	2			N	-0-					-0-
10	12152	X	9105	-0-	-3047	-0-	9105	2			N	-0-					-0-
11	11760	X	8535	-0-	-3225	-0-	8535	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	9639	-0-	-2265	-0-	9639	2			N	-0-					-0-
01	10912	X	9489	-0-	-1423	-0-	9489	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257262 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7437 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
09	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	8896	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	8260	-0-	-823	-0-	8260	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	2434	-0-	-6356	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	7429	-0-	-1778	-0-	7429	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	8299	-0-	-908	-0-	8299	2			N	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257267 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8647 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20026	X	14846	-0-	-5180	-0-	14846	2			N	-0-					-0-
09	18270	X	14191	-0-	-4079	-0-	14191	2			N	-0-					-0-
10	17701	X	14184	-0-	-3517	-0-	14184	2			N	-0-					-0-
11	17130	X	13102	-0-	-4028	-0-	13102	2			N	-0-					-0-
12	15283	X	13159	-0-	-2124	-0-	13159	2			N	-0-					-0-
01	14849	X	12825	-0-	-2024	-0-	12825	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WARREN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257268 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8896 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9486	X	6685	-0-	-2801	-0-	6685	2			N	-0-			-0-
09	9180	X	6266	-0-	-2914	-0-	6266	2			N	-0-			-0-
10	9238	X	6193	-0-	-3045	-0-	6193	2			N	-0-			-0-
11	8190	X	5679	-0-	-2511	-0-	5679	2			N	-0-			-0-
12	6696	X	6199	-0-	-497	-0-	6199	2			N	-0-			-0-
01	6696	X	6594	-0-	-102	-0-	6594	2			N	-0-			-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257270 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8701 - 12529

08	52731	X	43160	-0-	-9571	-0-	43160	2			N	-0-			-0-
09	46680	X	40188	-0-	-6492	-0-	40188	2			N	-0-			-0-
10	48236	X	39465	-0-	-8771	-0-	39465	2			N	-0-			-0-
11	46680	X	36555	-0-	-10125	-0-	36555	2			N	-0-			-0-
12	45973	X	39573	-0-	-6400	-0-	39573	2			N	-0-			-0-
01	43152	X	38754	-0-	-4398	-0-	38754	2			N	-0-			-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 9H RRCID -> 257289 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6584 - 10510

08	10799	X	10799	-0-	-0-	-0-	10799	2			N	-0-			-0-
09	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	10145	2			N	-0-			-0-
10	10385	X	9587	-0-	-798	-0-	9587	2			N	-0-			-0-
11	10050	X	8945	-0-	-1105	-0-	8945	2			N	-0-			-0-
*12	10943	X	9195	-0-	-1748	-0-	9195	2			N	-0-			-0-
01	10788	X	9185	-0-	-1603	-0-	9185	2			N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257300 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7270 - 9279

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		193	-0-	193	193	193	1			N	-0-			-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257393 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8096 - 10081

08	15779	X	12920	-0-	-2859	-0-	12920	2			N	-0-			-0-
09	15270	X	7491	-0-	-7779	-0-	7491	2			N	-0-			-0-
10	15779	X	9960	-0-	-5819	-0-	9960	2			N	-0-			-0-
11	14340	X	14160	-0-	-180	-0-	14160	2			N	-0-			-0-
12	14818	X	8871	-0-	-5947	-0-	8871	2			N	-0-			-0-
01	12927	X	9187	-0-	-3740	-0-	9187	2			N	-0-			-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 257397 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8282 - 11118

08	4092	X	2854	-0-	-1238	-0-	2854	2			N	-0-			-0-
09	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-			-0-
10	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-			-0-
11	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-			-0-
12	5766	X	4124	-0-	-1642	-0-	103	1	4021	2	N	-0-			-0-
*01	11591	X	11591	-0-	-0-	-0-	376	1	11215	2	N	-0-			-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257398 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8339 - 11087

08	16120	X	14204	-0-	-1916	-0-	14204	2			N	-0-			-0-
09	14070	X	13166	-0-	-904	-0-	13166	2			N	-0-			-0-
10	14539	X	13363	-0-	-1176	-0-	13363	2			N	-0-			-0-
11	14070	X	13145	-0-	-925	-0-	13145	2			N	-0-			-0-
12	14229	X	13445	-0-	-784	-0-	13445	2			N	-0-			-0-
01	14198	X	13223	-0-	-975	-0-	13223	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 #: 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
08	8804	X	3983	-0-	-4821	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	3444	-0-	-5076	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	5794	-0-	-1367	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	6857	-0-	-73	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
12	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
*01	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	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
08	22289	X	20172	-0-	-2117	-0-	20172	2			N	-0-					-0-
09	21270	X	19445	-0-	-1825	-0-	19445	2			N	-0-					-0-
10	21204	X	19427	-0-	-1777	-0-	19427	2			N	-0-					-0-
11	20490	X	18518	-0-	-1972	-0-	18518	2			N	-0-					-0-
12	20305	X	18987	-0-	-1318	-0-	18987	2			N	-0-					-0-
01	20181	X	18601	-0-	-1580	-0-	18601	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
08	19840	X	19216	-0-	-624	-0-	19216	2			N	-0-					-0-
09	18544	X	18544	-0-	-0-	-0-	18544	2			N	-0-					-0-
10	19127	X	18439	-0-	-688	-0-	18439	2			N	-0-					-0-
11	18600	X	17577	-0-	-1023	-0-	17577	2			N	-0-					-0-
12	19220	X	17955	-0-	-1265	-0-	17955	2			N	-0-					-0-
01	19220	X	17417	-0-	-1803	-0-	17417	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
08	7781	X	7082	-0-	-699	-0-	318	1	6764	2	N	-0-					67
09	7380	X	6988	-0-	-392	-0-	310	1	6678	2	N	-0-					67
10	7626	X	7081	-0-	-545	-0-	323	1	6758	2	N	-0-					67
11	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	355	1	7712	2	N	-0-					67
12	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	382	1	10728	2	N	-0-					67
*01	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	326	1	8530	2	N	-0-					67

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
08	25482	X	24679	-0-	-803	-0-	24679	2			N	-0-					-0-
09	24180	X	23796	-0-	-384	-0-	23796	2			N	-0-					-0-
10	24862	X	23930	-0-	-932	-0-	23930	2			N	-0-					-0-
11	23940	X	22847	-0-	-1093	-0-	22847	2			N	-0-					-0-
12	24676	X	23568	-0-	-1108	-0-	23568	2			N	-0-					-0-
01	24676	X	23338	-0-	-1338	-0-	23338	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 257769 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8004 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9827	X	9078	-0-	-749	-0-	9078	2			N	-0-					-0-
09	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	9582	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	9206	-0-	-435	-0-	9206	2			N	-0-					-0-
11	9330	X	8637	-0-	-693	-0-	8637	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	8843	-0-	-1046	-0-	8843	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	8044	-0-	-1845	-0-	8044	2			N	-0-					-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 257832 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8209 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10850	X	10554	-0-	-296	-0-	10554	2			N	-0-					-0-
09	10500	X	9929	-0-	-571	-0-	9929	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	9942	-0-	-908	-0-	9942	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	9820	-0-	-380	-0-	9820	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	9985	-0-	-555	-0-	9985	2			N	-0-					-0-
01	10540	X	8696	-0-	-1844	-0-	8696	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 30H RRCID -> 257833 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7295 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	20677	X	2	-0-	-20675	-0-	2	2			N	-0-			-0-
09	20010	X	456	-0-	-19554	-0-	456	2			N	-0-			-0-
10	20677	X	-0-	-0-	-20677	-0-					N	-0-			-0-
11	15450	X	-0-	-0-	-15450	-0-					N	-0-			-0-
12	11579	X	11579	-0-	-0-	-0-	309	1	11270	2	N	-0-			-0-
*01	16146	X	16146	-0-	-0-	-0-	288	1	15858	2	N	-0-			-0-

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257837 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7711 - 12355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	27497	X	22946	-0-	-4551	-0-	22946	2			N	-0-			-0-
09	26610	X	16414	-0-	-10196	-0-	16414	2			N	-0-			-0-
10	25792	X	10356	-0-	-15436	-0-	276	1	10080	2	N	-0-			-0-
11	22860	X	20052	-0-	-2808	-0-	374	1	19678	2	N	-0-			-0-
12	23622	X	16972	-0-	-6650	-0-	355	1	16617	2	N	-0-			-0-
01	22940	X	16918	-0-	-6022	-0-	230	1	16688	2	N	-0-			-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 257840 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8100 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10323	X	7636	-0-	-2687	-0-	7636	2			N	-0-			-0-
09	9990	X	7243	-0-	-2747	-0-	7243	2			N	-0-			-0-
10	10323	X	7754	-0-	-2569	-0-	7754	2			N	-0-			-0-
11	8880	X	6731	-0-	-2149	-0-	6731	2			N	-0-			-0-
12	8215	X	3777	-0-	-4438	-0-	3777	2			N	-0-			-0-
01	7750	X	2916	-0-	-4834	-0-	2916	2			N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: B 25H RRCID -> 257849 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7179 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	21390	X	4984	-0-	-16406	-0-	4984	2			N	-0-			-0-
09	22140	X	15960	-0-	-6180	-0-	15960	2			N	-0-			-0-
10	23173	X	23173	-0-	-0-	-0-	23173	2			N	-0-			-0-
11	23744	X	23744	-0-	-0-	-0-	23744	2			N	-0-			-0-
12	19650	X	19650	-0-	-0-	-0-	23	1	19627	2	N	-0-			-0-
01	22971	X	15682	-0-	-7289	-0-	97	1	15585	2	N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: W 15H RRCID -> 257850 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7504 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14105	X	4759	-0-	-9346	-0-	173	1	4586	2	N	-0-			-0-
09	21558	X	21558	-0-	-0-	-0-	376	1	21182	2	N	-0-			-0-
10	24041	X	24041	-0-	-0-	-0-	377	1	23664	2	N	-0-			-0-
11	21899	X	21899	-0-	-0-	-0-	330	1	21569	2	N	-0-			-0-
12	24403	X	24403	-0-	-0-	-0-	321	1	24082	2	N	-0-			-0-
*01	24696	X	24696	-0-	-0-	-0-	298	1	24398	2	N	-0-			-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257885 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8100 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	13237	X	10493	-0-	-2744	-0-	10493	2			N	-0-			-0-
09	10890	X	7192	-0-	-3698	-0-	7192	2			N	-0-			-0-
10	9796	X	9189	-0-	-607	-0-	9189	2			N	-0-			-0-
11	10140	X	3442	-0-	-6698	-0-	3442	2			N	-0-			-0-
12	12703	X	12703	-0-	-0-	-0-	12703	2			N	-0-			-0-
*01	10831	X	10831	-0-	-0-	-0-	10831	2			N	-0-			-0-

BRITT UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257886 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7603 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9951	X	9146	-0-	-805	-0-	9146	2			N	-0-			-0-
09	9180	X	7983	-0-	-1197	-0-	7983	2			N	-0-			-0-
10	9486	X	7989	-0-	-1497	-0-	7989	2			N	-0-			-0-
11	9180	X	8085	-0-	-1095	-0-	8085	2			N	-0-			-0-
12	9145	X	8559	-0-	-586	-0-	8559	2			N	-0-			-0-
01	9145	X	8285	-0-	-860	-0-	8285	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYNN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257895 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8652 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20904	X	20904	-0-	-0-	-0-	20904	2			N	-0-					-0-
09	21750	X	21750	-0-	-0-	-0-	21750	2			N	-0-					-0-
10	23064	X	20125	-0-	-2939	-0-	20125	2			N	-0-					-0-
11	22320	X	19176	-0-	-3144	-0-	19176	2			N	-0-					-0-
12	23064	X	14979	-0-	-8085	-0-	14979	2			N	-0-					-0-
01	22475	X	18662	-0-	-3813	-0-	18662	2			N	-0-					-0-

LYNN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257898 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8800 - 12018

08	23114	X	23114	-0-	-0-	-0-	23114	2			N	-0-					-0-
09	19290	X	14476	-0-	-4814	-0-	14476	2			N	-0-					-0-
10	19933	X	13019	-0-	-6914	-0-	13019	2			N	-0-					-0-
11	19290	X	9668	-0-	-9622	-0-	9668	2			N	-0-					-0-
12	23126	X	13260	-0-	-9866	-0-	13260	2			N	-0-					-0-
01	23126	X	13988	-0-	-9138	-0-	13988	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 17H RRCID -> 257941 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7500 - 11810

08	29884	X	27422	-0-	-2462	-0-	27422	2			N	-0-					-0-
09	30320	X	30320	-0-	-0-	-0-	30320	2			N	-0-					-0-
10	30597	X	23120	-0-	-7477	-0-	23120	2			N	-0-					-0-
11	29610	X	26963	-0-	-2647	-0-	26963	2			N	-0-					-0-
12	31341	X	19130	-0-	-12211	-0-	19130	2			N	-0-					-0-
01	31341	X	21193	-0-	-10148	-0-	21193	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257986 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7342 - 9680

08	14074	X	13450	-0-	-624	-0-	13450	2			N	-0-					-0-
09	13820	X	13820	-0-	-0-	-0-	13820	2			N	-0-					-0-
10	14989	X	14989	-0-	-0-	-0-	14989	2			N	-0-					-0-
11	14240	X	14240	-0-	-0-	-0-	14240	2			N	-0-					-0-
12	14883	X	14883	-0-	-0-	-0-	14883	2			N	-0-					-0-
*01	14997	X	14997	-0-	-0-	-0-	14997	2			N	-0-					-0-

HASLET 78 GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258007 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7808 - 10946

08	15890	X	15890	-0-	-0-	-0-	15890	2			N	-0-					-0-
09	15810	X	10730	-0-	-5080	-0-	10730	2			N	-0-					-0-
10	16337	X	9684	-0-	-6653	-0-	9684	2			N	-0-					-0-
11	15810	X	14760	-0-	-1050	-0-	14760	2			N	-0-					-0-
12	15903	X	8832	-0-	-7071	-0-	8832	2			N	-0-					-0-
01	15903	X	15622	-0-	-281	-0-	15622	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258022 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7494 - 9192

08	8401	X	7265	-0-	-1136	-0-	7265	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	6714	-0-	-1416	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	6849	-0-	-1552	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6946	-0-	-74	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	7011	-0-	-243	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	7097	-0-	-157	-0-	7097	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 258052 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8112 - 10499

08	22847	X	18943	-0-	-3904	-0-	18943	2			N	-0-					-0-
09	20910	X	12486	-0-	-8424	-0-	12486	2			N	-0-					-0-
10	20987	X	13003	-0-	-7984	-0-	13003	2			N	-0-					-0-
11	19530	X	12085	-0-	-7445	-0-	12085	2			N	-0-					-0-
12	19468	X	12392	-0-	-7076	-0-	12392	2			N	-0-					-0-
01	18941	X	12188	-0-	-6753	-0-	12188	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258069 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8254 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20150	X	19149	-0-	-1001	-0-	19149	2			N	-0-					-0-
09	20370	X	18101	-0-	-2269	-0-	18101	2			N	-0-					-0-
10	21049	X	17595	-0-	-3454	-0-	17595	2			N	-0-					-0-
11	20370	X	16731	-0-	-3639	-0-	16731	2			N	-0-					-0-
12	19220	X	16517	-0-	-2703	-0-	16517	2			N	-0-					-0-
01	19158	X	16878	-0-	-2280	-0-	16878	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 258073 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7985 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13578	X	11157	-0-	-2421	-0-	11157	2			N	-0-					-0-
09	12840	X	11820	-0-	-1020	-0-	11820	2			N	-0-					-0-
10	12896	X	11616	-0-	-1280	-0-	11616	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	10692	-0-	-528	-0-	10692	2			N	-0-					-0-
12	12399	X	12399	-0-	-0-	-0-	12399	2			N	-0-					-0-
*01	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	13623	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258075 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7969 - 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
08	7316	X	6482	-0-	-834	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	6361	-0-	-719	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	6476	-0-	-840	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	6038	-0-	-562	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	5824	-0-	-748	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	5720	-0-	-852	-0-	5720	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 19H RRCID -> 258101 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7684 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16771	X	13849	-0-	-2922	-0-	13849	2			N	-0-					-0-
09	15540	X	12624	-0-	-2916	-0-	12624	2			N	-0-					-0-
10	16058	X	13020	-0-	-3038	-0-	13020	2			N	-0-					-0-
11	14880	X	12236	-0-	-2644	-0-	12236	2			N	-0-					-0-
12	15035	X	12320	-0-	-2715	-0-	12320	2			N	-0-					-0-
01	13857	X	12146	-0-	-1711	-0-	12146	2			N	-0-					-0-

COTTEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258104 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6897 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	2060	-0-	-1567	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	2285	-0-	-1225	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
10	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
11	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
12	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	2077	-0-	-527	-0-	2077	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
08	14758	X	14758	-0-	-0-	-0-	14758	2			N	-0-					-0-
09	15568	X	15568	-0-	-0-	-0-	15568	2			N	-0-					-0-
10	15825	X	15825	-0-	-0-	-0-	15825	2			N	-0-					-0-
11	21008	X	21008	-0-	-0-	-0-	21008	2			N	-0-					-0-
12	20408	X	20408	-0-	-0-	-0-	20408	2			N	-0-					-0-
*01	20285	X	20285	-0-	-0-	-0-	20285	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
08	14277	X	14277	-0-	-0-	-0-	14277	2			N	-0-					-0-
09	13200	X	12580	-0-	-620	-0-	12580	2			N	-0-					-0-
10	13733	X	10714	-0-	-3019	-0-	10714	2			N	-0-					-0-
11	13830	X	8773	-0-	-5057	-0-	8773	2			N	-0-					-0-
12	14374	X	14374	-0-	-0-	-0-	14374	2			N	-0-					-0-
01	14291	X	9399	-0-	-4892	-0-	9399	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
08	21421	X	16149	-0-	-5272	-0-	16149	2			N	-0-			-0-
09	20730	X	14673	-0-	-6057	-0-	14673	2			N	-0-			-0-
10	19623	X	14978	-0-	-4645	-0-	14978	2			N	-0-			-0-
11	18810	X	14956	-0-	-3854	-0-	14956	2			N	-0-			-0-
12	17548	X	17548	-0-	-0-	-0-	17548	2			N	-0-			-0-
*01	17371	X	17371	-0-	-0-	-0-	17371	2			N	-0-			-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 258168 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8098 - 11195

08	23188	X	21073	-0-	-2115	-0-	21073	2			N	-0-			-0-
09	22440	X	19744	-0-	-2696	-0-	19744	2			N	-0-			-0-
10	23188	X	19828	-0-	-3360	-0-	19828	2			N	-0-			-0-
11	21720	X	18647	-0-	-3073	-0-	18647	2			N	-0-			-0-
12	21328	X	18451	-0-	-2877	-0-	18451	2			N	-0-			-0-
01	21080	X	18280	-0-	-2800	-0-	18280	2			N	-0-			-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258169 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 8029 - 10115

08	17825	X	9794	-0-	-8031	-0-	9794	2			N	-0-			-0-
09	17130	X	6533	-0-	-10597	-0-	6533	2			N	-0-			-0-
10	17515	X	9481	-0-	-8034	-0-	9481	2			N	-0-			-0-
11	16800	X	12913	-0-	-3887	-0-	12913	2			N	-0-			-0-
12	16430	X	10292	-0-	-6138	-0-	10292	2			N	-0-			-0-
*01	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-	11283	2			N	-0-			-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 258176 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8122 - 10634

08	9584	X	9584	-0-	-0-	-0-	9584	2			N	-0-			-0-
09	11670	X	8784	-0-	-2886	-0-	8784	2			N	-0-			-0-
10	12059	X	7464	-0-	-4595	-0-	7464	2			N	-0-			-0-
11	11670	X	6065	-0-	-5605	-0-	6065	2			N	-0-			-0-
12	10354	X	6382	-0-	-3972	-0-	6382	2			N	-0-			-0-
01	9579	X	5518	-0-	-4061	-0-	5518	2			N	-0-			-0-

AMON G CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258187 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 8308 - 12192

08	16554	X	13313	-0-	-3241	-0-	404	1	12909	2	N	-0-			-0-
09	16020	X	11979	-0-	-4041	-0-	376	1	11603	2	N	-0-			-0-
10	16554	X	13386	-0-	-3168	-0-	454	1	12932	2	N	-0-			-0-
11	13170	X	12067	-0-	-1103	-0-	383	1	11684	2	N	-0-			-0-
12	13609	X	11736	-0-	-1873	-0-	380	1	11356	2	N	-0-			-0-
01	13392	X	10991	-0-	-2401	-0-	364	1	10627	2	N	-0-			-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 258193 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 8287 - 11390

08	19685	X	16343	-0-	-3342	-0-	16343	2			N	-0-			-0-
09	15226	X	15226	-0-	-0-	-0-	15226	2			N	-0-			-0-
10	15562	X	14175	-0-	-1387	-0-	14175	2			N	-0-			-0-
11	15810	X	12291	-0-	-3519	-0-	12291	2			N	-0-			-0-
12	16337	X	12423	-0-	-3914	-0-	12423	2			N	-0-			-0-
01	16337	X	4785	-0-	-11552	-0-	4785	2			N	-0-			-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258207 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8614 - 9780

08	5022	X	664	-0-	-4358	-0-	664	2			N	-0-			-0-
09	4860	X	3465	-0-	-1395	-0-	3465	2			N	-0-			-0-
10	5022	X	3577	-0-	-1445	-0-	3577	2			N	-0-			-0-
11	4290	X	3251	-0-	-1039	-0-	3251	2			N	-0-			-0-
12	4433	X	2894	-0-	-1539	-0-	2894	2			N	-0-			-0-
01	3596	X	603	-0-	-2993	-0-	603	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 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
08	18321	X	14944	-0-	-3377	-0-	14944	2			N	-0-			-0-
09	17730	X	13943	-0-	-3787	-0-	13943	2			N	-0-			-0-
10	15531	X	13994	-0-	-1537	-0-	13994	2			N	-0-			-0-
11	15030	X	14728	-0-	-302	-0-	14728	2			N	-0-			-0-
12	15252	X	14778	-0-	-474	-0-	14778	2			N	-0-			-0-
01	14942	X	14416	-0-	-526	-0-	14416	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
08	21266	X	6530	-0-	-14736	-0-	314	1	6216	2	N	-0-			-0-
09	19020	X	7243	-0-	-11777	-0-	397	1	6846	2	N	-0-			-0-
10	19220	X	4466	-0-	-14754	-0-	83	1	4383	2	N	-0-			-0-
11	19494	X	19494	-0-	-0-	-0-	1	1	19493	2	N	-0-			-0-
12	19276	X	19276	-0-	-0-	-0-	11	1	19265	2	N	-0-			-0-
*01	16566	X	16566	-0-	-0-	-0-	6	1	16560	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
08	39494	X	33932	-0-	-5562	-0-	33932	2			N	-0-			-0-
09	37470	X	31508	-0-	-5962	-0-	31508	2			N	-0-			-0-
10	37417	X	32294	-0-	-5123	-0-	32294	2			N	-0-			-0-
11	34320	X	30931	-0-	-3389	-0-	30931	2			N	-0-			-0-
12	34069	X	31418	-0-	-2651	-0-	31418	2			N	-0-			-0-
01	33945	X	30523	-0-	-3422	-0-	30523	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
08	21452	X	12061	-0-	-9391	-0-	12061	2			N	-0-			-0-
09	20190	X	18055	-0-	-2135	-0-	18055	2			N	-0-			-0-
10	19561	X	18705	-0-	-856	-0-	18705	2			N	-0-			-0-
11	17670	X	17103	-0-	-567	-0-	17103	2			N	-0-			-0-
12	18662	X	13733	-0-	-4929	-0-	13733	2			N	-0-			-0-
01	18693	X	14815	-0-	-3878	-0-	14815	2			N	-0-			-0-

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
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
01	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
08	26443	X	22529	-0-	-3914	-0-	22529	2			N	-0-			-0-
09	25020	X	21951	-0-	-3069	-0-	21951	2			N	-0-			-0-
10	24583	X	22579	-0-	-2004	-0-	22579	2			N	-0-			-0-
11	23790	X	20795	-0-	-2995	-0-	20795	2			N	-0-			-0-
12	24583	X	21776	-0-	-2807	-0-	21776	2			N	-0-			-0-
01	22692	X	22261	-0-	-431	-0-	22261	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
08	28147	X	28147	-0-	-0-	-0-	28147	2			N	-0-			-0-
09	28549	X	28549	-0-	-0-	-0-	28549	2			N	-0-			-0-
10	25947	X	24021	-0-	-1926	-0-	24021	2			N	-0-			-0-
11	27240	X	22231	-0-	-5009	-0-	22231	2			N	-0-			-0-
12	29512	X	22722	-0-	-6790	-0-	22722	2			N	-0-			-0-
01	29512	X	22328	-0-	-7184	-0-	22328	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 #: 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
08	4774	X	2652	-0-	-2122	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					-0-
10	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
11	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					-0-
12	4495	X	690	-0-	-3805	-0-	690	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	2638	-0-	-28	-0-	2638	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
08	12633	X	12633	-0-	-0-	-0-	12633	2			N	-0-					-0-
09	12948	X	12948	-0-	-0-	-0-	12948	2			N	-0-					-0-
10	13094	X	13094	-0-	-0-	-0-	13094	2			N	-0-					-0-
11	12871	X	12871	-0-	-0-	-0-	12871	2			N	-0-					-0-
12	13392	X	12340	-0-	-1052	-0-	12340	2			N	-0-					-0-
01	13392	X	12371	-0-	-1021	-0-	12371	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
08	14291	X	7860	-0-	-6431	-0-	7860	2			Y	-0-					59
09	11670	X	7666	-0-	-4004	-0-	7666	2			Y	-0-	32	1			27
10	9703	X	7309	-0-	-2394	-0-	7309	2			Y	-0-					27
11	8610	X	6843	-0-	-1767	-0-	6843	2			Y	-0-					27
12	8897	X	7414	-0-	-1483	-0-	7414	2			Y	-0-					27
*01	7936	X	6533	-0-	-1403	-0-	6533	2			Y	-0-					27

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
08	12958	X	12661	-0-	-297	-0-	12661	2			N	-0-					-0-
09	12270	X	11714	-0-	-556	-0-	11714	2			N	-0-					-0-
10	13122	X	13122	-0-	-0-	-0-	13122	2			N	-0-					-0-
11	12240	X	11226	-0-	-1014	-0-	11226	2			N	-0-					-0-
12	12648	X	11433	-0-	-1215	-0-	11433	2			N	-0-					-0-
01	13113	X	11441	-0-	-1672	-0-	11441	2			N	-0-					-0-

HOWETH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258381 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7058 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13485	X	10577	-0-	-2908	-0-	10577	2			N	-0-					-0-
09	12390	X	11069	-0-	-1321	-0-	11069	2			N	-0-					-0-
10	12772	X	11035	-0-	-1737	-0-	11035	2			N	-0-					-0-
11	12360	X	10389	-0-	-1971	-0-	10389	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	10479	-0-	-1425	-0-	10479	2			N	-0-					-0-
01	11439	X	9923	-0-	-1516	-0-	9923	2			N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 4H RRCID -> 258386 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7157 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12059	X	11388	-0-	-671	-0-	11388	2			Y	-0-					53
09	11670	X	10633	-0-	-1037	-0-	10633	2			Y	-0-					53
10	11997	X	10804	-0-	-1193	-0-	10804	2			Y	-0-					53
11	11190	X	10269	-0-	-921	-0-	10269	2			Y	-0-					53
12	11377	X	10040	-0-	-1337	-0-	10040	2			Y	-0-					53
*01	11377	X	10544	-0-	-833	-0-	10544	2			Y	-0-					53

RAFTER J UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 258393 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8186 - 11453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23870	X	18114	-0-	-5756	-0-	18114	2			N	-0-					-0-
09	23100	X	18502	-0-	-4598	-0-	18502	2			N	-0-					-0-
10	23870	X	16244	-0-	-7626	-0-	16244	2			N	-0-					-0-
11	21150	X	15743	-0-	-5407	-0-	15743	2			N	-0-					-0-
12	19127	X	13640	-0-	-5487	-0-	13640	2			N	-0-					-0-
01	19127	X	14728	-0-	-4399	-0-	14728	2			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 #: 4H RRCID -> 258395 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 9215 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	253	1	7458	2	N	-0-			-0-
09	6390	X	3663	-0-	-2727	-0-	185	1	3478	2	N	-0-			-0-
10	6603	X	2748	-0-	-3855	-0-	229	1	2519	2	N	-0-			-0-
11	7470	X	3248	-0-	-4222	-0-	212	1	3036	2	N	-0-			-0-
12	7719	X	6237	-0-	-1482	-0-	246	1	5991	2	N	-0-			-0-
01	7719	X	5668	-0-	-2051	-0-	230	1	5438	2	N	-0-			-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 258396 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8104 - 10560

08	13888	X	13432	-0-	-456	-0-	13432	2			N	-0-			-0-
09	13440	X	13063	-0-	-377	-0-	13063	2			N	-0-			-0-
10	13888	X	13150	-0-	-738	-0-	13150	2			N	-0-			-0-
11	13350	X	12501	-0-	-849	-0-	12501	2			N	-0-			-0-
12	13795	X	12579	-0-	-1216	-0-	12579	2			N	-0-			-0-
01	13485	X	12357	-0-	-1128	-0-	12357	2			N	-0-			-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258397 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8849 - 10403

08	16430	X	3069	-0-	-13361	-0-	3069	2			N	-0-			-0-
09	15690	X	11067	-0-	-4623	-0-	11067	2			N	-0-			-0-
10	15035	X	10475	-0-	-4560	-0-	10475	2			N	-0-			-0-
11	9750	X	9671	-0-	-79	-0-	9671	2			N	-0-			-0-
12	11439	X	9274	-0-	-2165	-0-	9274	2			N	-0-			-0-
01	11439	X	8833	-0-	-2606	-0-	8833	2			N	-0-			-0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258399 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8106 - 10036

08	15345	X	15239	-0-	-106	-0-	15239	2			N	-0-			-0-
09	15510	X	14964	-0-	-546	-0-	14964	2			N	-0-			-0-
10	16027	X	14141	-0-	-1886	-0-	14141	2			N	-0-			-0-
11	15510	X	12536	-0-	-2974	-0-	12536	2			N	-0-			-0-
12	15624	X	13313	-0-	-2311	-0-	13313	2			N	-0-			-0-
01	15469	X	12548	-0-	-2921	-0-	12548	2			N	-0-			-0-

MT ACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258407 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7666 - 14810

08	37107	X	33961	-0-	-3146	-0-	33961	2			N	-0-			-0-
09	32940	X	32512	-0-	-428	-0-	32512	2			N	-0-			-0-
10	34875	X	31356	-0-	-3519	-0-	15	1	31341	2	N	-0-			-0-
11	33750	X	31367	-0-	-2383	-0-	31367	2			N	-0-			-0-
12	34751	X	31704	-0-	-3047	-0-	31704	2			N	-0-			-0-
01	33976	X	29502	-0-	-4474	-0-	29502	2			N	-0-			-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 12H RRCID -> 258411 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7996 - 10182

08	12756	X	12756	-0-	-0-	-0-	12756	2			N	-0-			-0-
09	12150	X	9790	-0-	-2360	-0-	9790	2			N	-0-			-0-
10	12555	X	9629	-0-	-2926	-0-	9629	2			N	-0-			-0-
11	12150	X	9861	-0-	-2289	-0-	9861	2			N	-0-			-0-
12	13795	X	8619	-0-	-5176	-0-	8619	2			N	-0-			-0-
01	12741	X	7194	-0-	-5547	-0-	7194	2			N	-0-			-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 13H RRCID -> 258423 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7700 - 10844

08	15685	X	15685	-0-	-0-	-0-	15685	2			N	-0-			-0-
09	15938	X	15938	-0-	-0-	-0-	15938	2			N	-0-			-0-
10	15398	X	15398	-0-	-0-	-0-	15398	2			N	-0-			-0-
11	14820	X	13652	-0-	-1168	-0-	13652	2			N	-0-			-0-
12	16461	X	14871	-0-	-1590	-0-	14871	2			N	-0-			-0-
01	16461	X	12444	-0-	-4017	-0-	12444	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258432 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8749 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20150	X	17664	-0-	-2486	-0-	17664	2			N	-0-					-0-
09	18330	X	14781	-0-	-3549	-0-	14781	2			N	-0-					-0-
10	18941	X	13863	-0-	-5078	-0-	13863	2			N	-0-					-0-
11	17970	X	8884	-0-	-9086	-0-	8884	2			N	-0-					-0-
12	18042	X	-0-	-0-	-18042	-0-					N	-0-					-0-
01	17670	X	4088	-0-	-13582	-0-	4088	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
08	31806	X	13969	-0-	-17837	-0-	490	1	13479	2	N	-0-					-0-
09	30780	X	15893	-0-	-14887	-0-	605	1	15288	2	N	-0-					-0-
10	44381	X	44381	-0-	-0-	-0-	431	1	43950	2	N	-0-					-0-
11	42969	X	42969	-0-	-0-	-0-	42969	2			N	-0-					-0-
12	36960	X	36960	-0-	-0-	-0-	506	1	36454	2	N	-0-					-0-
01	37324	X	35919	-0-	-1405	-0-	210	1	35709	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
08	63039	X	63039	-0-	-0-	-0-	2210	1	60829	2	N	-0-					-0-
09	60810	X	53434	-0-	-7376	-0-	2033	1	51401	2	N	-0-					-0-
10	62837	X	43980	-0-	-18857	-0-	427	1	43553	2	N	-0-					-0-
11	61020	X	43273	-0-	-17747	-0-	43273	2			N	-0-					-0-
12	63054	X	37088	-0-	-25966	-0-	508	1	36580	2	N	-0-					-0-
01	63054	X	37339	-0-	-25715	-0-	219	1	37120	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
08	17081	X	14624	-0-	-2457	-0-	14624	2			N	-0-					-0-
09	15750	X	11769	-0-	-3981	-0-	11769	2			N	-0-					-0-
10	16275	X	11193	-0-	-5082	-0-	11193	2			N	-0-					-0-
11	15090	X	10634	-0-	-4456	-0-	10634	2			N	-0-					-0-
12	14632	X	10853	-0-	-3779	-0-	10853	2			N	-0-					-0-
01	14632	X	10753	-0-	-3879	-0-	10753	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258636 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7230 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33449	X	28240	-0-	-5209	-0-	28240	2			N	-0-					-0-
09	31050	X	25792	-0-	-5258	-0-	25792	2			N	-0-					-0-
10	30814	X	27728	-0-	-3086	-0-	27728	2			N	-0-					-0-
11	28290	X	26919	-0-	-1371	-0-	26919	2			N	-0-					-0-
12	29233	X	27526	-0-	-1707	-0-	27526	2			N	-0-					-0-
01	28241	X	27325	-0-	-916	-0-	27325	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
08	10137	X	8098	-0-	-2039	-0-	129 21	1 9	7948	2	Y	19					35
09	9480	X	8846	-0-	-634	-0-	158	1	8688	2	Y	-0-					35
10	9889	X	8582	-0-	-1307	-0-	136	1	8446	2	Y	-0-					35
11	9570	X	8133	-0-	-1437	-0-	102 1	1 9	8030	2	Y	1	24	1			12
12	9889	X	7805	-0-	-2084	-0-	113	1	7692	2	Y	-0-					12
01	9145	X	6230	-0-	-2915	-0-	111	1	6119	2	Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OLE GIESER UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 258883 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7875 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	13919	X	13320	-0-	-599	-0-	13320	2			N	-0-			-0-
09	15030	X	12485	-0-	-2545	-0-	12485	2			N	-0-			-0-
10	15531	X	12816	-0-	-2715	-0-	12816	2			N	-0-			-0-
11	15557	X	15557	-0-	-0-	-0-	15557	2			N	-0-			-0-
12	17690	X	17690	-0-	-0-	-0-	17690	2			N	-0-			-0-
*01	14266	X	14266	-0-	-0-	-0-	14266	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
08	21349	X	21349	-0-	-0-	-0-	204	1	21145	2	N	-0-			-0-
09	20329	X	20329	-0-	-0-	-0-	191	1	20138	2	N	-0-			-0-
10	18067	X	18067	-0-	-0-	-0-	161	1	17906	2	N	-0-			-0-
11	20670	X	19031	-0-	-1639	-0-	171	1	18860	2	N	-0-			-0-
12	21359	X	20060	-0-	-1299	-0-	195	1	19865	2	N	-0-			-0-
01	21359	X	12336	-0-	-9023	-0-	235	1	12101	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
08	21173	X	6086	-0-	-15087	-0-	484	1	5602	2	N	-0-			-0-
09	10200	X	5705	-0-	-4495	-0-	478	1	5227	2	N	-0-			-0-
10	10540	X	2358	-0-	-8182	-0-	402	1	1956	2	N	-0-			-0-
11	10200	X	8638	-0-	-1562	-0-	384	1	8254	2	N	-0-			-0-
12	7285	X	5694	-0-	-1591	-0-	423	1	5271	2	N	-0-			-0-
01	6076	X	4991	-0-	-1085	-0-	337	1	4654	2	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
08	17608	X	13000	-0-	-4608	-0-	13000	2			N	-0-			-0-
09	17040	X	13263	-0-	-3777	-0-	13263	2			N	-0-			-0-
10	15872	X	12138	-0-	-3734	-0-	12138	2			N	-0-			-0-
11	16559	X	16559	-0-	-0-	-0-	16559	2			N	-0-			-0-
12	14582	X	14582	-0-	-0-	-0-	14582	2			N	-0-			-0-
*01	14363	X	14363	-0-	-0-	-0-	14363	2			N	-0-			-0-

WESCO A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258966 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7421 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	45911	X	19898	-0-	-26013	-0-	19898	2			N	-0-			-0-
09	44430	X	20976	-0-	-23454	-0-	20976	2			N	-0-			-0-
10	45911	X	31781	-0-	-14130	-0-	31781	2			N	-0-			-0-
11	40415	X	40415	-0-	-0-	-0-	40415	2			N	-0-			-0-
12	36646	X	36646	-0-	-0-	-0-	36646	2			N	-0-			-0-
*01	38826	X	38826	-0-	-0-	-0-	38826	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
08	29767	X	29767	-0-	-0-	-0-	1044	1	28723	2	N	-0-			-0-
09	28320	X	12534	-0-	-15786	-0-	477	1	12057	2	N	-0-			-0-
10	42525	X	42525	-0-	-0-	-0-	413	1	42112	2	N	-0-			-0-
11	39514	X	39514	-0-	-0-	-0-	39514	2			N	-0-			-0-
12	34795	X	34795	-0-	-0-	-0-	477	1	34318	2	N	-0-			-0-
*01	36299	X	36299	-0-	-0-	-0-	213	1	36086	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
08	15159	X	12666	-0-	-2493	-0-	12666	2			N	-0-			-0-
09	13770	X	9956	-0-	-3814	-0-	9956	2			N	-0-			-0-
10	14074	X	10571	-0-	-3503	-0-	10571	2			N	-0-			-0-
11	12270	X	10159	-0-	-2111	-0-	10159	2			N	-0-			-0-
12	12679	X	9723	-0-	-2956	-0-	9723	2			N	-0-			-0-
01	12679	X	9048	-0-	-3631	-0-	9048	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LEWIS UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 258996 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8184 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14756	X	14046	-0-	-710	-0-	14046	2			N	-0-			-0-
09	13710	X	12721	-0-	-989	-0-	12721	2			N	-0-			-0-
10	14167	X	12624	-0-	-1543	-0-	12624	2			N	-0-			-0-
11	13620	X	12271	-0-	-1349	-0-	12271	2			N	-0-			-0-
12	14043	X	11550	-0-	-2493	-0-	11550	2			N	-0-			-0-
01	14043	X	11276	-0-	-2767	-0-	11276	2			N	-0-			-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 9H RRCID -> 258998 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8129 - 9287

08	6386	X	5803	-0-	-583	-0-	5803	2			N	-0-			-0-
09	6180	X	4422	-0-	-1758	-0-	4422	2			N	-0-			-0-
10	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2			N	-0-			-0-
11	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	6182	2			N	-0-			-0-
12	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	2			N	-0-			-0-
01	6076	X	5984	-0-	-92	-0-	5984	2			N	-0-			-0-

DWG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258999 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8738 - 12902

08	47957	X	8928	-0-	-39029	-0-	8928	2			N	-0-			-0-
09	46410	X	-0-	-0-	-46410	-0-					N	-0-			-0-
10	33728	X	-0-	-0-	-33728	-0-					N	-0-			-0-
11	32640	X	19007	-0-	-13633	-0-	306	1	18701	2	N	-0-			-0-
12	37921	X	37921	-0-	-0-	-0-	395	1	37526	2	N	-0-			-0-
*01	36329	X	36329	-0-	-0-	-0-	395	1	35934	2	N	-0-			-0-

DWG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259000 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8733 - 14625

08	39680	X	8932	-0-	-30748	-0-	8932	2			N	-0-			-0-
09	38400	X	-0-	-0-	-38400	-0-					N	-0-			-0-
10	51770	X	22	-0-	-51748	-0-	22	2			N	-0-			-0-
11	50100	X	-0-	-0-	-50100	-0-					N	-0-			-0-
12	48112	X	23196	-0-	-24916	-0-	218	1	22978	2	N	-0-			-0-
*01	26647	X	26647	-0-	-0-	-0-	329	1	26318	2	N	-0-			-0-

WESCO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259029 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7518 - 9926

08	25637	X	18382	-0-	-7255	-0-	18382	2			N	-0-			-0-
09	24810	X	19032	-0-	-5778	-0-	19032	2			N	-0-			-0-
10	33850	X	33850	-0-	-0-	-0-	33850	2			N	-0-			-0-
11	40458	X	40458	-0-	-0-	-0-	40458	2			N	-0-			-0-
12	43079	X	43079	-0-	-0-	-0-	43079	2			N	-0-			-0-
*01	45020	X	45020	-0-	-0-	-0-	45020	2			N	-0-			-0-

TRWD III WELL #: 3H RRCID -> 259031 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7407 - 8643

08	8866	X	7940	-0-	-926	-0-	7940	2			N	-0-			-0-
09	8100	X	7725	-0-	-375	-0-	7725	2			N	-0-			-0-
10	8277	X	7443	-0-	-834	-0-	7443	2			N	-0-			-0-
11	7860	X	7571	-0-	-289	-0-	7571	2			N	-0-			-0-
12	7998	X	7693	-0-	-305	-0-	7693	2			N	-0-			-0-
01	7998	X	7305	-0-	-693	-0-	7305	2			N	-0-			-0-

PAGE STREET D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259033 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7516 - 10152

08	22952	X	22952	-0-	-0-	-0-	22952	2			N	-0-			-0-
09	20520	X	17308	-0-	-3212	-0-	17308	2			N	-0-			-0-
10	28158	X	28158	-0-	-0-	-0-	28158	2			N	-0-			-0-
11	52360	X	52360	-0-	-0-	-0-	52360	2			N	-0-			-0-
12	47054	X	47054	-0-	-0-	-0-	47054	2			N	-0-			-0-
*01	41294	X	41294	-0-	-0-	-0-	41294	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	21917	X	6892	-0-	-15025	-0-	6892	2			N	-0-			-0-
09	21210	X	14307	-0-	-6903	-0-	14307	2			N	-0-			-0-
10	21421	X	20317	-0-	-1104	-0-	20317	2			N	-0-			-0-
11	24873	X	24873	-0-	-0-	-0-	24873	2			N	-0-			-0-
12	21392	X	21392	-0-	-0-	-0-	21392	2			N	-0-			-0-
*01	22796	X	22796	-0-	-0-	-0-	22796	2			N	-0-			-0-

FOREST PARK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259038 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7440 - 9564

08	14663	X	12990	-0-	-1673	-0-	153	1	12837	2	N	-0-			-0-
09	13020	X	11833	-0-	-1187	-0-	153	1	11680	2	N	-0-			-0-
10	13950	X	11559	-0-	-2391	-0-	156	1	11403	2	N	-0-			-0-
11	13500	X	10777	-0-	-2723	-0-	138	1	10639	2	N	-0-			-0-
12	13950	X	11211	-0-	-2739	-0-	140	1	11071	2	N	-0-			-0-
01	12989	X	10471	-0-	-2518	-0-	132	1	10339	2	N	-0-			-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 259040 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7919 - 10205

08	8866	X	7891	-0-	-975	-0-	7891	2			N	-0-			-0-
09	8460	X	7282	-0-	-1178	-0-	7282	2			N	-0-			-0-
10	8432	X	8040	-0-	-392	-0-	8040	2			N	-0-			-0-
11	8160	X	7271	-0-	-889	-0-	7271	2			N	-0-			-0-
12	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	8525	2			N	-0-			-0-
*01	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	8246	2			N	-0-			-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259043 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7056 - 9678

08	34100	X	31605	-0-	-2495	-0-	31605	2			N	-0-			-0-
09	32370	X	29817	-0-	-2553	-0-	29817	2			N	-0-			-0-
10	32953	X	30354	-0-	-2599	-0-	30354	2			N	-0-			-0-
11	31890	X	29216	-0-	-2674	-0-	29216	2			N	-0-			-0-
12	32209	X	29763	-0-	-2446	-0-	29763	2			N	-0-			-0-
01	31620	X	29237	-0-	-2383	-0-	29237	2			N	-0-			-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259046 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7723 - 10345

08	33294	X	22173	-0-	-11121	-0-	22173	2			N	-0-			-0-
09	29280	X	18497	-0-	-10783	-0-	18497	2			N	-0-			-0-
10	28985	X	18529	-0-	-10456	-0-	18529	2			N	-0-			-0-
11	21450	X	17077	-0-	-4373	-0-	17077	2			N	-0-			-0-
12	22165	X	17451	-0-	-4714	-0-	17451	2			N	-0-			-0-
01	22165	X	17158	-0-	-5007	-0-	17158	2			N	-0-			-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 6H RRCID -> 259080 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 8039 - 10575

08	11780	X	10210	-0-	-1570	-0-	10210	2			N	-0-			-0-
09	10770	X	9687	-0-	-1083	-0-	9687	2			N	-0-			-0-
10	10881	X	9507	-0-	-1374	-0-	9507	2			N	-0-			-0-
11	10530	X	9099	-0-	-1431	-0-	9099	2			N	-0-			-0-
12	11689	X	11689	-0-	-0-	-0-	11689	2			N	-0-			-0-
01	10199	X	9880	-0-	-319	-0-	9880	2			N	-0-			-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 259094 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8060 - 10572

08	18837	X	18837	-0-	-0-	-0-	18837	2			N	-0-			-0-
09	17520	X	17229	-0-	-291	-0-	17229	2			N	-0-			-0-
10	18321	X	17455	-0-	-866	-0-	17455	2			N	-0-			-0-
11	18240	X	16948	-0-	-1292	-0-	16948	2			N	-0-			-0-
12	18848	X	17409	-0-	-1439	-0-	17409	2			N	-0-			-0-
01	18848	X	14864	-0-	-3984	-0-	14864	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 #: A 3H RRCID -> 259095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8304 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19003	X	2601	-0-	-16402	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
09	15420	X	7827	-0-	-7593	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
10	15531	X	6163	-0-	-9368	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
11	12150	X	4497	-0-	-7653	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	5052	-0-	-3039	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
*01	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	11092	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 259096 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8132 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17546	X	16032	-0-	-1514	-0-	16032	2			N	-0-					-0-
09	16320	X	15612	-0-	-708	-0-	15612	2			N	-0-					-0-
10	17101	X	17101	-0-	-0-	-0-	17101	2			N	-0-					-0-
11	15510	X	14305	-0-	-1205	-0-	14305	2			N	-0-					-0-
12	16120	X	14484	-0-	-1636	-0-	14484	2			N	-0-					-0-
01	17112	X	10145	-0-	-6967	-0-	10145	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16585	X	8282	-0-	-8303	-0-	8282	2			N	-0-					-0-
09	18005	X	18005	-0-	-0-	-0-	18005	2			N	-0-					-0-
10	21328	X	18914	-0-	-2414	-0-	18914	2			N	-0-					-0-
11	20640	X	19444	-0-	-1196	-0-	19444	2			N	-0-					-0-
12	21328	X	19387	-0-	-1941	-0-	19387	2			N	-0-					-0-
01	18910	X	17373	-0-	-1537	-0-	17373	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259116 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7878 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11656	X	8385	-0-	-3271	-0-	8385	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	6867	-0-	-4413	-0-	6867	2			N	-0-					-0-
10	11656	X	6657	-0-	-4999	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	7546	-0-	-3554	-0-	7546	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	6358	-0-	-3872	-0-	6358	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	6826	-0-	-1544	-0-	6826	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259122 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8048 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25823	X	23876	-0-	-1947	-0-	23876	2			N	-0-					-0-
09	26460	X	18680	-0-	-7780	-0-	18680	2			N	-0-					-0-
10	27342	X	15935	-0-	-11407	-0-	15935	2			N	-0-					-0-
11	26460	X	14728	-0-	-11732	-0-	14728	2			N	-0-					-0-
12	23870	X	14326	-0-	-9544	-0-	14326	2			N	-0-					-0-
01	23870	X	13635	-0-	-10235	-0-	13635	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259124 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7945 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10673	X	10673	-0-	-0-	-0-	10673	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	7922	-0-	-1678	-0-	7922	2			N	-0-					-0-
10	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	11825	2			N	-0-					-0-
11	13408	X	13408	-0-	-0-	-0-	13408	2			N	-0-					-0-
12	13561	X	13561	-0-	-0-	-0-	13561	2			N	-0-					-0-
*01	13573	X	13573	-0-	-0-	-0-	13573	2			N	-0-					-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259137 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10058	X	10058	-0-	-0-	-0-	10058	2			N	-0-					-0-
09	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	9073	2			N	-0-					-0-
10	15345	X	8381	-0-	-6964	-0-	8381	2			N	-0-					-0-
11	14850	X	8299	-0-	-6551	-0-	8299	2			N	-0-					-0-
12	13051	X	9222	-0-	-3829	-0-	9222	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	8192	-0-	-1852	-0-	8192	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 II UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 259138 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 7856 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6533	3			N	-0-					15
09	7470	X	5032	-0-	-2438	-0-	5032	3			N	-0-					15
10	7719	X	4726	-0-	-2993	-0-	4726	3			N	-0-					15
11	7470	X	2859	-0-	-4611	-0-	2859	3			N	-0-					15
12	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	9756	3			N	-0-					15
*01	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	10832	3			N	-0-					15

HILLS OF BEAR CREEK III UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 259139 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7579 - 10711

08	10571	X	7867	-0-	-2704	-0-	7867	3			N	-0-					15
09	11310	X	9308	-0-	-2002	-0-	9308	3			N	-0-					15
10	11687	X	9839	-0-	-1848	-0-	9839	3			N	-0-					15
11	11310	X	7932	-0-	-3378	-0-	7932	3			N	-0-					15
12	9610	X	8269	-0-	-1341	-0-	8269	3			N	-0-					15
01	9827	X	7660	-0-	-2167	-0-	7660	3			N	-0-					15

FOREST PARK A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259161 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7346 - 9936

08	27435	X	23969	-0-	-3466	-0-	23969	2			N	-0-					-0-
09	23040	X	22314	-0-	-726	-0-	22314	2			N	-0-					-0-
10	25358	X	22213	-0-	-3145	-0-	22213	2			N	-0-					-0-
11	24540	X	20066	-0-	-4474	-0-	20066	2			N	-0-					-0-
12	25358	X	19084	-0-	-6274	-0-	19084	2			N	-0-					-0-
01	23963	X	17782	-0-	-6181	-0-	17782	2			N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259164 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 8571 - 11807

08	18653	X	18653	-0-	-0-	-0-	18653	2			N	-0-					-0-
09	16335	X	16335	-0-	-0-	-0-	16335	2			N	-0-					-0-
10	17122	X	17122	-0-	-0-	-0-	17122	2			N	-0-					-0-
11	18060	X	10361	-0-	-7699	-0-	10361	2			N	-0-					-0-
12	18662	X	11382	-0-	-7280	-0-	11382	2			N	-0-					-0-
*01	19014	X	19014	-0-	-0-	-0-	19014	2			N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259165 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8257 - 12647

08	22661	X	17635	-0-	-5026	-0-	17635	2			N	-0-					-0-
09	21060	X	17183	-0-	-3877	-0-	17183	2			N	-0-					-0-
10	20305	X	17768	-0-	-2537	-0-	17768	2			N	-0-					-0-
11	19650	X	17210	-0-	-2440	-0-	17210	2			N	-0-					-0-
12	19127	X	17906	-0-	-1221	-0-	17906	2			N	-0-					-0-
01	17763	X	16412	-0-	-1351	-0-	16412	2			N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259168 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7260 - 9882

08	33806	X	33806	-0-	-0-	-0-	33806	2			N	-0-					-0-
09	31836	X	31836	-0-	-0-	-0-	31836	2			N	-0-					-0-
10	32286	X	32286	-0-	-0-	-0-	32286	2			N	-0-					-0-
11	32730	X	30980	-0-	-1750	-0-	30980	2			N	-0-					-0-
12	33821	X	31231	-0-	-2590	-0-	31231	2			N	-0-					-0-
01	33821	X	29553	-0-	-4268	-0-	29553	2			N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259197 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8158 - 10794

08	8246	X	5216	-0-	-3030	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
09	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	6356	2			N	-0-					-0-
10	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	7925	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4649	-0-	-391	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	4069	-0-	-2503	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	2897	-0-	-5039	-0-	2897	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259208 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8866 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8835	X	7283	-0-	-1552	-0-	7283	3			N	-0-					-0-
09	8400	X	7068	-0-	-1332	-0-	7068	3			N	-0-					-0-
10	8029	X	7364	-0-	-665	-0-	7364	3			N	-0-					-0-
11	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	7584	3			N	-0-					-0-
12	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	8061	3			N	-0-					-0-
01	7378	X	7328	-0-	-50	-0-	7328	3			N	-0-					-0-

REGAN ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259209 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8155 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29501	X	29501	-0-	-0-	-0-	29501	2			N	-0-					-0-
09	29610	X	28307	-0-	-1303	-0-	28307	2			N	-0-					-0-
10	30597	X	28473	-0-	-2124	-0-	28473	2			N	-0-					-0-
11	29610	X	27250	-0-	-2360	-0-	27250	2			N	-0-					-0-
12	30256	X	27348	-0-	-2908	-0-	27348	2			N	-0-					-0-
01	29512	X	26499	-0-	-3013	-0-	26499	2			N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259210 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8871 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7204	3			N	-0-					-0-
09	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	3			N	-0-					-0-
10	7316	X	7077	-0-	-239	-0-	7077	3			N	-0-					-0-
11	7080	X	6720	-0-	-360	-0-	6720	3			N	-0-					-0-
12	7316	X	6922	-0-	-394	-0-	6922	3			N	-0-					-0-
01	7192	X	7009	-0-	-183	-0-	7009	3			N	-0-					-0-

MFG WELL #: 2H RRCID -> 259213 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 8033 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-					-0-
09	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					N	-0-					-0-
10	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
11	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
12	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
*01	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	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
08	15872	X	14613	-0-	-1259	-0-	14613	2			N	-0-					-0-
09	15150	X	13763	-0-	-1387	-0-	13763	2			N	-0-					-0-
10	15469	X	14113	-0-	-1356	-0-	14113	2			N	-0-					-0-
11	14910	X	13309	-0-	-1601	-0-	13309	2			N	-0-					-0-
12	15035	X	13707	-0-	-1328	-0-	13707	2			N	-0-					-0-
01	14601	X	13905	-0-	-696	-0-	13905	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
08	18042	X	16750	-0-	-1292	-0-	16750	2			N	-0-					-0-
09	17460	X	14203	-0-	-3257	-0-	14203	2			N	-0-					-0-
10	18042	X	14268	-0-	-3774	-0-	14268	2			N	-0-					-0-
11	17280	X	12436	-0-	-4844	-0-	12436	2			N	-0-					-0-
12	16740	X	12209	-0-	-4531	-0-	12209	2			N	-0-					-0-
01	16740	X	9166	-0-	-7574	-0-	9166	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
08	20088	X	16707	-0-	-3381	-0-	16707	2			N	-0-					-0-
09	18600	X	15264	-0-	-3336	-0-	15264	2			N	-0-					-0-
10	18507	X	15404	-0-	-3103	-0-	15404	2			N	-0-					-0-
11	17400	X	14243	-0-	-3157	-0-	14243	2			N	-0-					-0-
12	17608	X	14397	-0-	-3211	-0-	14397	2			N	-0-					-0-
01	16709	X	14021	-0-	-2688	-0-	14021	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRANTS WELL #: 18H RRCID -> 259217 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6978 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15655	X	13007	-0-	-2648	-0-	13007	2			N	-0-					-0-
09	13710	X	12318	-0-	-1392	-0-	12318	2			N	-0-					-0-
10	12989	X	11957	-0-	-1032	-0-	11957	2			N	-0-					-0-
11	12600	X	11954	-0-	-646	-0-	11954	2			N	-0-					-0-
12	13020	X	12852	-0-	-168	-0-	12852	2			N	-0-					-0-
01	13020	X	12771	-0-	-249	-0-	12771	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
08	14527	X	14527	-0-	-0-	-0-	14527	2			N	-0-					-0-
09	13470	X	9204	-0-	-4266	-0-	9204	2			N	-0-					-0-
10	12958	X	9095	-0-	-3863	-0-	9095	2			N	-0-					-0-
11	14070	X	7724	-0-	-6346	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
12	14539	X	7762	-0-	-6777	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
01	14539	X	7613	-0-	-6926	-0-	7613	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
08	16554	X	12843	-0-	-3711	-0-	12843	2			N	-0-					-0-
09	16020	X	9541	-0-	-6479	-0-	9541	2			N	-0-					-0-
10	16554	X	9527	-0-	-7027	-0-	9527	2			N	-0-					-0-
11	13530	X	8626	-0-	-4904	-0-	8626	2			N	-0-					-0-
12	12834	X	9480	-0-	-3354	-0-	9480	2			N	-0-					-0-
01	12834	X	8989	-0-	-3845	-0-	8989	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259288 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF.10731 - 12411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	41540	X	21895	-0-	-19645	-0-	21895	2			N	-0-					-0-
09	26880	X	20722	-0-	-6158	-0-	20722	2			N	-0-					-0-
10	27776	X	20248	-0-	-7528	-0-	20248	2			N	-0-					-0-
11	25170	X	19218	-0-	-5952	-0-	19218	2			N	-0-					-0-
12	22661	X	19368	-0-	-3293	-0-	19368	2			N	-0-					-0-
*01	27619	X	27619	-0-	-0-	-0-	27619	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259289 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 8619 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26908	X	22639	-0-	-4269	-0-	22639	2			N	-0-					-0-
09	23760	X	22192	-0-	-1568	-0-	22192	2			N	-0-					-0-
10	23250	X	22996	-0-	-254	-0-	22996	2			N	-0-					-0-
11	22500	X	21812	-0-	-688	-0-	21812	2			N	-0-					-0-
12	23250	X	22090	-0-	-1160	-0-	22090	2			N	-0-					-0-
01	23002	X	20871	-0-	-2131	-0-	20871	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 9H RRCID -> 259328 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7093 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24893	X	24546	-0-	-347	-0-	24546	2			N	-0-					-0-
09	24270	X	21477	-0-	-2793	-0-	21477	2			N	-0-					-0-
10	25637	X	21916	-0-	-3721	-0-	21916	2			N	-0-					-0-
11	24810	X	21557	-0-	-3253	-0-	21557	2			N	-0-					-0-
12	25637	X	21985	-0-	-3652	-0-	21985	2			N	-0-					-0-
01	24552	X	21531	-0-	-3021	-0-	21531	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 259329 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8500 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15391	X	15391	-0-	-0-	-0-	15391	2			N	-0-					-0-
09	15239	X	15239	-0-	-0-	-0-	15239	2			N	-0-					-0-
10	14181	X	14181	-0-	-0-	-0-	14181	2			N	-0-					-0-
11	14880	X	13402	-0-	-1478	-0-	13402	2			N	-0-					-0-
12	15748	X	13099	-0-	-2649	-0-	13099	2			N	-0-					-0-
01	15748	X	12833	-0-	-2915	-0-	12833	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRANTS WELL #: 10H RRCID -> 259330 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7109 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13237	X	12373	-0-	-864	-0-	12373	2			N	-0-					-0-
09	12780	X	11652	-0-	-1128	-0-	11652	2			N	-0-					-0-
10	13206	X	11755	-0-	-1451	-0-	11755	2			N	-0-					-0-
11	12090	X	11759	-0-	-331	-0-	11759	2			N	-0-					-0-
12	12493	X	11684	-0-	-809	-0-	11684	2			N	-0-					-0-
01	12369	X	12156	-0-	-213	-0-	12156	2			N	-0-					-0-

WEST FORK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259431 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7429 - 9259

08	7285	X	6958	-0-	-327	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6764	-0-	-166	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	6768	-0-	-207	-0-	6768	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	6469	-0-	-251	-0-	6469	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	6751	-0-	-224	-0-	6751	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	6834	-0-	-141	-0-	6834	2			N	-0-					-0-

LINDA VISTA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259499 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 7268 - 9296

08	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	6930	2	55	9	N	50					64
09	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	2			N	-0-					64
10	7378	X	6808	-0-	-570	-0-	6808	2			N	-0-					64
11	7140	X	5701	-0-	-1439	-0-	5613	2	88	9	N	80					144
12	7285	X	6446	-0-	-839	-0-	6427	2	19	9	N	17	147	1			14
01	6975	X	6653	-0-	-322	-0-	6644	2	9	9	N	8					22

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259796 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7119 - 9877

08	14229	X	10428	-0-	-3801	-0-	10428	2			N	-0-					-0-
09	13770	X	9505	-0-	-4265	-0-	9505	2			N	-0-					-0-
10	12245	X	9043	-0-	-3202	-0-	9043	2			N	-0-					-0-
11	11460	X	8256	-0-	-3204	-0-	8256	2			N	-0-					-0-
12	10416	X	8010	-0-	-2406	-0-	8010	2			N	-0-					-0-
01	10416	X	7785	-0-	-2631	-0-	7785	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 6H RRCID -> 259809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7286 - 8720

08	15283	X	14628	-0-	-655	-0-	245	1	14383	2	N	-0-					-0-
09	14801	X	14801	-0-	-0-	-0-	182	1	14619	2	N	-0-					-0-
10	16538	X	16538	-0-	-0-	-0-	16538	2			N	-0-					-0-
11	15263	X	15263	-0-	-0-	-0-	19	1	15244	2	N	-0-					-0-
12	15490	X	15490	-0-	-0-	-0-	15490	2			N	-0-					-0-
*01	16523	X	13645	-0-	-2878	-0-	13645	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 7H RRCID -> 259811 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 3714 PERF. 7356 - 8832

08	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	146	1	6914	2	N	-0-					-0-
09	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	159	1	6767	2	N	-0-					-0-
10	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	263	1	8357	2	N	-0-					-0-
11	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	246	1	9313	2	N	-0-					-0-
12	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	232	1	9012	2	N	-0-					-0-
*01	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	263	1	9392	2	N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 9H RRCID -> 259917 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7245 - 8679

08	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	1			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	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
YMCA WELL #: B 8H RRCID -> 259921 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7479 - 9035

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14757	X	14757	-0-	-0-	-0-	14757	2			N	-0-					-0-
09	14070	X	14070	-0-	-0-	-0-	14070	2			N	-0-					-0-
10	16626	X	16626	-0-	-0-	-0-	16626	2			N	-0-					-0-
11	14539	X	14539	-0-	-0-	-0-	14539	2			N	-0-					-0-
12	16935	X	16935	-0-	-0-	-0-	16935	2			N	-0-					-0-
01	16616	X	15934	-0-	-682	-0-	15934	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 6H RRCID -> 259978 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7889 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12152	X	10516	-0-	-1636	-0-	10516	2			N	-0-					-0-
09	11760	X	9492	-0-	-2268	-0-	9492	2			N	-0-					-0-
10	11694	X	11694	-0-	-0-	-0-	11694	2			N	-0-					-0-
11	11885	X	11885	-0-	-0-	-0-	11885	2			N	-0-					-0-
12	11222	X	10536	-0-	-686	-0-	10536	2			N	-0-					-0-
*01	12479	X	12479	-0-	-0-	-0-	12479	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260063 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8674 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	52762	X	14817	-0-	-37945	-0-	14817	2			N	-0-					-0-
09	48450	X	-0-	-0-	-48450	-0-					N	-0-					-0-
10	72757	X	70778	-0-	-1979	-0-	70778	2			N	-0-					-0-
11	70410	X	49297	-0-	-21113	-0-	49297	2			N	-0-					-0-
12	78306	X	49206	-0-	-29100	-0-	49206	2			N	-0-					-0-
01	70773	X	48697	-0-	-22076	-0-	48697	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
08	12753	X	12753	-0-	-0-	-0-	409	1	12344	2	N	-0-					-0-
09	12690	X	11509	-0-	-1181	-0-	373	1	11136	2	N	-0-					-0-
10	13113	X	11554	-0-	-1559	-0-	330	1	11224	2	N	-0-					-0-
11	12690	X	10867	-0-	-1823	-0-	330	1	10537	2	N	-0-					-0-
12	12741	X	10792	-0-	-1949	-0-	325	1	10467	2	N	-0-					-0-
01	12741	X	11074	-0-	-1667	-0-	329	1	10745	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
08	12927	X	11109	-0-	-1818	-0-	11109	2			N	-0-					-0-
09	12570	X	10182	-0-	-2388	-0-	10182	2			N	-0-					-0-
10	12989	X	10318	-0-	-2671	-0-	10318	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	9697	-0-	-2873	-0-	9697	2			N	-0-					-0-
12	11501	X	9814	-0-	-1687	-0-	9814	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	9519	-0-	-1579	-0-	9519	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
08	16802	X	14125	-0-	-2677	-0-	14125	2			N	-0-					-0-
09	16260	X	13522	-0-	-2738	-0-	13522	2			N	-0-					-0-
10	15996	X	13850	-0-	-2146	-0-	13850	2			N	-0-					-0-
11	14820	X	12988	-0-	-1832	-0-	12988	2			N	-0-					-0-
12	14601	X	13121	-0-	-1480	-0-	13121	2			N	-0-					-0-
01	14136	X	12435	-0-	-1701	-0-	12435	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260202 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8437 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11288	X	11288	-0-	-0-	-0-	11288	2			N	-0-					-0-
09	10500	X	10371	-0-	-129	-0-	10371	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	10183	-0-	-1783	-0-	10183	2			N	-0-					-0-
11	11580	X	9905	-0-	-1675	-0-	9905	2			N	-0-					-0-
12	11625	X	9871	-0-	-1754	-0-	9871	2			N	-0-					-0-
01	11284	X	8586	-0-	-2698	-0-	8586	2			N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260203 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8627 - 11213

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	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		32	-0-	32	32	32	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	32					N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260206 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7851 - 10551

08	26226	X	20828	-0-	-5398	-0-	1321	1	19507	2	N	-0-					-0-
09	23490	X	19213	-0-	-4277	-0-	1128	1	18085	2	N	-0-					-0-
10	23591	X	17870	-0-	-5721	-0-	333	1	17537	2	N	-0-					-0-
11	20820	X	16705	-0-	-4115	-0-	327	1	16378	2	N	-0-					-0-
12	21514	X	17714	-0-	-3800	-0-	704	1	17010	2	N	-0-					-0-
01	20832	X	17340	-0-	-3492	-0-	825	1	16515	2	N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260210 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7912 - 10598

08	36084	X	28200	-0-	-7884	-0-	1788	1	26412	2	N	-0-					-0-
09	32760	X	26189	-0-	-6571	-0-	1538	1	24651	2	N	-0-					-0-
10	33139	X	25960	-0-	-7179	-0-	484	1	25476	2	N	-0-					-0-
11	31290	X	25389	-0-	-5901	-0-	497	1	24892	2	N	-0-					-0-
12	28551	X	25536	-0-	-3015	-0-	1014	1	24522	2	N	-0-					-0-
01	28210	X	25843	-0-	-2367	-0-	1229	1	24614	2	N	-0-					-0-

MB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260213 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7767 - 10613

08	44609	X	34203	-0-	-10406	-0-	2169	1	32034	2	N	-0-					-0-
09	39990	X	31512	-0-	-8478	-0-	1851	1	29661	2	N	-0-					-0-
10	38037	X	31557	-0-	-6480	-0-	588	1	30969	2	N	-0-					-0-
11	36420	X	30393	-0-	-6027	-0-	595	1	29798	2	N	-0-					-0-
12	34193	X	33503	-0-	-690	-0-	1331	1	32172	2	N	-0-					-0-
01	34193	X	31570	-0-	-2623	-0-	1502	1	30068	2	N	-0-					-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260214 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7253 - 9749

08	12400	X	10797	-0-	-1603	-0-	10797	3			Y	-0-					-0-
09	11670	X	6221	-0-	-5449	-0-	6221	3			Y	-0-					-0-
10	11646	X	11646	-0-	-0-	-0-	11646	3			Y	-0-					-0-
11	10440	X	1110	-0-	-9330	-0-	1110	3			Y	-0-					-0-
12	10788	X	2045	-0-	-8743	-0-	2045	3			Y	-0-					-0-
01	11656	X	2800	-0-	-8856	-0-	2800	3			Y	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 260227 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7866 - 12256

08	21669	X	19431	-0-	-2238	-0-	19431	2			N	-0-					-0-
09	20220	X	18130	-0-	-2090	-0-	18130	2			N	-0-					-0-
10	20305	X	19154	-0-	-1151	-0-	19154	2			N	-0-					-0-
11	19650	X	17828	-0-	-1822	-0-	17828	2			N	-0-					-0-
12	19778	X	17956	-0-	-1822	-0-	17956	2			N	-0-					-0-
01	19437	X	16461	-0-	-2976	-0-	16461	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROWAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260300 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7392 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16027	X	6241	-0-	-9786	-0-	6241	3			Y	-0-	147	1			29
09	15060	X	13519	-0-	-1541	-0-	13519	3			Y	-0-					29
10	15159	X	12109	-0-	-3050	-0-	12109	3			Y	-0-					29
11	13200	X	12237	-0-	-963	-0-	12237	3			Y	-0-					29
12	13981	X	13439	-0-	-542	-0-	13439	3			Y	-0-					29
*01	14190	X	14190	-0-	-0-	-0-	14190	3			Y	-0-					29

PRIME RAIL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260302 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 8199 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11768	X	11768	-0-	-0-	-0-	396	1	11372	2	N	-0-					-0-
09	11726	X	11726	-0-	-0-	-0-	392	1	11334	2	N	-0-					-0-
10	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	410	1	7740	2	N	-0-					-0-
11	11400	X	8032	-0-	-3368	-0-	422	1	7610	2	N	-0-					-0-
12	12171	X	12171	-0-	-0-	-0-	439	1	11732	2	N	-0-					-0-
*01	12597	X	12597	-0-	-0-	-0-	437	1	12160	2	N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 260370 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7961 - 11649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18848	X	-0-	-0-	-18848	-0-					N	-0-					-0-
09	18000	X	-0-	-0-	-18000	-0-					N	-0-					-0-
10	17422	X	15372	-0-	-2050	-0-	15372	2			N	-0-					-0-
11	17460	X	17460	-0-	-0-	-0-	17460	2			N	-0-					-0-
12	19641	X	19641	-0-	-0-	-0-	19641	2			N	-0-					-0-
*01	19832	X	19832	-0-	-0-	-0-	19832	2			N	-0-					-0-

ROSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260416 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7690 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10385	X	8626	-0-	-1759	-0-	8626	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	7609	-0-	-1511	-0-	7609	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	7189	-0-	-2049	-0-	7189	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	4734	-0-	-4146	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	6793	-0-	-1825	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	5089	-0-	-3529	-0-	5089	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
08	21514	X	10011	-0-	-11503	-0-	10011	2			N	-0-					-0-
09	20820	X	17253	-0-	-3567	-0-	17253	2			N	-0-					-0-
10	21204	X	4785	-0-	-16419	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
11	20520	X	3445	-0-	-17075	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
12	17825	X	3281	-0-	-14544	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
01	17825	X	4716	-0-	-13109	-0-	4716	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
08	11253	X	8407	-0-	-2846	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	5167	-0-	-3503	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
10	11084	X	11084	-0-	-0-	-0-	11084	2			N	-0-					-0-
11	10500	X	2999	-0-	-7501	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	6612	-0-	-4238	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	9707	-0-	-1391	-0-	9707	2			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
08	23901	X	16109	-0-	-7792	-0-	16109	2			N	-0-					-0-
09	23130	X	13873	-0-	-9257	-0-	13873	2			N	-0-					-0-
10	18569	X	15394	-0-	-3175	-0-	15394	2			N	-0-					-0-
11	21136	X	21136	-0-	-0-	-0-	21136	2			N	-0-					-0-
12	20184	X	20184	-0-	-0-	-0-	20184	2			N	-0-					-0-
*01	17207	X	17207	-0-	-0-	-0-	17207	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	9052	X	8063	-0-	-989	-0-	8063	2			N	-0-					-0-
09	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	8182	-0-	-963	-0-	8182	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	6076	-0-	-2774	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
12	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	10060	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	1829	-0-	-7874	-0-	1829	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260555 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8280 - 10792

08	16127	X	16127	-0-	-0-	-0-	16127	2			N	-0-					-0-
09	15210	X	13676	-0-	-1534	-0-	13676	2			N	-0-					-0-
10	15841	X	13850	-0-	-1991	-0-	13850	2			N	-0-					-0-
11	15600	X	14078	-0-	-1522	-0-	14078	2			N	-0-					-0-
12	16120	X	14273	-0-	-1847	-0-	14273	2			N	-0-					-0-
01	16120	X	12728	-0-	-3392	-0-	12728	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260582 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 7982 - 11369

08	13485	X	9748	-0-	-3737	-0-	9748	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	6706	-0-	-5984	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
10	12772	X	8109	-0-	-4663	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	2856	-0-	-8244	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	2663	-0-	-8807	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
01	9734	X	9002	-0-	-732	-0-	9002	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260623 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8240 - 10000

08	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	9167	2			N	-0-					-0-
09	11190	X	8623	-0-	-2567	-0-	8623	2			N	-0-					-0-
10	12369	X	9099	-0-	-3270	-0-	9099	2			N	-0-					-0-
11	15720	X	7387	-0-	-8333	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	7172	-0-	-2097	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
01	9176	X	6744	-0-	-2432	-0-	6744	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260635 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8005 - 9765

08	11656	X	11583	-0-	-73	-0-	11583	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	10656	-0-	-624	-0-	10656	2			N	-0-					-0-
10	11656	X	10869	-0-	-787	-0-	10869	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	9720	-0-	-1500	-0-	9720	2			N	-0-					-0-
12	11594	X	9971	-0-	-1623	-0-	9971	2			N	-0-					-0-
01	11594	X	9079	-0-	-2515	-0-	9079	2			N	-0-					-0-

TWU B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260639 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7804 - 11362

08	26003	X	26003	-0-	-0-	-0-	26003	2			N	-0-					-0-
09	24029	X	24029	-0-	-0-	-0-	24029	2			N	-0-					-0-
10	24794	X	24794	-0-	-0-	-0-	24794	2			N	-0-					-0-
11	25170	X	23828	-0-	-1342	-0-	23828	2			N	-0-					-0-
12	26009	X	22709	-0-	-3300	-0-	22709	2			N	-0-					-0-
01	26009	X	23063	-0-	-2946	-0-	23063	2			N	-0-					-0-

TWU A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260643 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7512 - 9357

08	13330	X	11363	-0-	-1967	-0-	11363	2			N	-0-					-0-
09	16980	X	3751	-0-	-13229	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
10	17546	X	1020	-0-	-16526	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
11	16980	X	15441	-0-	-1539	-0-	15441	2			N	-0-					-0-
12	15934	X	7828	-0-	-8106	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	2173	-0-	-9204	-0-	2173	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FREDDIE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260646 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 7377 PERF.11066 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	17639	X	17639	-0-	-0-	-0-	17639	2			N	-0-			-0-
09	18419	X	18419	-0-	-0-	-0-	18419	2			N	-0-			-0-
10	13690	X	13690	-0-	-0-	-0-	13690	2			N	-0-			-0-
11	15467	X	15467	-0-	-0-	-0-	15467	2			N	-0-			-0-
12	19034	X	14952	-0-	-4082	-0-	14952	2			N	-0-			-0-
01	19034	X	16544	-0-	-2490	-0-	16544	2			N	-0-			-0-

TUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260689 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8151 - 9535

08	14584	X	14584	-0-	-0-	-0-	14584	2			N	-0-			-0-
09	14520	X	8809	-0-	-5711	-0-	8809	2			N	-0-			-0-
10	15004	X	7123	-0-	-7881	-0-	7123	2			N	-0-			-0-
11	14520	X	5230	-0-	-9290	-0-	5230	2			N	-0-			-0-
12	14570	X	4678	-0-	-9892	-0-	4678	2			N	-0-			-0-
01	14570	X	1590	-0-	-12980	-0-	1590	2			N	-0-			-0-

MOLAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260695 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8175 - 11991

08	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-					N	-0-			-0-
09	10890	X	142	-0-	-10748	-0-	142	2			N	-0-			-0-
10	11253	X	9510	-0-	-1743	-0-	578	1	8932	2	N	-0-			-0-
11	10890	X	3655	-0-	-7235	-0-	497	1	3158	2	N	-0-			-0-
12	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	494	1	6768	2	N	-0-			-0-
*01	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	586	1	3840	2	N	-0-			-0-

MOLAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260696 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8158 - 11262

08	24118	X	18887	-0-	-5231	-0-	18887	2			N	-0-			-0-
09	22950	X	16339	-0-	-6611	-0-	16339	2			N	-0-			-0-
10	23653	X	19318	-0-	-4335	-0-	192	1	19126	2	N	-0-			-0-
11	20310	X	18620	-0-	-1690	-0-	171	1	18449	2	N	-0-			-0-
12	19543	X	19543	-0-	-0-	-0-	166	1	19377	2	N	-0-			-0-
01	19313	X	18240	-0-	-1073	-0-	197	1	18043	2	N	-0-			-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260698 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8172 - 10684

08	22680	X	22680	-0-	-0-	-0-	186	1	22494	2	N	-0-			-0-
09	22136	X	22136	-0-	-0-	-0-	195	1	21941	2	N	-0-			-0-
10	22168	X	22168	-0-	-0-	-0-	261	1	21907	2	N	-0-			-0-
11	15118	X	15118	-0-	-0-	-0-	202	1	14916	2	N	-0-			-0-
12	16689	X	16689	-0-	-0-	-0-	84	1	16605	2	N	-0-			-0-
*01	11044	X	11044	-0-	-0-	-0-	80	1	10964	2	N	-0-			-0-

TUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260712 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8306 - 9690

08	14570	X	10255	-0-	-4315	-0-	10255	2			N	-0-			-0-
09	14100	X	10201	-0-	-3899	-0-	10201	2			N	-0-			-0-
10	13578	X	11093	-0-	-2485	-0-	11093	2			N	-0-			-0-
11	10469	X	10469	-0-	-0-	-0-	10469	2			N	-0-			-0-
12	10540	X	10429	-0-	-111	-0-	10429	2			N	-0-			-0-
01	11098	X	10006	-0-	-1092	-0-	10006	2			N	-0-			-0-

TUBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260738 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8219 - 9703

08	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-			-0-
09	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-			-0-
10	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-			-0-
11	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-			-0-
12	3348	X	2728	-0-	-620	-0-	2728	2			N	-0-			-0-
01	3751	X	3019	-0-	-732	-0-	3019	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260765 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7599 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	17856	X	16934	-0-	-922	-0-	16934	2			N	-0-			-0-
09	20854	X	20854	-0-	-0-	-0-	20854	2			N	-0-			-0-
10	21581	X	21581	-0-	-0-	-0-	21581	2			N	-0-			-0-
11	21313	X	21313	-0-	-0-	-0-	21313	2			N	-0-			-0-
12	21545	X	21523	-0-	-22	-0-	21523	2			N	-0-			-0-
01	21576	X	20898	-0-	-678	-0-	20898	2			N	-0-			-0-

DUNCAN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 260925 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8122 - 10258

08	14415	X	5675	-0-	-8740	-0-	5675	2			N	-0-			-0-
09	13950	X	8142	-0-	-5808	-0-	148	1	7994	2	N	-0-			-0-
10	14415	X	11832	-0-	-2583	-0-	297	1	11535	2	N	-0-			-0-
11	11990	X	11990	-0-	-0-	-0-	306	1	11684	2	N	-0-			-0-
12	11696	X	11696	-0-	-0-	-0-	330	1	11366	2	N	-0-			-0-
01	11842	X	11328	-0-	-514	-0-	352	1	10976	2	N	-0-			-0-

DIXON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260929 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8050 - 9810

08	14322	X	13140	-0-	-1182	-0-	13140	2			N	-0-			-0-
09	13230	X	12682	-0-	-548	-0-	12682	2			N	-0-			-0-
10	13671	X	12943	-0-	-728	-0-	12943	2			N	-0-			-0-
11	13230	X	12123	-0-	-1107	-0-	12123	2			N	-0-			-0-
12	13454	X	12530	-0-	-924	-0-	12530	2			N	-0-			-0-
01	13144	X	10745	-0-	-2399	-0-	10745	2			N	-0-			-0-

RAFTER J UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 261004 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8214 - 13271

08	31744	X	11619	-0-	-20125	-0-	11619	2			N	-0-			-0-
09	30720	X	16567	-0-	-14153	-0-	16567	2			N	-0-			-0-
10	28830	X	22100	-0-	-6730	-0-	22100	2			N	-0-			-0-
11	27690	X	17999	-0-	-9691	-0-	17999	2			N	-0-			-0-
12	23839	X	23142	-0-	-697	-0-	23142	2			N	-0-			-0-
*01	23821	X	23821	-0-	-0-	-0-	23821	2			N	-0-			-0-

RAFTER J UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261006 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8213 - 10349

08	15965	X	8287	-0-	-7678	-0-	8287	2			N	-0-			-0-
09	15450	X	3246	-0-	-12204	-0-	3246	2			N	-0-			-0-
10	20475	X	20475	-0-	-0-	-0-	20475	2			N	-0-			-0-
11	15240	X	12167	-0-	-3073	-0-	12167	2			N	-0-			-0-
12	15748	X	14258	-0-	-1490	-0-	14258	2			N	-0-			-0-
01	20460	X	13202	-0-	-7258	-0-	13202	2			N	-0-			-0-

RFS UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 261007 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7909 - 10745

08	17784	X	17784	-0-	-0-	-0-	17784	2			N	-0-			-0-
09	16547	X	16547	-0-	-0-	-0-	16547	2			N	-0-			-0-
10	17949	X	16487	-0-	-1462	-0-	16487	2			N	-0-			-0-
11	17370	X	15276	-0-	-2094	-0-	15276	2			N	-0-			-0-
12	17949	X	15991	-0-	-1958	-0-	15991	2			N	-0-			-0-
01	17794	X	16056	-0-	-1738	-0-	16056	2			N	-0-			-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261034 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8052 - 12824

08	30473	X	27629	-0-	-2844	-0-	27629	2			N	-0-			-0-
09	29460	X	15291	-0-	-14169	-0-	38	1	15253	2	N	-0-			-0-
10	30442	X	20661	-0-	-9781	-0-	193	1	20468	2	N	-0-			-0-
11	29460	X	21330	-0-	-8130	-0-	174	1	21156	2	N	-0-			-0-
12	27838	X	22739	-0-	-5099	-0-	183	1	22556	2	N	-0-			-0-
01	27621	X	22516	-0-	-5105	-0-	183	1	22333	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 #: 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
08	21102	X	21102	-0-	-0-	-0-	21102	2			N	-0-			-0-
09	22549	X	22549	-0-	-0-	-0-	22549	2			N	-0-			-0-
10	22413	X	20993	-0-	-1420	-0-	20993	2			N	-0-			-0-
11	21690	X	18457	-0-	-3233	-0-	18457	2			N	-0-			-0-
12	23312	X	11836	-0-	-11476	-0-	11836	2			N	-0-			-0-
01	23312	X	8665	-0-	-14647	-0-	8665	2			N	-0-			-0-

ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261176 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8429 - 11473

08	29749	X	29749	-0-	-0-	-0-	29749	2			N	-0-			-0-
09	28823	X	28823	-0-	-0-	-0-	28823	2			N	-0-			-0-
10	27620	X	27620	-0-	-0-	-0-	27620	2			N	-0-			-0-
11	26311	X	26311	-0-	-0-	-0-	26311	2			N	-0-			-0-
12	29791	X	26936	-0-	-2855	-0-	26936	2			N	-0-			-0-
01	29791	X	26137	-0-	-3654	-0-	26137	2			N	-0-			-0-

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261264 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7850 - 9610

08	18554	X	18554	-0-	-0-	-0-	18554	2			N	-0-			-0-
09	17160	X	15822	-0-	-1338	-0-	15822	2			N	-0-			-0-
10	19375	X	13594	-0-	-5781	-0-	13594	2			N	-0-			-0-
11	18750	X	13939	-0-	-4811	-0-	13939	2			N	-0-			-0-
12	19375	X	11608	-0-	-7767	-0-	11608	2			N	-0-			-0-
01	18569	X	10178	-0-	-8391	-0-	10178	2			N	-0-			-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261276 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 6999 - 10377

08	6820	X	1570	-0-	-5250	-0-	1570	2			N	-0-			-0-
09	6600	X	1562	-0-	-5038	-0-	1562	2			N	-0-			-0-
10	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	10572	2			N	-0-			-0-
11	11980	X	11980	-0-	-0-	-0-	11980	2			N	-0-			-0-
12	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	8734	2			N	-0-			-0-
*01	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-			-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 261277 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8580 - 11844

08	18910	X	10645	-0-	-8265	-0-	10645	2			N	-0-			-0-
09	20880	X	13754	-0-	-7126	-0-	13754	2			N	-0-			-0-
10	21576	X	18816	-0-	-2760	-0-	18816	2			N	-0-			-0-
11	20880	X	18082	-0-	-2798	-0-	18082	2			N	-0-			-0-
12	20615	X	17197	-0-	-3418	-0-	17197	2			N	-0-			-0-
01	18817	X	16465	-0-	-2352	-0-	16465	2			N	-0-			-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261282 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 9411 - 11216

08	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	352	1	9804	2	N	-0-			-0-
09	8040	X	5865	-0-	-2175	-0-	319	1	5546	2	N	-0-			-0-
10	12121	X	9676	-0-	-2445	-0-	290	1	9386	2	N	-0-			-0-
11	11730	X	11270	-0-	-460	-0-	260	1	11010	2	N	-0-			-0-
12	11569	X	11569	-0-	-0-	-0-	274	1	11295	2	N	-0-			-0-
01	10168	X	10032	-0-	-136	-0-	275	1	9757	2	N	-0-			-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261283 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 9652 - 11457

08	13205	X	13205	-0-	-0-	-0-	13205	2			N	-0-			-0-
09	12750	X	8855	-0-	-3895	-0-	8855	2			N	-0-			-0-
10	14074	X	12399	-0-	-1675	-0-	12399	2			N	-0-			-0-
11	13620	X	9921	-0-	-3699	-0-	9921	2			N	-0-			-0-
12	14074	X	11279	-0-	-2795	-0-	11279	2			N	-0-			-0-
01	13206	X	12126	-0-	-1080	-0-	12126	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WADSWORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261287 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8038 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	20558	X	20558	-0-	-0-	-0-	101	1	20457	2	N	-0-			-0-
09	19470	X	19432	-0-	-38	-0-	96	1	19336	2	N	-0-			-0-
10	20119	X	19043	-0-	-1076	-0-	97	1	18946	2	N	-0-			-0-
11	19890	X	16748	-0-	-3142	-0-	87	1	16661	2	N	-0-			-0-
12	20553	X	16314	-0-	-4239	-0-	91	1	16223	2	N	-0-			-0-
01	20553	X	14233	-0-	-6320	-0-	92	1	14141	2	N	-0-			-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261289 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8038 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	20491	X	19400	-0-	-1091	-0-	101	1	19299	2	N	-0-			-0-
09	18750	X	16879	-0-	-1871	-0-	96	1	16783	2	N	-0-			-0-
10	18290	X	14645	-0-	-3645	-0-	97	1	14548	2	N	-0-			-0-
11	18780	X	10947	-0-	-7833	-0-	142	1	10805	2	N	-0-			-0-
12	19406	X	14849	-0-	-4557	-0-	229	1	14620	2	N	-0-			-0-
01	19406	X	13576	-0-	-5830	-0-	229	1	13347	2	N	-0-			-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: I 8H RRCID -> 261301 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7600 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	18104	X	17457	-0-	-647	-0-	17457	2			N	-0-			39
09	18480	X	16447	-0-	-2033	-0-	16447	2			N	-0-			39
10	19096	X	15745	-0-	-3351	-0-	15745	2			N	-0-			39
11	18480	X	14918	-0-	-3562	-0-	14918	2			N	-0-			39
12	18817	X	14850	-0-	-3967	-0-	14850	2			N	-0-			39
01	17453	X	14831	-0-	-2622	-0-	14831	2			N	-0-			39

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
08	11160	X	10092	-0-	-1068	-0-	10092	2			N	-0-			-0-
09	10800	X	9457	-0-	-1343	-0-	9457	2			N	-0-			-0-
10	11067	X	9738	-0-	-1329	-0-	9738	2			N	-0-			-0-
11	10710	X	8839	-0-	-1871	-0-	8839	2			N	-0-			-0-
12	10199	X	8915	-0-	-1284	-0-	8915	2			N	-0-			-0-
01	10106	X	8602	-0-	-1504	-0-	8602	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
08	24924	X	17686	-0-	-7238	-0-	17686	2			N	-0-			-0-
09	23220	X	18675	-0-	-4545	-0-	18675	2			N	-0-			-0-
10	23095	X	19854	-0-	-3241	-0-	19854	2			N	-0-			-0-
11	22290	X	19097	-0-	-3193	-0-	19097	2			N	-0-			-0-
12	20367	X	17648	-0-	-2719	-0-	17648	2			N	-0-			-0-
01	19840	X	18161	-0-	-1679	-0-	18161	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
08	19666	X	19666	-0-	-0-	-0-	19666	2			N	-0-			-0-
09	17850	X	13936	-0-	-3914	-0-	13936	2			N	-0-			-0-
10	20770	X	10063	-0-	-10707	-0-	10063	2			N	-0-			-0-
11	20100	X	8762	-0-	-11338	-0-	8762	2			N	-0-			-0-
12	20770	X	9155	-0-	-11615	-0-	9155	2			N	-0-			-0-
01	19654	X	8613	-0-	-11041	-0-	8613	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
08	27249	X	23319	-0-	-3930	-0-	23319	2			N	-0-			-0-
09	29700	X	23216	-0-	-6484	-0-	23216	2			N	-0-			-0-
10	30690	X	22167	-0-	-8523	-0-	22167	2			N	-0-			-0-
11	29700	X	19019	-0-	-10681	-0-	19019	2			N	-0-			-0-
12	28520	X	18705	-0-	-9815	-0-	18705	2			N	-0-			-0-
01	23994	X	18204	-0-	-5790	-0-	18204	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 2H RRCID -> 261378 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7795 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19406	X	16526	-0-	-2880	-0-	16526	2			N	-0-					-0-
09	18450	X	15559	-0-	-2891	-0-	15559	2			N	-0-					-0-
10	18910	X	15116	-0-	-3794	-0-	15116	2			N	-0-					-0-
11	17970	X	10398	-0-	-7572	-0-	10398	2			N	-0-					-0-
12	17298	X	10751	-0-	-6547	-0-	10751	2			N	-0-					-0-
01	16523	X	14436	-0-	-2087	-0-	14436	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
08	23405	X	19501	-0-	-3904	-0-	19501	2			N	-0-					-0-
09	21570	X	18716	-0-	-2854	-0-	18716	2			N	-0-					-0-
10	21266	X	18874	-0-	-2392	-0-	18874	2			N	-0-					-0-
11	19950	X	18169	-0-	-1781	-0-	18169	2			N	-0-					-0-
12	19561	X	18624	-0-	-937	-0-	18624	2			N	-0-					-0-
01	19499	X	17926	-0-	-1573	-0-	17926	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
08	14074	X	1159	-0-	-12915	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
09	13620	X	1894	-0-	-11726	-0-	96	1	1798	2	N	-0-					-0-
10	13361	X	11368	-0-	-1993	-0-	339	1	11029	2	N	-0-					-0-
11	13462	X	13462	-0-	-0-	-0-	306	1	13156	2	N	-0-					-0-
12	14349	X	14349	-0-	-0-	-0-	320	1	14029	2	N	-0-					-0-
*01	14088	X	14088	-0-	-0-	-0-	321	1	13767	2	N	-0-					-0-

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
08	17386	X	17386	-0-	-0-	-0-	17386	2			N	-0-					-0-
09	20400	X	18100	-0-	-2300	-0-	18100	2			N	-0-					-0-
10	21080	X	16443	-0-	-4637	-0-	16443	2			N	-0-					-0-
11	20400	X	12133	-0-	-8267	-0-	12133	2			N	-0-					-0-
12	18693	X	11486	-0-	-7207	-0-	11486	2			N	-0-					-0-
01	18693	X	11899	-0-	-6794	-0-	11899	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
08	28830	X	27100	-0-	-1730	-0-	27100	2			N	-0-					-0-
09	27720	X	25636	-0-	-2084	-0-	25636	2			N	-0-					-0-
10	28644	X	22335	-0-	-6309	-0-	22335	2			N	-0-					-0-
11	27450	X	22938	-0-	-4512	-0-	22938	2			N	-0-					-0-
12	27094	X	23396	-0-	-3698	-0-	23396	2			N	-0-					-0-
01	27094	X	22802	-0-	-4292	-0-	22802	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
08	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	9224	3			N	-0-					23
09	9570	X	9537	-0-	-33	-0-	9474	3	63	9	N	57					80
10	9889	X	9142	-0-	-747	-0-	9142	3			N	-0-					80
11	9570	X	8754	-0-	-816	-0-	8682	3	72	9	N	65					145
12	9858	X	9088	-0-	-770	-0-	9088	3			N	-0-					145
*01	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	10026	3	101	9	N	92	196	1			41

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
08	7130	X	6766	-0-	-364	-0-	6743	3	23	9	N	21					102
09	6900	X	5615	-0-	-1285	-0-	5611	3	4	9	N	4	54	1			52
10	7130	X	5804	-0-	-1326	-0-	5804	3			N	-0-					52
11	6750	X	5499	-0-	-1251	-0-	5499	3			N	-0-					52
12	6758	X	5552	-0-	-1206	-0-	5552	3			N	-0-					52
01	6758	X	5732	-0-	-1026	-0-	5706	3	26	9	N	24					76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
08	13733	X	12595	-0-	-1138	-0-	12595	2			N	-0-					-0-
09	13470	X	11831	-0-	-1639	-0-	11831	2			N	-0-					-0-
10	13919	X	12194	-0-	-1725	-0-	12194	2			N	-0-					-0-
11	13470	X	11162	-0-	-2308	-0-	11162	2			N	-0-					-0-
12	13268	X	10484	-0-	-2784	-0-	10484	2			N	-0-					-0-
01	12586	X	9703	-0-	-2883	-0-	9703	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
08	8959	X	8850	-0-	-109	-0-	8850	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	9040	-0-	-410	-0-	9040	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	9215	-0-	-550	-0-	9215	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	8581	-0-	-869	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	8859	-0-	-813	-0-	8859	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	8491	-0-	-840	-0-	8491	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
08	10385	X	9230	-0-	-1155	-0-	9230	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	8899	-0-	-1031	-0-	8899	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	9505	-0-	-353	-0-	9505	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	8888	-0-	-652	-0-	8888	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	8888	-0-	-815	-0-	8888	2			N	-0-					-0-
01	9517	X	8956	-0-	-561	-0-	8956	2			N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261594 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7418 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17015	X	17015	-0-	-0-	-0-	17015	2			N	-0-					-0-
09	16290	X	15902	-0-	-388	-0-	15902	2			N	-0-					-0-
10	16833	X	15655	-0-	-1178	-0-	15655	2			N	-0-					-0-
11	16290	X	16094	-0-	-196	-0-	16094	2			N	-0-					-0-
12	18143	X	18143	-0-	-0-	-0-	18143	2			N	-0-					-0-
01	17019	X	15439	-0-	-1580	-0-	15439	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261598 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7963 - 11267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14198	X	11645	-0-	-2553	-0-	93	1	11552	2	N	-0-					-0-
09	14438	X	14438	-0-	-0-	-0-	143	1	14295	2	N	-0-					-0-
10	13373	X	13373	-0-	-0-	-0-	145	1	13228	2	N	-0-					-0-
11	11280	X	2406	-0-	-8874	-0-	188	1	2218	2	N	-0-					-0-
12	14911	X	169	-0-	-14742	-0-	169	1			N	-0-					-0-
01	14911	X	-0-	-0-	-14911	-0-					N	-0-					-0-

COLONIAL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261601 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8543 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32612	X	26192	-0-	-6420	-0-	26192	2			N	-0-					-0-
09	31080	X	25070	-0-	-6010	-0-	44	1	25026	2	N	-0-					-0-
10	30132	X	26958	-0-	-3174	-0-	106	1	26852	2	N	-0-					-0-
11	29160	X	25428	-0-	-3732	-0-	98	1	25330	2	N	-0-					-0-
12	28148	X	25416	-0-	-2732	-0-	100	1	25316	2	N	-0-					-0-
01	26970	X	24784	-0-	-2186	-0-	94	1	24690	2	N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261603 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7152 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10788	X	8785	-0-	-2003	-0-	8785	2			N	-0-					56
09	9960	X	8143	-0-	-1817	-0-	8143	2			N	-0-					56
10	9424	X	8731	-0-	-693	-0-	8731	2			N	-0-					56
11	9120	X	8792	-0-	-328	-0-	8792	2			N	-0-					56
12	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	8954	2			N	-0-					56
01	8773	X	7114	-0-	-1659	-0-	7114	2			N	-0-					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SITTING BULL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261604 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7308 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	2854	-0-	-2509	-0-	415	1	2439	2	N	-0-			-0-
09	5850	X	1704	-0-	-4146	-0-	305	1	1399	2	N	-0-			-0-
10	6045	X	2707	-0-	-3338	-0-	265	1	2442	2	N	-0-			-0-
11	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	-0-			-0-
12	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-			-0-
*01	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	149	1	7363	2	N	-0-			-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261606 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6975 - 10353

08	19158	X	906	-0-	-18252	-0-	906	2			N	-0-			-0-
09	17250	X	879	-0-	-16371	-0-	879	2			N	-0-			-0-
10	11067	X	192	-0-	-10875	-0-	192	2			N	-0-			-0-
11	13593	X	13593	-0-	-0-	-0-	13593	2			N	-0-			-0-
12	18078	X	18078	-0-	-0-	-0-	18078	2			N	-0-			-0-
*01	19566	X	19566	-0-	-0-	-0-	19566	2			N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: A 8H RRCID -> 261607 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7198 - 10776

08	24986	X	7990	-0-	-16996	-0-	7990	2			N	-0-			-0-
09	24180	X	22432	-0-	-1748	-0-	22432	2			N	-0-			-0-
10	24671	X	24671	-0-	-0-	-0-	24671	2			N	-0-			-0-
11	26556	X	26556	-0-	-0-	-0-	26556	2			N	-0-			-0-
12	26290	X	26290	-0-	-0-	-0-	26290	2			N	-0-			-0-
01	24676	X	24348	-0-	-328	-0-	24348	2			N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: A 11H RRCID -> 261608 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7213 - 11327

08	26257	X	1709	-0-	-24548	-0-	1709	2			N	-0-			-0-
09	24780	X	171	-0-	-24609	-0-	171	2			N	-0-			-0-
10	23746	X	19893	-0-	-3853	-0-	19893	2			N	-0-			-0-
11	26087	X	26087	-0-	-0-	-0-	26087	2			N	-0-			-0-
12	25615	X	25615	-0-	-0-	-0-	25615	2			N	-0-			-0-
*01	23472	X	23472	-0-	-0-	-0-	23472	2			N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: A 12H RRCID -> 261609 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7301 - 11767

08	19406	X	5	-0-	-19401	-0-	5	2			N	-0-			-0-
09	180	X	6	-0-	-174	-0-	6	2			N	-0-			-0-
10	22758	X	22758	-0-	-0-	-0-	112	1	22646	2	N	-0-			-0-
11	26804	X	26804	-0-	-0-	-0-	26804	2			N	-0-			-0-
12	3100	N	27332	-0-	24232	24232	27332	2			N	-0-			-0-
*01	50118	X	25886	-0-	-24232	-0-	25886	2			N	-0-			-0-

TRWD WILDLIFE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 261982 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7288 - 10160

08	15004	X	9647	-0-	-5357	-0-	9647	2			N	-0-			-0-
09	11310	X	8730	-0-	-2580	-0-	8730	2			N	-0-			-0-
10	10726	X	10077	-0-	-649	-0-	10077	2			N	-0-			-0-
11	10380	X	8655	-0-	-1725	-0-	8655	2			N	-0-			-0-
12	10385	X	9068	-0-	-1317	-0-	9068	2			N	-0-			-0-
01	10075	X	9557	-0-	-518	-0-	9557	2			N	-0-			-0-

RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 262008 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8022 - 10708

08	17670	X	13201	-0-	-4469	-0-	13201	2			N	-0-			-0-
09	17100	X	13612	-0-	-3488	-0-	13612	2			N	-0-			-0-
10	17670	X	13748	-0-	-3922	-0-	13748	2			N	-0-			-0-
11	17100	X	13058	-0-	-4042	-0-	13058	2			N	-0-			-0-
12	14074	X	11886	-0-	-2188	-0-	11886	2			N	-0-			-0-
01	14074	X	7821	-0-	-6253	-0-	7821	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ANDERSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262009 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7289 - 9365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8835	X	7846	-0-	-989	-0-	7846	2			Y	-0-					-0-
09	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	8611	2			Y	-0-					-0-
10	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	8426	2			Y	-0-					-0-
11	7830	X	7356	-0-	-474	-0-	7356	2			Y	-0-					-0-
12	8897	X	5762	-0-	-3135	-0-	5762	2			Y	-0-					-0-
01	8897	X	5138	-0-	-3759	-0-	5138	2			Y	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262025 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8543 - 11872

08	24335	X	20893	-0-	-3442	-0-	20893	2			N	-0-					-0-
09	22650	X	21351	-0-	-1299	-0-	21351	2			N	-0-					-0-
10	23343	X	11405	-0-	-11938	-0-	11405	2			N	-0-					-0-
11	22470	X	21601	-0-	-869	-0-	21601	2			N	-0-					-0-
12	22350	X	22350	-0-	-0-	-0-	22350	2			N	-0-					-0-
01	22072	X	21336	-0-	-736	-0-	21336	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262088 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7557 - 10769

08	12962	X	12962	-0-	-0-	-0-	12962	2			Y	-0-					20
09	15369	X	15369	-0-	-0-	-0-	15369	2			Y	-0-	10	1			10
10	14204	X	14204	-0-	-0-	-0-	14204	2			Y	-0-					10
11	14227	X	14227	-0-	-0-	-0-	14227	2			Y	-0-					10
12	15872	X	13380	-0-	-2492	-0-	13379	2	1	9	Y	1	11	1			-0-
01	15872	X	14131	-0-	-1741	-0-	14098	2	33	9	Y	30					30

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262111 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7351 - 9717

08	10416	X	9006	-0-	-1410	-0-	9006	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	8704	-0-	-1376	-0-	8704	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	8123	-0-	-2076	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
11	9150	X	7889	-0-	-1261	-0-	7889	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	8204	-0-	-817	-0-	8204	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	7792	-0-	-1229	-0-	7792	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 11H RRCID -> 262256 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7421 - 9927

08	248	X	17	-0-	-231	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	34348	X	30889	-0-	-3459	-0-	30889	2			N	-0-					-0-
09	33240	X	29111	-0-	-4129	-0-	29111	2			N	-0-					-0-
10	34348	X	29970	-0-	-4378	-0-	29970	2			N	-0-					-0-
11	32400	X	29033	-0-	-3367	-0-	29033	2			N	-0-					-0-
12	31310	X	29629	-0-	-1681	-0-	29629	2			N	-0-					-0-
01	30876	X	29512	-0-	-1364	-0-	29512	2			N	-0-					-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262326 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6923 - 8777

08	9207	X	8654	-0-	-553	-0-	8654	2			Y	-0-					-0-
09	8910	X	8344	-0-	-566	-0-	8344	2			Y	-0-					-0-
10	10673	X	10673	-0-	-0-	-0-	10673	2			Y	-0-					-0-
11	8910	X	8683	-0-	-227	-0-	8683	2			Y	-0-					-0-
12	8866	X	8562	-0-	-304	-0-	8562	2			Y	-0-					-0-
01	10664	X	6662	-0-	-4002	-0-	6662	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CARTER SE UNIT WELL #: B 22H RRCID -> 262377 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7243 - 9749

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10137	X	9058	-0-	-1079	-0-	9058	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	8901	-0-	-909	-0-	8901	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	7664	-0-	-1326	-0-	7664	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	5794	-0-	-2966	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	6269	-0-	-2938	-0-	6269	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	6228	-0-	-2979	-0-	6228	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 262402 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8194 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30690	X	26743	-0-	-3947	-0-	26743	2			N	-0-					-0-
09	28650	X	23930	-0-	-4720	-0-	23930	2			N	-0-					-0-
10	28086	X	20610	-0-	-7476	-0-	20610	2			N	-0-					-0-
11	27180	X	17925	-0-	-9255	-0-	17925	2			N	-0-					-0-
12	27404	X	17764	-0-	-9640	-0-	17764	2			N	-0-					-0-
01	26753	X	9790	-0-	-16963	-0-	9790	2			N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 23H RRCID -> 262404 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7461 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	X	84	-0-	-257	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14322	X	13239	-0-	-1083	-0-	13239	2			N	-0-					-0-
09	12905	X	12905	-0-	-0-	-0-	12905	2			N	-0-					-0-
10	13795	X	13444	-0-	-351	-0-	13444	2			N	-0-					-0-
11	13350	X	13216	-0-	-134	-0-	13216	2			N	-0-					-0-
12	13795	X	13282	-0-	-513	-0-	13282	2			N	-0-					-0-
01	13454	X	12311	-0-	-1143	-0-	12311	2			N	-0-					-0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 21H RRCID -> 262549 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7266 - 9772

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35774	X	25180	-0-	-10594	-0-	25180	2			N	-0-					-0-
09	32880	X	25881	-0-	-6999	-0-	44	1	25837	2	N	-0-					-0-
10	28551	X	27894	-0-	-657	-0-	106	1	27788	2	N	-0-					-0-
11	26910	X	26217	-0-	-693	-0-	98	1	26119	2	N	-0-					-0-
12	26753	X	26484	-0-	-269	-0-	100	1	26384	2	N	-0-					-0-
01	27900	X	25908	-0-	-1992	-0-	94	1	25814	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262591 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7461 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	18383	X	12691	-0-	-5692	-0-	470	1	12221	2	N	-0-			-0-
09	16770	X	11833	-0-	-4937	-0-	449	1	11384	2	N	-0-			-0-
10	15531	X	12245	-0-	-3286	-0-	494	1	11751	2	N	-0-			-0-
11	15030	X	12855	-0-	-2175	-0-	480	1	12375	2	N	-0-			-0-
12	15531	X	12959	-0-	-2572	-0-	498	1	12461	2	N	-0-			-0-
01	12679	X	11179	-0-	-1500	-0-	469	1	10710	2	N	-0-			-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262601 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7447 - 9747

08	11842	X	10966	-0-	-876	-0-	406	1	10560	2	N	-0-			-0-
09	11460	X	10343	-0-	-1117	-0-	393	1	9950	2	N	-0-			-0-
10	11842	X	9345	-0-	-2497	-0-	377	1	8968	2	N	-0-			-0-
11	11190	X	10041	-0-	-1149	-0-	375	1	9666	2	N	-0-			-0-
12	10974	X	10175	-0-	-799	-0-	391	1	9784	2	N	-0-			-0-
01	10974	X	9427	-0-	-1547	-0-	396	1	9031	2	N	-0-			-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262602 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7603 - 9931

08	17763	X	11460	-0-	-6303	-0-	424	1	11036	2	N	-0-			-0-
09	17190	X	11067	-0-	-6123	-0-	420	1	10647	2	N	-0-			-0-
10	12276	X	10383	-0-	-1893	-0-	419	1	9964	2	N	-0-			-0-
11	11730	X	10119	-0-	-1611	-0-	378	1	9741	2	N	-0-			-0-
12	11532	X	10226	-0-	-1306	-0-	393	1	9833	2	N	-0-			-0-
01	11470	X	10311	-0-	-1159	-0-	433	1	9878	2	N	-0-			-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 6H RRCID -> 262631 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7413 - 11527

08	28303	X	1031	-0-	-27272	-0-	1031	2			N	-0-			-0-
09	25890	X	55	-0-	-25835	-0-	55	2			N	-0-			-0-
10	25947	X	14162	-0-	-11785	-0-	14162	2			N	-0-			-0-
11	25110	X	8180	-0-	-16930	-0-	8180	2			N	-0-			-0-
12	16213	X	175	-0-	-16038	-0-	175	2			N	-0-			-0-
01	14167	X	686	-0-	-13481	-0-	14	1	672	2	N	-0-			-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 5H RRCID -> 262632 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7444 - 11558

08	26266	X	26266	-0-	-0-	-0-	26266	2			N	-0-			-0-
09	24509	X	24509	-0-	-0-	-0-	24509	2			N	-0-			-0-
10	25203	X	21457	-0-	-3746	-0-	21457	2			N	-0-			-0-
11	25410	X	20283	-0-	-5127	-0-	20283	2			N	-0-			-0-
12	26257	X	22744	-0-	-3513	-0-	22744	2			N	-0-			-0-
01	26257	X	20141	-0-	-6116	-0-	20141	2			N	-0-			-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 3H RRCID -> 262633 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7272 - 11508

08	26939	X	19794	-0-	-7145	-0-	19794	2			N	-0-			-0-
09	24780	X	8704	-0-	-16076	-0-	8704	2			N	-0-			-0-
10	25606	X	14454	-0-	-11152	-0-	14454	2			N	-0-			-0-
11	22980	X	9996	-0-	-12984	-0-	9996	2			N	-0-			-0-
12	22661	X	20716	-0-	-1945	-0-	20716	2			N	-0-			-0-
*01	20927	X	20927	-0-	-0-	-0-	20927	2			N	-0-			-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 1H RRCID -> 262635 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 10487

08	29233	X	24280	-0-	-4953	-0-	24280	2			N	-0-			-0-
09	27000	X	19648	-0-	-7352	-0-	19648	2			N	-0-			-0-
10	27094	X	16102	-0-	-10992	-0-	16102	2			N	-0-			-0-
11	24390	X	15847	-0-	-8543	-0-	15847	2			N	-0-			-0-
12	24676	X	15140	-0-	-9536	-0-	15140	2			N	-0-			-0-
01	24273	X	23457	-0-	-816	-0-	23457	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 2H RRCID -> 262636 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7511 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22878	X	20172	-0-	-2706	-0-	20172	2			N	-0-					-0-
09	21090	X	20306	-0-	-784	-0-	20306	2			N	-0-					-0-
10	20708	X	19645	-0-	-1063	-0-	19645	2			N	-0-					-0-
11	21587	X	21587	-0-	-0-	-0-	21587	2			N	-0-					-0-
12	20987	X	19561	-0-	-1426	-0-	19561	2			N	-0-					-0-
01	20987	X	20171	-0-	-816	-0-	20171	2			N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262680 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7082 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20894	X	16611	-0-	-4283	-0-	16611	2			Y	-0-					-0-
09	19050	X	15899	-0-	-3151	-0-	15899	2			Y	-0-					-0-
10	17918	X	16607	-0-	-1311	-0-	16607	2			Y	-0-					-0-
11	18295	X	18295	-0-	-0-	-0-	18295	2			Y	-0-					-0-
12	16680	X	16680	-0-	-0-	-0-	16680	2			Y	-0-					-0-
01	16616	X	15392	-0-	-1224	-0-	15392	2			Y	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262681 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6988 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16213	X	12650	-0-	-3563	-0-	12650	2			Y	-0-					17
09	15690	X	-0-	-0-	-15690	-0-					Y	-0-					17
10	15655	X	14293	-0-	-1362	-0-	14293	2			Y	-0-					17
11	14921	X	14921	-0-	-0-	-0-	14921	2			Y	-0-					17
12	14322	X	13024	-0-	-1298	-0-	13024	2			Y	-0-					17
01	14291	X	12935	-0-	-1356	-0-	12935	2			Y	-0-					17

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
08	20119	X	17591	-0-	-2528	-0-	17591	2			Y	-0-					-0-
09	19470	X	17743	-0-	-1727	-0-	17743	2			Y	-0-					-0-
10	19871	X	19260	-0-	-611	-0-	19260	2			Y	-0-					-0-
11	18720	X	17862	-0-	-858	-0-	17862	2			Y	-0-					-0-
12	18321	X	17668	-0-	-653	-0-	17668	2			Y	-0-					-0-
01	19251	X	17692	-0-	-1559	-0-	17692	2			Y	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 7H RRCID -> 262839 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7227 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23250	X	22052	-0-	-1198	-0-	22052	2			N	-0-					-0-
09	21750	X	17954	-0-	-3796	-0-	17954	2			N	-0-					-0-
10	22475	X	17748	-0-	-4727	-0-	17748	2			N	-0-					-0-
11	21750	X	16416	-0-	-5334	-0-	16416	2			N	-0-					-0-
12	22041	X	15188	-0-	-6853	-0-	15188	2			N	-0-					-0-
01	22041	X	15250	-0-	-6791	-0-	15250	2			N	-0-					-0-

WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 262857 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8691 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62000	X	54670	-0-	-7330	-0-	54670	2			N	-0-					-0-
09	60000	X	51982	-0-	-8018	-0-	51982	2			N	-0-					-0-
10	62000	X	22180	-0-	-39820	-0-	22180	2			N	-0-					-0-
11	60000	X	-0-	-0-	-60000	-0-					N	-0-					-0-
12	58776	X	32637	-0-	-26139	-0-	32637	2			N	-0-					-0-
01	54684	X	44332	-0-	-10352	-0-	44332	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 10H RRCID -> 262865 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7381 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28644	X	27343	-0-	-1301	-0-	27343	2			N	-0-					-0-
09	27720	X	25818	-0-	-1902	-0-	25818	2			N	-0-					-0-
10	27993	X	26744	-0-	-1249	-0-	26744	2			N	-0-					-0-
11	27090	X	25167	-0-	-1923	-0-	25167	2			N	-0-					-0-
12	27373	X	25523	-0-	-1850	-0-	25523	2			N	-0-					-0-
01	27342	X	24581	-0-	-2761	-0-	24581	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SITTING BULL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 262899 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7243 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14260	X	12948	-0-	-1312	-0-	12948	2			N	-0-					-0-
09	13800	X	12343	-0-	-1457	-0-	12343	2			N	-0-					-0-
10	13640	X	12726	-0-	-914	-0-	12726	2			N	-0-					-0-
11	12930	X	12221	-0-	-709	-0-	12221	2			N	-0-					-0-
12	13268	X	12001	-0-	-1267	-0-	12001	2			N	-0-					-0-
01	12958	X	8242	-0-	-4716	-0-	8242	2			N	-0-					-0-

TRWD WC UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262913 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6919 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15066	X	13742	-0-	-1324	-0-	13742	2			N	-0-					-0-
09	14190	X	13188	-0-	-1002	-0-	13188	2			N	-0-					-0-
10	14663	X	14094	-0-	-569	-0-	14094	2			N	-0-					-0-
11	13710	X	13388	-0-	-322	-0-	13388	2			N	-0-					-0-
12	14105	X	13558	-0-	-547	-0-	13558	2			N	-0-					-0-
01	14105	X	13105	-0-	-1000	-0-	13105	2			N	-0-					-0-

TRWD WC UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262930 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7003 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7068	X	6810	-0-	-258	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6637	-0-	-203	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	6266	-0-	-585	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	5977	-0-	-653	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	5700	-0-	-1151	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	5535	-0-	-1316	-0-	5535	2			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262931 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9274 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24769	X	12970	-0-	-11799	-0-	12970	2			N	-0-					-0-
09	19350	X	5748	-0-	-13602	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
10	19716	X	19649	-0-	-67	-0-	19649	2			N	-0-					-0-
11	17490	X	17379	-0-	-111	-0-	17379	2			N	-0-					-0-
12	18073	X	10074	-0-	-7999	-0-	10074	2			N	-0-					-0-
01	19654	X	13478	-0-	-6176	-0-	13478	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
08	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	1			N	-0-					-0-
09	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	1			N	-0-					-0-
10	155	X	10	-0-	-145	-0-	10	1			N	-0-					-0-
11	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	1			N	-0-					-0-
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	450	1	498	2	N	-0-					-0-
*01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	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
08	39866	X	35711	-0-	-4155	-0-	35711	2			N	-0-					-0-
09	36960	X	27964	-0-	-8996	-0-	27964	2			N	-0-					-0-
10	37169	X	6235	-0-	-30934	-0-	227	1	6008	2	N	-0-					-0-
11	35970	X	19193	-0-	-16777	-0-	384	1	18809	2	N	-0-					-0-
12	37169	X	22044	-0-	-15125	-0-	366	1	21678	2	N	-0-					-0-
01	35712	X	20040	-0-	-15672	-0-	300	1	19740	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
08	35103	X	35103	-0-	-0-	-0-	35103	2			N	-0-					-0-
09	33841	X	33841	-0-	-0-	-0-	33841	2			N	-0-					-0-
10	35960	X	34888	-0-	-1072	-0-	34888	2			N	-0-					-0-
11	34800	X	31940	-0-	-2860	-0-	31940	2			N	-0-					-0-
12	36580	X	32439	-0-	-4141	-0-	32439	2			N	-0-					-0-
01	35092	X	31559	-0-	-3533	-0-	31559	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 #: 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
08	34937	X	22606	-0-	-12331	-0-	22606	2			N	-0-					-0-
09	33810	X	23389	-0-	-10421	-0-	23389	2			N	-0-					-0-
10	27838	X	19770	-0-	-8068	-0-	19770	2			N	-0-					-0-
11	26490	X	14787	-0-	-11703	-0-	14787	2			N	-0-					-0-
12	24180	X	22715	-0-	-1465	-0-	22715	2			N	-0-					-0-
01	24180	X	22762	-0-	-1418	-0-	22762	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
08	13392	X	74	-0-	-13318	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09	12780	X	7149	-0-	-5631	-0-	7149	2			N	-0-					-0-
10	13934	X	13934	-0-	-0-	-0-	13934	2			N	-0-					-0-
11	15005	X	15005	-0-	-0-	-0-	15005	2			N	-0-					-0-
12	15491	X	15491	-0-	-0-	-0-	15491	2			N	-0-					-0-
*01	15094	X	15094	-0-	-0-	-0-	15094	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
08	14407	X	14407	-0-	-0-	-0-	14407	2			N	-0-					-0-
09	19800	X	15258	-0-	-4542	-0-	15258	2			N	-0-					-0-
10	20460	X	19444	-0-	-1016	-0-	19444	2			N	-0-					-0-
11	19800	X	17307	-0-	-2493	-0-	17307	2			N	-0-					-0-
12	16678	X	15913	-0-	-765	-0-	15913	2			N	-0-					-0-
01	19437	X	15521	-0-	-3916	-0-	15521	2			N	-0-					-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 262958 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8239 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21979	X	20524	-0-	-1455	-0-	20524	2			N	-0-					-0-
09	20311	X	20311	-0-	-0-	-0-	20311	2			N	-0-					-0-
10	20584	X	18062	-0-	-2522	-0-	18062	2			N	-0-					-0-
11	19920	X	16872	-0-	-3048	-0-	16872	2			N	-0-					-0-
12	20987	X	19089	-0-	-1898	-0-	19089	2			N	-0-					-0-
01	20987	X	19186	-0-	-1801	-0-	19186	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
08	794	X	794	-0-	-0-	-0-	131	1	663	2	N	-0-					-0-
09	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	428	1	5720	2	N	-0-					-0-
10	23679	X	23679	-0-	-0-	-0-	481	1	23198	2	N	-0-					-0-
11	17137	X	17137	-0-	-0-	-0-	391	1	16746	2	N	-0-					-0-
12	19176	X	19176	-0-	-0-	-0-	366	1	18810	2	N	-0-					-0-
01	17701	X	15555	-0-	-2146	-0-	300	1	15255	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
08	31589	X	75	-0-	-31514	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	30570	X	9489	-0-	-21081	-0-	384	1	9105	2	N	-0-					-0-
10	31589	X	17139	-0-	-14450	-0-	482	1	16657	2	N	-0-					-0-
11	16873	X	16873	-0-	-0-	-0-	390	1	16483	2	N	-0-					-0-
12	15441	X	15441	-0-	-0-	-0-	366	1	15075	2	N	-0-					-0-
01	17143	X	4091	-0-	-13052	-0-	336	1	3755	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
08	12927	X	10869	-0-	-2058	-0-	10869	2			Y	-0-					-0-
09	15293	X	15293	-0-	-0-	-0-	15293	2			Y	-0-					-0-
10	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	11964	2			Y	-0-					-0-
11	14464	X	14464	-0-	-0-	-0-	14464	2			Y	-0-					-0-
12	15810	X	12894	-0-	-2916	-0-	12894	2			Y	-0-					-0-
01	15810	X	13647	-0-	-2163	-0-	13647	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHIPMAN UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 262990 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8381 - 14295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17980	X	16044	-0-	-1936	-0-	16044	2			N	-0-					-0-
09	16770	X	16195	-0-	-575	-0-	16195	2			N	-0-					-0-
10	17329	X	16628	-0-	-701	-0-	16628	2			N	-0-					-0-
11	16200	X	15746	-0-	-454	-0-	15746	2			N	-0-					-0-
12	17192	X	17192	-0-	-0-	-0-	17192	2			N	-0-					-0-
*01	16942	X	16942	-0-	-0-	-0-	16942	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
08	9486	X	8145	-0-	-1341	-0-	8145	2			Y	-0-					43
09	8940	X	7555	-0-	-1385	-0-	7553	2	2	9	Y	2	45	1			-0-
10	9238	X	7166	-0-	-2072	-0-	7166	2			Y	-0-					-0-
11	8460	X	6976	-0-	-1484	-0-	6922	2	54	9	Y	49	49	1			-0-
12	8742	X	6938	-0-	-1804	-0-	6938	2			Y	-0-					-0-
*01	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	8300	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
08	20863	X	19692	-0-	-1171	-0-	19692	2			Y	-0-					43
09	20190	X	18885	-0-	-1305	-0-	18883	2	2	9	Y	2	45	1			-0-
10	20863	X	18853	-0-	-2010	-0-	18853	2			Y	-0-					-0-
11	19650	X	18285	-0-	-1365	-0-	18231	2	54	9	Y	49	49	1			-0-
12	20150	X	18507	-0-	-1643	-0-	18507	2			Y	-0-					-0-
01	19685	X	17847	-0-	-1838	-0-	17847	2			Y	-0-					-0-

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
08	9331	X	885	-0-	-8446	-0-	885	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	847	-0-	-8153	-0-	847	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	370	-0-	-7349	-0-	370	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	2658	-0-	-3282	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
12	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	8908	2			N	-0-					-0-
*01	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	8690	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
08	30287	X	19719	-0-	-10568	-0-	26	1	19693	2	N	-0-					-0-
09	27900	X	20195	-0-	-7705	-0-	124	1	20071	2	N	-0-					-0-
10	28830	X	21032	-0-	-7798	-0-	129	1	20903	2	N	-0-					-0-
11	27270	X	20889	-0-	-6381	-0-	115	1	20774	2	N	-0-					-0-
12	23746	X	22537	-0-	-1209	-0-	121	1	22416	2	N	-0-					-0-
01	21018	X	20950	-0-	-68	-0-	48	1	20902	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
08	23157	X	21797	-0-	-1360	-0-	21797	2			Y	-0-					-0-
09	22350	X	20715	-0-	-1635	-0-	20715	2			Y	-0-					-0-
10	22568	X	22424	-0-	-144	-0-	22424	2			Y	-0-					-0-
11	22774	X	22774	-0-	-0-	-0-	22774	2			Y	-0-					-0-
12	23388	X	23388	-0-	-0-	-0-	23388	2			Y	-0-					-0-
*01	24200	X	24200	-0-	-0-	-0-	24200	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
08	11780	X	1201	-0-	-10579	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
09	11400	X	3010	-0-	-8390	-0-	174	1	2836	2	N	-0-					-0-
10	10509	X	7834	-0-	-2675	-0-	352	1	7482	2	N	-0-					-0-
11	8790	X	7563	-0-	-1227	-0-	359	1	7204	2	N	-0-					-0-
12	9083	X	7992	-0-	-1091	-0-	367	1	7625	2	N	-0-					-0-
01	7843	X	7151	-0-	-692	-0-	369	1	6782	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
08	17949	X	14566	-0-	-3383	-0-	273	1	14293	2	N	-0-			-0-
09	17370	X	16585	-0-	-785	-0-	214	1	16371	2	N	-0-			-0-
10	17949	X	13870	-0-	-4079	-0-	220	1	13650	2	N	-0-			-0-
11	16650	X	12907	-0-	-3743	-0-	219	1	12688	2	N	-0-			-0-
12	17143	X	11987	-0-	-5156	-0-	228	1	11759	2	N	-0-			-0-
01	17143	X	11888	-0-	-5255	-0-	232	1	11656	2	N	-0-			-0-

RICE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263106 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8021 - 12112

08	20832	X	16870	-0-	-3962	-0-	339	1	16531	2	N	-0-			-0-
09	19230	X	17077	-0-	-2153	-0-	288	1	16789	2	N	-0-			-0-
10	19304	X	19304	-0-	-0-	-0-	291	1	19013	2	N	-0-			-0-
11	17250	X	14843	-0-	-2407	-0-	264	1	14579	2	N	-0-			-0-
12	17639	X	12240	-0-	-5399	-0-	304	1	11936	2	N	-0-			-0-
01	18786	X	12004	-0-	-6782	-0-	267	1	11737	2	N	-0-			-0-

CV MOORE B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 263107 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8370 - 10656

08	16120	X	10074	-0-	-6046	-0-	10074	2			N	-0-			-0-
09	14580	X	9922	-0-	-4658	-0-	9922	2			N	-0-			-0-
10	14353	X	9657	-0-	-4696	-0-	9657	2			N	-0-			-0-
11	11790	X	11343	-0-	-447	-0-	11343	2			N	-0-			-0-
12	11481	X	11481	-0-	-0-	-0-	11481	2			N	-0-			-0-
*01	11402	X	11402	-0-	-0-	-0-	11402	2			N	-0-			-0-

CURRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263114 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7179 - 10757

08	13640	X	11484	-0-	-2156	-0-	11484	2			N	-0-			-0-
09	13200	X	11267	-0-	-1933	-0-	11267	2			N	-0-			-0-
10	12927	X	11417	-0-	-1510	-0-	11417	2			N	-0-			-0-
11	11970	X	10370	-0-	-1600	-0-	10370	2			N	-0-			-0-
12	11656	X	10639	-0-	-1017	-0-	10639	2			N	-0-			-0-
01	11656	X	10531	-0-	-1125	-0-	10531	2			N	-0-			-0-

CURRY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263115 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7050 - 10628

08	21018	X	17796	-0-	-3222	-0-	17796	2			N	-0-			-0-
09	19440	X	17496	-0-	-1944	-0-	17496	2			N	-0-			-0-
10	19437	X	17528	-0-	-1909	-0-	17528	2			N	-0-			-0-
11	18210	X	15910	-0-	-2300	-0-	15910	2			N	-0-			-0-
12	18073	X	16890	-0-	-1183	-0-	16890	2			N	-0-			-0-
01	18073	X	16614	-0-	-1459	-0-	16614	2			N	-0-			-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263116 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8318 - 12156

08	15531	X	15053	-0-	-478	-0-	15053	2			N	-0-			-0-
09	19063	X	19063	-0-	-0-	-0-	19063	2			N	-0-			-0-
10	18443	X	18443	-0-	-0-	-0-	18443	2			N	-0-			-0-
11	17505	X	17505	-0-	-0-	-0-	17505	2			N	-0-			-0-
12	19685	X	19010	-0-	-675	-0-	19010	2			N	-0-			-0-
01	19685	X	17416	-0-	-2269	-0-	17416	2			N	-0-			-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263120 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6930 - 10308

08	30612	X	30612	-0-	-0-	-0-	30612	2			N	-0-			-0-
09	29610	X	29200	-0-	-410	-0-	29200	2			N	-0-			-0-
10	31310	X	29743	-0-	-1567	-0-	29743	2			N	-0-			-0-
11	30300	X	28373	-0-	-1927	-0-	28373	2			N	-0-			-0-
12	31031	X	29156	-0-	-1875	-0-	29156	2			N	-0-			-0-
01	30597	X	28819	-0-	-1778	-0-	28819	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 #: 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
08	16337	X	11902	-0-	-4435	-0-	11902	2			N	-0-					-0-
09	15360	X	10540	-0-	-4820	-0-	10540	2			N	-0-					-0-
10	15190	X	10925	-0-	-4265	-0-	10925	2			N	-0-					-0-
11	13140	X	9522	-0-	-3618	-0-	9522	2			N	-0-					-0-
12	12245	X	9818	-0-	-2427	-0-	9818	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	9901	-0-	-2003	-0-	9901	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
08	20119	X	17984	-0-	-2135	-0-	17984	2			N	-0-					-0-
09	19200	X	17099	-0-	-2101	-0-	17099	2			N	-0-					-0-
10	19592	X	17647	-0-	-1945	-0-	17647	2			N	-0-					-0-
11	18240	X	16041	-0-	-2199	-0-	16041	2			N	-0-					-0-
12	18228	X	16038	-0-	-2190	-0-	16038	2			N	-0-					-0-
01	17980	X	15784	-0-	-2196	-0-	15784	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
08	6944	X	1580	-0-	-5364	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	1493	-0-	-4687	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	3920	-0-	-1877	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	3407	-0-	-2203	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3660	-0-	-184	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	2068	-0-	-1776	-0-	2068	2			N	-0-					-0-

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
08	12493	X	10415	-0-	-2078	-0-	10415	2			N	-0-					-0-
09	11850	X	8746	-0-	-3104	-0-	8746	2			N	-0-					-0-
10	11625	X	9006	-0-	-2619	-0-	9006	2			N	-0-					-0-
11	11190	X	8400	-0-	-2790	-0-	8400	2			N	-0-					-0-
12	11222	X	8650	-0-	-2572	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
01	10416	X	7911	-0-	-2505	-0-	7911	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
08	15438	X	13932	-0-	-1506	-0-	13932	2			N	-0-					-0-
09	14370	X	11884	-0-	-2486	-0-	11884	2			N	-0-					-0-
10	14539	X	11636	-0-	-2903	-0-	11636	2			N	-0-					-0-
11	13710	X	12558	-0-	-1152	-0-	12558	2			N	-0-					-0-
12	14136	X	12604	-0-	-1532	-0-	12604	2			N	-0-					-0-
01	13919	X	12040	-0-	-1879	-0-	12040	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
08	12338	X	11498	-0-	-840	-0-	11498	2			N	-0-					246
09	11130	X	11004	-0-	-126	-0-	11004	2			N	-0-					246
10	11501	X	11498	-0-	-3	-0-	11285	2	213	9	N	194	194	1			246
11	11130	X	10281	-0-	-849	-0-	10281	2			N	-0-					246
12	11501	X	9940	-0-	-1561	-0-	9940	2			N	-0-					246
01	11501	X	10569	-0-	-932	-0-	10569	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
08	24480	X	24480	-0-	-0-	-0-	24480	2			N	-0-					-0-
09	26370	X	25251	-0-	-1119	-0-	25251	2			N	-0-					-0-
10	27249	X	26252	-0-	-997	-0-	26252	2			N	-0-					-0-
11	26370	X	24404	-0-	-1966	-0-	24404	2			N	-0-					-0-
12	26102	X	24535	-0-	-1567	-0-	24535	2			N	-0-					-0-
01	26257	X	24215	-0-	-2042	-0-	24215	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 #: 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
08	18104	X	6435	-0-	-11669	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
09	17460	X	15987	-0-	-1473	-0-	15987	2			N	-0-					-0-
10	17794	X	14477	-0-	-3317	-0-	14477	2			N	-0-					-0-
11	16776	X	16776	-0-	-0-	-0-	16776	2			N	-0-					-0-
12	16571	X	16571	-0-	-0-	-0-	16571	2			N	-0-					-0-
01	16523	X	16014	-0-	-509	-0-	16014	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
08	28024	X	17309	-0-	-10715	-0-	17309	2			N	-0-					-0-
09	27120	X	16695	-0-	-10425	-0-	16695	2			N	-0-					-0-
10	19809	X	16767	-0-	-3042	-0-	16767	2			N	-0-					-0-
11	18930	X	15815	-0-	-3115	-0-	15815	2			N	-0-					-0-
12	18976	X	18976	-0-	-0-	-0-	18976	2			N	-0-					-0-
*01	18940	X	18940	-0-	-0-	-0-	18940	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
08	24339	X	24339	-0-	-0-	-0-	24339	2			N	-0-					-0-
09	20849	X	20849	-0-	-0-	-0-	20849	2			N	-0-					-0-
10	17701	X	16087	-0-	-1614	-0-	16087	2			N	-0-					-0-
11	23550	X	290	-0-	-23260	-0-	290	2			N	-0-					-0-
12	24335	X	205	-0-	-24130	-0-	205	2			N	-0-					-0-
01	24335	X	2704	-0-	-21631	-0-	2704	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263451 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 949 - 12455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22382	X	-0-	-0-	-22382	-0-					N	-0-					-0-
09	21030	X	-0-	-0-	-21030	-0-					N	-0-					-0-
10	20274	X	-0-	-0-	-20274	-0-					N	-0-					-0-
11	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					-0-
12	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD HEARNE WELL #: 5H RRCID -> 263454 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6993 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17701	X	14312	-0-	-3389	-0-	14312	2			N	-0-					-0-
09	17130	X	13412	-0-	-3718	-0-	13412	2			N	-0-					-0-
10	17701	X	13540	-0-	-4161	-0-	13540	2			N	-0-					-0-
11	16470	X	10893	-0-	-5577	-0-	10893	2			N	-0-					-0-
12	14570	X	13380	-0-	-1190	-0-	13380	2			N	-0-					-0-
01	14322	X	12515	-0-	-1807	-0-	265	1	12250	2	N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263469 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8011 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28644	X	27569	-0-	-1075	-0-	27569	2			N	-0-					-0-
09	25050	X	21941	-0-	-3109	-0-	21941	2			N	-0-					-0-
10	25885	X	930	-0-	-24955	-0-	930	2			N	-0-					-0-
11	26670	X	20296	-0-	-6374	-0-	20296	2			N	-0-					-0-
12	27559	X	15791	-0-	-11768	-0-	15791	2			N	-0-					-0-
01	27559	X	16505	-0-	-11054	-0-	16505	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 2H RRCID -> 263475 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7126 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23529	X	19674	-0-	-3855	-0-	19674	2			N	-0-					-0-
09	21420	X	18386	-0-	-3034	-0-	18386	2			N	-0-					-0-
10	22134	X	19463	-0-	-2671	-0-	19463	2			N	-0-					-0-
11	20370	X	17423	-0-	-2947	-0-	17423	2			N	-0-					-0-
12	21049	X	18198	-0-	-2851	-0-	18198	2			N	-0-					-0-
*01	20862	X	20862	-0-	-0-	-0-	20862	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 3H RRCID -> 263482 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10075	X	9216	-0-	-859	-0-	9216	2			Y	-0-					16
09	9750	X	8723	-0-	-1027	-0-	8723	2			Y	-0-					16
10	10075	X	8467	-0-	-1608	-0-	8467	2			Y	-0-					16
11	9420	X	6023	-0-	-3397	-0-	6023	2			Y	-0-					16
12	9238	X	6909	-0-	-2329	-0-	6909	2			Y	-0-					16
01	9207	X	6561	-0-	-2646	-0-	6553	2	8	9	Y	7					23

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263487 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7182 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15748	X	13924	-0-	-1824	-0-	13924	2			Y	-0-					36
09	14730	X	13321	-0-	-1409	-0-	13321	2			Y	-0-	20	1			16
10	15004	X	13216	-0-	-1788	-0-	13216	2			Y	-0-					16
11	14070	X	12770	-0-	-1300	-0-	12770	2			Y	-0-					16
12	14229	X	12920	-0-	-1309	-0-	12920	2			Y	-0-					16
01	13919	X	12833	-0-	-1086	-0-	12833	2			Y	-0-					16

EDWARDS RANCH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263488 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7107 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15965	X	14401	-0-	-1564	-0-	14401	2			Y	-0-					-0-
09	15240	X	13745	-0-	-1495	-0-	13745	2			Y	-0-					-0-
10	15004	X	13622	-0-	-1382	-0-	13622	2			Y	-0-					-0-
11	14520	X	12547	-0-	-1973	-0-	12547	2			Y	-0-					-0-
12	15004	X	12180	-0-	-2824	-0-	12180	2			Y	-0-					-0-
01	14415	X	12408	-0-	-2007	-0-	12408	2			Y	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263489 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8026 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25482	X	21151	-0-	-4331	-0-	21151	2			N	-0-					-0-
09	23100	X	19426	-0-	-3674	-0-	19426	2			N	-0-					-0-
10	22971	X	15936	-0-	-7035	-0-	15936	2			N	-0-					-0-
11	21240	X	13059	-0-	-8181	-0-	13059	2			N	-0-					-0-
12	21142	X	6225	-0-	-14917	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
01	21142	X	16311	-0-	-4831	-0-	16311	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263490 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6983 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11997	X	10691	-0-	-1306	-0-	10691	2			N	-0-					-0-
09	10980	X	10143	-0-	-837	-0-	10143	2			N	-0-					-0-
10	11222	X	9980	-0-	-1242	-0-	9980	2			N	-0-					-0-
11	10830	X	9297	-0-	-1533	-0-	9297	2			N	-0-					-0-
12	10726	X	9608	-0-	-1118	-0-	9608	2			N	-0-					-0-
01	10695	X	9080	-0-	-1615	-0-	9080	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263491 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6984 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12059	X	10576	-0-	-1483	-0-	10576	2			N	-0-					-0-
09	11670	X	9975	-0-	-1695	-0-	9975	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	9746	-0-	-1693	-0-	9746	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	9185	-0-	-1585	-0-	9185	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	9651	-0-	-1106	-0-	9651	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	9603	-0-	-968	-0-	9603	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263492 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6902 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14322	X	12222	-0-	-2100	-0-	12222	2			N	-0-					-0-
09	13320	X	11546	-0-	-1774	-0-	11546	2			N	-0-					-0-
10	13330	X	11614	-0-	-1716	-0-	11614	2			N	-0-					-0-
11	12210	X	10764	-0-	-1446	-0-	10764	2			N	-0-					-0-
12	12307	X	11229	-0-	-1078	-0-	11229	2			N	-0-					-0-
01	12214	X	10884	-0-	-1330	-0-	10884	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

AZCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263496 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6822 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18383	X	17402	-0-	-981	-0-	17402	2			N	-0-					-0-
09	17790	X	16604	-0-	-1186	-0-	16604	2			N	-0-					-0-
10	17701	X	15997	-0-	-1704	-0-	15997	2			N	-0-					-0-
11	16830	X	15381	-0-	-1449	-0-	15381	2			N	-0-					-0-
12	17391	X	15362	-0-	-2029	-0-	15362	2			N	-0-					-0-
01	17391	X	15027	-0-	-2364	-0-	15027	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263564 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7349 - 11233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18631	X	15734	-0-	-2897	-0-	15734	2			Y	-0-					42
09	17670	X	15003	-0-	-2667	-0-	15003	2			Y	-0-	23	1			19
10	17422	X	14848	-0-	-2574	-0-	14848	2			Y	-0-					19
11	16110	X	14572	-0-	-1538	-0-	14572	2			Y	-0-					19
12	16430	X	15212	-0-	-1218	-0-	15212	2			Y	-0-					19
01	15748	X	14704	-0-	-1044	-0-	14704	2			Y	-0-					19

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263589 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7310 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16523	X	14439	-0-	-2084	-0-	14439	2			Y	-0-					24
09	15990	X	14108	-0-	-1882	-0-	14107	2	1	9	Y	1	13	1			12
10	16523	X	14464	-0-	-2059	-0-	14464	2			Y	-0-					12
11	14429	X	14429	-0-	-0-	-0-	14429	2			Y	-0-					12
12	18638	X	18638	-0-	-0-	-0-	18637	2	1	9	Y	1	13	1			-0-
*01	18562	X	18562	-0-	-0-	-0-	18529	2	33	9	Y	30					30

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
08	11904	X	10976	-0-	-928	-0-	10976	2			N	-0-					-0-
09	11670	X	9878	-0-	-1792	-0-	9878	2			N	-0-					-0-
10	12059	X	6365	-0-	-5694	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
11	11670	X	7530	-0-	-4140	-0-	7530	2			N	-0-					-0-
12	11191	X	4887	-0-	-6304	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
01	10974	X	706	-0-	-10268	-0-	706	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
08	18445	X	14566	-0-	-3879	-0-	14566	2			Y	-0-					22
09	16650	X	13773	-0-	-2877	-0-	13773	2			Y	-0-					22
10	18353	X	18353	-0-	-0-	-0-	18353	2			Y	-0-					22
11	20852	X	20852	-0-	-0-	-0-	20852	2			Y	-0-					22
12	20682	X	20682	-0-	-0-	-0-	20668	2	14	9	Y	13	35	1			-0-
*01	19393	X	19393	-0-	-0-	-0-	19372	2	21	9	Y	19					19

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
08	15737	X	15737	-0-	-0-	-0-	15737	2			N	-0-					-0-
09	15464	X	15464	-0-	-0-	-0-	15464	2			N	-0-					-0-
10	14725	X	11671	-0-	-3054	-0-	11671	2			N	-0-					-0-
11	15240	X	14893	-0-	-347	-0-	14893	2			N	-0-					-0-
12	15965	X	14723	-0-	-1242	-0-	14723	2			N	-0-					-0-
01	15965	X	14324	-0-	-1641	-0-	14324	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
08	8215	X	7805	-0-	-410	-0-	7805	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	7592	-0-	-358	-0-	7592	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	7154	-0-	-658	-0-	7154	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	6707	-0-	-853	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	7125	-0-	-718	-0-	7125	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	6926	-0-	-917	-0-	6926	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 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
08	19567	X	19567	-0-	-0-	-0-	19567	2			N	-0-					-0-
09	14400	X	14400	-0-	-0-	-0-	14400	2			N	-0-					-0-
10	16399	X	13522	-0-	-2877	-0-	13522	2			N	-0-					-0-
11	16320	X	14242	-0-	-2078	-0-	14242	2			N	-0-					-0-
12	19561	X	15214	-0-	-4347	-0-	15214	2			N	-0-					-0-
01	19561	X	14345	-0-	-5216	-0-	14345	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
08	7285	X	3576	-0-	-3709	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	3685	-0-	-3365	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	3720	-0-	-1705	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	3040	-0-	-1970	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4078	-0-	-634	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
*01	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	255	1	4999	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
08	24149	X	8572	-0-	-15577	-0-	38	1	8534	2	N	-0-					-0-
09	23370	X	15902	-0-	-7468	-0-	235	1	15667	2	N	-0-					-0-
10	24149	X	21416	-0-	-2733	-0-	312	1	21104	2	N	-0-					-0-
11	22680	X	17820	-0-	-4860	-0-	276	1	17544	2	N	-0-					-0-
12	21793	X	18792	-0-	-3001	-0-	301	1	18491	2	N	-0-					-0-
01	21421	X	18230	-0-	-3191	-0-	291	1	17939	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 263877 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7001 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11036	X	10524	-0-	-512	-0-	10524	2			Y	-0-					22
09	10680	X	9757	-0-	-923	-0-	9757	2			Y	-0-					22
10	11036	X	9934	-0-	-1102	-0-	9934	2			Y	-0-					22
11	10530	X	9051	-0-	-1479	-0-	9051	2			Y	-0-					22
12	10695	X	9985	-0-	-710	-0-	9971	2	14	9	Y	13	35	1			-0-
01	10509	X	9632	-0-	-877	-0-	9611	2	21	9	Y	19					19

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
08	19747	X	16208	-0-	-3539	-0-	16191	2	17	9	Y	15					72
09	18270	X	15934	-0-	-2336	-0-	15920	2	14	9	Y	13					85
10	17484	X	15585	-0-	-1899	-0-	15566	2	19	9	Y	17					102
11	16620	X	15109	-0-	-1511	-0-	15076	2	33	9	Y	30	65	1			67
12	17143	X	15153	-0-	-1990	-0-	15108	2	45	9	Y	41					108
01	16461	X	15075	-0-	-1386	-0-	15028	2	47	9	Y	43	85	1			66

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
08	19127	X	10365	-0-	-8762	-0-	10351	2	14	9	Y	13	29	1			52
09	13200	X	8725	-0-	-4475	-0-	8703	2	22	9	Y	20					72
10	11966	X	9289	-0-	-2677	-0-	9265	2	24	9	Y	22					94
11	10020	X	5809	-0-	-4211	-0-	5783	2	26	9	Y	24	46	1			72
12	10354	X	8941	-0-	-1413	-0-	8911	2	30	9	Y	27	58	1			41
01	10354	X	4694	-0-	-5660	-0-	4663	2	31	9	Y	28					69

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
08	23746	X	20693	-0-	-3053	-0-	20667	2	26	9	Y	24	84	1			75
09	22980	X	19059	-0-	-3921	-0-	19025	2	34	9	Y	31					106
10	22692	X	19473	-0-	-3219	-0-	19438	2	35	9	Y	32	57	1			81
11	21210	X	18420	-0-	-2790	-0-	18367	2	53	9	Y	48					129
12	20708	X	17979	-0-	-2729	-0-	17860	2	119	9	Y	108	136	1			101
01	20708	X	17939	-0-	-2769	-0-	17862	2	77	9	Y	70	50	1			121

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
08	5332	X	4799	-0-	-533	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	5052	-0-	-108	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	5039	-0-	-293	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	3375	-0-	-1365	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	2929	-0-	-2279	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4280	-0-	-928	-0-	4280	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264030 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7908 - 10856

08	15655	X	2962	-0-	-12693	-0-	412	1	2550	2	N	-0-					-0-
09	11820	X	2816	-0-	-9004	-0-	367	1	2449	2	N	-0-					-0-
10	12214	X	6327	-0-	-5887	-0-	415	1	5912	2	N	-0-					-0-
11	8340	X	3889	-0-	-4451	-0-	393	1	3496	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	1604	-0-	-4441	-0-	367	1	1237	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	2355	-0-	-3969	-0-	454	1	1901	2	N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264032 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7874 - 10822

08	23622	X	20637	-0-	-2985	-0-	359	1	20278	2	N	-0-					-0-
09	22860	X	17938	-0-	-4922	-0-	195	1	17743	2	N	-0-					-0-
10	22785	X	20350	-0-	-2435	-0-	187	1	20163	2	N	-0-					-0-
11	20520	X	19545	-0-	-975	-0-	170	1	19375	2	N	-0-					-0-
12	21204	X	17965	-0-	-3239	-0-	193	1	17772	2	N	-0-					-0-
01	20646	X	18032	-0-	-2614	-0-	187	1	17845	2	N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 264035 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8147 - 10407

08	12555	X	11522	-0-	-1033	-0-	11522	2			N	-0-					-0-
09	12240	X	8924	-0-	-3316	-0-	8924	2			N	-0-					-0-
10	12648	X	9233	-0-	-3415	-0-	9233	2			N	-0-					-0-
11	12240	X	8765	-0-	-3475	-0-	8765	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	9686	-0-	-2590	-0-	9686	2			N	-0-					-0-
01	11532	X	9210	-0-	-2322	-0-	9210	2			N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 264036 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8295 - 11583

08	27900	X	19608	-0-	-8292	-0-	19608	2			N	-0-					-0-
09	24360	X	19583	-0-	-4777	-0-	19583	2			N	-0-					-0-
10	23250	X	18627	-0-	-4623	-0-	18627	2			N	-0-					-0-
11	21870	X	18585	-0-	-3285	-0-	18585	2			N	-0-					-0-
12	20367	X	18831	-0-	-1536	-0-	18831	2			N	-0-					-0-
01	20243	X	14340	-0-	-5903	-0-	14340	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264037 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6971 - 9707

08	17639	X	16319	-0-	-1320	-0-	16319	2			Y	-0-					-0-
09	16740	X	15455	-0-	-1285	-0-	15455	2			Y	-0-					-0-
10	17174	X	14870	-0-	-2304	-0-	14870	2			Y	-0-					-0-
11	16110	X	13759	-0-	-2351	-0-	13759	2			Y	-0-					-0-
12	16306	X	14518	-0-	-1788	-0-	14518	2			Y	-0-					-0-
01	16306	X	14264	-0-	-2042	-0-	14264	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264043 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7052 - 9437

08	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					-0-
09	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			Y	-0-					-0-
10	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	7473	2			Y	-0-					-0-
11	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			Y	-0-					-0-
12	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-
01	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

AZCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264044 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7097 - 8957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15097	X	13240	-0-	-1857	-0-	13240	2			N	-0-					-0-
09	14130	X	12710	-0-	-1420	-0-	12710	2			N	-0-					-0-
10	13919	X	12741	-0-	-1178	-0-	12741	2			N	-0-					-0-
11	13350	X	11265	-0-	-2085	-0-	11265	2			N	-0-					-0-
12	13733	X	12376	-0-	-1357	-0-	12376	2			N	-0-					-0-
01	13237	X	12051	-0-	-1186	-0-	12051	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264046 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6895 - 9155

08	17918	X	14095	-0-	-3823	-0-	14095	2			Y	-0-					-0-
09	17340	X	14973	-0-	-2367	-0-	14973	2			Y	-0-					-0-
10	15810	X	15072	-0-	-738	-0-	15072	2			Y	-0-					-0-
11	13980	X	13894	-0-	-86	-0-	13894	2			Y	-0-					-0-
12	14415	X	10844	-0-	-3571	-0-	10844	2			Y	-0-					-0-
01	15469	X	8963	-0-	-6506	-0-	8963	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: L 7H RRCID -> 264047 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7097 - 10484

08	24676	X	11233	-0-	-13443	-0-	11233	2			N	-0-					-0-
09	23880	X	20023	-0-	-3857	-0-	20023	2			N	-0-					-0-
10	23002	X	21994	-0-	-1008	-0-	21994	2			N	-0-					-0-
11	21870	X	20082	-0-	-1788	-0-	20082	2			N	-0-					-0-
12	22103	X	20134	-0-	-1969	-0-	20134	2			N	-0-					-0-
01	21979	X	20994	-0-	-985	-0-	20994	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264049 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7004 - 9389

08	15810	X	13220	-0-	-2590	-0-	13220	2			Y	-0-					-0-
09	14880	X	13292	-0-	-1588	-0-	13292	2			Y	-0-					-0-
10	14818	X	13064	-0-	-1754	-0-	13064	2			Y	-0-					-0-
11	13980	X	12160	-0-	-1820	-0-	12160	2			Y	-0-					-0-
12	14322	X	12687	-0-	-1635	-0-	12687	2			Y	-0-					-0-
01	13733	X	12831	-0-	-902	-0-	12831	2			Y	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 264052 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7456 - 9728

08	20832	X	19285	-0-	-1547	-0-	19285	2			N	-0-					-0-
09	20160	X	18135	-0-	-2025	-0-	18135	2			N	-0-					-0-
10	19902	X	18383	-0-	-1519	-0-	18383	2			N	-0-					-0-
11	18660	X	17142	-0-	-1518	-0-	17142	2			N	-0-					-0-
12	19282	X	17270	-0-	-2012	-0-	17270	2			N	-0-					-0-
01	19282	X	14861	-0-	-4421	-0-	14861	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 6H RRCID -> 264072 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7060 - 11970

08	13237	X	11222	-0-	-2015	-0-	11222	2			Y	-0-					22
09	12240	X	10834	-0-	-1406	-0-	10834	2			Y	-0-					22
10	14084	X	14084	-0-	-0-	-0-	14084	2			Y	-0-					22
11	14286	X	14286	-0-	-0-	-0-	14286	2			Y	-0-					22
12	11718	X	10305	-0-	-1413	-0-	10291	2	14	9	Y	13	35	1			-0-
01	11780	X	10687	-0-	-1093	-0-	10666	2	21	9	Y	19					19

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264077 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7017 - 9277

08	13826	X	9862	-0-	-3964	-0-	9862	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	9402	-0-	-3018	-0-	9402	2			N	-0-					-0-
10	11501	X	9067	-0-	-2434	-0-	9067	2			N	-0-					-0-
11	10350	X	8412	-0-	-1938	-0-	8412	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	8361	-0-	-1807	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
*01	9910	X	9910	-0-	-0-	-0-	9910	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264078 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7017 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17391	X	9485	-0-	-7906	-0-	9485	2			N	-0-					-0-
09	16530	X	8454	-0-	-8076	-0-	8454	2			N	-0-					-0-
10	16492	X	7794	-0-	-8698	-0-	7794	2			N	-0-					-0-
11	13290	X	7052	-0-	-6238	-0-	7052	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	7672	-0-	-2434	-0-	7672	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	7848	-0-	-1638	-0-	7848	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264098 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7229 - 10266

08	20502	X	20502	-0-	-0-	-0-	20502	2			N	-0-					-0-
09	20640	X	19466	-0-	-1174	-0-	19466	2			N	-0-					-0-
10	23064	X	19393	-0-	-3671	-0-	19393	2			N	-0-					-0-
11	22320	X	16508	-0-	-5812	-0-	16508	2			N	-0-					-0-
12	21390	X	16651	-0-	-4739	-0-	16651	2			N	-0-					-0-
01	20491	X	16288	-0-	-4203	-0-	16288	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264099 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7186 - 9651

08	21204	X	14964	-0-	-6240	-0-	14964	2			N	-0-					-0-
09	20010	X	13607	-0-	-6403	-0-	13607	2			N	-0-					-0-
10	20119	X	13592	-0-	-6527	-0-	13592	2			N	-0-					-0-
11	17490	X	12904	-0-	-4586	-0-	12904	2			N	-0-					-0-
12	15872	X	12754	-0-	-3118	-0-	12754	2			N	-0-					-0-
01	14973	X	12824	-0-	-2149	-0-	12824	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264100 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7003 - 8861

08	12896	X	9310	-0-	-3586	-0-	9310	2			Y	-0-					-0-
09	11850	X	8868	-0-	-2982	-0-	8868	2			Y	-0-					-0-
10	11749	X	8836	-0-	-2913	-0-	8836	2			Y	-0-					-0-
11	10230	X	8207	-0-	-2023	-0-	8207	2			Y	-0-					-0-
12	10540	X	8855	-0-	-1685	-0-	8855	2			Y	-0-					-0-
01	9300	X	8386	-0-	-914	-0-	8386	2			Y	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264101 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7680 - 9598

08	15562	X	11816	-0-	-3746	-0-	11816	2			N	-0-					-0-
09	13920	X	10855	-0-	-3065	-0-	10855	2			N	-0-					-0-
10	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	11062	2			N	-0-					-0-
11	11430	X	10682	-0-	-748	-0-	10682	2			N	-0-					-0-
12	11811	X	10663	-0-	-1148	-0-	10663	2			N	-0-					-0-
01	11811	X	10231	-0-	-1580	-0-	10231	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 264107 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7183 - 10045

08	24428	X	21976	-0-	-2452	-0-	21976	2			N	-0-					-0-
09	23640	X	20492	-0-	-3148	-0-	20492	2			N	-0-					-0-
10	24428	X	19939	-0-	-4489	-0-	19939	2			N	-0-					-0-
11	23550	X	19579	-0-	-3971	-0-	19579	2			N	-0-					-0-
12	22754	X	18741	-0-	-4013	-0-	18741	2			N	-0-					-0-
01	21979	X	18865	-0-	-3114	-0-	18865	2			N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264110 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8233 - 11991

08	35278	X	29907	-0-	-5371	-0-	29907	2			N	-0-					-0-
09	34140	X	26474	-0-	-7666	-0-	26474	2			N	-0-					-0-
10	32085	X	24059	-0-	-8026	-0-	24059	2			N	-0-					-0-
11	30420	X	24960	-0-	-5460	-0-	24960	2			N	-0-					-0-
12	31434	X	25050	-0-	-6384	-0-	25050	2			N	-0-					-0-
01	29915	X	22597	-0-	-7318	-0-	22597	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 #: 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
08	17670	X	16000	-0-	-1670	-0-	16000	2			N	-0-					-0-
09	16680	X	15734	-0-	-946	-0-	15734	2			N	-0-					-0-
10	16895	X	15337	-0-	-1558	-0-	15337	2			N	-0-					-0-
11	16290	X	14005	-0-	-2285	-0-	14005	2			N	-0-					-0-
12	16399	X	14976	-0-	-1423	-0-	14976	2			N	-0-					-0-
01	16244	X	14775	-0-	-1469	-0-	14775	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
08	5673	X	3931	-0-	-1742	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	4135	-0-	-1355	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	4103	-0-	-1322	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
11	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
12	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
*01	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	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
08	22196	X	18136	-0-	-4060	-0-	18136	2			N	-0-					-0-
09	16740	X	16658	-0-	-82	-0-	16658	2			N	-0-					-0-
10	18631	X	15412	-0-	-3219	-0-	15412	2			N	-0-					-0-
11	18030	X	15257	-0-	-2773	-0-	15257	2			N	-0-					-0-
12	18631	X	17719	-0-	-912	-0-	17719	2			N	-0-					-0-
01	18135	X	15689	-0-	-2446	-0-	15689	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 264223 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8201 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15004	X	13545	-0-	-1459	-0-	13545	2			N	-0-					-0-
09	14520	X	12391	-0-	-2129	-0-	12391	2			N	-0-					-0-
10	15004	X	12365	-0-	-2639	-0-	12365	2			N	-0-					-0-
11	13650	X	11674	-0-	-1976	-0-	11674	2			N	-0-					-0-
12	14105	X	11342	-0-	-2763	-0-	11342	2			N	-0-					-0-
01	13547	X	9995	-0-	-3552	-0-	9995	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 7H RRCID -> 264224 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7130 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20987	X	19874	-0-	-1113	-0-	19874	2			N	-0-					-0-
09	22657	X	22657	-0-	-0-	-0-	22657	2			N	-0-					-0-
10	20987	X	16252	-0-	-4735	-0-	16252	2			N	-0-					-0-
11	20310	X	17842	-0-	-2468	-0-	17842	2			N	-0-					-0-
12	23405	X	16771	-0-	-6634	-0-	16771	2			N	-0-					-0-
01	23405	X	16363	-0-	-7042	-0-	16363	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 6H RRCID -> 264225 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7391 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24738	X	24335	-0-	-403	-0-	24335	2			N	-0-					-0-
09	23940	X	21295	-0-	-2645	-0-	21295	2			N	-0-					-0-
10	28024	X	25917	-0-	-2107	-0-	25917	2			N	-0-					-0-
11	29155	X	29155	-0-	-0-	-0-	29155	2			N	-0-					-0-
12	29368	X	29368	-0-	-0-	-0-	29368	2			N	-0-					-0-
*01	28411	X	28411	-0-	-0-	-0-	28411	2			N	-0-					-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264257 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7621 - 12343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	47864	X	43506	-0-	-4358	-0-	43506	2			N	-0-					-0-
09	45180	X	41151	-0-	-4029	-0-	41151	2			N	-0-					-0-
10	45229	X	41715	-0-	-3514	-0-	41715	2			N	-0-					-0-
11	43710	X	39658	-0-	-4052	-0-	39658	2			N	-0-					-0-
12	44578	X	39580	-0-	-4998	-0-	39580	2			N	-0-					-0-
01	43493	X	39590	-0-	-3903	-0-	39590	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264322 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7239 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	12772	X	12225	-0-	-547	-0-	12225	2			N	-0-			-0-
09	12360	X	12343	-0-	-17	-0-	12343	2			N	-0-			-0-
10	12772	X	12302	-0-	-470	-0-	12302	2			N	-0-			-0-
11	12300	X	11990	-0-	-310	-0-	11990	2			N	-0-			-0-
12	12741	X	10114	-0-	-2627	-0-	10114	2			N	-0-			-0-
01	12741	X	11349	-0-	-1392	-0-	176	1	11173	2	N	-0-			-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264394 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6967 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11687	X	9827	-0-	-1860	-0-	9827	2			Y	-0-			-0-
09	10800	X	9203	-0-	-1597	-0-	9203	2			Y	-0-			-0-
10	10633	X	8926	-0-	-1707	-0-	8926	2			Y	-0-			-0-
11	10080	X	8425	-0-	-1655	-0-	8425	2			Y	-0-			-0-
12	9827	X	9136	-0-	-691	-0-	9136	2			Y	-0-			-0-
01	9827	X	9396	-0-	-431	-0-	9396	2			Y	-0-			-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264395 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7669 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	20150	X	19003	-0-	-1147	-0-	19003	2			N	-0-			-0-
09	19320	X	17834	-0-	-1486	-0-	17834	2			N	-0-			-0-
10	19282	X	16161	-0-	-3121	-0-	16161	2			N	-0-			-0-
11	18660	X	14274	-0-	-4386	-0-	14274	2			N	-0-			-0-
12	19251	X	13499	-0-	-5752	-0-	13499	2			N	-0-			-0-
01	19003	X	13151	-0-	-5852	-0-	13151	2			N	-0-			-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 14H RRCID -> 264438 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 7101 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	17701	X	14072	-0-	-3629	-0-	14072	2			Y	-0-			-0-
09	16950	X	13700	-0-	-3250	-0-	13700	2			Y	-0-			-0-
10	16678	X	14134	-0-	-2544	-0-	14134	2			Y	-0-			-0-
11	14940	X	13182	-0-	-1758	-0-	13182	2			Y	-0-			-0-
12	14477	X	13601	-0-	-876	-0-	13601	2			Y	-0-			-0-
*01	14731	X	14731	-0-	-0-	-0-	14731	2			Y	-0-			-0-

EDWARDS OVERLAND NW A UNIT WELL #: 33H RRCID -> 264440 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7407 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	29667	X	22161	-0-	-7506	-0-	22161	2			N	-0-			-0-
09	23040	X	20393	-0-	-2647	-0-	20393	2			N	-0-			-0-
10	23808	X	22988	-0-	-820	-0-	22988	2			N	-0-			-0-
11	23658	X	23658	-0-	-0-	-0-	23658	2			N	-0-			-0-
12	22692	X	20794	-0-	-1898	-0-	20794	2			N	-0-			-0-
01	23002	X	21069	-0-	-1933	-0-	21069	2			N	-0-			-0-

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264441 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7262 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	37386	X	34751	-0-	-2635	-0-	34751	2			N	-0-			-0-
09	34740	X	31203	-0-	-3537	-0-	31203	2			N	-0-			-0-
10	35464	X	34059	-0-	-1405	-0-	34059	2			N	-0-			-0-
11	35024	X	35024	-0-	-0-	-0-	35024	2			N	-0-			-0-
12	37692	X	37692	-0-	-0-	-0-	37692	2			N	-0-			-0-
*01	38982	X	38982	-0-	-0-	-0-	38982	2			N	-0-			-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 264442 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7665 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	29729	X	22078	-0-	-7651	-0-	22078	2			N	-0-			-0-
09	27570	X	20416	-0-	-7154	-0-	20416	2			N	-0-			-0-
10	28489	X	20459	-0-	-8030	-0-	20459	2			N	-0-			-0-
11	23430	X	21663	-0-	-1767	-0-	21663	2			N	-0-			-0-
12	22382	X	20508	-0-	-1874	-0-	20508	2			N	-0-			-0-
01	22072	X	18872	-0-	-3200	-0-	18872	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 UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264448 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7367 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26071	X	18674	-0-	-7397	-0-	18674	2			N	-0-					-0-
09	25230	X	18079	-0-	-7151	-0-	18079	2			N	-0-					-0-
10	26071	X	20405	-0-	-5666	-0-	20405	2			N	-0-					-0-
11	22620	X	18517	-0-	-4103	-0-	18517	2			N	-0-					-0-
12	20770	X	18201	-0-	-2569	-0-	18201	2			N	-0-					-0-
01	20398	X	18702	-0-	-1696	-0-	18702	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 16H RRCID -> 264484 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7465 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	420	1	2624	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	429	-0-	-4521	-0-	429	1			N	-0-					-0-
10	5673	X	423	-0-	-5250	-0-	423	1			N	-0-					-0-
11	5490	X	1286	-0-	-4204	-0-	361	1	925	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	434	-0-	-5239	-0-	434	1			N	-0-					-0-
01	3038	X	1032	-0-	-2006	-0-	426	1	606	2	N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264743 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6993 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16833	X	13083	-0-	-3750	-0-	13083	2			N	-0-					-0-
09	16290	X	12078	-0-	-4212	-0-	12078	2			N	-0-					-0-
10	15655	X	11523	-0-	-4132	-0-	11523	2			N	-0-					-0-
11	14370	X	10897	-0-	-3473	-0-	10897	2			N	-0-					-0-
12	13888	X	10359	-0-	-3529	-0-	10359	2			N	-0-					-0-
01	13082	X	10878	-0-	-2204	-0-	10878	2			N	-0-					-0-

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	35	1			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					19

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7562 - 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
08	36239	X	30515	-0-	-5724	-0-	30515	2			N	-0-					-0-
09	33927	X	33927	-0-	-0-	-0-	33927	2			N	-0-					-0-
10	36625	X	36625	-0-	-0-	-0-	36625	2			N	-0-					-0-
11	32624	X	32624	-0-	-0-	-0-	32624	2			N	-0-					-0-
12	35061	X	32294	-0-	-2767	-0-	32294	2			N	-0-					-0-
01	36611	X	31046	-0-	-5565	-0-	31046	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 264747 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7122 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20367	X	16879	-0-	-3488	-0-	16879	2			N	-0-					-0-
09	19350	X	16168	-0-	-3182	-0-	16168	2			N	-0-					-0-
10	19034	X	16320	-0-	-2714	-0-	16320	2			N	-0-					-0-
11	17760	X	15463	-0-	-2297	-0-	15463	2			N	-0-					-0-
12	17670	X	15489	-0-	-2181	-0-	15489	2			N	-0-					-0-
01	16864	X	14616	-0-	-2248	-0-	14616	2			N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264748 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8498 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21917	X	16048	-0-	-5869	-0-	16048	2			N	-0-					-0-
09	19200	X	15486	-0-	-3714	-0-	15486	2			N	-0-					-0-
10	19716	X	15473	-0-	-4243	-0-	15473	2			N	-0-					-0-
11	19080	X	14200	-0-	-4880	-0-	14200	2			N	-0-					-0-
12	17112	X	14046	-0-	-3066	-0-	14046	2			N	-0-					-0-
01	16058	X	13532	-0-	-2526	-0-	13532	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264749 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7500 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28365	X	23127	-0-	-5238	-0-	23127	2			N	-0-					-0-
09	27450	X	21000	-0-	-6450	-0-	21000	2			N	-0-					-0-
10	25730	X	22638	-0-	-3092	-0-	22638	2			N	-0-					-0-
11	24900	X	18080	-0-	-6820	-0-	18080	2			N	-0-					-0-
12	25730	X	7354	-0-	-18376	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
01	23126	X	13663	-0-	-9463	-0-	13663	2			N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 264750 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7240 - 14326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	44608	X	44608	-0-	-0-	-0-	44608	2			N	-0-					-0-
09	41970	X	40428	-0-	-1542	-0-	40428	2			N	-0-					-0-
10	45043	X	45043	-0-	-0-	-0-	45043	2			N	-0-					-0-
11	41970	X	41434	-0-	-536	-0-	41434	2			N	-0-					-0-
12	45787	X	40675	-0-	-5112	-0-	40675	2			N	-0-					-0-
01	45043	X	38184	-0-	-6859	-0-	38184	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264753 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 7212 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17887	X	13280	-0-	-4607	-0-	13280	2			N	-0-					-0-
09	17100	X	12444	-0-	-4656	-0-	12444	2			N	-0-					-0-
10	17670	X	12303	-0-	-5367	-0-	12303	2			N	-0-					-0-
11	17100	X	12119	-0-	-4981	-0-	12119	2			N	-0-					-0-
12	13516	X	11030	-0-	-2486	-0-	11030	2			N	-0-					-0-
01	13268	X	11554	-0-	-1714	-0-	11554	2			N	-0-					-0-

EAGLECREST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264754 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6917 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18228	X	12322	-0-	-5906	-0-	12322	2			N	-0-					-0-
09	16380	X	12243	-0-	-4137	-0-	12243	2			N	-0-					-0-
10	15097	X	11498	-0-	-3599	-0-	11498	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	12123	-0-	-447	-0-	12123	2			N	-0-					-0-
12	12989	X	11833	-0-	-1156	-0-	11833	2			N	-0-					-0-
01	12648	X	11351	-0-	-1297	-0-	11351	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
08	48856	X	46584	-0-	-2272	-0-	46584	2			N	-0-					-0-
09	45900	X	43464	-0-	-2436	-0-	43464	2			N	-0-					-0-
10	48050	X	43813	-0-	-4237	-0-	43813	2			N	-0-					-0-
11	46500	X	41351	-0-	-5149	-0-	41351	2			N	-0-					-0-
12	47802	X	41698	-0-	-6104	-0-	41698	2			N	-0-					-0-
01	46593	X	40689	-0-	-5904	-0-	40689	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
08	21421	X	10525	-0-	-10896	-0-	10525	2			N	-0-					-0-
09	20730	X	14636	-0-	-6094	-0-	14636	2			N	-0-					-0-
10	24970	X	24970	-0-	-0-	-0-	24970	2			N	-0-					-0-
11	22732	X	22732	-0-	-0-	-0-	22732	2			N	-0-					-0-
12	21968	X	21968	-0-	-0-	-0-	21968	2			N	-0-					-0-
01	24955	X	19180	-0-	-5775	-0-	19180	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
08	10664	X	9986	-0-	-678	-0-	9986	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	9724	-0-	-596	-0-	9724	2			N	-0-					-0-
10	10819	X	9981	-0-	-838	-0-	9981	2			N	-0-					-0-
11	10470	X	9431	-0-	-1039	-0-	9431	2			N	-0-					-0-
12	10819	X	10042	-0-	-777	-0-	10042	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	9788	-0-	-256	-0-	9788	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RFS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264860 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11687	X	8457	-0-	-3230	-0-	8457	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	9174	-0-	-1086	-0-	9174	2			N	-0-					-0-
10	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	8974	2			N	-0-					-0-
11	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	8805	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	5976	-0-	-3510	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	3315	-0-	-6171	-0-	3315	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
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	1			N	-0-					-0-
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	1			N	-0-					-0-
10	558	N	500	-0-	-58	-0-	500	1			N	-0-					-0-
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	389	1	928	2	N	-0-					-0-
12	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	1			N	-0-					-0-
*01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	487	1	61	2	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
08	17608	X	12265	-0-	-5343	-0-	12265	2			N	-0-					-0-
09	16980	X	13842	-0-	-3138	-0-	13842	2			N	-0-					-0-
10	17918	X	16837	-0-	-1081	-0-	16837	2			N	-0-					-0-
11	17340	X	13383	-0-	-3957	-0-	13383	2			N	-0-					-0-
12	17918	X	15645	-0-	-2273	-0-	15645	2			N	-0-					-0-
01	16833	X	15150	-0-	-1683	-0-	15150	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264993 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7629 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35340	X	22586	-0-	-12754	-0-	22586	2			N	-0-					-0-
09	32160	X	20803	-0-	-11357	-0-	20803	2			N	-0-					-0-
10	31062	X	19894	-0-	-11168	-0-	19894	2			N	-0-					-0-
11	27690	X	25814	-0-	-1876	-0-	25814	2			N	-0-					-0-
12	27156	X	22346	-0-	-4810	-0-	22346	2			N	-0-					-0-
01	22599	X	19330	-0-	-3269	-0-	19330	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
08	19531	X	19531	-0-	-0-	-0-	19531	2			N	-0-					-0-
09	17250	X	15090	-0-	-2160	-0-	15090	2			N	-0-					-0-
10	18693	X	13953	-0-	-4740	-0-	13953	2			N	-0-					-0-
11	18900	X	12300	-0-	-6600	-0-	12300	2			N	-0-					-0-
12	19530	X	12226	-0-	-7304	-0-	12226	2			N	-0-					-0-
01	19530	X	12269	-0-	-7261	-0-	12269	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
08	27993	X	20947	-0-	-7046	-0-	20947	2			N	-0-					-0-
09	26580	X	19134	-0-	-7446	-0-	19134	2			N	-0-					-0-
10	26753	X	21917	-0-	-4836	-0-	21917	2			N	-0-					-0-
11	23700	X	23451	-0-	-249	-0-	23451	2			N	-0-					-0-
12	20956	X	19355	-0-	-1601	-0-	19355	2			N	-0-					-0-
01	21917	X	19024	-0-	-2893	-0-	19024	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
08	10044	X	6144	-0-	-3900	-0-	363	1	5781	2	N	-0-					-0-
09	7950	X	3768	-0-	-4182	-0-	430	1	3338	2	N	-0-					-0-
10	7192	X	4847	-0-	-2345	-0-	433	1	4414	2	N	-0-					-0-
11	6480	X	4452	-0-	-2028	-0-	412	1	4040	2	N	-0-					-0-
12	6138	X	2812	-0-	-3326	-0-	420	1	2392	2	N	-0-					-0-
01	6138	X	2457	-0-	-3681	-0-	392	1	2065	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WELL #: M 5H RRCID -> 265017 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7660 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8928	X	8227	-0-	-701	-0-	8227	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	8292	-0-	-18	-0-	8292	2			N	-0-					-0-
10	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	8873	2			N	-0-					-0-
11	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	8345	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	8190	-0-	-366	-0-	8190	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	8233	-0-	-633	-0-	8233	2			N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 17H RRCID -> 265122 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7016 - 9872

08	14818	X	4559	-0-	-10259	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
09	12360	X	10111	-0-	-2249	-0-	10111	2			N	-0-					-0-
10	15018	X	15018	-0-	-0-	-0-	15018	2			N	-0-					-0-
11	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	11916	2			N	-0-					-0-
12	11463	X	11463	-0-	-0-	-0-	11463	2			N	-0-					-0-
01	15004	X	10667	-0-	-4337	-0-	10667	2			N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265126 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7810 - 10460

08	26009	X	18346	-0-	-7663	-0-	18346	2			N	-0-					-0-
09	23610	X	15475	-0-	-8135	-0-	15475	2			N	-0-					-0-
10	22599	X	17307	-0-	-5292	-0-	17307	2			N	-0-					-0-
11	19860	X	15588	-0-	-4272	-0-	15588	2			N	-0-					-0-
12	19251	X	14476	-0-	-4775	-0-	14476	2			N	-0-					-0-
01	18352	X	13792	-0-	-4560	-0-	13792	2			N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 265309 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7227 - 14313

08	49768	X	49768	-0-	-0-	-0-	49768	2			N	-0-					-0-
09	50274	X	50274	-0-	-0-	-0-	50274	2			N	-0-					-0-
10	49631	X	45884	-0-	-3747	-0-	45884	2			N	-0-					-0-
11	48030	X	41609	-0-	-6421	-0-	41609	2			N	-0-					-0-
12	51956	X	41686	-0-	-10270	-0-	41686	2			N	-0-					-0-
01	51956	X	40414	-0-	-11542	-0-	40414	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 4H RRCID -> 265310 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7673 - 9049

08	8463	X	7675	-0-	-788	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	5597	-0-	-2473	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	5953	-0-	-2417	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	6342	-0-	-1758	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	5834	-0-	-2536	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	5614	-0-	-2074	-0-	5614	2			N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 18H RRCID -> 265311 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7252 - 10108

08	19158	X	5681	-0-	-13477	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
09	18390	X	1972	-0-	-16418	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
10	18042	X	8855	-0-	-9187	-0-	8855	2			N	-0-					-0-
11	15360	X	13802	-0-	-1558	-0-	13802	2			N	-0-					-0-
12	15872	X	14876	-0-	-996	-0-	14876	2			N	-0-					-0-
*01	15981	X	15981	-0-	-0-	-0-	15981	2			N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265337 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7401 - 10257

08	19902	X	7578	-0-	-12324	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
09	19260	X	12025	-0-	-7235	-0-	12025	2			N	-0-					-0-
10	18755	X	18508	-0-	-247	-0-	18508	2			N	-0-					-0-
11	17520	X	16954	-0-	-566	-0-	16954	2			N	-0-					-0-
12	16346	X	16346	-0-	-0-	-0-	16346	2			N	-0-					-0-
01	18507	X	15676	-0-	-2831	-0-	15676	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	30070	X	23526	-0-	-6544	-0-	23526	2			N	-0-					-0-
09	27150	X	20442	-0-	-6708	-0-	20442	2			N	-0-					-0-
10	28055	X	19841	-0-	-8214	-0-	19841	2			N	-0-					-0-
11	26520	X	18993	-0-	-7527	-0-	18993	2			N	-0-					-0-
12	25823	X	21261	-0-	-4562	-0-	21261	2			N	-0-					-0-
01	23529	X	22712	-0-	-817	-0-	22712	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 265565 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8016 - 10026

08	14074	X	12684	-0-	-1390	-0-	12684	2			N	-0-					-0-
09	13617	X	13617	-0-	-0-	-0-	13617	2			N	-0-					-0-
10	13795	X	13795	-0-	-0-	-0-	13795	2			N	-0-					-0-
11	14075	X	14075	-0-	-0-	-0-	14075	2			N	-0-					-0-
12	14074	X	13530	-0-	-544	-0-	13530	2			N	-0-					-0-
01	14074	X	12268	-0-	-1806	-0-	12268	2			N	-0-					-0-

MT ACE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265570 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7792 - 13130

08	31935	X	31935	-0-	-0-	-0-	370	1	31565	2	N	-0-					-0-
09	36690	X	24774	-0-	-11916	-0-	756	1	24018	2	N	-0-					-0-
10	39463	X	20573	-0-	-18890	-0-	669	1	19904	2	N	-0-					-0-
11	38190	X	12265	-0-	-25925	-0-	412	1	11853	2	N	-0-					-0-
12	35588	X	2254	-0-	-33334	-0-	226	1	2028	2	N	-0-					-0-
01	31930	X	15990	-0-	-15940	-0-	381	1	15609	2	N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 265574 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8102 - 10112

08	13981	X	11599	-0-	-2382	-0-	11599	2			N	-0-					-0-
09	13530	X	12021	-0-	-1509	-0-	12021	2			N	-0-					-0-
10	13999	X	13999	-0-	-0-	-0-	13999	2			N	-0-					-0-
11	13710	X	13710	-0-	-0-	-0-	13710	2			N	-0-					-0-
12	13529	X	13529	-0-	-0-	-0-	13529	2			N	-0-					-0-
01	14012	X	13179	-0-	-833	-0-	13179	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265581 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 8025 - 10751

08	25854	X	14704	-0-	-11150	-0-	14704	2			N	-0-					-0-
09	19380	X	15641	-0-	-3739	-0-	15641	2			N	-0-					-0-
10	19136	X	19136	-0-	-0-	-0-	19136	2			N	-0-					-0-
11	16800	X	13799	-0-	-3001	-0-	13799	2			N	-0-					-0-
12	16151	X	14156	-0-	-1995	-0-	14156	2			N	-0-					-0-
01	19127	X	13977	-0-	-5150	-0-	13977	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265584 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6930 - 10214

08	18445	X	9171	-0-	-9274	-0-	9171	2			Y	-0-					20
09	15210	X	-0-	-0-	-15210	-0-					Y	1	11	1			10
10	15500	X	854	-0-	-14646	-0-	854	2			Y	-0-					10
11	15000	X	-0-	-0-	-15000	-0-					Y	-0-					10
12	14911	X	-0-	-0-	-14911	-0-					Y	1	11	1			-0-
01	9176	X	807	-0-	-8369	-0-	774	2	33	9	Y	30					30

RIDDLE WELL #: B 2H RRCID -> 265614 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 9251 - 11987

08	17391	X	15009	-0-	-2382	-0-	15009	2			N	-0-					18
09	16470	X	13656	-0-	-2814	-0-	13656	2			Y	-0-					18
10	16554	X	14096	-0-	-2458	-0-	14096	2			Y	-0-					18
11	15180	X	12656	-0-	-2524	-0-	12656	2			Y	-0-					18
12	15004	X	13800	-0-	-1204	-0-	13800	2			Y	-0-					18
01	15004	X	14454	-0-	-550	-0-	14454	2			Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RIDDLE WELL #: B 5H RRCID -> 265619 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6782 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36673	X	34679	-0-	-1994	-0-	34665	2	14	9	N	13					103
09	34170	X	32481	-0-	-1689	-0-	32458	2	23	9	Y	21					124
10	33821	X	31792	-0-	-2029	-0-	31792	2			Y	-0-					124
11	33570	X	29340	-0-	-4230	-0-	29340	2			Y	-0-					124
12	34689	X	29322	-0-	-5367	-0-	29322	2			Y	-0-					124
01	34689	X	28471	-0-	-6218	-0-	28438	2	33	9	Y	30					154

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
08	11222	X	10231	-0-	-991	-0-	10231	2			Y	-0-					17
09	10530	X	9663	-0-	-867	-0-	9663	2			Y	-0-					17
10	10664	X	9763	-0-	-901	-0-	9763	2			Y	-0-					17
11	10140	X	9346	-0-	-794	-0-	9346	2			Y	-0-					17
12	10478	X	9347	-0-	-1131	-0-	9347	2			Y	-0-					17
01	10230	X	9372	-0-	-858	-0-	9302	2	70	9	Y	64	70	1			11

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
08	14570	X	12122	-0-	-2448	-0-	12122	2			Y	-0-					4
09	13140	X	11675	-0-	-1465	-0-	11675	2			Y	-0-					4
10	12834	X	11590	-0-	-1244	-0-	11590	2			Y	-0-					4
11	12240	X	11415	-0-	-825	-0-	11415	2			Y	-0-					4
12	12400	X	11448	-0-	-952	-0-	11448	2			Y	-0-					4
01	12121	X	11409	-0-	-712	-0-	11339	2	70	9	Y	64	57	1			11

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
08	8711	X	7880	-0-	-831	-0-	7880	2			Y	-0-					12
09	8130	X	7405	-0-	-725	-0-	7405	2			Y	-0-					12
10	8401	X	7507	-0-	-894	-0-	7507	2			Y	-0-					12
11	7800	X	7169	-0-	-631	-0-	7169	2			Y	-0-					12
12	7998	X	7332	-0-	-666	-0-	7332	2			Y	-0-					12
01	7874	X	6900	-0-	-974	-0-	6853	2	47	9	Y	43	50	1			5

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
08	15903	X	11726	-0-	-4177	-0-	11726	2			Y	-0-					7
09	14610	X	12709	-0-	-1901	-0-	12709	2			Y	-0-					7
10	16320	X	16320	-0-	-0-	-0-	16320	2			Y	-0-					7
11	15033	X	15033	-0-	-0-	-0-	15033	2			Y	-0-					7
12	15041	X	15041	-0-	-0-	-0-	15041	2			Y	-0-					7
01	16306	X	13700	-0-	-2606	-0-	13625	2	75	9	Y	68	66	1			9

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
08	18011	X	15810	-0-	-2201	-0-	15795	3	15	9	Y	14	18	1			31
09	17250	X	14876	-0-	-2374	-0-	14830	3	46	9	Y	42					73
10	17546	X	14961	-0-	-2585	-0-	14955	3	6	9	Y	5	66	1			12
11	15930	X	14438	-0-	-1492	-0-	14438	3			Y	-0-					12
12	16461	X	13876	-0-	-2585	-0-	13810	3	66	9	Y	60	66	1			6
01	15810	X	13671	-0-	-2139	-0-	13671	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
08	23870	X	19102	-0-	-4768	-0-	19084	3	18	9	Y	16	20	1			33
09	22080	X	17980	-0-	-4100	-0-	17935	3	45	9	Y	41					74
10	22320	X	17976	-0-	-4344	-0-	17970	3	6	9	Y	5	67	1			12
11	21330	X	17112	-0-	-4218	-0-	17112	3			Y	-0-					12
12	20801	X	17397	-0-	-3404	-0-	17331	3	66	9	Y	60	66	1			6
01	19096	X	16711	-0-	-2385	-0-	16711	3			Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LMRA WEST UNIT WELL #: 16H RRCID -> 265744 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7111 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16461	X	8923	-0-	-7538	-0-	8923	2			N	-0-					-0-
09	15960	X	13507	-0-	-2453	-0-	13507	2			N	-0-					-0-
10	16492	X	16118	-0-	-374	-0-	16118	2			N	-0-					-0-
11	15960	X	14487	-0-	-1473	-0-	14487	2			N	-0-					-0-
12	15903	X	14694	-0-	-1209	-0-	14694	2			N	-0-					-0-
01	16120	X	14069	-0-	-2051	-0-	14069	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
08	43710	X	40640	-0-	-3070	-0-	40640	2			N	-0-					-0-
09	41070	X	38842	-0-	-2228	-0-	38842	2			N	-0-					-0-
10	41881	X	41197	-0-	-684	-0-	41197	2			N	-0-					-0-
11	40530	X	38359	-0-	-2171	-0-	38359	2			N	-0-					-0-
12	41881	X	32115	-0-	-9766	-0-	32115	2			N	-0-					-0-
01	41199	X	33388	-0-	-7811	-0-	33388	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
08	20615	X	14276	-0-	-6339	-0-	14276	2			N	-0-					-0-
09	19950	X	14755	-0-	-5195	-0-	14755	2			N	-0-					-0-
10	20615	X	13484	-0-	-7131	-0-	13484	2			N	-0-					-0-
11	19020	X	12948	-0-	-6072	-0-	12948	2			N	-0-					-0-
12	16678	X	14230	-0-	-2448	-0-	14230	2			N	-0-					-0-
01	15252	X	14688	-0-	-564	-0-	14688	2			N	-0-					-0-

MT ACE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265748 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 8839 - 14723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24831	X	20511	-0-	-4320	-0-	275	1	20236	2	N	-0-					-0-
09	24030	X	19457	-0-	-4573	-0-	532	1	18925	2	N	-0-					-0-
10	24831	X	18513	-0-	-6318	-0-	408	1	18105	2	N	-0-					-0-
11	20760	X	13077	-0-	-7683	-0-	476	1	12601	2	N	-0-					-0-
12	21452	X	14123	-0-	-7329	-0-	558	1	13565	2	N	-0-					-0-
01	20522	X	15386	-0-	-5136	-0-	342	1	15044	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
08	19282	X	16684	-0-	-2598	-0-	16684	2			Y	-0-					6
09	18120	X	15733	-0-	-2387	-0-	15710	2	23	9	Y	21	27	1			-0-
10	18011	X	15870	-0-	-2141	-0-	15870	2			Y	-0-					-0-
11	16980	X	15191	-0-	-1789	-0-	15191	2			Y	-0-					-0-
12	17143	X	15231	-0-	-1912	-0-	15231	2			Y	-0-					-0-
01	16678	X	14934	-0-	-1744	-0-	14892	2	42	9	Y	38	38	1			-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
08	29202	X	24940	-0-	-4262	-0-	24940	2			N	-0-					-0-
09	28260	X	23043	-0-	-5217	-0-	23043	2			N	-0-					-0-
10	24363	X	24363	-0-	-0-	-0-	24363	2			N	-0-					-0-
11	24150	X	22847	-0-	-1303	-0-	22847	2			N	-0-					-0-
12	24955	X	21130	-0-	-3825	-0-	21130	2			N	-0-					-0-
01	24955	X	19083	-0-	-5872	-0-	19083	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
08	20553	X	19735	-0-	-818	-0-	19674	3	61	9	Y	55	191	1			-0-
09	18990	X	16273	-0-	-2717	-0-	16273	3			Y	-0-					-0-
10	19499	X	5463	-0-	-14036	-0-	5463	3			Y	-0-					-0-
11	19110	X	1324	-0-	-17786	-0-	1324	3			Y	-0-					-0-
12	19747	X	7353	-0-	-12394	-0-	7353	3			Y	-0-					-0-
01	19747	X	14413	-0-	-5334	-0-	14413	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	14849	X	10756	-0-	-4093	-0-	10756	2			Y	-0-					6
09	13620	X	10119	-0-	-3501	-0-	10096	2	23	9	Y	21	27	1			-0-
10	12617	X	10103	-0-	-2514	-0-	10103	2			Y	-0-					-0-
11	11460	X	9524	-0-	-1936	-0-	9524	2			Y	-0-					-0-
12	11253	X	9532	-0-	-1721	-0-	9532	2			Y	-0-					-0-
01	10757	X	9437	-0-	-1320	-0-	9395	2	42	9	Y	38	38	1			-0-

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265771 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7263 - 9999

08	23684	X	17166	-0-	-6518	-0-	17166	2			N	-0-					-0-
09	22470	X	18446	-0-	-4024	-0-	18446	2			N	-0-					-0-
10	21483	X	20004	-0-	-1479	-0-	20004	2			N	-0-					-0-
11	19230	X	18931	-0-	-299	-0-	18931	2			N	-0-					-0-
12	19065	X	18840	-0-	-225	-0-	18840	2			N	-0-					-0-
01	19995	X	18169	-0-	-1826	-0-	18169	2			N	-0-					-0-

DULANEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265776 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7012 - 9374

08	13330	X	10087	-0-	-3243	-0-	194	1	9893	2	Y	-0-					-0-
09	12900	X	10084	-0-	-2816	-0-	186	1	9898	2	Y	-0-					-0-
10	11842	X	10904	-0-	-938	-0-	204	1	10700	2	Y	-0-					-0-
11	10969	X	10969	-0-	-0-	-0-	216	1	10753	2	Y	-0-					-0-
12	11036	X	5947	-0-	-5089	-0-	189	1	5758	2	Y	-0-					-0-
01	10912	X	7618	-0-	-3294	-0-	196	1	7422	2	Y	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: B 24H RRCID -> 265780 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7444 - 9998

08	13082	X	3701	-0-	-9381	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
09	12660	X	-0-	-0-	-12660	-0-					N	-0-					-0-
10	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					N	-0-					-0-
11	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	-0-					-0-
12	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	337	1	7800	2	N	-0-					-0-
*01	14588	X	14588	-0-	-0-	-0-	321	1	14267	2	N	-0-					-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 28H RRCID -> 265784 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7453 - 10737

08	21948	X	3774	-0-	-18174	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
09	21240	X	20484	-0-	-756	-0-	20484	2			N	-0-					-0-
10	21948	X	21164	-0-	-784	-0-	21164	2			N	-0-					-0-
11	21886	X	21886	-0-	-0-	-0-	21886	2			N	-0-					-0-
12	22537	X	20691	-0-	-1846	-0-	22	1	20669	2	N	-0-					-0-
01	21173	X	14056	-0-	-7117	-0-	103	1	13953	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 4H RRCID -> 265789 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6942 - 9361

08	14911	X	12641	-0-	-2270	-0-	12641	2			Y	-0-					6
09	14430	X	11857	-0-	-2573	-0-	11834	2	23	9	Y	21	27	1			-0-
10	14911	X	11846	-0-	-3065	-0-	11846	2			Y	-0-					-0-
11	13530	X	11182	-0-	-2348	-0-	11182	2			Y	-0-					-0-
12	13113	X	11247	-0-	-1866	-0-	11247	2			Y	-0-					-0-
01	12648	X	11044	-0-	-1604	-0-	11002	2	42	9	Y	38	38	1			-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265790 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7192 - 9894

08	14978	X	14978	-0-	-0-	-0-	14978	2			Y	-0-					22
09	14115	X	14115	-0-	-0-	-0-	14114	2	1	9	Y	1	12	1			11
10	14317	X	14317	-0-	-0-	-0-	14317	2			Y	-0-					11
11	13754	X	13754	-0-	-0-	-0-	13754	2			Y	-0-					11
12	15624	X	13911	-0-	-1713	-0-	13910	2	1	9	Y	1	12	1			-0-
01	14973	X	13742	-0-	-1231	-0-	13709	2	33	9	Y	30					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: I 9H RRCID -> 265791 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6967 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14229	X	11317	-0-	-2912	-0-	11317	2			Y	-0-					6
09	12870	X	10653	-0-	-2217	-0-	10630	2	23	9	Y	21	27	1			-0-
10	12586	X	10611	-0-	-1975	-0-	10611	2			Y	-0-					-0-
11	11730	X	10094	-0-	-1636	-0-	10094	2			Y	-0-					-0-
12	11718	X	10133	-0-	-1585	-0-	10133	2			Y	-0-					-0-
01	11315	X	9916	-0-	-1399	-0-	9874	2	42	9	Y	38	38	1			-0-

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
08	43710	X	43710	-0-	-0-	-0-	43710	2			N	-0-					-0-
09	39499	X	39499	-0-	-0-	-0-	39499	2			N	-0-					-0-
10	40514	X	40514	-0-	-0-	-0-	40514	2			N	-0-					-0-
11	38490	X	37811	-0-	-679	-0-	37811	2			N	-0-					-0-
12	45973	X	36897	-0-	-9076	-0-	36897	2			N	-0-					-0-
01	43710	X	43700	-0-	-10	-0-	43700	2			N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265793 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 9450 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35402	X	26857	-0-	-8545	-0-	26857	2			N	-0-					-0-
09	33060	X	25011	-0-	-8049	-0-	25011	2			N	-0-					-0-
10	32705	X	25011	-0-	-7694	-0-	25011	2			N	-0-					-0-
11	30510	X	24341	-0-	-6169	-0-	24341	2			N	-0-					-0-
12	29326	X	22646	-0-	-6680	-0-	22646	2			N	-0-					-0-
01	26846	X	24640	-0-	-2206	-0-	24640	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265795 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8746 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25637	X	17824	-0-	-7813	-0-	237	1	17587	2	N	-0-					-0-
09	24810	X	15302	-0-	-9508	-0-	295	1	15007	2	N	-0-					-0-
10	25637	X	14966	-0-	-10671	-0-	339	1	14627	2	N	-0-					-0-
11	20430	X	12810	-0-	-7620	-0-	390	1	12420	2	N	-0-					-0-
12	19282	X	14773	-0-	-4509	-0-	431	1	14342	2	N	-0-					-0-
01	17825	X	14039	-0-	-3786	-0-	412	1	13627	2	N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: N 8H RRCID -> 265796 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6759 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17701	X	15235	-0-	-2466	-0-	15235	2			N	-0-					39
09	16890	X	14817	-0-	-2073	-0-	14759	2	58	9	N	53					92
10	17112	X	16276	-0-	-836	-0-	16252	2	24	9	N	22					114
11	16006	X	16006	-0-	-0-	-0-	16006	2			N	-0-					114
12	16020	X	16020	-0-	-0-	-0-	16020	2			N	-0-					114
01	16275	X	15814	-0-	-461	-0-	15812	2	2	9	N	2	43	1			73

MEACHAM WELL #: B 21H RRCID -> 265797 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7318 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26412	X	21366	-0-	-5046	-0-	21366	2			N	-0-					-0-
09	25560	X	21874	-0-	-3686	-0-	21874	2			N	-0-					-0-
10	25234	X	21076	-0-	-4158	-0-	21076	2			N	-0-					-0-
11	24420	X	19817	-0-	-4603	-0-	19817	2			N	-0-					-0-
12	22599	X	20642	-0-	-1957	-0-	20642	2			N	-0-					-0-
01	22599	X	20927	-0-	-1672	-0-	20927	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: B 23H RRCID -> 265798 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7418 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27311	X	26061	-0-	-1250	-0-	26061	2			N	-0-					-0-
09	24030	X	23007	-0-	-1023	-0-	23007	2			N	-0-					-0-
10	26164	X	21212	-0-	-4952	-0-	21212	2			N	-0-					-0-
11	25320	X	19611	-0-	-5709	-0-	19611	2			N	-0-					-0-
12	26164	X	21383	-0-	-4781	-0-	21383	2			N	-0-					-0-
01	26071	X	19902	-0-	-6169	-0-	19902	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM WELL #: B 22H RRCID -> 265800 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7420 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	13021	-0-	13021	22076	13021	2			N	-0-					-0-
09	28829	X	6753	-0-	-22076	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
10	16957	X	-0-	-0-	-16957	-0-					N	-0-					-0-
11	12600	X	-0-	-0-	-12600	-0-					N	-0-					-0-
12	13020	X	7075	-0-	-5945	-0-	314	1	6761	2	N	-0-					-0-
01	13020	X	9134	-0-	-3886	-0-	288	1	8846	2	N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265801 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8645 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28861	X	19587	-0-	-9274	-0-	19587	2			N	-0-					-0-
09	26190	X	18689	-0-	-7501	-0-	18689	2			N	-0-					-0-
10	25265	X	17575	-0-	-7690	-0-	17575	2			N	-0-					-0-
11	23700	X	16609	-0-	-7091	-0-	16609	2			N	-0-					-0-
12	21576	X	16210	-0-	-5366	-0-	16210	2			N	-0-					-0-
01	19592	X	16870	-0-	-2722	-0-	16870	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265803 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7481 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21080	X	21080	-0-	-0-	-0-	21080	2			N	-0-					-0-
09	20438	X	20438	-0-	-0-	-0-	20438	2			N	-0-					-0-
10	21359	X	20476	-0-	-883	-0-	20476	2			N	-0-					-0-
11	20670	X	19331	-0-	-1339	-0-	19331	2			N	-0-					-0-
12	21359	X	19665	-0-	-1694	-0-	19665	2			N	-0-					-0-
01	21111	X	19339	-0-	-1772	-0-	19339	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265805 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7629 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24159	X	24159	-0-	-0-	-0-	24159	2			N	-0-					-0-
09	22577	X	22577	-0-	-0-	-0-	22577	2			N	-0-					-0-
10	23281	X	22636	-0-	-645	-0-	22636	2			N	-0-					-0-
11	23370	X	21776	-0-	-1594	-0-	21776	2			N	-0-					-0-
12	24149	X	22265	-0-	-1884	-0-	22265	2			N	-0-					-0-
01	24149	X	21961	-0-	-2188	-0-	21961	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265806 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7556 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21894	X	21894	-0-	-0-	-0-	21894	2			N	-0-					-0-
09	22050	X	20906	-0-	-1144	-0-	20906	2			N	-0-					-0-
10	22785	X	21209	-0-	-1576	-0-	21209	2			N	-0-					-0-
11	22050	X	20216	-0-	-1834	-0-	20216	2			N	-0-					-0-
12	22475	X	20771	-0-	-1704	-0-	20771	2			N	-0-					-0-
01	21886	X	20655	-0-	-1231	-0-	20655	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK MW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265911 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7967 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	49879	X	41078	-0-	-8801	-0-	41078	2			N	-0-					-0-
09	47700	X	37870	-0-	-9830	-0-	37870	2			N	-0-					-0-
10	49073	X	36355	-0-	-12718	-0-	36355	2			N	-0-					-0-
11	43710	X	34478	-0-	-9232	-0-	34478	2			N	-0-					-0-
12	42749	X	36725	-0-	-6024	-0-	36725	2			N	-0-					-0-
01	41075	X	38259	-0-	-2816	-0-	38259	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 10H RRCID -> 265917 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6759 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16182	X	9903	-0-	-6279	-0-	9903	2			Y	-0-					6
09	15420	X	9299	-0-	-6121	-0-	9276	2	23	9	Y	21	27	1			-0-
10	12121	X	9095	-0-	-3026	-0-	9095	2			Y	-0-					-0-
11	10830	X	8636	-0-	-2194	-0-	8636	2			Y	-0-					-0-
12	10385	X	8618	-0-	-1767	-0-	8618	2			Y	-0-					-0-
01	9889	X	8329	-0-	-1560	-0-	8287	2	42	9	Y	38	38	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRITT UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265979 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7492 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	20863	X	17085	-0-	-3778	-0-	195	1	16890	2	N	-0-			-0-
09	20130	X	17082	-0-	-3048	-0-	191	1	16891	2	N	-0-			-0-
10	16833	X	15317	-0-	-1516	-0-	190	1	15127	2	N	-0-			-0-
11	16530	X	13247	-0-	-3283	-0-	238	1	13009	2	N	-0-			-0-
12	17639	X	15749	-0-	-1890	-0-	285	1	15464	2	N	-0-			-0-
01	17639	X	15751	-0-	-1888	-0-	280	1	15471	2	N	-0-			-0-

HILLS OF BEAR CREEK V UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 265980 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6830 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11780	X	9961	-0-	-1819	-0-	9961	2			Y	-0-			-0-
09	13050	X	12087	-0-	-963	-0-	12087	2			Y	-0-			-0-
10	13485	X	11837	-0-	-1648	-0-	11837	2			Y	-0-			-0-
11	13050	X	9034	-0-	-4016	-0-	9034	2			Y	-0-			-0-
12	12493	X	10538	-0-	-1955	-0-	10538	2			Y	-0-			-0-
01	12493	X	10428	-0-	-2065	-0-	10428	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
08	26288	X	20262	-0-	-6026	-0-	20262	2			N	-0-			-0-
09	25440	X	21650	-0-	-3790	-0-	21650	2			N	-0-			-0-
10	25817	X	25817	-0-	-0-	-0-	25817	2			N	-0-			-0-
11	24171	X	24171	-0-	-0-	-0-	24171	2			N	-0-			-0-
12	22869	X	22869	-0-	-0-	-0-	22	1	22847	2	N	-0-			-0-
01	25823	X	22893	-0-	-2930	-0-	22893	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
08	21824	X	19330	-0-	-2494	-0-	19330	2			N	-0-			-0-
09	20700	X	18490	-0-	-2210	-0-	18490	2			N	-0-			-0-
10	20677	X	18739	-0-	-1938	-0-	18739	2			N	-0-			-0-
11	19890	X	16980	-0-	-2910	-0-	16980	2			N	-0-			-0-
12	19809	X	19137	-0-	-672	-0-	19137	2			N	-0-			-0-
01	19344	X	17399	-0-	-1945	-0-	17399	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
08	12245	X	6848	-0-	-5397	-0-	281	1	6567	2	Y	-0-			-0-
09	10830	X	5974	-0-	-4856	-0-	270	1	5704	2	Y	-0-			-0-
10	9796	X	5347	-0-	-4449	-0-	316	1	5031	2	Y	-0-			-0-
11	8700	X	4033	-0-	-4667	-0-	369	1	3664	2	Y	-0-			-0-
12	7936	X	5782	-0-	-2154	-0-	360	1	5422	2	Y	-0-			-0-
01	6851	X	5562	-0-	-1289	-0-	356	1	5206	2	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
08	21793	X	1620	-0-	-20173	-0-	1620	2			N	-0-			-0-
09	20203	X	20203	-0-	-0-	-0-	20203	2			N	-0-			-0-
10	19245	X	19245	-0-	-0-	-0-	19245	2			N	-0-			-0-
11	17910	X	15351	-0-	-2559	-0-	15351	2			N	-0-			-0-
12	20863	X	19933	-0-	-930	-0-	19933	2			N	-0-			-0-
01	20863	X	17017	-0-	-3846	-0-	17017	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
08	30072	X	30072	-0-	-0-	-0-	30072	2			N	-0-			-0-
09	28360	X	28360	-0-	-0-	-0-	28360	2			N	-0-			-0-
10	28551	X	28346	-0-	-205	-0-	28346	2			N	-0-			-0-
11	27630	X	26627	-0-	-1003	-0-	26627	2			N	-0-			-0-
12	30070	X	26588	-0-	-3482	-0-	26588	2			N	-0-			-0-
01	30070	X	26195	-0-	-3875	-0-	26195	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HBB UNIT WELL #: 12H RRCID -> 266073 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 8583 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18662	X	17089	-0-	-1573	-0-	17089	2			N	-0-					-0-
09	17520	X	15634	-0-	-1886	-0-	15634	2			N	-0-					-0-
10	17329	X	12723	-0-	-4606	-0-	12723	2			N	-0-					-0-
11	16530	X	11820	-0-	-4710	-0-	11820	2			N	-0-					-0-
12	17081	X	11716	-0-	-5365	-0-	11716	2			N	-0-					-0-
01	17081	X	11653	-0-	-5428	-0-	11653	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266075 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7455 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30597	X	28663	-0-	-1934	-0-	28663	2			N	-0-					-0-
09	28830	X	24899	-0-	-3931	-0-	24899	2			N	-0-					-0-
10	27838	X	25122	-0-	-2716	-0-	25122	2			N	-0-					-0-
11	27750	X	24030	-0-	-3720	-0-	24030	2			N	-0-					-0-
12	28675	X	23967	-0-	-4708	-0-	23967	2			N	-0-					-0-
01	28675	X	23722	-0-	-4953	-0-	23722	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266078 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7186 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21204	X	14350	-0-	-6854	-0-	364	1	13986	2	N	-0-					-0-
09	17550	X	16215	-0-	-1335	-0-	309	1	15906	2	N	-0-					-0-
10	18135	X	17391	-0-	-744	-0-	322	1	17069	2	N	-0-					-0-
11	17130	X	14857	-0-	-2273	-0-	321	1	14536	2	N	-0-					-0-
12	16771	X	13589	-0-	-3182	-0-	269	1	13320	2	N	-0-					-0-
01	17391	X	9187	-0-	-8204	-0-	134	1	9053	2	N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM SA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266081 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7034 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22413	X	21556	-0-	-857	-0-	21556	2			N	-0-					-0-
09	21690	X	18483	-0-	-3207	-0-	18483	2			N	-0-					-0-
10	22413	X	15909	-0-	-6504	-0-	15909	2			N	-0-					-0-
11	20850	X	16301	-0-	-4549	-0-	16301	2			N	-0-					-0-
12	21545	X	16238	-0-	-5307	-0-	16238	2			N	-0-					-0-
01	21545	X	12668	-0-	-8877	-0-	12668	2			N	-0-					-0-

QUINCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266083 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6871 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19437	X	16837	-0-	-2600	-0-	16837	2			N	-0-					-0-
09	18000	X	16400	-0-	-1600	-0-	16400	2			N	-0-					-0-
10	17918	X	16079	-0-	-1839	-0-	16079	2			N	-0-					-0-
11	17340	X	13632	-0-	-3708	-0-	13632	2			N	-0-					-0-
12	16957	X	15900	-0-	-1057	-0-	15900	2			N	-0-					-0-
01	16957	X	14967	-0-	-1990	-0-	14967	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266085 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 8008 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22599	X	18963	-0-	-3636	-0-	18963	2			N	-0-					-0-
09	21870	X	17894	-0-	-3976	-0-	17894	2			N	-0-					-0-
10	21049	X	18278	-0-	-2771	-0-	18278	2			N	-0-					-0-
11	19230	X	17282	-0-	-1948	-0-	17282	2			N	-0-					-0-
12	19313	X	17564	-0-	-1749	-0-	17564	2			N	-0-					-0-
01	18972	X	17012	-0-	-1960	-0-	17012	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266089 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7654 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28582	X	26270	-0-	-2312	-0-	26270	2			N	-0-					-0-
09	26550	X	25091	-0-	-1459	-0-	25091	2			N	-0-					-0-
10	26970	X	24221	-0-	-2749	-0-	24221	2			N	-0-					-0-
11	25410	X	24258	-0-	-1152	-0-	24258	2			N	-0-					-0-
12	26257	X	23825	-0-	-2432	-0-	23825	2			N	-0-					-0-
01	26257	X	23892	-0-	-2365	-0-	23892	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266091 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7862 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23777	X	10980	-0-	-12797	-0-	470	1	10510	2	N	-0-					-0-
09	23010	X	13922	-0-	-9088	-0-	412	1	13510	2	N	-0-					-0-
10	23777	X	16568	-0-	-7209	-0-	433	1	16135	2	N	-0-					-0-
11	15661	X	15661	-0-	-0-	-0-	355	1	15306	2	N	-0-					-0-
12	14384	X	14170	-0-	-214	-0-	357	1	13813	2	N	-0-					-0-
01	16554	X	7247	-0-	-9307	-0-	167	1	7080	2	N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266092 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7724 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38192	X	27616	-0-	-10576	-0-	27616	2			N	-0-					-0-
09	34260	X	25201	-0-	-9059	-0-	25201	2			N	-0-					-0-
10	31372	X	26744	-0-	-4628	-0-	26744	2			N	-0-					-0-
11	28770	X	10210	-0-	-18560	-0-	10210	2			N	-0-					-0-
12	29202	X	27478	-0-	-1724	-0-	27478	2			N	-0-					-0-
*01	27634	X	27634	-0-	-0-	-0-	27634	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266094 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8504 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30070	X	21016	-0-	-9054	-0-	21016	2			N	-0-					-0-
09	27840	X	20269	-0-	-7571	-0-	20269	2			N	-0-					-0-
10	27621	X	20442	-0-	-7179	-0-	20442	2			N	-0-					-0-
11	24090	X	9921	-0-	-14169	-0-	9921	2			N	-0-					-0-
12	24264	X	24264	-0-	-0-	-0-	24264	2			N	-0-					-0-
*01	22753	X	22753	-0-	-0-	-0-	22753	2			N	-0-					-0-

JOHNSON-HUBBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266096 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7167 - 9851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15128	X	13062	-0-	-2066	-0-	13062	2			N	-0-					50
09	14190	X	12456	-0-	-1734	-0-	12398	2	58	9	N	53	32	1			71
10	14012	X	12444	-0-	-1568	-0-	12444	2			N	-0-					71
11	13260	X	11610	-0-	-1650	-0-	11516	2	94	9	N	85					156
12	13485	X	11438	-0-	-2047	-0-	11428	2	10	9	N	9	151	1			14
01	13051	X	11490	-0-	-1561	-0-	11490	2			N	-0-					14

JOHNSON-NEELEY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 266097 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7324 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18352	X	17195	-0-	-1157	-0-	17195	2			Y	-0-					14
09	17760	X	16090	-0-	-1670	-0-	16090	2			Y	-0-					14
10	18352	X	16175	-0-	-2177	-0-	16175	2			Y	-0-					14
11	17610	X	15258	-0-	-2352	-0-	15258	2			Y	-0-					14
12	17732	X	15216	-0-	-2516	-0-	15216	2			Y	-0-					14
01	17205	X	14938	-0-	-2267	-0-	14843	2	95	9	Y	86	100	1			-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266183 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 8385 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	9640	2			N	-0-					-0-
09	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	1280	-0-	-3773	-0-	71	1	1209	2	N	-0-					-0-
11	9330	X	-0-	-0-	-9330	-0-					N	-0-					-0-
12	9641	X	2618	-0-	-7023	-0-	171	1	2447	2	N	-0-					-0-
01	9641	X	6004	-0-	-3637	-0-	488	1	5516	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 25H RRCID -> 266184 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8531 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16244	X	13736	-0-	-2508	-0-	13736	2			N	-0-					-0-
09	19680	X	3535	-0-	-16145	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
10	20336	X	2775	-0-	-17561	-0-	71	1	2704	2	N	-0-					-0-
11	19680	X	7435	-0-	-12245	-0-	213	1	7222	2	N	-0-					-0-
12	17546	X	17036	-0-	-510	-0-	213	1	16823	2	N	-0-					-0-
*01	14383	X	14383	-0-	-0-	-0-	164	1	14219	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 #: 27H RRCID -> 266185 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 9718 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	19251	X	5844	-0-	-13407	-0-	5844	2			N	-0-			-0-
09	20670	X	2	-0-	-20668	-0-	2	2			N	-0-			-0-
10	21359	X	3128	-0-	-18231	-0-	137	1	2991	2	N	-0-			-0-
11	20670	X	16787	-0-	-3883	-0-	382	1	16405	2	N	-0-			-0-
12	14539	X	14539	-0-	-0-	-0-	228	1	14311	2	N	-0-			-0-
*01	11056	X	11056	-0-	-0-	-0-	261	1	10795	2	N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 28H RRCID -> 266187 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7270 - 12966

08	44020	X	25027	-0-	-18993	-0-	25027	2			N	-0-			-0-
09	37890	X	25459	-0-	-12431	-0-	25459	2			N	-0-			-0-
10	39153	X	23159	-0-	-15994	-0-	23159	2			N	-0-			-0-
11	34170	X	26876	-0-	-7294	-0-	26876	2			N	-0-			-0-
12	32338	X	32338	-0-	-0-	-0-	32338	2			N	-0-			-0-
01	26319	X	21379	-0-	-4940	-0-	21379	2			N	-0-			-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266189 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7178 - 11066

08	49817	X	43931	-0-	-5886	-0-	43931	2			N	-0-			-0-
09	48210	X	38899	-0-	-9311	-0-	38899	2			N	-0-			-0-
10	49817	X	39741	-0-	-10076	-0-	39741	2			N	-0-			-0-
11	45090	X	37341	-0-	-7749	-0-	37341	2			N	-0-			-0-
12	45694	X	34861	-0-	-10833	-0-	34861	2			N	-0-			-0-
01	43927	X	36153	-0-	-7774	-0-	36153	2			N	-0-			-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 17H RRCID -> 266192 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7114 - 12780

08	49321	X	40567	-0-	-8754	-0-	40567	2			N	-0-			-0-
09	47730	X	37330	-0-	-10400	-0-	37330	2			N	-0-			-0-
10	47802	X	36769	-0-	-11033	-0-	36769	2			N	-0-			-0-
11	44550	X	34458	-0-	-10092	-0-	34458	2			N	-0-			-0-
12	42749	X	32663	-0-	-10086	-0-	32663	2			N	-0-			-0-
01	40579	X	31357	-0-	-9222	-0-	31357	2			N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 266194 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 8252 - 12641

08	21483	X	17889	-0-	-3594	-0-	17889	2			N	-0-			-0-
09	20790	X	5	-0-	-20785	-0-	5	2			N	-0-			-0-
10	16771	X	6274	-0-	-10497	-0-	83	1	6191	2	N	-0-			-0-
11	18626	X	18626	-0-	-0-	-0-	327	1	18299	2	N	-0-			-0-
12	18085	X	18085	-0-	-0-	-0-	215	1	17870	2	N	-0-			-0-
01	17887	X	16316	-0-	-1571	-0-	203	1	16113	2	N	-0-			-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 16H RRCID -> 266200 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7246 - 11860

08	37665	X	28648	-0-	-9017	-0-	28648	2			N	-0-			-0-
09	36450	X	26453	-0-	-9997	-0-	26453	2			N	-0-			-0-
10	34782	X	28017	-0-	-6765	-0-	28017	2			N	-0-			-0-
11	30870	X	26055	-0-	-4815	-0-	26055	2			N	-0-			-0-
12	29915	X	26693	-0-	-3222	-0-	26693	2			N	-0-			-0-
01	28644	X	25946	-0-	-2698	-0-	25946	2			N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266377 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 8018 - 10403

08	21452	X	13436	-0-	-8016	-0-	13436	2			N	-0-			-0-
09	21793	X	21793	-0-	-0-	-0-	21793	2			N	-0-			-0-
10	22917	X	22917	-0-	-0-	-0-	22917	2			N	-0-			-0-
11	20492	X	20492	-0-	-0-	-0-	20492	2			N	-0-			-0-
12	22506	X	17533	-0-	-4973	-0-	113	1	17420	2	N	-0-			-0-
01	22909	X	11397	-0-	-11512	-0-	221	1	11176	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 #: 29H RRCID -> 266378 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 8361 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	43462	X	40378	-0-	-3084	-0-	40378	2			N	-0-					-0-
09	42060	X	33538	-0-	-8522	-0-	33538	2			N	-0-					-0-
10	43462	X	32518	-0-	-10944	-0-	32518	2			N	-0-					-0-
11	41160	X	29366	-0-	-11794	-0-	29366	2			N	-0-					-0-
12	41385	X	25117	-0-	-16268	-0-	25117	2			N	-0-					-0-
01	40393	X	30709	-0-	-9684	-0-	30709	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266380 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7805 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37076	X	18481	-0-	-18595	-0-	18481	2			N	-0-					-0-
09	31470	X	8591	-0-	-22879	-0-	8591	2			N	-0-					-0-
10	29388	X	23362	-0-	-6026	-0-	23362	2			N	-0-					-0-
11	25860	X	22915	-0-	-2945	-0-	22915	2			N	-0-					-0-
12	24738	X	21254	-0-	-3484	-0-	21254	2			N	-0-					-0-
01	23374	X	19776	-0-	-3598	-0-	19776	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 266381 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7851 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	47368	X	44504	-0-	-2864	-0-	44504	2			N	-0-					-0-
09	43230	X	42960	-0-	-270	-0-	42960	2			N	-0-					-0-
10	43741	X	40197	-0-	-3544	-0-	40197	2			N	-0-					-0-
11	43080	X	34008	-0-	-9072	-0-	34008	2			N	-0-					-0-
12	44516	X	35263	-0-	-9253	-0-	35263	2			N	-0-					-0-
01	44516	X	34850	-0-	-9666	-0-	34850	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 267059 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7261 - 13402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	46748	X	42346	-0-	-4402	-0-	42346	2			N	-0-					-0-
09	43889	X	43889	-0-	-0-	-0-	43889	2			N	-0-					-0-
10	45074	X	43424	-0-	-1650	-0-	43424	2			N	-0-					-0-
11	43620	X	39800	-0-	-3820	-0-	39800	2			N	-0-					-0-
12	45353	X	40442	-0-	-4911	-0-	40442	2			N	-0-					-0-
01	45353	X	40747	-0-	-4606	-0-	40747	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 30H RRCID -> 267060 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 8303 - 13302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	47492	X	41268	-0-	-6224	-0-	41268	2			N	-0-					-0-
09	43590	X	38672	-0-	-4918	-0-	38672	2			N	-0-					-0-
10	43617	X	43272	-0-	-345	-0-	43272	2			N	-0-					-0-
11	42210	X	38743	-0-	-3467	-0-	38743	2			N	-0-					-0-
12	43617	X	31923	-0-	-11694	-0-	31923	2			N	-0-					-0-
01	43276	X	31908	-0-	-11368	-0-	31908	2			N	-0-					-0-

RIDDLES WELL #: C 2H RRCID -> 267061 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 6599 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11749	X	9151	-0-	-2598	-0-	9151	2			Y	-0-					63
09	10890	X	8773	-0-	-2117	-0-	8773	2			Y	-0-					63
10	10385	X	9080	-0-	-1305	-0-	9080	2			Y	-0-					63
11	9600	X	7785	-0-	-1815	-0-	7761	2	24	9	Y	22					85
12	9455	X	8621	-0-	-834	-0-	8621	2			Y	-0-					85
01	9145	X	7579	-0-	-1566	-0-	7579	2			Y	-0-					85

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 35H RRCID -> 267065 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 3938 PERF. 7212 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	46624	X	41388	-0-	-5236	-0-	41388	2			N	-0-					-0-
09	42960	X	41991	-0-	-969	-0-	41991	2			N	-0-					-0-
10	44392	X	41027	-0-	-3365	-0-	41027	2			N	-0-					-0-
11	42960	X	37714	-0-	-5246	-0-	37714	2			N	-0-					-0-
12	43710	X	36210	-0-	-7500	-0-	36210	2			N	-0-					-0-
01	43400	X	35904	-0-	-7496	-0-	35904	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
08	46376	X	42536	-0-	-3840	-0-	42536	2			N	-0-					-0-
09	42990	X	42039	-0-	-951	-0-	42039	2			N	-0-					-0-
10	45077	X	45077	-0-	-0-	-0-	45077	2			N	-0-					-0-
11	42960	X	42545	-0-	-415	-0-	42545	2			N	-0-					-0-
12	43803	X	41489	-0-	-2314	-0-	41489	2			N	-0-					-0-
01	45074	X	39192	-0-	-5882	-0-	39192	2			N	-0-					-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267096 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 9336 - 14095

08	45973	X	21585	-0-	-24388	-0-	21585	2			N	-0-					-0-
09	28740	X	20448	-0-	-8292	-0-	20448	2			N	-0-					-0-
10	21083	X	21083	-0-	-0-	-0-	21083	2			N	-0-					-0-
11	20880	X	13771	-0-	-7109	-0-	13770	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	21576	X	18115	-0-	-3461	-0-	18115	2			N	-0-					-0-
01	21576	X	15971	-0-	-5605	-0-	15971	2			N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267144 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8053 - 11030

08	81809	X	41341	-0-	-40468	-0-	41341	3			N	-0-					-0-
09	79170	X	31812	-0-	-47358	-0-	31812	3			N	-0-					-0-
10	30597	X	25892	-0-	-4705	-0-	25892	3			N	-0-					-0-
11	40020	X	-0-	-0-	-40020	-0-					N	-0-					-0-
12	41354	X	17804	-0-	-23550	-0-	17804	3			N	-0-					-0-
01	41354	X	23861	-0-	-17493	-0-	23861	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE G WELL #: 34H RRCID -> 267152 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7308 - 11450

08	34999	X	22664	-0-	-12335	-0-	22664	2			N	-0-					-0-
09	32850	X	21077	-0-	-11773	-0-	21077	2			N	-0-					-0-
10	26443	X	20944	-0-	-5499	-0-	20944	2			N	-0-					-0-
11	24690	X	24367	-0-	-323	-0-	24367	2			N	-0-					-0-
12	32360	X	32360	-0-	-0-	-0-	32360	2			N	-0-					-0-
*01	28028	X	28028	-0-	-0-	-0-	28028	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 267315 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7101 - 9717

08	34441	X	21478	-0-	-12963	-0-	21478	2			N	-0-					-0-
09	29430	X	22917	-0-	-6513	-0-	22917	2			N	-0-					-0-
10	26474	X	23012	-0-	-3462	-0-	23012	2			N	-0-					-0-
11	24000	X	21449	-0-	-2551	-0-	21449	2			N	-0-					-0-
12	23684	X	23281	-0-	-403	-0-	23281	2			N	-0-					-0-
01	23684	X	22811	-0-	-873	-0-	22811	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267544 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 8034 - 11176

08	44361	X	29708	-0-	-14653	-0-	29708	2			N	-0-					-0-
09	42930	X	28970	-0-	-13960	-0-	28970	2			N	-0-					-0-
10	38347	X	29519	-0-	-8828	-0-	29519	2			N	-0-					-0-
11	32910	X	28060	-0-	-4850	-0-	28060	2			N	-0-					-0-
12	31434	X	28283	-0-	-3151	-0-	28283	2			N	-0-					-0-
01	29946	X	28206	-0-	-1740	-0-	28206	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE G WELL #: 28H RRCID -> 267582 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7187 - 11733

08	31248	X	22244	-0-	-9004	-0-	22244	2			N	-0-					-0-
09	29310	X	20000	-0-	-9310	-0-	20000	2			N	-0-					-0-
10	25575	X	21578	-0-	-3997	-0-	21578	2			N	-0-					-0-
11	24017	X	24017	-0-	-0-	-0-	24017	2			N	-0-					-0-
12	27155	X	27155	-0-	-0-	-0-	27155	2			N	-0-					-0-
*01	24099	X	24099	-0-	-0-	-0-	24099	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
08	71145	X	41017	-0-	-30128	-0-	41017	3			N	-0-			-0-
09	56820	X	38054	-0-	-18766	-0-	38054	3			N	-0-			-0-
10	54157	X	35355	-0-	-18802	-0-	35355	3			N	-0-			-0-
11	46920	X	37812	-0-	-9108	-0-	37812	3			N	-0-			-0-
12	42563	X	37310	-0-	-5253	-0-	37310	3			N	-0-			-0-
01	41013	X	35943	-0-	-5070	-0-	35943	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
08	13609	X	9242	-0-	-4367	-0-	192	1	9050	2	Y	-0-			-0-
09	13170	X	10292	-0-	-2878	-0-	186	1	10106	2	Y	-0-			-0-
10	10493	X	10493	-0-	-0-	-0-	226	1	10267	2	Y	-0-			-0-
11	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	287	1	10545	2	Y	-0-			-0-
12	13056	X	13056	-0-	-0-	-0-	231	1	12825	2	Y	-0-			-0-
*01	12696	X	12696	-0-	-0-	-0-	255	1	12441	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
08	45291	X	44129	-0-	-1162	-0-	44129	2			N	-0-			-0-
09	41250	X	39384	-0-	-1866	-0-	39384	2			N	-0-			-0-
10	43865	X	37373	-0-	-6492	-0-	37373	2			N	-0-			-0-
11	42720	X	33254	-0-	-9466	-0-	33254	2			N	-0-			-0-
12	44144	X	32278	-0-	-11866	-0-	32278	2			N	-0-			-0-
01	44144	X	32925	-0-	-11219	-0-	32925	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
08	26629	X	21364	-0-	-5265	-0-	21364	2			N	-0-			-0-
09	24990	X	19650	-0-	-5340	-0-	19650	2			N	-0-			-0-
10	23126	X	17652	-0-	-5474	-0-	17652	2			N	-0-			-0-
11	20670	X	14931	-0-	-5739	-0-	14931	2			N	-0-			-0-
12	21359	X	14316	-0-	-7043	-0-	14316	2			N	-0-			-0-
01	21359	X	10720	-0-	-10639	-0-	10720	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
08	42315	X	42315	-0-	-0-	-0-	42315	2			N	-0-			-0-
09	41561	X	41561	-0-	-0-	-0-	41561	2			N	-0-			-0-
10	41880	X	41880	-0-	-0-	-0-	41880	2			N	-0-			-0-
11	39286	X	39286	-0-	-0-	-0-	39286	2			N	-0-			-0-
12	42935	X	38812	-0-	-4123	-0-	38812	2			N	-0-			-0-
01	42935	X	37660	-0-	-5275	-0-	37660	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
08	39866	X	36427	-0-	-3439	-0-	36427	2			N	-0-			-0-
09	38580	X	34137	-0-	-4443	-0-	34137	2			N	-0-			-0-
10	39246	X	34184	-0-	-5062	-0-	34184	2			N	-0-			-0-
11	37020	X	32298	-0-	-4722	-0-	32298	2			N	-0-			-0-
12	38223	X	33612	-0-	-4611	-0-	33612	2			N	-0-			-0-
01	36425	X	34740	-0-	-1685	-0-	34740	2			N	-0-			-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 268098 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7165 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	40278	X	40278	-0-	-0-	-0-	40278	2			N	-0-			-0-
09	37335	X	37335	-0-	-0-	-0-	37335	2			N	-0-			-0-
10	37004	X	37004	-0-	-0-	-0-	37004	2			N	-0-			-0-
11	38970	X	33973	-0-	-4997	-0-	33973	2			N	-0-			-0-
12	40269	X	35769	-0-	-4500	-0-	35769	2			N	-0-			-0-
01	40269	X	29198	-0-	-11071	-0-	29198	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 #: 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
08	32271	X	22048	-0-	-10223	-0-	22048	2			N	-0-					-0-
09	29400	X	19467	-0-	-9933	-0-	19467	2			N	-0-					-0-
10	29636	X	18441	-0-	-11195	-0-	18441	2			N	-0-					-0-
11	26130	X	17653	-0-	-8477	-0-	17653	2			N	-0-					-0-
12	23529	X	17649	-0-	-5880	-0-	17649	2			N	-0-					-0-
01	22041	X	16249	-0-	-5792	-0-	16249	2			N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 12H RRCID -> 268118 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7941 - 11387

08	43896	X	38094	-0-	-5802	-0-	38094	2			N	-0-					-0-
09	42480	X	39004	-0-	-3476	-0-	39004	2			N	-0-					-0-
10	39618	X	39614	-0-	-4	-0-	39614	2			N	-0-					-0-
11	37890	X	33362	-0-	-4528	-0-	33362	2			N	-0-					-0-
12	40300	X	29961	-0-	-10339	-0-	29961	2			N	-0-					-0-
01	40300	X	26504	-0-	-13796	-0-	26504	2			N	-0-					-0-

KNAPP B-KNAPP C SA WELL #: 1H RRCID -> 268120 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8214 - 10554

08	40145	X	26102	-0-	-14043	-0-	26102	2			N	-0-					-0-
09	38850	X	22630	-0-	-16220	-0-	22630	2			N	-0-					-0-
10	40145	X	19845	-0-	-20300	-0-	19845	2			N	-0-					-0-
11	37050	X	14033	-0-	-23017	-0-	1	1	14032	2	N	-0-					-0-
12	29295	X	16098	-0-	-13197	-0-	253	1	15845	2	N	-0-					-0-
01	26102	X	13486	-0-	-12616	-0-	186	1	13300	2	N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 5H RRCID -> 268125 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7147 - 9803

08	17267	X	13206	-0-	-4061	-0-	13206	2			N	-0-					28
*09	15930	X	11822	-0-	-4108	-0-	11698	2	124	9	N	113	102	1			39
*10	15593	X	11787	-0-	-3806	-0-	11787	2			N	-0-					39
*11	16355	X	16355	-0-	-0-	-0-	16355	2			N	-0-					39
*12	15941	X	15941	-0-	-0-	-0-	15941	2			N	-0-					39
*01	14909	X	14909	-0-	-0-	-0-	14909	2			N	-0-					39

VINSON FEE E WELL #: 10H RRCID -> 268138 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7238 - 11246

08	36425	X	31884	-0-	-4541	-0-	31884	2			N	-0-					-0-
09	32850	X	30328	-0-	-2522	-0-	30328	2			N	-0-					-0-
10	33015	X	31179	-0-	-1836	-0-	31179	2			N	-0-					-0-
11	31950	X	29039	-0-	-2911	-0-	29039	2			N	-0-					-0-
12	33015	X	28701	-0-	-4314	-0-	28701	2			N	-0-					-0-
01	31899	X	28026	-0-	-3873	-0-	28026	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE F WELL #: 13H RRCID -> 268140 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7248 - 10132

08	42191	X	41656	-0-	-535	-0-	41656	2			N	-0-					-0-
09	40830	X	38848	-0-	-1982	-0-	38848	2			N	-0-					-0-
10	43679	X	37527	-0-	-6152	-0-	37527	2			N	-0-					-0-
11	42270	X	37172	-0-	-5098	-0-	37172	2			N	-0-					-0-
12	43369	X	36140	-0-	-7229	-0-	36140	2			N	-0-					-0-
01	41664	X	35734	-0-	-5930	-0-	35734	2			N	-0-					-0-

ROSE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268145 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 9722 - 13569

08	0	W	61461	-0-	61461	124204	61461	3			N	-0-					-0-
09	0	W	57331	-0-	57331	181535	57331	3			N	-0-					-0-
10	240332	X	58797	-0-	-181535	-0-	58797	3			N	-0-					-0-
11	61050	X	54828	-0-	-6222	-0-	54828	3			N	-0-					-0-
12	62744	X	55306	-0-	-7438	-0-	55306	3			N	-0-					-0-
01	61473	X	53174	-0-	-8299	-0-	53174	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GUY UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 268151 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7819 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	44664	X	44664	-0-	-0-	-0-	44664	2			N	-0-					-0-
09	40043	X	40043	-0-	-0-	-0-	40043	2			N	-0-					-0-
10	40889	X	38002	-0-	-2887	-0-	38002	2			N	-0-					-0-
11	43230	X	35390	-0-	-7840	-0-	35390	2			N	-0-					-0-
12	44671	X	35032	-0-	-9639	-0-	35032	2			N	-0-					-0-
01	44671	X	33239	-0-	-11432	-0-	33239	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 268164 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7866 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	46190	X	38101	-0-	-8089	-0-	38101	2			N	-0-					-0-
09	40650	X	34696	-0-	-5954	-0-	34696	2			N	-0-					-0-
10	42005	X	34144	-0-	-7861	-0-	34144	2			N	-0-					-0-
11	40650	X	31858	-0-	-8792	-0-	31858	2			N	-0-					-0-
12	38533	X	31315	-0-	-7218	-0-	31315	2			N	-0-					-0-
01	38099	X	29907	-0-	-8192	-0-	29907	2			N	-0-					-0-

WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268166 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8557 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	56172	X	53503	-0-	-2669	-0-	53503	2			N	-0-					-0-
09	54000	X	47356	-0-	-6644	-0-	47356	2			N	-0-					-0-
10	54963	X	47582	-0-	-7381	-0-	47582	2			N	-0-					-0-
11	53190	X	44962	-0-	-8228	-0-	44962	2			N	-0-					-0-
12	54963	X	41491	-0-	-13472	-0-	41491	2			N	-0-					-0-
01	53506	X	46358	-0-	-7148	-0-	46358	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE E-A SA WELL #: 2H RRCID -> 268167 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7323 - 11161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36983	X	34351	-0-	-2632	-0-	34351	2			N	-0-					-0-
09	35790	X	31684	-0-	-4106	-0-	31684	2			N	-0-					-0-
10	36704	X	31056	-0-	-5648	-0-	31056	2			N	-0-					-0-
11	35520	X	29924	-0-	-5596	-0-	29924	2			N	-0-					-0-
12	35495	X	30092	-0-	-5403	-0-	30092	2			N	-0-					-0-
01	34348	X	27997	-0-	-6351	-0-	27997	2			N	-0-					-0-

FOREST PARK C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268212 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7507 - 12733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	526	1	10733	2	N	-0-					-0-
09	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	473	1	7204	2	N	-0-					-0-
10	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	545	1	9504	2	N	-0-					-0-
11	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	458	1	9435	2	N	-0-					-0-
12	10291	X	10291	-0-	-0-	-0-	459	1	9832	2	N	-0-					-0-
*01	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	411	1	8002	2	N	-0-					-0-

TRWD GANTT C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268214 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7205 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27714	X	26837	-0-	-877	-0-	26837	3			N	-0-					-0-
09	26820	X	25746	-0-	-1074	-0-	25746	3			N	-0-					-0-
10	27280	X	26298	-0-	-982	-0-	26298	3			N	-0-					-0-
11	25980	X	24720	-0-	-1260	-0-	24720	3			N	-0-					-0-
12	26846	X	25247	-0-	-1599	-0-	25247	3			N	-0-					-0-
01	26846	X	24827	-0-	-2019	-0-	24827	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE E WELL #: 14H RRCID -> 268218 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7190 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32643	X	28597	-0-	-4046	-0-	28597	2			N	-0-					-0-
09	30780	X	26905	-0-	-3875	-0-	26905	2			N	-0-					-0-
10	30566	X	23994	-0-	-6572	-0-	23994	2			N	-0-					-0-
11	28830	X	23766	-0-	-5064	-0-	23766	2			N	-0-					-0-
12	29450	X	25016	-0-	-4434	-0-	25016	2			N	-0-					-0-
01	28582	X	22690	-0-	-5892	-0-	22690	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268229 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8930 - 12231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	88877	X	74257	-0-	-14620	-0-	74257	2			N	-0-					-0-
09	86010	X	67001	-0-	-19009	-0-	67001	2			N	-0-					-0-
10	82584	X	63081	-0-	-19503	-0-	63081	2			N	-0-					-0-
11	79920	X	53883	-0-	-26037	-0-	53883	2			N	-0-					-0-
12	78058	X	50935	-0-	-27123	-0-	50935	2			N	-0-					-0-
01	74245	X	53574	-0-	-20671	-0-	53574	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE E WELL #: 12H RRCID -> 268349 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7237 - 11209

08	36580	X	31605	-0-	-4975	-0-	31605	2			N	-0-					-0-
09	33210	X	29649	-0-	-3561	-0-	29649	2			N	-0-					-0-
10	33046	X	18518	-0-	-14528	-0-	18518	2			N	-0-					-0-
11	31470	X	24943	-0-	-6527	-0-	24943	2			N	-0-					-0-
12	32519	X	25941	-0-	-6578	-0-	25941	2			N	-0-					-0-
01	31620	X	24881	-0-	-6739	-0-	24881	2			N	-0-					-0-

TCU A-TCU B SA WELL #: 1H RRCID -> 268362 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7589 - 10590

08	27590	X	24213	-0-	-3377	-0-	24213	2			N	-0-					-0-
09	26460	X	23035	-0-	-3425	-0-	23035	2			N	-0-					-0-
10	23250	X	22525	-0-	-725	-0-	22525	2			N	-0-					-0-
11	23430	X	21026	-0-	-2404	-0-	21026	2			N	-0-					-0-
12	24211	X	15279	-0-	-8932	-0-	15279	2			N	-0-					-0-
01	24211	X	14305	-0-	-9906	-0-	14305	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 2H RRCID -> 268551 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6903 - 9063

08	20491	X	18523	-0-	-1968	-0-	18523	2			N	-0-					-0-
09	19560	X	17649	-0-	-1911	-0-	17649	2			N	-0-					-0-
10	19902	X	17773	-0-	-2129	-0-	17773	2			N	-0-					-0-
11	18930	X	16810	-0-	-2120	-0-	16810	2			N	-0-					-0-
12	18972	X	16937	-0-	-2035	-0-	16937	2			N	-0-					-0-
01	18538	X	16516	-0-	-2022	-0-	16516	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 4H RRCID -> 268552 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7097 - 9297

08	23777	X	21884	-0-	-1893	-0-	21884	2			N	-0-					-0-
09	22590	X	21166	-0-	-1424	-0-	21166	2			N	-0-					-0-
10	22971	X	21444	-0-	-1527	-0-	21444	2			N	-0-					-0-
11	21750	X	20588	-0-	-1162	-0-	20588	2			N	-0-					-0-
12	22134	X	21102	-0-	-1032	-0-	21102	2			N	-0-					-0-
01	21886	X	21037	-0-	-849	-0-	21037	2			N	-0-					-0-

WANN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268553 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 5091 - 8859

08	20336	X	17459	-0-	-2877	-0-	171 75	1 9	17213	3	N	68					166
09	19680	X	16436	-0-	-3244	-0-	163 42	1 9	16231	3	N	38	153	1			51
10	20336	X	16239	-0-	-4097	-0-	171 68	1 9	16000	3	N	62					113
11	17640	X	15461	-0-	-2179	-0-	195 61	1 9	15205	3	N	55					168
12	17453	X	16300	-0-	-1153	-0-	200 43	1 9	16057	3	N	39	143	1			64
01	17453	X	15336	-0-	-2117	-0-	220 54	1 9	15062	3	N	49					113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FEDERAL NORTH WELL #: B 12H RRCID -> 268556 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7226 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	43586	X	40504	-0-	-3082	-0-	40504	2			N	-0-					-0-
09	42180	X	39730	-0-	-2450	-0-	39730	2			N	-0-					-0-
10	43586	X	40899	-0-	-2687	-0-	40899	2			N	-0-					-0-
11	41280	X	37700	-0-	-3580	-0-	37700	2			N	-0-					-0-
12	41478	X	38196	-0-	-3282	-0-	38196	2			N	-0-					-0-
01	41044	X	37603	-0-	-3441	-0-	37603	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: B 9H RRCID -> 268557 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7567 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	41819	X	38332	-0-	-3487	-0-	38332	2			N	-0-					-0-
09	40470	X	36288	-0-	-4182	-0-	36288	2			N	-0-					-0-
10	41819	X	36846	-0-	-4973	-0-	36846	2			N	-0-					-0-
11	39000	X	34880	-0-	-4120	-0-	34880	2			N	-0-					-0-
12	38967	X	35572	-0-	-3395	-0-	35572	2			N	-0-					-0-
01	38347	X	35383	-0-	-2964	-0-	35383	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: E 13H RRCID -> 268560 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7130 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31753	X	31753	-0-	-0-	-0-	31753	2			N	-0-					-0-
09	32220	X	30127	-0-	-2093	-0-	30127	2			N	-0-					-0-
10	33294	X	30526	-0-	-2768	-0-	30526	2			N	-0-					-0-
11	32220	X	28963	-0-	-3257	-0-	28963	2			N	-0-					-0-
12	32457	X	29421	-0-	-3036	-0-	29421	2			N	-0-					-0-
01	31744	X	28841	-0-	-2903	-0-	28841	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 268624 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7311 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35898	X	25513	-0-	-10385	-0-	25513	2			N	-0-					-0-
09	32250	X	22880	-0-	-9370	-0-	22880	2			N	-0-					-0-
10	31868	X	21880	-0-	-9988	-0-	21880	2			N	-0-					-0-
11	30180	X	20303	-0-	-9877	-0-	20303	2			N	-0-					-0-
12	26536	X	18371	-0-	-8165	-0-	18371	2			N	-0-					-0-
*01	25705	X	25705	-0-	-0-	-0-	25705	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 22H RRCID -> 268626 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7398 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35867	X	25660	-0-	-10207	-0-	25660	2			N	-0-					-0-
09	34440	X	23904	-0-	-10536	-0-	23904	2			N	-0-					-0-
10	32271	X	22864	-0-	-9407	-0-	22864	2			N	-0-					-0-
11	28710	X	21375	-0-	-7335	-0-	21375	2			N	-0-					-0-
12	26753	X	25149	-0-	-1604	-0-	25149	2			N	-0-					-0-
*01	31394	X	31394	-0-	-0-	-0-	31394	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 268660 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7142 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	49662	X	39464	-0-	-10198	-0-	39464	2			N	-0-					-0-
09	45660	X	36819	-0-	-8841	-0-	36819	2			N	-0-					-0-
10	44950	X	36566	-0-	-8384	-0-	36566	2			N	-0-					-0-
11	40830	X	36178	-0-	-4652	-0-	36178	2			N	-0-					-0-
12	40052	X	37380	-0-	-2672	-0-	37380	2			N	-0-					-0-
01	39463	X	35989	-0-	-3474	-0-	35989	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
08	23808	X	19438	-0-	-4370	-0-	19253	3	185	9	Y	168	171	1			145
09	23040	X	18467	-0-	-4573	-0-	18302	3	165	9	Y	150	201	1			94
10	22227	X	18506	-0-	-3721	-0-	18334	3	172	9	Y	156	192	1			58
11	20670	X	17486	-0-	-3184	-0-	17328	3	158	9	Y	144	81	1			121
12	20367	X	18054	-0-	-2313	-0-	17891	3	163	9	Y	148	176	1			93
01	19437	X	17692	-0-	-1745	-0-	17502	3	190	9	Y	173	168	1			98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268974 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7428 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29574	X	23327	-0-	-6247	-0-	23327	2			N	-0-					-0-
09	27510	X	23657	-0-	-3853	-0-	23657	2			N	-0-					-0-
10	27125	X	23927	-0-	-3198	-0-	23927	2			N	-0-					-0-
11	22560	X	22532	-0-	-28	-0-	22532	2			N	-0-					-0-
12	24459	X	23127	-0-	-1332	-0-	23127	2			N	-0-					-0-
01	24459	X	22091	-0-	-2368	-0-	22091	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
08	67208	X	46555	-0-	-20653	-0-	46555	3			N	-0-					-0-
09	54870	X	41087	-0-	-13783	-0-	41087	3			N	-0-					-0-
10	53227	X	38591	-0-	-14636	-0-	38591	3			N	-0-					-0-
11	45060	X	26168	-0-	-18892	-0-	26168	3			N	-0-					-0-
12	46562	X	37206	-0-	-9356	-0-	37206	3			N	-0-					-0-
01	46562	X	38124	-0-	-8438	-0-	38124	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
08	44609	X	40985	-0-	-3624	-0-	40985	2			N	-0-					-0-
09	42450	X	38394	-0-	-4056	-0-	38394	2			N	-0-					-0-
10	43865	X	38810	-0-	-5055	-0-	38810	2			N	-0-					-0-
11	42090	X	36447	-0-	-5643	-0-	36447	2			N	-0-					-0-
12	42036	X	36411	-0-	-5625	-0-	36411	2			N	-0-					-0-
01	40982	X	35220	-0-	-5762	-0-	35220	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
08	40052	X	31551	-0-	-8501	-0-	31551	2			N	-0-					-0-
09	36360	X	29329	-0-	-7031	-0-	29329	2			N	-0-					-0-
10	35464	X	29019	-0-	-6445	-0-	29019	2			N	-0-					-0-
11	32760	X	26841	-0-	-5919	-0-	26841	2			N	-0-					-0-
12	32240	X	26467	-0-	-5773	-0-	26467	2			N	-0-					-0-
01	31558	X	25378	-0-	-6180	-0-	25378	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
08	15531	X	-0-	-0-	-15531	-0-					Y	-0-	55	1			74
09	15030	X	-0-	-0-	-15030	-0-					Y	30	70	1			34
10	15531	X	-0-	-0-	-15531	-0-					Y	-0-					34
11	12210	X	-0-	-0-	-12210	-0-					Y	-0-					34
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

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
08	34503	X	25852	-0-	-8651	-0-	25698	2	154	9	Y	140	140	1			163
09	34020	X	25791	-0-	-8229	-0-	25666	2	125	9	Y	114	257	1			20
10	35154	X	25556	-0-	-9598	-0-	25399	2	157	9	Y	143					163
11	34020	X	23239	-0-	-10781	-0-	23162	2	77	9	Y	70	138	1			95
12	29605	X	22506	-0-	-7099	-0-	22506	2			Y	-0-					95
01	26660	X	21771	-0-	-4889	-0-	21561	2	210	9	Y	191	129	1			157

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
08	56079	X	53053	-0-	-3026	-0-	53053	2			N	-0-					-0-
09	54270	X	50733	-0-	-3537	-0-	50733	2			N	-0-					-0-
10	56079	X	51426	-0-	-4653	-0-	51426	2			N	-0-					-0-
11	54270	X	48491	-0-	-5779	-0-	48491	2			N	-0-					-0-
12	53971	X	49158	-0-	-4813	-0-	49158	2			N	-0-					-0-
01	53041	X	48075	-0-	-4966	-0-	48075	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SUE BARNETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269331 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8569 - 14376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	73470	X	60021	-0-	-13449	-0-	60021	2			N	-0-					-0-
09	71100	X	62697	-0-	-8403	-0-	62697	2			N	-0-					-0-
10	69657	X	63843	-0-	-5814	-0-	63843	2			N	-0-					-0-
11	64890	X	53924	-0-	-10966	-0-	53924	2			N	-0-					-0-
12	65937	X	56099	-0-	-9838	-0-	56099	2			N	-0-					-0-
01	64790	X	53768	-0-	-11022	-0-	53768	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

08	66061	X	55372	-0-	-10689	-0-	55372	3			N	-0-					-0-
09	63930	X	55082	-0-	-8848	-0-	55082	3			N	-0-					-0-
10	60760	X	54389	-0-	-6371	-0-	54389	3			N	-0-					-0-
11	55950	X	51982	-0-	-3968	-0-	51982	3			N	-0-					-0-
12	56916	X	52732	-0-	-4184	-0-	52732	3			N	-0-					-0-
01	56916	X	51122	-0-	-5794	-0-	51122	3			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269410 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7373 - 9673

08	31080	X	31080	-0-	-0-	-0-	31080	2			N	-0-					-0-
09	32036	X	32036	-0-	-0-	-0-	32036	2			N	-0-					-0-
10	30999	X	30999	-0-	-0-	-0-	30999	2			N	-0-					-0-
11	30090	X	28478	-0-	-1612	-0-	28478	2			N	-0-					-0-
12	33108	X	27227	-0-	-5881	-0-	27227	2			N	-0-					-0-
01	33108	X	25841	-0-	-7267	-0-	25841	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269514 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8583 - 11259

08	38409	X	28364	-0-	-10045	-0-	28364	2			N	-0-					-0-
09	35010	X	28739	-0-	-6271	-0-	28739	2			N	-0-					-0-
10	32333	X	30537	-0-	-1796	-0-	30537	2			N	-0-					-0-
11	31290	X	29949	-0-	-1341	-0-	29949	2			N	-0-					-0-
12	31371	X	31371	-0-	-0-	-0-	31371	2			N	-0-					-0-
01	30535	X	29794	-0-	-741	-0-	29794	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 9H RRCID -> 269559 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8721 - 12489

08	34038	X	27322	-0-	-6716	-0-	27322	2			N	-0-					-0-
09	33780	X	24707	-0-	-9073	-0-	24707	2			N	-0-					-0-
10	35154	X	21358	-0-	-13796	-0-	21358	2			N	-0-					-0-
11	34020	X	21008	-0-	-13012	-0-	21008	2			N	-0-					-0-
12	34255	X	20476	-0-	-13779	-0-	20476	2			N	-0-					-0-
01	27311	X	17431	-0-	-9880	-0-	17431	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 3H RRCID -> 269570 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6971 - 11577

08	24873	X	24873	-0-	-0-	-0-	560	1	24313	2	N	-0-					-0-
09	8610	X	3003	-0-	-5607	-0-	530	1	2473	2	N	-0-					-0-
10	16027	X	622	-0-	-15405	-0-	622	1			N	-0-					-0-
11	24060	X	11842	-0-	-12218	-0-	720	1	11122	2	N	-0-					-0-
12	24862	X	801	-0-	-24061	-0-	724	1	77	2	N	-0-					-0-
01	24862	X	626	-0-	-24236	-0-	626	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

08	66340	X	66065	-0-	-275	-0-	66065	3			N	-0-					-0-
09	65968	X	65968	-0-	-0-	-0-	65968	3			N	-0-					-0-
10	66693	X	66693	-0-	-0-	-0-	66693	3			N	-0-					-0-
11	63930	X	58620	-0-	-5310	-0-	58620	3			N	-0-					-0-
12	68169	X	58588	-0-	-9581	-0-	58588	3			N	-0-					-0-
01	68169	X	57512	-0-	-10657	-0-	57512	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FORRESTER A UNIT SA WELL #: 3H RRCID -> 269646 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7861 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39928	X	32853	-0-	-7075	-0-	32853	2			N	-0-					-0-
09	36090	X	34866	-0-	-1224	-0-	34866	2			N	-0-					-0-
10	37293	X	31610	-0-	-5683	-0-	31610	2			N	-0-					-0-
11	35010	X	25814	-0-	-9196	-0-	25814	2			N	-0-					-0-
12	36022	X	26306	-0-	-9716	-0-	26306	2			N	-0-					-0-
01	36022	X	26267	-0-	-9755	-0-	26267	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 4H RRCID -> 269668 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7109 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	41757	X	40755	-0-	-1002	-0-	40755	2			N	-0-					-0-
09	41040	X	38036	-0-	-3004	-0-	38036	2			N	-0-					-0-
10	42408	X	38002	-0-	-4406	-0-	38002	2			N	-0-					-0-
11	41040	X	37065	-0-	-3975	-0-	37065	2			N	-0-					-0-
12	41385	X	36426	-0-	-4959	-0-	36426	2			N	-0-					-0-
01	40765	X	35023	-0-	-5742	-0-	35023	2			N	-0-					-0-

COPELAND UNIT WELL #: I 4H RRCID -> 269672 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7084 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	45663	X	40449	-0-	-5214	-0-	40449	2			N	-0-					-0-
09	42750	X	38149	-0-	-4601	-0-	38149	2			N	-0-					-0-
10	44175	X	38453	-0-	-5722	-0-	38453	2			N	-0-					-0-
11	41520	X	36081	-0-	-5439	-0-	36081	2			N	-0-					-0-
12	41292	X	36281	-0-	-5011	-0-	36281	2			N	-0-					-0-
01	40455	X	35292	-0-	-5163	-0-	35292	2			N	-0-					-0-

QUANT-FORRESTER UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269722 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8127 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	40145	X	35347	-0-	-4798	-0-	35347	2			N	-0-					-0-
09	37290	X	32734	-0-	-4556	-0-	32734	2			N	-0-					-0-
10	38533	X	32452	-0-	-6081	-0-	32452	2			N	-0-					-0-
11	37290	X	29063	-0-	-8227	-0-	29063	2			N	-0-					-0-
12	36208	X	24931	-0-	-11277	-0-	24931	2			N	-0-					-0-
01	35340	X	22683	-0-	-12657	-0-	22683	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: I 3H RRCID -> 269784 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7527 - 8503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26691	X	22565	-0-	-4126	-0-	22565	2			N	-0-					-0-
09	24720	X	21155	-0-	-3565	-0-	21155	2			N	-0-					-0-
10	25048	X	21213	-0-	-3835	-0-	21213	2			N	-0-					-0-
11	23520	X	19758	-0-	-3762	-0-	19758	2			N	-0-					-0-
12	23281	X	19913	-0-	-3368	-0-	19913	2			N	-0-					-0-
01	22568	X	19293	-0-	-3275	-0-	19293	2			N	-0-					-0-

GAFFORD-WEATHERBY SA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269807 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8190 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	48639	X	39380	-0-	-9259	-0-	39380	2			N	-0-					-0-
09	47070	X	31326	-0-	-15744	-0-	31326	2			N	-0-					-0-
10	45043	X	29270	-0-	-15773	-0-	29270	2			N	-0-					-0-
11	43140	X	25504	-0-	-17636	-0-	25504	2			N	-0-					-0-
12	41757	X	24975	-0-	-16782	-0-	24975	2			N	-0-					-0-
01	39370	X	24812	-0-	-14558	-0-	24812	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269816 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8180 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22568	X	12007	-0-	-10561	-0-	12007	2			N	-0-					-0-
09	20190	X	12941	-0-	-7249	-0-	12941	2			N	-0-					-0-
10	16854	X	16854	-0-	-0-	-0-	16854	2			N	-0-					-0-
11	16989	X	16989	-0-	-0-	-0-	16989	2			N	-0-					-0-
12	15772	X	15772	-0-	-0-	-0-	15772	2			N	-0-					-0-
01	16864	X	15673	-0-	-1191	-0-	15673	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALEDO FARMS WELL #: A 3H RRCID -> 269822 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6939 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5797	X	5674	-0-	-123	-0-	5641	3	33	9	Y	30	92	1			19
09	5610	X	5309	-0-	-301	-0-	5309	3			Y	-0-					19
10	5828	X	5448	-0-	-380	-0-	5386	3	62	9	Y	56	66	1			9
11	5640	X	5238	-0-	-402	-0-	5238	3			Y	-0-					9
12	5735	X	5283	-0-	-452	-0-	5283	3			Y	-0-					9
01	5673	X	5406	-0-	-267	-0-	5289	3	117	9	Y	106	93	1			22

R E PETTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269873 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7966 - 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
08	19096	X	14895	-0-	-4201	-0-	14887	2	8	9	Y	7					53
09	18480	X	13402	-0-	-5078	-0-	13395	2	7	9	Y	6					59
10	17298	X	13779	-0-	-3519	-0-	13773	2	6	9	Y	5					64
11	16200	X	13685	-0-	-2515	-0-	13667	2	18	9	Y	16	41	1			39
12	16740	X	13487	-0-	-3253	-0-	13459	2	28	9	Y	25					64
01	14880	X	13307	-0-	-1573	-0-	13261	2	46	9	Y	42	50	1			56

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269902 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8450 - 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
08	34348	X	26158	-0-	-8190	-0-	26158	2			N	-0-					-0-
09	29100	X	22745	-0-	-6355	-0-	22745	2			N	-0-					-0-
10	29140	X	22911	-0-	-6229	-0-	22911	2			N	-0-					-0-
11	25320	X	18054	-0-	-7266	-0-	18054	2			N	-0-					-0-
12	26164	X	17856	-0-	-8308	-0-	17856	2			N	-0-					-0-
01	26164	X	20496	-0-	-5668	-0-	20496	2			N	-0-					-0-

R E PETTY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269904 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13609	X	7048	-0-	-6561	-0-	7036	2	12	9	Y	11	48	1			39
09	13170	X	9861	-0-	-3309	-0-	9844	2	17	9	Y	15					54
10	13609	X	9169	-0-	-4440	-0-	9150	2	19	9	Y	17	29	1			42
11	12240	X	8027	-0-	-4213	-0-	7990	2	37	9	Y	34					76
12	11656	X	9118	-0-	-2538	-0-	9111	2	7	9	Y	6	61	1			21
01	10199	X	8389	-0-	-1810	-0-	8349	2	40	9	Y	36	11	1			46

R E PETTY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269940 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7745 - 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
08	17577	X	15827	-0-	-1750	-0-	15819	2	8	9	Y	7	30	1			48
09	17010	X	14961	-0-	-2049	-0-	14949	2	12	9	Y	11					59
10	16771	X	14930	-0-	-1841	-0-	14921	2	9	9	Y	8					67
11	16080	X	14200	-0-	-1880	-0-	14182	2	18	9	Y	16	32	1			51
12	16151	X	13958	-0-	-2193	-0-	13938	2	20	9	Y	18	41	1			28
01	15841	X	13267	-0-	-2574	-0-	13249	2	18	9	Y	16					44

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
08	43679	X	28503	-0-	-15176	-0-	28503	2			N	-0-					-0-
09	41760	X	26372	-0-	-15388	-0-	26372	2			N	-0-					-0-
10	38812	X	32089	-0-	-6723	-0-	32089	2			N	-0-					-0-
11	36210	X	34190	-0-	-2020	-0-	34190	2			N	-0-					-0-
12	31093	X	26820	-0-	-4273	-0-	26820	2			N	-0-					-0-
01	31093	X	24086	-0-	-7007	-0-	24086	2			N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: B 3H RRCID -> 269953 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6976 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13330	X	9849	-0-	-3481	-0-	9849	2			N	-0-					-0-
09	12900	X	9692	-0-	-3208	-0-	9692	2			N	-0-					-0-
10	13330	X	9941	-0-	-3389	-0-	9941	2			N	-0-					-0-
11	11940	X	8506	-0-	-3434	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
12	11997	X	9810	-0-	-2187	-0-	9810	2			N	-0-					-0-
01	10013	X	8894	-0-	-1119	-0-	8894	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARKSDALE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269957 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8947 - 13733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	66433	X	63142	-0-	-3291	-0-	63142	2	N	-0-					-0-
09	64290	X	57472	-0-	-6818	-0-	57472	2	N	-0-					-0-
10	66433	X	56045	-0-	-10388	-0-	56045	2	N	-0-					-0-
11	64290	X	47375	-0-	-16915	-0-	47375	2	N	-0-					-0-
12	65038	X	47455	-0-	-17583	-0-	47455	2	N	-0-					-0-
01	63147	X	45474	-0-	-17673	-0-	45474	2	N	-0-					-0-

WEST RIM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270048 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 6064 - 8890

08	27683	X	14448	-0-	-13235	-0-	14329	2	119 9	N	108	174	1		107
09	19200	X	13644	-0-	-5556	-0-	13516	2	128 9	N	116	146	1		77
10	17360	X	13417	-0-	-3943	-0-	13298	2	119 9	N	108	163	1		22
11	15210	X	13196	-0-	-2014	-0-	13083	2	113 9	N	103				125
12	15407	X	12965	-0-	-2442	-0-	12853	2	112 9	N	102	132	1		95
01	14446	X	12810	-0-	-1636	-0-	12677	2	133 9	N	121	181	1		35

BARKSDALE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270069 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8808 - 13594

08	68231	X	51388	-0-	-16843	-0-	51388	2	N	-0-					-0-
09	66030	X	47745	-0-	-18285	-0-	47745	2	N	-0-					-0-
10	68138	X	48049	-0-	-20089	-0-	48049	2	N	-0-					-0-
11	62280	X	40330	-0-	-21950	-0-	40330	2	N	-0-					-0-
12	56234	X	40608	-0-	-15626	-0-	40608	2	N	-0-					-0-
01	51398	X	39636	-0-	-11762	-0-	39636	2	N	-0-					-0-

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270147 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6520 - 10128

08	77345	X	34758	-0-	-42587	-0-	34679	2	79 9	Y	72	143	1		100
09	74850	X	32340	-0-	-42510	-0-	32272	2	68 9	Y	62	134	1		28
10	45787	X	31991	-0-	-13796	-0-	31922	2	69 9	Y	63				91
11	40290	X	29507	-0-	-10783	-0-	29498	2	9 9	Y	8	94	1		5
12	36673	X	29711	-0-	-6962	-0-	29672	2	39 9	Y	35				40
01	34751	X	28269	-0-	-6482	-0-	28214	2	55 9	Y	50				90

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270151 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 6327 - 10717

08	36921	X	8028	-0-	-28893	-0-	8004	2	24 9	Y	22	16	1		25
09	16620	X	5962	-0-	-10658	-0-	5952	2	10 9	Y	9	30	1		4
10	12152	X	5925	-0-	-6227	-0-	5925	2		Y	-0-				4
11	9150	X	5058	-0-	-4092	-0-	5026	2	32 9	Y	29	14	1		19
12	9393	X	4111	-0-	-5282	-0-	4111	2		Y	-0-				19
01	8029	X	4051	-0-	-3978	-0-	4051	2		Y	-0-				19

KELSOE WELL #: 2H RRCID -> 270172 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8799 - 10527

08	14880	X	8458	-0-	-6422	-0-	8218	2	240 9	N	218	253	1		158
09	14400	X	8919	-0-	-5481	-0-	8779	2	140 9	N	127	121	1		164
10	13392	X	9335	-0-	-4057	-0-	9170	2	165 9	N	150	197	1	1 8	116
11	10620	X	8824	-0-	-1796	-0-	8655	2	169 9	N	154	192	1		78
12	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	9150	2	167 9	N	152				230
01	9331	X	9109	-0-	-222	-0-	8894	2	215 9	N	195	291	1		134

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270310 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270321 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7511 PERF. N/A

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

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

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

ALEDO FARMS WELL #: A 2 H RRCID -> 270523 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6936 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6107	X	6097	-0-	-10	-0-	6062	3	35	9	Y	32	101	1			20
09	6000	X	5744	-0-	-256	-0-	5744	3			Y	-0-					20
10	6231	X	5903	-0-	-328	-0-	5837	3	66	9	Y	60	71	1			9
11	6030	X	5831	-0-	-199	-0-	5831	3			Y	-0-					9
12	6231	X	5947	-0-	-284	-0-	5947	3			Y	-0-					9
01	6107	X	5972	-0-	-135	-0-	5842	3	130	9	Y	118	102	1			25

ALEDO FARMS WELL #: D 1 H RRCID -> 270524 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7098 - 8767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	4364	-0-	-286	-0-	4364	3			N	-0-					53
09	4470	X	4128	-0-	-342	-0-	4128	3			N	-0-					53
10	4495	X	4336	-0-	-159	-0-	4219	3	117	9	N	106	61	1			98
11	4350	X	4180	-0-	-170	-0-	4179	3	1	9	N	1	35	1			64
12	4433	X	4205	-0-	-228	-0-	4205	3			N	-0-					64
01	4371	X	4274	-0-	-97	-0-	4216	3	58	9	N	53	102	1			15

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
08	16027	X	14026	-0-	-2001	-0-	14013	3	13	9	N	12	94	1			30
09	15510	X	13410	-0-	-2100	-0-	13377	3	33	9	N	30					60
10	16027	X	13297	-0-	-2730	-0-	13297	3			N	-0-					60
11	14790	X	12747	-0-	-2043	-0-	12686	3	61	9	N	55					115
12	14601	X	12750	-0-	-1851	-0-	12750	3			N	-0-					115
01	14012	X	12644	-0-	-1368	-0-	12622	3	22	9	N	20					135

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270714 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8488 - 12517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	89298	X	89298	-0-	-0-	-0-	89298	2			N	-0-					-0-
09	83801	X	83801	-0-	-0-	-0-	83801	2			N	-0-					-0-
10	81421	X	81421	-0-	-0-	-0-	81421	2			N	-0-					-0-
11	70311	X	70311	-0-	-0-	-0-	70311	2			N	-0-					-0-
12	89621	X	72164	-0-	-17457	-0-	72164	2			N	-0-					-0-
01	89311	X	71866	-0-	-17445	-0-	71866	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270722 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8790 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	64976	X	49526	-0-	-15450	-0-	49526	2			N	-0-					-0-
09	62880	X	48581	-0-	-14299	-0-	48581	2			N	-0-					-0-
10	68603	X	48071	-0-	-20532	-0-	48071	2			N	-0-					-0-
11	66390	X	42302	-0-	-24088	-0-	42302	2			N	-0-					-0-
12	54870	X	43044	-0-	-11826	-0-	43044	2			N	-0-					-0-
01	50189	X	44765	-0-	-5424	-0-	44765	2			N	-0-					-0-

BLM DENTON WELL #: B 3H RRCID -> 270729 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 8793 PERF. N/A

08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270777 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 9064 - 13183

08	86721	X	86721	-0-	-0-	-0-	86721	2			N	-0-					-0-
09	91494	X	91494	-0-	-0-	-0-	91494	2			N	-0-					-0-
10	90049	X	90049	-0-	-0-	-0-	90049	2			N	-0-					-0-
11	78948	X	78948	-0-	-0-	-0-	78948	2			N	-0-					-0-
12	94550	X	74313	-0-	-20237	-0-	74313	2			N	-0-					-0-
01	94550	X	79589	-0-	-14961	-0-	79589	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270862 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8641 - 12249

08	77920	X	77920	-0-	-0-	-0-	77920	2			N	-0-					-0-
09	67533	X	67533	-0-	-0-	-0-	67533	2			N	-0-					-0-
10	68076	X	68076	-0-	-0-	-0-	68076	2			N	-0-					-0-
11	60424	X	60424	-0-	-0-	-0-	60424	2			N	-0-					-0-
12	92225	X	62134	-0-	-30091	-0-	62134	2			N	-0-					-0-
01	77934	X	60899	-0-	-17035	-0-	60899	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271949 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9305 - 12913

08	501486	X	110840	-0-	-390646	-0-	110840	2			N	-0-					-0-
09	80953	X	80953	-0-	-0-	-0-	80953	2			N	-0-					-0-
10	79841	X	79841	-0-	-0-	-0-	79841	2			N	-0-					-0-
11	68263	X	68263	-0-	-0-	-0-	68263	2			N	-0-					-0-
12	110825	X	72508	-0-	-38317	-0-	72508	2			N	-0-					-0-
01	110825	X	71506	-0-	-39319	-0-	71506	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271950 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8788 - 12862

08	117997	X	117997	-0-	-0-	-0-	117997	2			N	-0-					-0-
09	107395	X	107395	-0-	-0-	-0-	107395	2			N	-0-					-0-
10	103453	X	103453	-0-	-0-	-0-	103453	2			N	-0-					-0-
11	91070	X	91070	-0-	-0-	-0-	91070	2			N	-0-					-0-
12	130262	X	88254	-0-	-42008	-0-	88254	2			N	-0-					-0-
01	117986	X	92518	-0-	-25468	-0-	92518	2			N	-0-					-0-

BLM DENTON WELL #: B 2H RRCID -> 271973 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 8761 PERF. N/A

08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

ELKINS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272188 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8582 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	116002	X	64547	-0-	-51455	-0-	64547	2			N	-0-					-0-
11	112260	X	63228	-0-	-49032	-0-	63228	2			N	-0-					-0-
12	116002	X	59192	-0-	-56810	-0-	59192	2			N	-0-					-0-
01	116002	X	56831	-0-	-59171	-0-	56831	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272189 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 9519 - 11529

08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	126418	X	69143	-0-	-57275	-0-	69143	2			N	-0-					-0-
11	122340	X	77494	-0-	-44846	-0-	77494	2			N	-0-					-0-
12	126418	X	70676	-0-	-55742	-0-	70676	2			N	-0-					-0-
01	126418	X	63455	-0-	-62963	-0-	63455	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: A 5H RRCID -> 272190 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7200 - 9724

08	41199	X	18158	-0-	-23041	-0-	18158	2			Y	-0-					35
09	39870	X	15948	-0-	-23922	-0-	15948	2			Y	-0-					35
10	28427	X	15643	-0-	-12784	-0-	15643	2			Y	-0-					35
11	22530	X	13424	-0-	-9106	-0-	13424	2			Y	-0-					35
12	19499	X	13880	-0-	-5619	-0-	13880	2			Y	-0-					35
01	18166	X	13759	-0-	-4407	-0-	13687	2	72	9	Y	65	100	1			-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272487 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7800 - 9792

08	69482	X	52757	-0-	-16725	-0-	52757	2			N	-0-					-0-
09	61140	X	44143	-0-	-16997	-0-	44143	2			N	-0-					-0-
10	63178	X	40284	-0-	-22894	-0-	40284	2			N	-0-					-0-
11	61140	X	36214	-0-	-24926	-0-	36214	2			N	-0-					-0-
12	52762	X	34315	-0-	-18447	-0-	34315	2			N	-0-					-0-
01	52762	X	31574	-0-	-21188	-0-	31574	2			N	-0-					-0-

WESCO B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272688 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7529 - 11545

08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		11615	-0-	11615	11615	11615	2			N	-0-					-0-
10	58032	X	43471	-0-	-14561	-0-	43471	2			N	-0-					-0-
11	56160	X	42442	-0-	-13718	-0-	42442	2			N	-0-					-0-
12	58032	X	43759	-0-	-14273	-0-	43759	2			N	-0-					-0-
01	58032	X	46864	-0-	-11168	-0-	46864	2			N	-0-					-0-

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272699 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7432 - 10141

08	95635	X	29058	-0-	-66577	-0-	29058	2			N	-0-					-0-
09	54510	X	25762	-0-	-28748	-0-	25762	2			N	-0-					-0-
10	44361	X	26824	-0-	-17537	-0-	26824	2			N	-0-					-0-
11	36300	X	21977	-0-	-14323	-0-	21977	2			N	-0-					-0-
12	34658	X	22626	-0-	-12032	-0-	22626	2			N	-0-					-0-
01	29047	X	3925	-0-	-25122	-0-	3925	2			N	-0-					-0-

JOHNSON-NEELEY UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 272775 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7298 - 10124

08	113739	X	19925	-0-	-93814	-0-	19885	2	40	9	N	36	192	1			94
09	110070	X	18146	-0-	-91924	-0-	18146	2			N	-0-					94
10	113739	X	17677	-0-	-96062	-0-	17677	2			N	-0-					94
11	110070	X	16219	-0-	-93851	-0-	16219	2			N	-0-					94
12	113739	X	15330	-0-	-98409	-0-	15330	2			N	-0-					94
01	19933	X	15340	-0-	-4593	-0-	15340	2			N	-0-					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	81251	X	44031	-0-	-37220	-0-	44031	2			N	-0-					-0-
09	78630	X	40442	-0-	-38188	-0-	40442	2			N	-0-					-0-
10	81251	X	44528	-0-	-36723	-0-	44528	2			N	-0-					-0-
11	78630	X	41099	-0-	-37531	-0-	41099	2			N	-0-					-0-
12	81251	X	40430	-0-	-40821	-0-	40430	2			N	-0-					-0-
01	44516	X	37763	-0-	-6753	-0-	37763	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
08	58869	X	13854	-0-	-45015	-0-	13854	2			Y	-0-					43
09	56970	X	13554	-0-	-43416	-0-	13552	2	2	9	Y	2	45	1			-0-
10	58869	X	13566	-0-	-45303	-0-	13566	2			Y	-0-					-0-
11	56970	X	12287	-0-	-44683	-0-	12233	2	54	9	Y	49	49	1			-0-
12	14012	X	11862	-0-	-2150	-0-	11862	2			Y	-0-					-0-
01	14012	X	11588	-0-	-2424	-0-	11588	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
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	70928	X	52007	-0-	-18921	-0-	52007	2			N	-0-					-0-
11	68640	X	60806	-0-	-7834	-0-	60806	2			N	-0-					-0-
12	70928	X	61895	-0-	-9033	-0-	61895	2			N	-0-					-0-
01	70928	X	57016	-0-	-13912	-0-	57016	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
08	54250	X	40365	-0-	-13885	-0-	40365	2			N	-0-					-0-
09	47760	X	33585	-0-	-14175	-0-	33585	2			N	-0-					-0-
10	49352	X	30639	-0-	-18713	-0-	30639	2			N	-0-					-0-
11	39060	X	26910	-0-	-12150	-0-	26910	2			N	-0-					-0-
12	40362	X	23531	-0-	-16831	-0-	23531	2			N	-0-					-0-
01	40362	X	21185	-0-	-19177	-0-	21185	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
08	50065	X	41171	-0-	-8894	-0-	41171	2			N	-0-					-0-
09	48450	X	34694	-0-	-13756	-0-	34694	2			N	-0-					-0-
10	50065	X	38315	-0-	-11750	-0-	38315	2			N	-0-					-0-
11	48450	X	34225	-0-	-14225	-0-	34225	2			N	-0-					-0-
12	50065	X	32859	-0-	-17206	-0-	32859	2			N	-0-					-0-
01	41168	X	34640	-0-	-6528	-0-	34640	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C-A SA UNIT WELL #: 29H RRCID -> 273655 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7452 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62558	X	44066	-0-	-18492	-0-	44066	2			N	-0-					-0-
09	60540	X	39556	-0-	-20984	-0-	39556	2			N	-0-					-0-
10	62558	X	39583	-0-	-22975	-0-	39583	2			N	-0-					-0-
11	45810	X	40177	-0-	-5633	-0-	40177	2			N	-0-					-0-
12	45260	X	34161	-0-	-11099	-0-	34161	2			N	-0-					-0-
01	44051	X	33692	-0-	-10359	-0-	33692	2			N	-0-					-0-

DWG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273656 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		24926	-0-	24926	24926	24926	2			N	-0-					-0-
11	SHUT IN		80019	-0-	80019	104945	80019	2			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		67632	-0-	67632	172577	67632	2			N	-0-					-0-
01	SHUT IN		59768	-0-	59768	232345	59768	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PAGE STREET B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274596 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7563 - 12847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		10686	-0-	10686	10686	10686	2			N	-0-					-0-
10	54715	X	37184	-0-	-17531	-0-	37184	2			N	-0-					-0-
11	52950	X	47196	-0-	-5754	-0-	47196	2			N	-0-					-0-
12	54715	X	45025	-0-	-9690	-0-	45025	2			N	-0-					-0-
01	54715	X	46765	-0-	-7950	-0-	46765	2			N	-0-					-0-

PAGE STREET D1 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 274613 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8038 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		20906	-0-	20906	20906	20906	2			N	-0-					-0-
09	43260	X	21971	-0-	-21289	-0-	21971	2			N	-0-					-0-
10	44702	X	37346	-0-	-7356	-0-	37346	2			N	-0-					-0-
11	49302	X	49302	-0-	-0-	-0-	49302	2			N	-0-					-0-
12	48230	X	48230	-0-	-0-	-0-	48230	2			N	-0-					-0-
*01	53027	X	53027	-0-	-0-	-0-	53027	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		27413	-0-	27413	27413	27413	2			N	-0-					-0-
11	75602	X	48189	-0-	-27413	-0-	48189	2			N	-0-					-0-
12	53227	X	48564	-0-	-4663	-0-	48564	2			N	-0-					-0-
01	53227	X	48296	-0-	-4931	-0-	48296	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		27515	-0-	27515	27515	27515	2			N	-0-					-0-
11	0	W	48029	-0-	48029	75544	48029	2			N	-0-					-0-
12	0	W	46622	-0-	46622	122166	46622	2			N	-0-					-0-
01	0	W	52092	-0-	52092	174258	52092	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST C UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274623 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 6761 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		29393	-0-	29393	29393	29393	2			N	-0-					-0-
11	SHUT IN		40043	-0-	40043	69436	40043	2			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		34127	-0-	34127	103563	34127	2			N	-0-					-0-
01	SHUT IN		30513	-0-	30513	134076	30513	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274624 COMPL. DATE 05/26/2014 TOTAL DEPTH 6782 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		32812	-0-	32812	32812	32812	2			N	-0-					-0-
11	SHUT IN		55666	-0-	55666	88478	55666	2			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		55017	-0-	55017	143495	55017	2			N	-0-					-0-
01	SHUT IN		56347	-0-	56347	199842	56347	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 C UNIT WELL #: 19H RRCID -> 274625 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 8028 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		27478	-0-	27478	27478	27478	2			N	-0-					-0-
11	0	W	49468	-0-	49468	76946	49468	2			N	-0-					-0-
12	0	W	48042	-0-	48042	124988	48042	2			N	-0-					-0-
01	0	W	46449	-0-	46449	171437	46449	2			N	-0-					-0-

WESCO A1 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275023 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7736 - 12248

08	51925	X	22928	-0-	-28997	-0-	22928	2			N	-0-					-0-
09	50250	X	20510	-0-	-29740	-0-	20510	2			N	-0-					-0-
10	51925	X	29248	-0-	-22677	-0-	29248	2			N	-0-					-0-
11	50250	X	43333	-0-	-6917	-0-	43333	2			N	-0-					-0-
12	51925	X	46823	-0-	-5102	-0-	46823	2			N	-0-					-0-
*01	52561	X	52561	-0-	-0-	-0-	52561	2			N	-0-					-0-

WESCO A1 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275098 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 7044 PERF. N/A

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.		16965	-0-	16965	16965	16965	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		58180	-0-	58180	75145	58180	2			N	-0-					-0-
*01	T. A.		59814	-0-	59814	134959	59814	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST B-G-H SA WELL #: 1H RRCID -> 275144 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 6701 PERF. N/A

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		49526	-0-	49526	49526	49526	3			N	-0-					-0-

PAGE STREET D1 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275168 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7088 PERF. N/A

08	SHUT IN		22011	-0-	22011	22011	22011	2			N	-0-					-0-
09	SHUT IN		33577	-0-	33577	55588	33577	2			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		40307	-0-	40307	95895	40307	2			N	-0-					-0-
11	SHUT IN		58974	-0-	58974	154869	58974	2			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		53829	-0-	53829	208698	53829	2			N	-0-					-0-
01	SHUT IN		55704	-0-	55704	264402	55704	2			N	-0-					-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275402 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 6639 PERF. N/A

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XPLORE OPERATING, LLC 946023
ROSE-SCALING WELL #: 1 H RRCID -> 236993 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9252 PERF. N/A

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

08	1364	N	1149	-0-	-215	-0-	1149	3			N	-0-					28
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					28
10	1395	N	1031	-0-	-364	-0-	1031	3			N	-0-					28
11	1110	N	1002	-0-	-108	-0-	1002	3			N	-0-					28
12	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	1020	3			N	-0-					28
01	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	1014	3			N	-0-					28

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

08	217	N	177	-0-	-40	-0-	176	3	1	9	N	1					61
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					61
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					61
11	180	N	81	-0-	-99	-0-	80	3	1	9	N	1					62
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					62
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	67	3	1	9	N	1					63

WICKER, FRANCES IRENE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5783 - 5900

08	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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

08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					29
09	360	N	291	-0-	-69	-0-	291	2			N	-0-					29
10	341	N	263	-0-	-78	-0-	263	2			N	-0-					29
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					29
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					29
*01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	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

08	434	#	343	-0-	-91	-0-	343	2			N	-0-					192
09	420	#	337	-0-	-83	-0-	337	2			N	-0-					192
10	434	#	358	-0-	-76	-0-	344	2	14	9	N	13					205
11	360	#	355	-0-	-5	-0-	355	2			N	-0-					205
12	372	#	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					205
01	372	#	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					205

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) //CONT.// 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
ZUBER, E. WELL #: 2 RRCID -> 151495 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 6139 PERF. N/A

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

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
08	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					60
09	90	#	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					60
10	93	#	35	-0-	-58	-0-	35	3			N	-0-					60
11	90	#	34	-0-	-56	-0-	34	3			N	-0-					60
12	93	#	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					60
01	93	#	34	-0-	-59	-0-	34	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
08	527	#	293	-0-	-234	-0-	293	3			N	-0-					14
09	450	#	277	-0-	-173	-0-	277	3			N	-0-					14
10	417	R	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					14
11	390	R	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					14
12	398	R	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					14
*01	408	R	408	-0-	-0-	-0-	408	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
08	31	#	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-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
08	279	#	191	-0-	-88	-0-	191	2			N	-0-					-0-
09	270	#	191	-0-	-79	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	279	#	194	-0-	-85	-0-	194	2			N	-0-					-0-
11	210	#	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-					-0-
12	186	#	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-
01	186	#	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-

PRUITT OIL & GAS 682020
TUCKER, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 072693 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	#	693	-0-	-82	-0-	693	2			N	-0-					57
09	750	#	676	-0-	-74	-0-	661	2	15	9	N	14					71
10	775	#	499	-0-	-276	-0-	490	2	9	9	N	8					79
11	660	#	555	-0-	-105	-0-	547	2	8	9	N	7					86
12	713	#	530	-0-	-183	-0-	530	2			N	-0-					86
01	713	#	598	-0-	-115	-0-	598	2			N	-0-					86

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) //CONT.// 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 052844 COMPL. DATE 02/03/1970 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5663 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1068	R	1068	-0-	-0-	-0-	233	1	835	3	Y	-0-					-0-
09	1110	#	1021	-0-	-89	-0-	233	1	788	3	Y	-0-					-0-
10	1147	#	862	-0-	-285	-0-	202	1	660	3	Y	-0-					-0-
11	1110	#	927	-0-	-183	-0-	228	1	699	3	Y	-0-					-0-
12	1212	R	1212	-0-	-0-	-0-	314	1	898	3	Y	-0-					-0-
*01	901	R	901	-0-	-0-	-0-	205	1	696	3	Y	-0-					-0-

WALKER, W.N. WELL #: 1 T RRCID -> 133932 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5980 - 6006

08	62	#	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					34
09	60	#	46	-0-	-14	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					34
10	62	#	50	-0-	-12	-0-	7	1	43	3	Y	-0-					34
11	60	#	51	-0-	-9	-0-	5	1	46	2	Y	-0-					34
12	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					34
*01	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					34

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KIBLER WELL #: 1 RRCID -> 115281 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 5722 - 5728

08	93	#	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09	90	#	46	-0-	-44	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	60	#	30	-0-	-30	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	62	#	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	62	#	6	-0-	-56	-0-	6	3			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

08	548	R	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					25
09	480	#	469	-0-	-11	-0-	469	2			Y	-0-					25
10	496	#	306	-0-	-190	-0-	306	2			Y	-0-					25
11	480	#	231	-0-	-249	-0-	228	2	3	9	Y	3					28
12	496	#	346	-0-	-150	-0-	334	2	12	9	Y	11					39
01	496	#	397	-0-	-99	-0-	385	2	12	9	Y	11					50

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
WALKER, W. N. WELL #: 1 C RRCID -> 058943 COMPL. DATE 02/14/1968 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5889 - 5905

08	62	#	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					14
09	61	R	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					14
10	67	R	67	-0-	-0-	-0-	10	1	57	3	Y	-0-					14
11	68	R	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	Y	-0-					14
12	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					14
*01	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	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

08	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
09	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	3			N	-0-					-0-
10	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
*01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	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
08	1829	N	1523	-0-	-306	-0-	97	1	1426	2	N	-0-					90
09	1680	N	205	-0-	-1475	-0-	7	1	198	2	N	-0-					90
10	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	97	1	1581	2	N	-0-					90
11	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	90	1	1641	2	N	-0-					90
12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	90	1	1422	2	N	-0-					90
01	1674	N	1441	-0-	-233	-0-	83	1	1358	2	N	-0-					90

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	103	1	2744	2	N	-0-	1	5			6
09	2700	N	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					6
10	3100	N	3218	-0-	118	118	90	1	3125	2	N	3					9
							3	9									
11	3000	N	3046	-0-	46	164	100	1	2946	2	N	-0-					9
12	3004	N	2840	-0-	-164	-0-	103	1	2720	2	N	15					24
							17	9									
01	2790	X	2780	-0-	-10	-0-	103	1	2669	2	N	7	20	1			11
							8	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
08	248	N	182	-0-	-66	-0-	180	3	2	9	N	2					15
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	90	3	2	9	N	2					17
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	180	3	2	9	N	2					19
11	180	N	124	-0-	-56	-0-	120	3	4	9	N	4					23
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	205	3	50	9	N	45	60	1			8
*01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	180	3	7	9	N	6					14

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
08	248	N	179	-0-	-69	-0-	175	3	4	9	N	4					20
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	95	3	3	9	N	3					23
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	185	3	3	9	N	3					26
11	180	N	116	-0-	-64	-0-	110	3	6	9	N	5					31
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	210	3	39	9	N	35	55	1			11
*01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	185	3	9	9	N	8					19

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
08	248	N	175	-0-	-73	-0-	171	3	4	9	N	4					23
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	100	3	3	9	N	3					26
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	208	3	3	9	N	3					29
11	180	N	136	-0-	-44	-0-	130	3	6	9	N	5					34
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	203	3	36	9	N	33	60	1			7
*01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	212	3	7	9	N	6					13

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) //CONT.// 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
J.A.M. PRODUCTION 427284
MCCLURE-WAGNON "A" WELL #: 1 RRCID -> 177427 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4430 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					90
09	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3			N	-0-					90
10	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	3			N	-0-					90
*11	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2904	3	50	9	N	45					135
*12	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3			N	-0-					135
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	837	N	394	-0-	-443	-0-	394	2			N	-0-					58
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					58
10	899	N	807	-0-	-92	-0-	807	2			N	-0-					58
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					58
12	775	N	593	-0-	-182	-0-	593	2			N	-0-					58
01	806	N	89	-0-	-717	-0-	89	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
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	49	1	198	3	N	-0-					-0-
09	240	N	202	-0-	-38	-0-	45	1	157	3	N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	34	1	185	3	N	-0-					-0-
11	240	N	196	-0-	-44	-0-	46	1	150	3	N	-0-					-0-
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	49	1	155	3	N	-0-					-0-
*01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	56	1	205	3	N	-0-					-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
10	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	3			N	-0-					-0-
11	420	N	346	-0-	-74	-0-	346	3			N	-0-					-0-
*12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
01	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
08	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			N	-0-					153
09	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					153
10	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					153
11	1830	N	1798	-0-	-32	-0-	1798	3			N	-0-					153
12	1891	N	1702	-0-	-189	-0-	1702	3			N	-0-					153
01	1891	N	1614	-0-	-277	-0-	1614	3			N	-0-					153

OSAGE (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 67697 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTAGUE
DIMOCK OPERATING COMPANY //CONT.// 220696
TEAGUE, B. WELL #: 1 RRCID -> 021567 COMPL. DATE 10/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6325 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					182
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					182
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					182
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					182
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					182
*01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	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
08	620	N	334	-0-	-286	-0-	334	2			N	-0-					-0-
09	600	N	152	-0-	-448	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10	527	N	134	-0-	-393	-0-	134	2			N	-0-					-0-
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
*01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	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
08	741	R	741	-0-	-0-	-0-	739	2	2	9	N	2					271
09	689	R	689	-0-	-0-	-0-	685	2	4	9	N	4					275
10	669	R	669	-0-	-0-	-0-	665	2	4	9	N	4					279
11	882	R	882	-0-	-0-	-0-	879	2	3	9	N	3					282
*12	966	R	966	-0-	-0-	-0-	964	2	2	9	N	2					284
01	744	#	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					284

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
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
10	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			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
08	2511	N	2508	-0-	-3	-0-	2496	2	12	9	N	11					327
09	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					327
10	2511	N	2447	-0-	-64	-0-	2427	3	20	9	N	18	178	1			167
11	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					167
12	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2518	3	7	9	N	6					173
*01	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2499	3	9	9	N	8					181

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
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					458
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	215	2	77	9	N	70	178	1			350
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	99	2	87	9	N	79					429
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	98	2	52	9	N	47					476
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	94	2	63	9	N	57					533
01	186	N	132	-0-	-54	-0-	99	2	33	9	N	30	167	1			396

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
08	31	#	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					74
09	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					74
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					74
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					74
*12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					74
*01	31	#	NO RPT	-0-	-31	-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
08	481	R	481	-0-	-0-	-0-	441	2	40	9	N	36					120
09	406	R	406	-0-	-0-	-0-	362	2	44	9	N	40					160
10	372	#	363	-0-	-9	-0-	341	2	22	9	N	20					180
11	360	#	338	-0-	-22	-0-	327	2	11	9	N	10					190
12	313	R	313	-0-	-0-	-0-	305	2	8	9	N	7					197
01	403	#	346	-0-	-57	-0-	338	2	8	9	N	7					204

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
08	217	#	156	-0-	-61	-0-	123	2	33	9	N	30					121
09	240	#	44	-0-	-196	-0-	33	2	11	9	N	10					131
10	248	#	34	-0-	-214	-0-	23	2	11	9	N	10					141
11	240	#	102	-0-	-138	-0-	94	2	8	9	N	7					148
12	159	R	159	-0-	-0-	-0-	153	2	6	9	N	5					153
*01	160	R	160	-0-	-0-	-0-	157	2	3	9	N	3					156

BENNETT PRODUCTION CORPORATION 065315
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 165293 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5804 - 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
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	93	#	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					37
09	90	#	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					37
10	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					37
11	90	#	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					37
12	93	#	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					37
01	93	#	71	-0-	-22	-0-	71	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	155	#	89	-0-	-66	-0-	89	3			N	-0-					28
09	150	#	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					28
10	155	#	95	-0-	-60	-0-	95	3			N	-0-					28
11	150	#	81	-0-	-69	-0-	81	3			N	-0-					28
12	124	#	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					28
*01	130	R	130	-0-	-0-	-0-	129	3	1	9	N	1					29

BUCKNER, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 115282 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5780 - 5784

08	93	#	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-					84
09	60	#	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					84
10	62	#	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					84
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					84
12	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					84
01	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	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

08	324	R	324	-0-	-0-	-0-	307	2	17	9	N	15					154
09	303	R	303	-0-	-0-	-0-	286	2	17	9	N	15	162	1			7
10	364	R	364	-0-	-0-	-0-	316	2	48	9	N	44					51
11	376	R	376	-0-	-0-	-0-	355	2	21	9	N	19					70
12	374	R	374	-0-	-0-	-0-	362	2	12	9	N	11					81
01	372	#	365	-0-	-7	-0-	352	2	13	9	N	12					93

DAHAB ENERGY INC. 197200
SUTHERLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161019 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5756 - 5766

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					194
09	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					194
10	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					194
*11	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					194
12	14B2 EXT		106	-0-	106	106	106	2			N	-0-					194
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	106					N	NO RPT					194

SUTHERLAND UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 168872 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5770 - 5776

08	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					146
09	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					146
10	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					146
*11	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					146
*12	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					146
01	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					146

SUTHERLAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188247 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5759 - 5818

08	1116	#	862	-0-	-254	-0-	862	2			N	-0-					73
09	1020	#	891	-0-	-129	-0-	891	2			N	-0-					73
10	936	R	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					73
*11	900	R	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					73
12	899	#	856	-0-	-43	-0-	856	2			N	-0-					73
01	868	#	NO RPT	-0-	-868	-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
08	713	#	216	-0-	-497	-0-	213	2	3	9	N	3					115
09	420	#	256	-0-	-164	-0-	253	2	3	9	N	3					118
10	403	#	232	-0-	-171	-0-	232	2			N	-0-	99	1			19
11	852	R	852	-0-	-0-	-0-	844	2	8	9	N	7					26
12	798	R	798	-0-	-0-	-0-	791	2	7	9	N	6					32
*01	796	R	796	-0-	-0-	-0-	793	2	3	9	N	3					35

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
MCDONALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066488 COMPL. DATE 04/15/1976 TOTAL DEPTH 5869 PERF. N/A

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					155
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					156
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					157
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					158
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
01	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

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

08	186	#	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
10	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
12	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*01	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	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

08	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					150
09	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					150
10	425	R	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					150
11	398	R	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					150
12	310	#	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-					150
*01	553	R	553	-0-	-0-	-0-	553	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
08	405	R	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					28
09	397	R	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					28
10	407	R	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					28
*11	396	R	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					28
*12	404	R	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					28
*01	434	#	NO RPT	-0-	-434	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	705	R	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
09	635	R	635	-0-	-0-	-0-	579	2	56	9	N	51					51
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
11	870	#	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					51
12	899	#	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					51
01 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

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	#	433	-0-	-1	-0-	433	3			N	-0-					30
09	420	#	408	-0-	-12	-0-	405	3	3	9	N	3					33
10	434	#	371	-0-	-63	-0-	371	3			N	-0-					33
11	420	#	328	-0-	-92	-0-	328	3			N	-0-					33
12	434	#	409	-0-	-25	-0-	400	3	9	9	N	8					41
01	434	#	311	-0-	-123	-0-	311	3			N	-0-					41

SMITH, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 066316 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 5825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	#	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					25
09	90	#	40	-0-	-50	-0-	40	3			N	-0-					25
10	62	#	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					25
11	60	#	19	-0-	-41	-0-	19	3			N	-0-					25
12	62	#	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					25
01	62	#	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-					25

MCKAY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 104673 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 5714 - 5832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	#	765	-0-	-134	-0-	762	3	3	9	N	3	64	1			15
09	870	#	585	-0-	-285	-0-	581	3	4	9	N	4					19
10	899	#	827	-0-	-72	-0-	821	3	6	9	N	5					24
11	780	#	713	-0-	-67	-0-	699	3	14	9	N	13					37
12	806	#	786	-0-	-20	-0-	775	3	11	9	N	10					47
01	837	#	685	-0-	-152	-0-	671	3	14	9	N	13					60

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
08	186	#	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					63
09	180	#	142	-0-	-38	-0-	142	3			N	-0-					63
10	186	#	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					63
11	150	#	121	-0-	-29	-0-	121	3			N	-0-					63
12	155	#	69	-0-	-86	-0-	66	3	3	9	N	3					66
01	155	#	25	-0-	-130	-0-	25	3			N	-0-					66

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
08	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	60	#	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	62	#	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	60	#	24	-0-	-36	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	62	#	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
01	62	#	26	-0-	-36	-0-	26	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
08	155	#	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	205	R	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
12	306	R	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
*01	292	R	292	-0-	-0-	-0-	292	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
08	744	#	722	-0-	-22	-0-	714	3	8	9	N	7					52
09	720	#	695	-0-	-25	-0-	687	3	8	9	N	7					59
10	744	#	710	-0-	-34	-0-	701	3	9	9	N	8					67
11	720	#	663	-0-	-57	-0-	655	3	8	9	N	7	62	1			12
12	713	#	672	-0-	-41	-0-	663	3	9	9	N	8					20
01	713	#	668	-0-	-45	-0-	658	3	10	9	N	9					29

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
08	465	#	411	-0-	-54	-0-	410	3	1	9	N	1					50
09	420	#	393	-0-	-27	-0-	392	3	1	9	N	1	27	1			24
10	434	#	405	-0-	-29	-0-	401	3	4	9	N	4					28
11	420	#	393	-0-	-27	-0-	392	3	1	9	N	1					29
12	410	R	410	-0-	-0-	-0-	406	3	4	9	N	4					33
*01	520	R	520	-0-	-0-	-0-	517	3	3	9	N	3					36

SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
HANKINS UNIT WELL #: RRCID -> 170826 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6062 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2012

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CARROL, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 072265 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 5884 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	#	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					169
09	330	#	309	-0-	-21	-0-	309	3			N	-0-					169
10	341	#	300	-0-	-41	-0-	300	3			N	-0-					169
11	330	#	306	-0-	-24	-0-	306	3			N	-0-					169
12	222	R	222	-0-	-0-	-0-	221	3	1	9	N	1					170
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					171

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
08	465	#	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-					102
09	450	#	424	-0-	-26	-0-	424	3			N	-0-					102
10	465	#	416	-0-	-49	-0-	416	3			N	-0-					102
11	450	#	396	-0-	-54	-0-	396	3			N	-0-					102
12	465	#	403	-0-	-62	-0-	402	3	1	9	N	1					103
01	465	#	406	-0-	-59	-0-	406	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
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	456	2	11	9	N	10					87
09	210	N	79	-0-	-131	-0-	76	2	3	9	N	3					90
10	403	N	239	-0-	-164	-0-	239	2			N	-0-					90
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	805	2	9	9	N	8					98
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	752	2	6	9	N	5					103
*01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	585	2	13	9	N	12					115

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
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					42
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					42
10	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					42
11	150	N	82	-0-	-68	-0-	82	3			N	-0-					42
12	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	3			N	-0-					42
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	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 N/A 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
08	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					119
09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					119
10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					119
11	1800	N	1580	-0-	-220	-0-	1580	2			N	-0-					119
12	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					119
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

GO OIL CORP. 311420
LANN WELL #: 1 RRCID -> 107849 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5026 - 5032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	101	7			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) //CONT.// 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
DOSS WELL #: 1 RRCID -> 108509 COMPL. DATE 05/08/1983 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4760 - 4776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		DELQ PR	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

08		14B DENY	17	-0-	17	328	17	3			N	-0-					140
09		14B DENY	100	-0-	100	428	100	3			N	-0-					140
10		14B DENY	100	-0-	100	528	100	3			N	-0-					140
11		14B DENY	106	-0-	106	634	106	3			N	-0-					140
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	634					N	NO RPT					140
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	634					N	NO RPT					140

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
STUDEBAKER-BASS WELL #: 1 C RRCID -> 110282 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4471 - 4779

08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
*11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			Y	-0-					102
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					102
10	155	N	57	-0-	-98	-0-	57	2			Y	-0-					102
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					107
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					107
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					113

MARLEY WELL #: 8505 RRCID -> 117780 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PURSLEY, JOHN 683191
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 220124 COMPL. DATE 06/24/1986 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4739 - 4746

08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	6	1	3	2	N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	6	1	3	2	N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	5	1	13	2	N	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	202	1	4	2	N	-0-					-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
*01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	15	1	7	2	N	-0-					-0-

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
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	44	-0-	-173	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	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
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					147
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	2					149
10	93	#	56	-0-	-37	-0-	4	1	52	2	N	-0-					149
11	596	R	596	-0-	-0-	-0-	48	1	547	2	N	1	1	8			149
							1	9									
12	680	R	680	-0-	-0-	-0-	54	1	626	2	N	-0-					149
*01	459	R	459	-0-	-0-	-0-	37	1	422	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
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	95	1	379	2	N	-0-					59
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	96	1	191	2	N	-0-					59
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	132	1	290	2	N	-0-					59
11	450	N	241	-0-	-209	-0-	46	1	195	2	N	-0-					59
*12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	100	1	421	2	N	-0-					59
01	434	N	130	-0-	-304	-0-	19	1	111	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	248	N	147	-0-	-101	-0-	147	2			N	-0-					-0-
09	510	N	74	-0-	-436	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	3073	N	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
09	2670	N	2666	-0-	-4	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
*10	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
*11	2760	N	2500	-0-	-260	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
*12	2759	N	2462	-0-	-297	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
*01	2542	N	1330	-0-	-1212	-0-	1330	2			N	-0-					-0-

GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
COX, G. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 040745 COMPL. DATE 12/10/1966 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4840 - 4884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					47
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					47
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					47
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					47
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					47
01	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					47

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
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
*12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
*01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	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
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	394	2	1	9	N	1					72
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	385	2	1	9	N	1					73
*10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	355	2	1	9	N	1					74
*11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	375	2	2	9	N	2					76
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

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
08	3224		1290	-0-	-1934	-0-	1262	2	28	9	N	25					105
09	3999		3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					105
10	3224		3142	-0-	-82	-0-	3117	2	25	9	N	23					128
11	3120		2333	-0-	-787	-0-	2322	2	11	9	N	10					138
12	3346		3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-					138
01	3224		2127	-0-	-1097	-0-	2127	2			N	-0-					138

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
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
01	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
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	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
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					5
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					5
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					5
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					5
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					5
*01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	201	1	383	2	Y	-0-					9
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	209	1	448	2	Y	-0-					9
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	214	1	480	2	Y	-0-					9
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	215	1	457	2	Y	-0-					9
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	213	1	424	2	Y	-0-					9
*01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	220	1	398	2	Y	1					10
							1	9									

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
08	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-					-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
10	589	N	425	-0-	-164	-0-	425	2			N	-0-					-0-
11	540	N	523	-0-	-17	-0-	523	2			N	-0-					-0-
*12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
*01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRIN, SW (CONGL 4850) 70655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
LOOP, TODD WELL #: 1 RRCID -> 097221 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4666 - 4676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					81
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					81
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					81
11	420	N	252	-0-	-168	-0-	252	3			N	-0-					81
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					81
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

PERRIN, SW (CONGL 4850) //CONT.// 70655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
CLAYTON, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 094661 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 4763 PERF. 4328 - 4338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TUCKER, D. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 095100 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4595 - 4602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	270	-0-	-102	-0-	270	2			N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER, D. W. WELL #: 3 RRCID -> 257195 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4718 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	300	1	2708	2	N	-0-					34
09	2430	X	1302	-0-	-1128	-0-	90	1	1212	2	N	-0-					34
10	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	140	1	2466	2	N	-0-					34
11	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	260	1	2548	2	N	-0-					34
12	2511	X	2166	-0-	-345	-0-	250	1	1916	2	N	-0-					34
01	2511	N	772	-0-	-1739	-0-	140	1	632	2	N	-0-					34

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
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	17	1	66	2	N	-0-					10
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	16	1	31	2	N	-0-					10
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	31	1	70	2	N	-0-					10
11	90	N	63	-0-	-27	-0-	12	1	51	2	N	-0-					10
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	7	1	31	2	N	-0-					10
01	93	N	20	-0-	-73	-0-	3	1	17	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
08	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	3			N	-0-					141
09	810	N	793	-0-	-17	-0-	785	3	8	9	N	7					148
10	837	N	720	-0-	-117	-0-	718	3	2	9	N	2					150
11	780	N	778	-0-	-2	-0-	778	3			N	-0-					150
12	806	N	776	-0-	-30	-0-	775	3	1	9	N	1					151
01	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	3			N	-0-					151

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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
09	510	N	460	-0-	-50	-0-	460	2			N	-0-					-0-
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
11	360	N	248	-0-	-112	-0-	248	2			N	-0-					-0-
12	465	N	199	-0-	-266	-0-	199	2			N	-0-					-0-
01	496	N	285	-0-	-211	-0-	285	2			N	-0-					-0-

GARRISON "A" WELL #: 3 RRCID -> 130643 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3651 - 3668

08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	187	2	1	9	N	1					128
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	263	2	2	9	N	2					130
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	254	2	2	9	N	2					132
11	180	N	133	-0-	-47	-0-	132	2	1	9	N	1					133
12	279	N	114	-0-	-165	-0-	113	2	1	9	N	1					134
01	248	N	157	-0-	-91	-0-	156	2	1	9	N	1					135

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

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLEMONS (4250) 71954 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
GULF-SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 134346 COMPL. DATE 01/21/1972 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4252 - 4258

08	31	N	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	2	N	-0-					194
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	21	1	43	2	N	-0-					194
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	27	1	46	2	N	-0-					194
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	17	1	34	2	N	-0-					194
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	20	1	37	2	N	-0-					194
*01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	17	1	33	2	N	-0-					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

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTER (MISS.) 72453 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
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
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	92	1	711	2	N	1					37
							1	9									
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	21	1	510	2	N	1					38
							1	9									
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	24	1	531	2	N	3					41
							3	9									
11	600	N	537	-0-	-63	-0-	26	1	511	2	N	-0-					41
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	30	1	621	2	N	2					43
							2	9									
*01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	28	1	438	2	N	-0-					43

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
08	1473	R	1473	-0-	-0-	-0-	49	1	1416	3	Y	7					122
							8	9									
09	1390	R	1390	-0-	-0-	-0-	59	1	1317	3	Y	13					135
							14	9									
10	1384	R	1384	-0-	-0-	-0-	57	1	1314	3	Y	12					147
							13	9									
11	1489	R	1489	-0-	-0-	-0-	62	1	1409	3	Y	16					163
							18	9									
12	1643	R	1643	-0-	-0-	-0-	11	1	1619	3	Y	12					175
							13	9									
*01	1725	R	1725	-0-	-0-	-0-	76	1	1616	3	Y	30					205
							33	9									

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
08	1643	#	421	-0-	-1222	-0-	133	1	253	3	N	32					242
							35	9									
09	1590	#	117	-0-	-1473	-0-	104	1	13	3	N	-0-					242
10	1519	#	1307	-0-	-212	-0-	168	1	1018	3	N	110	179	1			173
							121	9									
11	600	#	112	-0-	-488	-0-	112	1			N	-0-					173
12	1775	R	1775	-0-	-0-	-0-	134	1	1478	3	N	148	165	1			156
							163	9									
*01	2629	R	2629	-0-	-0-	-0-	228	1	2320	3	N	74					230
							81	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
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	191	1	1472	3	Y	24					192
							26	9									
09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	184	1	1436	3	Y	23	179	1			36
							25	9									
10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	183	1	1453	3	Y	24					60
							26	9									
11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	182	1	1407	3	Y	40					100
							44	9									
12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	134	1	1447	3	Y	29					129
							32	9									
*01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	190	1	1421	3	Y	36					165
							40	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4086		4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					133
09	3938		3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					133
10	3844		3823	-0-	-21	-0-	3823	2			N	-0-					133
11	4123		4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					133
12	3844		3760	-0-	-84	-0-	3760	2			N	-0-					133
01	4092		3662	-0-	-430	-0-	3662	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	244	R	244	-0-	-0-	-0-	235	2	9	9	N	8					256
09	237	R	237	-0-	-0-	-0-	225	2	12	9	N	11					267
10	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	6					273
11	240	#	149	-0-	-91	-0-	142	2	7	9	N	6					279
*12	248	#	238	-0-	-10	-0-	229	2	9	9	N	8					287
01	248	#	232	-0-	-16	-0-	224	2	8	9	N	7					294

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
08	124	#	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-					20
09	120	#	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-					20
10	124	#	45	-0-	-79	-0-	45	2			N	-0-					20
11	120	#	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					20
12	93	#	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-					20
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					20

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
08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					62
09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					62
10	1643	N	1536	-0-	-107	-0-	1536	2			N	-0-					62
11	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					62
12	1612	N	1588	-0-	-24	-0-	1588	2			N	-0-					62
01	1550	N	1459	-0-	-91	-0-	1459	2			N	-0-					62

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
08	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					86
09	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					86
10	2077	N	1954	-0-	-123	-0-	1954	2			N	-0-					86
11	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					86
12	2046	N	2020	-0-	-26	-0-	2020	1			N	-0-					86
01	1953	N	1857	-0-	-96	-0-	1857	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
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURSLEY (CADDO LIME) 73480 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					14
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					14
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					14
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					14
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					14
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
10	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	3			N	-0-					-0-
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
*12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	305	2	1	9	N	1					39
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	292	2	1	9	N	1					40
10	310	N	301	-0-	-9	-0-	300	2	1	9	N	1					41
11	300	N	283	-0-	-17	-0-	282	2	1	9	N	1					42
12	310	N	273	-0-	-37	-0-	272	2	1	9	N	1					43
01	310	N	210	-0-	-100	-0-	209	2	1	9	N	1					44

RALEY, S.W. WELL #: 2 RRCID -> 232126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4141 PERF. 4122 - 4128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					33
09	570	N	368	-0-	-202	-0-	368	2			N	-0-					33
10	496	N	346	-0-	-150	-0-	346	2			N	-0-					33
11	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	2			N	-0-					33
12	372	N	212	-0-	-160	-0-	212	2			N	-0-					33
01	341	N	25	-0-	-316	-0-	25	2			N	-0-					33

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
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					104
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					104
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					104
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					104
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					104
*01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					104

RHOME (ATOKA) 76258 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HUDDLESTON, NELL "A" WELL #: 1 L RRCID -> 047246 COMPL. DATE 08/27/1969 TOTAL DEPTH 6630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHOME (ATOKA) //CONT.// 76258 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	12	1	339	3	N	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	11	1	330	3	N	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	13	1	317	3	N	-0-					-0-
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	17	1	399	3	N	-0-					-0-
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	1	1	293	3	N	-0-					-0-
*01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	9	1	262	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
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	18	1	524	3	N	-0-					-0-
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	22	1	476	3	N	-0-					-0-
10	558	N	529	-0-	-29	-0-	22	1	507	3	N	-0-					-0-
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	22	1	507	3	N	-0-					-0-
12	527	N	506	-0-	-21	-0-	3	1	503	3	N	-0-					-0-
01	527	N	484	-0-	-43	-0-	17	1	467	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
08	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	35	1	1017	3	Y	-0-					-0-
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	44	1	977	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	44	1	1010	3	Y	-0-					-0-
11	1020	N	983	-0-	-37	-0-	41	1	942	3	Y	-0-					-0-
12	1054	N	855	-0-	-199	-0-	6	1	849	3	Y	-0-					-0-
01	1023	N	961	-0-	-62	-0-	34	1	927	3	Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "A" WELL #: 1 U RRCID -> 047248 COMPL. DATE 08/14/1969 TOTAL DEPTH 6630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		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

08	837	N	809	-0-	-28	-0-	35	1	774	3	Y	-0-					25
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	34	1	776	3	Y	-0-					25
10	682	N	667	-0-	-15	-0-	28	1	639	3	Y	-0-					25
11	780	N	684	-0-	-96	-0-	29	1	655	3	Y	-0-					25
*12	837	N	742	-0-	-95	-0-	31	1	711	3	Y	-0-					25
*01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	29	1	812	3	Y	-0-					25

GARRETT, RUFUS WELL #: 2 RRCID -> 091367 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 3598 - 4454

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		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

08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	24	1	692	3	N	-0-					-0-
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	20	1	582	3	N	-0-					-0-
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	16	1	468	3	N	-0-					-0-
11	390	N	365	-0-	-25	-0-	12	1	353	3	N	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	2	1	405	3	N	-0-					-0-
*01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	17	1	479	3	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 166695 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4120 - 5920

08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	52	1	1142	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	49	1	1091	3	N	-0-					-0-
10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	50	1	1151	3	N	-0-					-0-
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	48	1	1095	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	1025	-0-	-153	-0-	7	1	1018	3	N	-0-					-0-
01	1178	N	1045	-0-	-133	-0-	36	1	1009	3	N	-0-					-0-

WALKER, MABEL WELL #: 3 RRCID -> 169446 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 4450 - 6383

08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	18	1	396	3	N	-0-					-0-
09	390	N	208	-0-	-182	-0-	9	1	199	3	N	-0-					-0-
10	403	N	359	-0-	-44	-0-	15	1	344	3	N	-0-					-0-
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	21	1	481	3	N	-0-					-0-
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	3	1	491	3	N	-0-					-0-
*01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	21	1	456	3	N	-0-					-0-

WALKER, MABEL WELL #: 1 RRCID -> 183606 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 3942 - 6230

08	341	N	339	-0-	-2	-0-	15	1	324	3	N	-0-					-0-
09	330	N	329	-0-	-1	-0-	15	1	314	3	N	-0-					-0-
10	341	N	339	-0-	-2	-0-	15	1	324	3	N	-0-					-0-
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	13	1	312	3	N	-0-					-0-
12	341	N	325	-0-	-16	-0-	2	1	323	3	N	-0-					-0-
01	341	N	304	-0-	-37	-0-	10	1	294	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

08	93	#	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	90	#	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
01	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
*12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIDER (MARBLE FALLS) 76590 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
LEACH WELL #: R 1 RRCID -> 265320 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 4980 - 5278

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					702
09	DLQ G-10		2119	-0-	2119	2119	2119	2			N	-0-					702
10	2320		1422	-0-	-898	1221	1422	2			N	-0-					702
11	1759	R	538	-0-	-1221	-0-	538	2			N	-0-					702
12	2170	#	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					702
01	2201	#	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					702

LEACH WELL #: R 2 RRCID -> 273281 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 4935 - 5364

08	26257		-0-	-0-	-26257	-0-					N	-0-					21
09	25410		-0-	-0-	-25410	-0-					N	-0-					21
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					21
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

VIRGIL MAXWELL WELL #: N 1 RRCID -> 273282 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 4931 - 5338

08	15810		-0-	-0-	-15810	-0-					N	8					505
09	15300		-0-	-0-	-15300	-0-					N	10					515
10	15810		-0-	-0-	-15810	-0-					N	11					526
11	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	8					534
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					540
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					540

RIDER (MARBLE FALLS) //CONT.// 76590 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC //CONT.// 945934
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
08	16058		37	-0-	-16021	-0-	33	2	4	9	N	4					116
09	15540		69	-0-	-15471	-0-	63	2	6	9	N	5					121
10	248	#	53	-0-	-195	-0-	51	2	2	9	N	2					123
11	90	#	46	-0-	-44	-0-	43	2	3	9	N	3					126
12	62	#	53	-0-	-9	-0-	51	2	2	9	N	2					128
01	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					128

LEACH WELL #: R 3 RRCID -> 273284 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4954 - 5350

08	15655		-0-	-0-	-15655	-0-					N	-0-					470
09	15150		-0-	-0-	-15150	-0-					N	-0-					470
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					470

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

08	341	#	54	-0-	-287	-0-	54	2			N	-0-					38
09	450	#	221	-0-	-229	-0-	221	2			N	-0-					38
10	465	#	429	-0-	-36	-0-	422	2	7	9	N	6					44
11	450	#	439	-0-	-11	-0-	431	2	8	9	N	7					51
12	510	R	510	-0-	-0-	-0-	501	2	9	9	N	8					59
*01	517	R	517	-0-	-0-	-0-	497	2	20	9	N	18					77

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
RIGGS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 021588 COMPL. DATE 07/01/1952 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5108 - 5120

08	372	#	299	-0-	-73	-0-	299	3			Y	-0-					109
09	360	#	341	-0-	-19	-0-	341	3			Y	-0-					109
10	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					109
11	300	#	54	-0-	-246	-0-	54	3			Y	-0-					109
12	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					109
01	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					109

COOPER-RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 134873 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5030 - 5394

08	3100	#	3004	-0-	-96	-0-	3004	3			N	-0-					37
09	3000	#	2893	-0-	-107	-0-	2893	3			N	-0-					37
10	3007	#	2767	-0-	-240	-0-	2767	3			N	-0-					37
11	2910	#	2795	-0-	-115	-0-	2795	3			N	-0-					37
12	3007	#	2543	-0-	-464	-0-	2543	3			N	-0-					37
01	3007	#	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					37

NORTH RIGGS WELL #: 4 RRCID -> 153837 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5372 - 5382

08	744	#	318	-0-	-426	-0-	318	3			N	-0-					225
09	720	#	308	-0-	-412	-0-	308	3			N	-0-					225
10	372	#	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					225
11	343	R	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					225
12	341	#	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					225
01	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					225

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
08	10		5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	434	#	385	-0-	-49	-0-	383	3	2	9	N	2					21
09	432	R	432	-0-	-0-	-0-	423	3	9	9	N	8					29
10	388	R	388	-0-	-0-	-0-	381	3	7	9	N	6					35
11	360	#	337	-0-	-23	-0-	336	3	1	9	N	1					36
12	434	#	315	-0-	-119	-0-	314	3	1	9	N	1					37
01	434	#	283	-0-	-151	-0-	274	3	9	9	N	8					45

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 104440 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4265 - 4290

08	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					21
09	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					21
10	288	R	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					21
11	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					21
12	286	R	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					21
*01	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	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

08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	89	-0-	-91	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	116	-0-	-70	-0-	5	1	111	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	105	-0-	-75	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					-0-
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	1	1	183	3	Y	-0-					-0-
*01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	Y	-0-					-0-

WOMACK, T. W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179601 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3014 - 3294

08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	148	1	530	3	Y	2					64
							2	9									
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	145	1	556	3	Y	5					69
							6	9									
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	146	1	516	3	Y	12					81
							13	9									
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	139	1	439	3	Y	28					109
							31	9									
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	127	1	387	3	Y	25					134
							28	9									
*01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	138	1	391	3	Y	2					136
							2	9									

RISCH, EAST (STRAWN 3100) //CONT.// 76871 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LITTLE, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 186558 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 3009 - 3034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	176	1	1812	3	N	-0-					-0-
09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	173	1	1858	3	N	-0-					-0-
10	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	172	1	1814	3	N	-0-					-0-
11	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	167	1	1752	3	N	-0-					-0-
12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	104	1	1691	3	N	-0-					-0-
*01	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	164	1	1520	3	N	-0-					-0-

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
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					9
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					9
10	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	3			N	-0-					9
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					9
12	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-					9
*01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	3			N	-0-					43
09	450	N	426	-0-	-24	-0-	423	3	3	9	N	3					46
10	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	3			N	-0-					46
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					46
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					46
01	434	N	340	-0-	-94	-0-	340	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	2			N	-0-					23
09	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	2			N	-0-					23
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					23
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					23
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					23
*01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	#	521	-0-	-6	-0-	521	3			N	-0-					-0-
09	510	#	85	-0-	-425	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	217	#	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	510	#	135	-0-	-375	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	706	R	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
01	527	#	146	-0-	-381	-0-	146	3			N	-0-					-0-

RISCH, SE. (CADDO CONGL.) //CONT.// 76875 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
NEWSOME, D. W. WELL #: 7 RRCID -> 173730 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4312 - 5131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	R	3193	-0-	-0-	-0-	227	1	2946	3	Y	18					18
							20	9									
09	3162	R	3162	-0-	-0-	-0-	220	1	2901	3	Y	37					55
							41	9									
10	3182	R	3182	-0-	-0-	-0-	220	1	2929	3	Y	30					85
							33	9									
11	3147	R	3147	-0-	-0-	-0-	217	1	2921	3	Y	8					93
							9	9									
12	3003	R	3003	-0-	-0-	-0-	112	1	2881	3	Y	9					102
							10	9									
*01	3123	R	3123	-0-	-0-	-0-	222	1	2883	3	Y	16					118
							18	9									

OXXN 630579
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 219818 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5620 PERF. 3936 - 3954

08	93	#	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	90	#	22	-0-	-68	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	93	#	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-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

08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	977	3	29	9	N	26					85
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					85
10	961	N	899	-0-	-62	-0-	863	3	36	9	N	33					118
11	960	N	858	-0-	-102	-0-	858	3			N	-0-					118
*12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					118
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 196428 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3860 - 3880

08	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	2			N	-0-					-0-
09	330	N	164	-0-	-166	-0-	164	2			N	-0-					-0-
10	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
*01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-

ROANOKE (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 77120 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
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
08	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	2			N	-0-					-0-
09	330	N	164	-0-	-166	-0-	164	2			N	-0-					-0-
10	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	2			N	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
*01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-

RONEY (CONGLOMERATE) 78095 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
RONEY, VERA WELL #: 4L RRCID -> 138567 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 4958 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROPAR (CONGL) 78154 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

ROUND MOUNTAIN (5020 CONGL.) 78541 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
STARK WELL #: 1 RRCID -> 120849 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5018 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	73	1	563	2	N	-0-					97
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	16	1	392	2	N	-0-					97
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	18	1	392	2	N	-0-					97
11	480	N	365	-0-	-115	-0-	18	1	347	2	N	-0-					97
12	434	N	381	-0-	-53	-0-	18	1	363	2	N	-0-					97
*01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	268	2	N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-					29
09	390	N	348	-0-	-42	-0-	346	2	2	9	N	2					31
10	589	N	162	-0-	-427	-0-	160	2	2	9	N	2					33
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	475	2	2	9	N	2					35
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	598	2	11	9	N	10					45
*01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	555	2	2	9	N	2					47

RUSMAG 78972 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SHAWVER, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 108841 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4832 - 4841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					117
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					117
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					117
11	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					117
12	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					117
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					117

ABERNATHIE, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 275539 COMPL. DATE 12/08/1972 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4842 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	915	-0-	915	915	915	2			N	-0-					-0-
04	0	W	903	-0-	903	1818	903	2			N	-0-					-0-
05	0	W	939	-0-	939	2757	939	2			N	-0-					-0-
06	0	W	905	-0-	905	3662	905	2			N	-0-					-0-
07	0	W	848	-0-	848	4510	848	2			N	-0-					-0-
08	0	W	933	-0-	933	5443	933	2			N	-0-					-0-
09	0	W	776	-0-	776	6219	776	2			N	-0-					-0-
10	0	W	715	-0-	715	6934	715	2			N	-0-					-0-
11	0	W	927	-0-	927	7861	927	2			N	-0-					-0-
12	0	W	957	-0-	957	8818	957	2			N	-0-					-0-
01	0	W	873	-0-	873	9691	873	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
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					16
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					16
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					16
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					16
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					16
01	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

RUSMAG (CMM SAND) //CONT.// 78972 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
ROPER WELL #: 1 RRCID -> 147539 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5322 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	109	2	2	9	N	2					48
09	150	N	87	-0-	-63	-0-	76	2	11	9	N	10					58
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	35	2	24	9	N	22					80
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	234	2	6	9	N	5					85
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	151	2	1	9	N	1					86
*01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	174	2	1	9	N	1					87

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	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

08	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					33
09	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	2			N	-0-					33
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					33
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					33
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					33
01	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					33

ABERNATHIE WELL #: 4 RRCID -> 129432 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5082 - 5132

08	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	150	N	64	-0-	-86	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

SLUSHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 130092 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5122 - 5174

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	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

08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					13
09	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	2			N	-0-					13
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					13
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					13
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
MILLER, W. Q. WELL #: 1 RRCID -> 130680 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 5210 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

FORE WELL #: 5 RRCID -> 132394 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5240 - 5290

08	217	N	139	-0-	-78	-0-	139	2			N	-0-					11
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					11
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					11
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					11
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					11
*01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					11

JACKSON HEIRS "C" WELL #: 5 RRCID -> 139226 COMPL. DATE 08/21/1991 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5106 - 5112

08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					96
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					96
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					96
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					96
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					96
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					96

RILEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 139599 COMPL. DATE 09/21/1991 TOTAL DEPTH 5363 PERF. 5054 - 5079

08	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-					-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
10	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					-0-
11	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	2			N	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
*01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-

MYERS, A. F. "R" WELL #: R 2 RRCID -> 160653 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5396 - 5404

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

HEIRS, JACKSON "A" WELL #: R 1 RRCID -> 161109 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5384 - 5392

08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					1
09	510	N	360	-0-	-150	-0-	360	2			N	-0-					1
10	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	2			N	-0-					1
11	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					1
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					1
*01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					1

ELLIS WELL #: R 6 RRCID -> 161110 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5154 - 5160

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
WELLS WELL #: R 1 RRCID -> 162307 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5388 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					30
09	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					30
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					30
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	2					32
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1					33
01	9	N	6	-0-	-3	-0-	5	2	1	9	N	1					34

ROPER WELL #: R 4 RRCID -> 163433 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5282 - 5292

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
01	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

08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					17
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					17
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					17
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					17
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					17
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					17

ROPER WELL #: 6 RRCID -> 148559 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5266 - 5278

08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					12
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					12
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					12
11	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	2			N	-0-					12
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					12
01	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	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
08	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-					60
09	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	2			N	-0-					60
10	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	2			N	-0-					60
11	240	N	176	-0-	-64	-0-	176	2			N	-0-					60
12	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	2			N	-0-					60
*01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					60

RUSMAG (MISSISSIPPIAN) 78972 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
XTO ENERGY INC. 945936
MURPHY, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 130916 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5916 - 5928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					24
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					24
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					24
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					24
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					24
*01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	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
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSMAG, SE. (CONGL. 4900) 78980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
BOYD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 099788 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5084 - 5092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					153
09	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					153
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					153
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					153
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					153
*01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					153

WELCH WELL #: 2 RRCID -> 100426 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4833 - 4859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					8
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					8
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					8
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					8
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					8
*01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					8

WELCH WELL #: 1 RRCID -> 264093 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 4890 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
HENDERSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 215327 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4844 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1737	-0-	-61	-0-	1737	2			N	-0-					62
09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					62
10	1953	N	1743	-0-	-210	-0-	1743	2			N	-0-					62
11	1680	N	1673	-0-	-7	-0-	1673	2			N	-0-					62
12	1829	N	1704	-0-	-125	-0-	1704	2			N	-0-					62
01	1736	N	1510	-0-	-226	-0-	1510	2			N	-0-					62

HENDERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 234445 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4864 - 5082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	595	2	57	9	N	52					140
09	420	N	273	-0-	-147	-0-	273	2			N	-0-					140
10	651	N	91	-0-	-560	-0-	74	2	17	9	N	15					155
11	630	N	19	-0-	-611	-0-	19	2			N	-0-					155
12	279	N	22	-0-	-257	-0-	22	2			N	-0-					155
01	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	2			N	-0-					155

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
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					90
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					90
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					90
*11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					90
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
01	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

08	DELQ PR		112	-0-	112	112	112	3			N	-0-					17
09	212	N	100	-0-	-112	-0-	100	3			N	-0-					17
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					17
*11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

HOOTEN WELL #: RRCID -> 179814 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 5200 - 5306

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
01	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

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/18/2004

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	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
08	DELQ	PR	213	-0-	213	213	213	3			N	-0-					69
09	223	N	10	-0-	-213	-0-	10	3			N	-0-					69
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					69
*11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					69
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
01	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
08	DELQ	PR	71	-0-	71	71	71	3			N	-0-					41
09	76	N	5	-0-	-71	-0-	5	3			N	-0-					41
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					41
*11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					41
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
01	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
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					55
*11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					55
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

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
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					6
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					6
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					6
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					6
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					6
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	974					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					79
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					79
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					79
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					79
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					79
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5208		4069	-0-	-1139	-0-	690	1	3344	2	N	32					102
							35	9									
09	5040		657	-0-	-4383	-0-	253	1	404	2	N	-0-	102	1			-0-
10	5208		4869	-0-	-339	-0-	713	1	4156	2	N	-0-					-0-
11	4260	#	2502	-0-	-1758	-0-	460	1	2042	2	N	-0-					-0-
12	4092	#	3118	-0-	-974	-0-	529	1	2475	2	N	104					104
							114	9									
01	4867	#	4837	-0-	-30	-0-	690	1	4147	2	N	-0-					104

EOG RESOURCES, INC. 253162
LUCAS - STATE #1 WELL #: 1 RRCID -> 264157 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8067 - 8559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	854	3	284	9	N	258	353	1			115
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	621	3	135	9	N	123	174	1			64
10	899	N	554	-0-	-345	-0-	404	3	150	9	N	136					200
11	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1729	3	272	9	N	247	360	1			87
12	3100	N	3325	-0-	225	225	3075	3	250	9	N	227	178	1			136
*01	3100	N	4474	-0-	1374	1599	4317	3	157	9	N	143	182	1			97

LUCAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 267648 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 7982 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	#	20	-0-	-445	-0-	16	3	4	9	N	4					56
09	623	R	623	-0-	-0-	-0-	511	3	112	9	N	102					158
10	518	R	518	-0-	-0-	-0-	407	3	111	9	N	101	169	1			90
11	870	R	870	-0-	-0-	-0-	699	3	171	9	N	155	176	1			69
12	1580	R	1580	-0-	-0-	-0-	1424	3	156	9	N	142					211
*01	1820	R	1820	-0-	-0-	-0-	1711	3	109	9	N	99	187	1			123

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
08	7750		7638	-0-	-112	848	7411	3	227	9	N	206	327	1			1
09	3309	R	2461	-0-	-848	-0-	2321	3	140	9	N	127					128
10	4309		1956	-0-	-2353	-0-	1798	3	158	9	N	144	175	1			97
11	4170		598	-0-	-3572	-0-	445	3	153	9	N	139	179	1			57
12	4309		850	-0-	-3459	-0-	734	3	116	9	N	105					162
01	4309		2123	-0-	-2186	-0-	2021	3	102	9	N	93	176	1			79

SAM EASTER (CADDO) 80024 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
FLO-COOP EASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218572 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 1445 - 4768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
*12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1661	-0-	-168	-0-	1648	2	13	9	N	12					94
09	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1588	2	23	9	N	21					115
10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1402	2	15	9	N	14					129
11	1620	N	1580	-0-	-40	-0-	1558	2	22	9	N	20					149
12	1674	N	1619	-0-	-55	-0-	1593	2	26	9	N	24					173
01	1426	N	1267	-0-	-159	-0-	1245	2	22	9	N	20					193

SAYED, NE. (CONGL.) 81329 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
ALLAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194014 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4420 - 4250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	#	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					37
09	210	#	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					37
10	217	#	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					37
11	210	#	177	-0-	-33	-0-	177	2			N	-0-					37
12	217	#	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					37
01	186	#	177	-0-	-9	-0-	177	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
*12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
*01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 26 RRCID -> 119141 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 4434 PERF. 4054 - 4072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 35 RRCID -> 120683 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4142 - 4236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	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
08	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					57
09	121	R	121	-0-	-0-	-0-	80	2	41	9	N	37					94
10	95	R	95	-0-	-0-	-0-	78	2	17	9	N	15					109
11	124	R	124	-0-	-0-	-0-	85	2	39	9	N	35					144
12	124	#	116	-0-	-8	-0-	106	2	10	9	N	9					153
01	124	#	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					153

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
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	707	2	7	9	N	6					134
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	487	2	15	9	N	14					148
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	467	2	6	9	N	5					153
11	690	N	401	-0-	-289	-0-	393	2	8	9	N	7					160
*12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	529	2	30	9	N	27	172	1			15
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

SCIENCE (E. CONGLOMERATE) //CONT.// 81704 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CARIBOU OPERATING, INC. //CONT.// 131827
MCLAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 124392 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5768 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	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

08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
*12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

PITCOCK, INC. 665870
STEELE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 067241 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH 4278 PERF. 3723 - 3782

08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	626	2	13	9	N	12					125
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	613	2	9	9	N	8					133
10	589	N	493	-0-	-96	-0-	484	2	9	9	N	8					141
11	630	N	551	-0-	-79	-0-	542	2	9	9	N	8					149
12	651	N	501	-0-	-150	-0-	488	2	13	9	N	12					161
01	496	N	481	-0-	-15	-0-	469	2	12	9	N	11					172

STEELE, MARK E. 816891
VAUGHN "D" WELL #: 1 RRCID -> 021606 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	67	-0-	67	67	67	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	454	-0-	454	521	454	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	130	-0-	130	651	130	3			N	-0-					-0-
12			905	254	-0-	-651	-0-	254	3			N	-0-					-0-
*01			114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-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

08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHABAY (CONGLOMERATE) 82508 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT 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
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
09	420	N	323	-0-	-97	-0-	323	2			N	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
11	300	N	164	-0-	-136	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					-0-
01	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	2			N	-0-					-0-

GREEN-AMOT WELL #: 1 T RRCID -> 072996 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 5149 PERF. N/A

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

GREEN AMOT WELL #: 2 RRCID -> 085120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4674 - 4915

08	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	2			Y	-0-					114
09	540	N	510	-0-	-30	-0-	509	2	1	9	Y	1					115
10	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	2			Y	-0-					115
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					115
12	527	N	517	-0-	-10	-0-	514	2	3	9	Y	3					118
01	DLQ G-10		515	-0-	515	515	514	2	1	9	Y	1					119

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
VIRGINIA OWEN 'I' WELL #: S 1 RRCID -> 274363 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 4848 - 5140

08	0	W	17336	-0-	17336	83164	16907	2	429	9	N	390	353	1			163
09	7500		16873	-0-	9373	92537	16594	2	279	9	N	254	183	1			234
10	7750		15240	-0-	7490	100027	15028	2	212	9	N	193	178	1			249
11	7500		14345	-0-	6845	106872	14113	2	232	9	N	211	172	1			288
12	7750		14225	-0-	6475	113347	14031	2	194	9	N	176	171	1			293
01	7750		NO RPT	-0-	-7750	105597					N	NO RPT					293

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
JOHNSON RITCHIE WELL #: 1 RRCID -> 099684 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 4804 - 4809

08	868	N	790	-0-	-78	-0-	790	2			N	-0-					87
09	780	N	760	-0-	-20	-0-	760	2			N	-0-					87
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					87
11	750	N	722	-0-	-28	-0-	722	2			N	-0-					87
12	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	2			N	-0-					87
01	775	N	748	-0-	-27	-0-	748	2			N	-0-					87

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
JOHNSON, L. & W. R. WELL #: 1 RRCID -> 031055 COMPL. DATE 08/17/1963 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4725 - 4922

08	2046	N	1995	-0-	-51	-0-	1995	3			N	-0-					106
09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					106
10	2077	N	1775	-0-	-302	-0-	1775	3			N	-0-					106
11	1920	N	1748	-0-	-172	-0-	1714	3	34	9	N	31					137
*12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1578	3	25	9	N	23					160
01	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					160

SHAHAN (CONGL.) 82582 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SUNRISE ENTERPRISES 829800
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 219477 COMPL. DATE 03/16/1987 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5662 - 5671

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
*01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	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

08	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	3			N	-0-					-0-
09	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					-0-
11	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-

SHANAFELT "D" WELL #: 1 RRCID -> 079211 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 4398 PERF. N/A

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAWVER (STRAWN 2600) //CONT.// 82808 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
MADER UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 174315 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2806 - 2884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
11	210	N	152	-0-	-58	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 180727 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 3714 - 3722

08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
09	420	N	177	-0-	-243	-0-	177	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
*12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 181412 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3679 - 3686

08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
09	330	N	171	-0-	-159	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
*12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

08	2914	#	2783	-0-	-131	-0-	2783	2			N	-0-					28
09	3270	#	2646	-0-	-624	-0-	2646	2			N	-0-					28
10	3379	#	2496	-0-	-883	-0-	2496	2			N	-0-					28
11	3270	#	2780	-0-	-490	-0-	2780	2			N	-0-					28
12	3286	#	2969	-0-	-317	-0-	2969	2			N	-0-					28
*01	2913	R	2913	-0-	-0-	-0-	2913	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

08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
*01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-

SHERMAN (DAVIS) //CONT.// 83162 153 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
M-B OPERATING CO., INC. //CONT.// 517790
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
08	3100	N	2186	-0-	-914	40	2186	2			Y	-0-					90
09	2401	N	2361	-0-	-40	-0-	2361	2			Y	-0-					90
10	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			Y	-0-					90
11	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			Y	-0-					90
12	2449	N	2258	-0-	-191	-0-	2258	2			Y	-0-					90
01	2387	N	2137	-0-	-250	-0-	2137	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
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	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
08	6103	R	6103	-0-	-0-	-0-	6102	3	1	9	N	1					133
09	5768	R	5768	-0-	-0-	-0-	5767	3	1	9	N	1					134
10	6324	#	5806	-0-	-518	-0-	5805	3	1	9	N	1					135
11	6120	#	6010	-0-	-110	-0-	6009	3	1	9	N	1					136
12	6324	#	6314	-0-	-10	-0-	6313	3	1	9	N	1					137
01	6107	#	5991	-0-	-116	-0-	5990	3	1	9	N	1					138

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
08	235	R	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-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
08	2263	#	2131	-0-	-132	-0-	2131	3			Y	-0-					-0-
09	2577	R	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			Y	-0-					-0-
10	2311	R	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			Y	-0-					-0-
11	2190	#	2189	-0-	-1	-0-	2189	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2448	-0-	2448	2448	2448	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2482	-0-	2482	4930	2482	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
08	DLQ G-10		980	-0-	980	2867	977	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	DLQ G-10		813	-0-	813	3680	809	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
10	4649	R	969	-0-	-3680	-0-	965	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	900	#	869	-0-	-31	-0-	862	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
12	930	#	826	-0-	-104	-0-	820	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
01	930	#	878	-0-	-52	-0-	872	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
08	856	R	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					30
09	940	R	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					30
10	935	R	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					30
11	918	R	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					30
12	961	#	917	-0-	-44	-0-	917	2			N	-0-					30
01	961	#	857	-0-	-104	-0-	857	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
08	2108	#	1620	-0-	-488	-0-	1620	2			N	-0-					140
09	2040	#	1891	-0-	-149	-0-	1891	2			N	-0-					140
10	1984	#	1767	-0-	-217	-0-	1767	2			N	-0-					140
11	1860	#	1825	-0-	-35	-0-	1825	2			N	-0-					140
12	1953	#	1697	-0-	-256	-0-	1697	2			N	-0-					140
01	1953	#	1778	-0-	-175	-0-	1778	2			N	-0-					140

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	2821	#	2614	-0-	-207	-0-	2485	3	129	9	N	117	170	1			164
09	2737	R	2737	-0-	-0-	-0-	2506	3	231	9	N	210	338	1			36
10	2918	R	2918	-0-	-0-	-0-	2675	3	243	9	N	221	171	1			86
11	2760	#	2478	-0-	-282	-0-	2361	3	117	9	N	106					192
12	2961	R	2961	-0-	-0-	-0-	2693	3	268	9	N	244	345	1			91
*01	3127	R	3127	-0-	-0-	-0-	2882	3	245	9	N	223	173	1			141

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
08	DLQ G-10		1980	-0-	1980	5938	1956	3	24	9	Y	22	24	1			2
09	DLQ G-10		1781	-0-	1781	7719	1758	3	23	9	Y	21	22	1			1
10	9410	R	1691	-0-	-7719	-0-	1671	3	20	9	Y	18	18	1			1
11	2577	R	2577	-0-	-0-	-0-	2541	3	36	9	Y	33	32	1			2
12	2037	R	2037	-0-	-0-	-0-	2003	3	34	9	Y	31	31	1			2
01	1984	#	1592	-0-	-392	-0-	1566	3	26	9	Y	24	24	1			2

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
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	173	-0-	-106	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
*01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-

SHERMAN (PENNSYLVANIAN 8900) 83162 595 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. 945936
SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 6105 L RRCID -> 073986 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8670 - 8767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		6613	-0-	6613	20373	6607	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
09	DLQ G-10		6178	-0-	6178	26551	6170	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
10	32228	R	5677	-0-	-26551	-0-	5662	3	15	9	Y	14	13	1			1
11	6349	R	6349	-0-	-0-	-0-	6320	3	29	9	Y	26	25	1			2
12	6386	#	6332	-0-	-54	-0-	6293	3	39	9	Y	35	34	1			3
01	6386	#	6275	-0-	-111	-0-	6230	3	45	9	Y	41	41	1			3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	668	R	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-					12
09	865	R	865	-0-	-0-	-0-	865	3			Y	-0-					12
10	421	R	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					12
11	1053	R	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			Y	-0-					12
12	DLQ G-10		1128	-0-	1128	1128	1128	3			Y	-0-					12
01	DLQ G-10		1172	-0-	1172	2300	1172	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		3701	-0-	3701	9662	3701	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		3197	-0-	3197	12859	3197	3			Y	-0-					-0-
10	14250		2758	-0-	-11492	1367	2758	3			Y	-0-					-0-
11	3663	R	2296	-0-	-1367	-0-	2296	3			Y	-0-					-0-
12	3689	#	2939	-0-	-750	-0-	2939	3			Y	-0-					-0-
01	3689	#	2918	-0-	-771	-0-	2918	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 1002 L RRCID -> 138696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8986 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2372	R	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			Y	-0-					-0-
09	2198	R	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			Y	-0-					-0-
10	1999	R	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			Y	-0-					-0-
11	2358	R	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2116	-0-	2116	2116	2116	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2217	-0-	2217	4333	2217	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3185	R	3185	-0-	-0-	-0-	3179	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
09	3068	R	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3			Y	-0-					-0-
10	2953	R	2953	-0-	-0-	-0-	2952	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	1310	R	1310	-0-	-0-	-0-	1307	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	DLQ G-10		2140	-0-	2140	2140	2136	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	DLQ G-10		2607	-0-	2607	4747	2601	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	2728	#	2384	-0-	-344	-0-	2384	2			N	-0-					75
09	2610	#	2336	-0-	-274	-0-	2336	2			N	-0-					75
10	2666	#	2293	-0-	-373	-0-	2293	2			N	-0-					75
11	2490	#	2446	-0-	-44	-0-	2446	2			N	-0-					75
12	2542	#	2428	-0-	-114	-0-	2428	2			N	-0-					75
01	2418	#	2374	-0-	-44	-0-	2374	2			N	-0-					75

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
08	589	#	490	-0-	-99	-0-	490	2			N	-0-					107
09	540	#	470	-0-	-70	-0-	470	2			N	-0-					107
10	527	#	458	-0-	-69	-0-	458	2			N	-0-					107
11	493	R	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					107
12	554	R	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					107
*01	611	R	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					107

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
08	1798	#	1725	-0-	-73	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
09	2065	R	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
10	1994	R	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
11	2007	R	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
12	2139	#	1830	-0-	-309	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
01	2139	#	1780	-0-	-359	-0-	1780	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	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
08	DLQ G-10		304	-0-	304	892	304	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		194	-0-	194	1086	194	3			Y	-0-					-0-
10	1314	R	228	-0-	-1086	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
11	270	#	236	-0-	-34	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
12	279	#	255	-0-	-24	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
01	279	#	264	-0-	-15	-0-	264	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
08	4887	R	4887	-0-	-0-	-0-	4887	3			N	-0-					-0-
09	2668	R	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
10	2739	R	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
11	2625	R	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
12	3412	R	3412	-0-	-0-	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
*01	3941	R	3941	-0-	-0-	-0-	3941	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
08	DLQ	G-10	2623	-0-	2623	6007	2623	3			Y	-0-					140
09			2310	3660	-0-	1350	7357	3660	3			Y	-0-					140
10			3410	2582	-0-	-828	6529	2582	3			Y	-0-					140
11			3300	2747	-0-	-553	5976	2747	3			Y	-0-					140
*12			8990	3014	-0-	-5976	-0-	3014	3			Y	-0-					140
01			3410	3171	-0-	-239	-0-	3160	3	11	9	Y	10					150

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

08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	2015	N	1979	-0-	-36	-0-	1979	2			Y	-0-					-0-
09	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			Y	-0-					-0-
10	2232	N	2191	-0-	-41	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-
11	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			Y	-0-					-0-
12	2294	N	2110	-0-	-184	-0-	2110	2			Y	-0-					-0-
01	2201	N	1933	-0-	-268	-0-	1933	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

08	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	90	N	26	-0-	-64	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			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

08	2945		1882	-0-	-1063	-0-	1882	2			N	-0-					51
09	2850		2242	-0-	-608	-0-	2242	2			N	-0-					51
10	2945		893	-0-	-2052	-0-	893	2			N	-0-					51
11	2670	#	2293	-0-	-377	-0-	2293	2			N	-0-					51
12	2325	#	1975	-0-	-350	-0-	1975	2			N	-0-					51
01	2325	#	1833	-0-	-492	-0-	1833	2			N	-0-					51

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

08	1922	#	1734	-0-	-188	-0-	1710	2	24	9	N	22							43
09	1860	#	1854	-0-	-6	-0-	1825	2	29	9	N	26							69
10	1891	#	1795	-0-	-96	-0-	1767	2	28	9	N	25							94
11	1840	R	1840	-0-	-0-	-0-	1800	2	40	9	N	36							130
12	1922	#	1833	-0-	-89	-0-	1792	2	41	9	N	37							167
01	1922	#	1742	-0-	-180	-0-	1701	2	41	9	N	37	173	1					31

SHOALEH (MISS.) 83396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
NEW ERA INTERNATIONAL 606072
WO-MAC WELL #: 1 RRCID -> 145703 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4042 - 4481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	596	2	84	9	N	76					77
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	595	2	77	9	N	70					147
10	682	N	646	-0-	-36	-0-	569	2	77	9	N	70	169	1			48
11	660	N	653	-0-	-7	-0-	576	2	77	9	N	70					118
12	682	N	661	-0-	-21	-0-	584	2	77	9	N	70	167	1			21
*01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	577	2	77	9	N	70					91

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
08	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					52
09	1740		-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					52
10	1798		-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					52
11	1740		-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					52
12	1798		-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					52
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 3 RRCID -> 217592 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 4528 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
09	1740		-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
10	1798		-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
11	1740		-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
12	1798		-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-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
08	70	N	70	-0-	-0-	B -0-	70	3			N	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	B -0-	178	3			N	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	B -0-	118	3			N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	B -0-	98	3			N	-0-					-0-
12	186	N	113	-0-	-73	B -0-	113	3			N	-0-					-0-
01	124	N	3	-0-	-121	B -0-	3	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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH BEND (CONGL.) //CONT.// 84707 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
AKERS, B. F. //CONT.// 009430
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
08	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
12	186	N	113	-0-	-73 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
01	124	N	4	-0-	-120 B	-0-	4	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
11	270	N	195	-0-	-75	-0-	195	2			N	-0-					-0-
12	341	N	190	-0-	-151	-0-	190	2			N	-0-					-0-
01	310	N	182	-0-	-128	-0-	182	2			N	-0-					-0-

SOUTHERN ALLIANCE (CADDO) 84740 200 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
DEATON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 118842 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4410 - 4422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					15
09	23	R	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					15
10	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					15
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					15
01	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					15

DEATON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 118844 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 4264 - 4272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	#	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					22
09	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					22
10	62	#	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					22
*11	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					22
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					22
01	31	#	NO RPT	-0-	-31	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
12	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-
01	124	N	17	-0-	-107	-0-	17	2			N	-0-					-0-

NEWBY WELL #: 1 RRCID -> 148556 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5234 PERF. 5181 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					42
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					42
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					42
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					42
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					42
*01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2127	3	234	9	N	213	157	1			140
09	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1881	3	121	9	N	110	157	1			93
10	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2047	3	144	9	N	131					224
*11	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2283	3	207	9	N	188	317	1			95
12	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2239	3	215	9	N	195					290
*01	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2158	3	142	9	N	129	311	1			108

LEE-HAZELWOOD, GEORGIA WELL #: 1 RRCID -> 172046 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7661 - 7901

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	125	7			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH WELL #: 3 RRCID -> 195128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7561 - 7725

08	2387	N	2344	-0-	-43	-0-	2335	3	9	9	N	8					143
09	2310	N	2277	-0-	-33	-0-	2267	3	10	9	N	9					152
10	2387	N	2259	-0-	-128	-0-	2244	3	15	9	N	14					166
*11	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2329	3	15	9	N	14					180
12	2356	N	2310	-0-	-46	-0-	2295	3	15	9	N	14					194
*01	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2307	3	17	9	N	15					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

08	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
09	367	R	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
10	403	#	301	-0-	-102	-0-	301	2			N	-0-					-0-
11	643	R	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
12	403	#	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					-0-
*01	464	R	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B DENY		-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

08	1116	#	670	-0-	-446	-0-	670	2			N	-0-					-0-
09	690	#	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
10	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
11	690	#	148	-0-	-542	-0-	148	2			N	-0-					-0-
12	713	#	85	-0-	-628	-0-	85	2			N	-0-					-0-
01	682	#	95	-0-	-587	-0-	95	2			N	-0-					-0-

SOUTHMAYD, N.E. (DAVIS LOWER) //CONT.// 84790 350 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC //CONT.// 781909
HEFTON, F. M. "F" WELL #: 1 RRCID -> 102571 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8764 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	#	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
12	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
01	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	44	-0-	-1351	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	N	-0-					-0-
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	181	1	1201	2	N	-0-					-0-
11	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	171	1	1201	2	N	-0-					-0-
*12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	56	1	1082	2	N	-0-					-0-
*01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	57	1	1007	2	N	-0-					-0-

MCCONNELL, H. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136891 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4632 - 4662

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEED 85787 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
O'DONNELL, JOHN 618490
DARK CORNERS WELL #: 1 RRCID -> 121895 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4690 - 4700

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	35	-0-	35	35	35	3			N	-0-					55
01	14B	DENY	28	-0-	28	63	28	3			N	-0-					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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	27	R	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					36
09	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					36
10	14	R	14	-0-	-0-	-0-	13	2	1	9	Y	1					37
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					37
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					37
01	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					37

STEWART HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 198602 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4920 - 4930

08	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					17
09	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					17
10	17	R	17	-0-	-0-	-0-	16	2	1	9	Y	1					18
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					18
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					18
*01	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					18

STEWART HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 198603 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4885 - 4892

08	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					67
09	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					67
10	12	R	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	Y	2					69
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1					70
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					70
01	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					70

STEWART HEIRS WELL #: 18 RRCID -> 198604 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4868 - 4878

08	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					35
09	19	R	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					35
10	27	R	27	-0-	-0-	-0-	26	2	1	9	Y	1					36
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					36
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					36
01	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					36

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

08	1701	R	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			Y	-0-					-0-
09	1683	R	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-					-0-
10	1556	R	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					-0-
11	1592	R	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
12	1531	R	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
*01	1585	R	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-

STEWART (MARBLE FALLS) //CONT.// 86109 700 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C.//CONT.// 857738
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 111845 COMPL. DATE 05/27/1984 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 4870 - 4876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	#	804	-0-	-188	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
09	960	#	795	-0-	-165	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
10	961	#	735	-0-	-226	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
11	810	#	753	-0-	-57	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
12	837	#	724	-0-	-113	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
01	837	#	749	-0-	-88	-0-	749	2			Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 113403 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4858 - 4864

08	713	#	588	-0-	-125	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
09	690	#	581	-0-	-109	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
10	713	#	538	-0-	-175	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
11	600	#	550	-0-	-50	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
12	589	#	529	-0-	-60	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
01	589	#	548	-0-	-41	-0-	548	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-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

08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	949	3	2	9	N	2					60
09	900	N	879	-0-	-21	-0-	879	3			N	-0-					60
10	930	N	918	-0-	-12	-0-	918	3			N	-0-					60
11	930	N	915	-0-	-15	-0-	915	3			N	-0-					60
12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					60
01	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	3			N	-0-					60

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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19						N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
09	510	N	479	-0-	-31	-0-	479	2			N	-0-					-0-
10	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	2			N	-0-					-0-
11	570	N	203	-0-	-367	-0-	203	2			N	-0-					-0-
12	496	N	394	-0-	-102	-0-	394	2			N	-0-					-0-
*01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	462	2	1	9	N	1					101
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	437	2	1	9	N	1					102
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	244	2	1	9	N	1					103
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	120	2	2	9	N	2					105
*12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	80	2	1	9	N	1					106
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
*12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
01	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
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
*12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
01	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
08	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					29
09	60	#	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					29
10	62	#	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					29
11	60	#	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					29
12	62	#	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-					29
01	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	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
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUSHAN(BEND CONGL. 5975) 87367 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
PRC OPERATING, INC. 675993
SLAUGHTER, C.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 132811 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6415 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					86
09	420	N	375	-0-	-45	-0-	375	3			N	-0-					86
10	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	3			N	-0-					86
11	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	3			N	-0-					86
12	403	N	313	-0-	-90	-0-	313	3			N	-0-					86
01	372	N	291	-0-	-81	-0-	291	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1073	-0-	-353	-0-	1073	2			N	-0-					49
09	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					49
10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					49
11	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					49
12	1705	N	1355	-0-	-350	-0-	1355	2			N	-0-					49
*01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					49

SMITH-HAMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076053 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 6747 PERF. N/A

08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					85
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					85
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					85
11	450	N	226	-0-	-224	-0-	226	2			N	-0-					85
12	434	N	363	-0-	-71	-0-	363	2			N	-0-					85
01	434	N	283	-0-	-151	-0-	283	2			N	-0-					85

T. C. W. B. (ATOKA 5800) 87917 666 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
WEST CHICO UNIT WELL #: 711 RRCID -> 042670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5668 - 5712

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					135
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					136
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136

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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					45
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					45
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					45
11	240	N	162	-0-	-78	-0-	162	2			N	-0-					45
12	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					45
*01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					45

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
08	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1379	N	1379	-0-	-0- B	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1283	-0-	-19 B	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
11	1419	N	1419	-0-	-0- B	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
12	1653	N	1653	-0-	-0- B	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
*01	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368	2			N	-0-					-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
08	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	605	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	2			N	-0-					-0-
10	651	N	521	-0-	-130 B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
11	600	N	531	-0-	-69 B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
12	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
01	527	N	509	-0-	-18 B	-0-	509	2			N	-0-					-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
08	372	N	338	-0-	-34 B	-0-	26	1	312	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	330	-0-	-30 B	-0-	26	1	304	2	N	-0-					-0-
10	341	N	293	-0-	-48 B	-0-	26	1	267	2	N	-0-					-0-
11	330	N	309	-0-	-21 B	-0-	26	1	283	2	N	-0-					-0-
12	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	26	1	332	2	N	-0-					-0-
*01	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	26	1	280	2	N	-0-					-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
08	295	R	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09	300	#	275	-0-	-25	-0-	275	3			N	-0-					-0-
10	310	#	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	300	#	267	-0-	-33	-0-	267	3			N	-0-					-0-
12	310	#	262	-0-	-48	-0-	262	3			N	-0-					-0-
01	310	#	265	-0-	-45	-0-	265	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
08	62	#	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					47
09	90	#	11	-0-	-79	-0-	11	2			N	-0-					47
10	93	#	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					47
11	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					47
12	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					47
*01	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	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
08	639	R	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					18
09	555	R	555	-0-	-0-	-0-	551	2	4	9	N	4					22
10	651	#	517	-0-	-134	-0-	514	2	3	9	N	3					25
11	630	#	486	-0-	-144	-0-	480	2	6	9	N	5					30
12	651	#	427	-0-	-224	-0-	424	2	3	9	N	3					33
01	651	#	389	-0-	-262	-0-	381	2	8	9	N	7					40

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
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
*01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-

CHAPMAN-MANN WELL #: 3 RRCID -> 116581 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5796 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					37
09	330	N	228	-0-	-102	-0-	228	3			N	-0-					37
10	434	N	163	-0-	-271	-0-	163	3			N	-0-					37
11	360	N	95	-0-	-265	-0-	95	3			N	-0-					37
12	248	N	122	-0-	-126	-0-	122	3			N	-0-					37
01	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	3			N	-0-					37

TERESA (CONGLOMERATE) //CONT.// 88868 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ROHRER-HOLLOWAY WELL #: 1 RRCID -> 128635 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5079 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	408	1	1959	3	Y	16					36
							18	9									
09	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	392	1	1870	3	Y	12					48
							13	9									
10	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	404	1	1937	3	Y	18					66
							20	9									
11	2130	N	1921	-0-	-209	-0-	380	1	1515	3	Y	24					90
							26	9									
*12	2201	N	828	-0-	-1373	-0-	356	1	466	3	Y	5					95
							6	9									
01	2325	N	366	-0-	-1959	-0-	342	1	24	3	Y	-0-	80	1			5

TERESA (5065) 88868 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
ATKINSON-MCCONNELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202740 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 5342 PERF. 5064 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					1
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					1
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					1
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					1
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					1
*01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-					-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	3	N	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	7	1	222	3	N	-0-					-0-
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-

MATUS, J. ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 111854 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1965 - 1974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	11	1	273	3	N	-0-					-0-
*01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	3	N	-0-					-0-

MATUS, J. ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 126137 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1907 - 1950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	4	-0-	-86	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	3	N	-0-					-0-
*01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	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
08	93	N	8	-0-	-85	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
09	60	N	12	-0-	-48	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	N	-0-					-0-
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-

THALIA (CISCO) //CONT.// 89215 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
08	62	N	3	-0-	-59	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	N	-0-					-0-
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	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

08	93	N	14	-0-	-79	-0-	5	1	9	3	N	-0-					-0-
09	60	N	15	-0-	-45	-0-	7	1	8	3	N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	3	N	-0-					-0-
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 177927 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1386 - 1396

08	186	N	22	-0-	-164	-0-	9	1	13	3	N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	N	-0-					-0-
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	N	-0-					-0-
*01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	221	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 7 RRCID -> 181409 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1380 - 1400

08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	3	N	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	4	1	110	3	N	-0-					-0-
*01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 4 RRCID -> 181751 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 1886 PERF. 1318 - 1608

08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 5 RRCID -> 197622 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 1410 - 1426

08	186	N	56	-0-	-130	-0-	22	1	34	3	N	-0-					-0-
09	120	N	9	-0-	-111	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	216	3	N	-0-					-0-
*01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	3	N	-0-					-0-

THALIA (TANNEHILL) //CONT.// 89215 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
08	93	N	28	-0-	-65	-0-	11	1	17	3	N	-0-					-0-
09	60	N	18	-0-	-42	-0-	8	1	10	3	N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	N	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	3	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
08	62	N	6	-0-	-56	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	3	N	-0-					-0-
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MATUS, J. WELL #: 3 RRCID -> 060581 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	N	-0-					-0-
*01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	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
08	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	12	N	2	-0-	-10	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
*01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	8	1	13	3	N	-0-			-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	12	1	14	3	N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-			-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	N	-0-			-0-
*01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	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
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	8	1	12	3	N	-0-			-0-
09	60	N	4	-0-	-56	-0-	2	1	2	3	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-			-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	3	N	-0-			-0-
*01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	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
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
09	60	N	2	-0-	-58	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-			-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-			-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
01	62	N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	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
08	62	N	16	-0-	-46	-0-	6	1	10	3	N	-0-			-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	5	1	6	3	N	-0-			-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-			-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-			-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-			-0-
*01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	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
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	N	-0-			-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	N	-0-			-0-
*01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-			-0-

GAMBLE, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 127793 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 910 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	217	N	7	-0-	-210	-0-	3	1	4	3	N	-0-			-0-
09	150	N	3	-0-	-147	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-			-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	N	-0-			-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	4	1	108	3	N	-0-			-0-
*01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	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
08	62	N	2	-0-	-60	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	-0-			-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-			-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	3	N	-0-			-0-
01	62	N	14	-0-	-48	-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
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
08	62	N	12	-0-	-50	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
09	60	N	4	-0-	-56	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	N	-0-					-0-
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	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
08	62	N	3	-0-	-59	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	N	-0-					-0-
*01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	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
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
*01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	12	N	2	-0-	-10	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	N	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	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
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	N	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	5	1	151	3	N	-0-					-0-
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 170301 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 933 - 937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	33	-0-	-122	-0-	13	1	20	3	N	-0-					-0-
09	90	N	4	-0-	-86	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	N	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	N	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	3	N	-0-					-0-
01	124	N	21	-0-	-103	-0-	1	1	20	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
08	62	N	3	-0-	-59	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	3	N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
KUEHN, WARD WELL #: 7 RRCID -> 172755 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 910 - 972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	60	-0-	-95	-0-	22	1	38	3	N	-0-					-0-
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	26	1	35	3	N	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	3	N	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	N	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	7	1	187	3	N	-0-					-0-
*01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 7 RRCID -> 172757 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 964 PERF. 848 - 882

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172759 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 1006 PERF. 905 - 966

08	124	N	21	-0-	-103	-0-	8	1	13	3	N	-0-					-0-
09	60	N	6	-0-	-54	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	N	-0-					-0-
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	3	N	-0-					-0-
*01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 6 RRCID -> 172763 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 2174 PERF. 912 - 974

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 173608 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 1036 PERF. 930 - 938

08	62	N	6	-0-	-56	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	N	-0-					-0-
*01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-

KUEHN, WARD WELL #: 8 RRCID -> 173611 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 1055 PERF. 902 - 936

08	155	N	63	-0-	-92	-0-	23	1	40	3	N	-0-					-0-
09	90	N	9	-0-	-81	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	N	-0-					-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	6	1	176	3	N	-0-					-0-
*01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 174188 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 986 PERF. 866 - 912

08	62	N	8	-0-	-54	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	3	N	-0-					-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

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
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	31	1	48	3	N	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	64	1	77	3	N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	3	N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	N	-0-					-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	7	1	185	3	N	-0-					-0-
*01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	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
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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	11	1	303	3	N	-0-					-0-
*01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	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
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	4	-0-	-56	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	N	-0-					-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	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
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	11	N	2	-0-	-9	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 177468 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 2726 PERF. 874 - 926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	3	N	-0-					-0-
*01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	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
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	18	1	28	3	N	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	20	1	24	3	N	-0-					-0-
10	93	N	58	-0-	-35	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	N	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	3	N	-0-					-0-
*01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177470 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 911 - 984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	33	-0-	-60	-0-	12	1	21	3	N	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	18	1	24	3	N	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	3	N	-0-					-0-
01	93	N	41	-0-	-52	-0-	2	1	39	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
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	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
08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
*01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	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
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
09	12	N	7	-0-	-5	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-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
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	19	1	30	3	N	-0-					-0-
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	13	1	16	3	N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-

GAMBLE, S. V. WELL #: 4 RRCID -> 180513 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 868 - 912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	N	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	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
08	217	N	35	-0-	-182	-0-	13	1	22	3	N	-0-					-0-
09	90	N	41	-0-	-49	-0-	18	1	23	3	N	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	3	N	-0-					-0-
01	93	N	58	-0-	-35	-0-	2	1	56	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
COOPER WELL #: 3 RRCID -> 180756 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 852 - 900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	3	-0-	-90	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	60	N	3	-0-	-57	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	N	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	3	N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	3	N	-0-					-0-
*01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
*01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	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
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	N	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	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
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	N	-0-					-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-

RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 191914 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 1079 PERF. 962 - 1016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	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
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	3	N	-0-					-0-
*01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	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
08	93	N	27	-0-	-66	-0-	10	1	17	3	N	-0-					-0-
09	60	N	5	-0-	-55	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	3	N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	3	N	-0-					-0-
*01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	8	1	11	3	N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	12	1	16	3	N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	N	-0-					-0-
*01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 5 RRCID -> 192652 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 996 - 1010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	18	1	25	3	N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	3	N	-0-					-0-
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	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
08	62	N	3	-0-	-59	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	3	N	-0-					-0-
*01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATTHEWS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 193906 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 1015 PERF. 885 - 930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
*01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	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
08	124	N	14	-0-	-110	-0-	5	1	9	3	N	-0-					-0-
09	90	N	20	-0-	-70	-0-	9	1	11	3	N	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	3	N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	7	1	196	3	N	-0-					-0-
*01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	16	1	22	3	N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	N	-0-					-0-
*01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	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
08	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	60	N	2	-0-	-58	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	3	N	-0-					-0-
*01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 194273 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 880 - 927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	2	-0-	-58	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
*01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	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
08	124	N	11	-0-	-113	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
09	60	N	16	-0-	-44	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	159	3	N	-0-					-0-
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	6	1	107	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 #: 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
08	15	N	2	-0-	-13	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	7	N	2	-0-	-5	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	3	N	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	N	-0-					-0-
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	11	1	265	3	N	-0-					-0-
*01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	198	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 8 RRCID -> 197624 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 856 - 906

08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 3C RRCID -> 197692 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 862 - 902

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	6	-0-	-54	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 197693 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 882 - 930

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
*01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 10 RRCID -> 201290 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 876 - 924

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 12 RRCID -> 201291 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 2348 PERF. 888 - 938

08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	17	1	26	3	N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	14	1	17	3	N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 15 RRCID -> 201292 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 894 - 938

08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

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
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201548 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 946 - 978

08	31	N	13	-0-	-18	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	N	-0-					-0-
01	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 14 RRCID -> 201993 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 870 - 920

08	93	N	74	-0-	-19	-0-	29	1	45	3	N	-0-					-0-
09	90	N	53	-0-	-37	-0-	24	1	29	3	N	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	N	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	3	N	-0-					-0-
*01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 4 RRCID -> 202156 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 882 - 939

08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 8 RRCID -> 213574 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 890 - 950

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	130	3	N	-0-					-0-
*01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 9 RRCID -> 213576 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 863 - 906

08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
*01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 9 RRCID -> 213577 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 902 - 950

08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	N	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	10	1	253	3	N	-0-					-0-
*01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 17 RRCID -> 213578 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 918 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
11	15	N	11	-0-	-4	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 11 RRCID -> 213580 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 870 - 920

08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 4 RRCID -> 214637 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1031 PERF. 870 - 913

08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	7	-0-	-83	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	3	N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	N	-0-					-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	7	1	195	3	N	-0-					-0-
*01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	N	-0-					-0-

ABSTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 214638 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1096 PERF. 840 - 889

08	93	N	3	-0-	-90	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	60	N	3	-0-	-57	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	N	-0-					-0-
*01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 5 RRCID -> 214639 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 854 - 901

08	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	N	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 6 RRCID -> 214640 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 874 - 924

08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 9 RRCID -> 214641 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 862 - 914

08	124	N	3	-0-	-121	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	90	N	4	-0-	-86	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	N	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	3	N	-0-					-0-
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

GAMBLE WELL #: 11 RRCID -> 214642 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 1120 PERF. 870 - 916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	60	N	2	-0-	-58	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
*01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	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
08	93	N	18	-0-	-75	-0-	7	1	11	3	N	-0-					-0-
09	60	N	5	-0-	-55	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	N	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	3	N	-0-					-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	5	1	87	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
08	14	N	2	-0-	-12	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	7	N	2	-0-	-5	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	158	3	N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	N	-0-					-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	10	1	247	3	N	-0-					-0-
*01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	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
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	N	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	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
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	3	N	-0-					-0-
*01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 10 RRCID -> 215187 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 869 - 911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	2	-0-	-60	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-
*01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	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
08	93	N	20	-0-	-73	-0-	8	1	12	3	N	-0-					-0-
09	60	N	22	-0-	-38	-0-	10	1	12	3	N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	3	N	-0-					-0-
*01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	3	N	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	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
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	8	N	3	-0-	-5	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	194	3	N	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	219	3	N	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	12	1	303	3	N	-0-					-0-
*01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	13	1	226	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
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	10	N	4	-0-	-6	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	231	3	N	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	15	1	260	3	N	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	15	1	360	3	N	-0-					-0-
*01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	16	1	269	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
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	13	N	5	-0-	-8	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	21	1	316	3	N	-0-					-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	22	1	357	3	N	-0-					-0-
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	27	1	494	3	N	-0-					-0-
*01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	28	1	369	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
08	93	N	10	-0-	-83	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
09	60	N	13	-0-	-47	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	3	N	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228938 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 1057 PERF. 914 - 964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	22	-0-	-71	-0-	8	1	14	3	N	-0-					-0-
09	60	N	16	-0-	-44	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	N	-0-					-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	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
08	93	N	17	-0-	-76	-0-	7	1	10	3	N	-0-					-0-
09	60	N	18	-0-	-42	-0-	8	1	10	3	N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
DURRETT WELL #: 10 RRCID -> 228941 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 1028 PERF. 902 - 954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	12	N	2	-0-	-10	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
09	10	N	4	-0-	-6	-0-	2	1	2	3	N	-0-			-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-			-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-			-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-			-0-
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	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
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
09	10	N	4	-0-	-6	-0-	2	1	2	3	N	-0-			-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	16	1	243	3	N	-0-			-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	15	1	274	3	N	-0-			-0-
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	16	1	379	3	N	-0-			-0-
*01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	16	1	283	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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			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
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
09	10	N	4	-0-	-6	-0-	2	1	2	3	N	-0-			-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	255	3	N	-0-			-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	16	1	288	3	N	-0-			-0-
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	16	1	398	3	N	-0-			-0-
*01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	17	1	297	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
08	155	N	13	-0-	-142	-0-	5	1	8	3	N	-0-			-0-
09	120	N	9	-0-	-111	-0-	4	1	5	3	N	-0-			-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	N	-0-			-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	N	-0-			-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	7	1	194	3	N	-0-			-0-
01	124	N	89	-0-	-35	-0-	5	1	84	3	N	-0-			-0-

MORRIS WELL #: 21 RRCID -> 229768 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 918 - 964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	62	N	3	-0-	-59	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-			-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-			-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	3	N	-0-			-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	N	-0-			-0-

MORRIS WELL #: 22 RRCID -> 229769 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 1058 PERF. 923 - 980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	62	N	20	-0-	-42	-0-	8	1	12	3	N	-0-			-0-
09	60	N	20	-0-	-40	-0-	9	1	11	3	N	-0-			-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-			-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-			-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	3	N	-0-			-0-
*01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	3	N	-0-			-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 23 RRCID -> 229771 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 941 - 984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	N	-0-					-0-
*01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 7 RRCID -> 229773 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1063 PERF. 930 - 998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	50	-0-	-43	-0-	18	1	32	3	N	-0-					-0-
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	17	1	23	3	N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	N	-0-					-0-
*01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-

MATHEWS WELL #: 2 RRCID -> 229778 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 938 - 986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	5	1	139	3	N	-0-					-0-
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 12 RRCID -> 229780 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 883 - 933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
*01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-

GRAY WELL #: 2 RRCID -> 229793 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1059 PERF. 912 - 962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	11	-0-	-82	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
09	60	N	6	-0-	-54	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	N	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	N	-0-					-0-
*01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 5 RRCID -> 229997 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 1065 PERF. 920 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	3	-0-	-57	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	3	N	-0-					-0-
*01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	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
08	186	N	37	-0-	-149	-0-	14	1	23	3	N	-0-					-0-
09	90	N	27	-0-	-63	-0-	12	1	15	3	N	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	3	N	-0-					-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	3	N	-0-					-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	7	1	203	3	N	-0-					-0-
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	7	1	140	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 #: 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
08	93	N	11	-0-	-82	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
09	60	N	5	-0-	-55	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	77	3	N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
*01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	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
08	124	N	14	-0-	-110	-0-	5	1	9	3	N	-0-					-0-
09	60	N	7	-0-	-53	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	3	N	-0-					-0-
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	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
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	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
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	3	N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	3	N	-0-					-0-
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	11	1	290	3	N	-0-					-0-
*01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	3	N	-0-					-0-

BACCUS WELL #: 1 RRCID -> 230005 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 866 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9	N	8	-0-	-1	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
01	62	N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	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
08	93	N	54	-0-	-39	-0-	21	1	33	3	N	-0-					-0-
09	90	N	6	-0-	-84	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	N	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	N	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	N	-0-					-0-
01	93	N	67	-0-	-26	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 24 RRCID -> 245540 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 1049 PERF. 896 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
*01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 7 RRCID -> 245949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1402 - 1408

08	155	N	5	-0-	-150	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	90	N	5	-0-	-85	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	130	3	N	-0-					-0-
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	5	1	101	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

08	31	N	23	-0-	-8	-0-	8	1	15	3	N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	17	1	24	3	N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	3	N	-0-					-0-
*01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	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

08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	268	2	24	9	N	22					93
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	190	2	13	9	N	12					105
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	187	2	11	9	N	10					115
*11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	153	2	7	9	N	6					121
*12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	189	2	8	9	N	7	118	1			10
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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

08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					117
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					117
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					117
*11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					117
*12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					117
01	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

08	310	N	206	-0-	-104	-0-	206	3			Y	-0-					44
09	270	N	150	-0-	-120	-0-	149	3	1	9	Y	1					45
10	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	3			Y	-0-					45
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					45
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					45
01	124	N	-0-	-0-	-124	-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
08	341	#	274	-0-	-67	-0-	9	1	265	3	Y	-0-					15
09	330	#	275	-0-	-55	-0-	9	1	266	3	Y	-0-					15
10	310	#	281	-0-	-29	-0-	9	1	272	3	Y	-0-					15
11	300	#	281	-0-	-19	-0-	12	1	269	3	Y	-0-					15
12	269	R	269	-0-	-0-	-0-	2	1	267	3	Y	-0-					15
*01	284	R	284	-0-	-0-	-0-	12	1	272	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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					49
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					49
10	186	N	6	-0-	-180	-0-	6	2			N	-0-					49
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					49
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					49
*01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	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
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	122	1	374	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	394	-0-	-86	-0-	56	1	338	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	348	-0-	-148	-0-	38	1	310	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	326	-0-	-154	-0-	55	1	271	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	385	-0-	-18	-0-	78	1	307	3	Y	-0-					-0-
*01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	95	1	285	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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					104
09	360	N	356	-0-	-4	-0-	353	2	3	9	N	3					107
10	372	N	349	-0-	-23	-0-	334	2	15	9	N	14					121
11	360	N	349	-0-	-11	-0-	345	2	4	9	N	4					125
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	368	2	22	9	N	20					145
*01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	379	2	6	9	N	5					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

08	186	N	171	-0-	-15	-0-	168	3	3	9	Y	3					20
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	149	3	1	9	Y	1					21
10	186	N	160	-0-	-26	-0-	158	3	2	9	Y	2					23
11	180	N	162	-0-	-18	-0-	160	3	2	9	Y	2					25
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	154	3	1	9	Y	1					26
*01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	176	3	15	9	Y	14	35	1			5

VAUGHAN WELL #: 2 RRCID -> 099325 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 4073 - 4081

08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	505	3	2	9	Y	2					24
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					24
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	473	3	3	9	Y	3					27
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	479	3	3	9	Y	3					30
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	463	3	1	9	Y	1					31
*01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	527	3	2	9	Y	2					33

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

08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	558	N	7	-0-	-551	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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, J. B. WELL #: 1 A RRCID -> 224110 COMPL. DATE 06/24/1987 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5478 - 5494

08	93	#	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	90	#	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
12	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
01	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

VOGTSBERGER, SOUTH(CONGLOMERATE)//CONT.// 94054 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ARCHER
COLLIER OIL FIELD SERVICES INC //CONT.// 167891
MAAG - PARKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224120 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5418 - 5449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	#	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
09	180	#	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-
10	186	#	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
11	180	#	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-
12	186	#	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-
01	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

VORTT (CISCO-DONNELL) 94128 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
DONNELL, J. WELL #: 2 RRCID -> 124848 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 558 - 568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	589	1	782	2	N	-0-					17
09	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	570	1	664	2	N	-0-					17
10	1209	N	1082	-0-	-127	-0-	532	1	550	2	N	-0-					17
11	1320	N	1087	-0-	-233	-0-	570	1	517	2	N	-0-					17
*12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	570	1	415	2	N	-0-					17
*01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	456	1	375	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

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	476	-0-	-20	-0-	472	3	4	9	N	4					88
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	468	3	1	9	N	1					89
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	421	3	1	9	N	1					90
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	470	3	1	9	N	1					91
*12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	451	3	1	9	N	1					92
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	936	-0-	-414	-0-	936	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1007	-0-	-388	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
11	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
*01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-

WALSH 94947 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ANTLE OPERATING, INC. 026646
WALSH WELL #: 1 RRCID -> 222536 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 3647 - 3651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	313	2	9	9	N	8					104
09	300	N	274	-0-	-26	-0-	265	2	9	9	N	8					112
10	279	N	196	-0-	-83	-0-	192	2	4	9	N	4					116
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	301	2	11	9	N	10					126
*12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	277	2	17	9	N	15					141
*01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	239	2	12	9	N	11					152

WEATHERBEE (CADDO 3280) 95575 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DOUBLE L OPERATING 224866
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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
08	186	#	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	180	#	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	186	#	102	-0-	-84	-0-	102	3			N	-0-					-0-
11	180	#	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
12	186	#	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-					-0-
01	186	#	170	-0-	-16	-0-	170	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
08	1488	#	1429	-0-	-59	-0-	1427	2	2	9	N	2					56
09	1440	#	1306	-0-	-134	-0-	1303	2	3	9	N	3					59
10	1395	#	1171	-0-	-224	-0-	1170	2	1	9	N	1					60
11	1380	#	1321	-0-	-59	-0-	1321	2			N	-0-					60
12	1426	#	1317	-0-	-109	-0-	1316	2	1	9	N	1					61
01	1426	#	1147	-0-	-279	-0-	1144	2	3	9	N	3					64

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
08	248	#	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					-0-
09	240	#	207	-0-	-33	-0-	207	2			N	-0-					-0-
10	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	210	#	117	-0-	-93	-0-	117	2			N	-0-					-0-
12	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
*01	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	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
08	496	#	465	-0-	-31	-0-	465	2			N	-0-					-0-
09	480	#	429	-0-	-51	-0-	429	2			N	-0-					-0-
10	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	450	#	242	-0-	-208	-0-	242	2			N	-0-					-0-
12	564	R	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
01	465	#	451	-0-	-14	-0-	451	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
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					44
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					44
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					44
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					44
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					44
*01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	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
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					55
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					55
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					55
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					55
*12	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					55
01	310	N	213	-0-	-97	-0-	213	2			N	-0-					55

WHITE MOUND (OIL CREEK SAND) //CONT.// 96966 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. //CONT.// 036606
HAUN WELL #: 1A RRCID -> 246501 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 13541 PERF.10883 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	41106	X	3481	-0-	-37625	-0-	3472	2	9	9	N	8					202
09	39780	X	18652	-0-	-21128	-0-	18445	2	207	9	N	188	179	1			211
10	41106	X	14304	-0-	-26802	-0-	14291	2	13	9	N	12	170	1			53
11	35670	X	503	-0-	-35167	-0-	497	2	6	9	N	5					58
*12	31093	X	21469	-0-	-9624	-0-	21223	2	246	9	N	224					282
01	18600	X	3529	-0-	-15071	-0-	3500	2	29	9	N	26	188	1			120

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
08	14198	X	11368	-0-	-2830	-0-	11280	2	88	9	N	80					292
09	13500	X	12187	-0-	-1313	-0-	12185	2	2	9	N	2	180	1			114
10	13950	X	12166	-0-	-1784	-0-	12055	2	111	9	N	101					215
11	11220	X	9268	-0-	-1952	-0-	9190	2	78	9	N	71					286
12	12586	X	3333	-0-	-9253	-0-	3330	2	3	9	N	3					289
01	12400	X	11818	-0-	-582	-0-	11798	2	20	9	N	18					307

WHITSITT (CONGL. 4900) 97105 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
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
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	4	1	477	2	N	-0-					112
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	7	1	837	2	N	-0-					112
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	5	1	660	2	N	-0-					112
11	480	N	47	-0-	-433	-0-	47	2			N	-0-					112
12	868	N	578	-0-	-290	-0-	4	1	574	2	N	-0-					112
*01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	1	1	141	2	N	-0-					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
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		3170	-0-	3170	3170	3170	2			N	-0-					-0-
01	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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS (CONGL.) 97595 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
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
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-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

08	124	#	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09	150	#	111	-0-	-39	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	155	#	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	150	#	111	-0-	-39	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
01	155	#	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					-0-

WALKER-WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 245717 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1752 - 1772

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					69
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					69
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					69
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					69
*12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					69
01	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

08	223	R	223	-0-	-0-	-0-	214	2	9	9	N	8	28	1			3
09	252	R	252	-0-	-0-	-0-	240	2	12	9	N	11					14
10	213	R	213	-0-	-0-	-0-	203	2	10	9	N	9					23
11	284	R	284	-0-	-0-	-0-	271	2	13	9	N	12	20	1			15
12	203	R	203	-0-	-0-	-0-	192	2	11	9	N	10					25
01	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					25

CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
MANNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144614 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5567 - 5571

08	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					58
09	150	#	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-					58
10	155	#	83	-0-	-72	-0-	83	2			N	-0-					58
11	150	#	79	-0-	-71	-0-	79	2			N	-0-					58
12	155	#	75	-0-	-80	-0-	75	2			N	-0-					58
01	155	#	55	-0-	-100	-0-	55	2			N	-0-					58

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DICKENSON, T. L. GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 130436 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 5071 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	#	590	-0-	-185	-0-	579	3	11	9	Y	10					30
09	978	R	978	-0-	-0-	-0-	953	3	25	9	Y	23					53
10	754	R	754	-0-	-0-	-0-	747	3	7	9	Y	6					59
11	830	R	830	-0-	-0-	-0-	804	3	26	9	Y	24					83
12	559	R	559	-0-	-0-	-0-	552	3	7	9	Y	6					89
*01	539	R	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-	69	1			20

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
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	358	R	358	-0-	-0-	-0-	12	1	346	3	Y	-0-					23
09	355	R	355	-0-	-0-	-0-	11	1	344	3	Y	-0-					23
10	372	R	372	-0-	-0-	-0-	12	1	360	3	Y	-0-					23
11	362	R	362	-0-	-0-	-0-	12	1	350	3	Y	-0-					23
*12	363	R	363	-0-	-0-	-0-	12	1	351	3	Y	-0-					23
*01	388	R	388	-0-	-0-	-0-	13	1	375	3	Y	-0-					23

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
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	#	252	-0-	-89	-0-	252	2			N	-0-					-0-
09	270	#	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-					-0-
10	279	#	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
11	270	#	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-					-0-
12	248	#	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-
*01	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
HODGES, TOMMIE ANN 390835
HODGES, TOMMIE ANN WELL #: 4 RRCID -> 146596 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6026 - 6223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	#	291	-0-	-19	-0-	288	3	3	9	N	3					93
09	420	#	254	-0-	-166	-0-	254	3			N	-0-					93
10	434	#	415	-0-	-19	-0-	402	3	13	9	N	12					105
11	531	R	531	-0-	-0-	-0-	524	3	7	9	N	6					111
12	417	R	417	-0-	-0-	-0-	410	3	7	9	N	6					117
*01	404	R	404	-0-	-0-	-0-	398	3	6	9	N	5					122

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 186559 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3976 - 4322

08	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2013 - PLUGGED 04/11/13

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 L RRCID -> 121420 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5273 - 5291

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNY, RALPH E. 652335
MCGEE, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 110296 COMPL. DATE 03/17/1975 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5734 - 5742

08	621	R	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
09	605	R	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
10	310	#	71	-0-	-239	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	310	#	17	-0-	-293	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	310	#	24	-0-	-286	-0-	24	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
SHILLING, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 219598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5250 - 5923

08	547	R	-0-	-0-	-547	-0-					Y	-0-					-0-
09	405	R	405	-0-	-0-	-0-	57 32	1 9	316	3	Y	29					29
10	372	#	355	-0-	-17	-0-	58 6	1 9	291	3	Y	5					34
11	360	#	346	-0-	-14	-0-	41 4	1 9	301	3	Y	4					38
12	434	#	329	-0-	-105	-0-	53 1	1 9	275	3	Y	1					39
01	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	3					42

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 225201 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5972 - 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
08	93	#	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					547
09	90	#	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-					547
10	93	#	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					547
11	90	#	63	-0-	-27	-0-	63	3			N	-0-					547
12	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					547
01	62	#	NO RPT	-0-	-62	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
HANEY, L. A. WELL #: 3 RRCID -> 222841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4529 - 4651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	362	R	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
09	344	R	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
10	310	#	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					-0-
11	318	R	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
12	349	R	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
*01	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	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
08	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	3			N	-0-					10
09	360	N	298	-0-	-62	-0-	298	3			N	-0-					10
10	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	3			N	-0-					10
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					10
12	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	3			N	-0-					10
01	248	N	44	-0-	-204	-0-	44	3			N	-0-					10

WISE COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
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
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	Y	-0-					7
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	Y	-0-					7
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	3					10
							3	9									
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	222	1	59	3	Y	-0-					10
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	683	1	135	3	Y	-0-					10
*01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	684	1	51	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
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	18	1	403	3	Y	-0-					26
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	17	1	392	3	Y	-0-					26
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	17	1	386	3	Y	-0-					26
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	17	1	393	3	Y	-0-					26
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	3	1	386	3	Y	-0-					26
*01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	18	1	382	3	Y	-0-					26

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
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	127	1	738	3	Y	-0-					-0-
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	124	1	767	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	124	1	713	3	Y	-0-					-0-
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	118	1	634	3	Y	-0-					-0-
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	98	1	693	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	599	-0-	-176	-0-	116	1	483	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	465	N	359	-0-	-106	-0-	359	3			N	-0-					-0-
09	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	3			N	-0-					-0-
10	372	N	256	-0-	-116	-0-	256	3			N	-0-					-0-
11	360	N	234	-0-	-126	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-

WISE COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
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
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					20
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					20
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					20
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					20
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					20
*01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	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

08	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	3			N	-0-					-0-
09	300	N	237	-0-	-63	-0-	237	3			N	-0-					-0-
10	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					-0-
11	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					-0-
*12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
01	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-

ROLLING V RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 210093 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 4461 PERF. 4264 - 4286

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	341	N	325	-0-	-16	-0-	7	1	318	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	316	-0-	-14	-0-	7	1	309	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	322	-0-	-19	-0-	7	1	315	3	Y	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	10	1	302	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	333	-0-	-8	-0-	2	1	331	3	Y	-0-					-0-
*01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	11	1	306	3	Y	-0-					-0-

JONES, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 147862 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4104 - 4168

08	930	N	782	-0-	-148	-0-	17	1	765	3	Y	-0-					-0-
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	19	1	849	3	Y	-0-					-0-
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	19	1	868	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	748	-0-	-2	-0-	16	1	732	3	Y	-0-					-0-
*12	899	N	661	-0-	-238	-0-	14	1	647	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	710	-0-	-158	-0-	17	1	693	3	Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 163500 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4286 - 5825

08	713	N	595	-0-	-118	-0-	113	1	482	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	572	-0-	-148	-0-	112	1	460	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	551	-0-	-100	-0-	109	1	442	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	557	-0-	-13	-0-	124	1	433	3	Y	-0-					-0-
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	320	1	570	3	Y	-0-					-0-
*01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	414	1	661	3	Y	-0-					-0-

WISE-KENT (STRAWN REEF) //CONT.// 98260 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
08	496	N	464	-0-	-32	-0-	16	1	448	3	Y	-0-					31
09	420	N	411	-0-	-9	-0-	13	1	398	3	Y	-0-					31
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	13	1	396	3	Y	-0-					31
11	450	N	327	-0-	-123	-0-	11	1	316	3	Y	-0-					31
*12	434	N	276	-0-	-158	-0-	8	1	268	3	Y	-0-					31
01	403	N	207	-0-	-196	-0-	7	1	200	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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	1736	N	1681	-0-	-55	-0-	1675	3	6	9	Y	5					87
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1588	3	2	9	Y	2					89
10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1615	3	3	9	Y	3					92
11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1618	3	11	9	Y	10					102
12	1643	N	1463	-0-	-180	-0-	1453	3	10	9	Y	9					111
01	1612	N	1555	-0-	-57	-0-	1542	3	13	9	Y	12					123

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
08	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1884	3	12	9	Y	11					82
09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1847	3	17	9	Y	15					97
10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1798	3	18	9	Y	16					113
11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1966	3	15	9	Y	14					127
12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1702	3	21	9	Y	19					146
*01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1885	3	26	9	Y	24					170

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					5
09	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	2			Y	-0-					5
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					5
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					5
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					5
*01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					5

WIZARD WELLS (CONGL 5550) //CONT.// 98340 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
01	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
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
01	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
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	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
08	713	N	190	-0-	-523	-0-	190	2			Y	-0-					52
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					52
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					52
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					52
*12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					52
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					52

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
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					58
09	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	2			N	-0-					58
10	496	N	400	-0-	-96	-0-	400	2			N	-0-					58
11	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	2			N	-0-					58
12	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	2			N	-0-					58
*01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			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
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					48
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	165	3	198	9	N	180	163	1			65
10	558	N	288	-0-	-270	-0-	288	3			N	-0-					65
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					65
*12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					65
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

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
08	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-					121
09	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-					121
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					121
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					121
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					121
*01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	3100	N	796	-0-	-2304	1291	796	2			N	-0-					63
09	1885	N	594	-0-	-1291	-0-	594	2			N	-0-					63
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					63
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					63
12	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					63
*01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54					209
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49	183	1	2	8	73
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	1	8			112
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	39	1	8			150
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	43	2	8			191
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	46	191	1	1	8	45

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

08	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 47 RRCID -> 226674 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4615 - 4650

08	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 46 RRCID -> 226675 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 4496 - 4632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 52 RRCID -> 231921 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4669 PERF. 4580 - 4620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 51 RRCID -> 231922 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4578 - 4602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 63 RRCID -> 231929 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4576 - 4592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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 62 RRCID -> 231932 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4613 - 4629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 3 RRCID -> 245151 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

08	1984	N	1912	-0-	-72	-0-	1888	3	24	9	N	22	1	8			202
09	1830	N	1762	-0-	-68	-0-	1738	3	24	9	N	22	1	8			223
10	1829	N	1816	-0-	-13	-0-	1804	3	12	9	N	11	164	1			70
11	1860	N	1067	-0-	-793	-0-	1067	3			N	-0-					70
12	1829	N	504	-0-	-1325	-0-	504	3			N	-0-					70
01	1829	N	360	-0-	-1469	-0-	356	3	4	9	N	4	1	8			73

ENERGYPRO, INC. 252085
JAMISON WELL #: 1 RRCID -> 126485 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5290 - 5297

08	186	N	149	-0-	-37	-0-	145	2	4	9	N	4					149
09	180	N	99	-0-	-81	-0-	87	2	12	9	N	11					160
10	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					160
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					160
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	338	2	8	9	N	7					167
*01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					167

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORTHINGTON (CONGLOMERATE) //CONT.// 98890 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					76
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					76
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					76
11	630	N	548	-0-	-82	-0-	548	2			N	-0-					76
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
01	0	N	NO RPT	-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

08	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
11	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
12	124	#	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
01	124	#	3	-0-	-121	-0-	3	3			N	-0-					-0-

AKERS, ALMA, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 271214 COMPL. DATE 01/27/1969 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4089 - 4094

08	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
11	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	93	#	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					-0-
01	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-

AKERS, ALMA, ET AL WELL #: 3 RRCID -> 271216 COMPL. DATE 06/30/1969 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 4139 - 4144

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	61					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	61					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	61					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	61					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	61					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	61					N	-0-					-0-

ANTLE OPERATING, INC. 026646
SHEPARD, BOBBY JOE WELL #: 3 RRCID -> 143076 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4161 - 4280

08	403	#	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					129
09	390	#	386	-0-	-4	-0-	386	2			N	-0-					129
10	403	#	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-	95	1			34
11	390	#	361	-0-	-29	-0-	360	2	1	9	N	1					35
12	403	#	362	-0-	-41	-0-	360	2	2	9	N	2					37
01	403	#	322	-0-	-81	-0-	321	2	1	9	N	1					38

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG

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
08	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
09	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
10	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
11	60	#	47	-0-	-13	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
12	62	#	39	-0-	-23	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
01	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					-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
08	264	R	-0-	-0-	-264	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	#	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
10	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
11	60	#	38	-0-	-22	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
12	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
01	62	#	22	-0-	-40	-0-	22	3			Y	-0-					-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
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE L OPERATING 224866

SCOTT-REMMINGTON WELL #: C 3 RRCID -> 144900 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 3524 - 3544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	#	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
09	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	217	#	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
11	210	#	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
12	217	#	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
01	217	#	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-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
08	741	R	741	-0-	-0-	-0-	683	2	58	9	N	53					212
09	720	#	615	-0-	-105	-0-	579	2	36	9	N	33					245
10	744	#	505	-0-	-239	-0-	477	2	28	9	N	25	178	1			92
11	720	#	200	-0-	-520	-0-	176	2	24	9	N	22					114
12	744	#	228	-0-	-516	-0-	195	2	33	9	N	30					144
01	744	#	228	-0-	-516	-0-	193	2	35	9	N	32					176

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
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
08	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					31
09	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					31
10	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					31
11	240	#	214	-0-	-26	-0-	214	2			N	-0-					31
12	248	#	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					31
01	248	#	222	-0-	-26	-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
08	186	#	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
09	180	#	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					-0-
10	186	#	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
11	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
12	186	#	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
01	186	#	162	-0-	-24	-0-	162	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
08	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09	150	#	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	155	#	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
11	150	#	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-
12	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
*01	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	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
08	93	#	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	90	#	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
11	90	#	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
12	93	#	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
01	93	#	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE)	STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	#	169	-0-		-420		-0-	169	2			N	-0-					53
09	570	#	111	-0-		-459		-0-	111	2			N	-0-					53
10	589	#	166	-0-		-423		-0-	166	2			N	-0-					53
11	510	#	143	-0-		-367		-0-	143	2			N	-0-					53
12	465	#	188	-0-		-277		-0-	188	2			N	-0-					53
*01	172	R	172	-0-		-0-		-0-	172	2			N	-0-					53

KRAMER OPERATING, LLC 476586
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE)	STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	283	R	283	-0-		-0-		-0-	283	3			N	-0-					-0-
09	270	#	261	-0-		-9		-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	279	#	218	-0-		-61		-0-	218	3			N	-0-					-0-
11	291	R	291	-0-		-0-		-0-	291	3			N	-0-					-0-
12	287	R	287	-0-		-0-		-0-	287	3			N	-0-					-0-
01	279	R	279	-0-		-0-		-0-	279	3			N	-0-					-0-

BROOKS, L. W. WELL #: 1 RRCID -> 125673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4651 PERF. 4210 - 4225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE)	STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	#	91	-0-		-2		-0-	91	3			N	-0-					122
09	90	#	82	-0-		-8		-0-	82	3			N	-0-					122
10	93	#	91	-0-		-2		-0-	91	3			N	-0-					122
11	90	#	84	-0-		-6		-0-	84	3			N	-0-					122
12	93	#	85	-0-		-8		-0-	85	3			N	-0-					122
01	93	#	86	-0-		-7		-0-	86	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE)	STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	#	125	-0-		-30		-0-	107	3	18	9	N	16					31
09	150	#	126	-0-		-24		-0-	96	3	30	9	N	27					58
10	128	R	128	-0-		-0-		-0-	100	3	28	9	N	25	56	1			27
11	120	#	85	-0-		-35		-0-	72	3	13	9	N	12					39
12	124	#	104	-0-		-20		-0-	86	3	18	9	N	16					55
01	124	#	101	-0-		-23		-0-	82	3	19	9	N	17					72

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE)	STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	#	255	-0-		-24		-0-	218	3	37	9	N	34					70
09	270	#	252	-0-		-18		-0-	193	3	59	9	N	54					124
10	248	R	248	-0-		-0-		-0-	203	3	45	9	N	41	112	1			53
11	240	#	170	-0-		-70		-0-	145	3	25	9	N	23					76
12	248	#	203	-0-		-45		-0-	170	3	33	9	N	30					106
01	248	#	201	-0-		-47		-0-	165	3	36	9	N	33					139

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE)	STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	225	R	225	-0-		-0-		-0-	225	3			N	-0-					-0-
09	216	R	216	-0-		-0-		-0-	216	3			N	-0-					-0-
10	217	#	205	-0-		-12		-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	210	R	210	-0-		-0-		-0-	210	3			N	-0-					-0-
12	217	#	212	-0-		-5		-0-	212	3			N	-0-					-0-
01	217	#	206	-0-		-11		-0-	206	3			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
MAYO, EDDIE 536900
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 161122 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMAC OIL COMPANY, INC. 727003
DONNELL, SALLIE WELL #: 17 RRCID -> 168664 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 555 - 565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 129676 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 4052 - 4058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	#	827	-0-	-10	-0-	820	3	7	9	Y	6					11
09	840	#	827	-0-	-13	-0-	819	3	8	9	Y	7					18
10	868	#	337	-0-	-531	-0-	330	3	7	9	Y	6	17	1			7
11	840	#	140	-0-	-700	-0-	132	3	8	9	Y	7					14
12	837	#	30	-0-	-807	-0-	27	3	3	9	Y	3	14	1			3
01	868	#	30	-0-	-838	-0-	22	3	8	9	Y	7					10

KISSINGER WELL #: 2 RRCID -> 195737 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 4120 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
08	899	#	893	-0-	-6	-0-	887	3	6	9	Y	5					11
09	870	#	834	-0-	-36	-0-	830	3	4	9	Y	4					15
10	899	#	788	-0-	-111	-0-	784	3	4	9	Y	4	16	1			3
11	870	#	869	-0-	-1	-0-	865	1	4	9	Y	4					7
12	899	#	872	-0-	-27	-0-	866	3	6	9	Y	5					12
01	899	#	858	-0-	-41	-0-	851	3	7	9	Y	6					18

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
08	589	#	582	-0-	-7	-0-	582	3			N	-0-					3
09	570	#	519	-0-	-51	-0-	519	3			N	-0-					3
10	527	#	469	-0-	-58	-0-	469	3			N	-0-					3
11	570	#	501	-0-	-69	-0-	501	3			N	-0-					3
12	589	#	481	-0-	-108	-0-	481	3			N	-0-					3
01	589	#	473	-0-	-116	-0-	473	3			N	-0-					3

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
S.B. STREET OPERATING, INC. //CONT.// 740251
THE ALLAR COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 217944 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4131 - 5101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	#	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					3
09	300	#	259	-0-	-41	-0-	259	3			N	-0-					3
10	279	#	234	-0-	-45	-0-	234	3			N	-0-					3
11	270	#	250	-0-	-20	-0-	250	3			N	-0-					3
12	279	#	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					3
01	279	#	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					3

SKY RESOURCES, INC. 786408
DONNELL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 217941 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 4056 PERF. 4052 - 4054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	359	R	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
09	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
10	372	#	292	-0-	-80	-0-	292	3			N	-0-					-0-
11	360	#	340	-0-	-20	-0-	340	3			N	-0-					-0-
*12	372	#	334	-0-	-38	-0-	334	3			N	-0-					-0-
*01	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELL, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 222695 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 3273 PERF. 3273 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	147	R	147	-0-	-0-	-0-	116	3	31	9	N	28					136
09	129	R	129	-0-	-0-	-0-	110	3	19	9	N	17					153
10	124	#	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					153
11	120	#	89	-0-	-31	-0-	89	3			N	-0-					153
*12	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					153
*01	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					153

STOVALL OPERATING CO. 824339
STOVALL FEE "N" WELL #: 3 RRCID -> 129679 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3082 - 3090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	30	#	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-

STOVALL, TROY 824450
KEYSER "B" WELL #: 2 RRCID -> 104487 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2542 - 2545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
STOVALL, TROY //CONT.// 824450
KEYSER WELL #: 1 RRCID -> 104488 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 2233 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	1147 #	1093	-0-	-54	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
09	1110 #	1025	-0-	-85	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
10	1116 #	1004	-0-	-112	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
11	1080 #	1065	-0-	-15	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
12	1116 #	1060	-0-	-56	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
01	1085 #	1063	-0-	-22	-0-	1063	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	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

08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
*01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANTLE OPERATING, INC. 026646
SHEPARD, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 087188 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4481 - 4487

08	372 N	294	-0-	-78	-0-	294	2			N	-0-					89
09	330 N	210	-0-	-120	-0-	210	2			N	-0-					89
10	341 N	67	-0-	-274	-0-	67	2			N	-0-	89	1			-0-
11	270 N	175	-0-	-95	-0-	173	2	2	9	N	2					2
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	396	2	3	9	N	3					5
*01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	419	2	2	9	N	2					7

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646
SLATER WELL #: 1 RRCID -> 099393 COMPL. DATE 06/29/1979 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4406 - 4418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	189	2	12	9	N	11					30
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	180	2	1	9	N	1	1	8			30
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	188	2	10	9	N	9					39
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	174	2	8	9	N	7	1	8			45
12	186	N	153	-0-	-33	-0-	150	2	3	9	N	3					48
*01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	184	2	10	9	N	9	1	8			56

WALSH WELL #: 2 RRCID -> 124288 COMPL. DATE 04/20/1987 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 465 - 468

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 269575 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4036 - 4042

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
01	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

08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					93
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					93
10	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					93
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					93
12	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					93
*01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					93

BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
PETERSON A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266744 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4862 - 4870

08	403	N	362	-0-	-41	-0-	288	2	74	9	N	67	168	1			47
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	294	2	66	9	N	60					107
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	438	2	63	9	N	57					164
11	360	N	348	-0-	-12	-0-	290	2	58	9	N	53	171	1			46
12	372	N	348	-0-	-24	-0-	290	2	58	9	N	53					99
01	496	N	352	-0-	-144	-0-	290	2	62	9	N	56					155

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
KING, WOOTEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 048452 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			Y	-0-					-0-
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			Y	-0-					-0-
10	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	1163	3			Y	-0-					-0-
11	1290	N	1284	-0-	-6	-0-	1284	3			Y	-0-					-0-
*12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			Y	-0-					-0-
01	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
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
01	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

08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ PR		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

08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	156	3	19	9	N	17					52
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	144	3	24	9	N	22	1	8			73
10	186	N	81	-0-	-105	-0-	81	3			N	-0-					73
11	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-					73
*12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					73
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

ATCHINSON "D" WELL #: 13 RRCID -> 214853 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4072 - 4082

08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					20
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					20
10	1333	N	978	-0-	-355	-0-	978	3			N	-0-					20
11	1290	N	879	-0-	-411	-0-	879	3			N	-0-					20
*12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					20
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BRITTON OPERATING, INC. 094640
DEATS, P. K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 130082 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2279 PERF. 882 - 886

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

CROSS, J. E. OIL CO. 190330
WHITTENBURG, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 113630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

D & B OIL COMPANY 195869
SLATER WELL #: 4 RRCID -> 118111 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3996 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	#	130	-0-	-25	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
09	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
10	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
11	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
12	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
*01	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-

SLATER WELL #: 5 RRCID -> 118320 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4299 - 4303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	1			Y	-0-					2
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			Y	-0-					2
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	1			Y	-0-					2
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			Y	-0-					2
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	1			Y	-0-					2
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	1			Y	-0-					2

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
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	1			Y	-0-					2
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			Y	-0-					2
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	1			Y	-0-					2
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			Y	-0-					2
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	1			Y	-0-					2
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	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
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	150	3	195	9	N	177	177	1			2
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	150	3	183	9	N	166	166	1			2
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	150	3	47	9	N	43	43	1			2
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	153	3	202	9	N	184	184	1			2
12	341	N	278	-0-	-63	-0-	168	3	110	9	N	100					102
*01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	194	3	235	9	N	214	314	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

DIAMOND B OIL CO. II LLC 216912
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
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	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
08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					93
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					93
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					93
11	1170	N	395	-0-	-775	-0-	395	2			N	-0-					93
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					93
01	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
08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					2
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					2
10	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					2
11	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					2
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	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
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	782	2	175	9	N	159	159	1			-0-
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
*12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
01	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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NESBITT "B" WELL #: 1 RRCID -> 102575 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 4319 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	2			N	-0-					159
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	310	2	39	9	N	35					194
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	342	2	7	9	N	6					200
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					200
12	372	N	356	-0-	-16	-0-	355	2	1	9	N	1					201
01	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					201

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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
10	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 102043 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2084 - 2088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					57
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	3	1	9	Y	1	1	8			57
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					57
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					57
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					57
*01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	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
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	896	2	1	9	N	1					70
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	866	2	1	9	N	1					71
10	775	N	738	-0-	-37	-0-	737	2	1	9	N	1					72
11	870	N	828	-0-	-42	-0-	827	2	1	9	N	1					73
12	899	N	809	-0-	-90	-0-	808	2	1	9	N	1					74
*01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	895	2	1	9	N	1					75

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
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	161	1			42
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					53
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					64
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					66
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					69

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	310	N	227	-0-	-83	-0-	227	2			N	-0-					-0-
09	330	N	194	-0-	-136	-0-	194	2			N	-0-					-0-
10	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	2			N	-0-					-0-
11	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					-0-
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-

HW OPERATING, LLC 341598

JOHNSON, C.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 131609 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3822 - 3834

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSELEY, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 255201 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3305 - 3315

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

M-K UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268239 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3286 - 3298

08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	327	2	1	9	N	1	40	1			50
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	109	3	1	9	N	1					51
10	217	N	109	-0-	-108	-0-	108	3	1	9	N	1					52
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	112	3	1	9	N	1					53
12	124	N	88	-0-	-36	-0-	84	3	4	9	N	4					57
*01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	107	3	4	9	N	4					61

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
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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

08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
*01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	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

08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	30	4	21	9	N	19					52
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					52
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					52
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

ALLAR-CHRISTIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 172748 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 4157 - 4166

08	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-					31
09	570	N	470	-0-	-100	-0-	470	2			N	-0-					31
10	589	N	357	-0-	-232	-0-	357	2			N	-0-					31
11	540	N	300	-0-	-240	-0-	300	2			N	-0-					31
12	496	N	269	-0-	-227	-0-	269	2			N	-0-					31
01	372	N	192	-0-	-180	-0-	192	2			N	-0-					31

JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193235 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 4398 - 4491

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
*01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-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
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	101	3	21	9	Y	19					116
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	100	3	18	9	Y	16					132
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	93	3	31	9	Y	28					160
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	93	3	22	9	Y	20	166	1			14
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	92	3	15	9	Y	14					28
*01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	93	3	19	9	Y	17					45

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
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	934	3	14	9	N	13					98
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	933	3	11	9	N	10					108
10	961	N	864	-0-	-97	-0-	851	3	13	9	N	12					120
11	930	N	926	-0-	-4	-0-	912	3	14	9	N	13					133
12	961	N	866	-0-	-95	-0-	853	3	13	9	N	12					145
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					145

KRAMER OPERATING, LLC 476586
EASTERLY WELL #: RRCID -> 073631 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 4331 PERF. N/A

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	P&A COND		-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
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	514	3	13	9	N	12					64
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	437	3	11	9	N	10					74
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	382	3	12	9	N	11					85
11	510	N	457	-0-	-53	-0-	450	3	7	9	N	6					91
12	465	N	449	-0-	-16	-0-	440	3	9	9	N	8					99
*01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	459	3	10	9	N	9					108

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
08	589	N	409	-0-	-180	-0-	409	3			Y	-0-					11
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-					11
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			Y	-0-					11
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-					11
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			Y	-0-					11
*01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	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
08	589	N	409	-0-	-180	-0-	409	3			Y	-0-					9
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-					9
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					9
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-					9
12	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	3			Y	-0-					9
*01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					9

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC //CONT.// 476586
JOHNSON, C. W. JR. WELL #: 6 RRCID -> 179598 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 3448 PERF. 3211 - 3215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					9
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					9
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					9
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					9
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					9
*01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					9

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
08	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	3			N	-0-					-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
10	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
*01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	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
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-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
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1379	-0-	-91	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
10	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1262	-0-	-238	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1301	-0-	-249	-0-	1301	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
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
12	496	N	404	-0-	-92	-0-	404	2			N	-0-					-0-
01	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
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
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/1995

PITCOCK, INC. 665870
BRAZOS RIVER BED /YC-8/ WELL #: 1 RRCID -> 021732 COMPL. DATE 11/15/1960 TOTAL DEPTH 4474 PERF. 4039 - 4054

08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					83
09	300	N	171	-0-	-129	-0-	171	2			N	-0-					83
10	310	N	132	-0-	-178	-0-	132	2			N	-0-					83
11	300	N	218	-0-	-82	-0-	218	2			N	-0-					83
12	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					83
*01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					83

AKERS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 116387 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3128 - 3226

08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					9
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					9
10	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	2			Y	-0-					9
11	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2			Y	-0-					9
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-					9
*01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					9

BYERLY-AKERS WELL #: 2 RRCID -> 142276 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3506 - 3514

08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

RAINWATER, JOHN 689110
GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 115287 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4212 - 4222

08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	256	2	1	9	N	1					25
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	245	2	1	9	N	1					26
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	255	2	1	9	N	1					27
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	237	2	1	9	N	1					28
*12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	238	2	1	9	N	1					29
*01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	248	2	1	9	N	1					30

ALLEN-MAYES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 129678 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3552 - 3557

08	93	N	42	-0-	-51	-0-	41	2	1	9	N	1					66
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	46	2	1	9	N	1					67
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	87	2	1	9	N	1					68
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	85	2	1	9	N	1					69
*12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	82	2	1	9	N	1					70
01	93	N	50	-0-	-43	-0-	49	2	1	9	N	1					71

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
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
08	496	N	362	-0-	-134	-0-	362	2			N	-0-					5
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					5
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					5
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					5
12	558	N	445	-0-	-113	-0-	445	2			N	-0-					5
01	496	N	323	-0-	-173	-0-	323	2			N	-0-					5

SLATER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112907 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 3831 - 3894

08	279	N	151	-0-	-128	-0-	151	2			N	-0-					14
09	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	2			N	-0-					14
10	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					14
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					14
12	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	2			N	-0-					14
01	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					14

WEST, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 253495 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4138 - 4145

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

RAY HERRING ESTATE 695237
MCCLUSKEY WELL #: 3 RRCID -> 149209 COMPL. DATE 01/08/1988 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4080 - 4085

08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					1
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					1
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					1
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					1
*12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					1
*01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					1

WHITTENBURG WELL #: 3A RRCID -> 149220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3935 - 3942

08	310	N	194	-0-	-116	-0-	194	2			N	-0-					118
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					118
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					118
11	180	N	105	-0-	-75	-0-	101	2	4	9	N	4					122
12	279	N	37	-0-	-242	-0-	37	2			N	-0-					122
*01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					122

MCCLUSKEY WELL #: 2 RRCID -> 162110 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 4293 PERF. 3998 - 4008

08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			Y	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING ESTATE //CONT.// 695237
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
08	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2			N	-0-					143
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					143
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					143
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					143
12	217	N	24	-0-	-193	-0-	24	2			N	-0-					143
01	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-					143

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
08	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-					-0-
09	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	150	N	95	-0-	-55	-0-	95	2			N	-0-					-0-
12	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	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
08	248	N	98	-0-	-150	-0-	98	2			N	-0-					162
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	148	2	1	9	N	1					163
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					163
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	275	2	1	9	N	1					164
*12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					164
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					164

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
08	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	24	-0-	-193	-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	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
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	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
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					32
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					32
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					32
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					32
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					32
*01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					32

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ROVER OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 730380
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
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	605	2	3	9	N	3					104
09	570	N	466	-0-	-104	-0-	463	2	3	9	N	3					107
10	558	N	393	-0-	-165	-0-	390	2	3	9	N	3					110
11	600	N	405	-0-	-195	-0-	401	2	4	9	N	4					114
12	496	N	352	-0-	-144	-0-	349	2	3	9	N	3					117
01	403	N	350	-0-	-53	-0-	346	2	4	9	N	4					121

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	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
08	403	N	367	-0-	-36	-0-	56	1	311	2	N	-0-					67
09	360	N	301	-0-	-59	-0-	297	2	4	9	N	4					71
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	56	1	289	2	N	3					74
							3	9									
11	360	N	236	-0-	-124	-0-	56	1	162	2	N	16					90
							18	9									
12	372	N	336	-0-	-36	-0-	56	1	280	2	N	-0-					90
01	341	N	278	-0-	-63	-0-	56	1	220	2	N	2					92
							2	9									

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
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1105	2	2	9	N	2					93
09	1020	N	991	-0-	-29	-0-	989	2	2	9	N	2					95
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	850	2	2	9	N	2					97
11	1080	N	1017	-0-	-63	-0-	1016	2	1	9	N	1					98
12	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	1007	2	1	9	N	1					99
01	837	N	797	-0-	-40	-0-	796	2	1	9	N	1					100

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
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
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					56
09	810	N	781	-0-	-29	-0-	781	2			N	-0-					56
10	837	N	728	-0-	-109	-0-	728	2			N	-0-					56
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					56
12	806	N	780	-0-	-26	-0-	780	2			N	-0-					56
*01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					56

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
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	302	2	23	9	N	21	1	8			95
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	305	2	17	9	N	15					110
10	310	N	265	-0-	-45	-0-	250	2	15	9	N	14	1	8			123
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	296	2	12	9	N	11	1	8			133
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	339	2	8	9	N	7	1	8			139
01	248	N	165	-0-	-83	-0-	155	2	10	9	N	9					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
08	806	N	804	-0-	-2	-0-	803	2	1	9	N	1	1	8			227
09	930	N	747	-0-	-183	-0-	746	2	1	9	N	1					228
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	499	2	4	9	N	4					232
11	780	N	285	-0-	-495	-0-	278	2	7	9	N	6					238
12	775	N	768	-0-	-7	-0-	733	2	35	9	N	32					270
*01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	756	2	15	9	N	14					284

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
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	3275		3275	-0-	-0-	-0-	2696	2	579	9	N	526	364	1			242
09	2970		2970	-0-	-0-	-0-	2433	2	537	9	N	488	540	1	1	8	189
10	2790		2686	-0-	-104	-0-	2236	2	450	9	N	409	364	1	3	8	231
11	2816		2816	-0-	-0-	-0-	2248	2	568	9	N	516	549	1			198
12	2790		2641	-0-	-149	-0-	2092	2	549	9	N	499	373	1	1	8	323
01	2790		1603	-0-	-1187	-0-	1388	2	215	9	N	195	372	1			146

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
08	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	995	2	19	9	N	17					91
09	960	N	946	-0-	-14	-0-	946	2			N	-0-					91
10	992	N	847	-0-	-145	-0-	847	2			N	-0-					91
11	990	N	937	-0-	-53	-0-	937	2			N	-0-					91
12	992	N	907	-0-	-85	-0-	907	2			N	-0-					91
*01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					91

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
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
08	1550	N	1466	-0-	-84	-0-	1367	2	99	9	N	90	2	8			128
09	1380	N	1317	-0-	-63	-0-	1232	2	85	9	N	77					205
10	1333	N	1040	-0-	-293	-0-	976	2	64	9	N	58	180	1	1	8	82
11	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1743	2	136	9	N	124	2	8			204
12	1364	N	1225	-0-	-139	-0-	1082	2	143	9	N	130	184	1	1	8	149
*01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1384	2	59	9	N	54	181	1			22

GRAHAM 1820 WELL #: 1 RRCID -> 265319 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4094 - 4100

08	1209	N	403	-0-	-806	-0-	403	2			N	-0-					-0-
09	900	N	200	-0-	-700	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	620	N	204	-0-	-416	-0-	204	2			N	-0-					-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
01	217	N	63	-0-	-154	-0-	63	2			N	-0-					-0-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 267441 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 4144 - 4154

08	1922	N	1581	-0-	-341	-0-	1559	2	22	9	N	20					188
09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1627	2	24	9	N	22					210
10	1705	N	1621	-0-	-84	-0-	1602	2	19	9	N	17	166	1			61
11	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2157	2	29	9	N	26					87
12	1705	N	1672	-0-	-33	-0-	1599	2	73	9	N	66					153
*01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1570	2	46	9	N	42					195

STOVALL, TROY 824450
KEYSER, HILA -A- WELL #: 1 RRCID -> 069542 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 4867 PERF. N/A

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		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

08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
*11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
01	0	N	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

08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					9
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					9
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					9
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					9
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					9
*01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					9

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
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					5
09	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	2			N	-0-					5
10	527	N	479	-0-	-48	-0-	479	2			N	-0-					5
11	450	N	418	-0-	-32	-0-	418	2			N	-0-					5
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					5
*01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	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
08	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	2			N	-0-					29
09	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	4			N	-0-					29
10	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					29
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					29
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					29
*01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	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
08	341	N	315	-0-	-26	-0-	192	2	123	9	N	112	172	1			12
09	330	N	325	-0-	-5	-0-	185	2	140	9	N	127					139
10	341	N	262	-0-	-79	-0-	159	2	103	9	N	94	164	1			69
11	300	N	266	-0-	-34	-0-	154	2	112	9	N	102					171
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	159	2	122	9	N	111	170	1			112
*01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	183	2	134	9	N	122	175	1			59

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
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	52	1	26	2	N	1	1	8			115
							1	9									
09	90	N	23	-0-	-67	-0-	21	2	2	9	N	2	2	8			115
10	93	N	49	-0-	-44	-0-	18	1	31	2	N	-0-					115
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	50	1	49	2	N	1	1	8			115
							1	9									
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	43	1	25	2	N	1	1	8			115
							1	9									
*01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	34	1	12	2	N	-0-					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
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	49	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			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
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-
11	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					-0-
*12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
01	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
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
10	682	N	641	-0-	-41	-0-	641	2			N	-0-					-0-
11	660	N	626	-0-	-34	-0-	626	2			N	-0-					-0-
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
*01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	577						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	577						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	577						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	577						N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	577						N	-0-					-0-
01	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

08	3212	R	3212	-0-	-0-	-0-	3101	3	111	9	N	101	167	1			-0-
09	1800	#	662	-0-	-1138	-0-	662	3			N	-0-					-0-
10	1860	#	1011	-0-	-849	-0-	955	3	56	9	N	51					51
11	2904	R	2904	-0-	-0-	-0-	2871	3	33	9	N	30					81
12	2800	R	2800	-0-	-0-	-0-	2695	3	105	9	N	95	175	1			1
*01	2615	R	2615	-0-	-0-	-0-	2329	3	286	9	N	260	175	1			86

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

08	434	#	376	-0-	-58	-0-	376	2			N	-0-					-0-
09	420	#	329	-0-	-91	-0-	329	2			N	-0-					-0-
10	434	#	294	-0-	-140	-0-	294	2			N	-0-					-0-
11	420	#	416	-0-	-4	-0-	416	2			N	-0-					-0-
12	372	#	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					-0-
01	372	#	356	-0-	-16	-0-	356	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

08	930	#	495	-0-	-435	-0-	495	3			N	-0-					87
09	900	#	223	-0-	-677	-0-	223	3			N	-0-					87
10	930	#	212	-0-	-718	-0-	212	3			N	-0-					87
11	900	#	216	-0-	-684	-0-	216	3			N	-0-					87
12	899	#	237	-0-	-662	-0-	237	3			N	-0-					87
01	496	#	225	-0-	-271	-0-	225	3			N	-0-					87

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
08	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
09	30	#	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					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
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					114
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					114
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					114
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					114
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114